ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 декабря 2016 года № 533-п

Ханты-Мансийск

Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 2007 года № 39-оз «О градостроительной деятельности на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить основные части проектов планировки территорий и проекты межевания территорий для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

«Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь) (приложения 1-3);

«Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов» (приложения 4 - 7);

«Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» (приложения 8 - 10);

«Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 11 - 12);

«Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» (приложения 13 - 16);

«Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 17 - 18);

«КНС-3 Омбинского месторождения» (приложения 19-22);

«Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26» (приложения 23 - 26);

«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505, 581» (приложения 27 - 30);

«Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6» (приложения 31 - 34);

«ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р» (приложения 35 - 36);

«Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение» (приложения 37 - 38);

«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34» (приложение 39 - 41);

«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264» (приложения 42 - 45);

«Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75, 76, 77» (приложения 46 - 49);

«Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» (приложения 50 - 53);

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» (приложения 54 - 57);

«Реконструкция мостового перехода через ручей на км.24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения» (приложения 58 - 60);

«Кусты скважин №№ 117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 61 - 64);

«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение» (приложение 65 - 68);

«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов» (приложение 69 - 70);

«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжения объектов. Нефтесборные сети» (приложения 71 - 74);

«Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018 г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения)» (приложения 75 - 77);

«Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.» (приложения 78 - 80);

«Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении» (приложения 81 - 83);

«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок» (приложения 84 - 86);

«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» (приложение 87 - 89);

«Обустройство разведочной скважины № 226 Р Северо-Покачевского месторождения» (приложения 90 - 93);

«Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2» (приложения 94 - 95);

«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения» (приложения 96 - 98);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190» (приложения 99 - 102);

«Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (приложения 103 - 105);

«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105» (приложения 106 - 108);

«Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у» (приложения 109 - 112);

«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514» (приложения 113 - 116);

«Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365» (приложения 117 - 120);

«Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404» (приложения 121 - 124);

«Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314» (приложения 125 - 128);

«Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355» (приложения 129 - 132);

«Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь» (приложения 133 - 135);

«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения» (приложения 136 - 139).

2. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2016 года № 462-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

2.1. Абзац двадцать шестой пункта 1 признать утратившим силу.

2.2. Приложения 79-81 признать утратившими силу.

3. Внести в приложение 48 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 августа 2016 года № 301-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-

Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 июня 2016 года № 210-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» изменение, изложив раздел I в следующей редакции:

«I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Реконструкция нефтесборных трубопроводов. Программа вывода из б/д» (далее-проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Талинского лицензионного участка Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения нефти Октябрьского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 48 километрах на северо-запад от города Нягань и в 8 километрах на северо-восток от населенного пункта Талинка.».

4. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2016 года № 482-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

4.1. Абзац девятнадцатый признать утратившим силу.

4.2. Приложения 52 - 54 признать утратившими силу.

5. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 6 мая 2016 года № 136-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

5.1. Абзац двадцать третий признать утратившим силу.

5.2. Приложения 70 - 72 признать утратившими силу.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

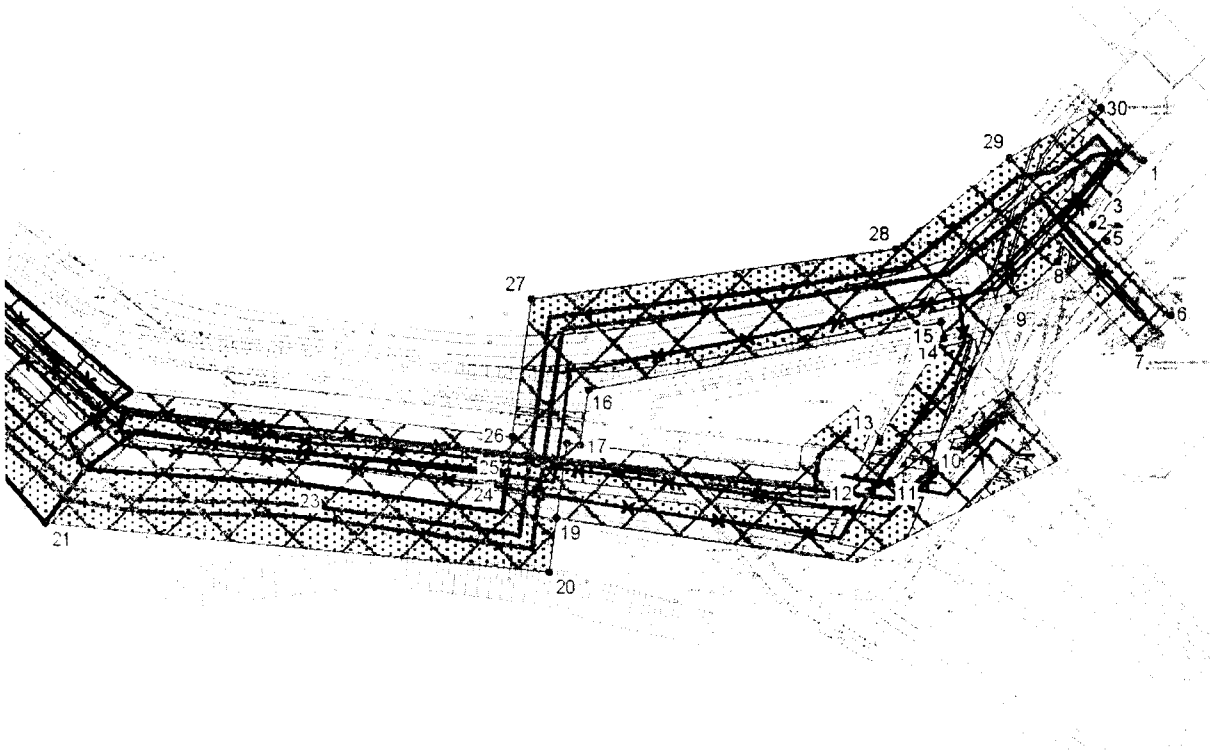
Губернатор

Н.В.Комарова

НВ

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000
Площадь ЗУ 193.9217 га



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

(1) Номер земельного участка

Проектируемые трубопроводы

Демонтируемые трубопроводы

Красные линии

Границы земельного участка и координаты поворотных точек

Границы существующих земельных участков

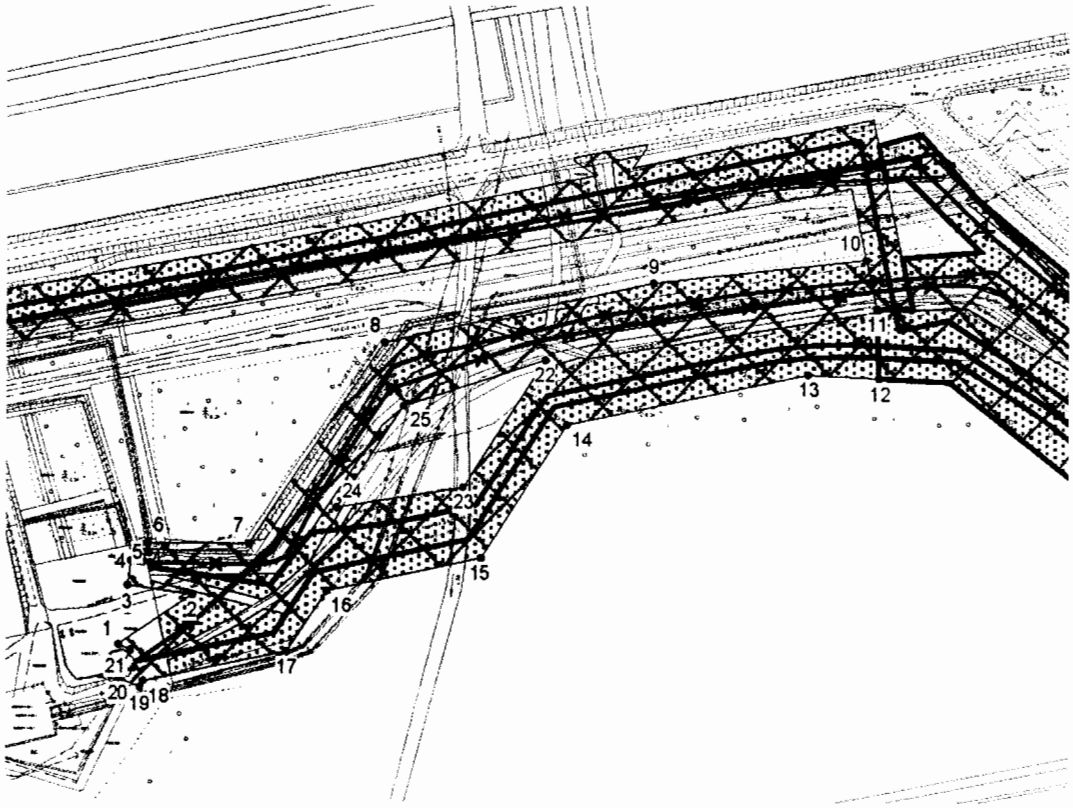
Границы зон планируемого размещения объекта
(участок под объект: "Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)")

Границы земельного участка S=107.6683 га
(участок под объект: "Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)")

Каталог координат поворотных точек
Участок 1
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс.водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод ДНС-4-БКНС-11;
Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1038175	4364339
2	1038134	4364305
3	1038133	4364322
4	1038131	4364323
5	1038123	4364315
6	1038073	4364357
7	1038051	4364336
8	1038109	4364282
9	1038079	4364249
10	1037987	4364200
11	1037965	4364172
12	1037967	4364149
13	1037993	4364165
14	1038059	4364207
15	1038069	4364205
16	1038025	4363974
17	1037989	4363968
18	1037990	4363959
19	1037941	4363952
20	1037905	4363947
21	1037939	4363615
22	1037974	4363641
23	1037965	4363781
24	1037945	4363916
25	1037972	4363920
26	1037995	4363923
27	1038086	4363936
28	1038118	4364176
29	1038178	4364250
30	1038210	4364311

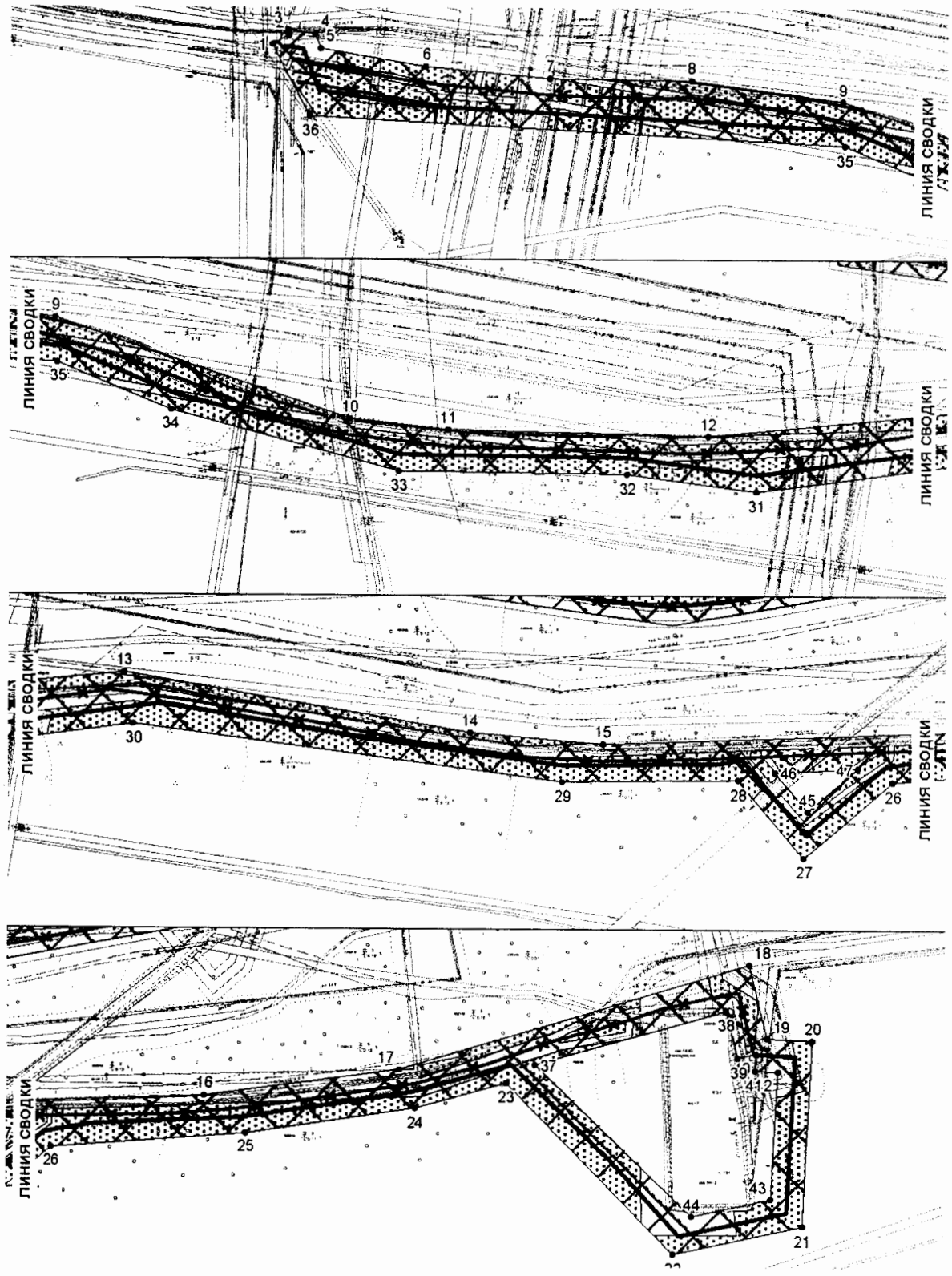
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 2
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс водовод КНС-11-КНС-10);
Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1038723	4361895
2	1038756	4361943
3	1038762	4361901
4	1038778	4361903
5	1038783	4361915
6	1038790	4361914
7	1038790	4361980
8	1038922	4362069
9	1038962	4362246
10	1038978	4362385
11	1038945	4362392
12	1038899	4362394
13	1038902	4362347
14	1038868	4362189
15	1038781	4362133
16	1038759	4362031
17	1038719	4362005
18	1038699	4361911
19	1038694	4361909
20	1038701	4361894
21	1038719	4361903
22	1038911	4362175
23	1038827	4362121
24	1038813	4362038
25	1038880	4362082

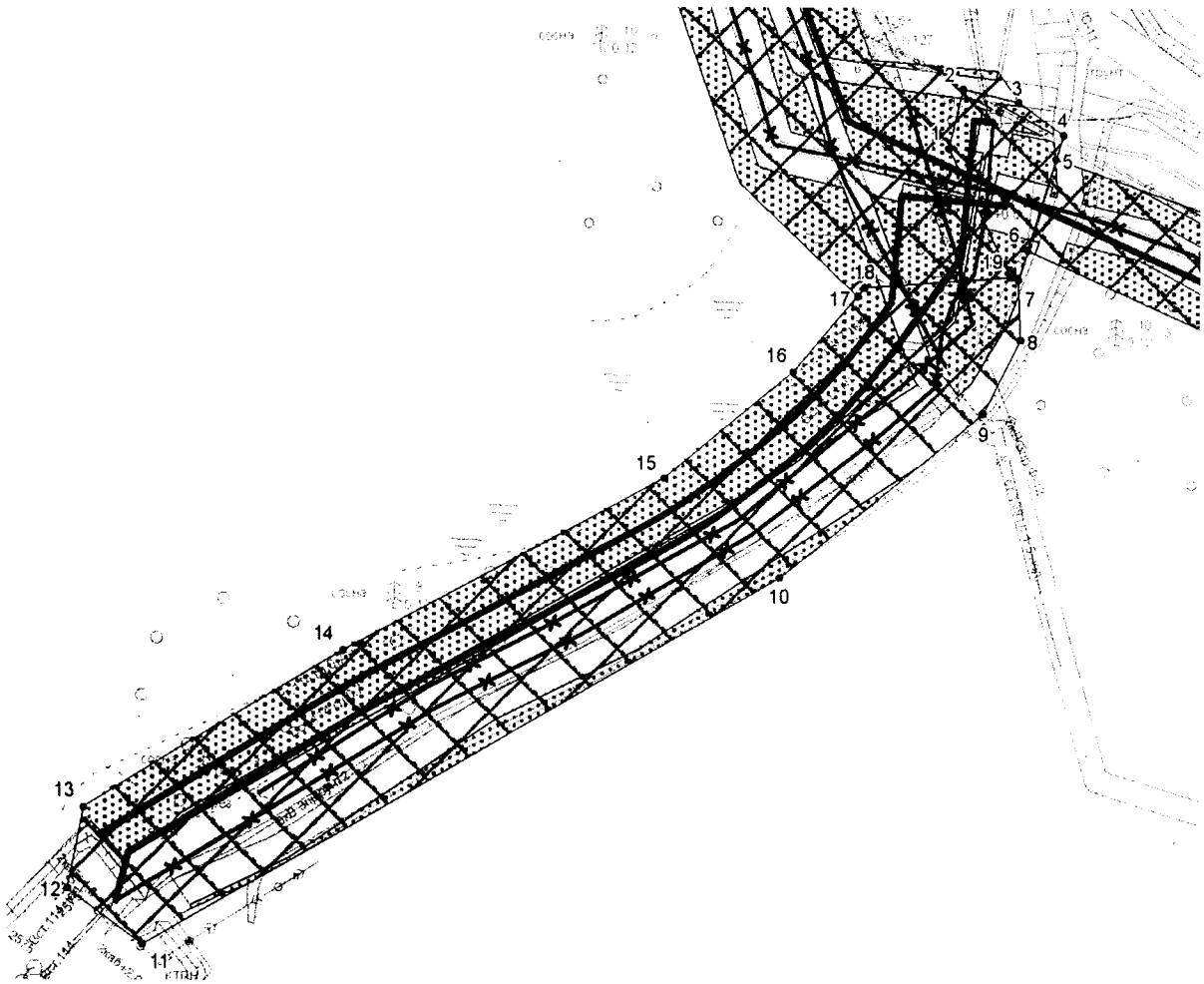
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 3
Водовод высоконапорный от 1точки 18 до кус. скв.2

точка	X	Y
1	1038690	4358522
2	1038696	4358535
3	1038701	4358535
4	1038698	4358557
5	1038686	4358561
6	1038672	4358648
7	1038662	4358749
8	1038660	4358865
9	1038643	4358989
10	1038561	4359231
11	1038552	4359312
12	1038547	4359525
13	1038568	4359737
14	1038519	4360021
15	1038510	4360130
16	1038523	4360493
17	1038545	4360652
18	1038632	4360939
19	1038572	4360953
20	1038570	4360990
21	1038417	4360983
22	1038394	4360877
23	1038535	4360741
24	1038513	4360666
25	1038492	4360527
26	1038479	4360367
27	1038417	4360294
28	1038481	4360240
29	1038479	4360096
30	1038526	4359744
31	1038502	4359565
32	1038516	4359459
33	1038518	4359272
34	1038568	4359085
35	1038607	4358991
36	1038631	4358552
37	1038550	4360764
38	1038595	4360920
39	1038556	4360929
40	1038559	4360944
41	1038545	4360943
42	1038545	4360962
43	1038439	4360957
44	1038425	4360892
45	1038456	4360297
46	1038487	4360270
47	1038490	4360338

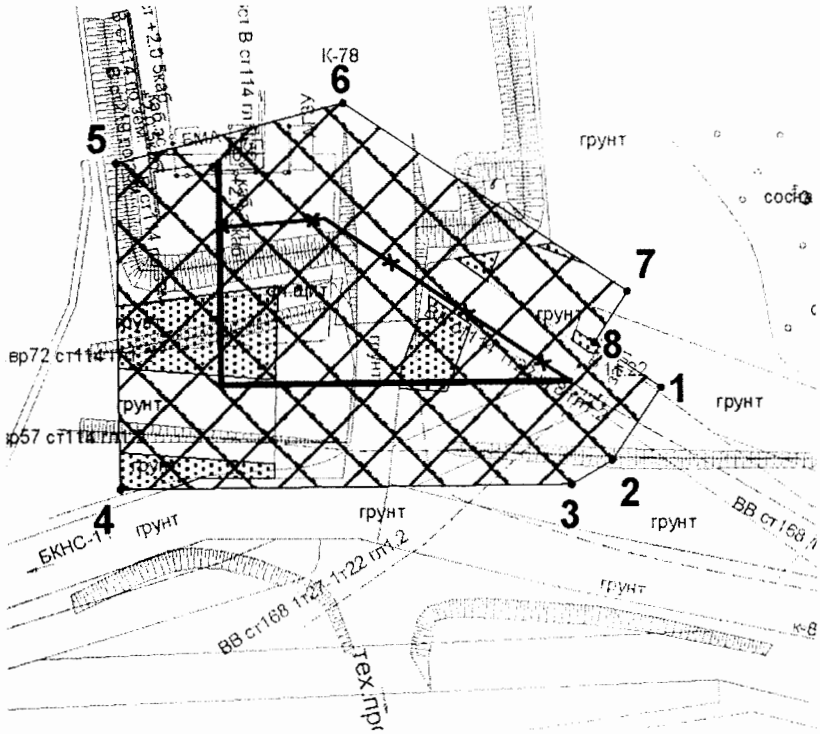
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 4
Водовод высоконапорный т.вр.1т21 - к.84 (Выс. в/в к 84)

точка	X	Y
1	1033294	4365772
2	1033310	4365776
3	1033306	4365790
4	1033297	4365802
5	1033291	4365800
6	1033267	4365793
7	1033259	4365790
8	1033243	4365791
9	1033224	4365781
10	1033181	4365728
11	1033083	4365560
12	1033098	4365540
13	1033120	4365544
14	1033161	4365613
15	1033207	4365697
16	1033235	4365731
17	1033255	4365748
18	1033257	4365750
19	1033260	4365788

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



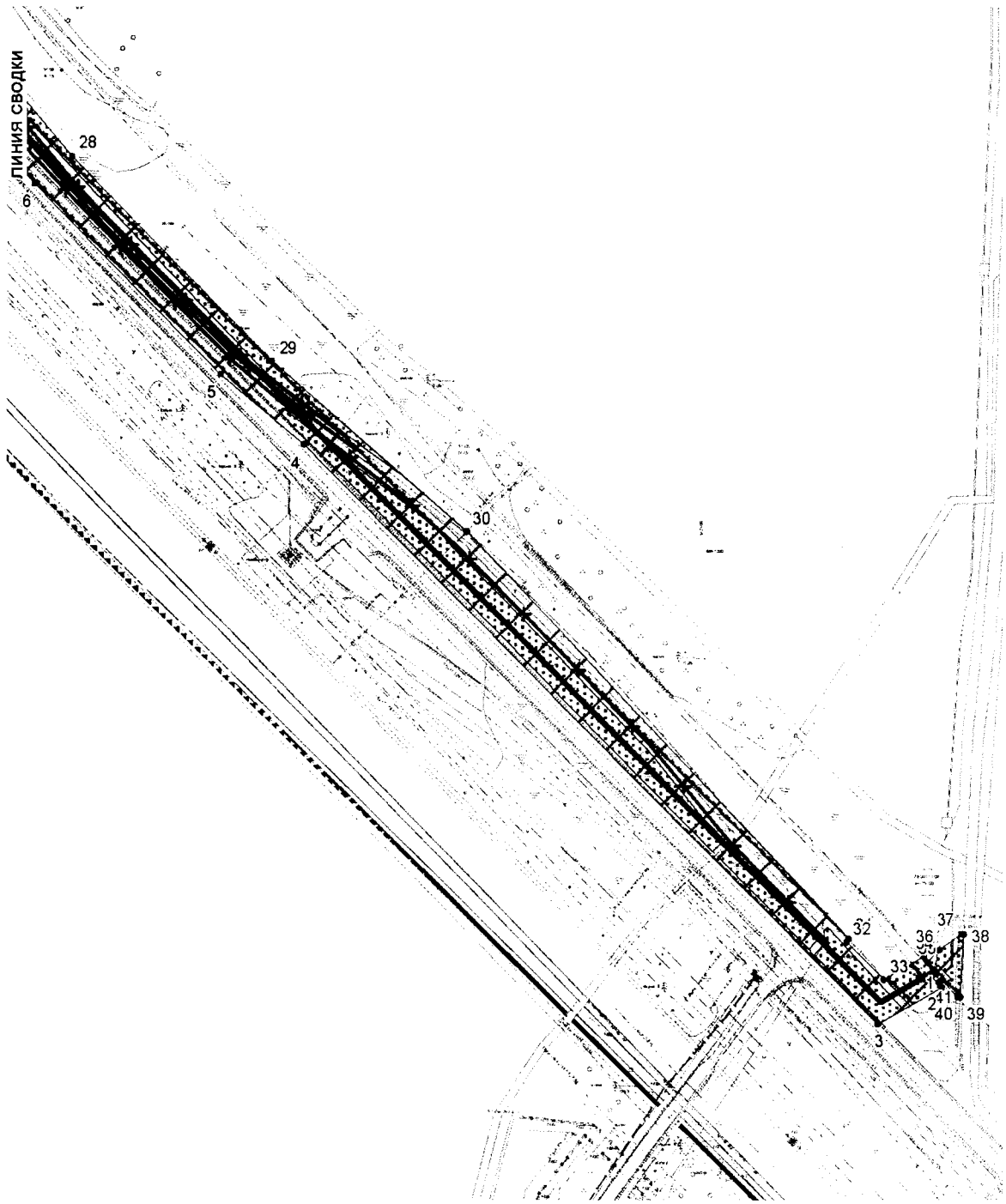
Каталог координат поворотных точек
Участок 5
Водовод высоконапорный т.вр.1т22 - к.78 (Выс. в/в к 78)

точка	X	Y
1	1036582	4366378
2	1036573	4366372
3	1036570	4366367
4	1036569	4366307
5	1036612	4366307
6	1036620	4366337
7	1036595	4366374
8	1036588	4366370

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



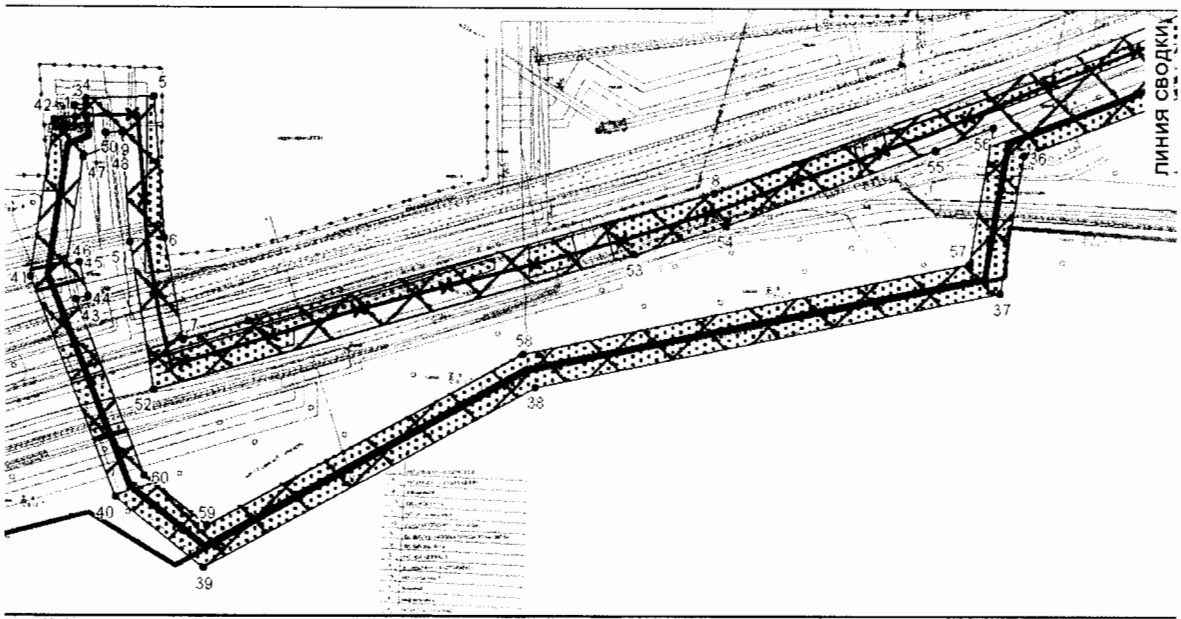
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000

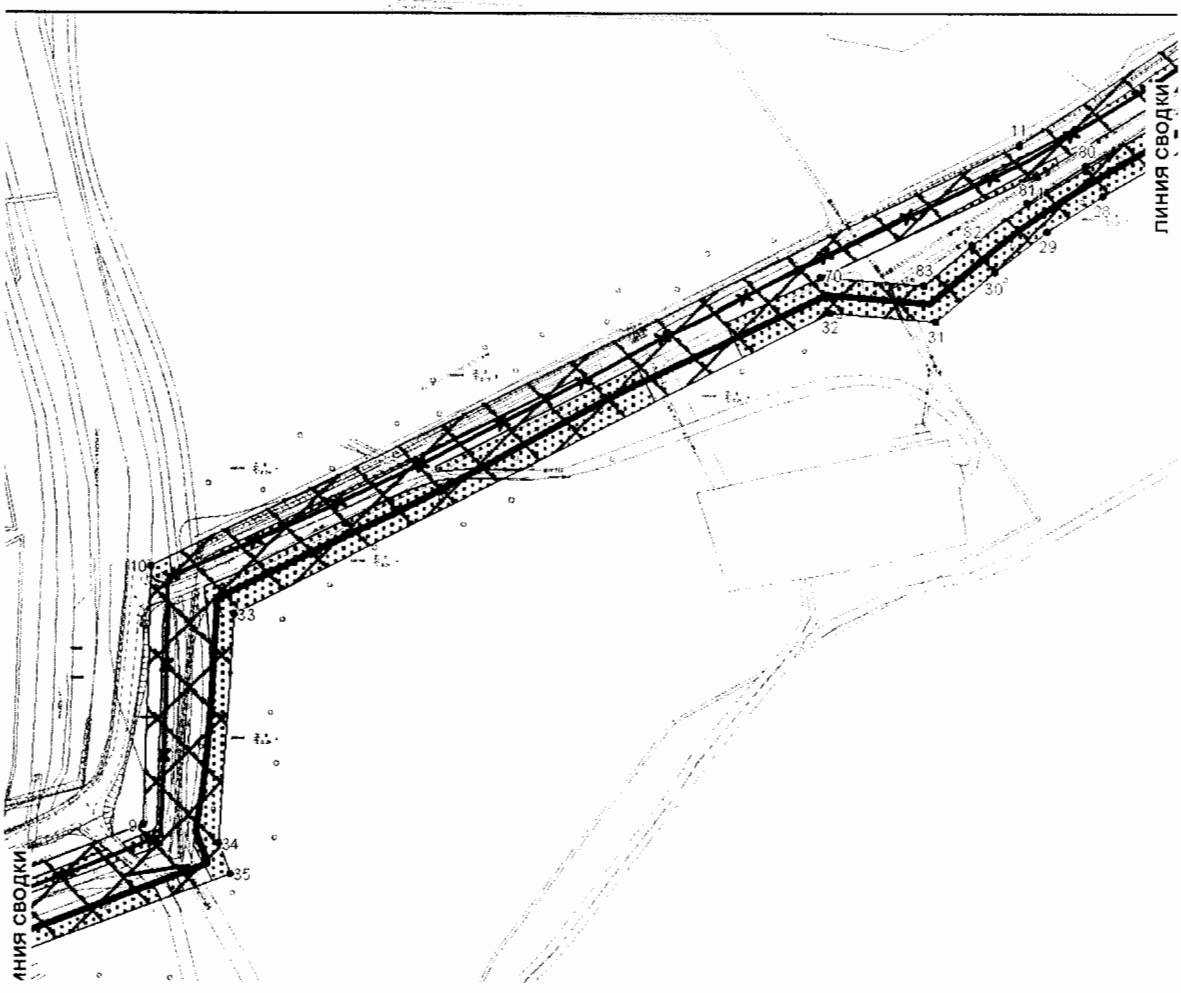


Каталог координат поворотных точек
Участок 6
Высоконапорный водовод КНС-2-задв2в282 (Выс. в/в КНС-2;КНС-8)

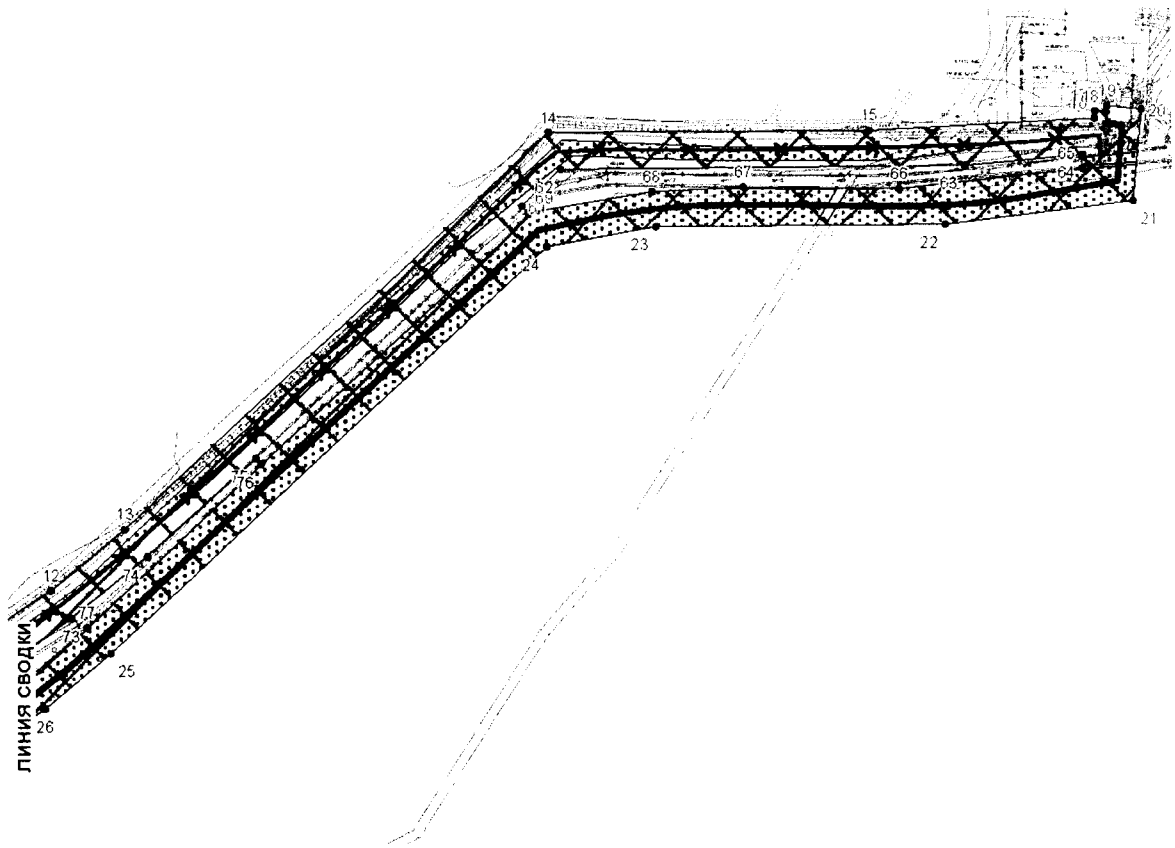
точка	X	Y
1	1039012	4351393
2	1039009	4351395
3	1038981	4351345
4	1039425	4350907
5	1039479	4350843
6	1039625	4350700
7	1039818	4350516
8	1039848	4350493
9	1039873	4350468
10	1039907	4350436
11	1040116	4350226
12	1040139	4350249
13	1040229	4350154
14	1040228	4350121
15	1040255	4350107
16	1040254	4350094
17	1040336	4350085
18	1040348	4350026
19	1040393	4350028
20	1040411	4350042
21	1040409	4350064
22	1040388	4350062
23	1040381	4350132
24	1040335	4350136
25	1040065	4350383
26	1039931	4350471
27	1039753	4350637
28	1039645	4350729
29	1039489	4350882
30	1039359	4351031
31	1039046	4351323
32	1039043	4351322
33	1039014	4351350
34	1039032	4351381
35	1039028	4351384
36	1039037	4351393
37	1039049	4351410
38	1039049	4351412
39	1039001	4351409
40	1039001	4351407
41	1039014	4351395
42	1040257	4350169
43	1040256	4350136
44	1040276	4350125
45	1040298	4350134
46	1039961	4350420
47	1040119	4350266
48	1040133	4350280
49	1040048	4350362

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



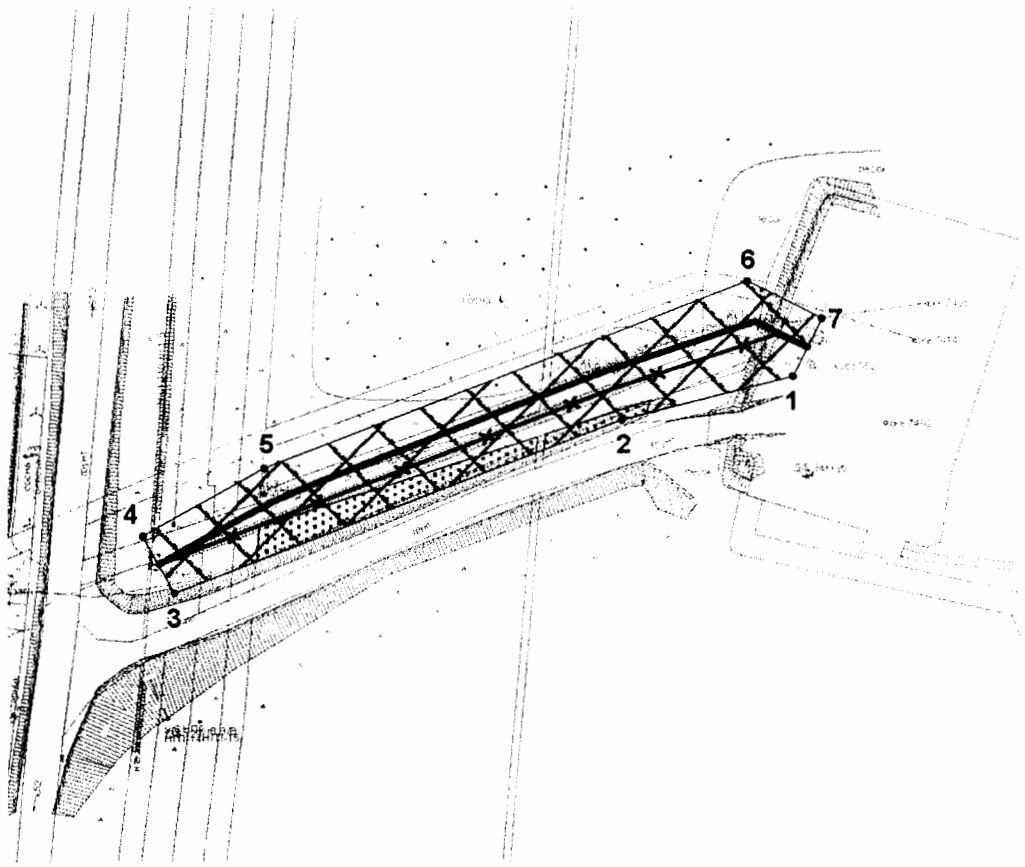
Каталог координат поворотных точек
Участок 7
Низконапорный водовод ЦТП-БКНС-1
(Трасса низконапорного водовода ЦТП-БКНС-1)

точка	X	Y
1	1036100	4353833
2	1036107	4353832
3	1036108	4353841
4	1036112	4353840
5	1036114	4353886
6	1036020	4353893
7	1035953	4353906
8	1036051	4354255
9	1036177	4354582
10	1036348	4354586
11	1036627	4355156
12	1036748	4355341
13	1036787	4355391
14	1037048	4355670
15	1037050	4355881
16	1037058	4356029
17	1037062	4356030
18	1037062	4356037
19	1037066	4356037
20	1037064	4356060
21	1037003	4356055
22	1036988	4355931
23	1036987	4355741
24	1036974	4355669
25	1036706	4355381
26	1036669	4355337
27	1036638	4355289

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000

28	1036593	4355212
29	1036570	4355175
30	1036543	4355140
31	1036510	4355102
32	1036516	4355033
33	1036317	4354641
34	1036165	4354632
35	1036145	4354639
36	1036076	4354458
37	1035985	4354442
38	1035922	4354137
39	1035804	4353919
40	1035850	4353861
41	1035995	4353804
42	1036098	4353819
43	1035980	4353834
44	1035982	4353842
45	1036004	4353837
46	1036002	4353828
47	1036074	4353839
48	1036080	4353855
49	1036090	4353854
50	1036090	4353865
51	1036018	4353870
52	1035921	4353886
53	1036010	4354203
54	1036029	4354263
55	1036080	4354399
56	1036095	4354437
57	1036004	4354422
58	1035944	4354129
59	1035831	4353921
60	1035864	4353880
61	1037000	4355653
62	1037024	4355678
63	1037027	4355944
64	1037034	4356021
65	1037025	4356021
66	1037011	4355901
67	1037012	4355799
68	1037009	4355739
69	1036996	4355657
70	1036539	4355027
71	1036606	4355167
72	1036659	4355254
73	1036729	4355355
74	1036770	4355406
75	1036834	4355478
76	1036830	4355481
77	1036723	4355366
78	1036688	4355323
79	1036658	4355277
80	1036613	4355200
81	1036589	4355162
82	1036561	4355126
83	1036534	4355094

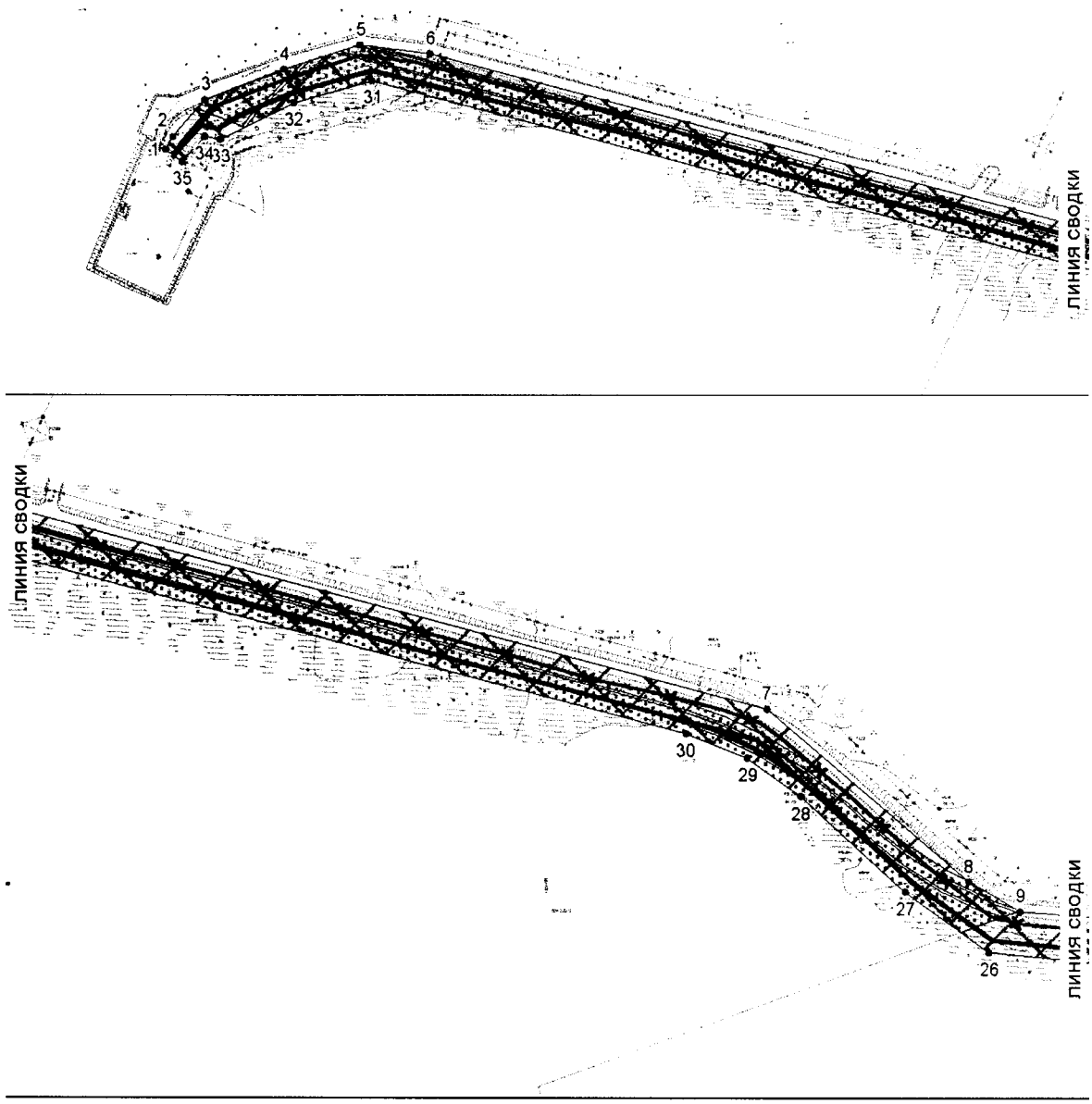
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 8
Сети нефтегазосборные к.352 – т.вр.37 (Нефтесбор от куста 352 до т.вр.)

точка	X	Y
1	1038466	4355731
2	1038454	4355686
3	1038409	4355568
4	1038423	4355560
5	1038441	4355592
6	1038491	4355719
7	1038481	4355739

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 9
Сети нефтегазосборные к.422 - т.вр.1.4.22
(Нефтесбор от куста скважин 422)

точка	X	Y
1	1035482	4332888
2	1035493	4332894
3	1035524	4332921
4	1035550	4332988
5	1035571	4333052
6	1035563	4333111
7	1035288	4334146
8	1035165	4334289
9	1035144	4334326
10	1035130	4334502
11	1035132	4334552
12	1035132	4334648
13	1035123	4334733
14	1035136	4334742
15	1035154	4334743
16	1035146	4334730
17	1035147	4334728
18	1035194	4334747
19	1035193	4334749
20	1035181	4334756
21	1035183	4334767
22	1035136	4334763
23	1035096	4334760
24	1035096	4334735
25	1035100	4334453
26	1035115	4334304
27	1035158	4334244
28	1035226	4334170
29	1035253	4334132
30	1035271	4334089
31	1035540	4333062
32	1035522	4332996
33	1035491	4332934
34	1035493	4332921
35	1035472	4332902

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000

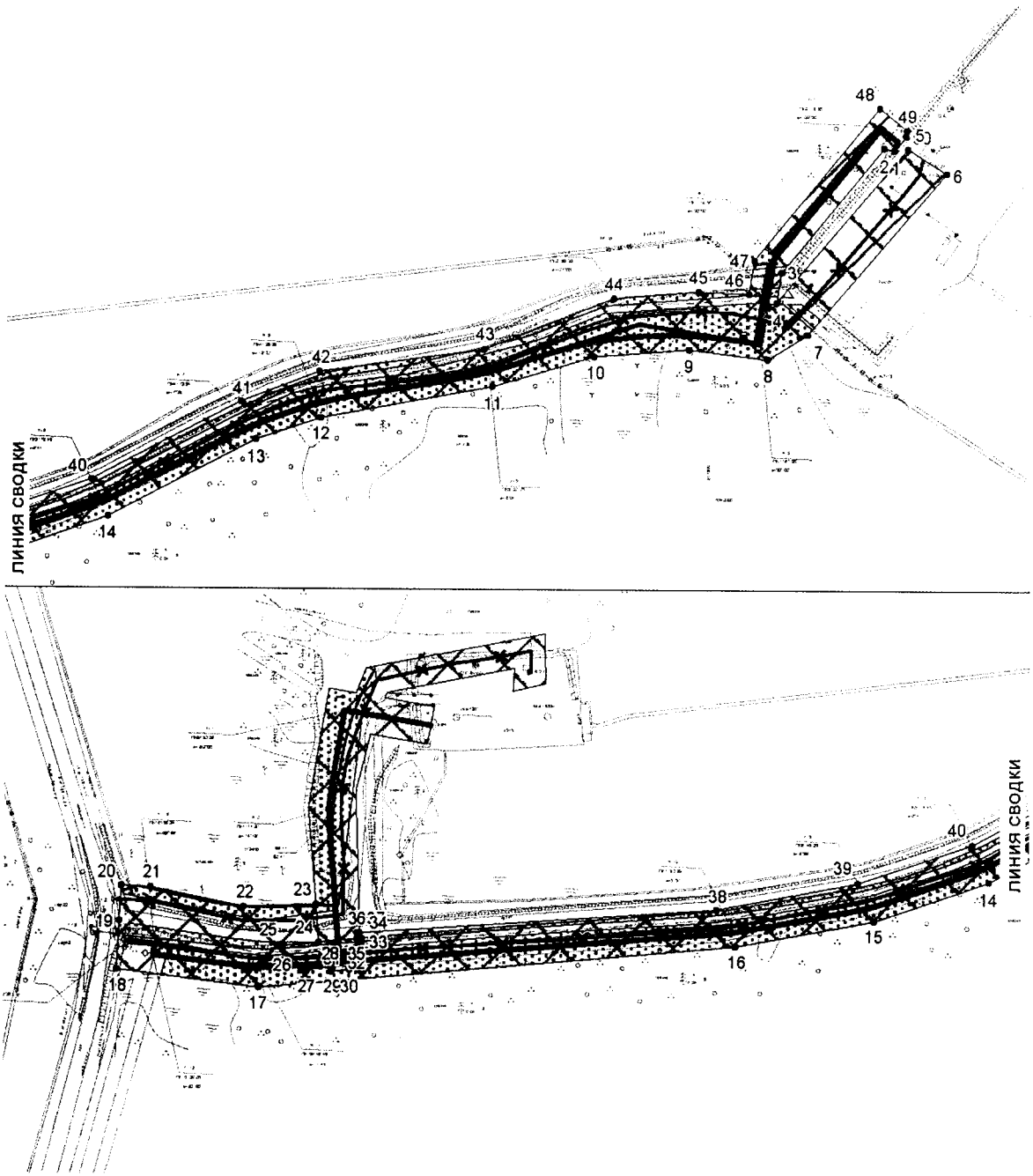
Каталог координат поворотных точек
Участок 10
Сети нефтегазосборные к.47 - т.вр.10
(Нефтесбор от куста скважин 47 до т.в. 10)

точка	X	Y
1	1039002	4353205
2	1039022	4353214
3	1039032	4353216
4	1039051	4353221
5	1039046	4353246
6	1039113	4353243
7	1039173	4353242
8	1039310	4353265
9	1039492	4353387
10	1039698	4353509
11	1039740	4353522
12	1040858	4353550
13	1041033	4353587
14	1041087	4353665
15	1041019	4353813
16	1041029	4353817
17	1041026	4353825
18	1041029	4353833
19	1041018	4353837
20	1040988	4353822
21	1041055	4353685
22	1041024	4353657
23	1040992	4353610
24	1040831	4353581
25	1040751	4353583
26	1040599	4353583
27	1040453	4353578
28	1040392	4353572
29	1040051	4353568
30	1039735	4353554
31	1039685	4353540
32	1039577	4353491
33	1039293	4353302
34	1039193	4353274
35	1039117	4353268
36	1039016	4353281
37	1039011	4353238
38	1038972	4353227

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



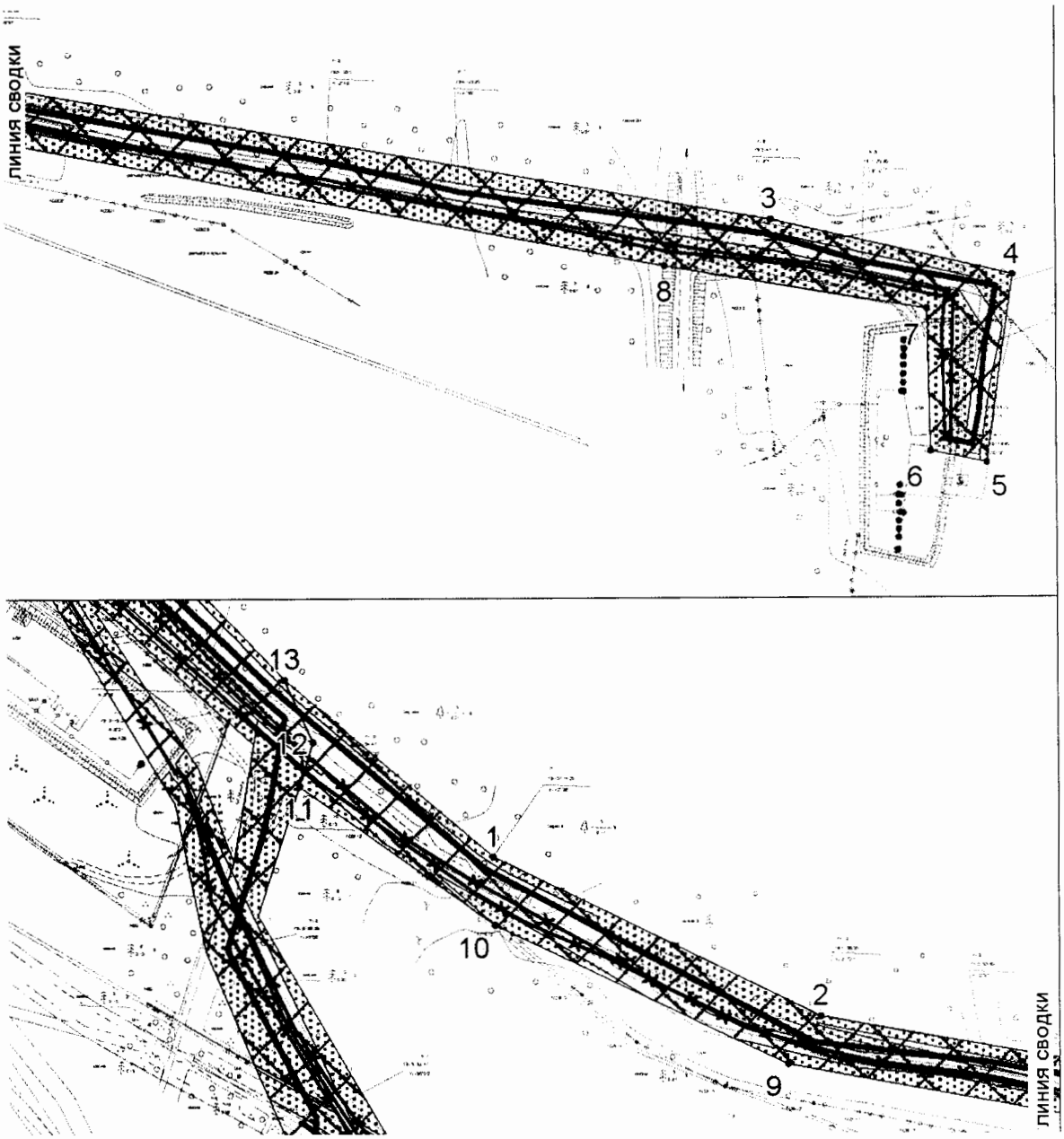
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:4 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 11
Сети нефтегазосборные к.51 – т.вр.22
(Трасса нефтесбора от куста 51,315 до точки врезки)

точка	X	Y
1	1041098	4356800
2	1041099	4356794
3	1041025	4356733
4	1041006	4356730
5	1041099	4356808
6	1041084	4356831
7	1040988	4356749
8	1040973	4356725
9	1040978	4356678
10	1040974	4356622
11	1040956	4356561
12	1040937	4356458
13	1040924	4356419
14	1040877	4356331
15	1040854	4356262
16	1040838	4356180
17	1040812	4355896
18	1040823	4355810
19	1040852	4355812
20	1040873	4355813
21	1040873	4355831
22	1040861	4355886
23	1040863	4355929
24	1040840	4355931
25	1040838	4355910
26	1040836	4355910
27	1040823	4355923
28	1040825	4355938
29	1040822	4355939
30	1040823	4355950
31	1040831	4355949
32	1040837	4355954
33	1040840	4355957
34	1040842	4355957
35	1040842	4355954
36	1040845	4355954
37	1040846	4355956
38	1040860	4356169
39	1040876	4356253
40	1040899	4356321
41	1040946	4356411
42	1040965	4356457
43	1040978	4356556
44	1041009	4356634
45	1041013	4356684
46	1041012	4356714
47	1041032	4356717
48	1041123	4356791
49	1041110	4356807
50	1041106	4356807

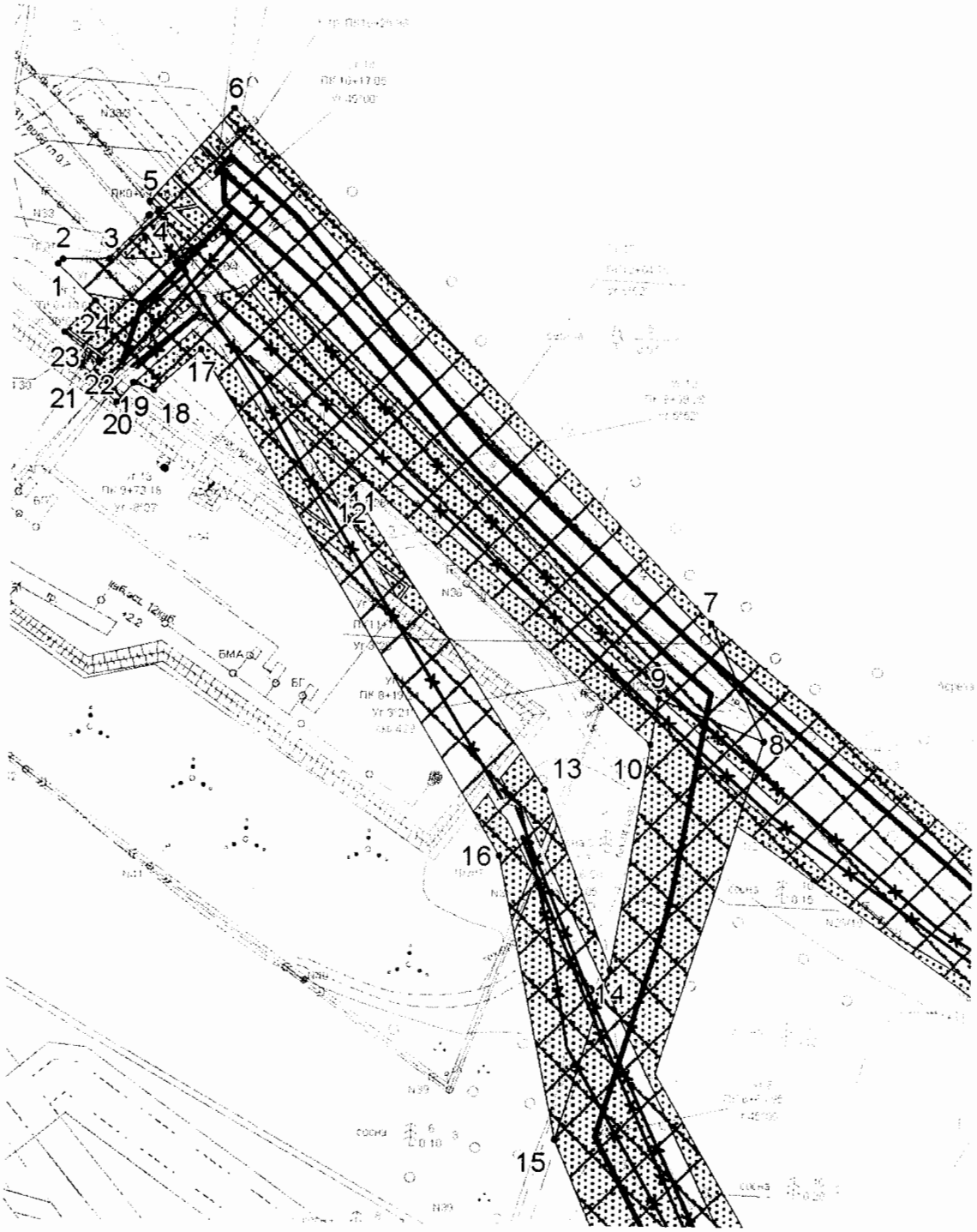
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:4 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 12
Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66))

точка	X	Y
1	1036238	4357812
2	1036144	4358003
3	1036049	4358545
4	1036017	4358686
5	1035907	4358671
6	1035914	4358638
7	1035997	4358636
8	1036022	4358483
9	1036116	4357984
10	1036198	4357813
11	1036280	4357698
12	1036305	4357706
13	1036342	4357690

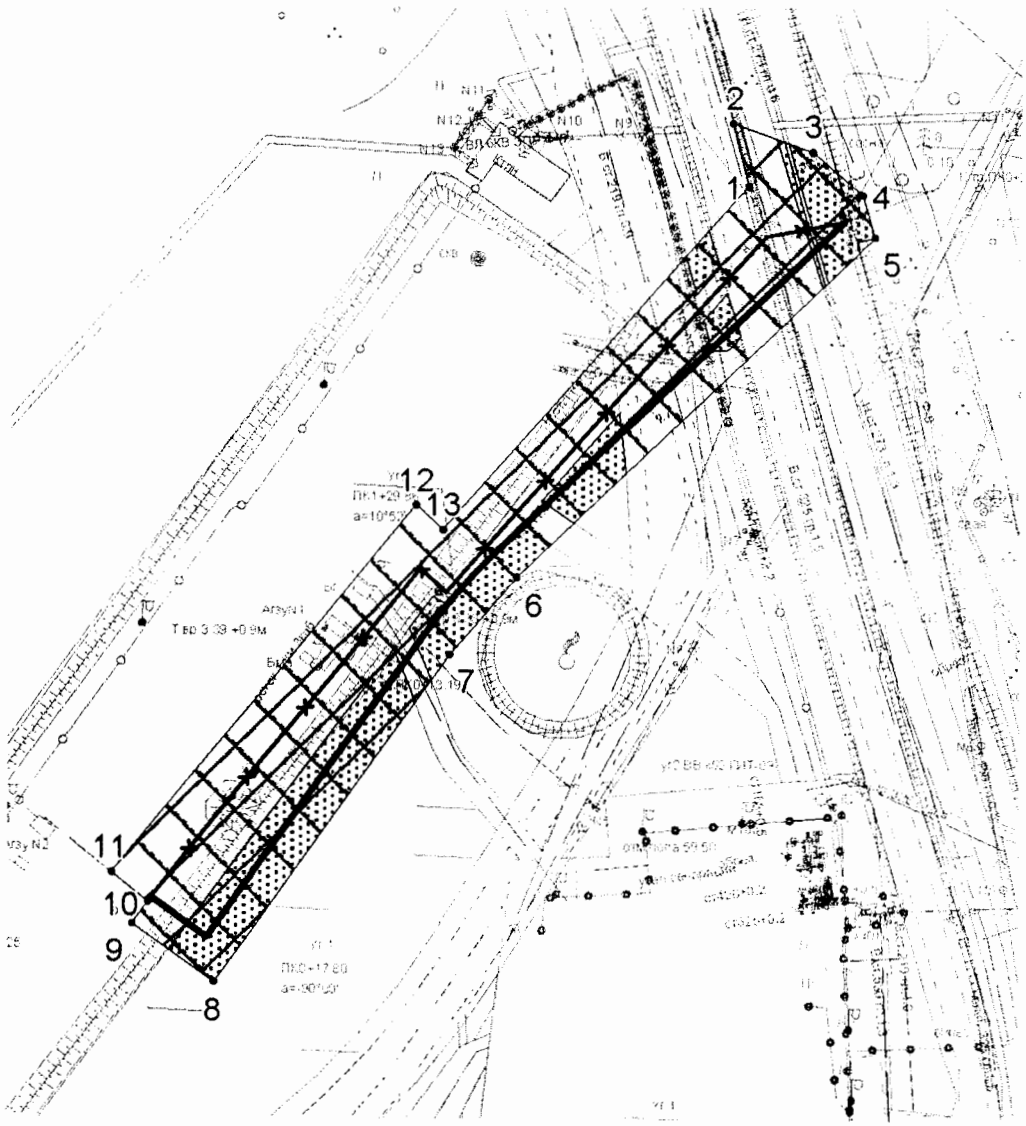
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 13
Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66));
Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)

точка	X	Y
1	1036450	4357488
2	1036452	4357490
3	1036452	4357504
4	1036467	4357519
5	1036470	4357517
6	1036498	4357542
7	1036342	4357690
8	1036305	4357706
9	1036318	4357674
10	1036304	4357672
11	1036385	4357583
12	1036382	4357579
13	1036290	4357639
14	1036235	4357660
15	1036183	4357643
16	1036270	4357625
17	1036424	4357532
18	1036412	4357518
19	1036414	4357512
20	1036408	4357507
21	1036416	4357497
22	1036420	4357501
23	1036429	4357490
24	1036439	4357500

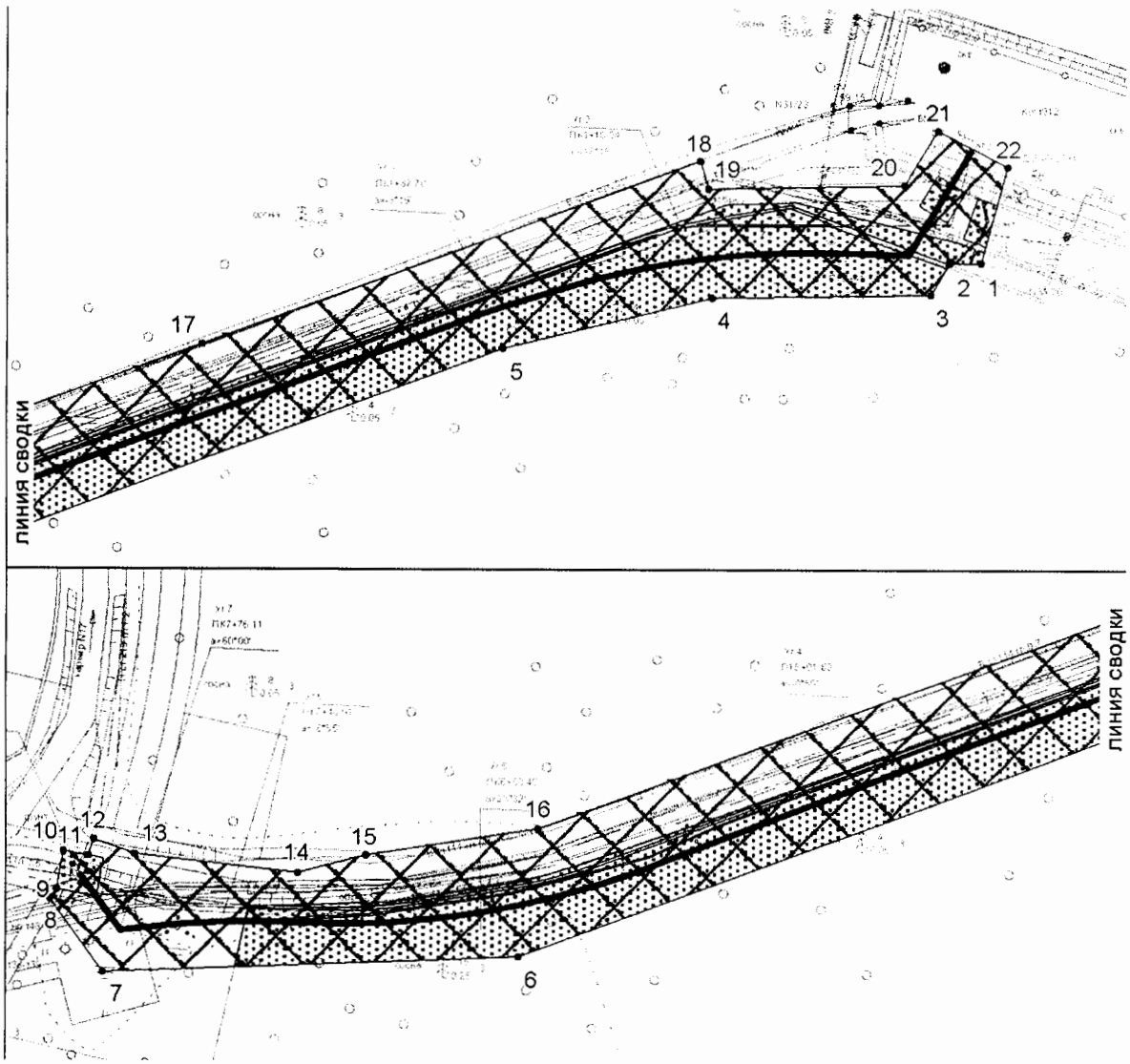
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 14
Сети нефтегазосборные к.25 - т.вр.30 (Н/п к 25- т вр 30)

точка	X	Y
1	1040669	4350033
2	1040685	4350028
3	1040678	4350049
4	1040666	4350062
5	1040655	4350066
6	1040566	4349972
7	1040545	4349954
8	1040459	4349893
9	1040474	4349871
10	1040480	4349875
11	1040487	4349866
12	1040584	4349945
13	1040578	4349952

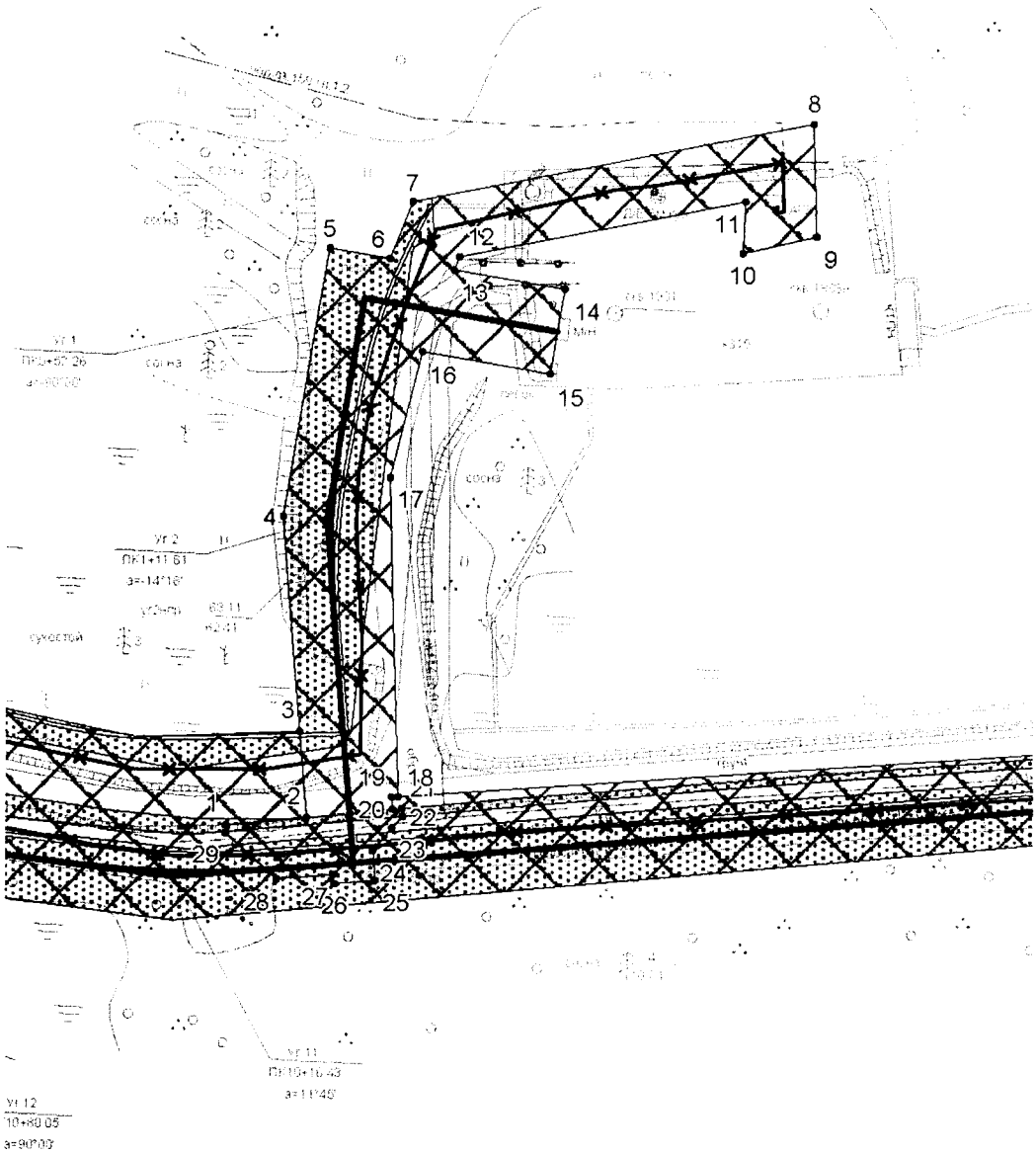
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 500



Каталог координат поворотных точек
Участок 15
Сети нефтегазосборные к.312 - т.вр.38
(Трасса нефтесбора от куста 312 до т.вр.38)

точка	X	Y
1	1039502	4356369
2	1039501	4356358
3	1039491	4356351
4	1039490	4356276
5	1039472	4356204
6	1039313	4355776
7	1039307	4355633
8	1039333	4355614
9	1039336	4355617
10	1039349	4355619
11	1039348	4355628
12	1039353	4355630
13	1039348	4355644
14	1039342	4355700
15	1039348	4355724
16	1039357	4355783
17	1039474	4356101
18	1039536	4356272
19	1039527	4356275
20	1039528	4356342
21	1039547	4356354
22	1039535	4356378

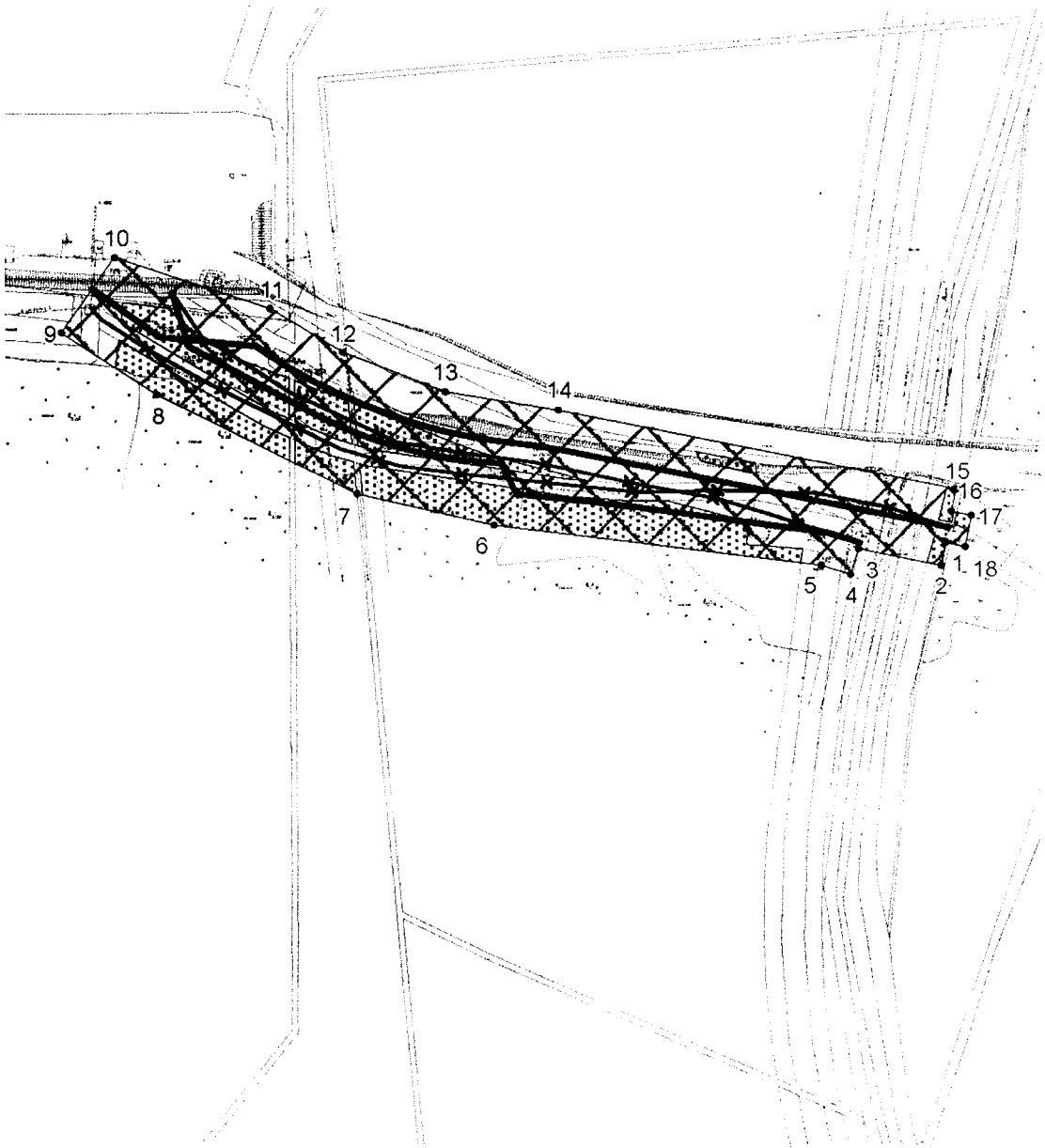
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 500



Каталог координат поворотных точек
Участок 16
Сети нефтегазосборные к.315 – т.вр.22 (Н/п к.315т.вр.22)

точка	X	Y
1	1040838	4355910
2	1040840	4355931
3	1040863	4355929
4	1040920	4355925
5	1040992	4355937
6	1040989	4355953
7	1041004	4355959
8	1041025	4356066
9	1040995	4356067
10	1040991	4356047
11	1041004	4356048
12	1040989	4355972
13	1040986	4355970
14	1040981	4356000
15	1040958	4355996
16	1040964	4355962
17	1040931	4355953
18	1040846	4355956
19	1040845	4355954
20	1040842	4355954
21	1040842	4355957
22	1040840	4355957
23	1040837	4355954
24	1040831	4355949
25	1040823	4355950
26	1040822	4355939
27	1040825	4355938
28	1040823	4355923
29	1040836	4355910

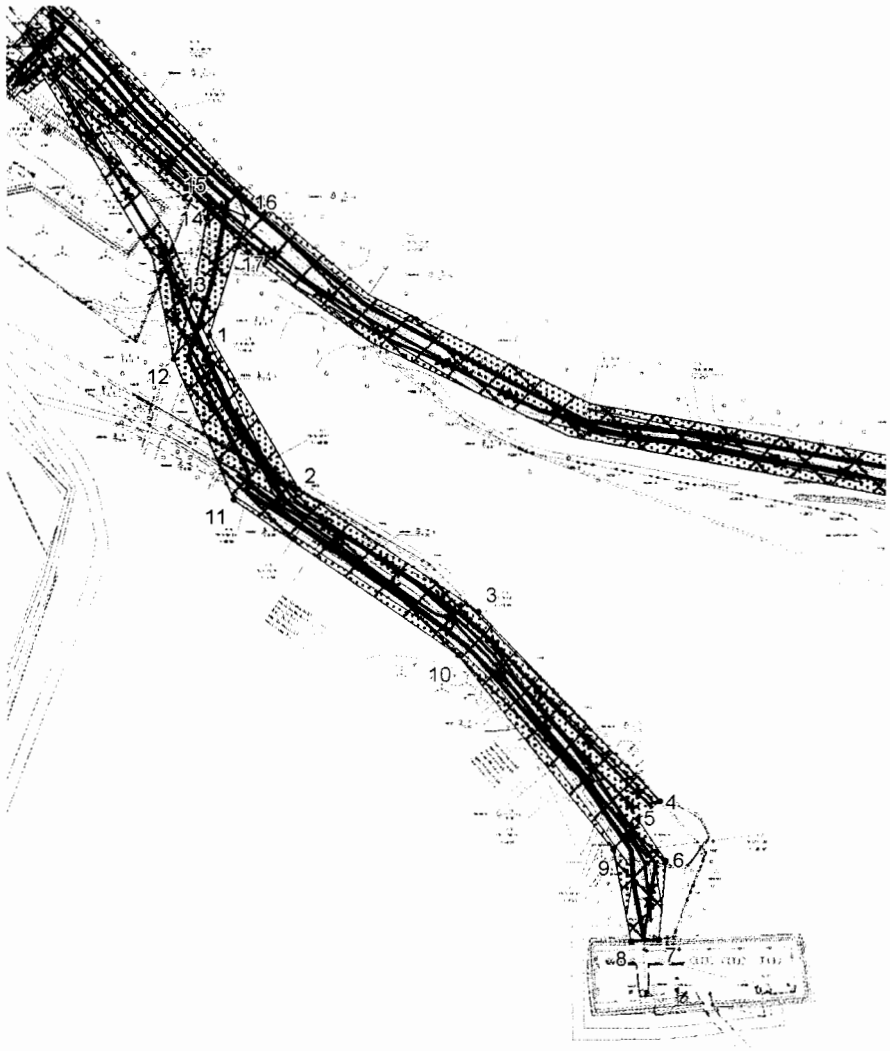
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 500



Каталог координат поворотных точек
Участок 17
Сети нефтегазосборные к.330 - т.в.27
(Нефтесборный трубопровод от к.скв.330 до т.в.27);
Водовод высоконапорный т.вр.2т.330 - к.330 (Выс. в/в к 29а)

точка	X	Y
1	1039108	4348656
2	1039101	4348654
3	1039106	4348625
4	1039097	4348622
5	1039100	4348612
6	1039114	4348498
7	1039124	4348450
8	1039159	4348380
9	1039180	4348346
10	1039207	4348365
11	1039189	4348419
12	1039174	4348444
13	1039160	4348481
14	1039154	4348520
15	1039127	4348659
16	1039119	4348658
17	1039118	4348665
18	1039107	4348663

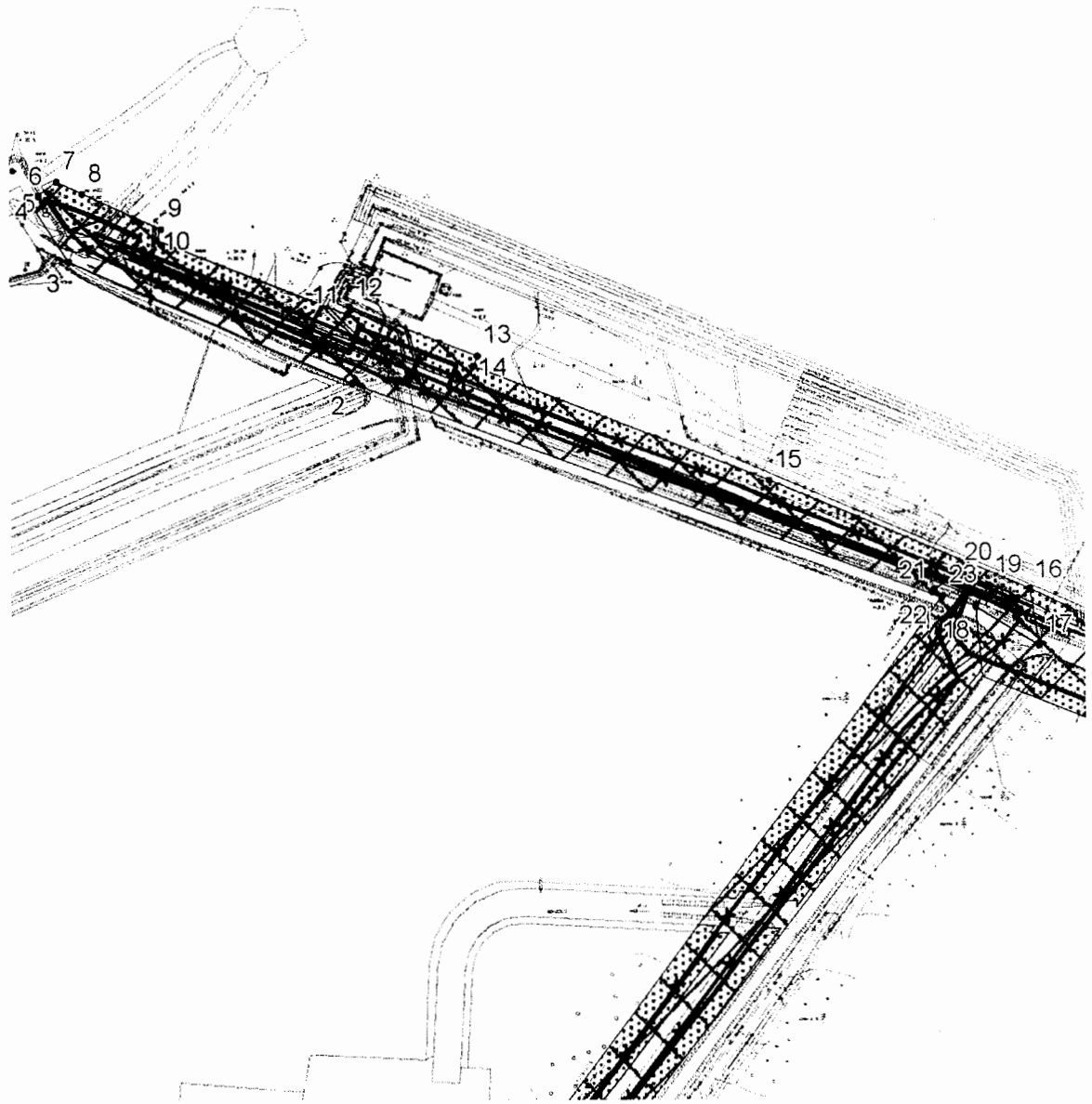
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 18
Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)

точка	X	Y
1	1036203	4357674
2	1036070	4357750
3	1035964	4357906
4	1035801	4358062
5	1035785	4358043
6	1035749	4358067
7	1035681	4358061
8	1035680	4358037
9	1035759	4358022
10	1035927	4357888
11	1036061	4357695
12	1036183	4357643
13	1036235	4357660
14	1036304	4357672
15	1036318	4357674
16	1036305	4357706
17	1036280	4357698

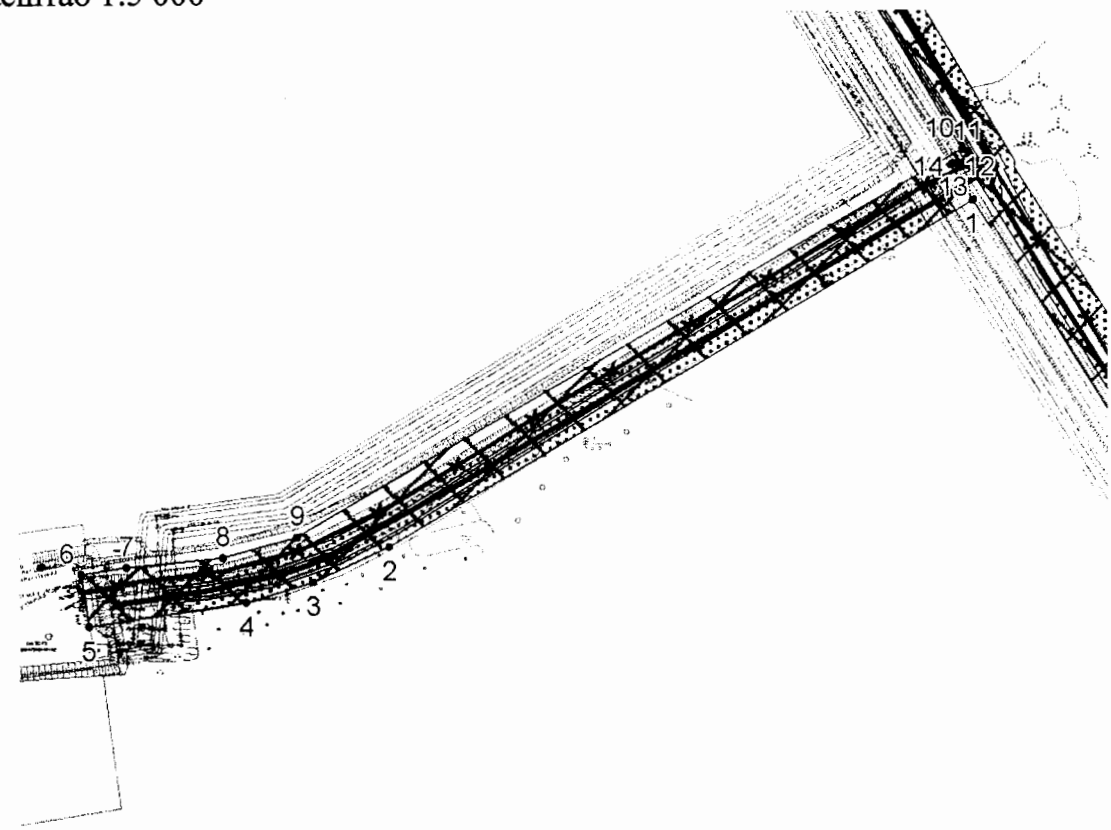
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 19
Сети нефтегазосборные к.402 - т.вр.1.22
(Трасса нефтесбора от куста 402 до т.вр.1.22)

точка	X	Y
1	1041466	4332359
2	1041621	4331940
3	1041709	4331737
4	1041746	4331712
5	1041750	4331718
6	1041756	4331714
7	1041766	4331728
8	1041757	4331747
9	1041732	4331804
10	1041724	4331800
11	1041670	4331936
12	1041675	4331938
13	1041640	4332029
14	1041632	4332026
15	1041550	4332237
16	1041472	4332423
17	1041432	4332429
18	1041459	4332384
19	1041474	4332394
20	1041483	4332371
21	1041472	4332354
22	1041470	4332353
23	1041467	4332360

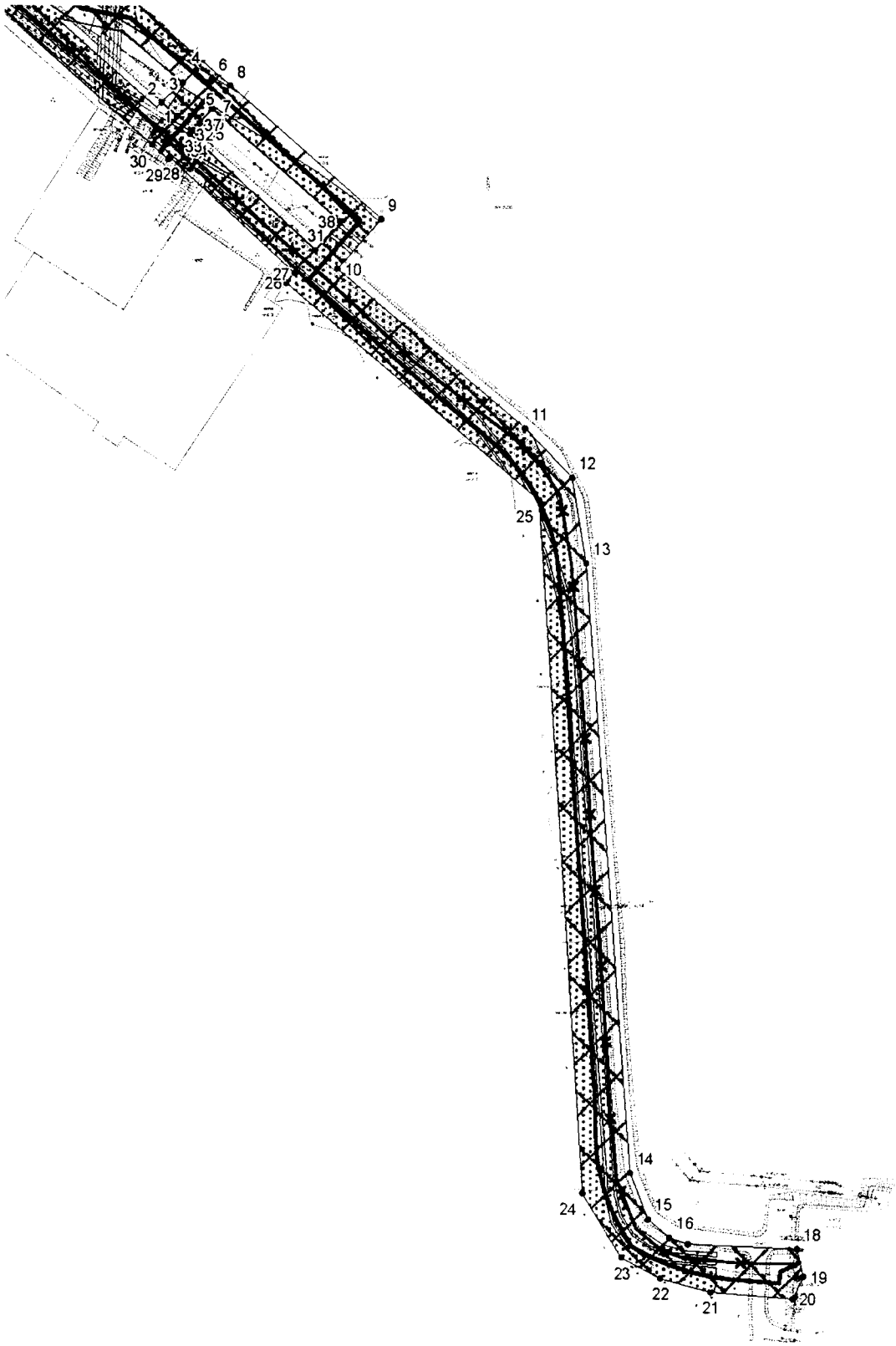
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 20
Сети нефтегазосборные к.414 – т.вр.1.24
(Трасса нефтесбора от куста №414)

точка	X	Y
1	1040533	4334490
2	1040307	4334105
3	1040284	4334055
4	1040271	4334011
5	1040256	4333907
6	1040290	4333902
7	1040294	4333932
8	1040300	4333996
9	1040314	4334045
10	1040567	4334483
11	1040565	4334488
12	1040556	4334481
13	1040557	4334478
14	1040556	4334476

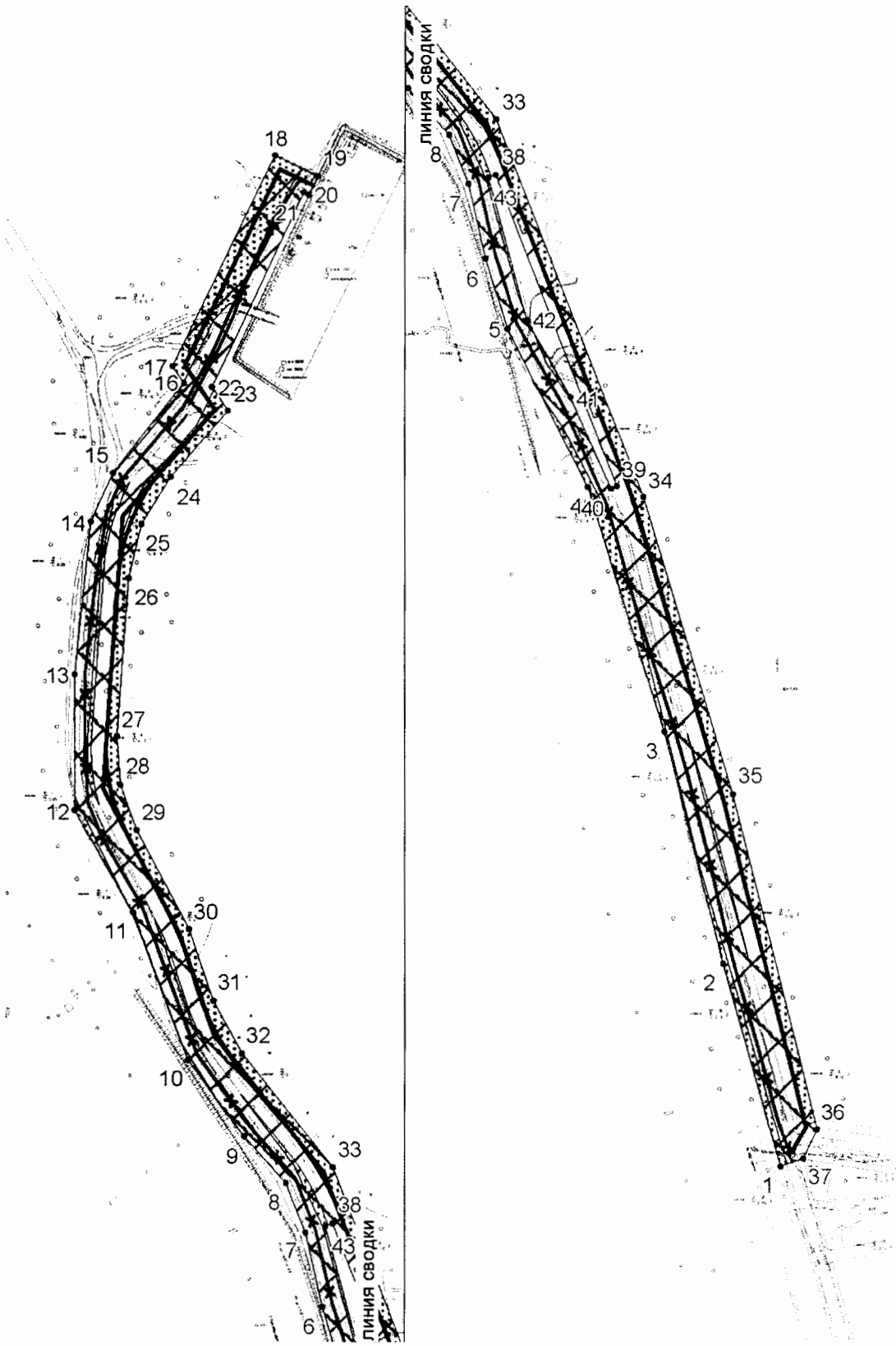
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 21
Сети нефтегазосборные к.417 – т.вр.к.416
(Нефтесбор от куста скважин 417)

точка	X	Y
1	1039314	4331733
2	1039325	4331720
3	1039341	4331737
4	1039350	4331747
5	1039341	4331758
6	1039344	4331760
7	1039334	4331771
8	1039339	4331774
9	1039234	4331893
10	1039195	4331859
11	1039070	4332007
12	1039031	4332044
13	1038964	4332056
14	1038484	4332091
15	1038447	4332105
16	1038433	4332122
17	1038428	4332136
18	1038424	4332222
19	1038402	4332227
20	1038385	4332218
21	1038390	4332154
22	1038401	4332115
23	1038417	4332084
24	1038468	4332053
25	1039013	4332019
26	1039184	4331819
27	1039192	4331825
28	1039282	4331727
29	1039281	4331726
30	1039292	4331713
31	1039210	4331841
32	1039300	4331743
33	1039303	4331745
34	1039300	4331749
35	1039302	4331751
36	1039309	4331750
37	1039320	4331760
38	1039232	4331861

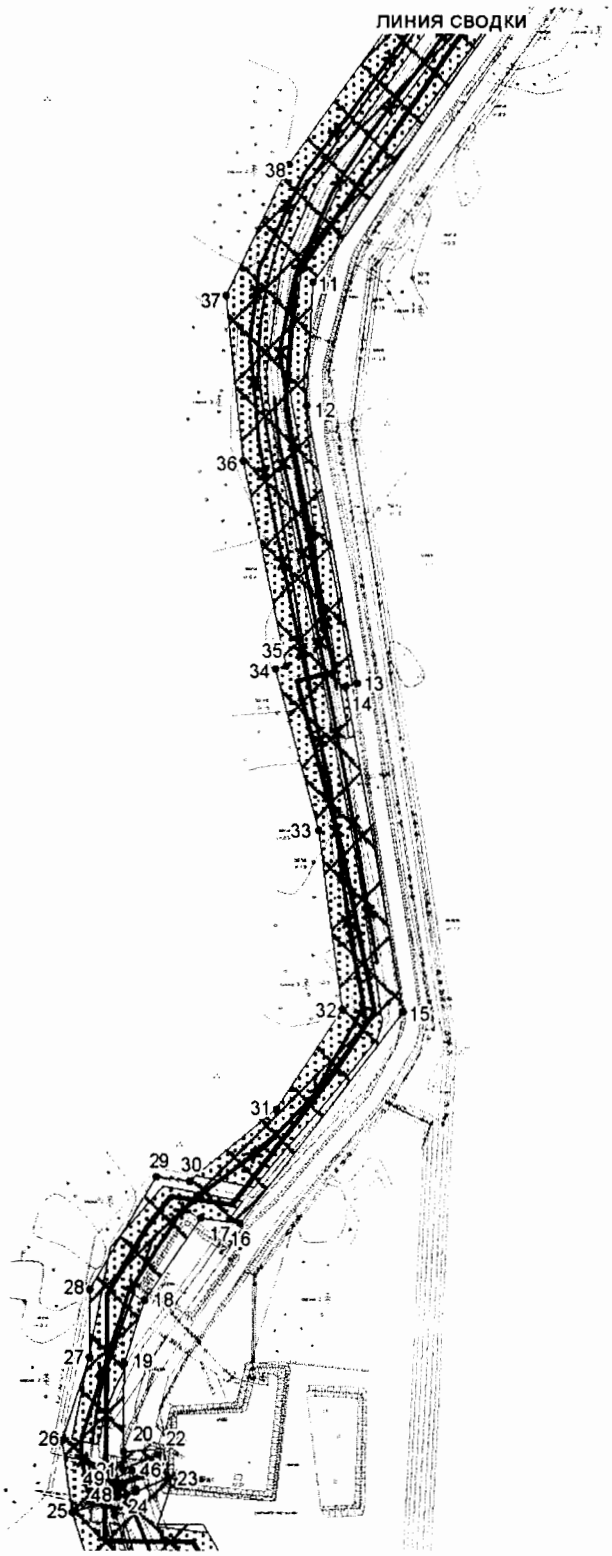
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



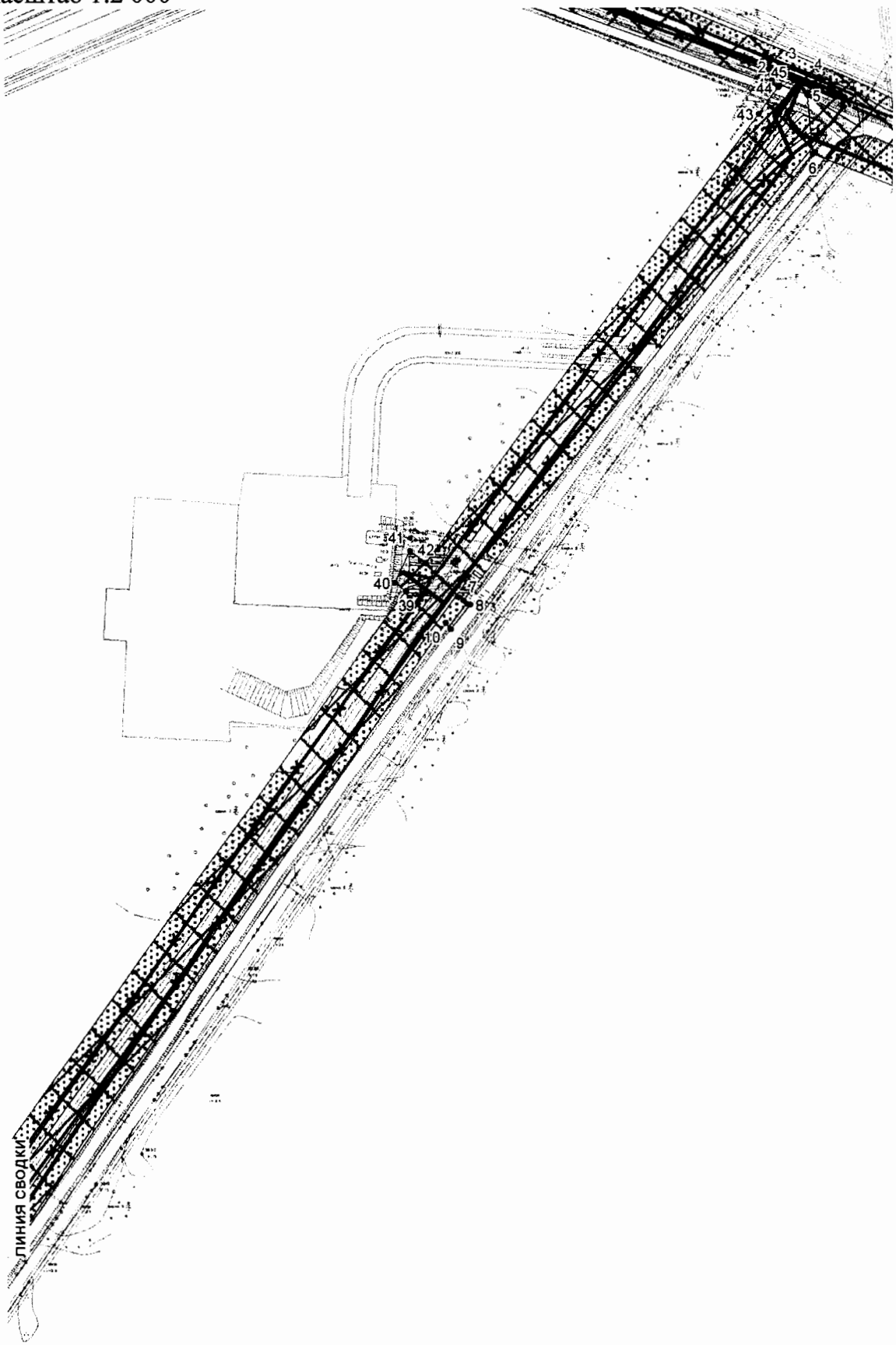
Каталог координат поворотных точек
Участок 22
Сети нефтегазосборные к.73а – т.вр.1.33
(Нефтесбор от куста скв.73а до точки врезки 1.33)

точка	X	Y
1	1038239	4336559
2	1038404	4336512
3	1038594	4336465
4	1038794	4336402
5	1038923	4336337
6	1038981	4336319
7	1039041	4336305
8	1039082	4336289
9	1039120	4336255
10	1039183	4336209
11	1039303	4336164
12	1039387	4336116
13	1039497	4336116
14	1039622	4336129
15	1039662	4336148
16	1039735	4336206
17	1039749	4336196
18	1039921	4336280
19	1039904	4336315
20	1039889	4336307
21	1039891	4336303
22	1039732	4336228
23	1039713	4336241
24	1039659	4336195
25	1039620	4336171
26	1039576	4336160
27	1039447	4336151
28	1039407	4336154
29	1039370	4336167
30	1039289	4336210
31	1039231	4336230
32	1039188	4336253
33	1039094	4336327
34	1038786	4336448
35	1038543	4336520
36	1038269	4336589
37	1038245	4336578
38	1039049	4336327
39	1038795	4336426
40	1038793	4336421
41	1038867	4336388
42	1038930	4336353
43	1039046	4336321

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000

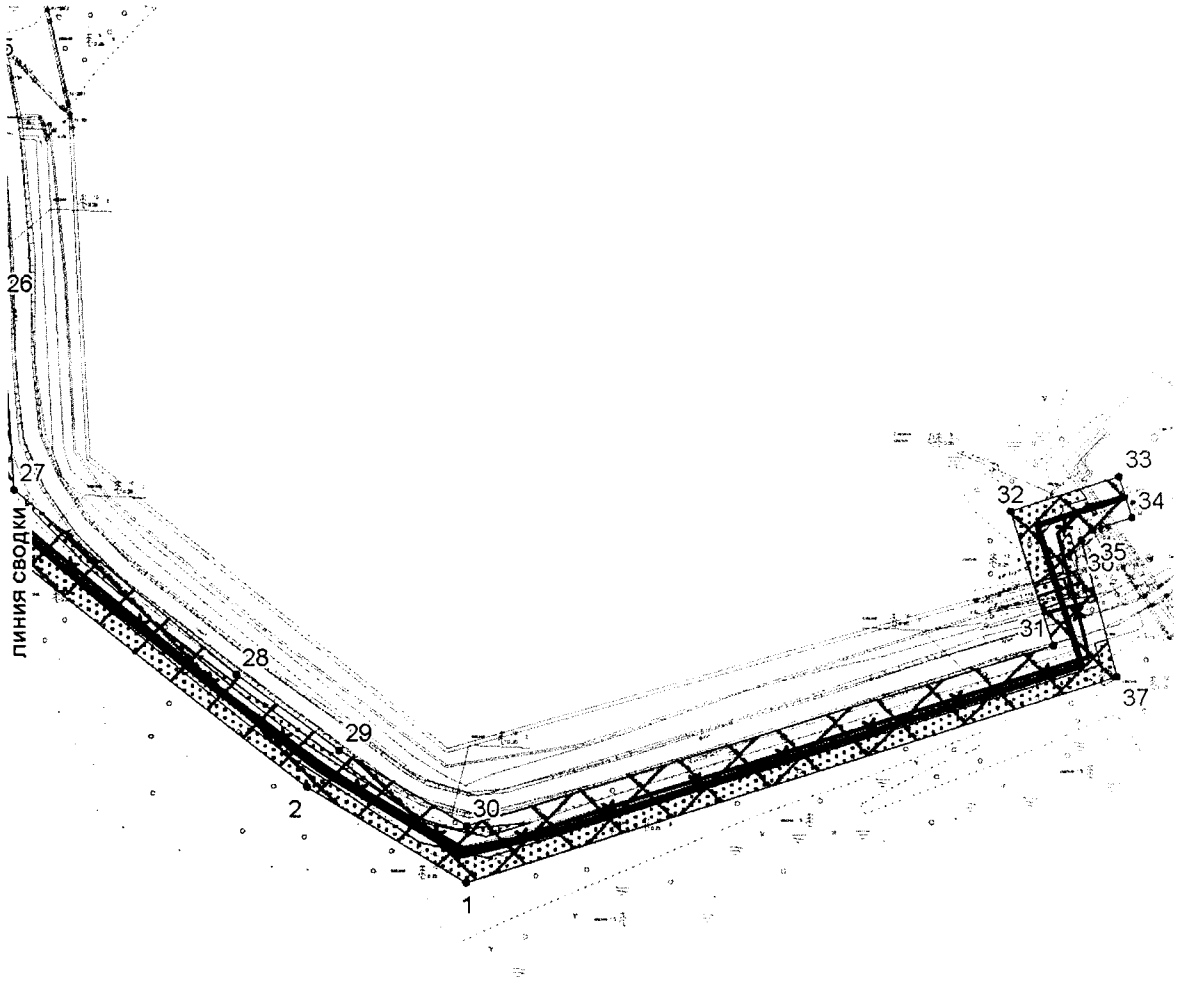


Каталог координат поворотных точек
Участок 23
Сети нефтегазосборные от к.403, к.413 до т.вр.1.22
(Трасса нефтесбора от к.скважин 403 до т.вр.1.22)

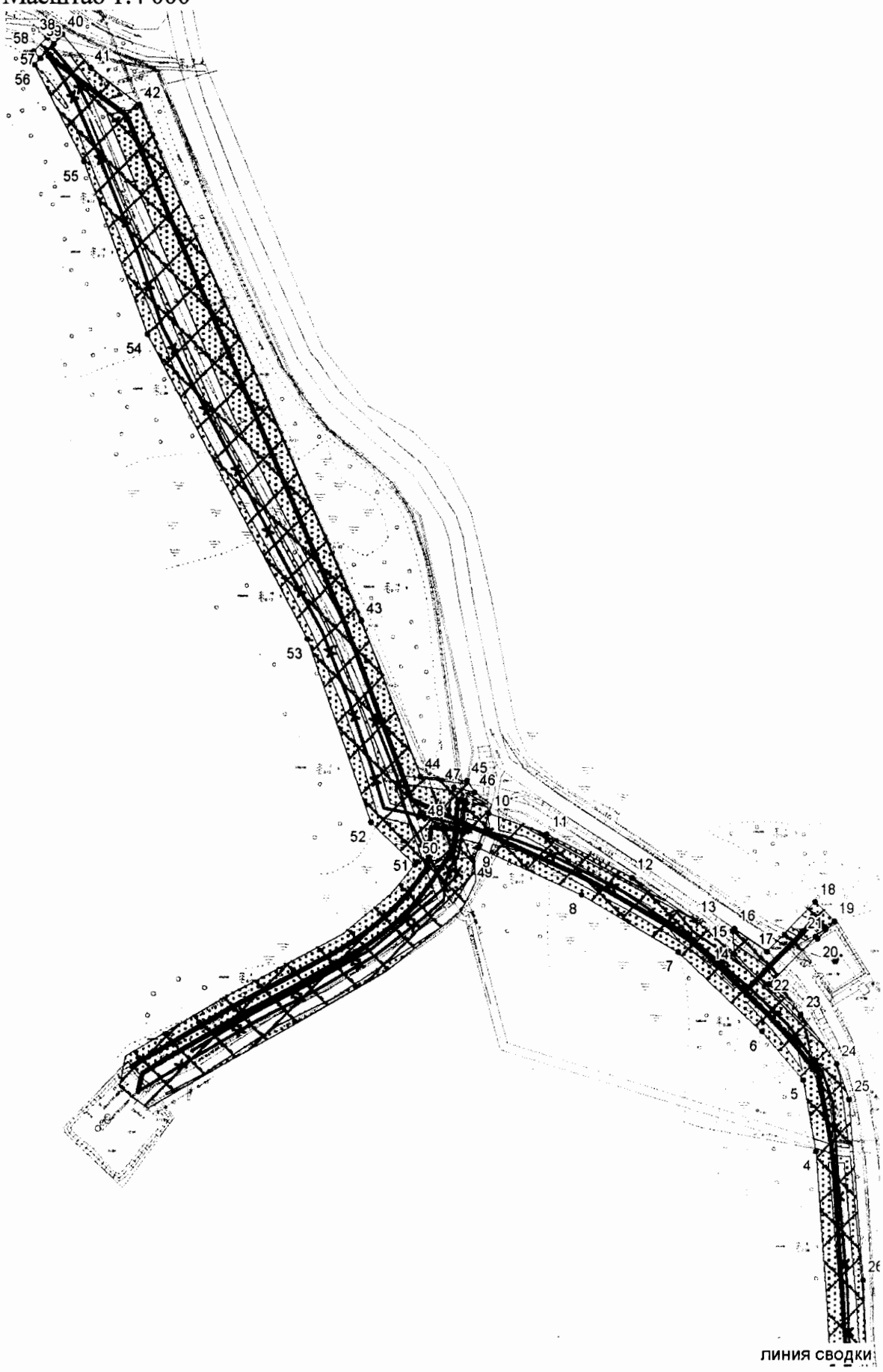
точка	X	Y
1	1041470	4332353
2	1041472	4332354
3	1041483	4332371
4	1041474	4332394
5	1041459	4332384
6	1041410	4332388
7	1041034	4332092
8	1041030	4332097
9	1041009	4332081
10	1041014	4332077
11	1040356	4331619
12	1040274	4331615
13	1040092	4331648
14	1040090	4331640
15	1039876	4331678
16	1039737	4331570
17	1039740	4331544
18	1039686	4331507
19	1039645	4331494
20	1039586	4331493
21	1039574	4331493
22	1039584	4331516
23	1039569	4331523
24	1039560	4331501
25	1039546	4331460
26	1039594	4331453
27	1039649	4331471
28	1039693	4331471
29	1039767	4331515
30	1039764	4331537
31	1039812	4331594
32	1039877	4331638
33	1039995	4331622
34	1040101	4331594
35	1040103	4331601
36	1040238	4331573
37	1040347	4331562
38	1040433	4331603
39	1041041	4332043
40	1041049	4332033
41	1041075	4332046
42	1041065	4332060
43	1041443	4332342
44	1041466	4332359
45	1041467	4332360
46	1039574	4331499
47	1039562	4331501
48	1039556	4331490
49	1039567	4331485

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)» Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:4 000



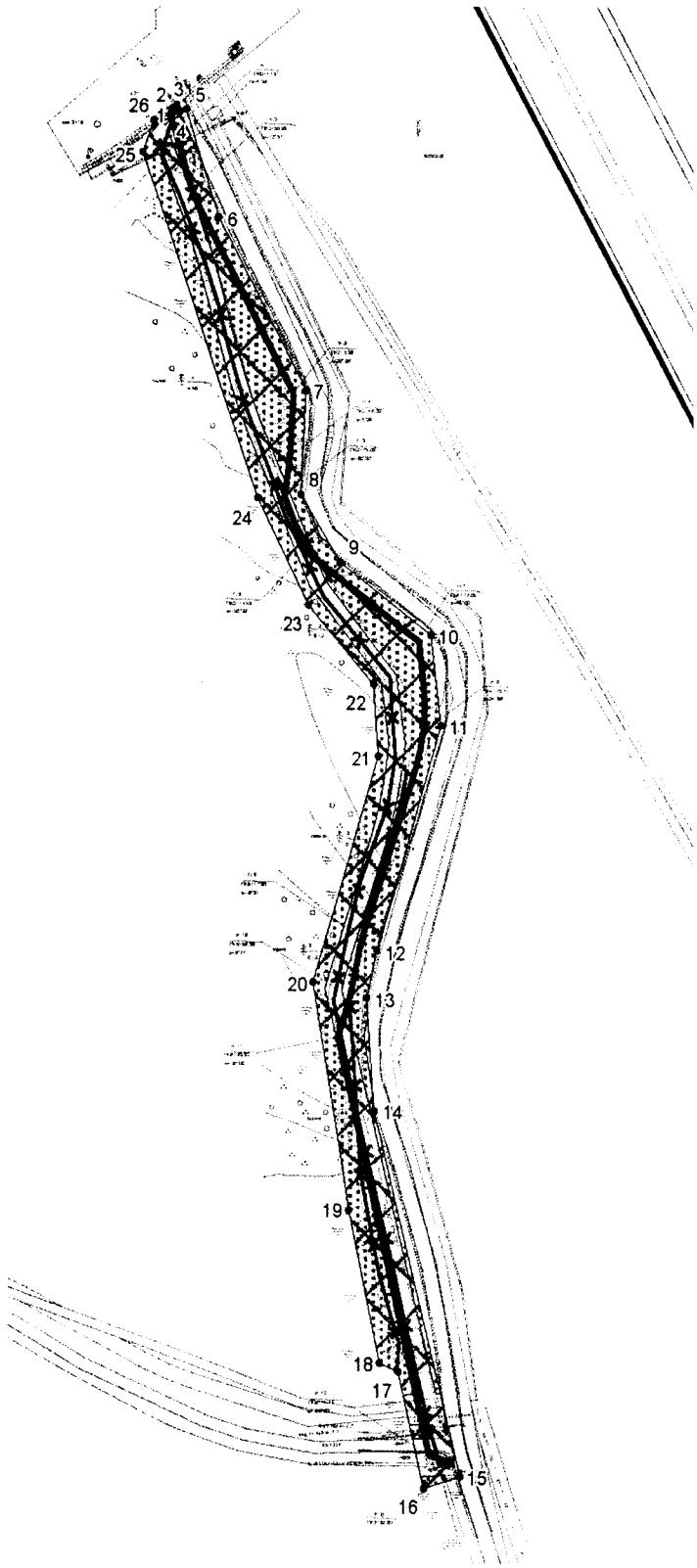
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:4 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 24
Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76
(Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76)

точка	X	Y
1	1032648	4366315
2	1032700	4366229
3	1032844	4366045
4	1033054	4366030
5	1033104	4366021
6	1033138	4365992
7	1033194	4365933
8	1033234	4365865
9	1033267	4365793
10	1033291	4365800
11	1033277	4365841
12	1033246	4365901
13	1033217	4365945
14	1033193	4365972
15	1033209	4365971
16	1033211	4365972
17	1033195	4365995
18	1033229	4366029
19	1033216	4366043
20	1033204	4366031
21	1033205	4366029
22	1033172	4365997
23	1033150	4366019
24	1033115	4366045
25	1033090	4366054
26	1032963	4366064
27	1032861	4366070
28	1032761	4366191
29	1032720	4366246
30	1032679	4366315
31	1032775	4366631
32	1032848	4366609
33	1032866	4366667
34	1032844	4366674
35	1032838	4366653
36	1032832	4366647
37	1032758	4366666
38	1033838	4365489
39	1033833	4365493
40	1033840	4365500
41	1033816	4365520
42	1033790	4365554
43	1033427	4365710
44	1033317	4365752
45	1033314	4365785
46	1033306	4365790
47	1033310	4365776
48	1033294	4365772
49	1033260	4365788
50	1033257	4365750
51	1033255	4365748
52	1033285	4365717
53	1033414	4365672
54	1033629	4365560
55	1033750	4365515
56	1033818	4365479
57	1033823	4365484
58	1033828	4365479

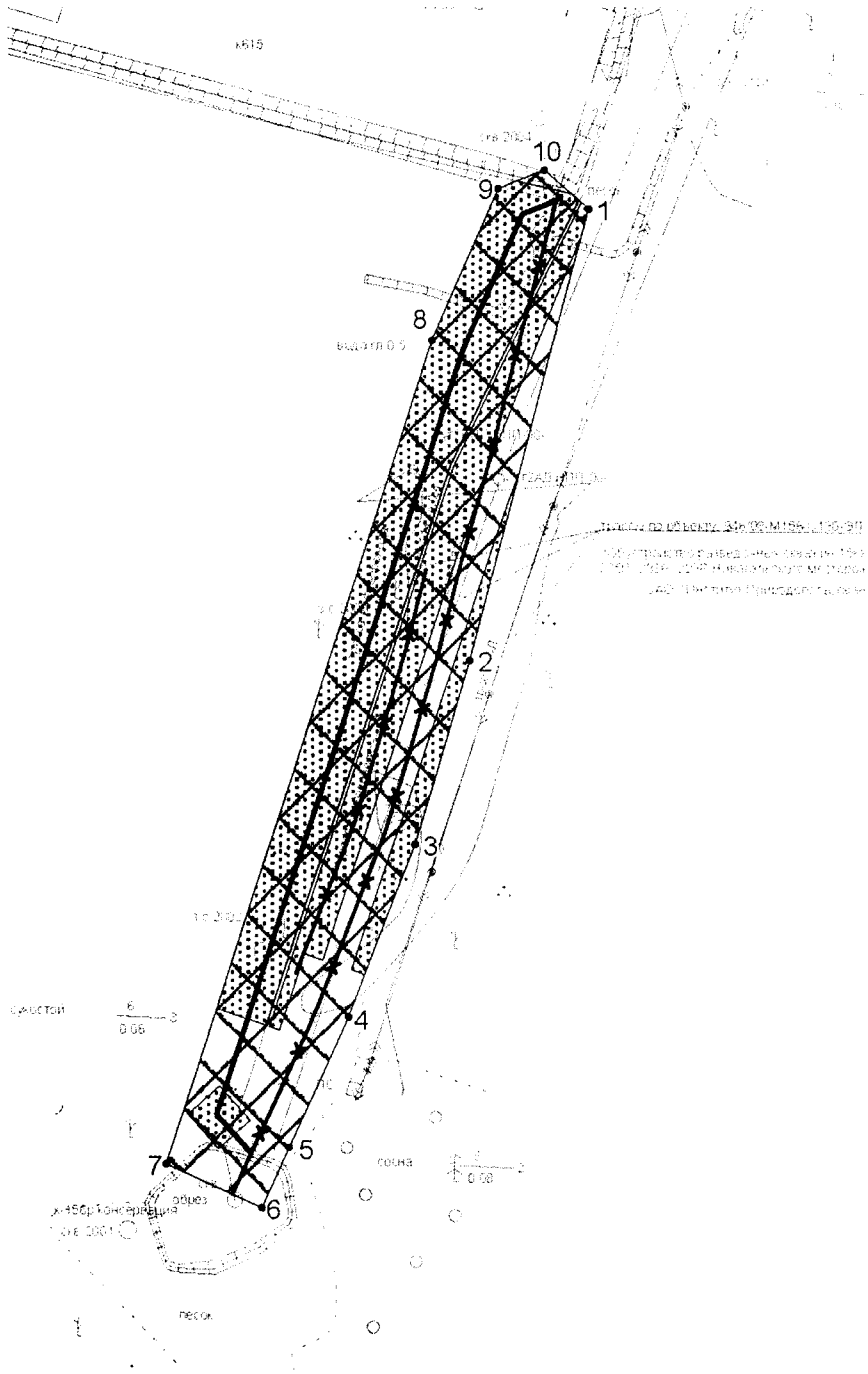
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 25
Сети нефтегазосборные от куста 27 до т.вр.36
(Нефтесборный трубопровод от куста 27 до т.вр.36)

точка	X	Y
1	1043118	4348016
2	1043122	4348016
3	1043124	4348019
4	1043120	4348021
5	1043121	4348025
6	1043049	4348047
7	1042933	4348107
8	1042863	4348103
9	1042817	4348129
10	1042768	4348191
11	1042707	4348198
12	1042557	4348154
13	1042524	4348148
14	1042448	4348152
15	1042202	4348211
16	1042194	4348186
17	1042273	4348169
18	1042279	4348156
19	1042382	4348136
20	1042535	4348111
21	1042687	4348155
22	1042735	4348152
23	1042789	4348108
24	1042861	4348074
25	1043092	4347997
26	1043114	4348004

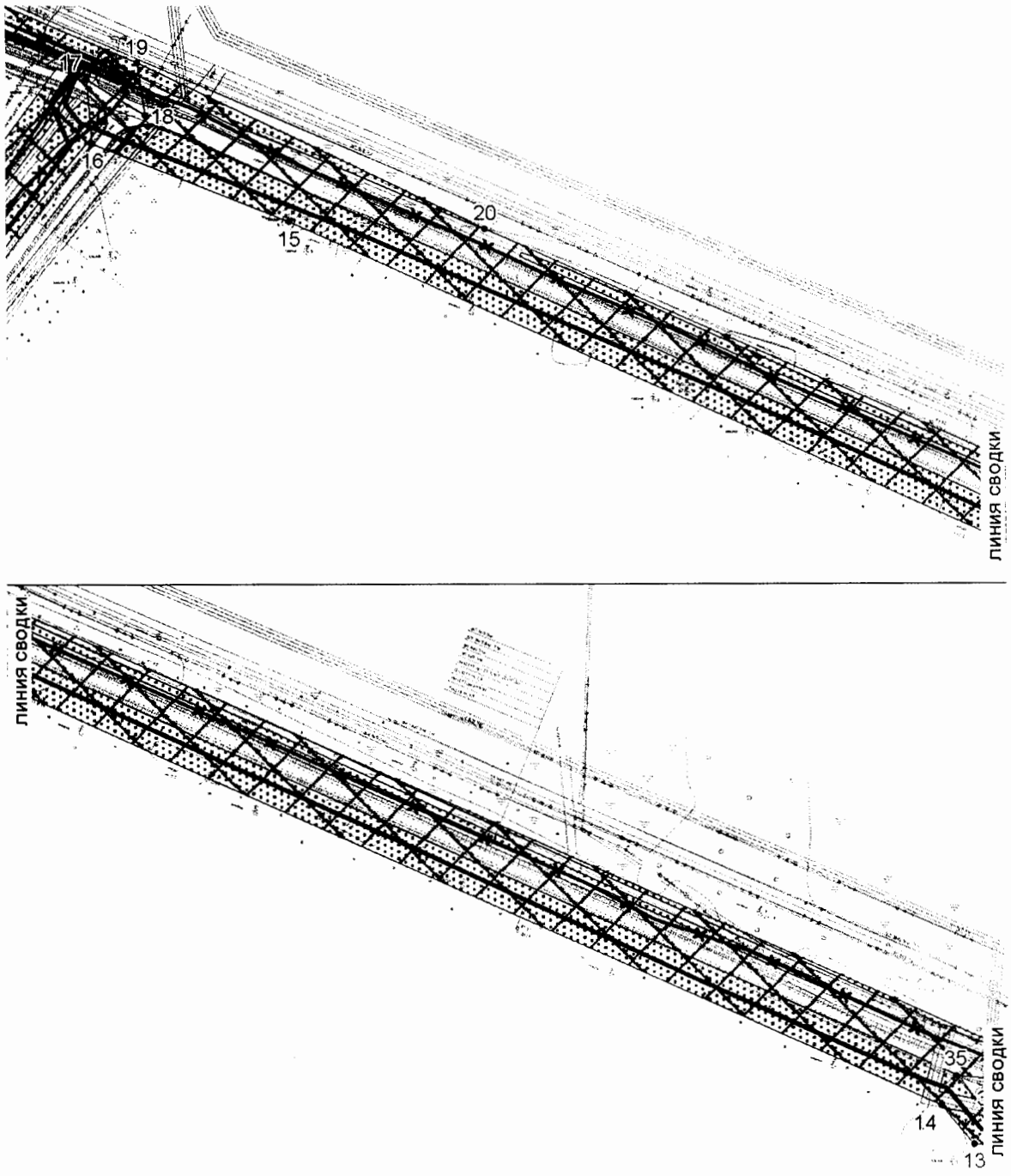
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2000



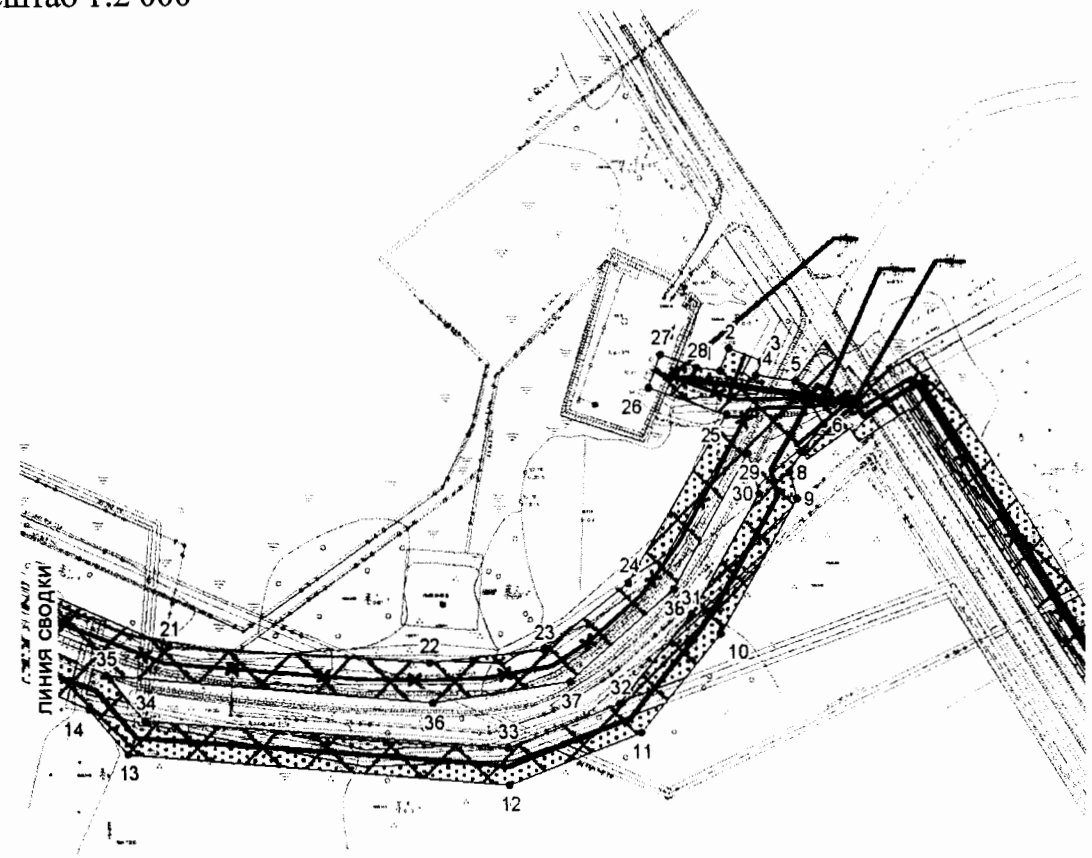
Каталог координат поворотных точек
Участок 26
Сети нефтегазосборные от разведки 156р до к.615
(Нефтесбор от 156р-к.615)

точка	X	Y
1	1034858	4336639
2	1034739	4336607
3	1034691	4336593
4	1034646	4336575
5	1034611	4336560
6	1034595	4336553
7	1034607	4336527
8	1034823	4336597
9	1034864	4336615
10	1034868	4336627

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



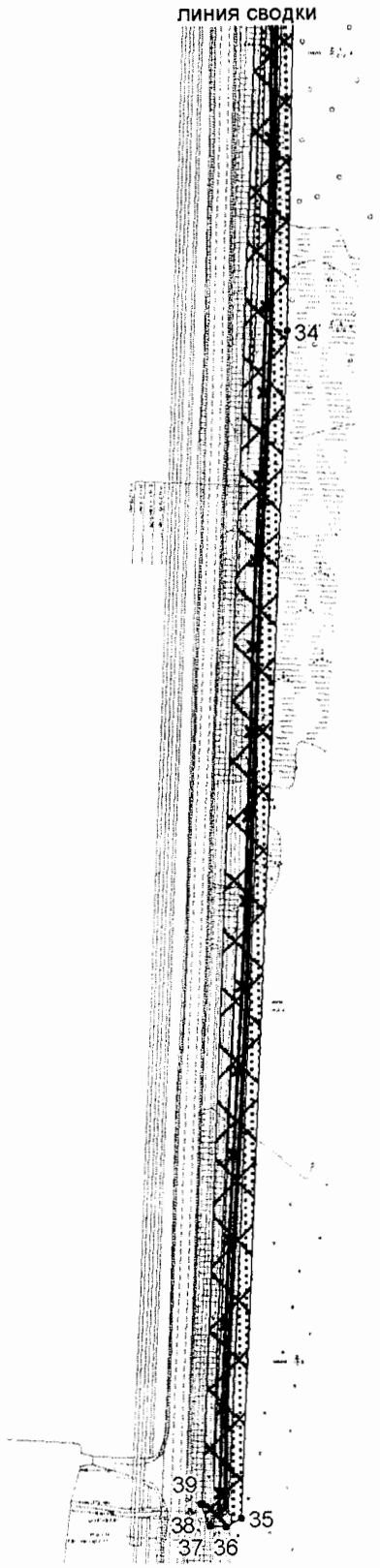
Каталог координат поворотных точек
Участок 27
Сети нефтегазосборные от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2
(Трасса нефтепровода от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2);
Сети нефтегазосборные к.374 - т.вр.1.2 (Нефтепровод к.374-т.8)

точка	X	Y
1	1041075	4334057
2	1041090	4334063
3	1041081	4334085
4	1041072	4334081
5	1041068	4334107
6	1041039	4334125
7	1041021	4334110
8	1041008	4334102
9	1040991	4334107
10	1040903	4334056
11	1040838	4334004
12	1040804	4333916
13	1040826	4333666
14	1040856	4333640
15	1041349	4332538
16	1041410	4332388
17	1041459	4332384
18	1041432	4332429
19	1041472	4332423
20	1041344	4332689
21	1040897	4333693
22	1040885	4333864
23	1040893	4333940
24	1040937	4333996
25	1041046	4334062
26	1041065	4334010
27	1041086	4334018

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000

28	1041078	4334042
29	1041020	4334075
30	1040994	4334082
31	1040916	4334037
32	1040857	4333990
33	1040828	4333916
34	1040848	4333677
35	1040878	4333652
36	1040859	4333866
37	1040872	4333957
38	1040933	4334026

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



61

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000

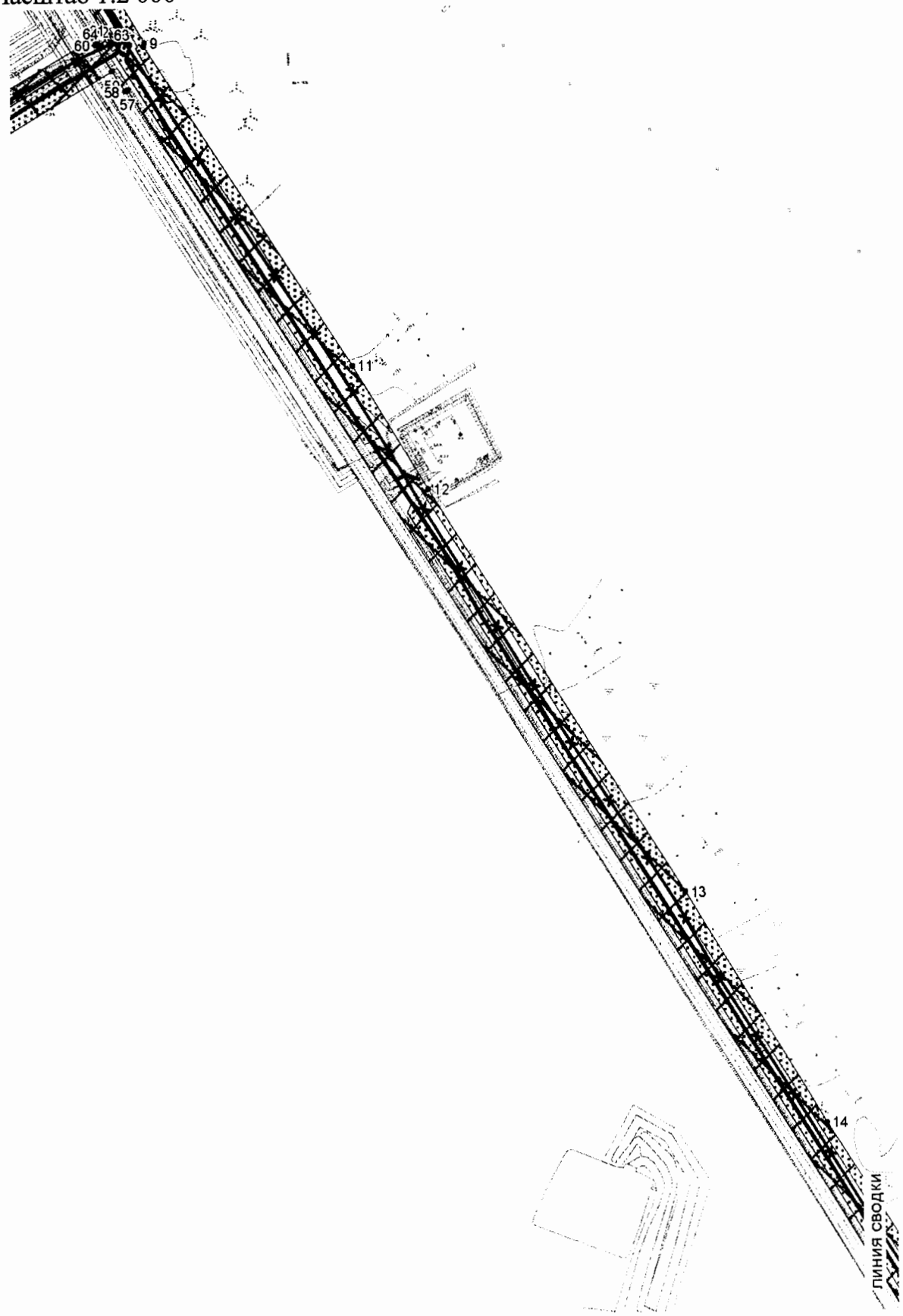


52

Каталог координат поворотных точек
Участок 24
Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76
(Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76)

точка	X	Y
1	1032648	4366315
2	1032700	4366229
3	1032844	4366045
4	1033054	4366030
5	1033104	4366021
6	1033138	4365992
7	1033194	4365933
8	1033234	4365865
9	1033267	4365793
10	1033291	4365800
11	1033277	4365841
12	1033246	4365901
13	1033217	4365945
14	1033193	4365972
15	1033209	4365971
16	1033211	4365972
17	1033195	4365995
18	1033229	4366029
19	1033216	4366043
20	1033204	4366031
21	1033205	4366029
22	1033172	4365997
23	1033150	4366019
24	1033115	4366045
25	1033090	4366054
26	1032963	4366064
27	1032861	4366070
28	1032761	4366191
29	1032720	4366246
40	1033840	4365500
41	1033816	4365520
42	1033790	4365554
43	1033427	4365710
44	1033317	4365752
45	1033314	4365785
46	1033306	4365790
47	1033310	4365776
48	1033294	4365772
49	1033260	4365788
50	1033257	4365750
51	1033255	4365748
52	1033285	4365717
53	1033414	4365672
54	1033629	4365560
55	1033750	4365515
56	1033818	4365479
57	1033823	4365484
58	1033828	4365479

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



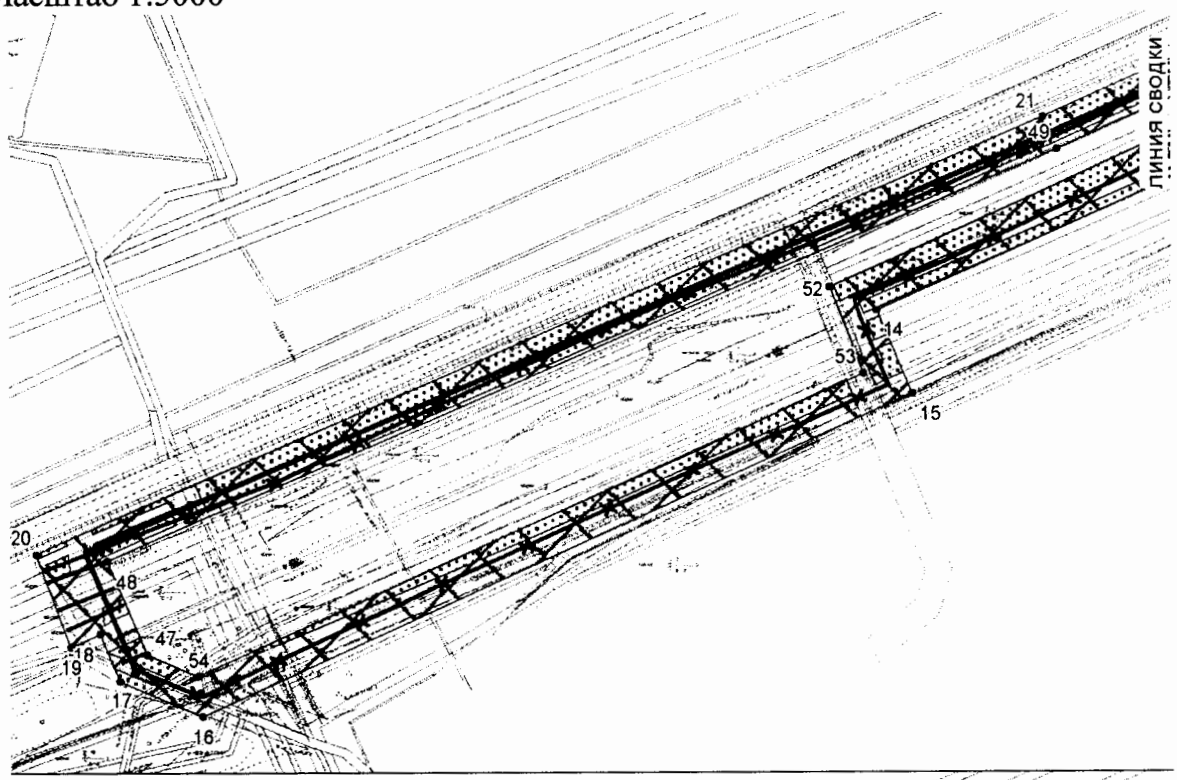
Каталог координат поворотных точек
Участок 28
Сети нефтегазосборные т.вр.1.2-т.вр.1.11
(Нефтесбор от к.374 т.в. 1.2 до к.скв.611 т.в 1.11)

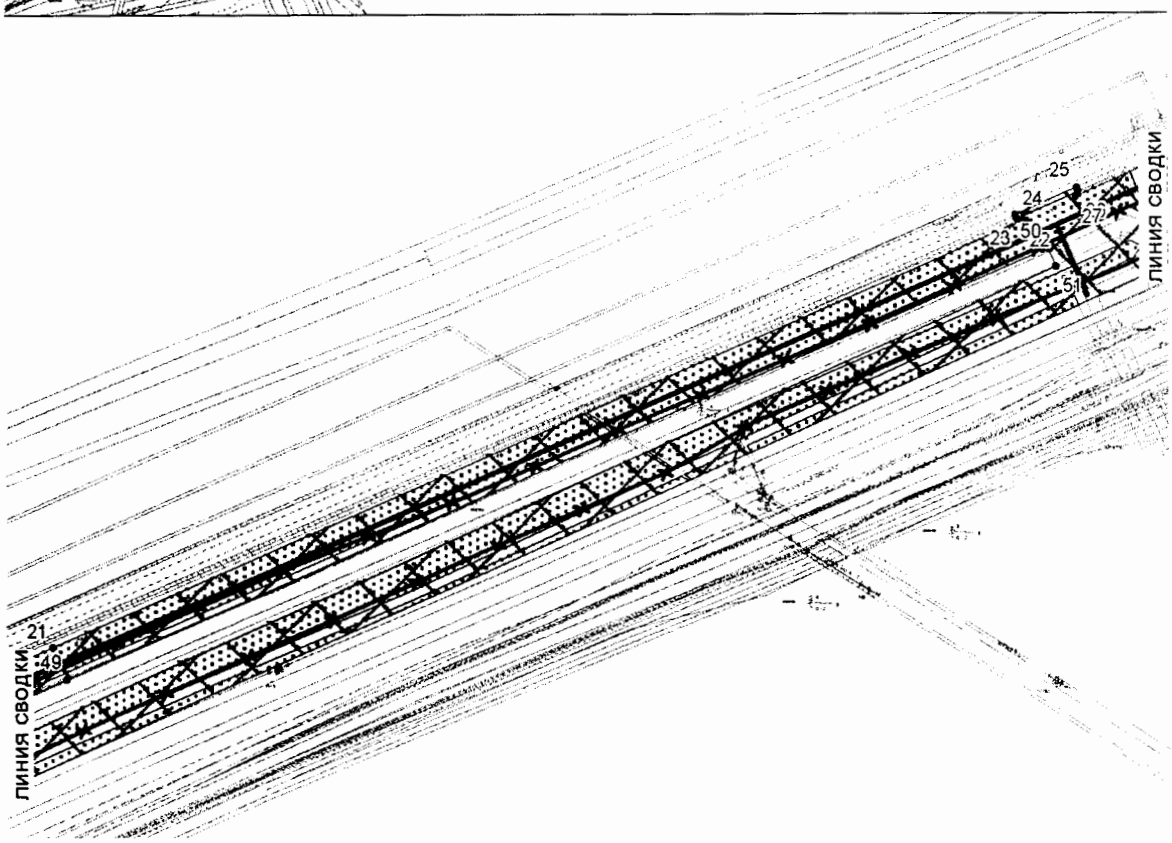
точка	X	Y
1	1041068	4334107
2	1041094	4334127
3	1041075	4334139
4	1041077	4334142
5	1041064	4334152
6	1041087	4334189
7	1041082	4334192
8	1040691	4334440
9	1040557	4334518
10	1040554	4334518
11	1040275	4334695
12	1040168	4334760
13	1039817	4334978
14	1039615	4335099
15	1039385	4335246
16	1039382	4335252
17	1039332	4335282
18	1039332	4335287
19	1039242	4335340
20	1039079	4335453
21	1039023	4335458
22	1038981	4335483
23	1038947	4335485
24	1038904	4335487
25	1038661	4335471
26	1038625	4335794
27	1038620	4335801
28	1038616	4335799
29	1038612	4335795
30	1038602	4335794
31	1038638	4335478
32	1038636	4335478
33	1038636	4335470
34	1038376	4335462
35	1037537	4335421
36	1037531	4335410
37	1037532	4335399
38	1037547	4335392
39	1037547	4335394
40	1038639	4335444
41	1038639	4335439
42	1038641	4335439
43	1038646	4335445
44	1038718	4335445
45	1038935	4335455
46	1038938	4335449
47	1038928	4335441
48	1038928	4335438
49	1038969	4335435
50	1038969	4335437
51	1038967	4335440
52	1039009	4335436
53	1039186	4335337
54	1039220	4335323
55	1039368	4335229
56	1039379	4335210
57	1040516	4334504
58	1040515	4334502
59	1040533	4334490
60	1040556	4334476
61	1040557	4334478
62	1040556	4334481
63	1040565	4334488
64	1040567	4334483
65	1040644	4334438
66	1041049	4334181
67	1041028	4334148
68	1041037	4334142
69	1041016	4334114
70	1041021	4334110
71	1041039	4334125

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

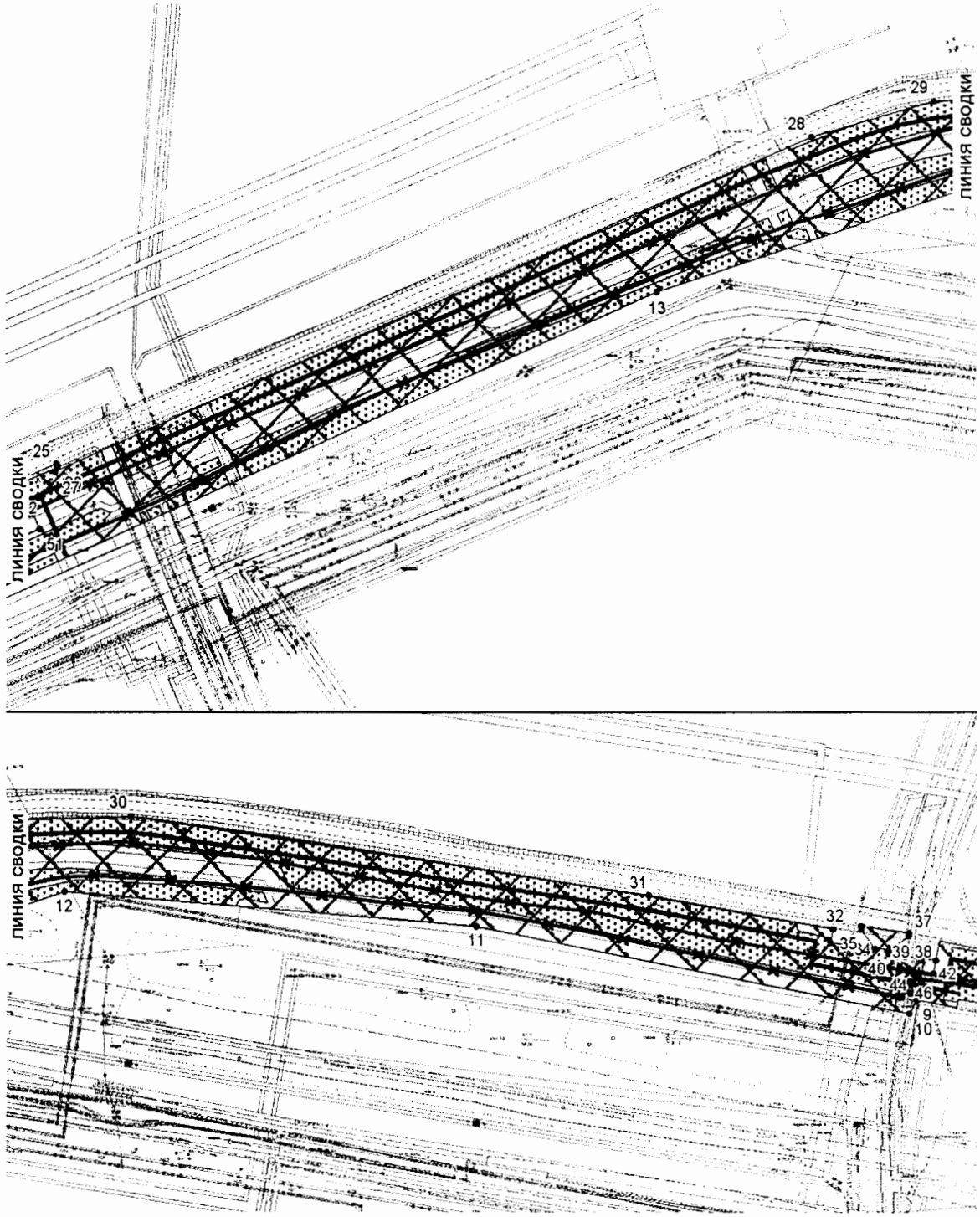
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000





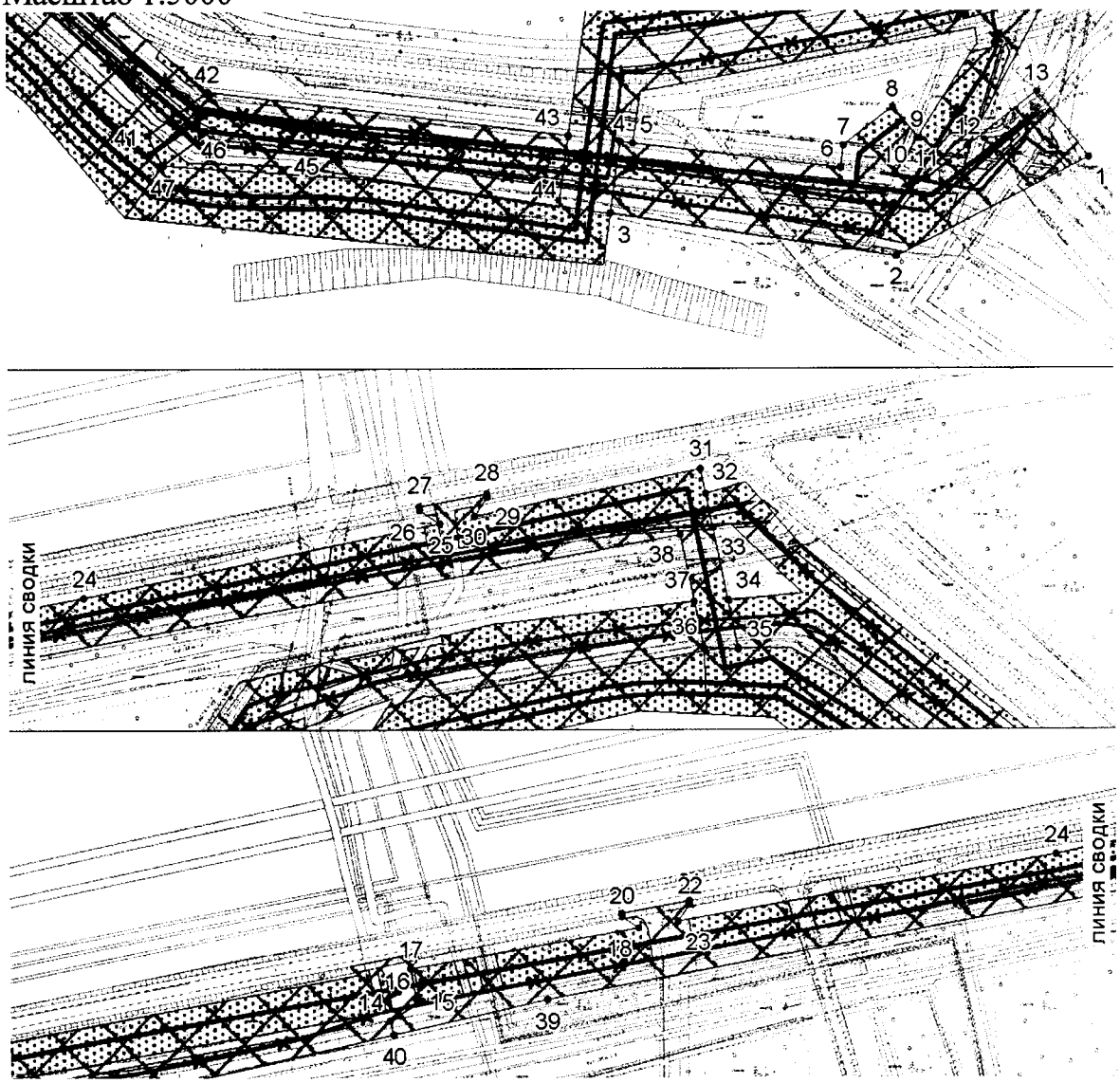
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 29
Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59
(Нефтепровод т.вр.24 т. 51)

точка	X	Y
1	1037654	4354882
2	1037662	4354890
3	1037658	4354894
4	1037663	4354898
5	1037636	4354926
6	1037619	4354910
7	1037647	4354882
8	1037651	4354886
9	1038880	4358545
10	1038869	4358538
11	1038937	4358199
12	1038964	4357874
13	1038869	4357591
14	1038306	4356333
15	1038251	4356356
16	1038040	4355888
17	1038063	4355833
18	1038094	4355820
19	1038086	4355801
20	1038146	4355777
21	1038433	4356442
22	1038713	4357082
23	1038715	4357077
24	1038717	4357077
25	1038734	4357117
26	1038732	4357118
27	1038728	4357116
28	1038991	4357712
29	1039019	4357808
30	1039023	4357927
31	1038961	4358335
32	1038935	4358478
33	1038924	4358476
34	1038920	4358511
35	1038935	4358500
36	1038937	4358501
37	1038932	4358538
38	1038930	4358538
39	1038918	4358522
40	1038916	4358522
41	1038911	4358560
42	1038901	4358558
43	1038906	4358531
44	1038902	4358530
45	1038899	4358542
46	1038885	4358539
47	1038080	4355852
48	1038142	4355825
49	1038412	4356451
50	1038695	4357098
51	1038683	4357103
52	1038321	4356302
53	1038264	4356324
54	1038066	4355885

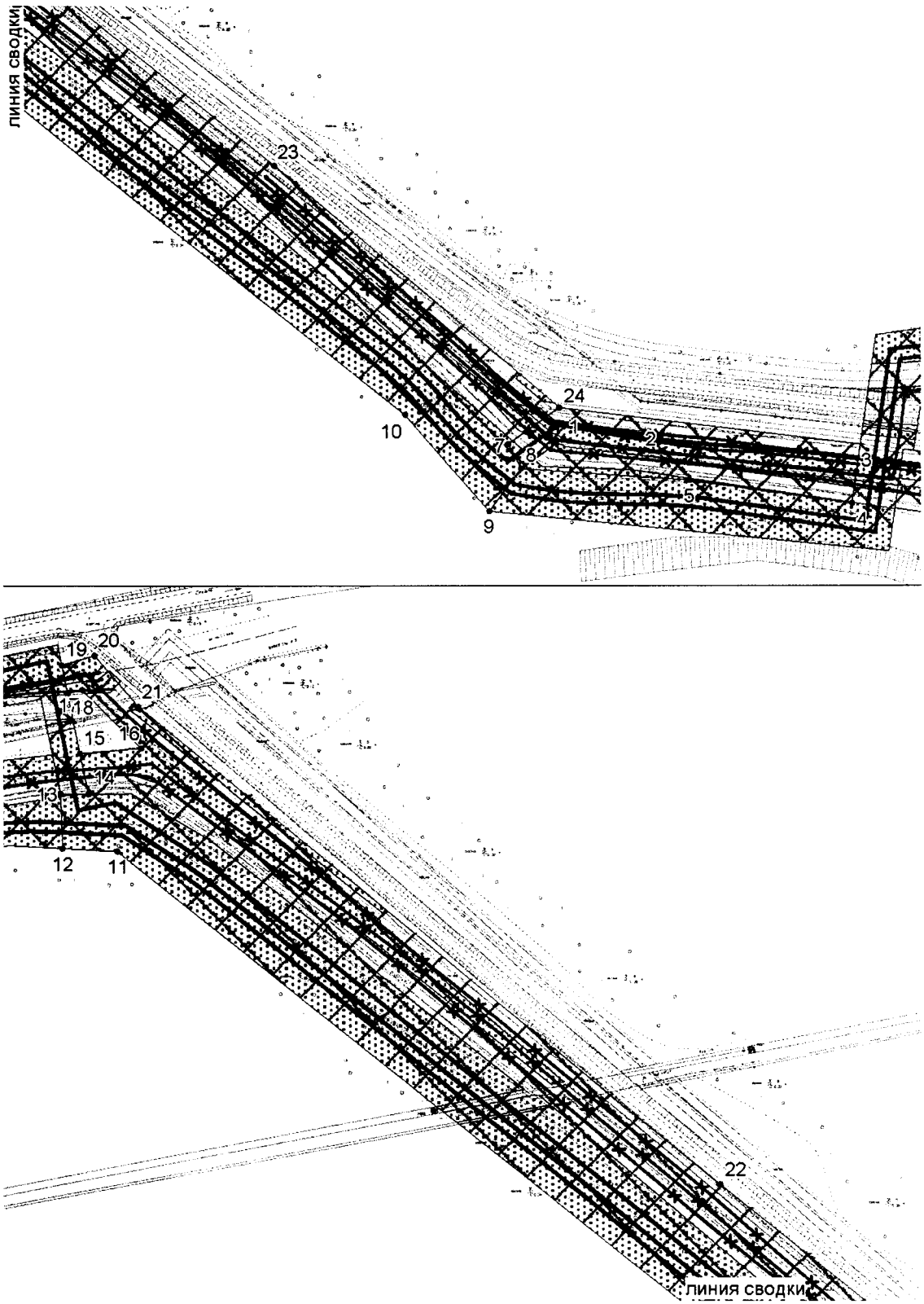
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 30
Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4)

точка	X	Y
1	1037979	4364284
2	1037911	4364150
3	1037941	4363952
4	1037990	4363959
5	1037989	4363968
6	1037972	4364112
7	1037987	4364114
8	1038014	4364148
9	1037993	4364165
10	1037967	4364149
11	1037965	4364172
12	1037987	4364200
13	1038025	4364248
14	1038866	4361498
15	1038879	4361520
16	1038880	4361516
17	1038901	4361512
18	1038929	4361671
19	1038937	4361659
20	1038940	4361659
21	1038948	4361706
22	1038946	4361707
23	1038934	4361698
24	1038981	4361960
25	1039032	4362208
26	1039041	4362194
27	1039043	4362194
28	1039052	4362241
29	1039050	4362242
30	1039037	4362232
31	1039069	4362390
32	1039052	4362393
33	1039029	4362398
34	1038979	4362409
35	1038945	4362416
36	1038945	4362392
37	1038978	4362385
38	1039024	4362376
39	1038880	4361607
40	1038856	4361500
41	1037995	4363631
42	1038025	4363673
43	1037995	4363923
44	1037972	4363920
45	1037989	4363742
46	1038000	4363677
47	1037974	4363641

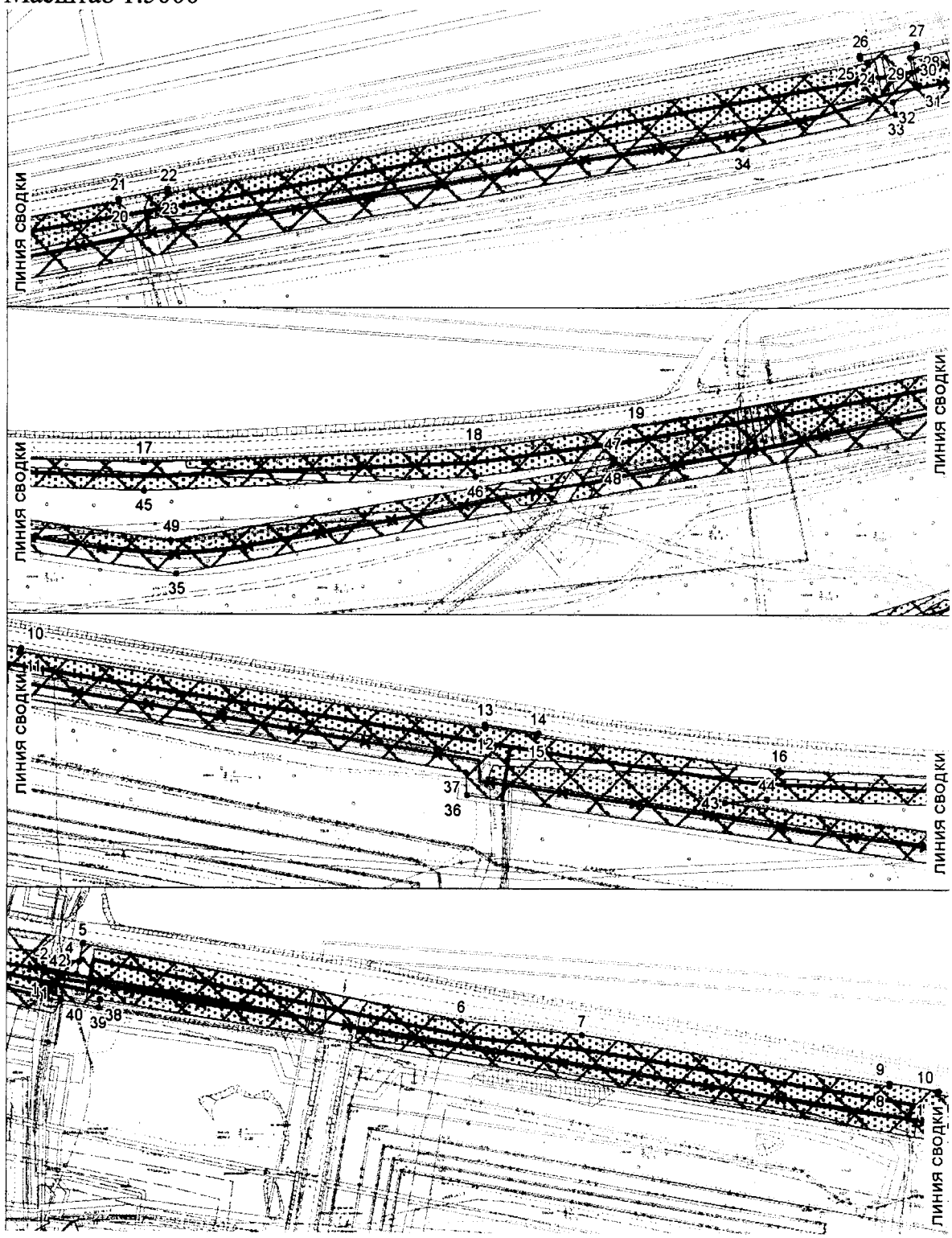
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 31
Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4);
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс водовод КНС-11-КНС-10);
Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1038000	4363677
2	1037989	4363742
3	1037972	4363920
4	1037945	4363916
5	1037965	4363781
6	1037974	4363641
7	1037995	4363631
8	1037974	4363641
9	1037939	4363615
10	1038019	4363545
11	1038897	4362440
12	1038899	4362394
13	1038945	4362392
14	1038945	4362416
15	1038979	4362409
16	1038983	4362461
17	1039032	4362411
18	1039029	4362398
19	1039052	4362393
20	1039060	4362421
21	1039018	4362458
22	1038620	4362942
23	1038226	4363436
24	1038025	4363673

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 32
Сети нефтегазосборные т.вр.59 – т.вр.45
(Нефтепровод т.вр.24 т. 51)

точка	X	Y
1	1038902	4358530
2	1038906	4358531
3	1038901	4358558
4	1038911	4358560
5	1038926	4358563
6	1038864	4358873
7	1038853	4358972
8	1038812	4359223
9	1038814	4359224
10	1038808	4359264
11	1038805	4359263
12	1038743	4359646
13	1038747	4359646
14	1038739	4359690
15	1038736	4359688
16	1038709	4359886
17	1038699	4360159
18	1038711	4360429
19	1038729	4360562
20	1038783	4360864
21	1038785	4360864
22	1038794	4360904
23	1038790	4360905
24	1038897	4361477
25	1038901	4361471
26	1038903	4361471
27	1038912	4361517
28	1038910	4361518
29	1038901	4361512
30	1038880	4361516
31	1038879	4361520
32	1038866	4361498
33	1038856	4361500
34	1038827	4361374
35	1038608	4360186
36	1038688	4359631
37	1038707	4359630
38	1038880	4358577
39	1038873	4358576
40	1038880	4358545
41	1038885	4358539
42	1038899	4358542
43	1038682	4359842
44	1038685	4359876
45	1038676	4360160
46	1038688	4360431
47	1038703	4360543
48	1038698	4360544
49	1038635	4360181

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5000



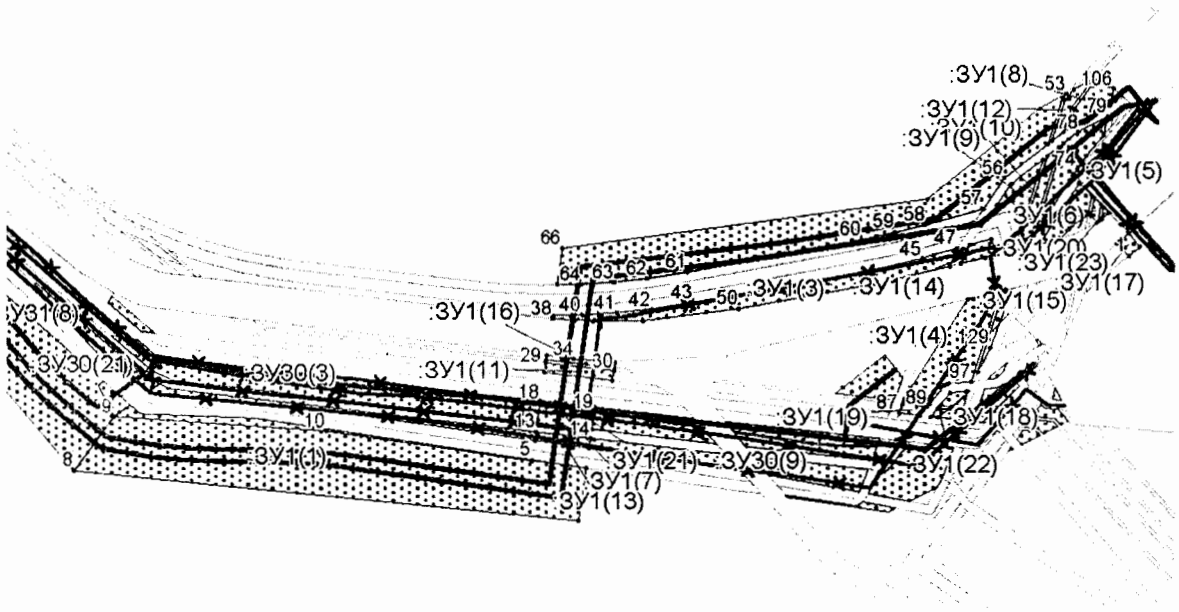
Каталог координат поворотных точек
Участок 33
Сети нефтегазосборные т.вр.к.416 – т.вр.к.403
(Нефтесбор с к.скв.417)

точка	X	Y
1	1039392	4331637
2	1039321	4331717
3	1039325	4331720
4	1039315	4331733
5	1039292	4331713
6	1039446	4331541
7	1039515	4331494
8	1039515	4331469
9	1039546	4331460
10	1039560	4331501
11	1039569	4331523
12	1039584	4331516
13	1039574	4331493
14	1039586	4331493
15	1039588	4331519
16	1039564	4331524
17	1039538	4331516
18	1039538	4331546
19	1039487	4331575
20	1039410	4331662
21	1039402	4331702
22	1039339	4331774
23	1039334	4331771
24	1039344	4331760
25	1039341	4331758
26	1039350	4331747
27	1039341	4331737
28	1039381	4331691
29	1039574	4331499
30	1039562	4331501
31	1039556	4331490
32	1039567	4331485



Проект межевания территории для
размещения линейного объекта
регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000
Площадь ЗУ 107.6683 га

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

:ЗУ1(1) Номер образуемого земельного участка

Проектируемые трубопроводы

Демонтируемые трубопроводы

Красные линии

Границы земельного участка и координаты поворотных точек

Границы существующих земельных участков

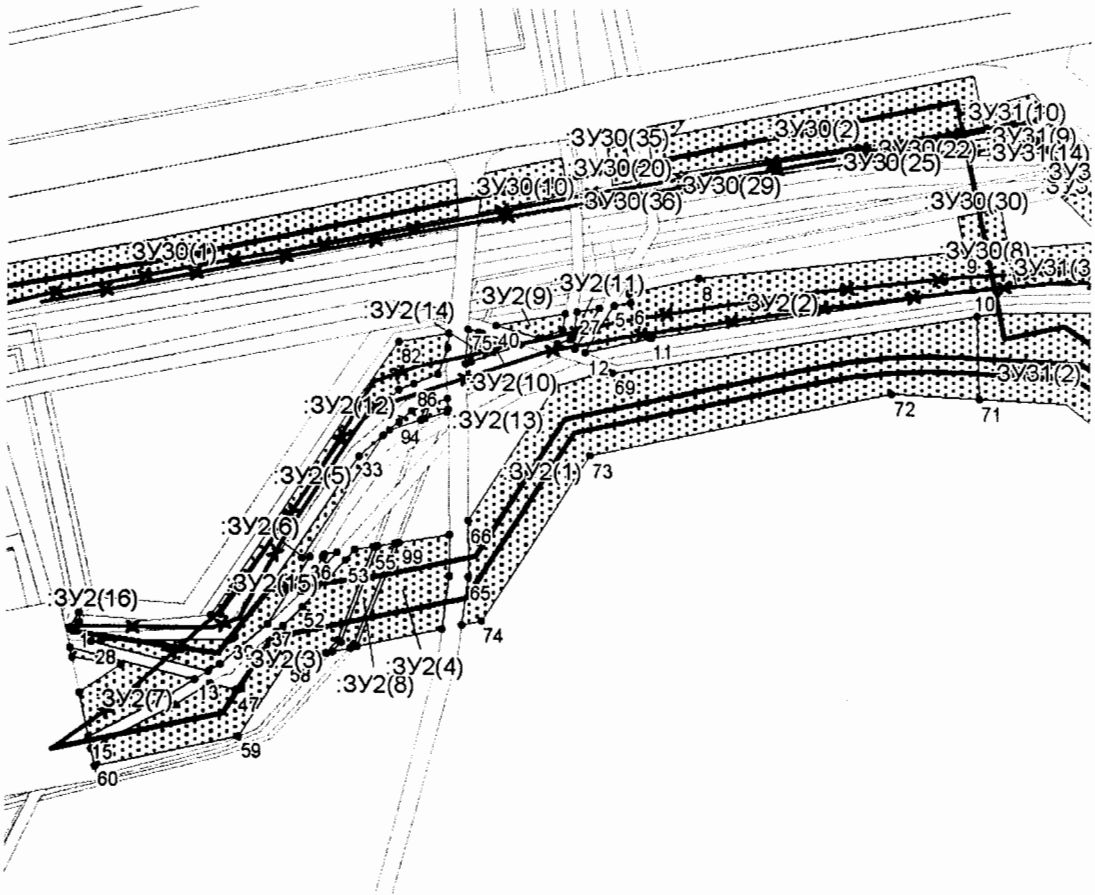
Границы земельного участка S=107.6683 га
(участок под объект: "Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)")

Каталог координат поворотных точек
Участок 1
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод ДНС-4-БКНС-11; Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1038080	4364309
2	1038089	4364301
3	1038095	4364309
4	1038086	4364316
5	1037946	4363916
6	1037940	4363952
7	1037905	4363947
8	1037939	4363615
9	1037974	4363641
10	1037965	4363781
11	1037945	4363916
12	1037959	4363918
13	1037964	4363919
14	1037960	4363955
15	1037954	4363954
16	1037970	4363920
17	1037972	4363920
18	1037983	4363922
19	1037977	4363957
20	1037966	4363956
21	1037978	4363958
22	1037984	4363922
23	1037985	4363922
24	1037981	4363958
25	1038105	4364291
26	1038113	4364292
27	1038109	4364296
28	1038003	4363925
29	1038010	4363925
30	1038004	4363970
31	1037998	4363969
32	1038012	4363926
33	1038015	4363926
34	1038012	4363944
35	1038010	4363970
36	1038010	4363971
37	1038006	4363971
38	1038039	4363930
39	1038041	4363930
40	1038041	4363949
41	1038043	4363972
42	1038045	4363995
43	1038049	4364022
44	1038069	4364134
45	1038079	4364173
46	1038081	4364180
47	1038085	4364195
48	1038074	4364191
49	1038062	4364140
50	1038045	4364053
51	1038037	4363989
52	1038038	4363945
53	1038187	4364267
54	1038184	4364265
55	1038154	4364255
56	1038132	4364226
57	1038112	4364213
58	1038101	4364174
59	1038096	4364155
60	1038091	4364133
61	1038070	4364019
62	1038066	4363992
63	1038063	4363970
64	1038062	4363949
65	1038062	4363933
66	1038086	4363936
67	1038118	4364176
68	1038178	4364250
69	1038103	4364288
70	1038103	4364288
71	1038107	4364284
72	1038119	4364286
73	1038114	4364290
74	1038137	4364274
75	1038134	4364272

76	1038094	4364246
77	1038154	4364266
78	1038162	4364275
79	1038172	4364295
80	1038160	4364292
81	1038146	4364281
82	1038109	4364282
83	1038092	4364263
84	1038088	4364249
85	1038128	4364276
86	1038120	4364284
87	1037976	4364157
88	1037982	4364160
89	1037980	4364176
90	1037975	4364171
91	1037984	4364160
92	1037986	4364161
93	1037993	4364165
94	1038052	4364203
95	1038056	4364219
96	1038057	4364224
97	1037997	4364205
98	1037996	4364189
99	1037995	4364188
100	1037994	4364187
101	1037982	4364177
102	1037974	4364178
103	1037980	4364183
104	1037979	4364190
105	1037974	4364183
106	1038191	4364299
107	1038179	4364297
108	1038167	4364272
109	1038164	4364269
110	1038177	4364273
111	1038199	4364290
112	1037981	4364184
113	1037990	4364191
114	1037991	4364202
115	1037987	4364200
116	1037981	4364192
117	1038075	4364198
118	1038085	4364201
119	1038088	4364204
120	1038092	4364218
121	1038081	4364221
122	1038079	4364214
123	1038086	4364241
124	1038085	4364241
125	1038095	4364238
126	1038146	4364255
127	1038152	4364263
128	1038052	4364229
129	1038020	4364217
130	1038004	4364209
131	1038058	4364226
132	1038058	4364227
133	1038114	4364222
134	1038127	4364231
135	1038144	4364252
136	1038098	4364237
137	1038117	4364232
138	1038190	4364273
139	1038196	4364285
140	1038178	4364271
141	1038162	4364266
142	1038156	4364258
143	1038183	4364267

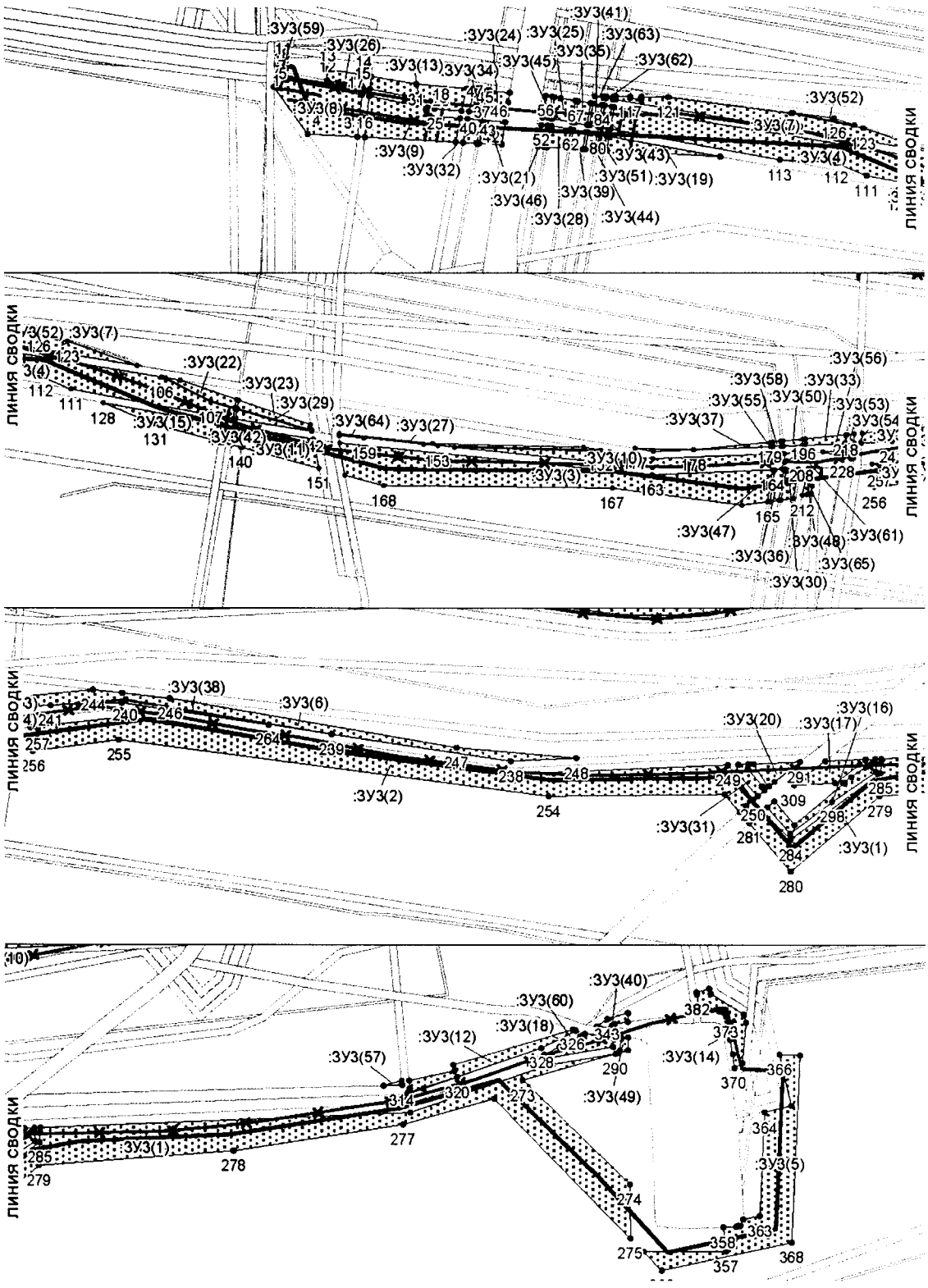
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 2
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс водовод КНС-11-КНС-10);
Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1038776	4361919
2	1038775	4361916
3	1038783	4361921
4	1038778	4361921
5	1038947	4362201
6	1038949	4362210
7	1038954	4362209
8	1038962	4362246
9	1038978	4362385
10	1038957	4362390
11	1038930	4362221
12	1038922	4362187
13	1038749	4361982
14	1038740	4361969
15	1038718	4361926
16	1038741	4361921
17	1038756	4361943
18	1038760	4361917
19	1038765	4361916
20	1038761	4361932
21	1038946	4362194
22	1038924	4362181
23	1038927	4362172
24	1038929	4362178
25	1038930	4362180
26	1038931	4362180
27	1038944	4362182
28	1038768	4361927
29	1038768	4361933
30	1038770	4362001
31	1038770	4362002
32	1038771	4362003
33	1038867	4362067
34	1038878	4362080
35	1038813	4362038
36	1038814	4362042
37	1038778	4362020
38	1038757	4361995
39	1038753	4361989
40	1038936	4362139
41	1038943	4362176
42	1038934	4362175
43	1038930	4362162
44	1038712	4361928
45	1038735	4361972
46	1038747	4361990
47	1038743	4362003
48	1038743	4362005
49	1038745	4362007
50	1038774	4362025
51	1038777	4362028
52	1038787	4362038
53	1038812	4362061
54	1038818	4362065
55	1038819	4362075
56	1038770	4362057
57	1038763	4362051
58	1038759	4362031
59	1038719	4362005
60	1038703	4361929
61	1038926	4362152
62	1038917	4362126
63	1038932	4362132
64	1038778	4362122
65	1038804	4362126
66	1038833	4362125
67	1038904	4362171
68	1038913	4362198
69	1038912	4362201
70	1038943	4362392
71	1038899	4362394
72	1038902	4362347
73	1038868	4362189
74	1038781	4362133
75	1038934	4362125
76	1038933	4362130
77	1038916	4362124
78	1038916	4362123
79	1038783	4361996
80	1038783	4361990
81	1038890	4362062
82	1038927	4362088
83	1038932	4362115
84	1038924	4362114
85	1038910	4362109
86	1038905	4362096
87	1038902	4362088
88	1038876	4362059
89	1038887	4362102
90	1038894	4362105
91	1038898	4362114
92	1038892	4362114
93	1038891	4362114
94	1038885	4362089
95	1038891	4362095
96	1038894	4362103
97	1038886	4362100
98	1038881	4362083
99	1038822	4362089
100	1038826	4362115
101	1038804	4362115
102	1038776	4362112
103	1038767	4362067
104	1038815	4362050
105	1038816	4362056
106	1038796	4362038
107	1038814	4362049
108	1038820	4362078
109	1038821	4362087
110	1038768	4362065
111	1038766	4362064
112	1038764	4362054
113	1038769	4362059

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 3
Водовод высоконапорный от 1точки 18 до кус. скв.2

точка	X	Y
1	1038675	4358541
2	1038663	4358603
3	1038628	4358599
4	1038631	4358558
5	1038669	4358531
6	1038668	4358536
7	1038675	4358538
8	1038685	4358541
9	1038684	4358541
10	1038682	4358537
11	1038689	4358539
12	1038674	4358574
13	1038684	4358574
14	1038679	4358605
15	1038669	4358604
16	1038628	4358605
17	1038661	4358609
18	1038652	4358657
19	1038649	4358656
20	1038647	4358657
21	1038645	4358659
22	1038643	4358684
23	1038624	4358680
24	1038649	4358685
25	1038651	4358663
26	1038654	4358663
27	1038656	4358663
28	1038657	4358661
29	1038667	4358610
30	1038678	4358611
31	1038672	4358648
32	1038668	4358689
33	1038624	4358686
34	1038643	4358690
35	1038642	4358701
36	1038623	4358697
37	1038649	4358691
38	1038667	4358695
39	1038666	4358706
40	1038648	4358702
41	1038642	4358703
42	1038640	4358721
43	1038622	4358718
44	1038623	4358699
45	1038650	4358705
46	1038650	4358705
47	1038666	4358708
48	1038664	4358724
49	1038656	4358723
50	1038646	4358721
51	1038648	4358704
52	1038638	4358750
53	1038637	4358755
54	1038620	4358753
55	1038620	4358747
56	1038662	4358754
57	1038661	4358759
58	1038643	4358756
59	1038644	4358751
60	1038637	4358757
61	1038637	4358758
62	1038634	4358774
63	1038619	4358772
64	1038620	4358755
65	1038661	4358761
66	1038660	4358766
67	1038658	4358778
68	1038640	4358775
69	1038643	4358759
70	1038643	4358758
71	1038634	4358776
72	1038632	4358786
73	1038618	4358784
74	1038619	4358774
75	1038640	4358777
76	1038658	4358780
77	1038656	4358791
78	1038638	4358787
79	1038632	4358788
80	1038630	4358796
81	1038618	4358794
82	1038618	4358786
83	1038655	4358793
84	1038654	4358800
85	1038636	4358797
86	1038638	4358790
87	1038661	4358794
88	1038661	4358801
89	1038660	4358801
90	1038630	4358798
91	1038629	4358804
92	1038617	4358802
93	1038618	4358796
94	1038654	4358802
95	1038653	4358808
96	1038635	4358805
97	1038636	4358799
98	1038659	4358809
99	1038660	4358803
100	1038661	4358803
101	1038661	4358809
102	1038617	4358804
103	1038628	4358806
104	1038612	4358896
105	1038653	4358810
106	1038606	4359090
107	1038586	4359130
108	1038580	4359150
109	1038572	4359149
110	1038573	4359143
111	1038596	4359016
112	1038607	4358991
113	1038609	4358945
114	1038634	4358807
115	1038659	4358811
116	1038661	4358811
117	1038661	4358823
118	1038660	4358823
119	1038659	4358832
120	1038661	4358832
121	1038661	4358854
122	1038647	4358954
123	1038635	4359013
124	1038616	4359071
125	1038648	4358955

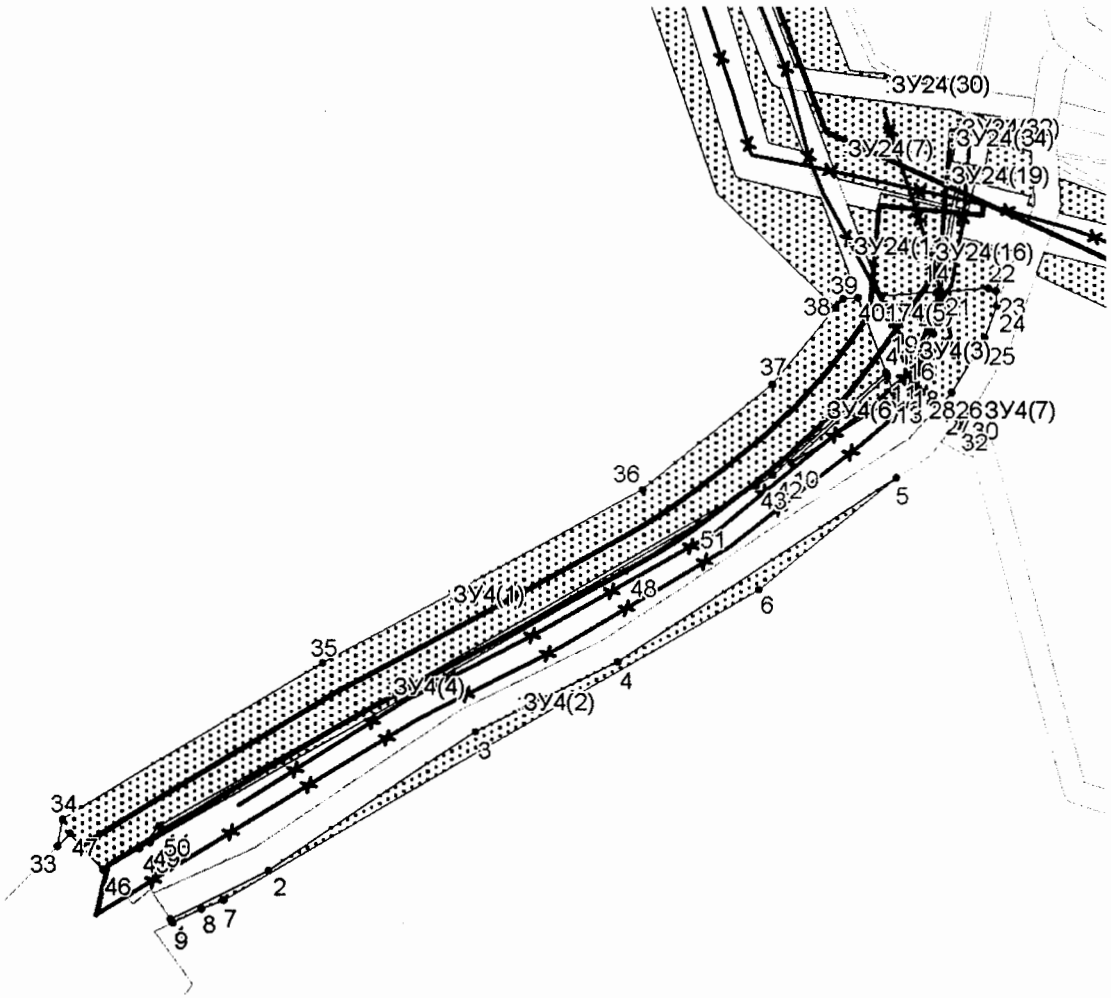
126	1038643	4358989
127	1038638	4359006
128	1038585	4359043
129	1038568	4359139
130	1038554	4359137
131	1038568	4359085
132	1038581	4359150
133	1038587	4359131
134	1038606	4359094
135	1038604	4359106
136	1038588	4359151
137	1038551	4359147
138	1038566	4359150
139	1038565	4359156
140	1038549	4359155
141	1038580	4359152
142	1038562	4359213
143	1038572	4359151
144	1038563	4359213
145	1038581	4359152
146	1038587	4359153
147	1038567	4359212
148	1038549	4359156
149	1038565	4359157
150	1038556	4359214
151	1038532	4359219
152	1038547	4359450
153	1038550	4359316
154	1038552	4359305
155	1038560	4359236
156	1038560	4359236
157	1038552	4359312
158	1038549	4359436
159	1038557	4359256
160	1038559	4359236
161	1038559	4359236
162	1038553	4359236
163	1038527	4359492
164	1038531	4359590
165	1038504	4359585
166	1038502	4359565
167	1038516	4359459
168	1038518	4359272
169	1038526	4359240
170	1038544	4359236
171	1038540	4359492
172	1038544	4359589
173	1038537	4359589
174	1038533	4359492
175	1038549	4359330
176	1038546	4359457
177	1038548	4359478
178	1038547	4359525
179	1038553	4359588
180	1038549	4359588
181	1038546	4359493
182	1038531	4359592
183	1038531	4359598
184	1038530	4359599
185	1038506	4359595
186	1038505	4359587
187	1038553	4359590
188	1038554	4359596
189	1038550	4359597
190	1038550	4359590
191	1038537	4359598
192	1038537	4359591
193	1038544	4359591
194	1038544	4359597
195	1038554	4359598
196	1038556	4359615
197	1038551	4359614
198	1038550	4359599
199	1038531	4359600
200	1038532	4359611
201	1038507	4359607
202	1038506	4359597
203	1038530	4359601
204	1038538	4359612
205	1038537	4359600
206	1038544	4359599
207	1038544	4359613
208	1038538	4359614
209	1038545	4359615
210	1038545	4359617
211	1038538	4359615
212	1038510	4359614
213	1038532	4359619
214	1038532	4359622
215	1038532	4359622
216	1038532	4359622
217	1038510	4359617
218	1038559	4359650
219	1038552	4359649
220	1038551	4359616
221	1038556	4359617
222	1038556	4359617
223	1038511	4359621
224	1038517	4359622
225	1038511	4359622
226	1038545	4359631
227	1038546	4359648
228	1038541	4359647
229	1038540	4359656
230	1038540	4359654
231	1038541	4359648
232	1038546	4359649
233	1038546	4359656
234	1038552	4359650
235	1038559	4359651
236	1038560	4359657
237	1038552	4359657
238	1038508	4360065
239	1038530	4359918
240	1038559	4359750
241	1038553	4359688
242	1038552	4359663
243	1038560	4359663
244	1038566	4359723
245	1038564	4359747
246	1038559	4359786
247	1038519	4360021
248	1038511	4360119
249	1038505	4360243
250	1038476	4360263
251	1038471	4360257
252	1038467	4360252
253	1038481	4360240
254	1038479	4360096
255	1038526	4359744
256	1038516	4359673
257	1038534	4359677
258	1038535	4359671
259	1038544	4359745
260	1038497	4360066

261	1038556	4359747
262	1038554	4359711
263	1038558	4359750
264	1038538	4359867
265	1038506	4360259
266	1038502	4360259
267	1038487	4360271
268	1038487	4360270
269	1038484	4360272
270	1038480	4360267
271	1038499	4360250
272	1038505	4360251
273	1038550	4360764
274	1038465	4360851
275	1038420	4360852
276	1038535	4360741
277	1038514	4360666
278	1038492	4360527
279	1038479	4360367
280	1038417	4360294
281	1038457	4360260
282	1038462	4360265
283	1038467	4360271
284	1038443	4360294
285	1038498	4360368
286	1038507	4360368
287	1038510	4360368
288	1038523	4360672
289	1038562	4360785
290	1038572	4360840
291	1038508	4360301
292	1038491	4360281
293	1038488	4360276
294	1038488	4360275
295	1038506	4360263
296	1038506	4360363
297	1038499	4360364
298	1038475	4360327
299	1038449	4360293
300	1038470	4360275
301	1038475	4360280
302	1038456	4360297
303	1038491	4360338
304	1038490	4360337

305	1038495	4360344
306	1038503	4360356
307	1038510	4360355
308	1038510	4360363
309	1038489	4360297
310	1038508	4360322
311	1038510	4360355
312	1038505	4360350
313	1038490	4360330
314	1038546	4360665
315	1038545	4360650
316	1038549	4360665
317	1038538	4360669
318	1038539	4360670
319	1038543	4360682
320	1038552	4360710
321	1038540	4360670
322	1038543	4360671
323	1038549	4360671
324	1038557	4360708
325	1038562	4360707
326	1038592	4360805
327	1038591	4360807
328	1038576	4360779
329	1038577	4360794
330	1038582	4360809
331	1038587	4360813
332	1038588	4360815
333	1038586	4360838
334	1038584	4360838
335	1038577	4360838
336	1038568	4360784
337	1038569	4360783
338	1038571	4360782
339	1038586	4360811
340	1038583	4360809
341	1038580	4360799
342	1038594	4360825
343	1038600	4360833
344	1038605	4360850
345	1038598	4360850
346	1038596	4360839
347	1038595	4360837
348	1038593	4360837

349	1038585	4360850
350	1038575	4360850
351	1038572	4360841
352	1038573	4360843
353	1038574	4360843
354	1038584	4360844
355	1038586	4360844
356	1038409	4360862
357	1038410	4360930
358	1038430	4360927
359	1038430	4360938
360	1038431	4360939
361	1038431	4360941
362	1038436	4360944
363	1038439	4360957
364	1038524	4360961
365	1038529	4360983
366	1038571	4360973
367	1038570	4360990
368	1038417	4360983
369	1038394	4360877
370	1038560	4360937
371	1038571	4360935
372	1038583	4360933
373	1038602	4360930
374	1038603	4360930
375	1038604	4360929
376	1038606	4360928
377	1038606	4360927
378	1038607	4360926
379	1038607	4360924
380	1038605	4360909
381	1038608	4360908
382	1038620	4360906
383	1038622	4360906
384	1038625	4360916
385	1038621	4360917
386	1038604	4360944
387	1038597	4360946
388	1038564	4360943

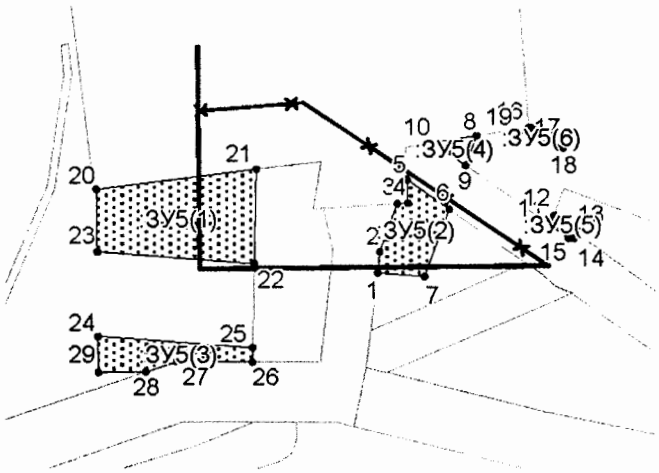
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 4
Водовод высоконапорный т.вр.1т21 - к.84 (Выс. в/в к 84)

точка	X	Y
1	1033094	4365573
2	1033107	4365598
3	1033143	4365653
4	1033162	4365691
5	1033210	4365764
6	1033181	4365728
7	1033099	4365587
8	1033097	4365581
9	1033093	4365573
10	1033214	4365736
11	1033237	4365761
12	1033233	4365763
13	1033232	4365764
14	1033259	4365775
15	1033249	4365773
16	1033242	4365766
17	1033258	4365760
18	1033236	4365768
19	1033241	4365766
20	1033248	4365774
21	1033259	4365776
22	1033260	4365788
23	1033259	4365790
24	1033255	4365790
25	1033247	4365787
26	1033233	4365778
27	1033229	4365775
28	1033233	4365772
29	1033224	4365780
30	1033227	4365783
31	1033224	4365781
32	1033224	4365781
33	1033113	4365543
34	1033120	4365544
35	1033161	4365613
36	1033207	4365697
37	1033235	4365731
38	1033255	4365748
39	1033257	4365750
40	1033258	4365754
41	1033238	4365761
42	1033211	4365731
43	1033208	4365727
44	1033118	4365570
45	1033112	4365565
46	1033107	4365555
47	1033116	4365546
48	1033186	4365693
49	1033114	4365567
50	1033117	4365570
51	1033198	4365712

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:1 000



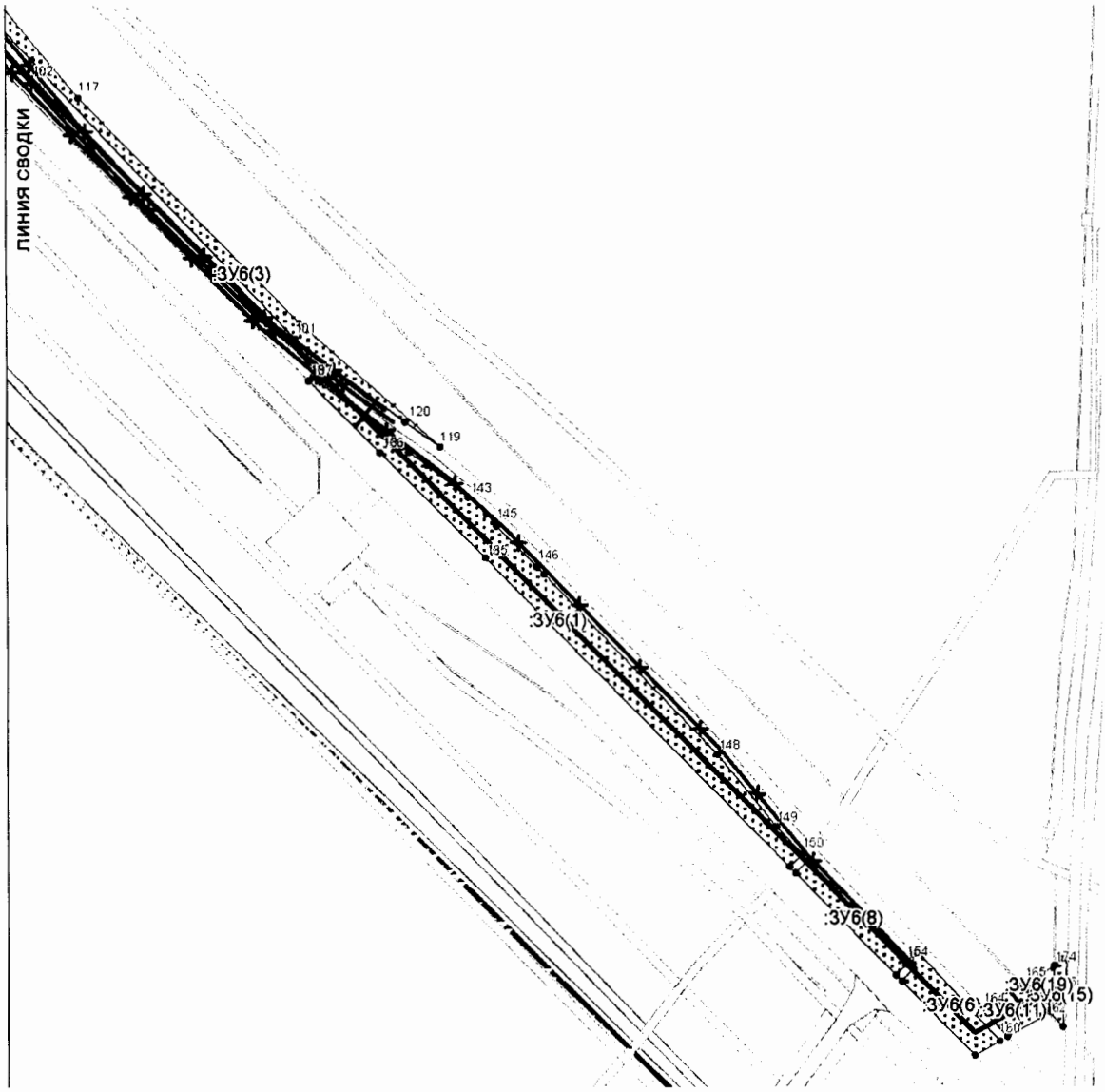
Каталог координат поворотных точек
Участок 5
Водовод высоконапорный т.вр.1т22 - к.78 (Выс. в/в к 78)

точка	X	Y
1	1036582	4366344
2	1036585	4366344
3	1036591	4366347
4	1036591	4366348
5	1036594	4366348
6	1036591	4366353
7	1036582	4366350
8	1036600	4366357
9	1036596	4366356
10	1036599	4366351
11	1036589	4366367
12	1036590	4366367
13	1036588	4366370
14	1036587	4366370
15	1036587	4366369
16	1036601	4366364
17	1036601	4366364
18	1036599	4366368
19	1036601	4366362
20	1036593	4366307
21	1036596	4366328
22	1036583	4366328
23	1036585	4366307
24	1036574	4366307
25	1036572	4366328
26	1036570	4366328
27	1036571	4366318
28	1036569	4366313
29	1036569	4366307

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)» Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз» Масштаб 1:5 000

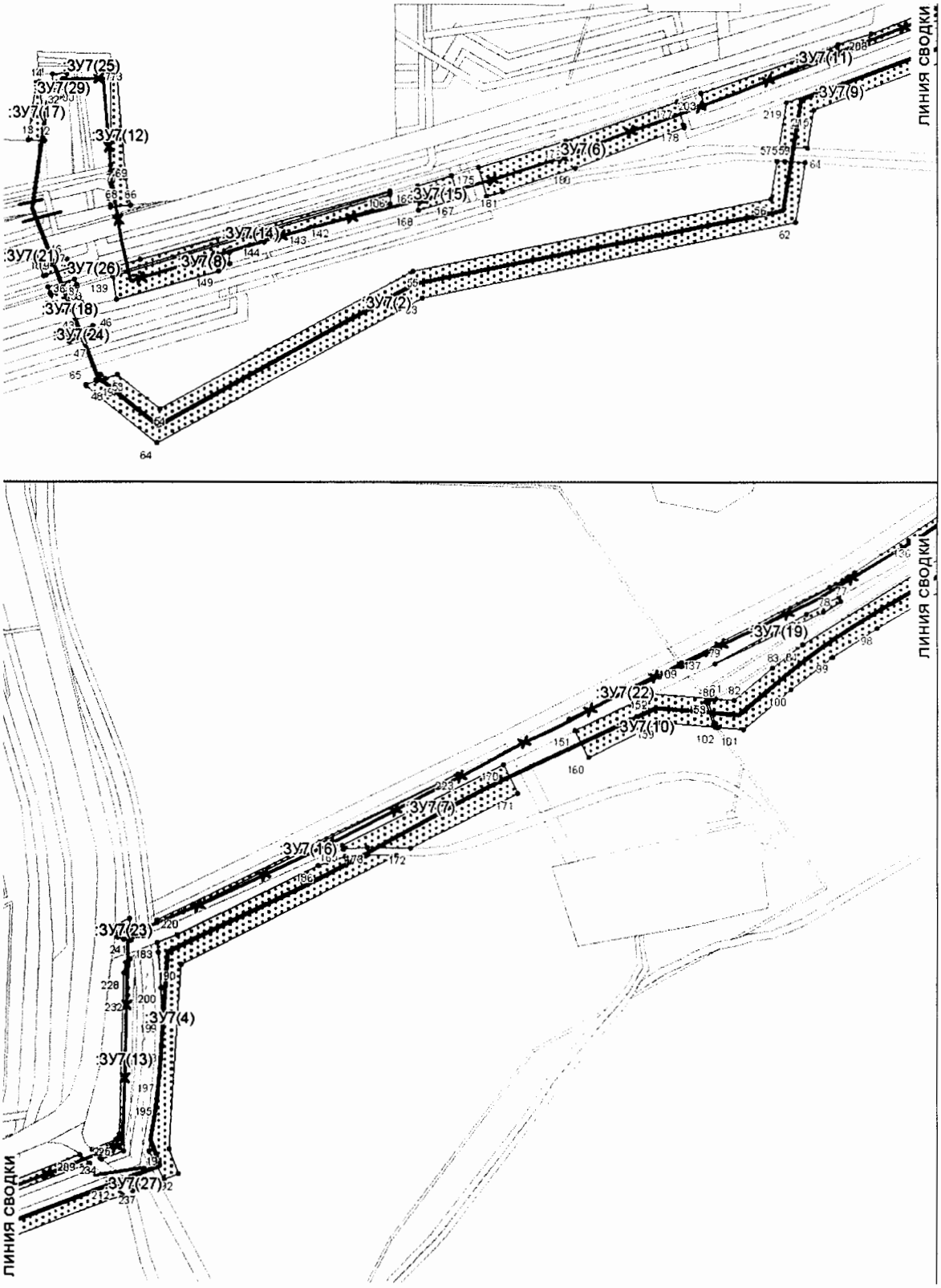


Каталог координат поворотных точек
Участок 6
Высоконапорный водовод КНС-2-задв2в282 (Выс. в/в КНС-2;КНС-8)

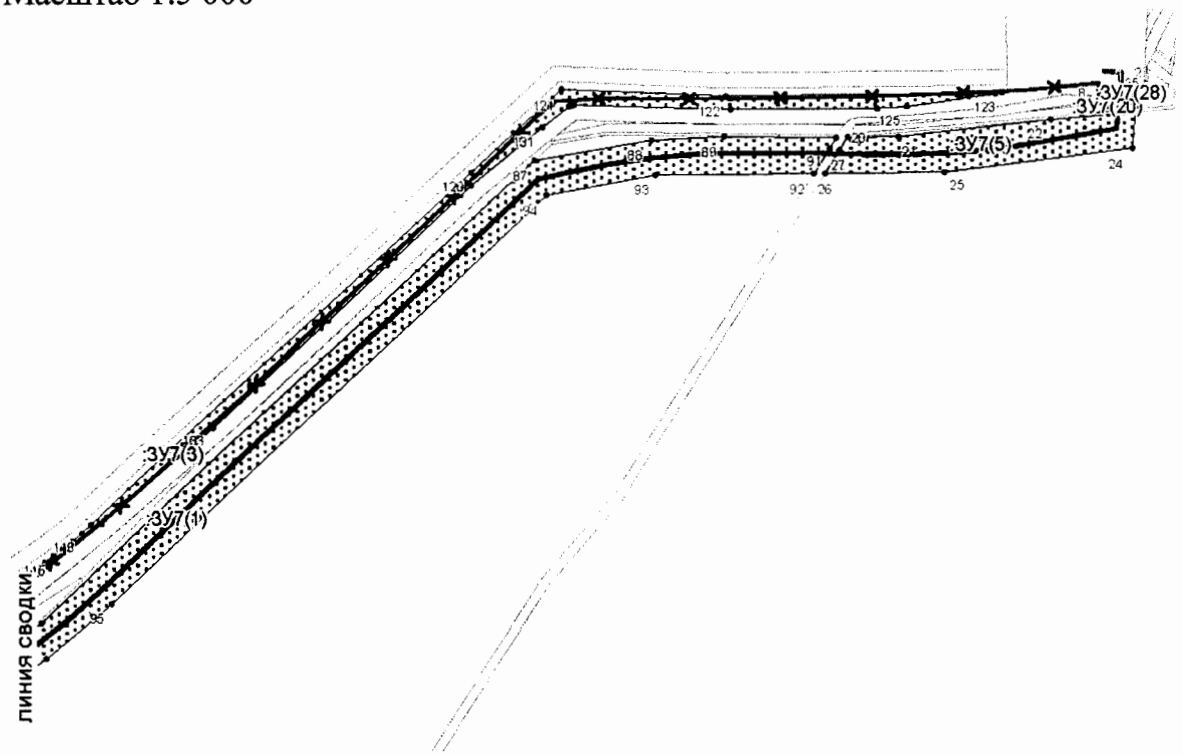
точка	X	Y
1	1040344	4350046
2	1040355	4350047
3	1040350	4350072
4	1040343	4350072
5	1040339	4350071
6	1040354	4350082
7	1040355	4350073
8	1040377	4350073
9	1040387	4350073
10	1040385	4350086
11	1040349	4350073
12	1040348	4350081
13	1040337	4350080
14	1040338	4350072
15	1040343	4350073
16	1040317	4350093
17	1040317	4350098
18	1040300	4350100
19	1040274	4350107
20	1040276	4350092
21	1040281	4350092
22	1040343	4350102
23	1040326	4350119
24	1040305	4350119
25	1040305	4350119
26	1040304	4350119
27	1040278	4350126
28	1040276	4350125
29	1040271	4350128
30	1040273	4350114
31	1040301	4350106
32	1040337	4350101
33	1040364	4350105
34	1040372	4350106
35	1040383	4350108
36	1040382	4350119
37	1040348	4350119
38	1040358	4350111
39	1040229	4350137
40	1040238	4350128
41	1040247	4350121
42	1040252	4350120
43	1040250	4350134
44	1040232	4350139
45	1040231	4350139
46	1040229	4350140
47	1040260	4350204
48	1040261	4350195
49	1040336	4350130
50	1040381	4350130
51	1040380	4350132
52	1040335	4350136
53	1040264	4350176
54	1040266	4350161
55	1040298	4350134
56	1040296	4350133
57	1040306	4350130
58	1040315	4350130
59	1040290	4350154
60	1040244	4350194
61	1040208	4350224
62	1040186	4350200
63	1040236	4350149
64	1040249	4350145
65	1040180	4350206
66	1040202	4350229
67	1040175	4350254
68	1040069	4350359
69	1040065	4350362
70	1040054	4350356
71	1040133	4350280
72	1040119	4350266
73	1040037	4350346
74	1040014	4350332
75	1040117	4350231
76	1040136	4350249
77	1040138	4350247
78	1040139	4350249
79	1040242	4350213
80	1040241	4350222
81	1040223	4350239
82	1040218	4350234
83	1040212	4350239
84	1040217	4350244
85	1040078	4350371
86	1040075	4350369
87	1040077	4350368
88	1040184	4350264
89	1039930	4350452
90	1039928	4350449
91	1039920	4350449
92	1039908	4350436
93	1039920	4350424
94	1040010	4350336
95	1040033	4350350
96	1039961	4350420
97	1040048	4350362
98	1040050	4350360
99	1040060	4350366
100	1040031	4350389
101	1039479	4350879
102	1039672	4350696
103	1039846	4350528
104	1039884	4350497
105	1039898	4350488
106	1039920	4350475
107	1039920	4350475
108	1039937	4350465
109	1039937	4350464
110	1040015	4350415
111	1040038	4350399
112	1040070	4350373
113	1040074	4350375
114	1040065	4350383
115	1039931	4350471
116	1039753	4350637
117	1039646	4350729
118	1039489	4350882
119	1039404	4350979
120	1039421	4350955
121	1039913	4350457
122	1039900	4350444

123	1039904	4350440
124	1039916	4350454
125	1039898	4350446
126	1039911	4350459
127	1039908	4350462
128	1039895	4350449
129	1039891	4350452
130	1039906	4350467
131	1039894	4350474
132	1039863	4350493
133	1039838	4350513
134	1039833	4350510
135	1039327	4351010
136	1039400	4350938
137	1039450	4350888
138	1039452	4350891
139	1039409	4350946
140	1039404	4350953
141	1039400	4350957
142	1039391	4350970
143	1039369	4350999
144	1039357	4351011
145	1039349	4351018
146	1039321	4351046
147	1039316	4351051
148	1039190	4351171
149	1039140	4351211
150	1039121	4351229
151	1039112	4351220
152	1039108	4351224
153	1039117	4351233
154	1039045	4351300
155	1039038	4351293
156	1039033	4351297
157	1039042	4351305
158	1039052	4351305
159	1039054	4351307
160	1038992	4351365
161	1038982	4351348
162	1039008	4351395
163	1038995	4351370
164	1039015	4351352
165	1039031	4351379
166	1039027	4351383
167	1039022	4351388
168	1039018	4351385
169	1039028	4351384
170	1039031	4351380
171	1039032	4351381
172	1039028	4351384
173	1039037	4351393
174	1039044	4351402
175	1039025	4351402
176	1039020	4351397
177	1039026	4351392
178	1039022	4351389
179	1039020	4351398
180	1039025	4351403
181	1039044	4351403
182	1039049	4351410
183	1039049	4351412
184	1039002	4351409
185	1039012	4351399
186	1039015	4351402

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 7
Низконапорный водовод ЦТП-БКНС-1
(Трасса низконапорного водовода ЦТП-БКНС-1)

точка	X	Y
1	1037043	4356052
2	1037044	4356059
3	1037037	4356058
4	1037037	4356052
5	1037038	4356052
6	1037040	4356052
7	1037026	4356021
8	1037031	4356021
9	1037035	4356058
10	1037029	4356057
11	1036099	4353822
12	1036051	4353826
13	1036051	4353812
14	1036098	4353819
15	1035948	4353822
16	1035954	4353845
17	1035947	4353847
18	1035941	4353827
19	1035940	4353825
20	1037011	4355867
21	1037011	4355901
22	1037022	4356001
23	1037027	4356057
24	1037003	4356055
25	1036988	4355931
26	1036987	4355853
27	1037003	4355862
28	1036105	4353833
29	1036106	4353845

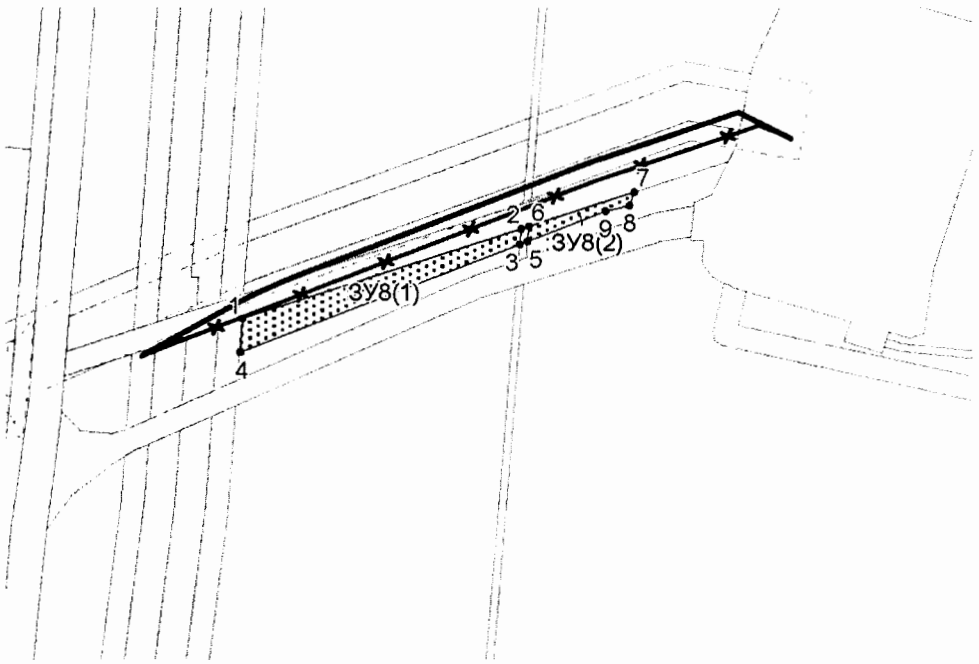
30	1036096	4353846
31	1036095	4353834
32	1036094	4353834
33	1036095	4353846
34	1036094	4353846
35	1036093	4353834
36	1035931	4353829
37	1035938	4353851
38	1035933	4353853
39	1035926	4353831
40	1035924	4353832
41	1035931	4353854
42	1035915	4353860
43	1035910	4353837
44	1035894	4353844
45	1035899	4353866
46	1035893	4353869
47	1035886	4353847
48	1035851	4353861
49	1035854	4353870
50	1035855	4353869
51	1035860	4353872
52	1035856	4353877
53	1035859	4353887
54	1035831	4353921
55	1035944	4354129
56	1036004	4354422
57	1036035	4354427
58	1036035	4354428
59	1036035	4354434
60	1036034	4354450
61	1036034	4354451
62	1035985	4354442
63	1035923	4354137
64	1035804	4353919
65	1035850	4353861
66	1035999	4353897
67	1035997	4353881
68	1035999	4353881
69	1036016	4353881
70	1036026	4353881
71	1036031	4353881
72	1036114	4353881
73	1036114	4353886
74	1036020	4353893

75	1036604	4355154
76	1036619	4355180
77	1036615	4355182
78	1036606	4355167
79	1036564	4355079
80	1036532	4355073
81	1036535	4355079
82	1036534	4355094
83	1036561	4355126
84	1036580	4355150
85	1036683	4355316
86	1036693	4355334
87	1036996	4355661
88	1037009	4355739
89	1037012	4355786
90	1037011	4355860
91	1037004	4355856
92	1036987	4355845
93	1036987	4355741
94	1036974	4355669
95	1036706	4355381
96	1036669	4355337
97	1036638	4355289
98	1036593	4355212
99	1036570	4355175
100	1036543	4355141
101	1036510	4355102
102	1036512	4355081
103	1036515	4355079
104	1035947	4353882
105	1035954	4353905
106	1036010	4354110
107	1036010	4354110
108	1035942	4353883
109	1036565	4355051
110	1036627	4355172
111	1036629	4355178
112	1036632	4355183
113	1036636	4355188
114	1036639	4355193
115	1036738	4355342
116	1036742	4355349
117	1036747	4355355
118	1036752	4355362
119	1036758	4355368

120	1036989	4355620
121	1037043	4355679
122	1037039	4355788
123	1037040	4355969
124	1037040	4355964
125	1037031	4355906
126	1037030	4355887
127	1037030	4355791
128	1037033	4355688
129	1037033	4355686
130	1037032	4355684
131	1037018	4355667
132	1036980	4355620
133	1036821	4355449
134	1036758	4355375
135	1036719	4355324
136	1036664	4355243
137	1036572	4355071
138	1036563	4355053
139	1035940	4353883
140	1036008	4354110
141	1036000	4354110
142	1035986	4354064
143	1035980	4354045
144	1035969	4354007
145	1035968	4354007
146	1035960	4353978
147	1035951	4353979
148	1035948	4353970
149	1035944	4353970
150	1035921	4353886
151	1036509	4354964
152	1036539	4355027
153	1036535	4355075
154	1036533	4355071
155	1036533	4355071
156	1036532	4355071
157	1036514	4355077
158	1036512	4355079
159	1036516	4355033
160	1036487	4354975
161	1036564	4355049
162	1036562	4355051
163	1036518	4354960
164	1036519	4354959

165	1036014	4354133
166	1036023	4354161
167	1036004	4354166
168	1035995	4354133
169	1036414	4354773
170	1036481	4354906
171	1036457	4354917
172	1036412	4354829
173	1036413	4354794
174	1036411	4354774
175	1036029	4354183
176	1036051	4354255
177	1036083	4354346
178	1036064	4354351
179	1036062	4354352
180	1036029	4354263
181	1036010	4354203
182	1036006	4354190
183	1036335	4354622
184	1036335	4354622
185	1036341	4354638
186	1036398	4354753
187	1036405	4354776
188	1036407	4354794
189	1036407	4354818
190	1036317	4354641
191	1036165	4354632
192	1036145	4354639
193	1036140	4354628
194	1036163	4354615
195	1036205	4354622
196	1036206	4354622
197	1036225	4354624
198	1036249	4354625
199	1036273	4354626
200	1036298	4354625
201	1036327	4354622
202	1036335	4354622
203	1036090	4354365
204	1036129	4354477
205	1036129	4354477
206	1036130	4354477
207	1036131	4354477
208	1036139	4354505
209	1036160	4354558
210	1036153	4354566
211	1036080	4354368
212	1036137	4354586
213	1036134	4354590
214	1036127	4354593
215	1036076	4354458
216	1036045	4354452
217	1036046	4354433
218	1036046	4354429
219	1036082	4354435
220	1036360	4354643
221	1036351	4354621
222	1036353	4354621
223	1036473	4354868
224	1036164	4354568
225	1036172	4354588
226	1036174	4354590
227	1036177	4354591
228	1036310	4354594
229	1036318	4354596
230	1036321	4354599
231	1036297	4354597
232	1036291	4354597
233	1036163	4354594
234	1036156	4354576
235	1036158	4354575
236	1036143	4354603
237	1036133	4354609
238	1036131	4354602
239	1036140	4354597
240	1036141	4354596
241	1036338	4354600
242	1036337	4354600
243	1036337	4354600
244	1036338	4354594
245	1036339	4354589
246	1036342	4354587
247	1036342	4354587
248	1036349	4354587
249	1036354	4354599

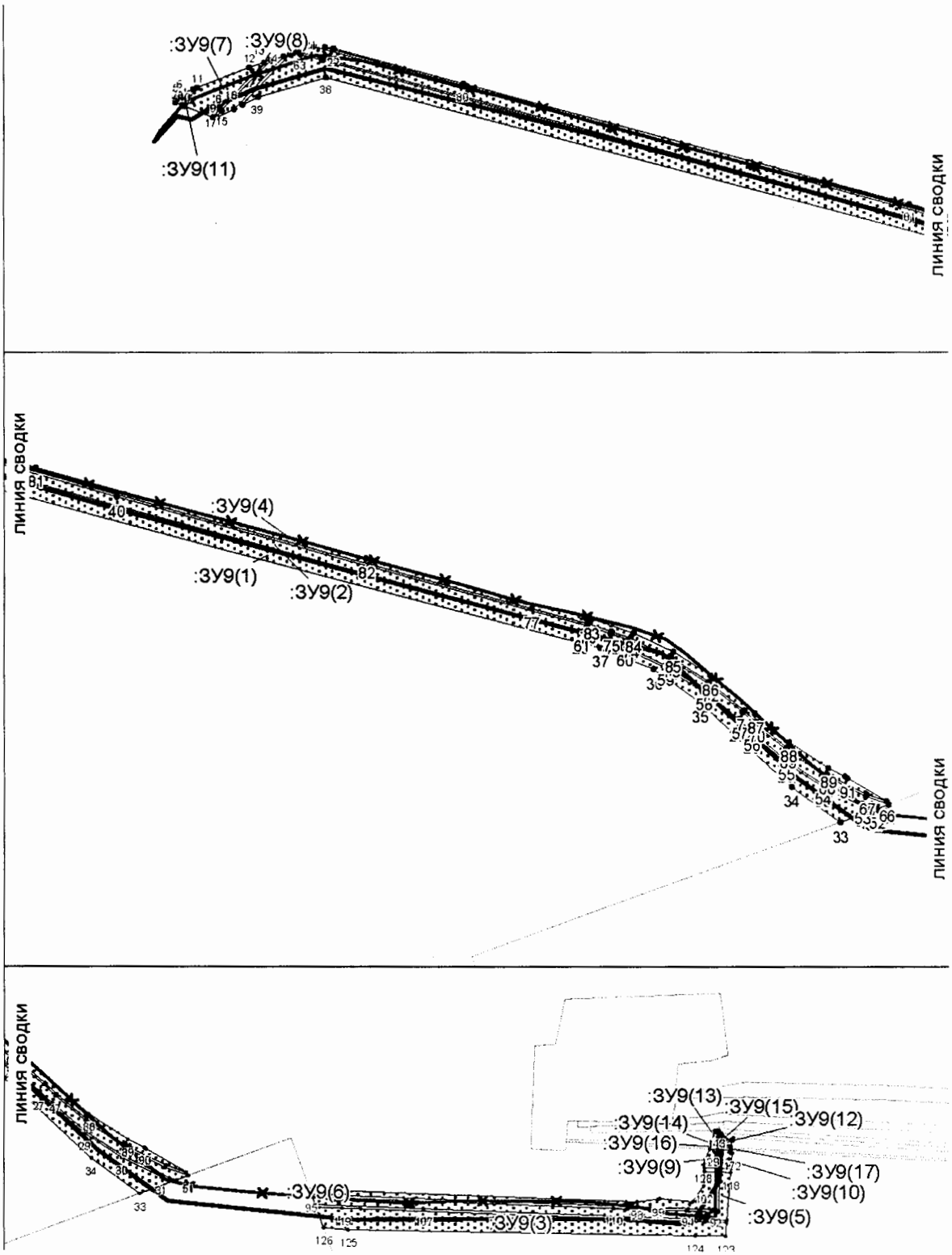
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 8
Сети нефтегазосборные к.352 – т.вр.37 (Нефтесбор от куста 352 до т.вр.)

точка	X	Y
1	1038426	4355590
2	1038450	4355664
3	1038445	4355664
4	1038417	4355590
5	1038446	4355666
6	1038450	4355666
7	1038459	4355694
8	1038456	4355692
9	1038454	4355686

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 9
Сети нефтегазосборные к.422 - т.вр.1.4.22
(Нефтесбор от куста скважин 422)

точка	X	Y
1	1035529	4332934
2	1035514	4332923
3	1035517	4332916
4	1035519	4332917
5	1035521	4332918
6	1035524	4332921
7	1035555	4333003
8	1035510	4332959
9	1035502	4332953
10	1035513	4332925
11	1035531	4332937
12	1035550	4332988
13	1035557	4333009
14	1035561	4333021
15	1035510	4332973
16	1035502	4332956
17	1035508	4332961
18	1035514	4332981
19	1035563	4333027
20	1035564	4333031
21	1035563	4333037
22	1035557	4333059
23	1035282	4334073
24	1035270	4334108
25	1035255	4334141
26	1035235	4334172
27	1035211	4334200
28	1035201	4334211
29	1035178	4334238
30	1035158	4334269
31	1035142	4334301
32	1035139	4334311
33	1035129	4334284
34	1035158	4334244
35	1035226	4334170
36	1035253	4334132
37	1035271	4334089
38	1035541	4333062
39	1035522	4332996
40	1035394	4333695
41	1035289	4334078
42	1035282	4334098
43	1035277	4334113
44	1035261	4334145
45	1035241	4334176
46	1035218	4334204
47	1035209	4334214
48	1035188	4334239
49	1035166	4334272
50	1035150	4334304
51	1035144	4334323
52	1035140	4334314
53	1035144	4334302
54	1035160	4334270
55	1035180	4334239
56	1035203	4334212
57	1035213	4334201
58	1035236	4334173
59	1035256	4334142
60	1035272	4334109
61	1035284	4334074
62	1035555	4333073
63	1035565	4333038
64	1035565	4333035
65	1035570	4333051
66	1035146	4334322
67	1035152	4334305
68	1035168	4334273
69	1035190	4334240
70	1035210	4334215
71	1035220	4334205
72	1035243	4334177
73	1035263	4334146
74	1035279	4334114
75	1035284	4334098
76	1035291	4334079
77	1035303	4334033
78	1035570	4333061
79	1035569	4333070
80	1035534	4333196
81	1035417	4333628
82	1035344	4333898
83	1035294	4334082
84	1035283	4334116
85	1035267	4334148
86	1035248	4334178
87	1035217	4334214
88	1035194	4334242
89	1035173	4334274
90	1035166	4334288
91	1035165	4334289
92	1035117	4334752
93	1035117	4334750
94	1035118	4334730
95	1035129	4334423
96	1035133	4334422
97	1035133	4334425
98	1035123	4334688
99	1035125	4334705
100	1035126	4334707
101	1035123	4334734
102	1035136	4334742
103	1035148	4334743
104	1035147	4334754
105	1035108	4334761
106	1035109	4334745
107	1035117	4334515
108	1035121	4334426
109	1035127	4334424
110	1035118	4334669
111	1035117	4334681
112	1035116	4334728
113	1035115	4334749
114	1035115	4334753
115	1035115	4334754
116	1035116	4334754
117	1035147	4334756
118	1035147	4334764
119	1035118	4334448

120	1035117	4334463
121	1035107	4334743
122	1035106	4334761
123	1035096	4334760
124	1035096	4334735
125	1035100	4334453
126	1035102	4334433
127	1035119	4334427
128	1035153	4334742
129	1035166	4334747
130	1035165	4334754
131	1035150	4334754
132	1035151	4334743
133	1035154	4334743
134	1035167	4334754
135	1035168	4334748
136	1035168	4334748
137	1035168	4334748
138	1035168	4334754
139	1035169	4334748
140	1035171	4334749
141	1035170	4334754
142	1035169	4334754
143	1035181	4334753
144	1035176	4334754
145	1035176	4334755
146	1035171	4334754
147	1035172	4334749
148	1035181	4334751
149	1035176	4334757
150	1035176	4334759
151	1035174	4334760
152	1035171	4334757
153	1035171	4334756
154	1035167	4334764
155	1035167	4334756
156	1035167	4334756
157	1035167	4334764
158	1035175	4334766
159	1035175	4334766
160	1035173	4334766
161	1035173	4334765
162	1035168	4334765
163	1035169	4334756
164	1035170	4334756

165	1035170	4334758
166	1035174	4334760
167	1035174	4334765
168	1035173	4334765
169	1035165	4334756
170	1035165	4334764
171	1035163	4334764
172	1035163	4334765
173	1035150	4334764
174	1035150	4334756

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000

Каталог координат поворотных точек
Участок 10
Сети нефтегазосборные к.47 - т.вр.10
(Нефтесбор от куста скважин 47 до т.в. 10)

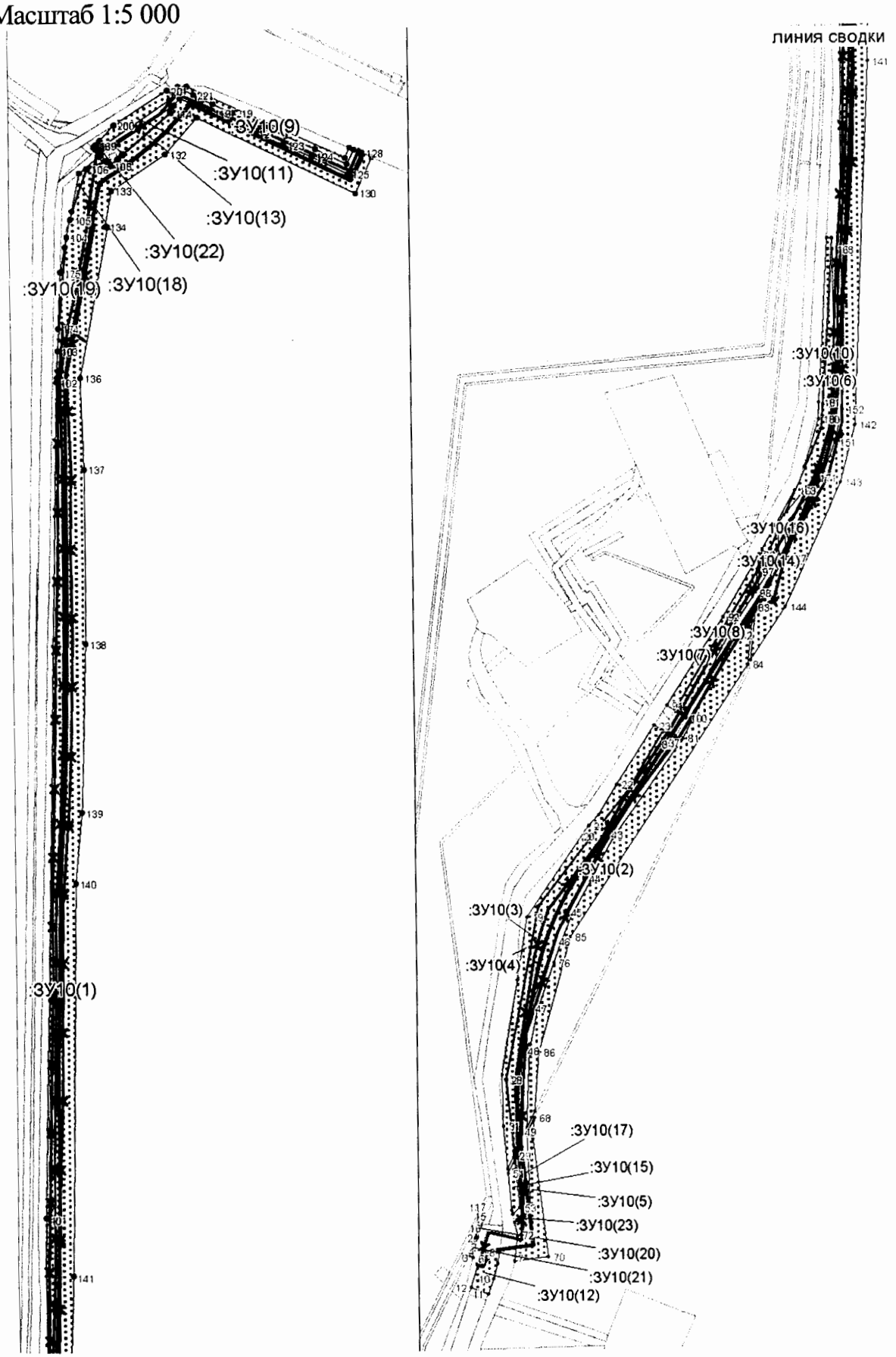
точка	X	Y
1	1039018	4353212
2	1039033	4353219
3	1039016	4353215
4	1039012	4353220
5	1039018	4353222
6	1039015	4353229
7	1039021	4353238
8	1039020	4353238
9	1039011	4353237
10	1038998	4353233
11	1038985	4353228
12	1038990	4353213
13	1039050	4353225
14	1039044	4353222
15	1039042	4353222
16	1039032	4353217
17	1039051	4353221
18	1039256	4353256
19	1039310	4353265
20	1039389	4353319
21	1039399	4353328
22	1039425	4353343
23	1039476	4353376
24	1039472	4353381
25	1039471	4353383
26	1039422	4353354
27	1039320	4353274
28	1039169	4353245
29	1039104	4353252
30	1039092	4353246
31	1039129	4353242
32	1039173	4353242
33	1039105	4353252
34	1039169	4353246
35	1039319	4353275
36	1039422	4353355
37	1039471	4353384
38	1039468	4353388
39	1039469	4353388
40	1039468	4353390
41	1039468	4353391
42	1039464	4353394
43	1039381	4353335
44	1039343	4353314
45	1039314	4353298
46	1039289	4353288
47	1039231	4353267
48	1039194	4353260
49	1039123	4353257
50	1039115	4353257
51	1039088	4353246
52	1039100	4353252
53	1039059	4353256
54	1039053	4353250
55	1039056	4353249
56	1039060	4353257
57	1039101	4353253
58	1039110	4353257
59	1039062	4353259
60	1039046	4353251
61	1039048	4353253
62	1039048	4353258
63	1039052	4353258
64	1039058	4353264
65	1039060	4353265
66	1039061	4353265
67	1039122	4353263
68	1039136	4353270
69	1039117	4353268
70	1039016	4353281
71	1039013	4353251
72	1039035	4353254
73	1039049	4353254
74	1039051	4353257
75	1039049	4353257
76	1039271	4353288
77	1039287	4353293
78	1039312	4353303
79	1039340	4353320
80	1039378	4353340
81	1039464	4353401
82	1039553	4353448
83	1039577	4353463
84	1039527	4353458
85	1039293	4353302
86	1039193	4353274
87	1039141	4353270
88	1039127	4353263
89	1039193	4353266
90	1039230	4353273
91	1039493	4353388
92	1039569	4353437
93	1039623	4353468
94	1039610	4353467
95	1039489	4353394

96	1039488	4353395
97	1039608	4353467
98	1039590	4353465
99	1039556	4353443
100	1039482	4353404
101	1040101	4353544
102	1040827	4353559
103	1040854	4353561
104	1040952	4353570
105	1040967	4353573
106	1041011	4353589
107	1041018	4353606
108	1041014	4353609
109	1041019	4353615
110	1041020	4353616
111	1041020	4353616
112	1041023	4353619
113	1041023	4353620
114	1041059	4353662
115	1041065	4353664
116	1041066	4353665
117	1041072	4353670
118	1041068	4353679
119	1041060	4353695
120	1041052	4353712
121	1041042	4353734
122	1041038	4353743
123	1041031	4353759
124	1041020	4353784
125	1041005	4353815
126	1041005	4353818
127	1041007	4353819
128	1041024	4353827
129	1041020	4353836
130	1040988	4353822
131	1041055	4353684
132	1041024	4353657
133	1040992	4353610
134	1040961	4353604
135	1040961	4353606
136	1040830	4353580
137	1040751	4353583
138	1040599	4353583

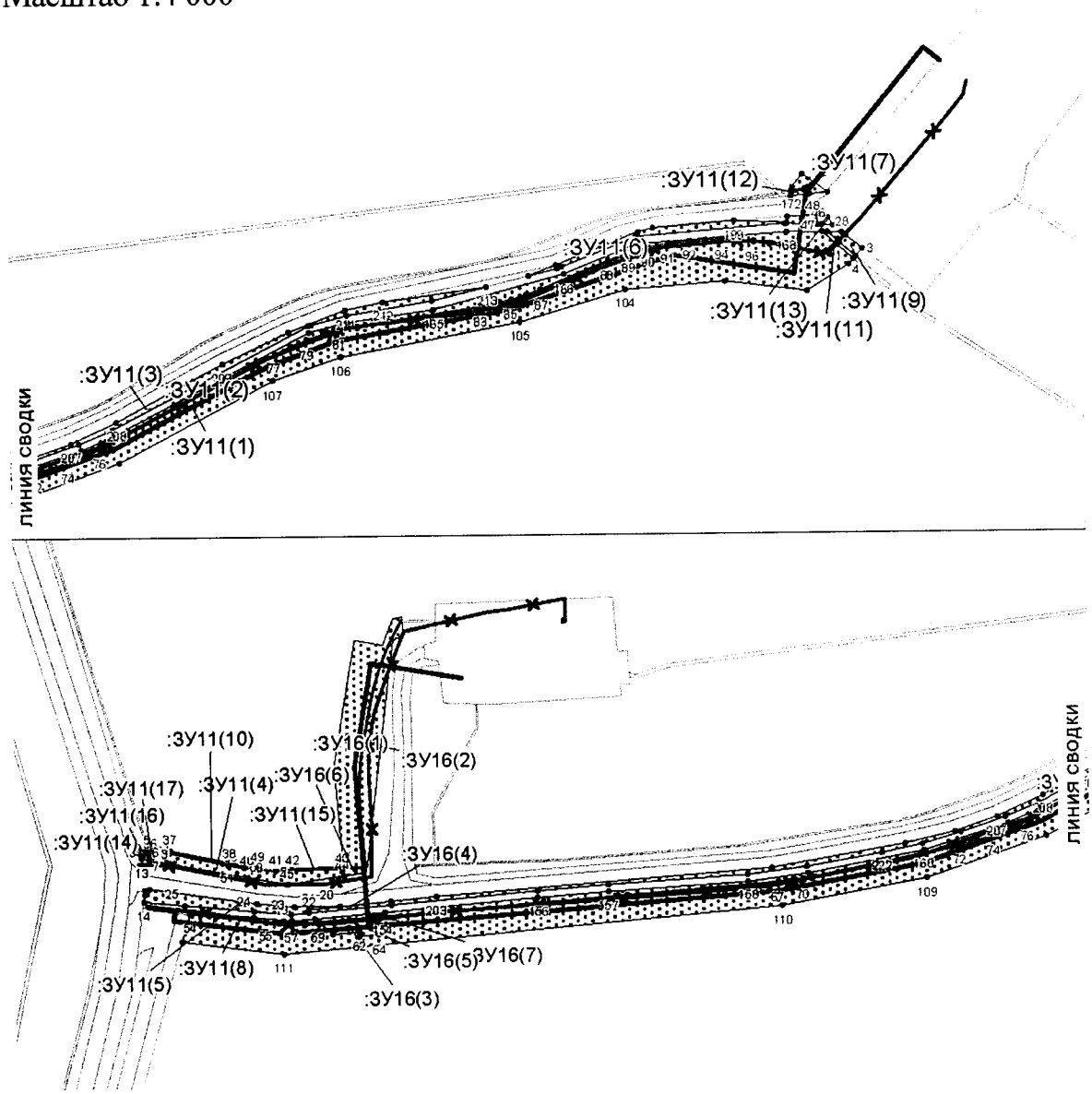
139	1040453	4353578
140	1040391	4353572
141	1040051	4353568
142	1039735	4353553
143	1039685	4353540
144	1039577	4353491
145	1039531	4353460
146	1039580	4353466
147	1039620	4353491
148	1039624	4353492
149	1039648	4353491
150	1039686	4353523
151	1039719	4353536
152	1039748	4353543
153	1039594	4353467
154	1039612	4353469
155	1039628	4353478
156	1039642	4353485
157	1039623	4353486
158	1039645	4353485
159	1039628	4353478
160	1039615	4353469
161	1039627	4353471
162	1039648	4353483
163	1039678	4353500
164	1039657	4353490
165	1039651	4353485
166	1039650	4353485
167	1039649	4353485
168	1039887	4353535
169	1039749	4353537
170	1039721	4353530
171	1039689	4353518
172	1039659	4353493
173	1039731	4353524
174	1040873	4353561
175	1040922	4353564
176	1040943	4353568
177	1039896	4353535
178	1039731	4353523
179	1039698	4353509
180	1039740	4353522
181	1039754	4353522

182	1039897	4353531
183	1041018	4353605
184	1041012	4353588
185	1040975	4353575
186	1041008	4353582
187	1041022	4353599
188	1041023	4353601
189	1041032	4353596
190	1041035	4353599
191	1041032	4353603
192	1041028	4353597
193	1041028	4353596
194	1041030	4353594
195	1041032	4353596
196	1041031	4353596
197	1041031	4353597
198	1041032	4353604
199	1041036	4353600
200	1041049	4353612
201	1041079	4353659
202	1041076	4353664
203	1041075	4353665
204	1041071	4353661
205	1041024	4353620
206	1041031	4353613
207	1041064	4353663
208	1041060	4353661
209	1041079	4353674
210	1041082	4353668
211	1041082	4353676
212	1041019	4353813
213	1041028	4353817
214	1041026	4353821
215	1041014	4353814
216	1041027	4353787
217	1041039	4353761
218	1041050	4353737
219	1041059	4353716
220	1041067	4353698
221	1041075	4353682

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:4 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 11
Сети нефтегазосборные к.51 – т.вр.22
(Трасса нефтесбора от куста 51,315 до точки врезки)

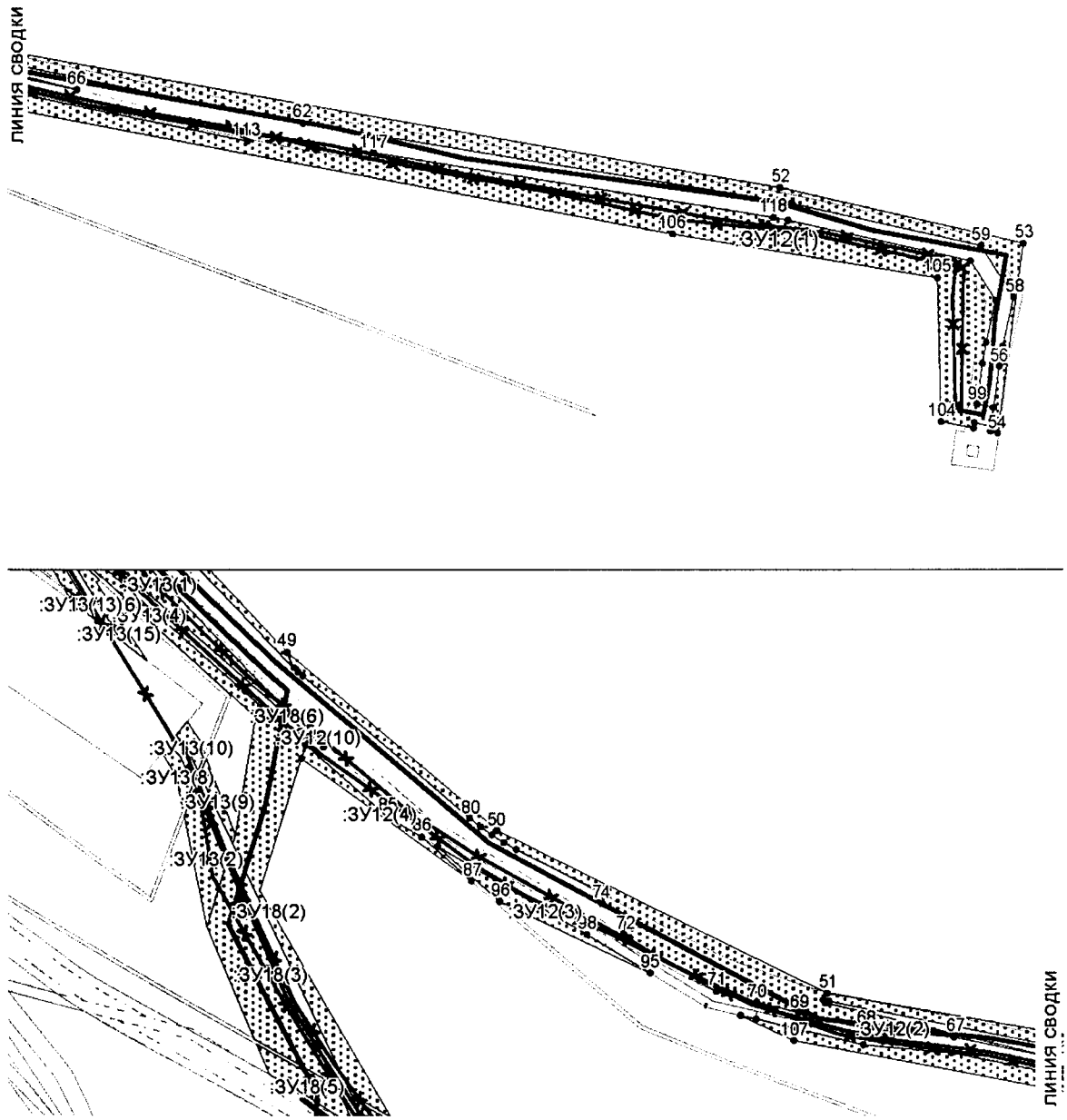
точка	X	Y
1	1041000	4356744
2	1041004	4356747
3	1040997	4356757
4	1040992	4356753
5	1040873	4355813
6	1040873	4355817
7	1040872	4355818
8	1040871	4355814
9	1040870	4355814
10	1040871	4355818
11	1040868	4355819
12	1040867	4355819
13	1040868	4355814
14	1040843	4355815
15	1040847	4355816
16	1040850	4355816
17	1040850	4355819
18	1040841	4355880
19	1040839	4355901
20	1040839	4355927
21	1040838	4355910
22	1040836	4355910
23	1040835	4355900
24	1040837	4355879
25	1040841	4355839
26	1041006	4356737
27	1041006	4356745
28	1041005	4356746
29	1041005	4356746
30	1041001	4356743
31	1040873	4355819
32	1040873	4355821
33	1040872	4355819
34	1040867	4355820
35	1040868	4355820
36	1040871	4355819
37	1040873	4355823
38	1040864	4355864
39	1040862	4355873
40	1040861	4355882
41	1040860	4355891
42	1040860	4355900
43	1040861	4355929
44	1040857	4355930
45	1040853	4355898
46	1041010	4356740
47	1041010	4356734
48	1041014	4356737
49	1040862	4355881
50	1040863	4355873
51	1040865	4355864
52	1040873	4355827
53	1040873	4355831
54	1040835	4355842
55	1040830	4355885
56	1040830	4355893
57	1040829	4355900
58	1040829	4355907
59	1040830	4355915
60	1040830	4355916
61	1040823	4355923
62	1040825	4355938
63	1040822	4355939
64	1040823	4355950
65	1040831	4355949
66	1040833	4355950
67	1040851	4356178
68	1040851	4356183
69	1040852	4356188
70	1040853	4356193
71	1040854	4356197
72	1040871	4356281
73	1040874	4356292
74	1040877	4356301
75	1040881	4356311
76	1040885	4356320
77	1040938	4356421
78	1040942	4356430
79	1040946	4356439
80	1040949	4356448
81	1040952	4356458
82	1040953	4356468
83	1040964	4356539
84	1040966	4356548
85	1040968	4356556
86	1040971	4356565
87	1040974	4356573
88	1040990	4356612
89	1040994	4356623
90	1040997	4356635
91	1040999	4356647
92	1041001	4356659
93	1041001	4356668
94	1041002	4356677
95	1041001	4356686
96	1041001	4356695
97	1040999	4356704
98	1040993	4356738
99	1040998	4356742
100	1040991	4356751
101	1040987	4356749
102	1040973	4356725
103	1040978	4356678
104	1040974	4356621
105	1040956	4356561
106	1040937	4356458
107	1040924	4356419
108	1040877	4356331
109	1040854	4356262
110	1040838	4356180
111	1040812	4355896
112	1040820	4355837
113	1040836	4355842
114	1040837	4355842
115	1040833	4355878
116	1040831	4355900
117	1040832	4355913
118	1040831	4355915
119	1040830	4355907

120	1040830	4355900
121	1040831	4355893
122	1040831	4355885
123	1041000	4356704
124	1041002	4356695
125	1041002	4356686
126	1041003	4356677
127	1041002	4356668
128	1041002	4356659
129	1041000	4356647
130	1040998	4356635
131	1040995	4356623
132	1040991	4356612
133	1040975	4356573
134	1040972	4356565
135	1040969	4356556
136	1040967	4356548
137	1040965	4356539
138	1040954	4356467
139	1040952	4356458
140	1040950	4356448
141	1040947	4356439
142	1040943	4356430
143	1040939	4356421
144	1040886	4356320
145	1040882	4356311
146	1040878	4356301
147	1040875	4356291
148	1040872	4356281
149	1040855	4356197
150	1040854	4356192
151	1040853	4356188
152	1040852	4356183
153	1040852	4356178
154	1040834	4355951
155	1040836	4355953

156	1040844	4356040
157	1040847	4356081
158	1040852	4356161
159	1040857	4356195
160	1040869	4356261
161	1040885	4356309
162	1040893	4356329
163	1040951	4356440
164	1040957	4356462
165	1040964	4356511
166	1040983	4356586
167	1041000	4356628
168	1041006	4356714
169	1041006	4356734
170	1040999	4356742
171	1040994	4356738
172	1041030	4356717
173	1041032	4356717
174	1041039	4356723
175	1041029	4356737
176	1041028	4356727
177	1041031	4356725
178	1040862	4355929
179	1040861	4355900
180	1040861	4355896
181	1040863	4355929
182	1041027	4356716
183	1041029	4356717
184	1041030	4356724
185	1041028	4356726
186	1041015	4356714
187	1041016	4356732
188	1041010	4356731
189	1041011	4356714
190	1041011	4356713
191	1041004	4356629

192	1041004	4356627
193	1040987	4356585
194	1040986	4356582
195	1040982	4356566
196	1040988	4356582
197	1041007	4356629
198	1041009	4356638
199	1041013	4356684
200	1041011	4356714
201	1040840	4355957
202	1040842	4355957
203	1040845	4355982
204	1040860	4356174
205	1040873	4356250
206	1040880	4356279
207	1040888	4356303
208	1040900	4356329
209	1040933	4356391
210	1040951	4356429
211	1040964	4356461
212	1040968	4356482
213	1040976	4356542
214	1040969	4356510
215	1040960	4356462
216	1040955	4356441
217	1040955	4356440
218	1040896	4356327
219	1040888	4356308
220	1040880	4356282
221	1040873	4356260
222	1040868	4356237
223	1040861	4356194
224	1040856	4356161
225	1040851	4356081
226	1040848	4356040

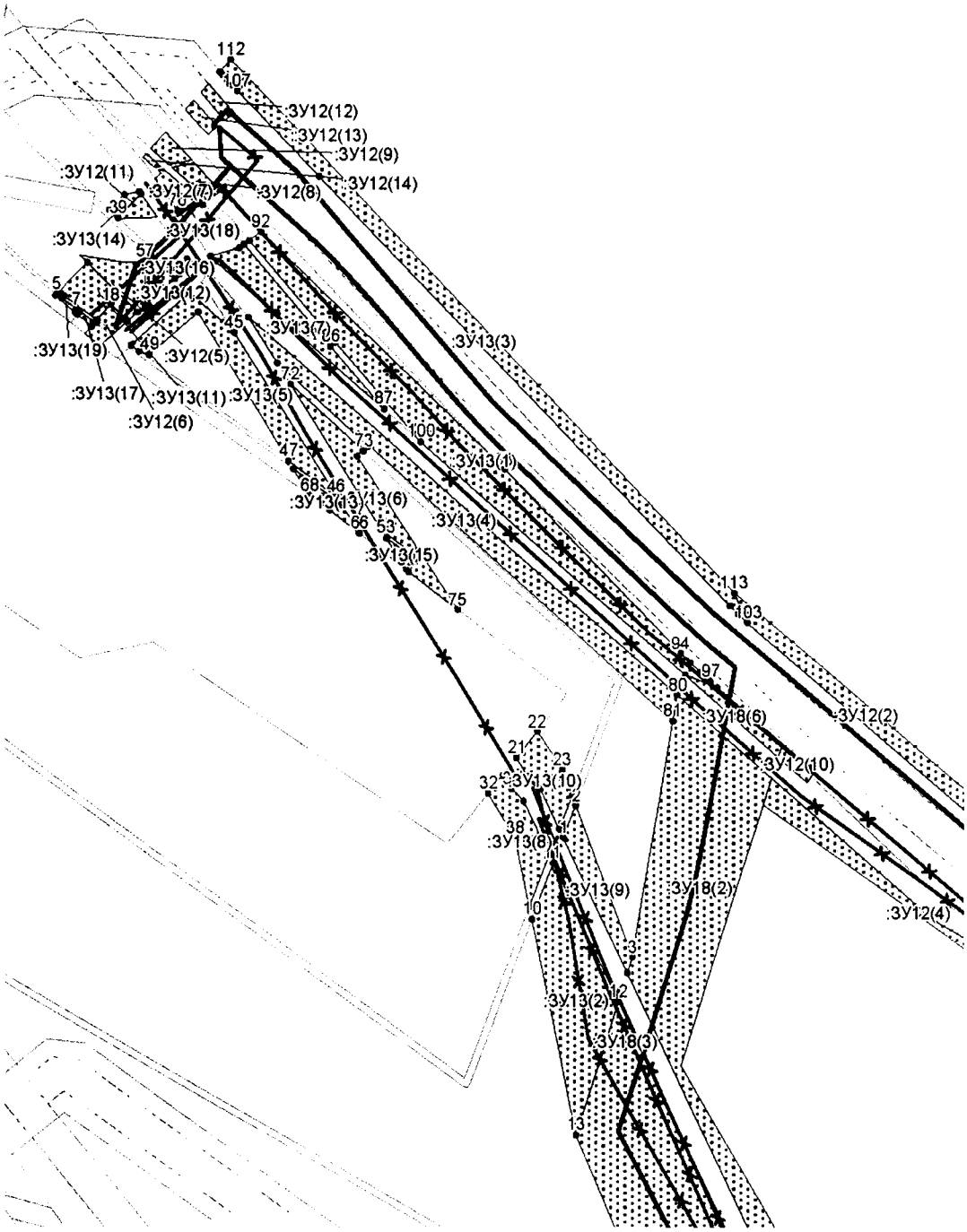
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:4 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 12
Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66))

точка	X	Y
1	1036441	4357498
2	1036439	4357511
3	1036439	4357517
4	1036426	4357517
5	1036424	4357515
6	1036439	4357500
7	1036418	4357499
8	1036420	4357501
9	1036427	4357507
10	1036422	4357512
11	1036414	4357504
12	1036452	4357509
13	1036459	4357516
14	1036452	4357520
15	1036452	4357519
16	1036452	4357509
17	1036471	4357517
18	1036467	4357521
19	1036467	4357520
20	1036467	4357519
21	1036470	4357517
22	1036472	4357519
23	1036477	4357523
24	1036469	4357531
25	1036467	4357524
26	1036456	4357534
27	1036456	4357534
28	1036455	4357528
29	1036454	4357526
30	1036463	4357520
31	1036465	4357522
32	1036466	4357521
33	1036466	4357522
34	1036467	4357525
35	1036468	4357531
36	1036460	4357539
37	1036457	4357536
38	1036476	4357535
39	1036479	4357533
40	1036484	4357529
41	1036486	4357531
42	1036481	4357536
43	1036479	4357538
44	1036491	4357536
45	1036483	4357543
46	1036481	4357540
47	1036483	4357538
48	1036489	4357534
49	1036342	4357690
50	1036238	4357812
51	1036144	4358003
52	1036049	4358545
53	1036017	4358686
54	1035907	4358671
55	1035908	4358667
56	1035946	4358672
57	1035957	4358674
58	1035985	4358680
59	1036015	4358662
60	1036040	4358552
61	1036042	4358543
62	1036086	4358268
63	1036139	4358004
64	1036140	4358000
65	1036138	4358002
66	1036106	4358137
67	1036118	4358076
68	1036123	4358025
69	1036133	4357986
70	1036139	4357962
71	1036145	4357939
72	1036178	4357885
73	1036189	4357886
74	1036196	4357872
75	1036202	4357873
76	1036227	4357823
77	1036231	4357816
78	1036235	4357809
79	1036240	4357802
80	1036245	4357796
81	1036328	4357699
82	1036331	4357696
83	1036333	4357693
84	1036287	4357700
85	1036246	4357748
86	1036234	4357768
87	1036209	4357797
88	1036280	4357698
89	1036294	4357702
90	1036298	4357704
91	1036290	4357713
92	1036289	4357713
93	1036288	4357712
94	1036286	4357711
95	1036156	4357900
96	1036197	4357813
97	1036229	4357777
98	1036178	4357864
99	1035924	4358659
100	1035922	4358669
101	1035911	4358666
102	1035913	4358657
103	1035910	4358657
104	1035914	4358638
105	1035997	4358636
106	1036022	4358483
107	1036116	4357984
108	1036131	4357953
109	1036129	4357962
110	1036124	4357983
111	1036114	4358024
112	1036109	4358074
113	1036076	4358236
114	1036082	4358228
115	1036084	4358226
116	1036077	4358267
117	1036070	4358309
118	1036032	4358541
119	1036030	4358550
120	1036006	4358655
121	1035984	4358670
122	1035959	4358664
123	1035947	4358662

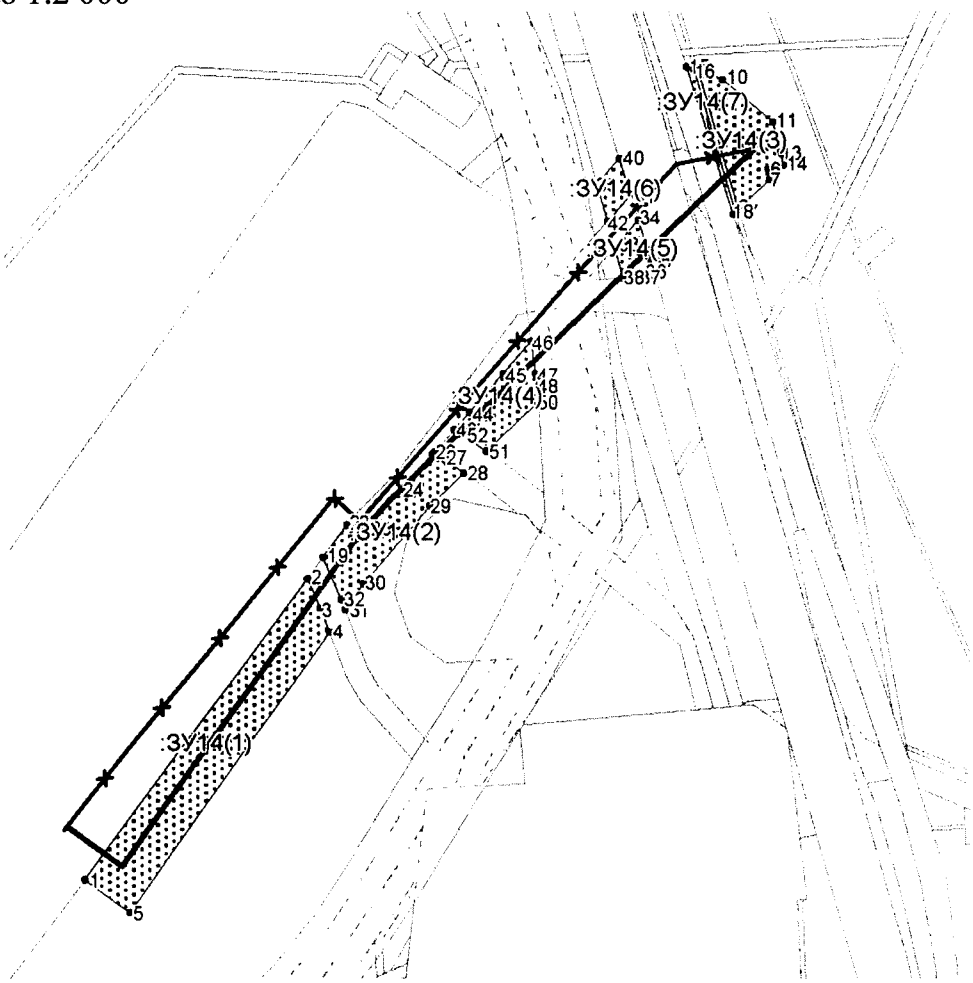
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 13
Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66));
Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)

точка	X	Y
1	1036270	4357640
2	1036280	4357643
3	1036235	4357660
4	1036230	4357658
5	1036430	4357491
6	1036428	4357492
7	1036425	4357497
8	1036424	4357496
9	1036429	4357490
10	1036246	4357630
11	1036262	4357637
12	1036222	4357656
13	1036183	4357643
14	1036430	4357491
15	1036439	4357500
16	1036424	4357515
17	1036422	4357512
18	1036427	4357507
19	1036422	4357503
20	1036429	4357493
21	1036294	4357626
22	1036301	4357632
23	1036290	4357639
24	1036282	4357642
25	1036273	4357638
26	1036284	4357633
27	1036288	4357629
28	1036420	4357501
29	1036424	4357497
30	1036425	4357497
31	1036421	4357502
32	1036283	4357617
33	1036289	4357622
34	1036284	4357624
35	1036281	4357628
36	1036265	4357635
37	1036250	4357630
38	1036270	4357625
39	1036452	4357509
40	1036454	4357507
41	1036459	4357511
42	1036460	4357515
43	1036459	4357516
44	1036430	4357530
45	1036418	4357543
46	1036370	4357573
47	1036381	4357559
48	1036424	4357532
49	1036412	4357518
50	1036413	4357515
51	1036415	4357513
52	1036349	4357593
53	1036358	4357588
54	1036352	4357596
55	1036434	4357526
56	1036426	4357517
57	1036439	4357517
58	1036439	4357520
59	1036440	4357523
60	1036440	4357525
61	1036440	4357529
62	1036438	4357530
63	1036436	4357527
64	1036378	4357560
65	1036368	4357574
66	1036360	4357580
67	1036366	4357571
68	1036371	4357565
69	1036348	4357594
70	1036352	4357597
71	1036360	4357586
72	1036403	4357560
73	1036383	4357581
74	1036382	4357579
75	1036337	4357609
76	1036454	4357526
77	1036455	4357528
78	1036456	4357534
79	1036454	4357527
80	1036312	4357673
81	1036304	4357672
82	1036385	4357583
83	1036385	4357582
84	1036409	4357556
85	1036423	4357547
86	1036414	4357571
87	1036396	4357587
88	1036439	4357537
89	1036441	4357536
90	1036443	4357544
91	1036444	4357546
92	1036448	4357551
93	1036378	4357622
94	1036324	4357674
95	1036321	4357677
96	1036318	4357680
97	1036316	4357683
98	1036314	4357685
99	1036318	4357675
100	1036386	4357598
101	1036415	4357573
102	1036445	4357547
103	1036333	4357693
104	1036335	4357691
105	1036338	4357688
106	1036464	4357568
107	1036489	4357544
108	1036491	4357542
109	1036492	4357541
110	1036494	4357540
111	1036495	4357539
112	1036498	4357542
113	1036342	4357690

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтесборных сетей,
высоконапорных и низконапорных водоводов
Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



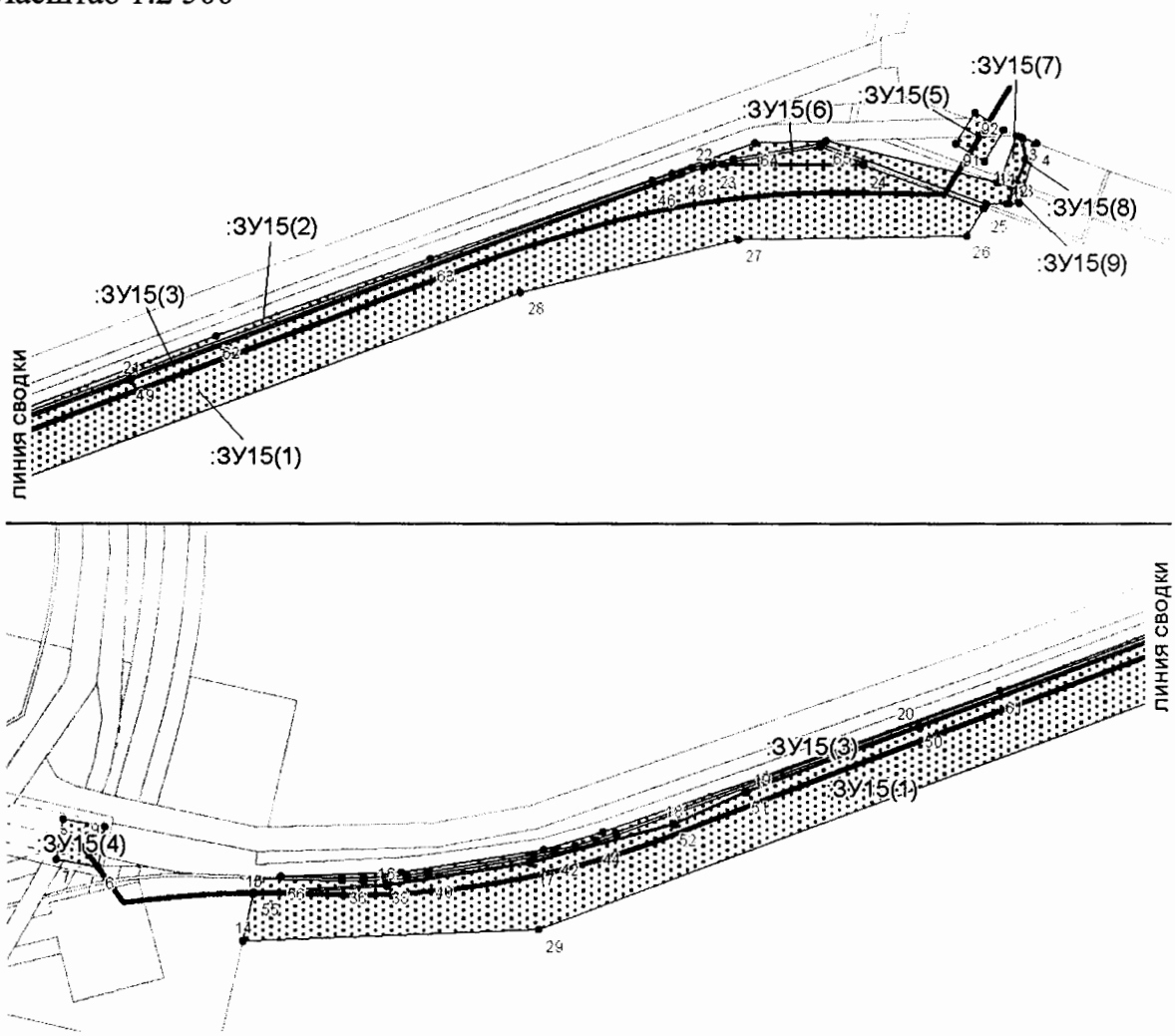
Каталог координат поворотных точек
Участок 14
Сети нефтегазосборные к.25 - т.вр.30 (Н/п к 25- т вр 30)

точка	X	Y
1	1040467	4349881
2	1040547	4349939
3	1040539	4349943
4	1040533	4349945
5	1040459	4349893
6	1040654	4350061
7	1040651	4350062
8	1040643	4350053
9	1040680	4350043
10	1040678	4350049
11	1040666	4350062
12	1040659	4350065
13	1040658	4350065
14	1040655	4350065
15	1040681	4350040
16	1040680	4350042
17	1040643	4350053
18	1040642	4350052
19	1040552	4349944
20	1040561	4349950
21	1040560	4349951
22	1040559	4349953
23	1040560	4349955
24	1040570	4349964
25	1040579	4349973
26	1040580	4349973
27	1040578	4349976
28	1040574	4349981
29	1040566	4349972
30	1040545	4349954
31	1040538	4349949
32	1040541	4349948
33	1040633	4350021
34	1040640	4350027
35	1040630	4350031
36	1040627	4350029
37	1040626	4350027
38	1040625	4350023
39	1040650	4350016
40	1040657	4350022
41	1040647	4350025
42	1040640	4350019
43	1040586	4349978
44	1040590	4349982
45	1040600	4349991
46	1040609	4349999
47	1040600	4350000
48	1040597	4350000
49	1040593	4350001
50	1040593	4350001
51	1040580	4349987
52	1040584	4349981

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:2 500



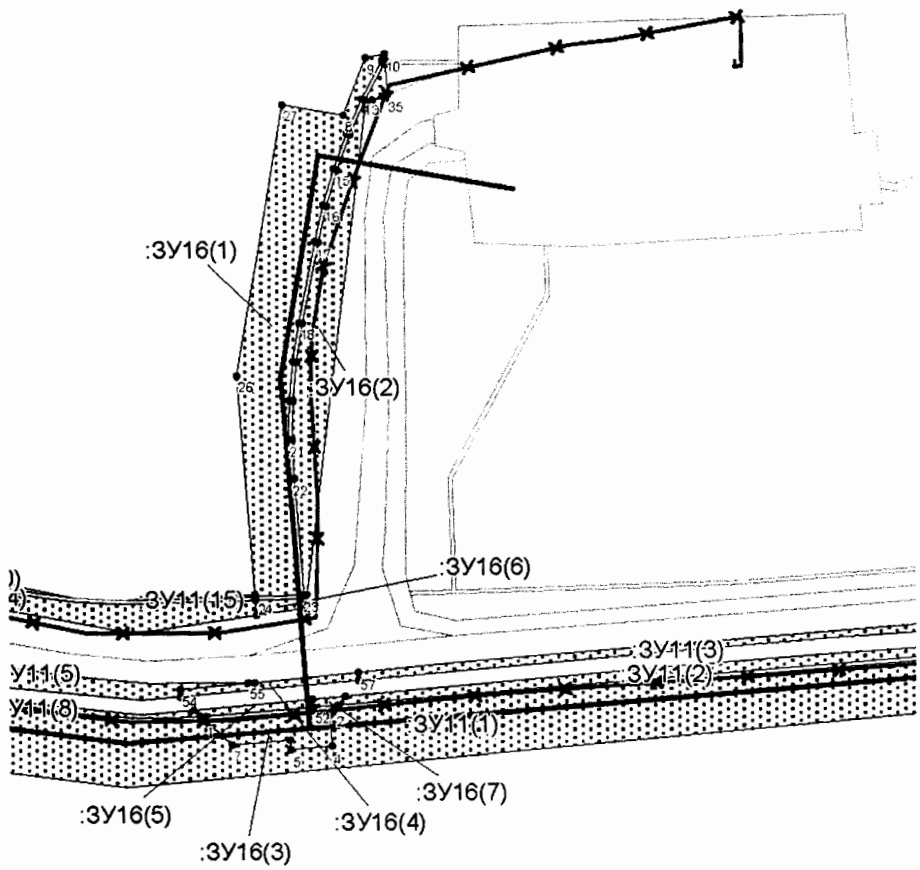
Каталог координат поворотных точек
Участок 15
Сети нефтегазосборные к.312 - т.вр.38
(Трасса нефтесбора от куста 312 до т.вр.38)

точка	X	Y
1	1039508	4356368
2	1039516	4356371
3	1039523	4356369
4	1039522	4356374
5	1039507	4356370
6	1039333	4355631
7	1039336	4355617
8	1039349	4355619
9	1039347	4355633
10	1039506	4356367
11	1039506	4356370
12	1039502	4356369
13	1039502	4356365
14	1039309	4355679
15	1039324	4355682
16	1039327	4355726
17	1039335	4355774
18	1039347	4355821
19	1039358	4355845
20	1039380	4355902
21	1039443	4356075
22	1039513	4356265
23	1039514	4356267
24	1039514	4356317
25	1039500	4356357
26	1039491	4356351
27	1039490	4356276
28	1039472	4356204
29	1039313	4355776
30	1039510	4356363
31	1039524	4356368
32	1039524	4356369
33	1039516	4356370
34	1039509	4356367
35	1039330	4355683
36	1039329	4355711
37	1039329	4355719
38	1039329	4355726
39	1039330	4355733
40	1039331	4355740
41	1039337	4355775
42	1039338	4355782
43	1039340	4355789
44	1039342	4355796
45	1039344	4355802
46	1039508	4356248
47	1039511	4356255
48	1039512	4356257
49	1039444	4356075
50	1039380	4355902
51	1039359	4355845
52	1039348	4355821
53	1039335	4355774
54	1039328	4355726
55	1039325	4355682
56	1039330	4355691
57	1039332	4355731
58	1039339	4355778
59	1039345	4355798
60	1039364	4355852
61	1039392	4355928
62	1039458	4356104
63	1039483	4356174
64	1039522	4356282
65	1039522	4356305
66	1039509	4356361
67	1039507	4356366
68	1039502	4356364
69	1039501	4356358
70	1039521	4356303
71	1039517	4356274
72	1039515	4356268
73	1039514	4356261
74	1039512	4356254
75	1039509	4356248
76	1039345	4355802
77	1039343	4355795
78	1039341	4355789
79	1039339	4355782
80	1039338	4355775
81	1039332	4355740
82	1039331	4355733
83	1039330	4355726
84	1039330	4355719
85	1039330	4355711
86	1039515	4356271
87	1039516	4356275
88	1039520	4356303
89	1039515	4356317
90	1039516	4356357
91	1039521	4356347
92	1039532	4356354
93	1039526	4356363

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

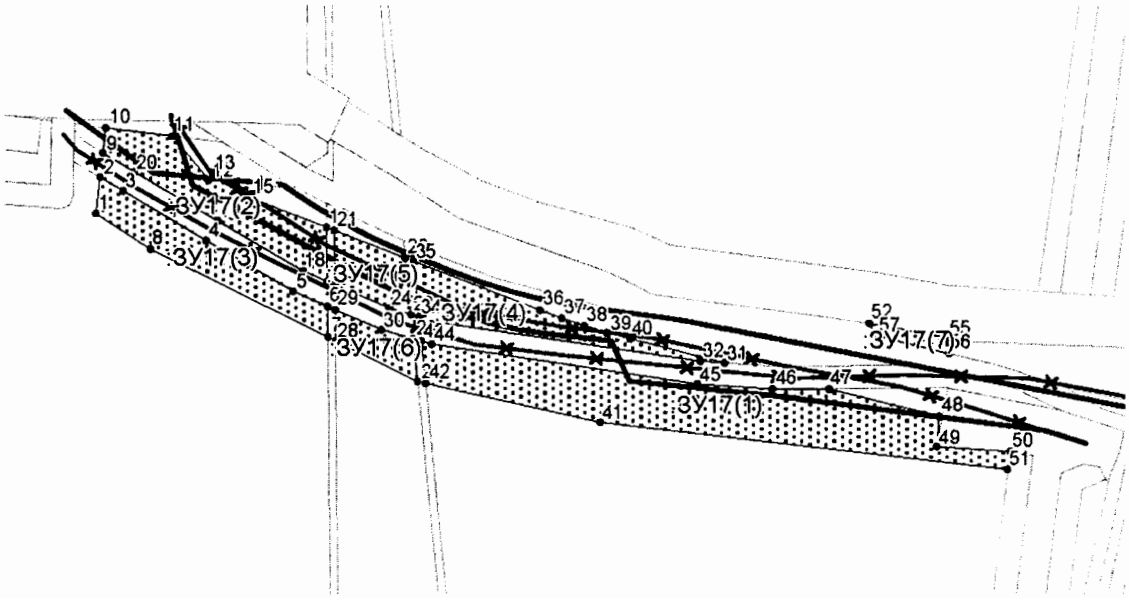
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 16
Сети нефтегазосборные к.315 – т.вр.22 (Н/п к.315т.вр.22)

точка	X	Y
1	1040830	4355916
2	1040833	4355950
3	1040831	4355949
4	1040823	4355950
5	1040822	4355939
6	1040825	4355938
7	1040823	4355923
8	1040989	4355953
9	1041004	4355959
10	1041005	4355964
11	1041003	4355964
12	1041003	4355963
13	1040993	4355958
14	1040984	4355954
15	1040975	4355950
16	1040965	4355948
17	1040956	4355945
18	1040934	4355941
19	1040924	4355940
20	1040914	4355939
21	1040904	4355938
22	1040893	4355939
23	1040863	4355941
24	1040862	4355929
25	1040863	4355929
26	1040920	4355925
27	1040992	4355937
28	1040861	4355929
29	1040862	4355941
30	1040859	4355942
31	1040857	4355930
32	1040993	4355959
33	1041002	4355964
34	1041002	4355964
35	1040994	4355965
36	1040993	4355961
37	1040992	4355959
38	1040990	4355959
39	1040863	4355943
40	1040863	4355942
41	1040893	4355940
42	1040904	4355939
43	1040914	4355940
44	1040924	4355941
45	1040934	4355942
46	1040956	4355946
47	1040965	4355949
48	1040975	4355951
49	1040984	4355955
50	1040836	4355953
51	1040834	4355951
52	1040833	4355945
53	1040835	4355944
54	1040838	4355910
55	1040839	4355927
56	1040839	4355929
57	1040842	4355957
58	1040840	4355957
59	1040836	4355910
60	1040832	4355913
61	1040835	4355944
62	1040833	4355944
63	1040831	4355915

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»
Масштаб 1:2 000



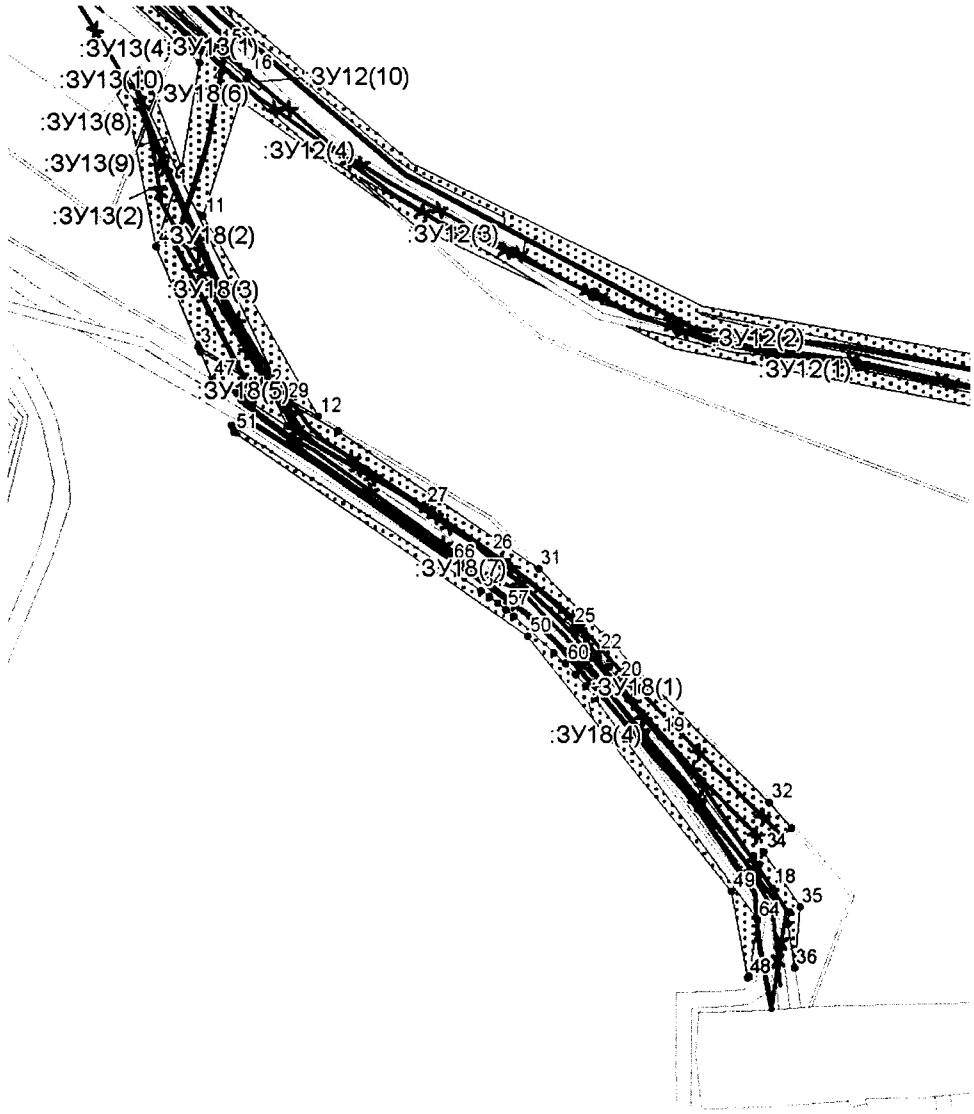
Каталог координат поворотных точек
Участок 17
Сети нефтегазосборные к.330 - т.в.27
(Нефтесборный трубопровод от к.скв.330 до т.в.27);
Водовод высоконапорный т.вр.2т.330 - к.330 (Выс. в/в к 29а)

точка	X	Y
1	1039168	4348365
2	1039178	4348366
3	1039174	4348372
4	1039161	4348394
5	1039148	4348417
6	1039144	4348426
7	1039136	4348426
8	1039159	4348380
9	1039184	4348367
10	1039191	4348368
11	1039189	4348385
12	1039177	4348395
13	1039179	4348396
14	1039174	4348406
15	1039172	4348406
16	1039165	4348426
17	1039151	4348426
18	1039153	4348420
19	1039166	4348397
20	1039179	4348375
21	1039164	4348428
22	1039157	4348447
23	1039142	4348448
24	1039144	4348442
25	1039150	4348428
26	1039136	4348449
27	1039125	4348450
28	1039135	4348428
29	1039143	4348428
30	1039138	4348440
31	1039129	4348531
32	1039130	4348524
33	1039140	4348455
34	1039141	4348450
35	1039156	4348449
36	1039143	4348482
37	1039141	4348488
38	1039139	4348494
39	1039137	4348500
40	1039136	4348506
41	1039114	4348498
42	1039124	4348452
43	1039135	4348451
44	1039134	4348453
45	1039124	4348524
46	1039123	4348543
47	1039123	4348558
48	1039115	4348587
49	1039107	4348586
50	1039106	4348606
51	1039101	4348605
52	1039140	4348569
53	1039136	4348589
54	1039136	4348589
55	1039136	4348589
56	1039132	4348590
57	1039137	4348570
58	1039108	4348656
59	1039101	4348654
60	1039102	4348649
61	1039110	4348652
62	1039111	4348652
63	1039110	4348657
64	1039110	4348657
65	1039108	4348656
66	1039116	4348653
67	1039128	4348656
68	1039127	4348659
69	1039119	4348658
70	1039119	4348659
71	1039116	4348658
72	1039108	4348657
73	1039109	4348657
74	1039108	4348660
75	1039115	4348659
76	1039119	4348660
77	1039118	4348665
78	1039112	4348664

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



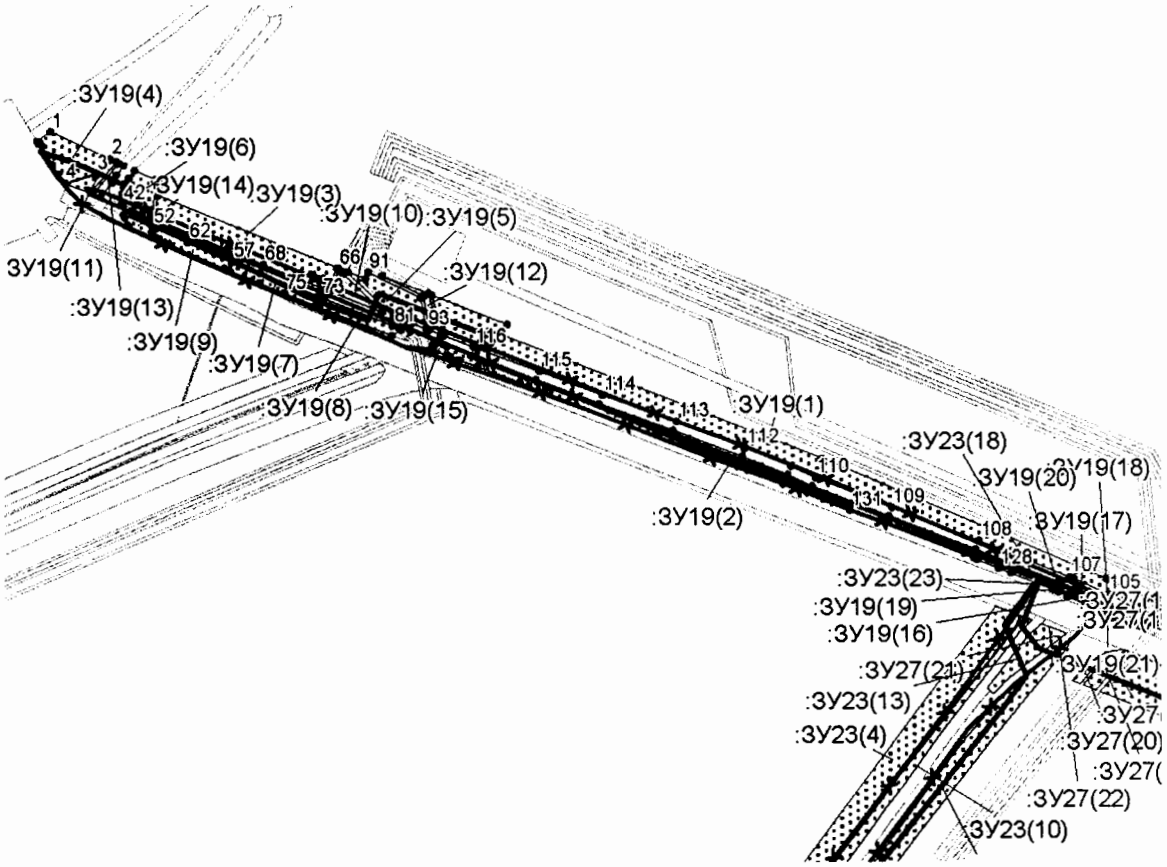
Каталог координат поворотных точек
Участок 18
Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)

точка	X	Y
1	1036222	4357656
2	1036090	4357718
3	1036117	4357671
4	1036183	4357643
5	1036230	4357658
6	1036235	4357660
7	1036304	4357672
8	1036312	4357673
9	1036287	4357700
10	1036280	4357698
11	1036203	4357674
12	1036072	4357750
13	1036085	4357727
14	1036318	4357675
15	1036314	4357685
16	1036298	4357704
17	1036294	4357702
18	1035761	4358049
19	1035862	4357975
20	1035899	4357948
21	1035907	4357941
22	1035916	4357934
23	1035924	4357927
24	1035930	4357920
25	1035933	4357918
26	1035981	4357863
27	1036013	4357820
28	1036065	4357736
29	1036082	4357728
30	1036062	4357763
31	1035971	4357895
32	1035818	4358047
33	1035801	4358061
34	1035785	4358043
35	1035749	4358067
36	1035709	4358063
37	1035738	4358059
38	1035746	4358060
39	1036114	4357672
40	1036087	4357719
41	1036065	4357729
42	1036081	4357706
43	1036083	4357703
44	1036085	4357699
45	1036087	4357696
46	1036089	4357692
47	1036096	4357680
48	1035703	4358033
49	1035759	4358022
50	1035927	4357888
51	1036061	4357695
52	1036066	4357693
53	1036064	4357695
54	1035957	4357857
55	1035953	4357863
56	1035949	4357868
57	1035944	4357874
58	1035940	4357879
59	1035916	4357905
60	1035909	4357913
61	1035902	4357919
62	1035895	4357926
63	1035887	4357932
64	1035741	4358039
65	1035703	4358033
66	1035975	4357838
67	1035978	4357840
68	1035973	4357848
69	1035971	4357850
70	1035968	4357848

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 19
Сети нефтегазосборные к.402 - т.вр.1.22
(Трасса нефтесбора от куста 402 до т.вр.1.22)

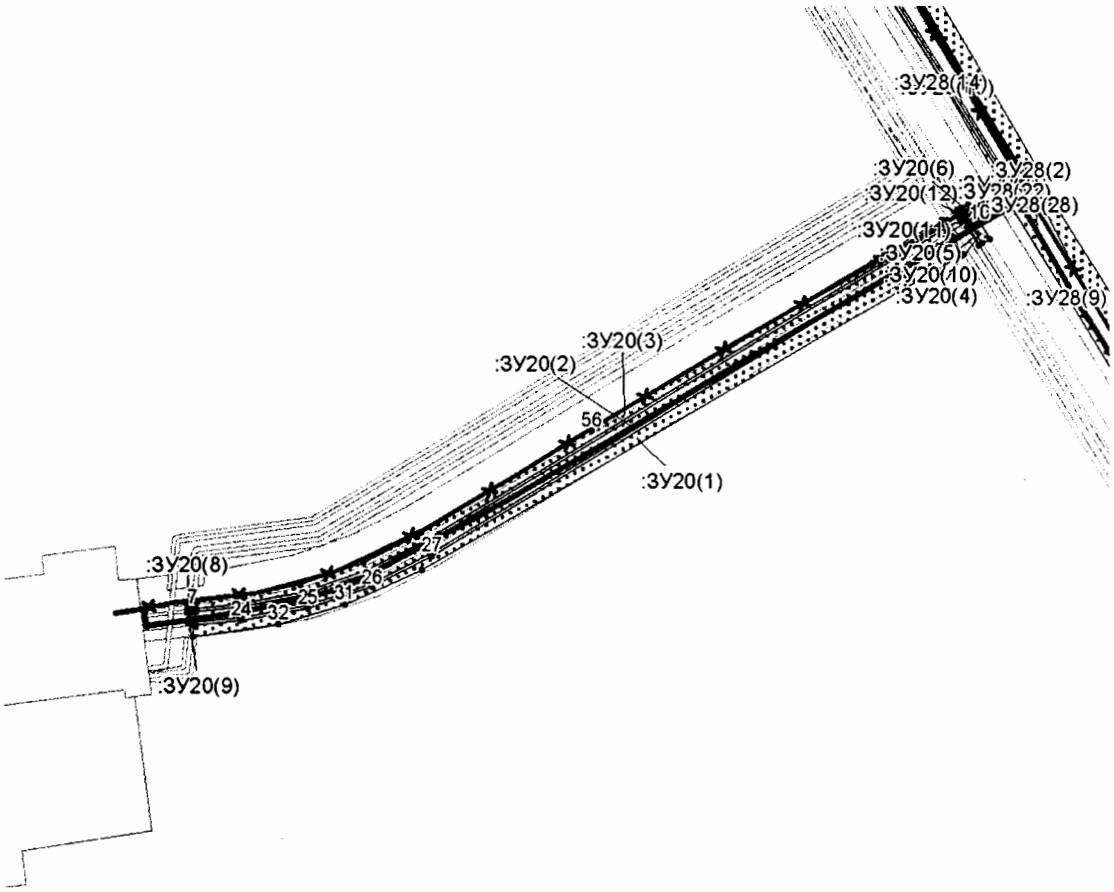
точка	X	Y
1	1041766	4331728
2	1041748	4331768
3	1041738	4331758
4	1041732	4331738
5	1041738	4331733
6	1041744	4331730
7	1041750	4331726
8	1041756	4331722
9	1041758	4331721
10	1041758	4331721
11	1041758	4331721
12	1041758	4331721
13	1041758	4331721
14	1041758	4331721
15	1041758	4331721
16	1041758	4331721
17	1041758	4331721
18	1041758	4331721
19	1041758	4331721
20	1041758	4331721
21	1041758	4331721
22	1041758	4331721
23	1041758	4331721
24	1041758	4331721
25	1041758	4331721
26	1041758	4331721
27	1041758	4331721
28	1041758	4331721
29	1041758	4331720
30	1041759	4331719
31	1041737	4331759
32	1041747	4331768
33	1041746	4331772
34	1041726	4331755
35	1041731	4331738
36	1041725	4331757
37	1041745	4331774
38	1041744	4331777
39	1041737	4331772
40	1041732	4331769
41	1041723	4331762
42	1041718	4331776
43	1041719	4331776
44	1041725	4331776
45	1041729	4331777
46	1041732	4331779
47	1041735	4331781
48	1041740	4331784
49	1041734	4331798
50	1041710	4331796
51	1041711	4331777
52	1041703	4331796
53	1041697	4331796
54	1041704	4331780
55	1041705	4331780
56	1041709	4331778
57	1041681	4331848
58	1041675	4331846
59	1041676	4331843
60	1041697	4331798
61	1041702	4331798
62	1041693	4331819
63	1041733	4331800
64	1041732	4331804
65	1041724	4331800
66	1041677	4331918
67	1041663	4331910
68	1041679	4331869
69	1041685	4331856
70	1041699	4331821
71	1041709	4331798
72	1041673	4331867
73	1041657	4331907
74	1041652	4331904
75	1041660	4331883
76	1041667	4331866
77	1041675	4331847
78	1041681	4331849
79	1041651	4331905
80	1041657	4331909
81	1041639	4331954
82	1041637	4331958
83	1041636	4331959
84	1041632	4331953
85	1041662	4331912
86	1041675	4331919
87	1041675	4331920
88	1041673	4331921
89	1041673	4331921
90	1041648	4331947
91	1041674	4331938
92	1041657	4331972
93	1041637	4331976
94	1041645	4331954
95	1041674	4331924
96	1041674	4331924
97	1041670	4331936
98	1041636	4331978
99	1041658	4331974
100	1041658	4331974
101	1041659	4331974
102	1041672	4331947
103	1041660	4331977
104	1041633	4331985
105	1041462	4332424
106	1041472	4332401
107	1041473	4332398
108	1041497	4332339
109	1041518	4332282
110	1041538	4332232
111	1041545	4332216
112	1041557	4332186
113	1041575	4332141
114	1041592	4332092
115	1041608	4332050
116	1041625	4332007
117	1041632	4331988
118	1041659	4331980
119	1041640	4332029

120	1041632	4332026
121	1041550	4332237
122	1041472	4332423
123	1041625	4331980
124	1041628	4331981
125	1041626	4331987
126	1041619	4331989
127	1041622	4331980
128	1041479	4332352
129	1041485	4332337
130	1041485	4332337
131	1041517	4332255
132	1041528	4332227
133	1041534	4332211
134	1041599	4332044
135	1041601	4332038
136	1041612	4332010
137	1041616	4331997
138	1041618	4331992
139	1041625	4331990
140	1041619	4332005
141	1041603	4332048
142	1041587	4332090
143	1041569	4332139
144	1041552	4332184
145	1041540	4332214
146	1041532	4332230
147	1041513	4332280
148	1041491	4332337
149	1041479	4332366
150	1041476	4332360
151	1041463	4332391
152	1041465	4332387
153	1041467	4332389
154	1041465	4332392
155	1041464	4332392
156	1041470	4332391
157	1041468	4332393
158	1041466	4332392
159	1041467	4332389
160	1041462	4332398
161	1041460	4332402
162	1041461	4332402
163	1041458	4332410
164	1041456	4332409
165	1041461	4332397
166	1041464	4332404
167	1041461	4332411
168	1041459	4332410
169	1041462	4332403
170	1041455	4332425
171	1041448	4332426
172	1041449	4332424
173	1041450	4332423
174	1041455	4332425
175	1041448	4332422
176	1041449	4332422
177	1041448	4332424
178	1041447	4332426
179	1041446	4332427

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



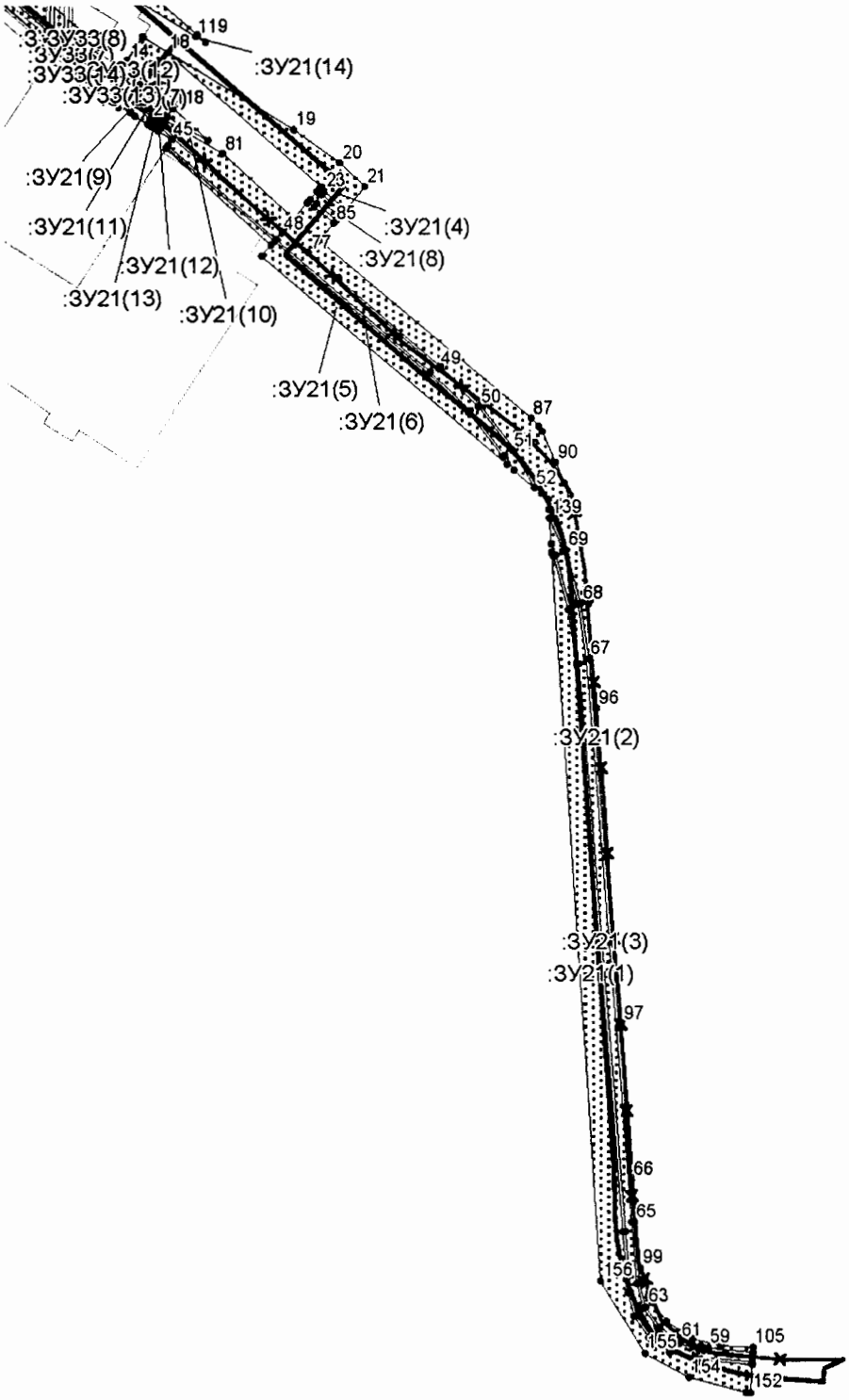
Каталог координат поворотных точек
Участок 20
Сети нефтегазосборные к.414 – т.вр.1.24
(Трасса нефтесбора от куста №414)

точка	X	Y
1	1040561	4334484
2	1040565	4334481
3	1040566	4334483
4	1040565	4334487
5	1040285	4333954
6	1040285	4333954
7	1040281	4333954
8	1040281	4333951
9	1040285	4333950
10	1040537	4334472
11	1040526	4334479
12	1040523	4334473
13	1040534	4334467
14	1040279	4333951
15	1040279	4333953
16	1040272	4333953
17	1040272	4333952
18	1040538	4334471
19	1040535	4334466
20	1040541	4334462
21	1040544	4334467
22	1040263	4333955
23	1040270	4333956
24	1040274	4333986
25	1040282	4334030
26	1040296	4334072
27	1040316	4334112
28	1040526	4334455
29	1040516	4334461
30	1040307	4334105
31	1040284	4334055
32	1040271	4334011
33	1040533	4334465
34	1040522	4334472
35	1040522	4334471
36	1040532	4334464
37	1040534	4334450
38	1040528	4334454
39	1040318	4334111
40	1040298	4334071
41	1040284	4334030
42	1040276	4333986
43	1040272	4333956
44	1040279	4333956
45	1040283	4333985
46	1040291	4334028
47	1040305	4334069
48	1040325	4334107
49	1040286	4333957
50	1040286	4333957
51	1040286	4333957
52	1040289	4333984
53	1040298	4334025
54	1040312	4334067
55	1040331	4334105
56	1040399	4334217
57	1040539	4334447
58	1040535	4334449
59	1040326	4334106
60	1040307	4334068
61	1040293	4334027
62	1040284	4333985
63	1040281	4333957
64	1040543	4334461
65	1040546	4334459
66	1040549	4334464
67	1040546	4334466
68	1040540	4334461
69	1040534	4334464
70	1040534	4334463
71	1040540	4334460
72	1040545	4334457
73	1040542	4334460
74	1040541	4334459
75	1040545	4334457

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 21
Сети нефтегазосборные к.417 – т.вр.к.416
(Нефтесбор от куста скважин 417)

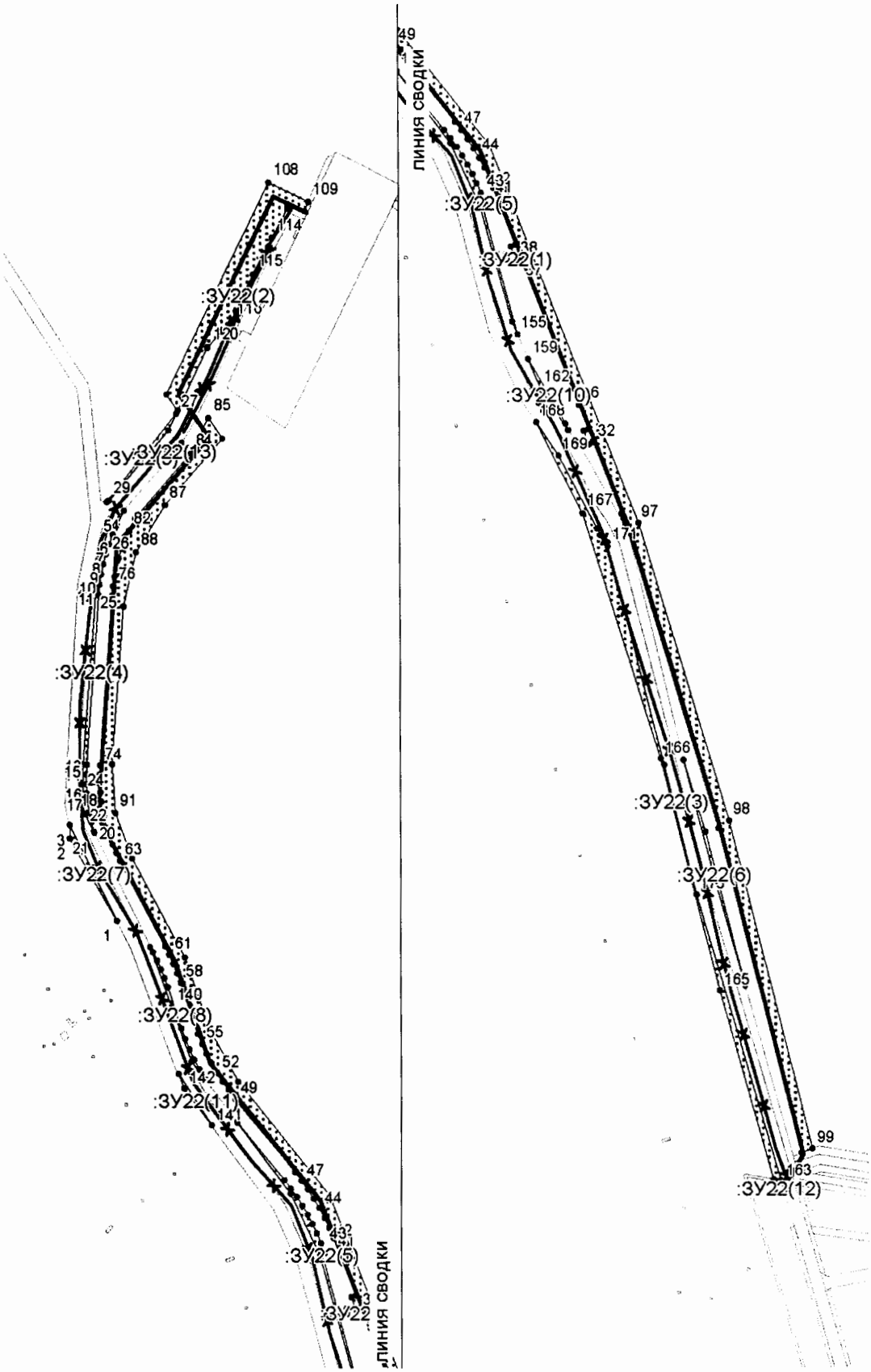
точка	X	Y
1	1039294	4331724
2	1039279	4331742
3	1039276	4331740
4	1039281	4331731
5	1039284	4331728
6	1039295	4331715
7	1039298	4331718
8	1039297	4331746
9	1039289	4331755
10	1039282	4331751
11	1039292	4331735
12	1039300	4331720
13	1039309	4331727
14	1039320	4331726
15	1039337	4331736
16	1039337	4331737
17	1039337	4331737
18	1039326	4331754
19	1039272	4331842
20	1039249	4331874
21	1039232	4331891
22	1039217	4331878
23	1039229	4331863
24	1039231	4331860
25	1039232	4331861
26	1039320	4331760
27	1039309	4331750
28	1039302	4331751
29	1039300	4331749
30	1039303	4331745
31	1039302	4331744
32	1039311	4331730
33	1039314	4331733
34	1039289	4331734
35	1039283	4331744
36	1039281	4331743
37	1039275	4331746
38	1039273	4331745
39	1039274	4331743
40	1039277	4331744
41	1039277	4331747
42	1039279	4331745
43	1039281	4331747
44	1039280	4331749
45	1039265	4331757
46	1039271	4331747
47	1039273	4331749
48	1039200	4331833
49	1039105	4331943
50	1039078	4331970
51	1039047	4331994
52	1039021	4332009
53	1039034	4331995
54	1039044	4331989
55	1039075	4331965
56	1039103	4331937
57	1039196	4331829
58	1039261	4331754
59	1038421	4332128
60	1038421	4332125
61	1038426	4332109
62	1038436	4332094
63	1038450	4332085
64	1038466	4332080
65	1038508	4332077
66	1038538	4332075
67	1038902	4332047
68	1038941	4332041
69	1038978	4332031
70	1039006	4332019
71	1039013	4332019
72	1039018	4332014
73	1039048	4331996
74	1039079	4331972
75	1039106	4331944
76	1039168	4331873
77	1039187	4331852
78	1039202	4331834
79	1039275	4331750

80	1039278	4331752
81	1039255	4331792
82	1039210	4331841
83	1039221	4331851
84	1039218	4331856
85	1039207	4331869
86	1039195	4331859
87	1039070	4332007
88	1039064	4332013
89	1039060	4332015
90	1039039	4332024
91	1039025	4332030
92	1038988	4332041
93	1038949	4332046
94	1038941	4332047
95	1038908	4332049
96	1038867	4332052
97	1038647	4332068
98	1038522	4332078
99	1038477	4332081
100	1038457	4332087
101	1038453	4332089
102	1038439	4332099
103	1038427	4332117
104	1038422	4332137
105	1038421	4332159
106	1038418	4332159
107	1039259	4331753
108	1039194	4331828
109	1039101	4331936
110	1039074	4331963
111	1039043	4331987
112	1039038	4331990
113	1039184	4331819
114	1039192	4331825
115	1039259	4331753
116	1039265	4331782
117	1039281	4331754
118	1039287	4331757
119	1039338	4331773
120	1039339	4331774
121	1039333	4331780
122	1039214	4331876
123	1039209	4331871
124	1039221	4331858
125	1039223	4331853
126	1039229	4331858
127	1039227	4331861
128	1038411	4332158
129	1038415	4332119
130	1038420	4332102
131	1038430	4332088
132	1038444	4332078
133	1038460	4332074
134	1038502	4332071
135	1038899	4332040
136	1038937	4332034
137	1038975	4332024
138	1038982	4332021
139	1039000	4332019
140	1038978	4332029
141	1038940	4332039
142	1038902	4332045
143	1038508	4332075
144	1038466	4332078
145	1038449	4332083
146	1038434	4332093
147	1038424	4332108
148	1038419	4332125
149	1038418	4332140
150	1038416	4332159
151	1038409	4332158
152	1038390	4332157
153	1038390	4332154
154	1038401	4332115
155	1038417	4332084
156	1038468	4332053
157	1038977	4332021
158	1038974	4332022
159	1038936	4332032
160	1038898	4332038
161	1038502	4332069
162	1038460	4332072
163	1038443	4332077
164	1038428	4332087
165	1038418	4332101
166	1038413	4332118

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 22
Сети нефтегазосборные к.73а – т.вр.1.33
(Нефтесбор от куста скв.73а до точки врезки 1.33)

точка	X	Y
1	1039319	4336154
2	1039387	4336116
3	1039398	4336116
4	1039654	4336161
5	1039642	4336155
6	1039635	4336152
7	1039627	4336149
8	1039619	4336146
9	1039611	4336144
10	1039603	4336142
11	1039594	4336141
12	1039586	4336140
13	1039446	4336130
14	1039439	4336130
15	1039431	4336130
16	1039423	4336130
17	1039415	4336131
18	1039408	4336132
19	1039400	4336134
20	1039393	4336136
21	1039392	4336136
22	1039407	4336129
23	1039415	4336127
24	1039446	4336127
25	1039591	4336138
26	1039640	4336148
27	1039733	4336204
28	1039720	4336198
29	1039662	4336149
30	1039661	4336148
31	1039662	4336148
32	1038852	4336411
33	1038850	4336408
34	1038862	4336403
35	1038863	4336407
36	1038883	4336399
37	1039002	4336353
38	1039001	4336349
39	1039012	4336345
40	1039013	4336348
41	1039060	4336330
42	1039068	4336327
43	1039076	4336323
44	1039084	4336319
45	1039092	4336315
46	1039099	4336310
47	1039107	4336305
48	1039114	4336299
49	1039174	4336250
50	1039181	4336245
51	1039188	4336240
52	1039196	4336235
53	1039203	4336231
54	1039211	4336227
55	1039219	4336223
56	1039227	4336220
57	1039235	4336217
58	1039268	4336206
59	1039276	4336204
60	1039284	4336200
61	1039291	4336197
62	1039298	4336194
63	1039369	4336157
64	1039375	4336154
65	1039382	4336151
66	1039389	4336149
67	1039396	4336146
68	1039403	4336145
69	1039410	4336143
70	1039417	4336142
71	1039424	4336141
72	1039431	4336141
73	1039438	4336141
74	1039446	4336141
75	1039585	4336151
76	1039593	4336152
77	1039600	4336153
78	1039608	4336155
79	1039616	4336157
80	1039623	4336159
81	1039630	4336162
82	1039638	4336165
83	1039648	4336170
84	1039701	4336216
85	1039729	4336230
86	1039713	4336241
87	1039659	4336195
88	1039620	4336171
89	1039576	4336160
90	1039447	4336151
91	1039407	4336154
92	1039370	4336167
93	1039289	4336210
94	1039231	4336229
95	1039188	4336253
96	1039094	4336327
97	1038786	4336448
98	1038543	4336520
99	1038276	4336588
100	1038272	4336579
101	1038538	4336512
102	1038778	4336439
103	1038782	4336438
104	1038786	4336437
105	1038790	4336435
106	1038794	4336434
107	1039749	4336196
108	1039921	4336280
109	1039905	4336312
110	1039898	4336309
111	1039902	4336299
112	1039902	4336297
113	1039900	4336295
114	1039876	4336282
115	1039846	4336267
116	1039808	4336249
117	1039801	4336247
118	1039800	4336243
119	1039800	4336242

120	1039787	4336230
121	1039786	4336229
122	1039736	4336205
123	1039709	4336208
124	1039707	4336207
125	1039695	4336197
126	1039706	4336205
127	1039298	4336182
128	1039293	4336184
129	1039286	4336187
130	1039279	4336190
131	1039272	4336193
132	1039265	4336196
133	1039232	4336207
134	1039223	4336210
135	1039214	4336213
136	1039206	4336217
137	1039198	4336221
138	1039190	4336226
139	1039205	4336215
140	1039249	4336199

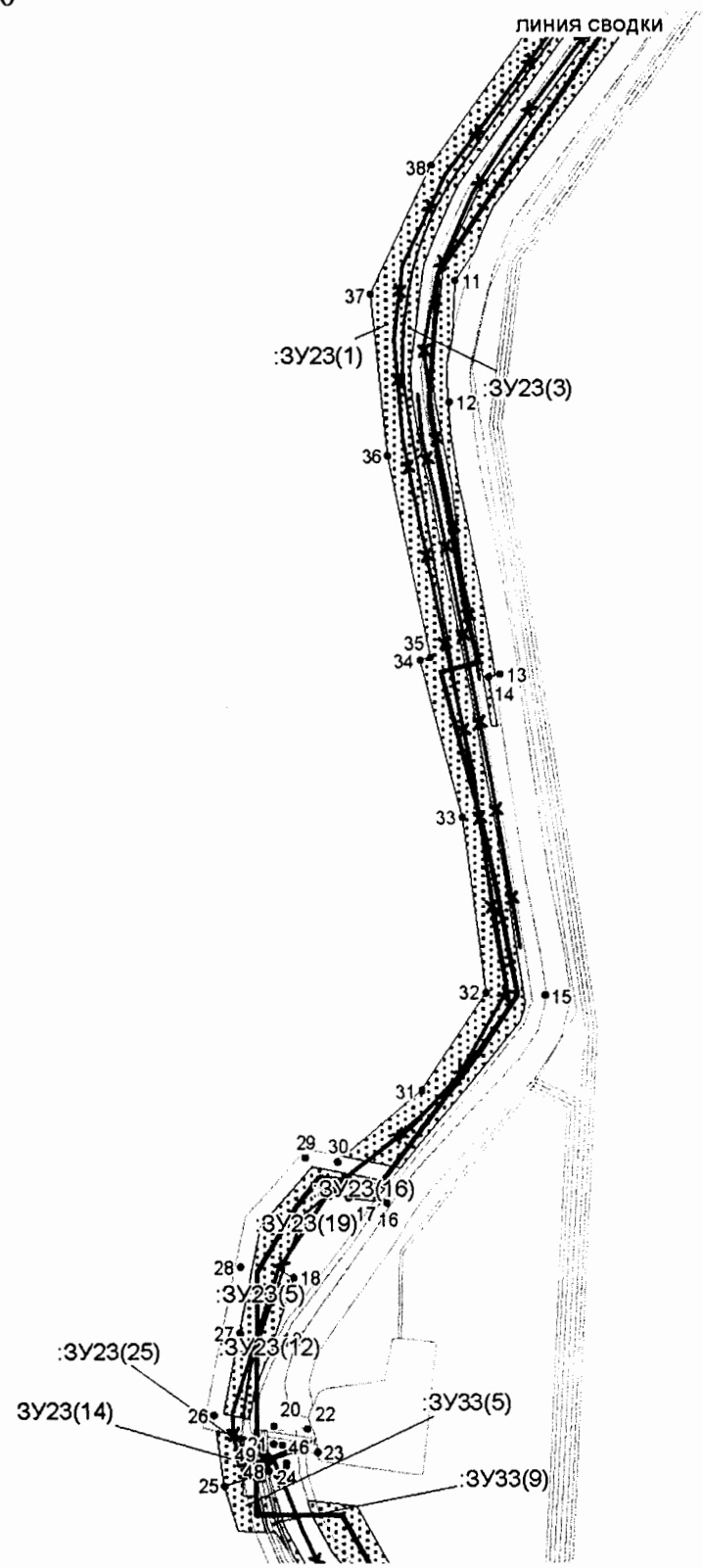
141	1039153	4336231
142	1039183	4336209
143	1039195	4336204
144	1039155	4336252
145	1039107	4336290
146	1039100	4336296
147	1039093	4336301
148	1039086	4336305
149	1039079	4336309
150	1039071	4336313
151	1039063	4336317
152	1039055	4336320
153	1039047	4336323
154	1039046	4336321
155	1038940	4336350
156	1038951	4336345
157	1039046	4336319
158	1039096	4336296
159	1038920	4336358
160	1038867	4336388
161	1038862	4336391

162	1038895	4336369
163	1038249	4336562
164	1038250	4336556
165	1038404	4336512
166	1038594	4336465
167	1038794	4336402
168	1038869	4336365
169	1038841	4336383
170	1038782	4336414
171	1038767	4336422
172	1038588	4336468
173	1038484	4336494
174	1038535	4336501
175	1038408	4336533
176	1038494	4336509
177	1038592	4336483
178	1038248	4336556
179	1038247	4336562
180	1038241	4336564
181	1038239	4336559

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

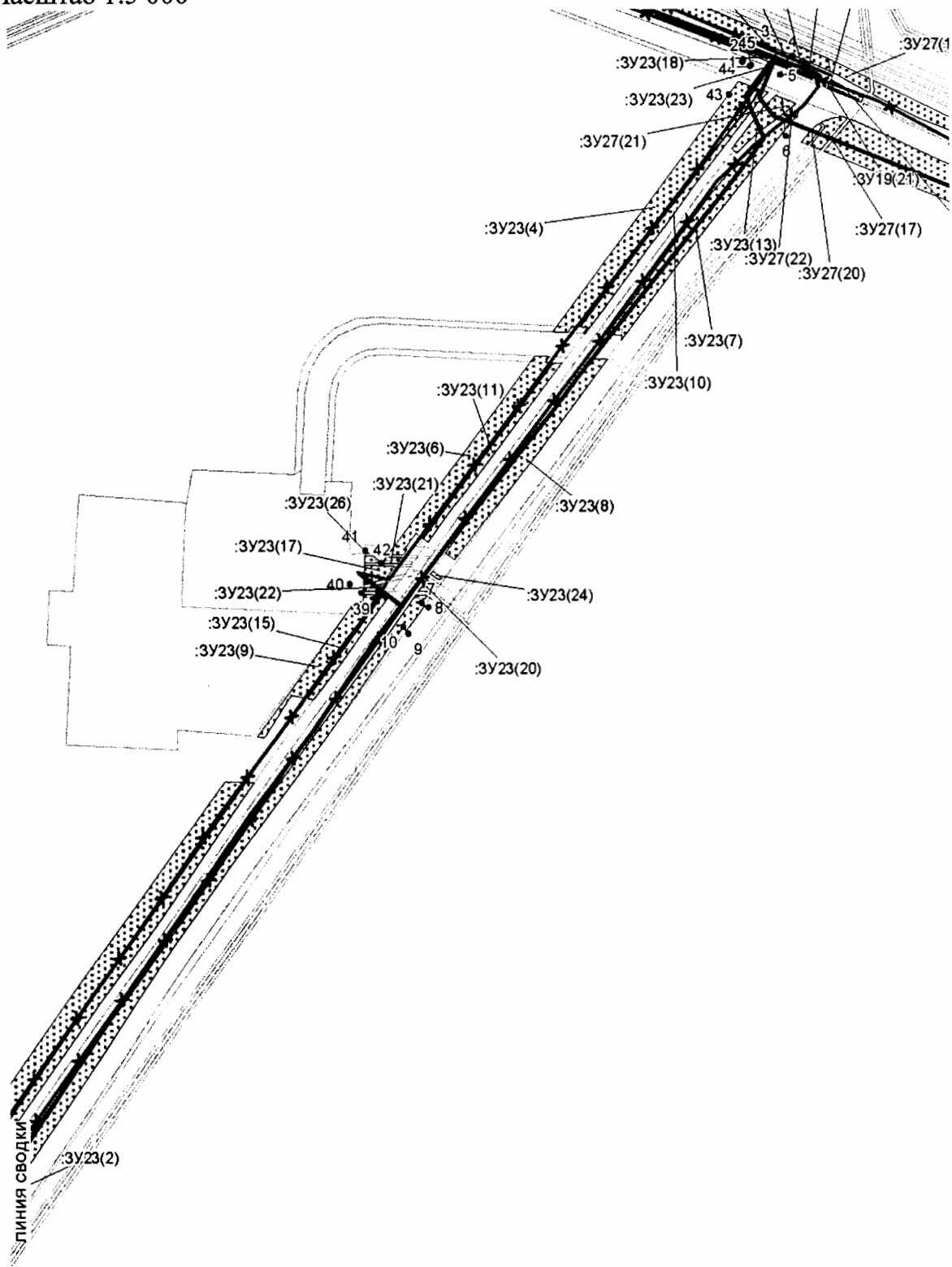
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 23
Сети нефтегазосборные от к.403, к.413 до т.вр.1.22
(Трасса нефтесбора от к.скважин 403 до т.вр.1.22)

точка	X	Y
1	1039583	4331454
2	1039580	4331471
3	1039568	4331469
4	1039568	4331469
5	1039568	4331469
6	1039568	4331469
7	1039568	4331469
8	1039568	4331469
9	1039568	4331469
10	1039568	4331469
11	1039568	4331469
12	1039568	4331469
13	1039568	4331469
14	1039568	4331469
15	1039568	4331469
16	1039568	4331470
17	1039568	4331470
18	1039568	4331470
19	1039568	4331470
20	1039568	4331470
21	1039568	4331470
22	1039568	4331470
23	1039567	4331473
24	1039562	4331473
25	1039550	4331472
26	1039546	4331460
27	1039721	4331485
28	1039761	4331519
29	1039756	4331546
30	1039729	4331513
31	1039729	4331513
32	1039729	4331513
33	1039729	4331513
34	1039729	4331513
35	1039728	4331513
36	1039728	4331513
37	1039728	4331513
38	1039705	4331504
39	1039693	4331496
40	1039691	4331499
41	1039649	4331484
42	1039649	4331484
43	1039638	4331480
44	1039638	4331480
45	1039627	4331478
46	1039627	4331478
47	1039615	4331475
48	1039615	4331475
49	1039604	4331474
50	1039604	4331474
51	1039592	4331472
52	1039595	4331459
53	1039568	4331473
54	1039569	4331470
55	1039579	4331472
56	1039579	4331474
57	1039579	4331475
58	1039578	4331475
59	1039578	4331473
60	1039592	4331473
61	1039604	4331475
62	1039615	4331476
63	1039626	4331479
64	1039637	4331481
65	1039648	4331485
66	1039690	4331500
67	1039685	4331507
68	1039645	4331494
69	1039640	4331494
70	1039628	4331487
71	1039608	4331480
72	1039596	4331478
73	1039596	4331477
74	1039591	4331476
75	1039709	4331507
76	1039728	4331514
77	1039740	4331528
78	1040888	4331948
79	1040429	4331621
80	1040429	4331621
81	1040418	4331614
82	1040418	4331614
83	1040418	4331614
84	1040407	4331607
85	1040407	4331607
86	1040407	4331607
87	1040395	4331601
88	1040395	4331601
89	1040395	4331601
90	1040383	4331596
91	1040383	4331596
92	1040370	4331592
93	1040370	4331592
94	1040357	4331589
95	1040357	4331589
96	1040357	4331589
97	1040344	4331586
98	1040344	4331586
99	1040337	4331585
100	1040337	4331585
101	1040324	4331584
102	1040324	4331584
103	1040324	4331584
104	1040312	4331583
105	1040312	4331583
106	1040312	4331583
107	1040312	4331583
108	1040299	4331583
109	1040299	4331583
110	1040299	4331583
111	1040286	4331584
112	1040286	4331584
113	1040286	4331584
114	1040273	4331586
115	1040273	4331586
116	1039870	4331653
117	1039834	4331628
118	1039824	4331620
119	1039814	4331612

120	1039805	4331603
121	1039797	4331594
122	1039765	4331556
123	1039768	4331541
124	1039812	4331594
125	1039877	4331638
126	1039995	4331622
127	1040101	4331594
128	1040103	4331601
129	1040238	4331573
130	1040347	4331562
131	1040433	4331603
132	1040889	4331932
133	1039740	4331544
134	1039739	4331544
135	1039746	4331535
136	1039756	4331547
137	1039751	4331572
138	1039749	4331570
139	1039738	4331562
140	1039765	4331557
141	1039796	4331594
142	1039796	4331594
143	1039796	4331594
144	1039804	4331604
145	1039804	4331604
146	1039804	4331604
147	1039813	4331613
148	1039813	4331613
149	1039813	4331613
150	1039823	4331621
151	1039823	4331621
152	1039823	4331621
153	1039833	4331628
154	1039833	4331629
155	1039869	4331654
156	1039869	4331654
157	1039869	4331654
158	1039869	4331654
159	1039869	4331654
160	1039870	4331654
161	1039870	4331654
162	1039870	4331654
163	1039870	4331654
164	1039870	4331654

165	1039870	4331654
166	1040273	4331586
167	1040286	4331585
168	1040299	4331584
169	1040311	4331584
170	1040324	4331585
171	1040337	4331586
172	1040344	4331587
173	1040357	4331590
174	1040370	4331593
175	1040382	4331597
176	1040394	4331602
177	1040406	4331608
178	1040418	4331615
179	1040429	4331622
180	1040888	4331949
181	1040888	4331955
182	1040871	4331944
183	1040772	4331876
184	1040523	4331695
185	1040422	4331623
186	1040415	4331619
187	1040383	4331605
188	1040366	4331598
189	1040357	4331597
190	1040297	4331589
191	1040277	4331590
192	1040231	4331598
193	1040219	4331601
194	1040155	4331613
195	1040130	4331618
196	1040058	4331632
197	1040039	4331635
198	1040011	4331640
199	1039995	4331643
200	1039949	4331651
201	1039912	4331657
202	1039893	4331660
203	1039871	4331664
204	1039865	4331663
205	1039861	4331661
206	1039858	4331660
207	1039819	4331628
208	1039776	4331592
209	1039760	4331579

210	1041034	4332091
211	1041032	4332095
212	1041011	4332079
213	1041014	4332077
214	1040922	4332012
215	1040819	4331935
216	1040755	4331890
217	1040667	4331832
218	1040509	4331723
219	1040405	4331645
220	1040387	4331637
221	1040376	4331633
222	1040356	4331619
223	1040317	4331617
224	1040301	4331613
225	1040289	4331613
226	1040251	4331616
227	1040217	4331621
228	1040199	4331625
229	1040151	4331634
230	1040101	4331643
231	1040091	4331644
232	1040090	4331640
233	1040057	4331646
234	1040057	4331642
235	1040130	4331630
236	1040155	4331623
237	1040220	4331616
238	1040236	4331613
239	1040275	4331605
240	1040297	4331603
241	1040360	4331611
242	1040368	4331613
243	1040377	4331617
244	1040409	4331632
245	1040415	4331635
246	1040421	4331639
247	1040604	4331772
248	1040719	4331858
249	1040868	4331961
250	1040903	4331988
251	1040983	4332047
252	1041011	4332067
253	1041037	4332086
254	1041040	4332087

255	1041040	4332095
256	1041039	4332096
257	1041040	4332044
258	1041040	4332053
259	1041038	4332052
260	1041037	4332058
261	1040956	4331998
262	1040959	4331986
263	1040925	4331964
264	1040924	4331963
265	1040925	4331958
266	1041034	4332038
267	1041034	4332044
268	1041020	4332051
269	1040987	4332028
270	1040955	4332004
271	1040956	4331999
272	1041037	4332059
273	1041037	4332064
274	1041073	4332046
275	1041073	4332045
276	1041075	4332046
277	1041073	4332049
278	1041045	4332045
279	1041049	4332060
280	1041043	4332055
281	1041043	4332045
282	1041071	4332046
283	1041071	4332052
284	1041065	4332060
285	1041066	4332046
286	1041064	4332046
287	1041063	4332070
288	1041053	4332063
289	1041051	4332056
290	1041048	4332045
291	1041070	4332075
292	1041065	4332071
293	1041065	4332060
294	1041070	4332064
295	1041146	4332137
296	1041085	4332093
297	1041090	4332087
298	1041077	4332079
299	1041076	4332080

300	1041072	4332077
301	1041072	4332065
302	1041233	4332185
303	1041232	4332196
304	1041227	4332193
305	1041227	4332199
306	1041043	4332089
307	1041052	4332096
308	1041047	4332102
309	1041041	4332098
310	1041042	4332097
311	1041043	4332096
312	1041227	4332200
313	1041227	4332206
314	1041181	4332171
315	1041142	4332142
316	1041123	4332127
317	1041109	4332116
318	1041082	4332097
319	1041085	4332094
320	1041145	4332138
321	1041059	4332101
322	1041054	4332108
323	1041052	4332106
324	1041052	4332105
325	1041056	4332099
326	1041073	4332112
327	1041096	4332128
328	1041127	4332152
329	1041176	4332190
330	1041230	4332229
331	1041230	4332243
332	1041155	4332187
333	1041068	4332119
334	1041346	4332288
335	1041346	4332288
336	1041256	4332221
337	1041256	4332215
338	1041251	4332211
339	1041252	4332199
340	1041454	4332350
341	1041448	4332366
342	1041440	4332363
343	1041370	4332314
344	1041336	4332290

345	1041320	4332277
346	1041307	4332267
347	1041270	4332240
348	1041251	4332225
349	1041251	4332224
350	1041255	4332228
351	1041256	4332222
352	1041345	4332289
353	1041439	4332363
354	1041439	4332363
355	1041439	4332363
356	1041439	4332363
357	1041440	4332363
358	1041447	4332367
359	1041445	4332374
360	1041437	4332366
361	1041434	4332363
362	1041246	4332255
363	1041249	4332255
364	1041250	4332243
365	1041259	4332250
366	1041280	4332266
367	1041364	4332328
368	1041383	4332344
369	1041400	4332361
370	1041411	4332374
371	1041418	4332383
372	1041421	4332387
373	1041415	4332387
374	1041365	4332346
375	1041308	4332302
376	1041400	4332344
377	1041430	4332368
378	1041433	4332370
379	1041442	4332380
380	1041440	4332385
381	1041428	4332386
382	1041423	4332379
383	1041416	4332370
384	1041404	4332357
385	1041396	4332348
386	1041476	4332360
387	1041479	4332366
388	1041470	4332391
389	1041467	4332389

390	1041473	4332377
391	1041473	4332377
392	1041473	4332377
393	1041473	4332377
394	1041473	4332377
395	1041473	4332377
396	1041473	4332377
397	1041473	4332377
398	1041473	4332377

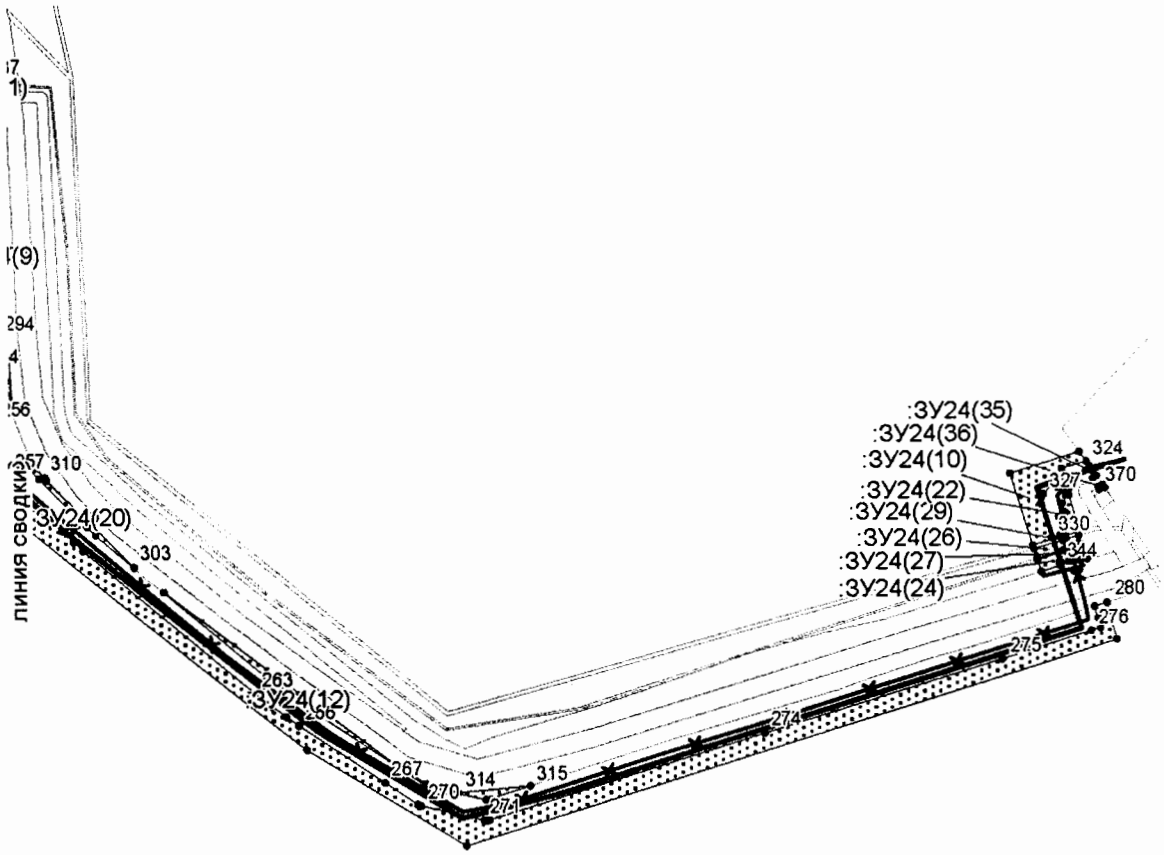
399	1041473	4332377
400	1041473	4332377
401	1041473	4332377
402	1041473	4332377
403	1041473	4332377
404	1041472	4332377
405	1041472	4332377
406	1041472	4332377
407	1041472	4332376

408	1041472	4332376
409	1041472	4332376
410	1041469	4332375
411	1041469	4332376
412	1041471	4332377
413	1041467	4332389
414	1041465	4332387

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

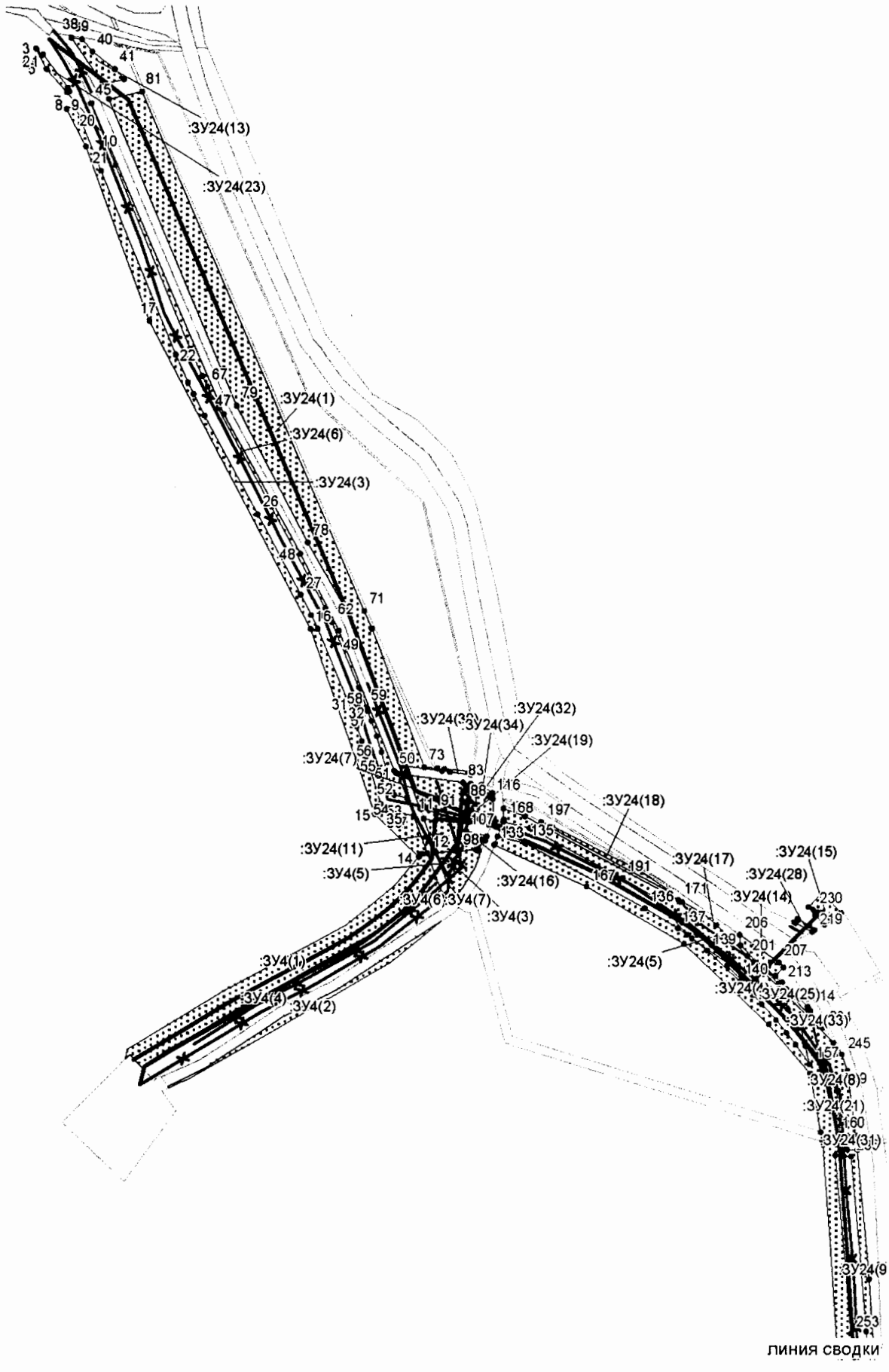
Масштаб 1:4000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 24
Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76
(Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76)

точка	X	Y
1	1033818	4365479
2	1033819	4365480
3	1033818	4365480
4	1033818	4365480
5	1033813	4365484
6	1033814	4365485
7	1033791	4365502
8	1033788	4365503
9	1033788	4365502
10	1033804	4365487
11	1033283	4365744
12	1033258	4365754
13	1033257	4365750
14	1033255	4365748
15	1033285	4365717
16	1033414	4365672
17	1033629	4365560
18	1033750	4365515
19	1033777	4365501
20	1033778	4365508
21	1033734	4365526
22	1033605	4365578
23	1033586	4365587
24	1033578	4365590
25	1033563	4365598
26	1033494	4365635
27	1033438	4365665
28	1033424	4365673
29	1033414	4365677
30	1033365	4365698
31	1033352	4365702
32	1033346	4365704
33	1033335	4365708
34	1033325	4365711
35	1033292	4365721
36	1033289	4365722
37	1033288	4365725
38	1033826	4365505
39	1033825	4365513
40	1033816	4365520
41	1033804	4365536
42	1033797	4365542
43	1033794	4365527
44	1033795	4365527
45	1033780	4365518
46	1033780	4365519
47	1033564	4365612
48	1033467	4365665
49	1033413	4365692
50	1033315	4365731
51	1033313	4365732
52	1033313	4365733
53	1033296	4365739
54	1033298	4365731
55	1033328	4365722
56	1033339	4365719
57	1033349	4365715
58	1033356	4365712
59	1033359	4365711
60	1033369	4365708
61	1033373	4365706
62	1033419	4365687
63	1033429	4365682
64	1033443	4365675
65	1033499	4365645
66	1033568	4365608
67	1033583	4365600
68	1033591	4365597
69	1033609	4365588
70	1033738	4365536
71	1033427	4365710
72	1033414	4365715
73	1033317	4365752
74	1033316	4365761
75	1033315	4365764
76	1033318	4365738
77	1033429	4365696
78	1033474	4365670
79	1033570	4365621
80	1033783	4365531
81	1033788	4365555
82	1033312	4365740
83	1033307	4365779
84	1033305	4365783
85	1033304	4365783
86	1033304	4365781
87	1033293	4365779
88	1033293	4365781
89	1033281	4365779
90	1033281	4365778
91	1033286	4365760
92	1033289	4365749
93	1033282	4365751
94	1033280	4365759
95	1033285	4365760
96	1033280	4365778
97	1033280	4365778
98	1033259	4365775
99	1033258	4365760
100	1033314	4365785
101	1033312	4365784
102	1033314	4365770
103	1033316	4365766
104	1033259	4365776
105	1033280	4365779
106	1033279	4365783
107	1033273	4365781
108	1033269	4365795
109	1033266	4365794
110	1033267	4365793
111	1033259	4365790
112	1033260	4365788
113	1033293	4365782
114	1033292	4365787
115	1033298	4365788
116	1033296	4365798
117	1033295	4365800
118	1033282	4365800
119	1033281	4365800

120	1033282	4365799
121	1033284	4365799
122	1033284	4365798
123	1033288	4365785
124	1033280	4365783
125	1033281	4365780
126	1033298	4365799
127	1033306	4365784
128	1033305	4365792
129	1033299	4365799
130	1033299	4365789
131	1033301	4365789
132	1033298	4365796
133	1033263	4365801
134	1033269	4365803
135	1033265	4365822
136	1033219	4365906
137	1033205	4365929
138	1033198	4365939
139	1033190	4365949
140	1033168	4365972
141	1033169	4365973
142	1033179	4365963
143	1033180	4365964
144	1033201	4365935
145	1033213	4365925
146	1033209	4365932
147	1033202	4365942
148	1033193	4365952
149	1033181	4365965
150	1033179	4365968
151	1033162	4365984
152	1033159	4365981
153	1033152	4365987
154	1033141	4365997
155	1033133	4366004
156	1033124	4366011
157	1033110	4366020
158	1033123	4366018
159	1033106	4366030
160	1033061	4366040
161	1033060	4366043
162	1033058	4366043
163	1033063	4366029
164	1033104	4366021

165	1033138	4365992
166	1033194	4365933
167	1033234	4365865
168	1033281	4365807
169	1033289	4365807
170	1033283	4365822
171	1033225	4365929
172	1033209	4365943
173	1033182	4365981
174	1033141	4366022
175	1033109	4366029
176	1033126	4366017
177	1033136	4366015
178	1033135	4366012
179	1033143	4366010
180	1033149	4366005
181	1033156	4365999
182	1033164	4365987
183	1033163	4365985
184	1033179	4365969
185	1033182	4365966
186	1033194	4365953
187	1033203	4365942
188	1033210	4365932
189	1033216	4365923
190	1033226	4365914
191	1033240	4365890
192	1033275	4365827
193	1033275	4365826
194	1033275	4365825
195	1033280	4365807
196	1033230	4365924
197	1033279	4365833
198	1033277	4365841
199	1033246	4365901
200	1033230	4365924
201	1033186	4365977
202	1033210	4365943
203	1033224	4365932
204	1033216	4365945
205	1033207	4365956
206	1033201	4365972
207	1033181	4365999
208	1033178	4366002
209	1033172	4365997

210	1033179	4365987
211	1033193	4365972
212	1033175	4365991
213	1033167	4366002
214	1033150	4366019
215	1033150	4366020
216	1033145	4366021
217	1033160	4366006
218	1033167	4365999
219	1033204	4366024
220	1033203	4366022
221	1033209	4366011
222	1033209	4366010
223	1033212	4366012
224	1033207	4366021
225	1033214	4366041
226	1033211	4366038
227	1033208	4366031
228	1033215	4366024
229	1033216	4366026
230	1033218	4366023
231	1033220	4366020
232	1033229	4366029
233	1033216	4366043
234	1033136	4366030
235	1033144	4366022
236	1033148	4366021
237	1033061	4366053
238	1033061	4366044
239	1033092	4366041
240	1033092	4366041
241	1033092	4366041
242	1033106	4366031
243	1033140	4366023
244	1033126	4366037
245	1033118	4366043
246	1033106	4366047
247	1033104	4366031
248	1033091	4366040
249	1033061	4366043
250	1033061	4366041
251	1033046	4366044
252	1033047	4366039
253	1032922	4366050
254	1032905	4366053

255	1032897	4366054
256	1032877	4366059
257	1032849	4366066
258	1032847	4366067
259	1032846	4366068
260	1032818	4366096
261	1032812	4366102
262	1032808	4366107
263	1032731	4366200
264	1032724	4366210
265	1032718	4366217
266	1032713	4366224
267	1032682	4366271
268	1032671	4366288
269	1032670	4366289
270	1032670	4366290
271	1032662	4366324
272	1032662	4366326
273	1032662	4366327
274	1032709	4366476
275	1032748	4366604
276	1032763	4366652
277	1032765	4366657
278	1032770	4366656
279	1032776	4366654
280	1032778	4366661
281	1032758	4366666
282	1032648	4366315
283	1032700	4366229
284	1032844	4366045
285	1033054	4366030
286	1033056	4366030
287	1033052	4366043
288	1033058	4366044
289	1033060	4366044
290	1033060	4366053
291	1033056	4366054
292	1033057	4366048
293	1032907	4366063
294	1032923	4366061

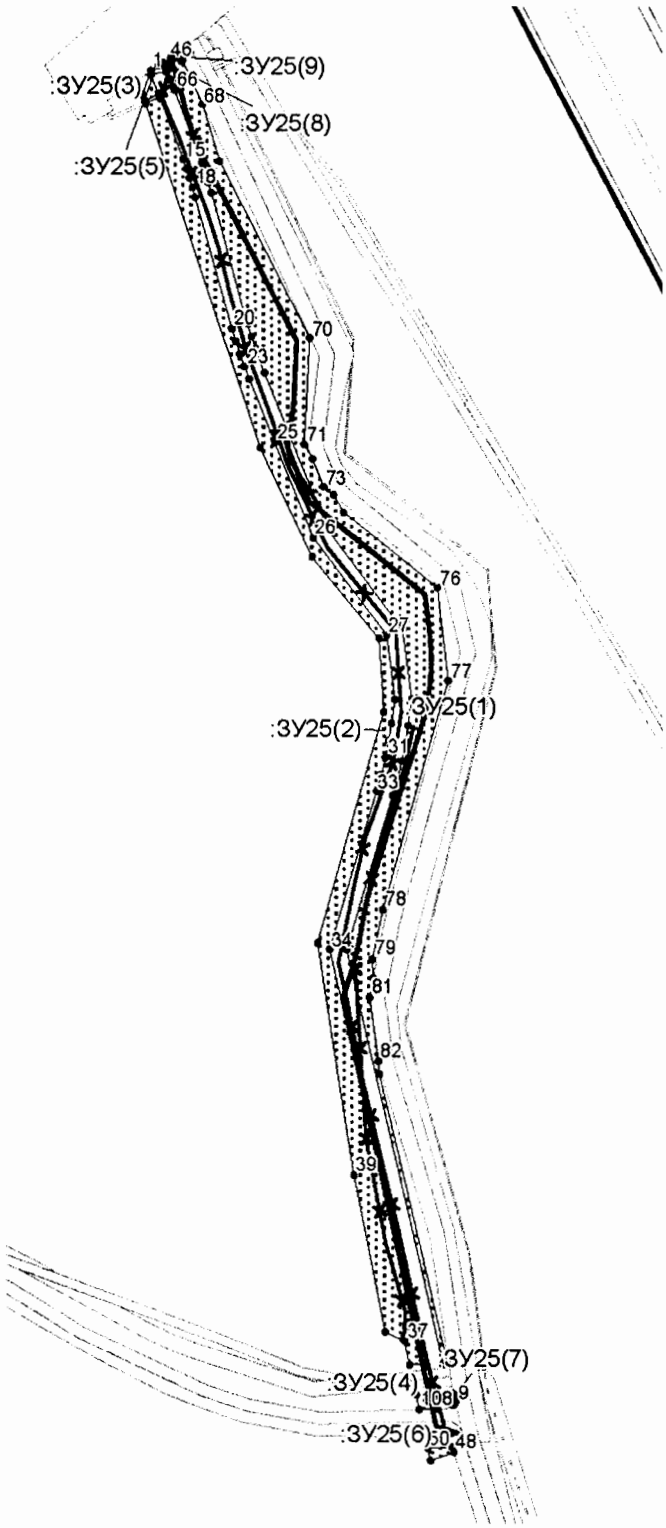
295	1033046	4366050
296	1033046	4366045
297	1033052	4366044
298	1033051	4366047
299	1033050	4366054
300	1032960	4366063
301	1032885	4366068
302	1032899	4366065
303	1032799	4366135
304	1032816	4366114
305	1032820	4366109
306	1032826	4366104
307	1032846	4366083
308	1032853	4366077
309	1032855	4366076
310	1032847	4366086
311	1032845	4366087
312	1032692	4366277
313	1032682	4366292
314	1032677	4366310
315	1032681	4366349
316	1032673	4366325
317	1032680	4366293
318	1032691	4366277
319	1032722	4366231
320	1032727	4366224
321	1032733	4366216
322	1032739	4366207
323	1032785	4366151
324	1032854	4366650
325	1032851	4366636
326	1032848	4366637
327	1032837	4366626
328	1032835	4366625
329	1032831	4366625
330	1032813	4366631
331	1032815	4366636
332	1032814	4366636
333	1032809	4366621
334	1032848	4366609

335	1032860	4366646
336	1032812	4366637
337	1032807	4366638
338	1032802	4366623
339	1032807	4366621
340	1032806	4366638
341	1032801	4366640
342	1032800	4366636
343	1032800	4366635
344	1032798	4366635
345	1032795	4366625
346	1032801	4366623
347	1032814	4366637
348	1032815	4366637
349	1032815	4366637
350	1032824	4366635
351	1032827	4366638
352	1032832	4366637
353	1032836	4366640
354	1032822	4366644
355	1032821	4366644
356	1032816	4366645
357	1032814	4366645
358	1032810	4366647
359	1032807	4366639
360	1032812	4366638
361	1032809	4366648
362	1032802	4366650
363	1032801	4366646
364	1032801	4366646
365	1032801	4366641
366	1032806	4366639
367	1032852	4366652
368	1032846	4366655
369	1032845	4366653
370	1032840	4366656
371	1032842	4366659
372	1032840	4366660
373	1032839	4366657

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



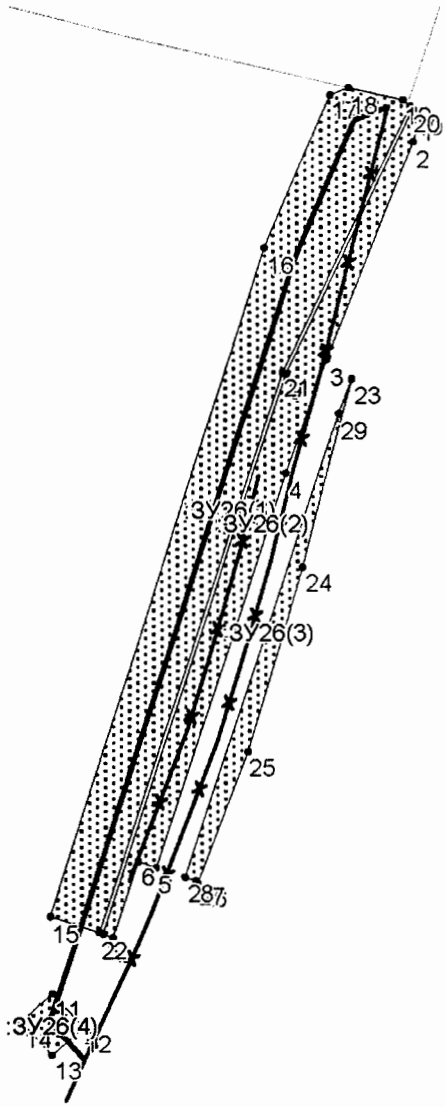
Каталог координат поворотных точек
Участок 25
Сети нефтегазосборные от куста 27 до т.вр.36
(Нефтесборный трубопровод от куста 27 до т.вр.36)

точка	X	Y
1	1043108	4348002
2	1043112	4348007
3	1043105	4348002
4	1043093	4348007
5	1043089	4347998
6	1043092	4347997
7	1042238	4348201
8	1042237	4348202
9	1042233	4348202
10	1042232	4348202
11	1042231	4348201
12	1042238	4348199
13	1043087	4347998
14	1043091	4348007
15	1043050	4348023
16	1043044	4348025
17	1043038	4348027
18	1043031	4348029
19	1043025	4348031
20	1042939	4348055
21	1042930	4348058
22	1042922	4348060
23	1042914	4348063
24	1042906	4348067
25	1042864	4348083
26	1042801	4348109
27	1042737	4348157
28	1042695	4348163
29	1042679	4348160
30	1042668	4348159
31	1042656	4348156
32	1042645	4348154
33	1042634	4348151
34	1042531	4348119
35	1042258	4348183
36	1042257	4348172
37	1042273	4348169
38	1042279	4348156
39	1042382	4348136
40	1042535	4348111
41	1042687	4348155
42	1042735	4348152
43	1042789	4348108
44	1042861	4348074
45	1043114	4348010
46	1043115	4348015
47	1043111	4348011
48	1042199	4348202
49	1042194	4348186
50	1042202	4348184
51	1042203	4348200
52	1043098	4348017
53	1043103	4348015
54	1043102	4348014
55	1043107	4348012
56	1043117	4348020
57	1043118	4348020
58	1043119	4348018
59	1043120	4348019
60	1043115	4348022
61	1043115	4348023
62	1043103	4348028
63	1043116	4348016
64	1043118	4348016
65	1043119	4348018
66	1043096	4348017
67	1043101	4348029
68	1043086	4348036
69	1043049	4348047
70	1042932	4348107
71	1042863	4348103
72	1042853	4348109
73	1042834	4348116
74	1042829	4348122
75	1042817	4348129
76	1042768	4348191
77	1042707	4348198
78	1042557	4348155
79	1042524	4348148
80	1042512	4348148
81	1042499	4348146
82	1042457	4348152
83	1042448	4348152
84	1042258	4348197
85	1042258	4348195
86	1042530	4348131
87	1042631	4348161
88	1042643	4348164
89	1042654	4348167
90	1042666	4348169
91	1042678	4348171
92	1042695	4348174
93	1042742	4348168
94	1042806	4348119
95	1042910	4348077
96	1042918	4348074
97	1042926	4348071
98	1042934	4348068
99	1042942	4348066
100	1043028	4348042
101	1043034	4348040
102	1043041	4348038
103	1043047	4348036
104	1043054	4348033
105	1042238	4348177
106	1042238	4348188
107	1042228	4348190
108	1042228	4348179

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:2000



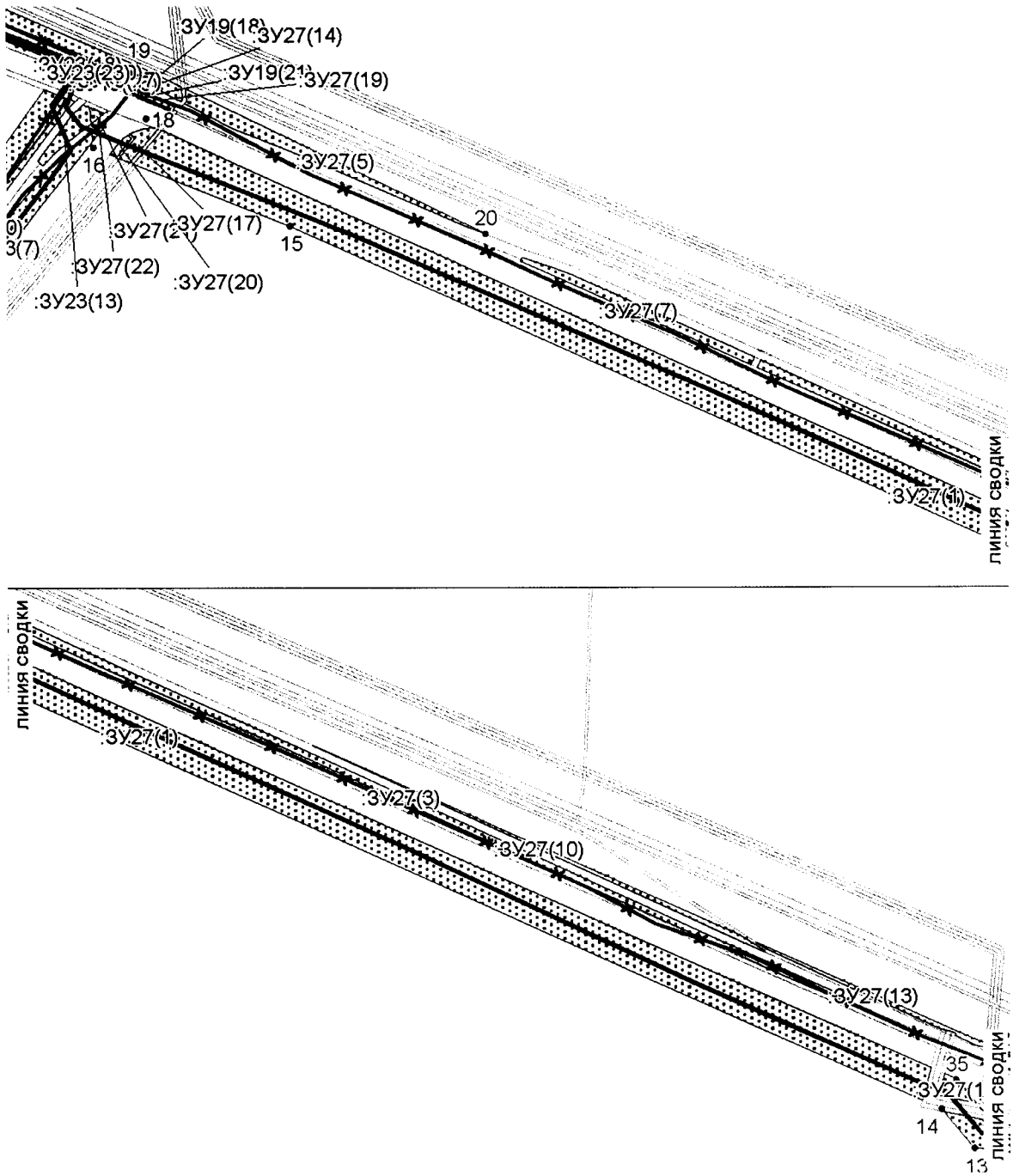
Каталог координат поворотных точек
Участок 26
Сети нефтегазосборные от разведки 156р до к.615
(Нефтесбор от 156р-к.615)

точка	X	Y
1	1034858	4336639
2	1034851	4336637
3	1034794	4336614
4	1034764	4336603
5	1034661	4336569
6	1034662	4336564
7	1034642	4336557
8	1034643	4336555
9	1034790	4336603
10	1034860	4336637
11	1034627	4336541
12	1034618	4336549
13	1034611	4336541
14	1034620	4336533
15	1034648	4336541
16	1034823	4336597
17	1034864	4336615
18	1034866	4336620
19	1034862	4336634
20	1034861	4336636
21	1034791	4336602
22	1034644	4336554
23	1034789	4336620
24	1034740	4336607
25	1034691	4336593
26	1034657	4336580
27	1034657	4336579
28	1034658	4336576
29	1034780	4336617

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

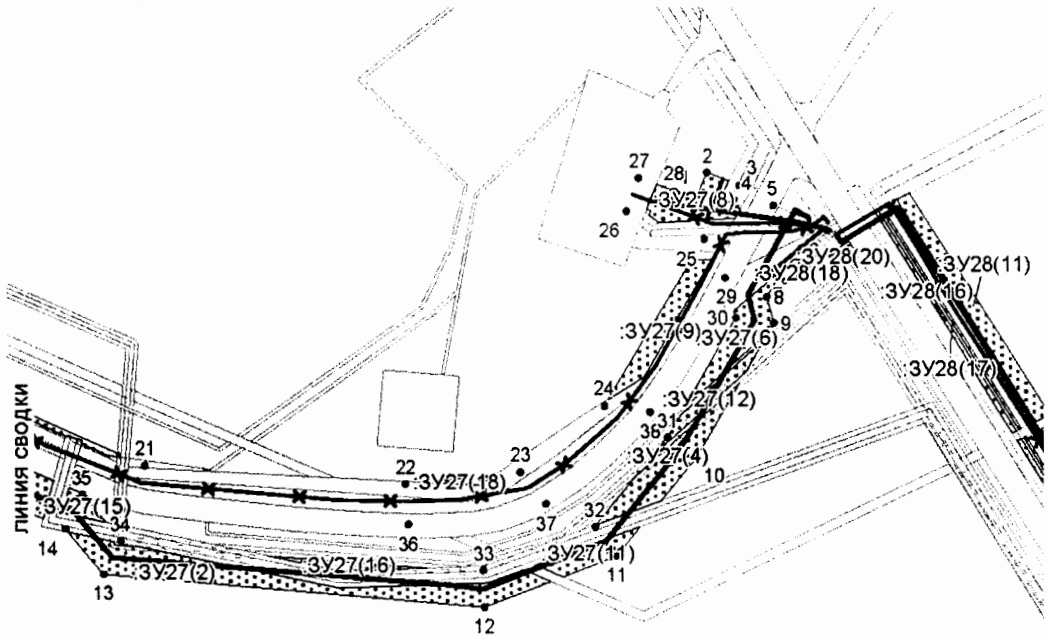
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 27
Сети нефтегазосборные от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2
(Трасса нефтепровода от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2);
Сети нефтегазосборные к.374 - т.вр.1.2 (Нефтепровод к.374-т.8)

точка	X	Y
1	1041440	4332385
2	1041436	4332395
3	1041435	4332396
4	1041428	4332386
5	1041421	4332387
6	1041429	4332398
7	1041426	4332397
8	1041415	4332387
9	1041404	4332401
10	1041410	4332405
11	1041417	4332411
12	1041419	4332415
13	1041417	4332417
14	1041402	4332406
15	1041402	4332408
16	1041416	4332420
17	1041417	4332420
18	1041418	4332419
19	1041420	4332416
20	1041421	4332417
21	1041424	4332426
22	1041425	4332434
23	1041424	4332438
24	1041398	4332416
25	1041422	4332442
26	1041367	4332562
27	1041314	4332683
28	1041105	4333144
29	1041031	4333308
30	1040904	4333596
31	1040887	4333632
32	1040862	4333625
33	1041350	4332538
34	1041397	4332419
35	1041423	4332441
36	1041445	4332456
37	1041451	4332443
38	1041459	4332429
39	1041462	4332424
40	1041472	4332423
41	1041456	4332456
42	1041446	4332457
43	1041455	4332425
44	1041454	4332426
45	1041446	4332440
46	1041440	4332451
47	1041439	4332450
48	1041437	4332449
49	1041446	4332427
50	1041447	4332426
51	1041438	4332447
52	1041439	4332448
53	1041448	4332426
54	1041349	4332674
55	1041368	4332631
56	1041387	4332586

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

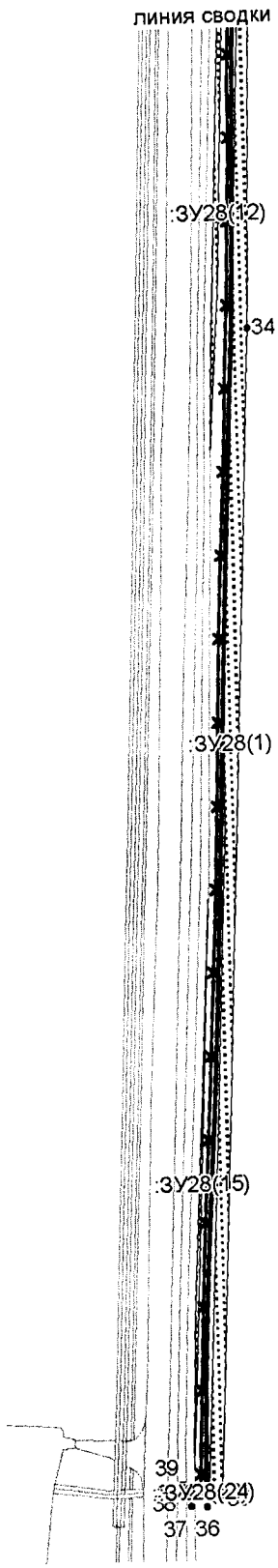
Масштаб 1:5 000

57	1041407	4332538
58	1041424	4332494
59	1041441	4332462
60	1041443	4332458
61	1041445	4332460
62	1041446	4332460
63	1041454	4332459
64	1041344	4332689
65	1041323	4332715
66	1041325	4332717
67	1041313	4332752
68	1041274	4332838
69	1041249	4332894
70	1041243	4332892
71	1041268	4332835
72	1041310	4332744
73	1040957	4333522
74	1040988	4333456
75	1041045	4333330
76	1041136	4333130
77	1041225	4332931
78	1041240	4332897
79	1041246	4332899
80	1041226	4332944
81	1041129	4333156
82	1041079	4333267
83	1040977	4333488
84	1040947	4333556
85	1040945	4333556
86	1040943	4333555
87	1040977	4333505
88	1040976	4333505
89	1040983	4333490
90	1041084	4333269
91	1041135	4333159
92	1040989	4333486
93	1040904	4333668
94	1040912	4333651
95	1040914	4333651
96	1040915	4333648
97	1040916	4333644
98	1040917	4333640
99	1040917	4333640
100	1040979	4333506
101	1040984	4333498
102	1040904	4333677
103	1040903	4333677
104	1040866	4333638
105	1040883	4333643
106	1040878	4333653
107	1040860	4333667
108	1040854	4333642
109	1040850	4333661
110	1040847	4333672
111	1040847	4333672
112	1040846	4333673
113	1040845	4333674
114	1040844	4333688
115	1040837	4333722
116	1040817	4333820
117	1040820	4333919
118	1040829	4333942
119	1040821	4333960
120	1040804	4333916
121	1040826	4333666
122	1040838	4333776
123	1040830	4333878
124	1040828	4333821
125	1040886	4333875
126	1040891	4333924
127	1040884	4333914
128	1040824	4333968
129	1040832	4333950
130	1040857	4334019
131	1040838	4334004
132	1040874	4334033
133	1040858	4333991
134	1040890	4334016
135	1040950	4334084
136	1040903	4334056
137	1041032	4334053
138	1041032	4334055
139	1041032	4334058
140	1041032	4334066
141	1040957	4334022
142	1040954	4334020
143	1040941	4333998
144	1041066	4334085
145	1041060	4334082
146	1041058	4334056
147	1041057	4334032
148	1041062	4334026
149	1041065	4334027
150	1041066	4334024
151	1041082	4334030
152	1041078	4334042
153	1041075	4334057
154	1041090	4334063
155	1041084	4334078
156	1041074	4334072
157	1040930	4334045
158	1040980	4334100
159	1040959	4334088
160	1040905	4334028
161	1040916	4334037
162	1040999	4334081
163	1041028	4334116
164	1041021	4334110
165	1041008	4334102
166	1040991	4334107
167	1040985	4334104
168	1040953	4334068
169	1040936	4334049
170	1040994	4334082

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

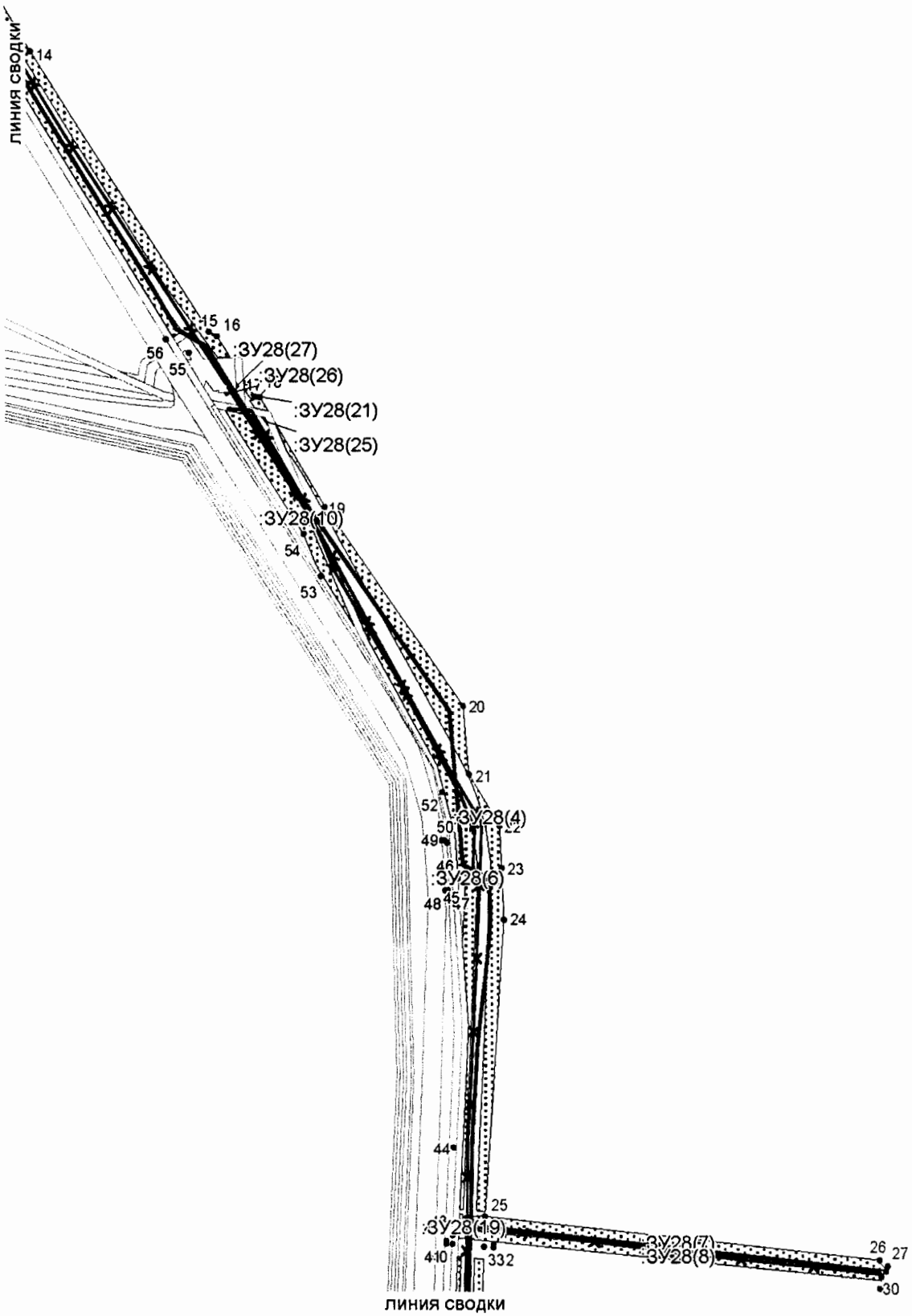
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

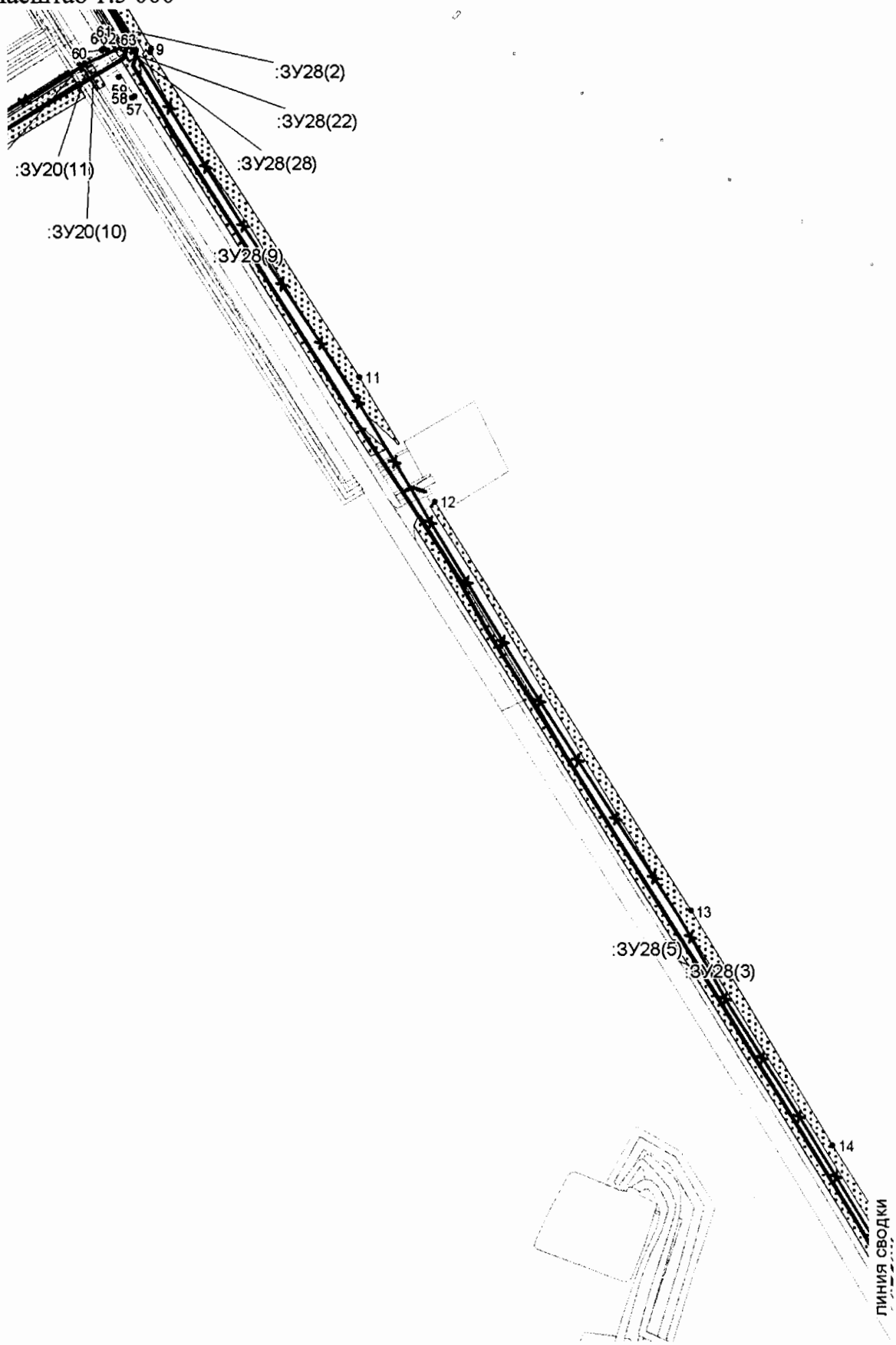
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 28
Сети нефтегазосборные т.вр.1.2-т.вр.1.11
(Нефтесбор от к.374 т.в. 1.2 до к.скв.611 т.в 1.11)

точка	X	Y
1	1038376	4335462
2	1037537	4335421
3	1037533	4335414
4	1037540	4335414
5	1037540	4335412
6	1037700	4335420
7	1038010	4335436
8	1038010	4335436
9	1038248	4335441
10	1038403	4335453
11	1038627	4335462
12	1038626	4335470
13	1041028	4334116
14	1041032	4334120
15	1041032	4334130
16	1041034	4334139
17	1041016	4334114
18	1041021	4334110
19	1037540	4335407
20	1037547	4335407
21	1037547	4335411
22	1037540	4335411
23	1041035	4334143
24	1041036	4334146
25	1041042	4334153
26	1041044	4334156
27	1041036	4334161
28	1041028	4334148
29	1038612	4335795
30	1038609	4335795
31	1038609	4335793
32	1038609	4335790
33	1038620	4335683
34	1038641	4335475
35	1038642	4335458
36	1038649	4335458
37	1038648	4335469
38	1038618	4335776
39	1038618	4335779
40	1038617	4335781
41	1038617	4335784
42	1038617	4335784
43	1038617	4335786
44	1038617	4335799
45	1041051	4334184
46	1040920	4334266
47	1040918	4334263
48	1040934	4334254
49	1040975	4334229
50	1041050	4334182
51	1041064	4334173
52	1041065	4334175
53	1038618	4335786
54	1038618	4335785
55	1038618	4335784
56	1038618	4335781
57	1038619	4335779
58	1038619	4335776
59	1038650	4335468
60	1038650	4335458
61	1038661	4335459
62	1038661	4335464
63	1038662	4335464
64	1038661	4335471
65	1038661	4335471
66	1038626	4335792
67	1038618	4335799
68	1040921	4334268
69	1041063	4334179
70	1041064	4334180
71	1040921	4334269
72	1037547	4335406
73	1037540	4335406
74	1037540	4335402
75	1037541	4335402
76	1037547	4335402
77	1040930	4334288
78	1040926	4334279
79	1041072	4334188
80	1041076	4334196
81	1037582	4335402
82	1037593	4335403
83	1037667	4335405
84	1037967	4335423
85	1037701	4335409
86	1037559	4335402
87	1040565	4334487
88	1040566	4334483
89	1040644	4334438
90	1040913	4334267
91	1040915	4334269
92	1040565	4334487
93	1038654	4335454
94	1038661	4335454
95	1038661	4335458
96	1038643	4335457
97	1038643	4335449
98	1038663	4335450
99	1038663	4335453
100	1038653	4335452
101	1040916	4334272
102	1040755	4334373
103	1040688	4334414
104	1040676	4334422
105	1040574	4334486
106	1040561	4334494
107	1040560	4334493
108	1040629	4334450
109	1040856	4334308
110	1040915	4334271
111	1038628	4335448
112	1038628	4335451
113	1038404	4335442
114	1038362	4335439
115	1038290	4335433
116	1038377	4335436
117	1040925	4334291
118	1040691	4334440
119	1040557	4334518

120	1040554	4334518
121	1040275	4334695
122	1040218	4334730
123	1040217	4334728
124	1040221	4334726
125	1040239	4334706
126	1040247	4334698
127	1040262	4334688
128	1040301	4334664
129	1040332	4334645
130	1040401	4334604
131	1040407	4334600
132	1040479	4334550
133	1040491	4334543
134	1040553	4334511
135	1040554	4334513
136	1040567	4334506
137	1040566	4334504
138	1040580	4334495
139	1040761	4334382
140	1040921	4334282
141	1038898	4335463
142	1038877	4335462
143	1038791	4335459
144	1038737	4335456
145	1038667	4335453
146	1038667	4335450
147	1038818	4335457
148	1038884	4335453
149	1038935	4335455
150	1038938	4335449
151	1038974	4335446
152	1039017	4335435
153	1039030	4335432
154	1039132	4335376
155	1039211	4335342
156	1039155	4335373
157	1039045	4335433
158	1039029	4335442
159	1039010	4335451
160	1038998	4335455
161	1038982	4335460
162	1038973	4335461
163	1038959	4335463
164	1038956	4335464

165	1038953	4335464
166	1038938	4335465
167	1038925	4335464
168	1038906	4335463
169	1038904	4335487
170	1038665	4335471
171	1038666	4335464
172	1038737	4335467
173	1038791	4335470
174	1038876	4335473
175	1038925	4335475
176	1038938	4335476
177	1038951	4335475
178	1038954	4335475
179	1038975	4335472
180	1038984	4335470
181	1039001	4335466
182	1039014	4335461
183	1039020	4335458
184	1039034	4335452
185	1039050	4335443
186	1039160	4335382
187	1039238	4335340
188	1039264	4335325
189	1039272	4335320
190	1039279	4335316
191	1039283	4335312
192	1039288	4335309
193	1039292	4335307
194	1039311	4335299
195	1039242	4335340
196	1039079	4335453
197	1039023	4335458
198	1038981	4335483
199	1038947	4335485
200	1039309	4335294
201	1039316	4335289
202	1039315	4335291
203	1039332	4335282
204	1039332	4335287
205	1039321	4335293
206	1039323	4335283
207	1039329	4335279
208	1039330	4335280
209	1039338	4335274

210	1039346	4335274
211	1039339	4335268
212	1039344	4335268
213	1039341	4335270
214	1040565	4334487
215	1040553	4334495
216	1040551	4334491
217	1040561	4334484
218	1040533	4334509
219	1040485	4334534
220	1040473	4334541
221	1040400	4334591
222	1040395	4334595
223	1040327	4334635
224	1040295	4334654
225	1040295	4334654
226	1040295	4334654
227	1040256	4334679
228	1040240	4334689
229	1040214	4334717
230	1040213	4334718
231	1040208	4334705
232	1040355	4334612
233	1040521	4334509
234	1040549	4334492
235	1040552	4334497
236	1040547	4334500
237	1040550	4334506
238	1040545	4334509
239	1040536	4334510
240	1039333	4335259
241	1039336	4335258
242	1039336	4335263
243	1040551	4334507
244	1040549	4334508
245	1040548	4334508
246	1040551	4334507
247	1039261	4335314
248	1039230	4335327
249	1039204	4335338
250	1039145	4335364
251	1039192	4335334
252	1039220	4335323
253	1039321	4335259
254	1039319	4335273

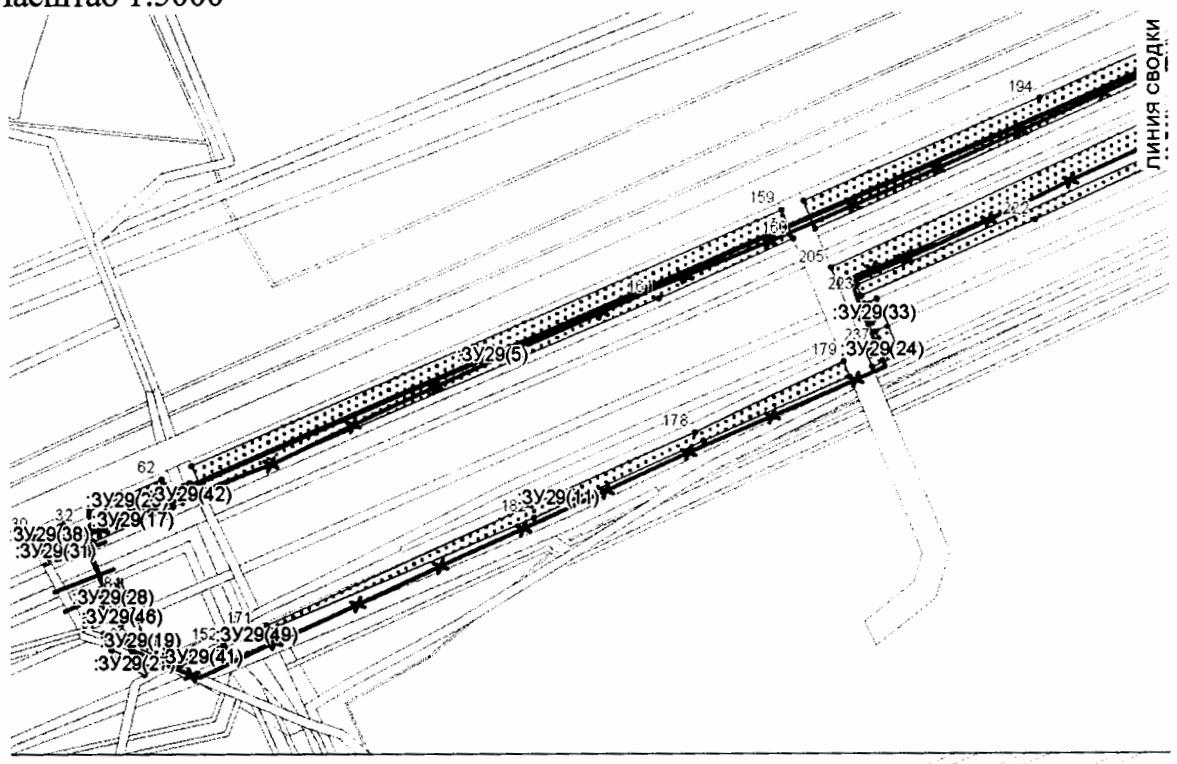
255	1039277	4335303
256	1039267	4335311
257	1039381	4335216
258	1039451	4335173
259	1039583	4335091
260	1039717	4335008
261	1039846	4334928
262	1039997	4334835
263	1040020	4334821
264	1040147	4334742
265	1040149	4334742
266	1040154	4334744
267	1040157	4334747
268	1040122	4334769
269	1040093	4334788
270	1039983	4334854
271	1039905	4334900
272	1039832	4334943
273	1039816	4334953
274	1039816	4334953
275	1039815	4334953
276	1039734	4335003
277	1039654	4335053
278	1039525	4335134
279	1039416	4335201
280	1039416	4335201
281	1039416	4335201
282	1039416	4335201
283	1039416	4335201
284	1039416	4335202
285	1039416	4335202
286	1039386	4335223
287	1040166	4334757
288	1040168	4334760
289	1039817	4334978
290	1039615	4335099
291	1039385	4335246
292	1039381	4335252
293	1039365	4335262
294	1039364	4335253
295	1039368	4335250
296	1039394	4335231
297	1039406	4335223
298	1039422	4335211
299	1039530	4335143

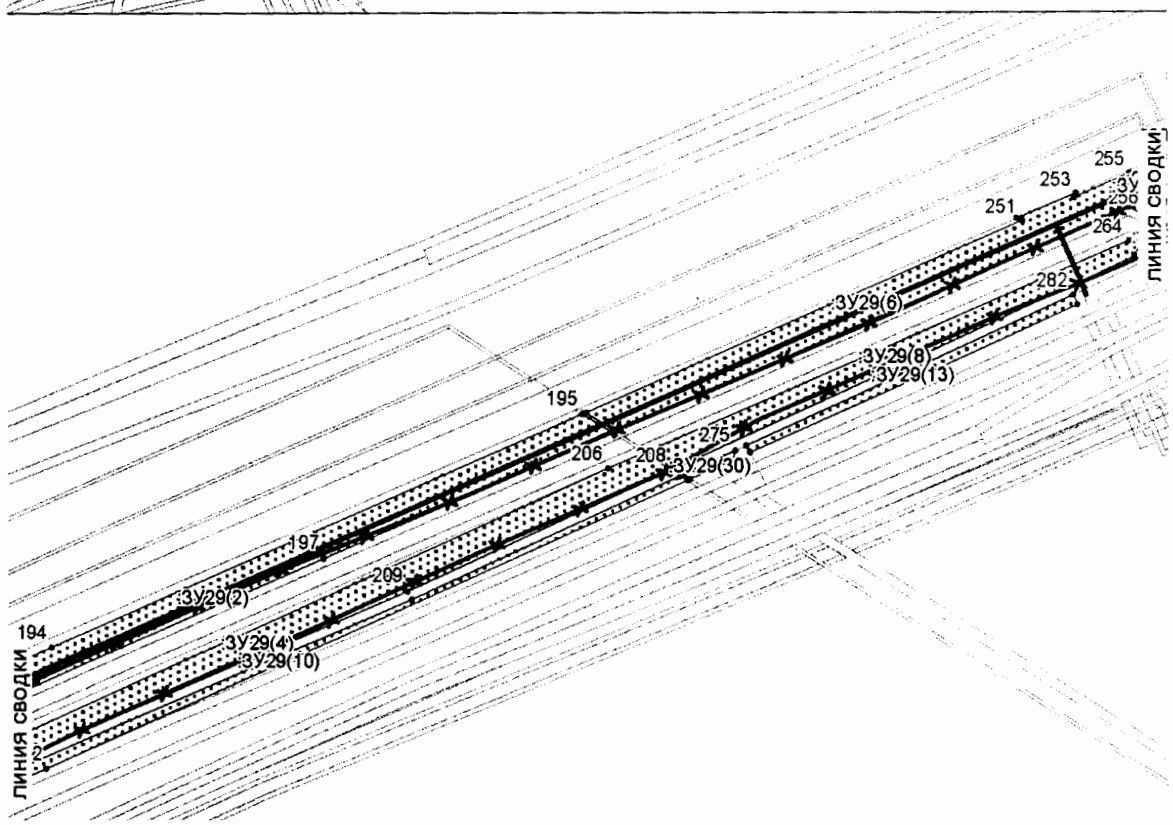
300	1039660	4335062
301	1039740	4335013
302	1039821	4334962
303	1039838	4334952
304	1039910	4334909
305	1039988	4334863
306	1040098	4334798
307	1040098	4334797
308	1040098	4334797
309	1040098	4334797
310	1040128	4334779
311	1040165	4334756

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000

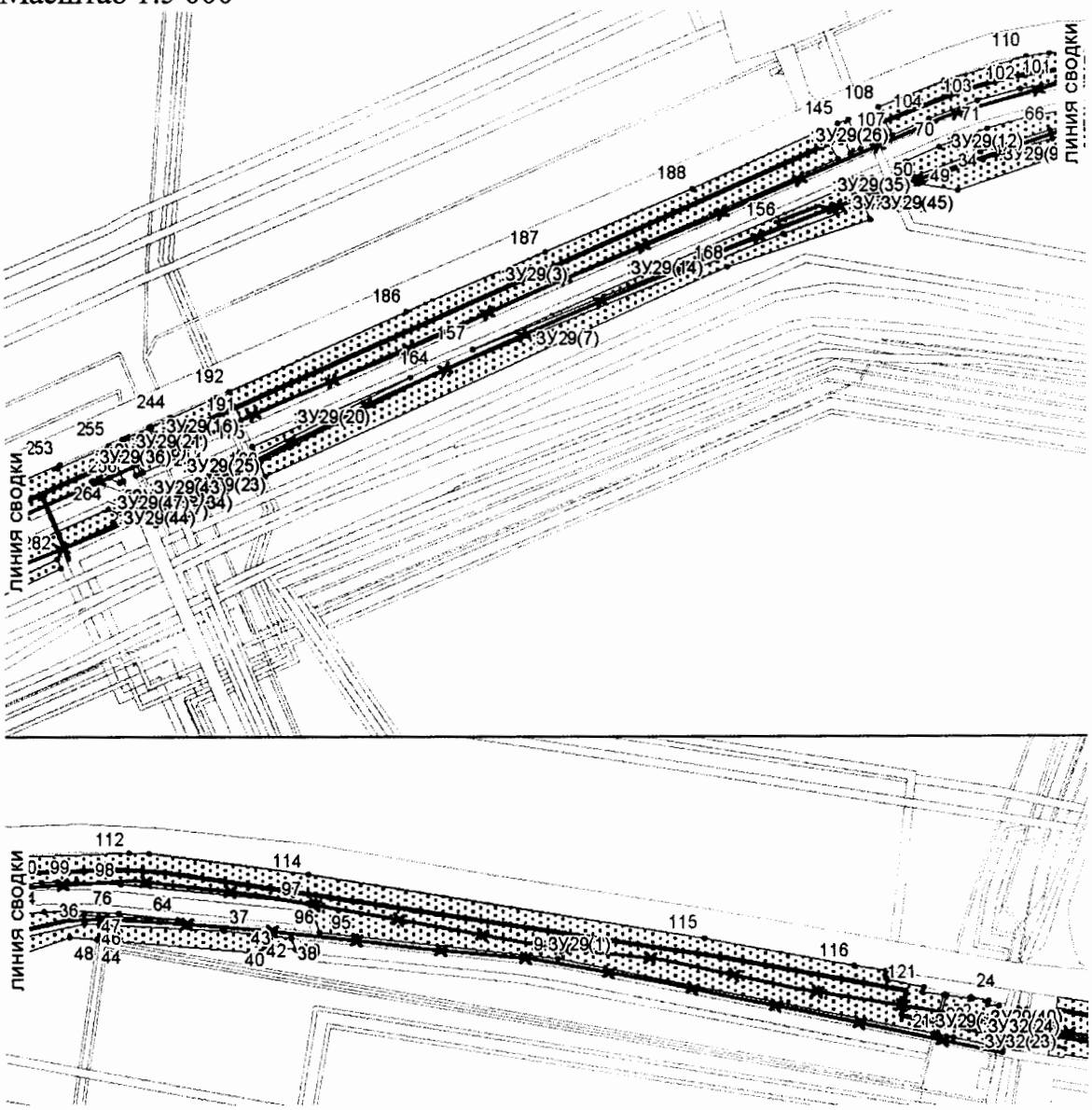




Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек
Участок 29
Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59
(Нефтепровод т.вр.24 т. 51)

точка	X	Y
1	1038903	4358543
2	1038913	4358544
3	1038912	4358550
4	1038902	4358548
5	1037651	4354886
6	1037654	4354882
7	1037662	4354890
8	1037658	4354894
9	1037663	4354898
10	1037653	4354908
11	1037646	4354900
12	1037645	4354899
13	1037637	4354892
14	1037647	4354882
15	1037631	4354898
16	1037632	4354899
17	1037625	4354907
18	1037624	4354906
19	1037624	4354906
20	1038892	4358498
21	1038895	4358486
22	1038922	4358493
23	1038920	4358511
24	1038921	4358510
25	1038919	4358523
26	1038918	4358522
27	1038916	4358522
28	1038914	4358530
29	1038887	4358526
30	1038146	4355777
31	1038155	4355798
32	1038152	4355798
33	1038144	4355778
34	1038945	4357771
35	1038959	4357820
36	1038973	4357885
37	1038968	4357984
38	1038963	4358031
39	1038955	4358034
40	1038958	4358016
41	1038957	4358012
42	1038954	4358010
43	1038953	4358010
44	1038961	4357904
45	1038963	4357895
46	1038963	4357894
47	1038962	4357894
48	1038964	4357874
49	1038923	4357753
50	1038928	4357725
51	1038146	4355799
52	1038136	4355800
53	1038131	4355789
54	1038131	4355789
55	1038131	4355789
56	1038140	4355784
57	1038911	4357717
58	1038917	4357714
59	1038915	4357727
60	1038160	4355815
61	1038163	4355815
62	1038183	4355863
63	1038180	4355865
64	1038976	4357952
65	1038979	4357885
66	1038965	4357818
67	1038950	4357769
68	1038933	4357722
69	1038944	4357716
70	1038954	4357740
71	1038966	4357774
72	1038974	4357803
73	1038978	4357826
74	1038981	4357856
75	1038982	4357879
76	1038980	4357910
77	1038153	4355816
78	1038175	4355867
79	1038166	4355871
80	1038143	4355818
81	1038108	4355840
82	1038103	4355828
83	1038100	4355823
84	1038111	4355822
85	1038117	4355836
86	1038092	4355847
87	1038080	4355852
88	1038071	4355873
89	1038067	4355862
90	1038074	4355844
91	1038077	4355840
92	1038082	4355825
93	1038895	4358484
94	1038948	4358220
95	1038964	4358078
96	1038967	4358052
97	1038987	4358043
98	1039001	4357911
99	1039002	4357880
100	1039002	4357854
101	1038999	4357823
102	1038994	4357798
103	1038986	4357767
104	1038973	4357732
105	1038973	4357732
106	1038973	4357732
107	1038962	4357707
108	1038981	4357697
109	1039000	4357743
110	1039017	4357802
111	1039019	4357818
112	1039023	4357917
113	1039022	4357931
114	1039007	4358044
115	1038963	4358323
116	1038943	4358428
117	1038940	4358451
118	1038937	4358450
119	1038934	4358451

120	1038933	4358452
121	1038928	4358477
122	1038924	4358476
123	1038922	4358491
124	1038097	4355844
125	1038091	4355830
126	1038094	4355833
127	1038098	4355844
128	1038919	4357701
129	1038918	4357707
130	1038909	4357711
131	1038911	4357693
132	1038915	4357692
133	1038072	4355830
134	1038060	4355859
135	1038055	4355852
136	1038063	4355833
137	1038921	4357689
138	1038930	4357685
139	1038933	4357693
140	1038924	4357697
141	1038181	4355882
142	1038172	4355886
143	1038170	4355881
144	1038179	4355877
145	1038970	4357668
146	1038973	4357676
147	1038952	4357685
148	1038949	4357677
149	1038062	4355874
150	1038067	4355884
151	1038066	4355885
152	1038075	4355904
153	1038073	4355905
154	1038061	4355876
155	1038918	4357682
156	1038898	4357628
157	1038811	4357411
158	1038927	4357678
159	1038360	4356272
160	1038341	4356280
161	1038302	4356191
162	1038175	4355892
163	1038192	4355883
164	1038794	4357384
165	1038893	4357630
166	1038913	4357686
167	1038903	4357691
168	1038869	4357591
169	1038723	4357263
170	1038732	4357259
171	1038085	4355927
172	1038083	4355928
173	1038081	4355924
174	1038083	4355923
175	1038743	4357255
176	1038792	4357366
177	1038738	4357257
178	1038214	4356215
179	1038260	4356313
180	1038250	4356317
181	1038208	4356220
182	1038158	4356108
183	1038085	4355934
184	1038088	4355933
185	1038166	4356106
186	1038838	4357364
187	1038880	4357462
188	1038925	4357566
189	1038966	4357658
190	1038945	4357668
191	1038763	4357247
192	1038782	4357239
193	1038366	4356287
194	1038433	4356442
195	1038586	4356793
196	1038574	4356812
197	1038491	4356622
198	1038347	4356294
199	1038347	4356294
200	1038347	4356294
201	1038728	4357250
202	1038718	4357254
203	1038704	4357222
204	1038712	4357219
205	1038322	4356305
206	1038550	4356810
207	1038561	4356833
208	1038549	4356851
209	1038470	4356677
210	1038315	4356316
211	1038312	4356309
212	1038718	4357217
213	1038720	4357216
214	1038724	4357224
215	1038732	4357228
216	1038739	4357245
217	1038733	4357248
218	1038311	4356321
219	1038464	4356680
220	1038545	4356857
221	1038542	4356862
222	1038353	4356439
223	1038304	4356324
224	1038705	4357205
225	1038711	4357217
226	1038703	4357220
227	1038698	4357208
228	1038289	4356339
229	1038286	4356331
230	1038298	4356326
231	1038302	4356334
232	1038717	4357215
233	1038711	4357203
234	1038714	4357202
235	1038719	4357214
236	1038267	4356327
237	1038270	4356334
238	1038272	4356336
239	1038274	4356336
240	1038280	4356334
241	1038284	4356342
242	1038265	4356350
243	1038257	4356331
244	1038764	4357198
245	1038778	4357229
246	1038758	4357238
247	1038747	4357212
248	1038739	4357209
249	1038739	4357208
250	1038587	4356795
251	1038713	4357082
252	1038714	4357078
253	1038731	4357118
254	1038728	4357116

255	1038744	4357153
256	1038719	4357163
257	1038718	4357161
258	1038722	4357153
259	1038575	4356814
260	1038698	4357189
261	1038702	4357199
262	1038695	4357202
263	1038691	4357192
264	1038699	4357153
265	1038696	4357161
266	1038690	4357156
267	1038689	4357156
268	1038550	4356853
269	1038562	4356835
270	1038707	4357185

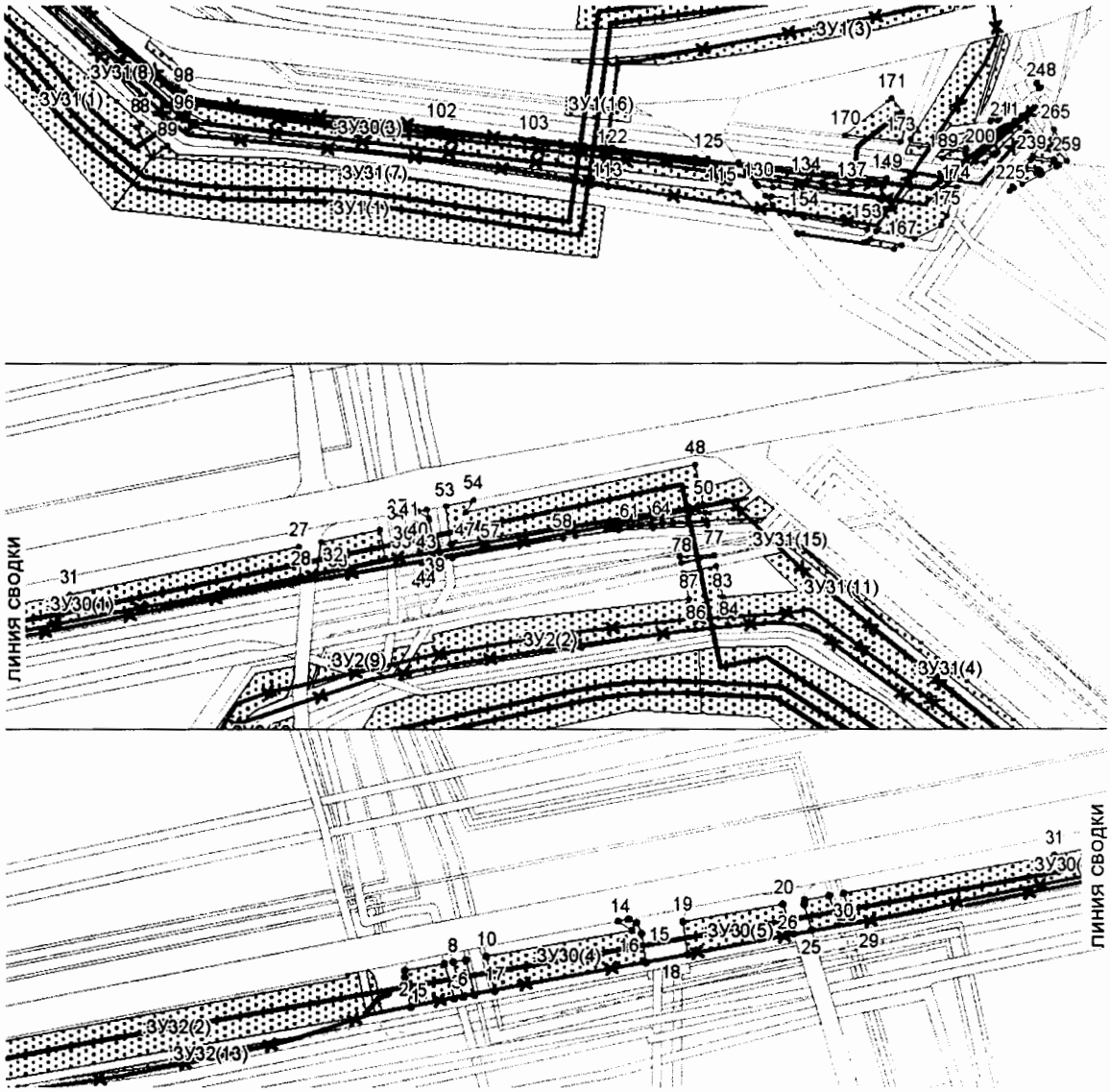
271	1038713	4357200
272	1038710	4357201
273	1038703	4357187
274	1038546	4356859
275	1038562	4356893
276	1038556	4356892
277	1038543	4356864
278	1038695	4357184
279	1038697	4357188
280	1038690	4357191
281	1038688	4357186
282	1038664	4357116
283	1038658	4357118
284	1038561	4356903
285	1038565	4356901
286	1038738	4357206

287	1038733	4357194
288	1038758	4357183
289	1038763	4357196
290	1038748	4357162
291	1038749	4357165
292	1038725	4357175
293	1038723	4357172
294	1038704	4357180
295	1038706	4357184
296	1038702	4357185
297	1038701	4357181
298	1038732	4357192
299	1038725	4357177
300	1038750	4357166
301	1038757	4357182

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек

Участок 30

Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4)

точка	X	Y
1	1038897	4361515
2	1038902	4361515
3	1038907	4361542
4	1038882	4361549
5	1038876	4361519
6	1038885	4361563
7	1038883	4361555
8	1038908	4361548
9	1038909	4361557
10	1038912	4361571
11	1038929	4361671
12	1038936	4361662
13	1038937	4361669
14	1038935	4361674
15	1038927	4361678
16	1038907	4361681
17	1038887	4361577
18	1038913	4361709
19	1038936	4361706
20	1038948	4361774
21	1038927	4361781
22	1038950	4361789
23	1038953	4361806
24	1038933	4361812
25	1038930	4361794
26	1038947	4361789
27	1039013	4362118
28	1038993	4362119
29	1038935	4361822

30	1038955	4361816
31	1038981	4361960
32	1038996	4362130
33	1039016	4362133
34	1039025	4362174
35	1039006	4362177
36	1039011	4362201
37	1039030	4362198
38	1039032	4362207
39	1039013	4362211
40	1039038	4362200
41	1039039	4362206
42	1039033	4362207
43	1039006	4362217
44	1039005	4362217
45	1039002	4362202
46	1039003	4362202
47	1039037	4362232
48	1039069	4362390
49	1039052	4362393
50	1039042	4362395
51	1039015	4362223
52	1039015	4362222
53	1039041	4362219
54	1039045	4362238
55	1039007	4362223
56	1039011	4362243
57	1039012	4362249
58	1039019	4362299
59	1039006	4362223
60	1039020	4362308
61	1039026	4362345
62	1039027	4362353
63	1039028	4362360
64	1039028	4362367
65	1039029	4362375
66	1039030	4362398
67	1039028	4362398
68	1039026	4362361
69	1039024	4362337
70	1039037	4362397
71	1039031	4362398
72	1039030	4362375
73	1039029	4362367
74	1039029	4362360
75	1039028	4362353

76	1039026	4362330
77	1039007	4362403
78	1039002	4362380
79	1039006	4362379
80	1039007	4362403
81	1038995	4362382
82	1039000	4362404
83	1038979	4362409
84	1038959	4362413
85	1038959	4362402
86	1038957	4362390
87	1038978	4362385
88	1037997	4363634
89	1037982	4363652
90	1037974	4363641
91	1037995	4363631
92	1037992	4363666
93	1037997	4363656
94	1038004	4363644
95	1038010	4363651
96	1038000	4363663
97	1037996	4363672
98	1038019	4363664
99	1038015	4363669
100	1038014	4363670
101	1038014	4363671
102	1037994	4363840
103	1037986	4363903
104	1037983	4363922
105	1037970	4363920
106	1037998	4363680
107	1038005	4363666
108	1038013	4363656
109	1037984	4363922
110	1037987	4363903
111	1037988	4363891
112	1037985	4363922
113	1037954	4363954
114	1037960	4363955
115	1037951	4364032
116	1037950	4364044
117	1037939	4364053
118	1037958	4364036
119	1037956	4364038
120	1037957	4364033
121	1037966	4363956

122	1037977	4363957
123	1037967	4364029
124	1037962	4364033
125	1037973	4364023
126	1037968	4364027
127	1037978	4363958
128	1037981	4363958
129	1037974	4364014
130	1037954	4364057
131	1037956	4364056
132	1037956	4364055
133	1037964	4364050
134	1037957	4364090
135	1037956	4364101
136	1037955	4364111
137	1037954	4364121
138	1037954	4364132
139	1037954	4364143
140	1037955	4364143
141	1037955	4364132
142	1037955	4364121
143	1037956	4364111
144	1037957	4364101
145	1037958	4364090
146	1037965	4364049
147	1037964	4364049
148	1037971	4364044
149	1037960	4364145
150	1037946	4364139
151	1037945	4364139
152	1037953	4364067
153	1037925	4364131
154	1037933	4364088
155	1037935	4364078
156	1037936	4364072
157	1037942	4364067
158	1037948	4364062
159	1037947	4364066
160	1037940	4364137
161	1037922	4364083
162	1037922	4364088
163	1037915	4364129
164	1037916	4364130
165	1037916	4364131
166	1037918	4364134
167	1037914	4364155

168	1037911	4364150
169	1037921	4364084
170	1037989	4364116
171	1038014	4364148
172	1038000	4364160
173	1037985	4364154
174	1037952	4364192
175	1037934	4364186
176	1037928	4364182
177	1037918	4364164
178	1037923	4364137
179	1037939	4364144
180	1037938	4364148
181	1037939	4364149
182	1037939	4364150
183	1037944	4364154
184	1037954	4364162
185	1037953	4364193
186	1037986	4364161
187	1037994	4364164
188	1037993	4364165
189	1037974	4364183
190	1037979	4364190
191	1037978	4364199
192	1037976	4364198
193	1037972	4364199
194	1037981	4364192
195	1037987	4364200
196	1037988	4364202
197	1037988	4364202
198	1037980	4364199
199	1037971	4364206
200	1037977	4364208
201	1037975	4364219

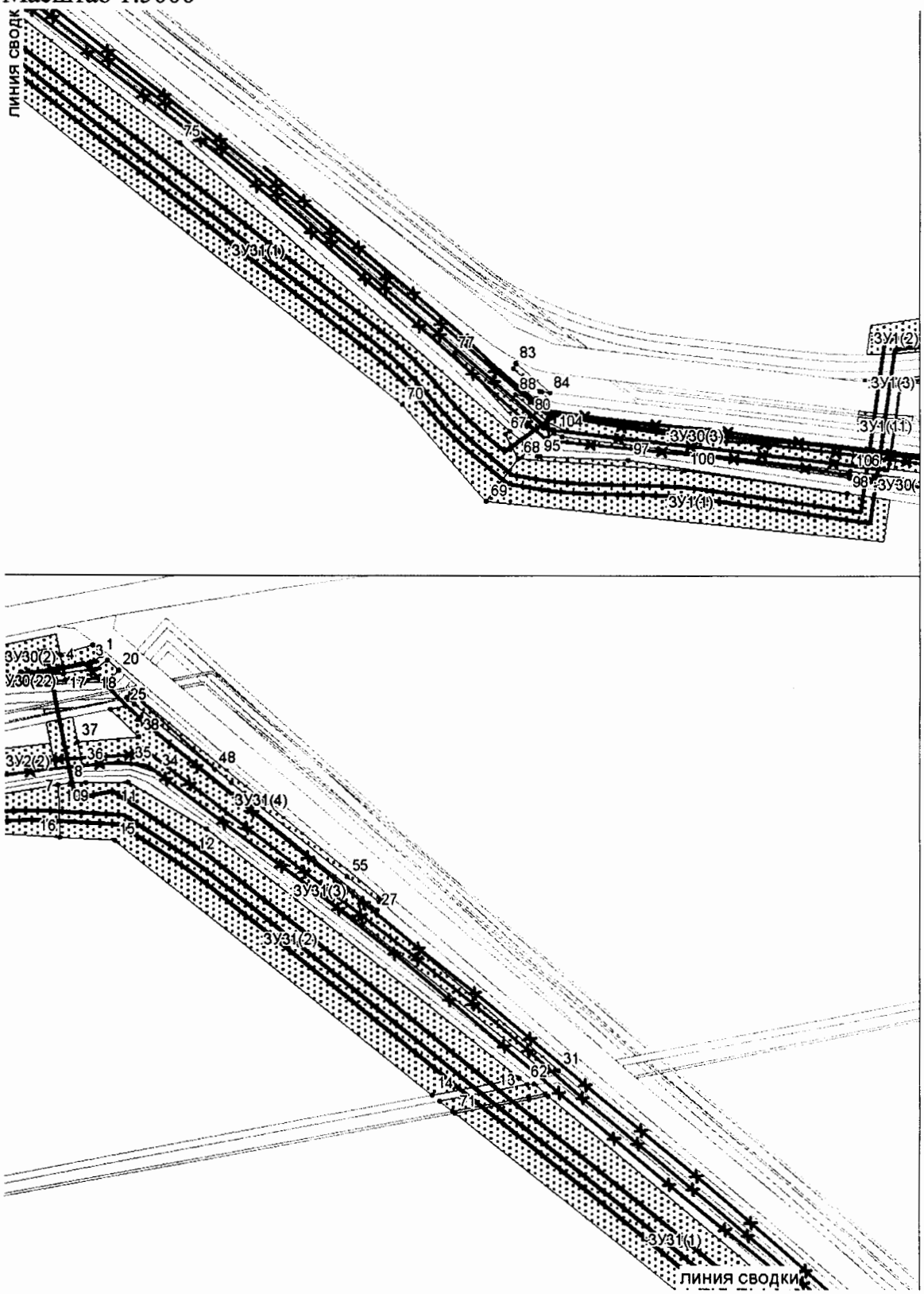
202	1037975	4364219
203	1037976	4364217
204	1037970	4364212
205	1037977	4364221
206	1037979	4364209
207	1037992	4364214
208	1037993	4364222
209	1037994	4364223
210	1037994	4364224
211	1037996	4364226
212	1037995	4364227
213	1037996	4364229
214	1037999	4364232
215	1037994	4364236
216	1037977	4364219
217	1037998	4364216
218	1038000	4364216
219	1038010	4364229
220	1038007	4364227
221	1038005	4364226
222	1038005	4364226
223	1038000	4364222
224	1037999	4364221
225	1037951	4364229
226	1037954	4364231
227	1037953	4364232
228	1037956	4364238
229	1037959	4364235
230	1037959	4364235
231	1037965	4364239
232	1037965	4364239
233	1037965	4364239
234	1037965	4364239
235	1037965	4364239

236	1037964	4364248
237	1037962	4364250
238	1037967	4364240
239	1037972	4364244
240	1037972	4364244
241	1037972	4364244
242	1037970	4364259
243	1037968	4364262
244	1037963	4364252
245	1037966	4364249
246	1037966	4364249
247	1037966	4364249
248	1038022	4364251
249	1038021	4364250
250	1038021	4364249
251	1038021	4364249
252	1038024	4364247
253	1038025	4364248
254	1037982	4364251
255	1037981	4364252
256	1037980	4364253
257	1037980	4364254
258	1037979	4364262
259	1037971	4364269
260	1037969	4364263
261	1037972	4364260
262	1037972	4364260
263	1037972	4364260
264	1037974	4364245
265	1037993	4364260
266	1037985	4364264
267	1037985	4364259
268	1037986	4364258

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



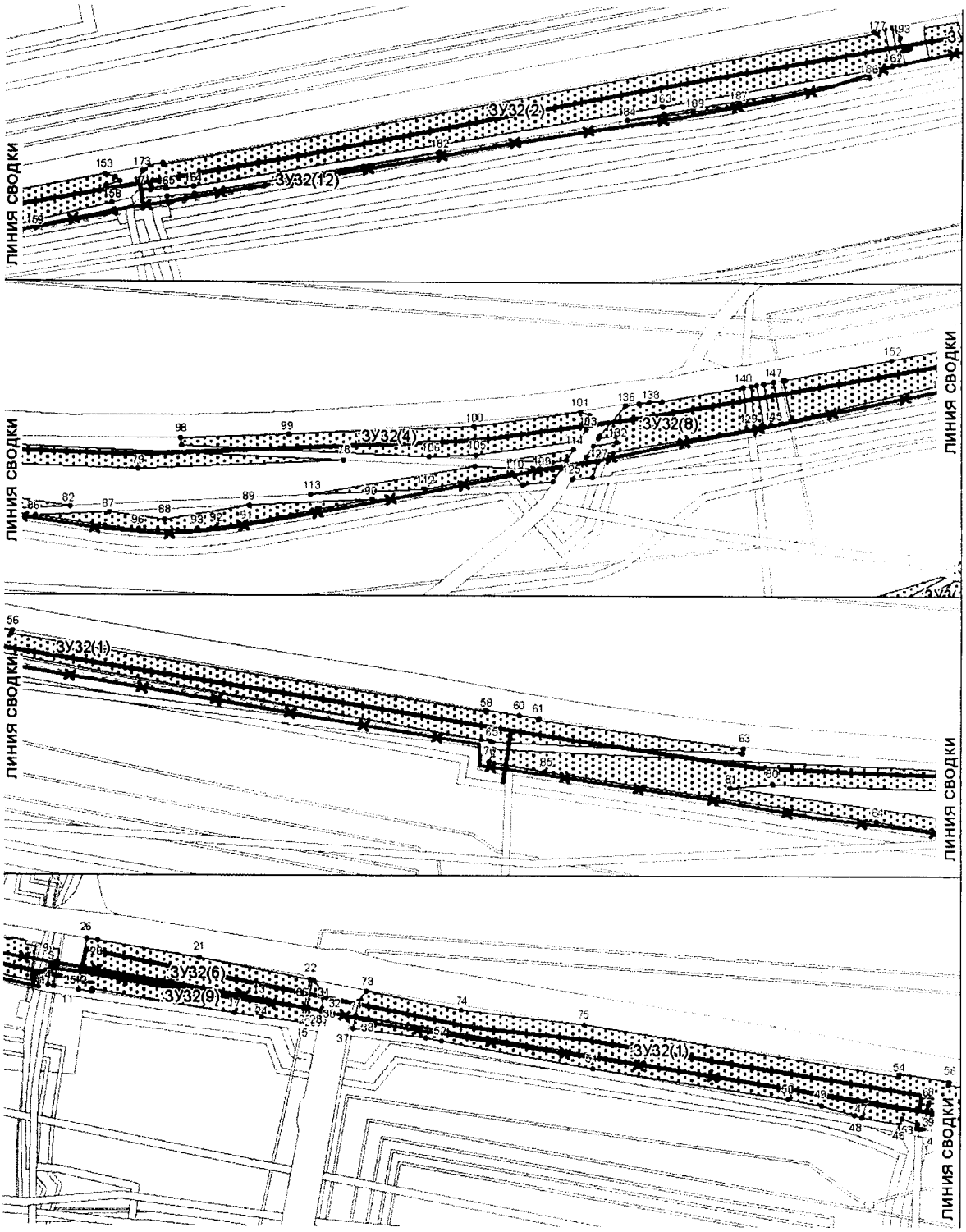
Каталог координат поворотных точек
Участок 31
Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4);
Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка
(Выс водовод КНС-11-КНС-10);
Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11

точка	X	Y
1	1039052	4362429
2	1039047	4362423
3	1039046	4362419
4	1039042	4362395
5	1039052	4362393
6	1039060	4362421
7	1038943	4362392
8	1038945	4362403
9	1038945	4362416
10	1038945	4362416
11	1038945	4362452
12	1038907	4362517
13	1038700	4362779
14	1038686	4362706
15	1038897	4362440
16	1038899	4362394
17	1039040	4362420
18	1039040	4362424
19	1039048	4362434
20	1039039	4362443
21	1039033	4362437
22	1039031	4362398
23	1039037	4362397
24	1039006	4362437
25	1039009	4362449
26	1039006	4362453
27	1038839	4362660
28	1038839	4362660
29	1038837	4362659
30	1038835	4362660
31	1038706	4362812
32	1038704	4362802
33	1038827	4362648
34	1038953	4362477
35	1038961	4362454
36	1038959	4362413
37	1038979	4362409
38	1038983	4362461
39	1039031	4362412
40	1039032	4362436
41	1039030	4362434
42	1039029	4362414
43	1039017	4362450
44	1039020	4362454
45	1039018	4362456
46	1039015	4362451
47	1039016	4362458
48	1038956	4362524
49	1039011	4362457
50	1039018	4362457
51	1039021	4362454
52	1039022	4362455
53	1039018	4362458
54	1038846	4362661
55	1038867	4362634
56	1038945	4362538
57	1039016	4362459
58	1039016	4362460
59	1038849	4362664
60	1038848	4362662
61	1038681	4362712
62	1038695	4362786
63	1038695	4362792
64	1038687	4362801
65	1038684	4362787
66	1038672	4362723
67	1037995	4363631
68	1037974	4363641
69	1037939	4363615
70	1038019	4363545
71	1038670	4362725
72	1038682	4362787
73	1038685	4362803
74	1038485	4363041
75	1038237	4363358
76	1037997	4363634
77	1038062	4363588
78	1038062	4363588
79	1038063	4363589
80	1038010	4363651
81	1038004	4363644
82	1038007	4363639
83	1038054	4363640
84	1038029	4363668
85	1038030	4363661
86	1038031	4363660
87	1038049	4363637
88	1038028	4363639
89	1038025	4363657
90	1038019	4363664
91	1038013	4363656
92	1037974	4363641
93	1037982	4363652
94	1037977	4363658
95	1037976	4363659
96	1037976	4363660
97	1037973	4363734
98	1037946	4363916
99	1037945	4363916
100	1037965	4363781
101	1037980	4363772
102	1037988	4363672
103	1037992	4363666
104	1037996	4363672
105	1037993	4363678
106	1037964	4363919
107	1037959	4363918

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 32
Сети нефтегазосборные т.вр.59 – т.вр.45
(Нефтепровод т.вр.24 т. 51)

точка	X	Y
1	1038895	4358542
2	1038898	4358546
3	1038898	4358548
4	1038882	4358545
5	1038883	4358540
6	1038899	4358548
7	1038899	4358546
8	1038896	4358542
9	1038903	4358543
10	1038902	4358548
11	1038880	4358566
12	1038895	4358568
13	1038871	4358712
14	1038865	4358747
15	1038854	4358745
16	1038858	4358713
17	1038861	4358691
18	1038880	4358577
19	1038878	4358577
20	1038919	4358581
21	1038906	4358663
22	1038888	4358752
23	1038866	4358747
24	1038872	4358712
25	1038896	4358568
26	1038921	4358573
27	1038854	4358747
28	1038865	4358749
29	1038863	4358761
30	1038853	4358759
31	1038888	4358755
32	1038878	4358762
33	1038865	4358761
34	1038864	4358761
35	1038866	4358749
36	1038888	4358754
37	1038849	4358786
38	1038859	4358788
39	1038784	4359246
40	1038771	4359244
41	1038770	4359242
42	1038770	4359241
43	1038771	4359238
44	1038774	4359239
45	1038779	4359226
46	1038774	4359224
47	1038779	4359194
48	1038781	4359188
49	1038788	4359161
50	1038794	4359135
51	1038818	4358979
52	1038839	4358857
53	1038842	4358845
54	1038812	4359223
55	1038814	4359224
56	1038808	4359264
57	1038805	4359263
58	1038743	4359646
59	1038745	4359646
60	1038740	4359673
61	1038738	4359689
62	1038736	4359688
63	1038714	4359852
64	1038710	4359852
65	1038719	4359652
66	1038720	4359650
67	1038721	4359643
68	1038791	4359248
69	1038789	4359247
70	1038785	4359246
71	1038860	4358788
72	1038871	4358791
73	1038879	4358797
74	1038864	4358873
75	1038853	4358972
76	1038703	4359649
77	1038713	4359653
78	1038683	4360324
79	1038676	4360160
80	1038685	4359876
81	1038682	4359842
82	1038646	4360105
83	1038643	4360045
84	1038656	4359959
85	1038695	4359694
86	1038638	4360076
87	1038641	4360137
88	1038635	4360181
89	1038647	4360249
90	1038652	4360347
91	1038633	4360246
92	1038629	4360223
93	1038628	4360207
94	1038627	4360192
95	1038627	4360176
96	1038628	4360160
97	1038630	4360133
98	1038701	4360194
99	1038704	4360280
100	1038711	4360429
101	1038723	4360515
102	1038720	4360522
103	1038708	4360519
104	1038699	4360514
105	1038688	4360431
106	1038686	4360394
107	1038695	4360195
108	1038679	4360430
109	1038676	4360483
110	1038672	4360461
111	1038674	4360460
112	1038660	4360390
113	1038656	4360298
114	1038692	4360509
115	1038684	4360504
116	1038682	4360492
117	1038683	4360457
118	1038671	4360462
119	1038676	4360487

120	1038676	4360493
121	1038677	4360499
122	1038667	4360493
123	1038664	4360469
124	1038664	4360468
125	1038668	4360508
126	1038680	4360515
127	1038682	4360529
128	1038670	4360525
129	1038709	4360648
130	1038687	4360520
131	1038695	4360525
132	1038698	4360544
133	1038703	4360543
134	1038701	4360529
135	1038703	4360530
136	1038728	4360551
137	1038729	4360562
138	1038731	4360570
139	1038731	4360580
140	1038743	4360645
141	1038744	4360651
142	1038744	4360655
143	1038712	4360661
144	1038710	4360654
145	1038713	4360667

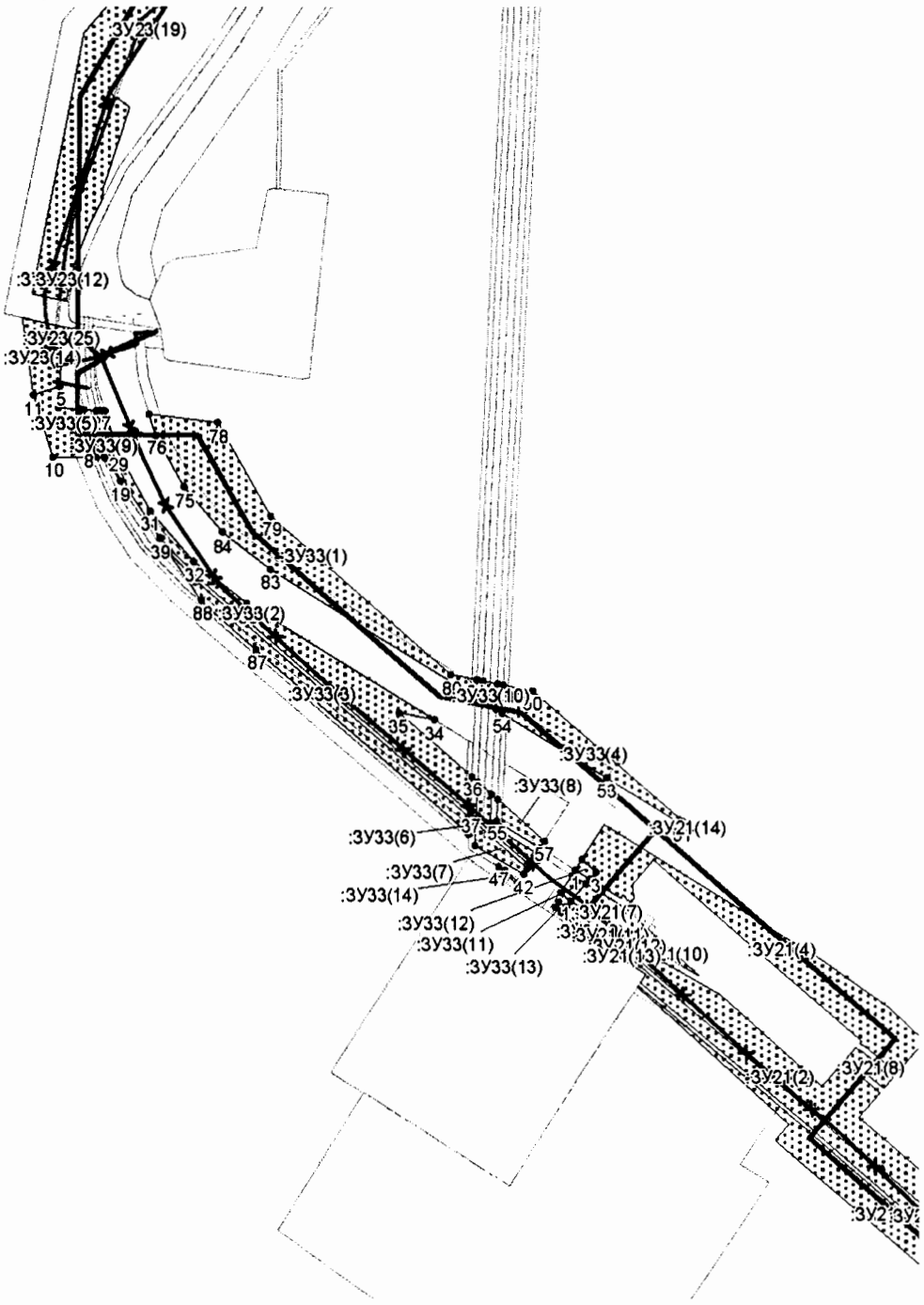
146	1038746	4360661
147	1038747	4360669
148	1038715	4360675
149	1038717	4360683
150	1038748	4360676
151	1038749	4360678
152	1038765	4360764
153	1038782	4360858
154	1038782	4360859
155	1038780	4360866
156	1038777	4360870
157	1038773	4360859
158	1038759	4360864
159	1038738	4360802
160	1038754	4360866
161	1038751	4360867
162	1038871	4361489
163	1038838	4361306
164	1038773	4360930
165	1038771	4360907
166	1038773	4360907
167	1038771	4360896
168	1038774	4360895
169	1038774	4360894
170	1038770	4360895
171	1038769	4360888

172	1038778	4360886
173	1038785	4360889
174	1038789	4360894
175	1038791	4360905
176	1038790	4360905
177	1038897	4361477
178	1038899	4361474
179	1038901	4361483
180	1038765	4360908
181	1038767	4360930
182	1038801	4361127
183	1038759	4360910
184	1038827	4361277
185	1038832	4361307
186	1038861	4361471
187	1038840	4361366
188	1038837	4361350
189	1038834	4361330
190	1038902	4361489
191	1038902	4361490
192	1038899	4361493
193	1038893	4361495
194	1038873	4361499
195	1038872	4361498
196	1038872	4361495

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат поворотных точек
Участок 33
Сети нефтегазосборные т.вр.к.416 – т.вр.к.403
(Нефтесбор с к.скв.417)

точка	X	Y
1	1039315	4331722
2	1039320	4331726
3	1039314	4331733
4	1039311	4331730
5	1039550	4331472
6	1039540	4331472
7	1039539	4331482
8	1039520	4331486
9	1039515	4331488
10	1039515	4331469
11	1039546	4331460
12	1039309	4331727
13	1039300	4331720
14	1039305	4331715
15	1039313	4331721
16	1039539	4331484
17	1039538	4331490
18	1039523	4331494
19	1039504	4331502
20	1039515	4331494
21	1039515	4331490
22	1039521	4331488
23	1039297	4331713
24	1039300	4331714
25	1039298	4331718
26	1039295	4331715
27	1039538	4331492
28	1039538	4331494
29	1039518	4331500
30	1039512	4331504
31	1039489	4331516
32	1039465	4331537
33	1039445	4331563
34	1039388	4331654
35	1039392	4331637
36	1039360	4331672
37	1039343	4331671
38	1039457	4331540
39	1039476	4331521
40	1039499	4331506
41	1039524	4331496
42	1039314	4331697
43	1039314	4331697
44	1039314	4331697
45	1039310	4331695
46	1039309	4331694
47	1039317	4331685
48	1039315	4331688
49	1039405	4331688
50	1039402	4331702
51	1039339	4331774
52	1039338	4331773
53	1039360	4331738
54	1039391	4331687
55	1039339	4331684
56	1039349	4331685
57	1039329	4331707
58	1039326	4331705
59	1039407	4331678
60	1039406	4331685
61	1039393	4331684
62	1039398	4331677
63	1039323	4331704
64	1039318	4331700
65	1039340	4331674
66	1039358	4331675
67	1039352	4331682
68	1039338	4331681
69	1039337	4331681
70	1039337	4331682
71	1039314	4331697
72	1039327	4331674
73	1039338	4331674
74	1039316	4331699
75	1039501	4331533
76	1039526	4331519
77	1039536	4331516
78	1039532	4331549
79	1039487	4331575
80	1039410	4331662
81	1039408	4331675
82	1039399	4331674
83	1039461	4331574
84	1039479	4331551
85	1039340	4331671
86	1039333	4331671
87	1039422	4331567
88	1039446	4331541
89	1039469	4331525
90	1039455	4331538

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей, высоконапорных и низконапорных водоводов Покачевского месторождения (9-я очередь)» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Покачевского месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 5 километрах на запад от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Покачевское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 193.9217 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование участка	Проектная площадь, га	Ранее отведенные, га	Фактическая площадь к отводу, га
1	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод ДНС-4-БКНС-11; Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	3.6715	1.2598	2.4117
2	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод ДНС-4-БКНС-11; Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11 (Демонтаж)	1.2208	0.6810	0.5398
3	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	2.4709	0.5732	1.8977
4	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11 (Демонтаж)	1.7885	0.9501	0.8384
5	Водовод высоконапорный от 1точки 18 до кус. скв.2	7.6571	2.2416	5.4156
6	Водовод высоконапорный от 1точки 18 до кус. скв.2 (Демонтаж)	3.0932	1.5739	1.5193
7	Водовод высоконапорный т.вр.1т21 - к.84 (Выс. в/в к 84)	0.9210	0.4529	0.4681
8	Водовод высоконапорный т.вр.1т21 - к.84 (Выс. в/в к 84) (Демонтаж)	0.2937	0.2103	0.0834
9	Водовод высоконапорный т.вр.1т22 - к.78 (Выс. в/в к 78)	0.2164	0.1805	0.0359
10	Водовод высоконапорный т.вр.1т22 - к.78 (Выс. в/в к 78) (Демонтаж)	0.0608	0.0594	0.0014
11	Высоконапорный водовод КНС-2-задв2в282 (Выс. в/в КНС-2;КНС-8)	5.7171	2.6784	3.0387
12	Высоконапорный водовод КНС-2-задв2в282 (Выс. в/в КНС-2;КНС-8) (Демонтаж)	2.8930	1.8321	1.0609
13	Низконапорный водовод ЦТП-БКНС-1 (Трасса низконапорного водовода ЦТП-БКНС-1)	7.5087	1.7031	5.8056
14	Низконапорный водовод ЦТП-БКНС-1 (Трасса низконапорного водовода ЦТП-БКНС-1) (Демонтаж)	6.5748	4.5663	2.0085
15	Сети нефтегазосборные к.352 – т.вр.37 (Нефтесбор от куста 352 до т.вр.)	0.3281	0.3165	0.0116
16	Сети нефтегазосборные к.352 – т.вр.37 (Нефтесбор от куста 352 до т.вр.) (Демонтаж)	0.0733	0.0298	0.0435
17	Сети нефтегазосборные к.422 - т.вр.1.4.22 (Нефтесбор от куста скважин 422)	3.7789	0.8330	2.9459
18	Сети нефтегазосборные к.422 - т.вр.1.4.22 (Нефтесбор от куста скважин 422) (Демонтаж)	2.8022	1.6751	1.1271

№	Наименование участка	Проектная площадь, га	Ранее отведенные, га	Фактическая площадь к отводу, га
19	Сети нефтегазосборные к.47 - т.вр.10 (Нефтесбор от куста скважин 47 до т.в. 10)	5.6464	1.1809	4.4655
20	Сети нефтегазосборные к.47 - т.вр.10 (Нефтесбор от куста скважин 47 до т.в. 10) (Демонтаж)	2.8681	1.3415	1.5266
21	Сети нефтегазосборные к.51 – т.вр.22 (Трасса нефтесбора от куста 51,315 до точки врезки)	1.9757	0.4611	1.5146
22	Сети нефтегазосборные к.51 – т.вр.22 (Трасса нефтесбора от куста 51,315 до точки врезки) (Демонтаж)	1.3041	0.8776	0.4265
23	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66))	2.1786	0.9422	1.2364
24	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66)) (Демонтаж)	1.7473	0.5817	1.1656
25	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66)); Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)	0.8684	0.6607	0.2077
26	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66)); Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69) (Демонтаж)	0.8312	0.4024	0.4288
27	Сети нефтегазосборные к.25 - т.вр.30 (Н/п к 25-т вр 30)	0.5182	0.2639	0.2543
28	Сети нефтегазосборные к.25 - т.вр.30 (Н/п к 25-т вр 30) (Демонтаж)	0.3284	0.3207	0.0077
29	Сети нефтегазосборные к.312 - т.вр.38 (Трасса нефтесбора от куста 312 до т.вр.38)	2.2561	0.7521	1.5040
30	Сети нефтегазосборные к.312 - т.вр.38 (Трасса нефтесбора от куста 312 до т.вр.38) (Демонтаж)	0.7648	0.7439	0.0209
31	Сети нефтегазосборные к.315 – т.вр.22 (Н/п к.315т.вр.22)	0.5032	0.1970	0.3062
32	Сети нефтегазосборные к.315 – т.вр.22 (Н/п к.315т.вр.22) (Демонтаж)	0.2595	0.2475	0.0120
33	Сети нефтегазосборные к.330 - т.в.27 (Нефтесборный трубопровод от к.скв.330 до т.в.27); Водовод высоконапорный т.вр.2т.330 - к.330 (Выс. в/в к 29а)	1.1231	0.7967	0.3264
34	Сети нефтегазосборные к.330 - т.в.27 (Нефтесборный трубопровод от к.скв.330 до т.в.27); Водовод высоконапорный т.вр.2т.330 - к.330 (Выс. в/в к 29а) (Демонтаж)	0.1184	0.0151	0.1033
35	Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)	2.0830	1.1434	0.9396
36	Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69) (Демонтаж)	1.0916	0.2776	0.8140

№	Наименование участка	Проектная площадь, га	Ранее отведенные, га	Фактическая площадь к отводу, га
37	Сети нефтегазосборные к.402 - т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от куста 402 до т.вр.1.22)	1.9348	0.9757	0.9591
38	Сети нефтегазосборные к.402 - т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от куста 402 до т.вр.1.22) (Демонтаж)	1.0504	0.5675	0.4829
39	Сети нефтегазосборные к.414 – т.вр.1.24 (Трасса нефтесбора от куста №414)	1.5483	0.4973	1.0510
40	Сети нефтегазосборные к.414 – т.вр.1.24 (Трасса нефтесбора от куста №414) (Демонтаж)	0.6370	0.5800	0.0570
41	Сети нефтегазосборные к.417 – т.вр.к.416 (Нефтесбор от куста скважин 417)	3.0652	0.8088	2.2564
42	Сети нефтегазосборные к.417 – т.вр.к.416 (Нефтесбор от куста скважин 417) (Демонтаж)	1.3868	0.8316	0.5552
43	Сети нефтегазосборные к.73а – т.вр.1.33 (Нефтесбор от куста скв.73а до точки врезки 1.33)	3.1468	1.1971	1.9497
44	Сети нефтегазосборные к.73а – т.вр.1.33 (Нефтесбор от куста скв.73а до точки врезки 1.33) (Демонтаж)	3.6714	3.0974	0.5740
45	Сети нефтегазосборные от к.403, к.413 до т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от к.скважин 403 до т.вр.1.22)	5.7792	2.8993	2.8799
46	Сети нефтегазосборные от к.403, к.413 до т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от к.скважин 403 до т.вр.1.22) (Демонтаж)	4.5388	1.3195	3.2193
47	Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76 (Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76)	4.8824	1.9902	2.8922
48	Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76 (Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76) (Демонтаж)	1.9658	1.3321	0.6337
49	Сети нефтегазосборные от куста 27 до т.вр.36 (Нефтесборный трубопровод от куста 27 до т.вр.36)	1.7909	0.5349	1.2560
50	Сети нефтегазосборные от куста 27 до т.вр.36 (Нефтесборный трубопровод от куста 27 до т.вр.36) (Демонтаж)	1.6654	0.6246	1.0408
51	Сети нефтегазосборные от разведки 156р до к.615 (Нефтесбор от 156р-к.615)	0.5004	0.1063	0.3941
52	Сети нефтегазосборные от разведки 156р до к.615 (Нефтесбор от 156р-к.615) (Демонтаж)	0.4007	0.2135	0.1872
53	Сети нефтегазосборные от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2 (Трасса нефтепровода от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2); Сети нефтегазосборные к.374 - т.вр.1.2 (Нефтепровод к.374-т.8)	5.4952	1.1414	4.3538
54	Сети нефтегазосборные от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2 (Трасса нефтепровода от т.вр. 1.22 до т.вр.	5.5153	4.5436	0.9717

№	Наименование участка	Проектная площадь, га	Ранее отведенные, га	Фактическая площадь к отводу, га
	1.2); Сети нефтегазосборные к.374 - т.вр.1.2 (Нефтепровод к.374-т.8) (Демонтаж)			
55	Сети нефтегазосборные т.вр.1.2-т.вр.1.11 (Нефтесбор от к.374 т.в. 1.2 до к.скв.611 т.в 1.11)	10.2605	5.8525	4.4080
56	Сети нефтегазосборные т.вр.1.2-т.вр.1.11 (Нефтесбор от к.374 т.в. 1.2 до к.скв.611 т.в 1.11) (Демонтаж)	2.8388	1.3267	1.5121
57	Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51)	7.3834	1.4536	5.9298
58	Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51) (Демонтаж)	9.1718	5.1428	4.0290
59	Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51). Перемычка	0.0812	0.0576	0.0236
60	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4)	4.0279	1.5008	2.5271
61	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4) (Демонтаж)	2.1642	1.7887	0.3755
62	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4); Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	7.7688	0.0948	7.6740
63	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4); Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11 (Демонтаж)	8.2578	6.2879	1.9699
64	Сети нефтегазосборные т.вр.59 – т.вр.45 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51)	7.5376	1.2325	6.3051
65	Сети нефтегазосборные т.вр.59 – т.вр.45 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51) (Демонтаж)	6.0980	4.3564	1.7416
66	Сети нефтегазосборные т.вр.к.416 – т.вр.к.403 (Нефтесбор с к.скв.417)	1.0102	0.4756	0.5346
67	Сети нефтегазосборные т.вр.к.416 – т.вр.к.403 (Нефтесбор с к.скв.417) (Демонтаж)	0.8106	0.3998	0.4108
	Итого:	193.9217	86.2534	107.6683

Проект межевания подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 107,6683 га.

Таблица 2

Экспликация вновь образованных земельных участков

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1(1)	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод ДНС-4-БКНС-11; Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	1.2731	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(2)		0.8053	
86:04:0000001:ЗУ1(3)		0.2097	
86:04:0000001:ЗУ1(4)		0.1875	
86:04:0000001:ЗУ1(5)		0.0853	
86:04:0000001:ЗУ1(6)		0.0508	
86:04:0000001:ЗУ1(7)		0.0445	
86:04:0000001:ЗУ1(8)		0.0438	
86:04:0000001:ЗУ1(9)		0.0435	
86:04:0000001:ЗУ1(10)		0.0354	
86:04:0000001:ЗУ1(11)		0.0290	
86:04:0000001:ЗУ1(12)		0.0221	
86:04:0000001:ЗУ1(13)		0.0219	
86:04:0000001:ЗУ1(14)		0.0211	
86:04:0000001:ЗУ1(15)		0.0173	
86:04:0000001:ЗУ1(16)		0.0143	
86:04:0000001:ЗУ1(17)		0.0116	
86:04:0000001:ЗУ1(18)		0.0095	
86:04:0000001:ЗУ1(19)		0.0090	
86:04:0000001:ЗУ1(20)		0.0062	
86:04:0000001:ЗУ1(21)		0.0055	
86:04:0000001:ЗУ1(22)		0.0034	
86:04:0000001:ЗУ1(23)		0.0017	
	ИТОГО	2.9515	
86:04:0000001:ЗУ2(1)	Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	1.1647	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(2)		0.4781	
86:04:0000001:ЗУ2(3)		0.3446	
86:04:0000001:ЗУ2(4)		0.1817	
86:04:0000001:ЗУ2(5)		0.1615	
86:04:0000001:ЗУ2(6)		0.1535	
86:04:0000001:ЗУ2(7)		0.1245	
86:04:0000001:ЗУ2(8)		0.0433	
86:04:0000001:ЗУ2(9)		0.0243	
86:04:0000001:ЗУ2(10)		0.0166	
86:04:0000001:ЗУ2(11)		0.0151	
86:04:0000001:ЗУ2(12)		0.0077	
86:04:0000001:ЗУ2(13)		0.0071	
86:04:0000001:ЗУ2(14)		0.0058	
86:04:0000001:ЗУ2(15		0.0057	
86:04:0000001:ЗУ2(16)		0.0019	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
	ИТОГО	2.7361	
86:04:0000001:ЗУ3(1)	Водовод высоконапорный от 1точки 18 до кус. скв.2	1.4474	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(2)		1.0610	
86:04:0000001:ЗУ3(3)		0.7864	
86:04:0000001:ЗУ3(4)		0.6578	
86:04:0000001:ЗУ3(5)		0.4851	
86:04:0000001:ЗУ3(6)		0.2891	
86:04:0000001:ЗУ3(7)		0.2258	
86:04:0000001:ЗУ3(8)		0.2244	
86:04:0000001:ЗУ3(9)		0.2012	
86:04:0000001:ЗУ3(10)		0.1563	
86:04:0000001:ЗУ3(11)		0.1166	
86:04:0000001:ЗУ3(12)		0.1058	
86:04:0000001:ЗУ3(13)		0.1057	
86:04:0000001:ЗУ3(14)		0.0870	
86:04:0000001:ЗУ3(15)		0.0851	
86:04:0000001:ЗУ3(16)		0.0731	
86:04:0000001:ЗУ3(17)		0.0626	
86:04:0000001:ЗУ3(18)		0.0543	
86:04:0000001:ЗУ3(19)		0.0531	
86:04:0000001:ЗУ3(20)		0.0364	
86:04:0000001:ЗУ3(21)		0.0343	
86:04:0000001:ЗУ3(22)		0.0330	
86:04:0000001:ЗУ3(23)		0.0326	
86:04:0000001:ЗУ3(24)		0.0309	
86:04:0000001:ЗУ3(25)		0.0305	
86:04:0000001:ЗУ3(26)		0.0295	
86:04:0000001:ЗУ3(27)		0.0289	
86:04:0000001:ЗУ3(28)		0.0284	
86:04:0000001:ЗУ3(29)		0.0247	
86:04:0000001:ЗУ3(30)		0.0242	
86:04:0000001:ЗУ3(31)		0.0237	
86:04:0000001:ЗУ3(32)		0.0219	
86:04:0000001:ЗУ3(33)		0.0206	
86:04:0000001:ЗУ3(34)		0.0203	
86:04:0000001:ЗУ3(35)		0.0190	
86:04:0000001:ЗУ3(36)		0.0182	
86:04:0000001:ЗУ3(37)		0.0166	
86:04:0000001:ЗУ3(38)		0.0166	
86:04:0000001:ЗУ3(39)		0.0153	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ3(40)		0.0138	
86:04:0000001:ЗУ3(41)		0.0136	
86:04:0000001:ЗУ3(42)		0.0112	
86:04:0000001:ЗУ3(43)		0.0107	
86:04:0000001:ЗУ3(44)		0.0099	
86:04:0000001:ЗУ3(45)		0.0095	
86:04:0000001:ЗУ3(46)		0.0094	
86:04:0000001:ЗУ3(47)		0.0086	
86:04:0000001:ЗУ3(48)		0.0078	
86:04:0000001:ЗУ3(49)		0.0075	
86:04:0000001:ЗУ3(50)		0.0074	
86:04:0000001:ЗУ3(51)		0.0073	
86:04:0000001:ЗУ3(52)		0.0058	
86:04:0000001:ЗУ3(53)		0.0048	
86:04:0000001:ЗУ3(54)		0.0048	
86:04:0000001:ЗУ3(55)		0.0045	
86:04:0000001:ЗУ3(56)		0.0038	
86:04:0000001:ЗУ3(57)		0.0028	
86:04:0000001:ЗУ3(58)		0.0026	
86:04:0000001:ЗУ3(59)		0.0012	
86:04:0000001:ЗУ3(60)		0.0012	
86:04:0000001:ЗУ3(61)		0.0011	
86:04:0000001:ЗУ3(62)		0.0011	
86:04:0000001:ЗУ3(63)		0.0004	
86:04:0000001:ЗУ3(64)		0.0004	
86:04:0000001:ЗУ3(65)		0.0003	
	ИТОГО	6.9343	
86:04:0000001:ЗУ4(1)	Водовод высоконапорный т.вр.1т21 - к.84 (Выс. в/в к 84)	0.4038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4(2)		0.0617	
86:04:0000001:ЗУ4(3)		0.0400	
86:04:0000001:ЗУ4(4)		0.0217	
86:04:0000001:ЗУ4(5)		0.0147	
86:04:0000001:ЗУ4(6)		0.0094	
86:04:0000001:ЗУ4(7)		0.0002	
	ИТОГО	0.5515	
86:04:0000001:ЗУ5(1)	Водовод высоконапорный т.вр.1т22 - к.78 (Выс. в/в к 78)	0.0217	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(2)		0.0072	
86:04:0000001:ЗУ5(3)		0.0065	
86:04:0000001:ЗУ5(4)		0.0010	
86:04:0000001:ЗУ5(5)		0.0005	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ5(6)		0.0004	
	ИТОГО	0.0373	
86:04:0000001:ЗУ6(1)	Высоконапорный водовод КНС-2-задв2в282 (Выс. в/в КНС-2;КНС-8)	0.8091	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(2)		0.7594	
86:04:0000001:ЗУ6(3)		0.7255	
86:04:0000001:ЗУ6(4)		0.5342	
86:04:0000001:ЗУ6(5)		0.2395	
86:04:0000001:ЗУ6(6)		0.1587	
86:04:0000001:ЗУ6(7)		0.1094	
86:04:0000001:ЗУ6(8)		0.109	
86:04:0000001:ЗУ6(9)		0.0999	
86:04:0000001:ЗУ6(10)		0.0913	
86:04:0000001:ЗУ6(11)		0.0805	
86:04:0000001:ЗУ6(12)		0.0655	
86:04:0000001:ЗУ6(13)		0.0588	
86:04:0000001:ЗУ6(14)		0.0384	
86:04:0000001:ЗУ6(15)		0.0361	
86:04:0000001:ЗУ6(16)		0.0346	
86:04:0000001:ЗУ6(17)		0.0331	
86:04:0000001:ЗУ6(18)		0.0285	
86:04:0000001:ЗУ6(19)		0.0236	
86:04:0000001:ЗУ6(20)		0.0212	
86:04:0000001:ЗУ6(21)		0.0188	
86:04:0000001:ЗУ6(22)		0.0094	
86:04:0000001:ЗУ6(23)		0.0087	
86:04:0000001:ЗУ6(24)		0.0064	
	ИТОГО	4.0996	
86:04:0000001:ЗУ7(1)	Низконапорный водовод ЦТП-БКНС-1 (Трасса низконапорного водовода ЦТП-БКНС-1)	2.1426	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(2)		1.4942	
86:04:0000001:ЗУ7(3)		0.6829	
86:04:0000001:ЗУ7(4)		0.6545	
86:04:0000001:ЗУ7(5)		0.4906	
86:04:0000001:ЗУ7(6)		0.3917	
86:04:0000001:ЗУ7(7)		0.3344	
86:04:0000001:ЗУ7(8)		0.2943	
86:04:0000001:ЗУ7(9)		0.2706	
86:04:0000001:ЗУ7(10)		0.2640	
86:04:0000001:ЗУ7(11)		0.1885	
86:04:0000001:ЗУ7(12)		0.1115	
86:04:0000001:ЗУ7(13)		0.0804	
86:04:0000001:ЗУ7(14)		0.0720	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ7(15)		0.0609	
86:04:0000001:ЗУ7(16)		0.0434	
86:04:0000001:ЗУ7(17)		0.0397	
86:04:0000001:ЗУ7(18)		0.0378	
86:04:0000001:ЗУ7(19)		0.0314	
86:04:0000001:ЗУ7(20)		0.0208	
86:04:0000001:ЗУ7(21)		0.0182	
86:04:0000001:ЗУ7(22)		0.0181	
86:04:0000001:ЗУ7(23)		0.0171	
86:04:0000001:ЗУ7(24)		0.0165	
86:04:0000001:ЗУ7(25)		0.0119	
86:04:0000001:ЗУ7(26)		0.0117	
86:04:0000001:ЗУ7(27)		0.0083	
86:04:0000001:ЗУ7(28)		0.0041	
86:04:0000001:ЗУ7(29)		0.0020	
	ИТОГО	7.8141	
86:04:0000001:ЗУ8(1)	Сети нефтегазосборные к.352 – т.вр.37 (Нефтесбор от куста 352 до т.вр.)	0.0465	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8(2)		0.0086	
	ИТОГО	0.0551	
86:04:0000001:ЗУ9(1)	Сети нефтегазосборные к.422 - т.вр.1.4.22 (Нефтесбор от куста скважин 422)	1.5959	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(2)		0.9425	
86:04:0000001:ЗУ9(3)		0.4742	
86:04:0000001:ЗУ9(4)		0.4183	
86:04:0000001:ЗУ9(5)		0.2269	
86:04:0000001:ЗУ9(6)		0.1747	
86:04:0000001:ЗУ9(7)		0.1417	
86:04:0000001:ЗУ9(8)		0.0503	
86:04:0000001:ЗУ9(9)		0.0148	
86:04:0000001:ЗУ9(10)		0.0134	
86:04:0000001:ЗУ9(11)		0.0109	
86:04:0000001:ЗУ9(12)		0.0038	
86:04:0000001:ЗУ9(13)		0.0035	
86:04:0000001:ЗУ9(14)		0.0010	
86:04:0000001:ЗУ9(15)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ9(16)		0.0001	
86:04:0000001:ЗУ9(17)		0.0001	
	ИТОГО	4.0730	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ10(1)	Сети нефтегазосборные к.47 - т.вр.10 (Нефтесбор от куста скважин 47 до т.в. 10)	3.8066	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ10(2)		0.5652	
86:04:0000001:ЗУ10(3)		0.4655	
86:04:0000001:ЗУ10(4)		0.2544	
86:04:0000001:ЗУ10(5)		0.1549	
86:04:0000001:ЗУ10(6)		0.1520	
86:04:0000001:ЗУ10(7)		0.1046	
86:04:0000001:ЗУ10(8)		0.0812	
86:04:0000001:ЗУ10(9)		0.0694	
86:04:0000001:ЗУ10(10)		0.0667	
86:04:0000001:ЗУ10(11)		0.0615	
86:04:0000001:ЗУ10(12)		0.0509	
86:04:0000001:ЗУ10(13)		0.0354	
86:04:0000001:ЗУ10(14)		0.0287	
86:04:0000001:ЗУ10(15)		0.0267	
86:04:0000001:ЗУ10(16)		0.0183	
86:04:0000001:ЗУ10(17)		0.0162	
86:04:0000001:ЗУ10(18)		0.0154	
86:04:0000001:ЗУ10(19)		0.0083	
86:04:0000001:ЗУ10(20)		0.0039	
86:04:0000001:ЗУ10(21)		0.0031	
86:04:0000001:ЗУ10(22)		0.0029	
86:04:0000001:ЗУ10(23)		0.0003	
	ИТОГО	5.9921	
86:04:0000001:ЗУ11(1)	Сети нефтегазосборные к.51 – т.вр.22 (Трасса нефтесбора от куста 51,315 до точки врезки)	1.3592	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(2)		0.2282	
86:04:0000001:ЗУ11(3)		0.1497	
86:04:0000001:ЗУ11(4)		0.0630	
86:04:0000001:ЗУ11(5)		0.0544	
86:04:0000001:ЗУ11(6)		0.0492	
86:04:0000001:ЗУ11(7)		0.0103	
86:04:0000001:ЗУ11(8)		0.0080	
86:04:0000001:ЗУ11(9)		0.0067	
86:04:0000001:ЗУ11(10)		0.0034	
86:04:0000001:ЗУ11(11)		0.0025	
86:04:0000001:ЗУ11(12)		0.0019	
86:04:0000001:ЗУ11(13)		0.0014	
86:04:0000001:ЗУ11(14)		0.0012	
86:04:0000001:ЗУ11(15)		0.0010	
86:04:0000001:ЗУ11(16)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ11(17)		0.0001	
	ИТОГО	1.9411	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ12(1)	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66))	1.1451	Земли лесного фонда
86:04:0000001: ЗУ12(2)		1.0946	
86:04:0000001: ЗУ12(3)		0.0655	
86:04:0000001: ЗУ12(4)		0.0402	
86:04:0000001: ЗУ12(5)		0.0151	
86:04:0000001: ЗУ12(6)		0.0071	
86:04:0000001: ЗУ12(7)		0.0067	
86:04:0000001: ЗУ12(8)		0.0060	
86:04:0000001: ЗУ12(9)		0.0054	
86:04:0000001: ЗУ12(10)		0.0045	
86:04:0000001: ЗУ12(11)		0.0041	
86:04:0000001: ЗУ12(12)		0.0036	
86:04:0000001: ЗУ12(13)		0.0035	
86:04:0000001: ЗУ12(14)		0.0006	
	ИТОГО	2.4020	
86:04:0000001:ЗУ13(1)	Сети нефтегазосборные к.55 - т.вр.69 (Нефтепровод к.55 т.вр. к. 54 (т.66)); Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)	0.1445	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(2)		0.0930	
86:04:0000001:ЗУ13(3)		0.0929	
86:04:0000001:ЗУ13(4)		0.0877	
86:04:0000001:ЗУ13(5)		0.0479	
86:04:0000001:ЗУ13(6)		0.0335	
86:04:0000001:ЗУ13(7)		0.0307	
86:04:0000001:ЗУ13(8)		0.0243	
86:04:0000001:ЗУ13(9)		0.0234	
86:04:0000001:ЗУ13(10)		0.0199	
86:04:0000001:ЗУ13(11)		0.0179	
86:04:0000001:ЗУ13(12)		0.0064	
86:04:0000001:ЗУ13(13)		0.0061	
86:04:0000001:ЗУ13(14)		0.0028	
86:04:0000001:ЗУ13(15)		0.0020	
86:04:0000001:ЗУ13(16)		0.0017	
86:04:0000001:ЗУ13(17)		0.0007	
86:04:0000001:ЗУ13(18)		0.0006	
86:04:0000001:ЗУ13(19)		0.0005	
	ИТОГО	0.6365	
86:04:0000001:ЗУ14(1)	Сети нефтегазосборные к.25 - т.вр.30 (Н/п к 25- т вр 30)	0.1302	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(2)		0.0441	
86:04:0000001:ЗУ14(3)		0.0385	
86:04:0000001:ЗУ14(4)		0.0277	
86:04:0000001:ЗУ14(5)		0.0090	
86:04:0000001:ЗУ14(6)		0.0077	
86:04:0000001:ЗУ14(7)		0.0048	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
	ИТОГО	0.2620	
86:04:0000001:ЗУ15(1)	Сети нефтегазосборные к.312 - т.вр.38 (Трасса нефтесбора от куста 312 до т.вр.38)	1.3225	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(2)		0.0998	
86:04:0000001:ЗУ15(3)		0.0460	
86:04:0000001:ЗУ15(4)		0.0192	
86:04:0000001:ЗУ15(5)		0.0132	
86:04:0000001:ЗУ15(6)		0.0129	
86:04:0000001:ЗУ15(7)		0.0063	
86:04:0000001:ЗУ15(8)		0.0036	
86:04:0000001:ЗУ15(9)		0.0014	
	ИТОГО	1.5249	
86:04:0000001:ЗУ16(1)	Сети нефтегазосборные к.315 – т.вр.22 (Н/п к.315т.вр.22)	0.1845	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(2)		0.0898	
86:04:0000001:ЗУ16(3)		0.0238	
86:04:0000001:ЗУ16(4)		0.0090	
86:04:0000001:ЗУ16(5)		0.0056	
86:04:0000001:ЗУ16(6)		0.0039	
86:04:0000001:ЗУ16(7)		0.0016	
	ИТОГО	0.3182	
86:04:0000001:ЗУ17(1)	Сети нефтегазосборные к.330 - т.в.27 (Нефтесборный трубопровод от к.скв.330 до т.в.27); Водовод высоконапорный т.вр.2т.330 - к.330 (Выс. в/в к 29а)	0.1869	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ17(2)		0.0709	
86:04:0000001:ЗУ17(3)		0.0556	
86:04:0000001:ЗУ17(4)		0.0513	
86:04:0000001:ЗУ17(5)		0.0280	
86:04:0000001:ЗУ17(6)		0.0189	
86:04:0000001:ЗУ17(7)		0.0068	
86:04:0000001:ЗУ17(8)		0.0044	
86:04:0000001:ЗУ17(9)		0.0044	
86:04:0000001:ЗУ17(10)		0.0024	
86:04:0000001:ЗУ17(11)		0.0001	
	ИТОГО	0.4297	
86:04:0000001:ЗУ18(1)	Сети нефтегазосборные к.355 - т.вр.к.54 (Нефтепровод к.355 т.69)	0.7068	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ18(2)		0.3490	
86:04:0000001:ЗУ18(3)		0.3187	
86:04:0000001:ЗУ18(4)		0.2973	
86:04:0000001:ЗУ18(5)		0.0667	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ18(6)		0.0109	
86:04:0000001:ЗУ18(7)		0.0042	
	ИТОГО	1.7536	
86:04:0000001:ЗУ19(1)	Сети нефтегазосборные к.402 - т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от куста 402 до т.вр.1.22)	0.6002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(2)		0.2416	
86:04:0000001:ЗУ19(3)		0.1962	
86:04:0000001:ЗУ19(4)		0.0822	
86:04:0000001:ЗУ19(5)		0.0727	
86:04:0000001:ЗУ19(6)		0.0470	
86:04:0000001:ЗУ19(7)		0.0384	
86:04:0000001:ЗУ19(8)		0.0332	
86:04:0000001:ЗУ19(9)		0.0318	
86:04:0000001:ЗУ19(10)		0.0283	
86:04:0000001:ЗУ19(11)		0.0193	
86:04:0000001:ЗУ19(12)		0.0164	
86:04:0000001:ЗУ19(13)		0.0110	
86:04:0000001:ЗУ19(14)		0.0103	
86:04:0000001:ЗУ19(15)		0.0050	
86:04:0000001:ЗУ19(16)		0.0026	
86:04:0000001:ЗУ19(17)		0.0022	
86:04:0000001:ЗУ19(18)		0.0012	
86:04:0000001:ЗУ19(19)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ19(20)		0.0008	
86:04:0000001:ЗУ19(21)		0.0007	
	ИТОГО	1.4420	
86:04:0000001:ЗУ20(1)	Сети нефтегазосборные к.414 – т.вр.1.24 (Трасса нефтесбора от куста №414)	0.4213	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(2)		0.3953	
86:04:0000001:ЗУ20(3)		0.2715	
86:04:0000001:ЗУ20(4)		0.0074	
86:04:0000001:ЗУ20(5)		0.0037	
86:04:0000001:ЗУ20(6)		0.0024	
86:04:0000001:ЗУ20(7)		0.0018	
86:04:0000001:ЗУ20(8)		0.0015	
86:04:0000001:ЗУ20(9)		0.0011	
86:04:0000001:ЗУ20(10)		0.0010	
86:04:0000001:ЗУ20(11)		0.0006	
86:04:0000001:ЗУ20(12)		0.0004	
	ИТОГО	1.1080	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ21(1)	Сети нефтегазосборные к.417 – т.вр.к.416 (Нефтесбор от куста скважин 417)	0.8650	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(2)		0.7804	
86:04:0000001:ЗУ21(3)		0.3304	
86:04:0000001:ЗУ21(4)		0.2814	
86:04:0000001:ЗУ21(5)		0.2748	
86:04:0000001:ЗУ21(6)		0.1979	
86:04:0000001:ЗУ21(7)		0.0354	
86:04:0000001:ЗУ21(8)		0.0160	
86:04:0000001:ЗУ21(9)		0.0149	
86:04:0000001:ЗУ21(10)		0.0117	
86:04:0000001:ЗУ21(11)		0.0014	
86:04:0000001:ЗУ21(12)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ21(13)		0.0008	
86:04:0000001:ЗУ21(14)		0.0006	
	ИТОГО	2.8116	
86:04:0000001:ЗУ22(1)	Сети нефтегазосборные к.73а – т.вр.1.33 (Нефтесбор от куста скв.73а до точки врезки 1.33)	1.6205	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(2)		0.3863	
86:04:0000001:ЗУ22(3)		0.2775	
86:04:0000001:ЗУ22(4)		0.0757	
86:04:0000001:ЗУ22(5)		0.0552	
86:04:0000001:ЗУ22(6)		0.0261	
86:04:0000001:ЗУ22(7)		0.0216	
86:04:0000001:ЗУ22(8)		0.0197	
86:04:0000001:ЗУ22(9)		0.0171	
86:04:0000001:ЗУ22(10)		0.0119	
86:04:0000001:ЗУ22(11)		0.0064	
86:04:0000001:ЗУ22(12)		0.0047	
86:04:0000001:ЗУ22(13)		0.0010	
	ИТОГО	2.5237	
86:04:0000001:ЗУ23(1)	Сети нефтегазосборные от к.403, к.413 до т.вр.1.22 (Трасса нефтесбора от к.скважин 403 до т.вр.1.22)	1.9160	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(2)		1.1188	
86:04:0000001:ЗУ23(3)		0.9277	
86:04:0000001:ЗУ23(4)		0.3934	
86:04:0000001:ЗУ23(5)		0.3052	
86:04:0000001:ЗУ23(6)		0.2684	
86:04:0000001:ЗУ23(7)		0.2609	
86:04:0000001:ЗУ23(8)		0.2086	
86:04:0000001:ЗУ23(9)		0.1522	
86:04:0000001:ЗУ23(10)		0.1164	
86:04:0000001:ЗУ23(11)		0.0863	
86:04:0000001:ЗУ23(12)		0.0752	
86:04:0000001:ЗУ23(13)		0.0556	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ23(14)		0.0489	
86:04:0000001:ЗУ23(15)		0.0459	
86:04:0000001:ЗУ23(16)		0.0414	
86:04:0000001:ЗУ23(17)		0.0318	
86:04:0000001:ЗУ23(18)		0.0117	
86:04:0000001:ЗУ23(19)		0.0093	
86:04:0000001:ЗУ23(20)		0.0069	
86:04:0000001:ЗУ23(21)		0.0063	
86:04:0000001:ЗУ23(22)		0.0045	
86:04:0000001:ЗУ23(23)		0.0030	
86:04:0000001:ЗУ23(24)		0.0022	
86:04:0000001:ЗУ23(25)		0.0021	
86:04:0000001:ЗУ23(26)		0.0005	
	ИТОГО	6.0992	
86:04:0000001:ЗУ24(1)	Сети нефтегазосборные от к.85, к.84, к.18р до т.вр.76 (Трасса нефтепровода от куста скважин 85 до т.вр.76)	1.0244	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(2)		0.8733	
86:04:0000001:ЗУ24(3)		0.3472	
86:04:0000001:ЗУ24(4)		0.2735	
86:04:0000001:ЗУ24(5)		0.1970	
86:04:0000001:ЗУ24(6)		0.1222	
86:04:0000001:ЗУ24(7)		0.0845	
86:04:0000001:ЗУ24(8)		0.0818	
86:04:0000001:ЗУ24(9)		0.0759	
86:04:0000001:ЗУ24(10)		0.0742	
86:04:0000001:ЗУ24(11)		0.0501	
86:04:0000001:ЗУ24(12)		0.0445	
86:04:0000001:ЗУ24(13)		0.0357	
86:04:0000001:ЗУ24(14)		0.0275	
86:04:0000001:ЗУ24(15)		0.0247	
86:04:0000001:ЗУ24(16)		0.0214	
86:04:0000001:ЗУ24(17)		0.0201	
86:04:0000001:ЗУ24(18)		0.0201	
86:04:0000001:ЗУ24(19)		0.0200	
86:04:0000001:ЗУ24(20)		0.0159	
86:04:0000001:ЗУ24(21)		0.0149	
86:04:0000001:ЗУ24(22)		0.0131	
86:04:0000001:ЗУ24(23)		0.0109	
86:04:0000001:ЗУ24(24)		0.0098	
86:04:0000001:ЗУ24(25)		0.0085	
86:04:0000001:ЗУ24(26)		0.0081	
86:04:0000001:ЗУ24(27)		0.0062	
86:04:0000001:ЗУ24(28)		0.0043	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ24(29)		0.0037	
86:04:0000001:ЗУ24(30)		0.0033	
86:04:0000001:ЗУ24(31)		0.0029	
86:04:0000001:ЗУ24(32)		0.0028	
86:04:0000001:ЗУ24(33)		0.0012	
86:04:0000001:ЗУ24(34)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ24(35)		0.0008	
86:04:0000001:ЗУ24(36)		0.0005	
	ИТОГО	3.5259	
86:04:0000001:ЗУ25(1)	Сети нефтегазосборные от куста 27 до т.вр.36 (Нефтесборный трубопровод от куста 27 до т.вр.36)	1.3050	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ25(2)		0.9408	
86:04:0000001:ЗУ25(3)		0.0173	
86:04:0000001:ЗУ25(4)		0.0115	
86:04:0000001:ЗУ25(5)		0.0101	
86:04:0000001:ЗУ25(6)		0.0098	
86:04:0000001:ЗУ25(7)		0.0013	
86:04:0000001:ЗУ25(8)		0.0009	
86:04:0000001:ЗУ25(9)		0.0001	
	ИТОГО	2.2968	
86:04:0000001:ЗУ26(1)	Сети нефтегазосборные от разведки 156р до к.615 (Нефтесбор от 156р-к.615)	0.3595	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(2)		0.1595	
86:04:0000001:ЗУ26(3)		0.0491	
86:04:0000001:ЗУ26(4)		0.0132	
	ИТОГО	0.5813	
86:04:0000001:ЗУ27(1)	Сети нефтегазосборные от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2 (Трасса нефтепровода от т.вр. 1.22 до т.вр. 1.2); Сети нефтегазосборные к.374 - т.вр.1.2 (Нефтепровод к.374-т.8)	3.3521	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(2)		0.3851	
86:04:0000001:ЗУ27(3)		0.3478	
86:04:0000001:ЗУ27(4)		0.1674	
86:04:0000001:ЗУ27(5)		0.1630	
86:04:0000001:ЗУ27(6)		0.1259	
86:04:0000001:ЗУ27(7)		0.1194	
86:04:0000001:ЗУ27(8)		0.1183	
86:04:0000001:ЗУ27(9)		0.1166	
86:04:0000001:ЗУ27(10)		0.0780	
86:04:0000001:ЗУ27(11)		0.0716	
86:04:0000001:ЗУ27(12)		0.0561	
86:04:0000001:ЗУ27(13)		0.0488	
86:04:0000001:ЗУ27(14)		0.0344	
86:04:0000001:ЗУ27(15)		0.0314	
86:04:0000001:ЗУ27(16)		0.0313	
86:04:0000001:ЗУ27(17)		0.0302	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ27(18)		0.0145	
86:04:0000001:ЗУ27(19)		0.0127	
86:04:0000001:ЗУ27(20)		0.0096	
86:04:0000001:ЗУ27(21)		0.0067	
86:04:0000001:ЗУ27(22)		0.0046	
	ИТОГО	5.3255	
86:04:0000001:ЗУ28(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.1.2-т.вр.1.11 (Нефтесбор от к.374 т.в. 1.2 до к.скв.611 т.в 1.11)	1.0959	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(2)		0.8904	
86:04:0000001:ЗУ28(3)		0.7660	
86:04:0000001:ЗУ28(4)		0.6581	
86:04:0000001:ЗУ28(5)		0.5735	
86:04:0000001:ЗУ28(6)		0.3992	
86:04:0000001:ЗУ28(7)		0.3344	
86:04:0000001:ЗУ28(8)		0.2383	
86:04:0000001:ЗУ28(9)		0.2035	
86:04:0000001:ЗУ28(10)		0.1906	
86:04:0000001:ЗУ28(11)		0.1622	
86:04:0000001:ЗУ28(12)		0.1002	
86:04:0000001:ЗУ28(13)		0.0631	
86:04:0000001:ЗУ28(14)		0.0577	
86:04:0000001:ЗУ28(15)		0.0495	
86:04:0000001:ЗУ28(16)		0.0408	
86:04:0000001:ЗУ28(17)		0.0238	
86:04:0000001:ЗУ28(18)		0.0182	
86:04:0000001:ЗУ28(19)		0.0140	
86:04:0000001:ЗУ28(20)		0.0135	
86:04:0000001:ЗУ28(21)		0.0134	
86:04:0000001:ЗУ28(22)		0.0062	
86:04:0000001:ЗУ28(23)		0.0032	
86:04:0000001:ЗУ28(24)		0.0025	
86:04:0000001:ЗУ28(25)		0.0007	
86:04:0000001:ЗУ28(26)		0.0007	
86:04:0000001:ЗУ28(27)		0.0004	
86:04:0000001:ЗУ28(28)		0.0001	
	ИТОГО	5.9201	
86:04:0000001:ЗУ29(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.24 – т.вр.59 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51)	2.2415	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ29(2)		1.0402	
86:04:0000001:ЗУ29(3)		1.0042	
86:04:0000001:ЗУ29(4)		0.9383	
86:04:0000001:ЗУ29(5)		0.8425	
86:04:0000001:ЗУ29(6)		0.7667	
86:04:0000001:ЗУ29(7)		0.5330	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ29(8)		0.4840	
86:04:0000001:ЗУ29(9)		0.3491	
86:04:0000001:ЗУ29(10)		0.2994	
86:04:0000001:ЗУ29(11)		0.2929	
86:04:0000001:ЗУ29(12)		0.2026	
86:04:0000001:ЗУ29(13)		0.1386	
86:04:0000001:ЗУ29(14)		0.1246	
86:04:0000001:ЗУ29(15)		0.1142	
86:04:0000001:ЗУ29(16)		0.0744	
86:04:0000001:ЗУ29(17)		0.0573	
86:04:0000001:ЗУ29(18)		0.0438	
86:04:0000001:ЗУ29(19)		0.0416	
86:04:0000001:ЗУ29(20)		0.0377	
86:04:0000001:ЗУ29(21)		0.0366	
86:04:0000001:ЗУ29(22)		0.0363	
86:04:0000001:ЗУ29(23)		0.0323	
86:04:0000001:ЗУ29(24)		0.0311	
86:04:0000001:ЗУ29(25)		0.0191	
86:04:0000001:ЗУ29(26)		0.0179	
86:04:0000001:ЗУ29(27)		0.0170	
86:04:0000001:ЗУ29(28)		0.0168	
86:04:0000001:ЗУ29(29)		0.0163	
86:04:0000001:ЗУ29(30)		0.0161	
86:04:0000001:ЗУ29(31)		0.0147	
86:04:0000001:ЗУ29(32)		0.0118	
86:04:0000001:ЗУ29(33)		0.0115	
86:04:0000001:ЗУ29(34)		0.0108	
86:04:0000001:ЗУ29(35)		0.0084	
86:04:0000001:ЗУ29(36)		0.0080	
86:04:0000001:ЗУ29(37)		0.0078	
86:04:0000001:ЗУ29(38)		0.0061	
86:04:0000001:ЗУ29(39)		0.0055	
86:04:0000001:ЗУ29(40)		0.0053	
86:04:0000001:ЗУ29(41)		0.0052	
86:04:0000001:ЗУ29(42)		0.0051	
86:04:0000001:ЗУ29(43)		0.0039	
86:04:0000001:ЗУ29(44)		0.0033	
86:04:0000001:ЗУ29(45)		0.0032	
86:04:0000001:ЗУ29(46)		0.0016	
86:04:0000001:ЗУ29(47)		0.0016	
86:04:0000001:ЗУ29(48)		0.0013	
86:04:0000001:ЗУ29(49)		0.0012	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
	ИТОГО	9.9824	
86:04:0000001:ЗУ30(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4)	0.5787	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ30(2)		0.4236	
86:04:0000001:ЗУ30(3)		0.3704	
86:04:0000001:ЗУ30(4)		0.2669	
86:04:0000001:ЗУ30(5)		0.1590	
86:04:0000001:ЗУ30(6)		0.1267	
86:04:0000001:ЗУ30(7)		0.1262	
86:04:0000001:ЗУ30(8)		0.0922	
86:04:0000001:ЗУ30(9)		0.0892	
86:04:0000001:ЗУ30(10)		0.0874	
86:04:0000001:ЗУ30(11)		0.0808	
86:04:0000001:ЗУ30(12)		0.0760	
86:04:0000001:ЗУ30(13)		0.0740	
86:04:0000001:ЗУ30(14)		0.0672	
86:04:0000001:ЗУ30(15)		0.0379	
86:04:0000001:ЗУ30(16)		0.0285	
86:04:0000001:ЗУ30(17)		0.0226	
86:04:0000001:ЗУ30(18)		0.0216	
86:04:0000001:ЗУ30(19)		0.0202	
86:04:0000001:ЗУ30(20)		0.0198	
86:04:0000001:ЗУ30(21)		0.0174	
86:04:0000001:ЗУ30(22)		0.0169	
86:04:0000001:ЗУ30(23)		0.0140	
86:04:0000001:ЗУ30(24)		0.0134	
86:04:0000001:ЗУ30(25)		0.0133	
86:04:0000001:ЗУ30(26)		0.0113	
86:04:0000001:ЗУ30(27)		0.0081	
86:04:0000001:ЗУ30(28)		0.0076	
86:04:0000001:ЗУ30(29)		0.0070	
86:04:0000001:ЗУ30(30)		0.0050	
86:04:0000001:ЗУ30(31)		0.0046	
86:04:0000001:ЗУ30(32)		0.0035	
86:04:0000001:ЗУ30(33)		0.0034	
86:04:0000001:ЗУ30(34)		0.0022	
86:04:0000001:ЗУ30(35)		0.0018	
86:04:0000001:ЗУ30(36)		0.0014	
86:04:0000001:ЗУ30(37)		0.0013	
86:04:0000001:ЗУ30(38)		0.0006	
86:04:0000001:ЗУ30(39)		0.0006	
86:04:0000001:ЗУ30(40)		0.0003	
	ИТОГО	2.9026	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ31(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.45 – ДНС-4 (Нефтепровод т.52 ДНС-4); Водовод высоконапорный БКНС-11-распр.гребенка (Выс водовод КНС-11-КНС-10); Низконапорный водовод т.вр.БКНС-11-т.вр.Н-11	5.8921	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ31(2)		2.3166	
86:04:0000001:ЗУ31(3)		0.9015	
86:04:0000001:ЗУ31(4)		0.1029	
86:04:0000001:ЗУ31(5)		0.0942	
86:04:0000001:ЗУ31(6)		0.0837	
86:04:0000001:ЗУ31(7)		0.0688	
86:04:0000001:ЗУ31(8)		0.0487	
86:04:0000001:ЗУ31(9)		0.0381	
86:04:0000001:ЗУ31(10)		0.0379	
86:04:0000001:ЗУ31(11)		0.0233	
86:04:0000001:ЗУ31(12)		0.0157	
86:04:0000001:ЗУ31(13)		0.0147	
86:04:0000001:ЗУ31(14)		0.0047	
86:04:0000001:ЗУ31(15)		0.0008	
86:04:0000001:ЗУ31(16)		0.0002	
	ИТОГО	9.6439	
86:04:0000001:ЗУ32(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.59 – т.вр.45 (Нефтепровод т.вр.24 т. 51)	2.0723	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ32(2)		1.5013	
86:04:0000001:ЗУ32(3)		1.2767	
86:04:0000001:ЗУ32(4)		0.5726	
86:04:0000001:ЗУ32(5)		0.5217	
86:04:0000001:ЗУ32(6)		0.4469	
86:04:0000001:ЗУ32(7)		0.4395	
86:04:0000001:ЗУ32(8)		0.3774	
86:04:0000001:ЗУ32(9)		0.2298	
86:04:0000001:ЗУ32(10)		0.2279	
86:04:0000001:ЗУ32(11)		0.1240	
86:04:0000001:ЗУ32(12)		0.0450	
86:04:0000001:ЗУ32(13)		0.0306	
86:04:0000001:ЗУ32(14)		0.0283	
86:04:0000001:ЗУ32(15)		0.0265	
86:04:0000001:ЗУ32(16)		0.0239	
86:04:0000001:ЗУ32(17)		0.0205	
86:04:0000001:ЗУ32(18)		0.0197	
86:04:0000001:ЗУ32(19)		0.0162	
86:04:0000001:ЗУ32(20)		0.0133	
86:04:0000001:ЗУ32(21)		0.0131	
86:04:0000001:ЗУ32(22)		0.0097	
86:04:0000001:ЗУ32(23)		0.0073	
86:04:0000001:ЗУ32(24)		0.0025	
	ИТОГО	8.0467	

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ33(1)	Сети нефтегазосборные т.вр.к.416 – т.вр.к.403 (Нефтесбор с к.скв.417)	0.3330	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(2)		0.2473	
86:04:0000001:ЗУ33(3)		0.1082	
86:04:0000001:ЗУ33(4)		0.1037	
86:04:0000001:ЗУ33(5)		0.0561	
86:04:0000001:ЗУ33(6)		0.0238	
86:04:0000001:ЗУ33(7)		0.0181	
86:04:0000001:ЗУ33(8)		0.0172	
86:04:0000001:ЗУ33(9)		0.0163	
86:04:0000001:ЗУ33(10)		0.0075	
86:04:0000001:ЗУ33(11)		0.0074	
86:04:0000001:ЗУ33(12)		0.0046	
86:04:0000001:ЗУ33(13)		0.0013	
86:04:0000001:ЗУ33(14)		0.0009	
	ИТОГО	0.9454	
	ВСЕГО	107.6683	

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

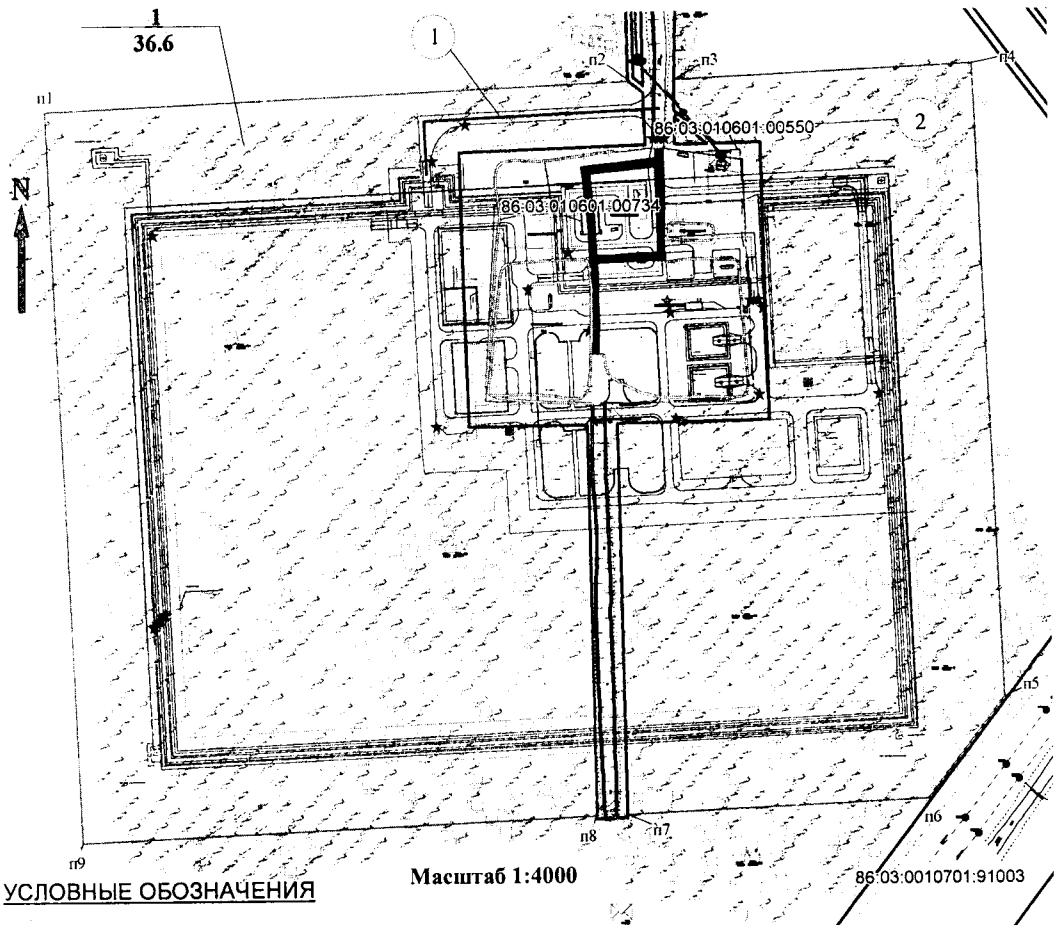
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.



Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Масштаб 1:4000

-Граница зоны планируемого размещения линейных объектов (красные линии)

1 -Номер линейного объекта

86:03:010601:00550 - кадастровый номер земельного участка

1
36.6 га -Номер зоны планируемого размещения объектов,площадь зоны размещения

——— - ось проектируемой автодороги

——— - ось проектируемой ВЛ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	"Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов"

Экспликация проектируемых объектов

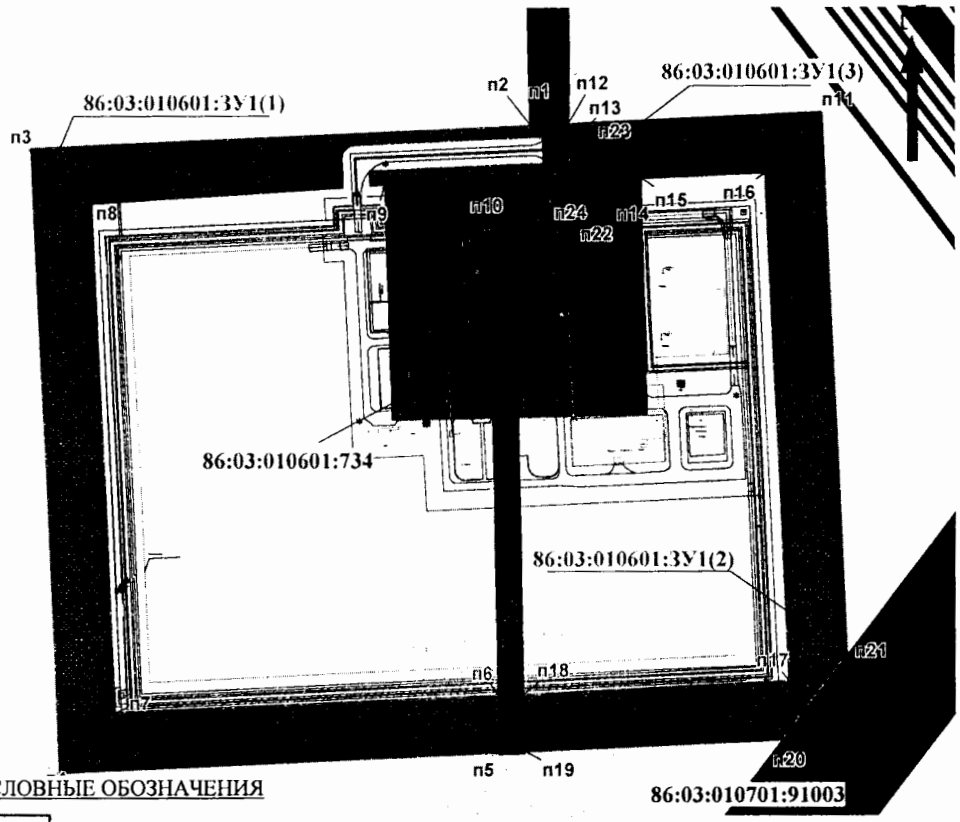
№ п/п	Перечень объектов
1	Автодорога
2	Вл 6 кВ

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Лист 1из 1

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:4500

Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница проектируемого нового земельного участка
- граница земельного участка, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- охранная зона проектируемого линейного объекта

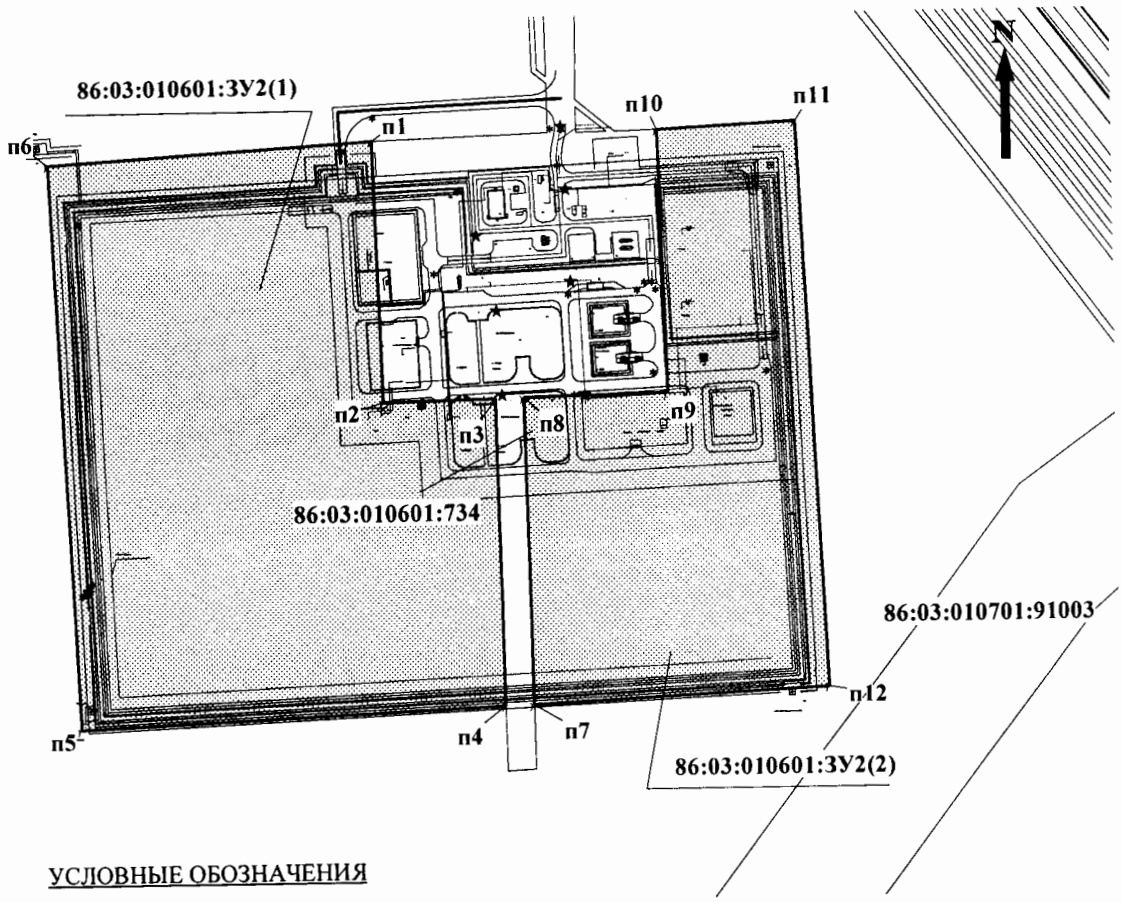
86:03:010601:ЗУ2(2) - номер формируемого многоконтурного земельного участка

86:03:010601:734 - номер существующего земельного участка

• п1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

——— - ось проетируемой автодороги

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница проектируемого нового земельного участка
- граница земельного участка, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- охранная зона проектируемого линейного объекта

86:03:010601:ЗУ2(2) - номер формируемого многоконтурного земельного участка

86:03:010601:734 - номер существующего земельного участка

• **п1** - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

——— - ось проетируемой автодороги

Каталог координат угловых точек границ земельного участка

:ЗУ1(3)		
№ п/п	**X**	**Y**
п1	942015,76	3564895,92
п2	942024,04	3564885,84
п3	942004,67	3564454,18
п4	941466,02	3564478,42
п5	941483,40	3564857,63
п6	941533,00	3564856,77
п7	941518,25	3564526,10
п8	941956,97	3564506,36
п9	941972,57	3564759,45
п10	941976,89	3564896,77
п11	942035,38	3565136,58
п12	942025,53	3564918,64
п13	942002,58	3564918,25
п14	941977,79	3564948,46
п15	941978,37	3564981,86
п16	941983,19	3565088,89
п17	941544,97	3565108,61
п18	941533,30	3564879,10
п19	941484,43	3564879,97
п20	941494,56	3565100,96
п21	941569,45	3565157,55
п22	941977,67	3564942,31
п23	941997,32	3564918,39
п24	941977,25	3564918,81

:ЗУ2(2)		
№ п/п	**X**	**Y**
п1	941 972,57	3 564 759,45
п2	941 770,22	3 564 765,31
п3	941 771,65	3 564 852,60
п4	941 533,00	3 564 856,77
п5	941 518,25	3 564 526,10
п6	941 956,97	3 564 506,36
п7	941 533,30	3 564 879,10
п8	941 772,48	3 564 874,90
п9	941 774,54	3 564 986,69
п10	941 978,37	3 564 981,86
п11	941 983,19	3 565 088,89
п12	941 544,97	3 565 108,61

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Юры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

N	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0							

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югра от 15 апреля 2016 № 217-П «О подготовке документации по планировки территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя -юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

Кадастровый номер земельного участка: отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка: Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 45

Площадь земельного участка:36,6 га.

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства): в соответствии с чертежом

План подготовлен: Гладков В.И. –Главный инженер проекта

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации),

_____ _____ _____

(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

М.П.

Предоставлен: ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***

(Наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

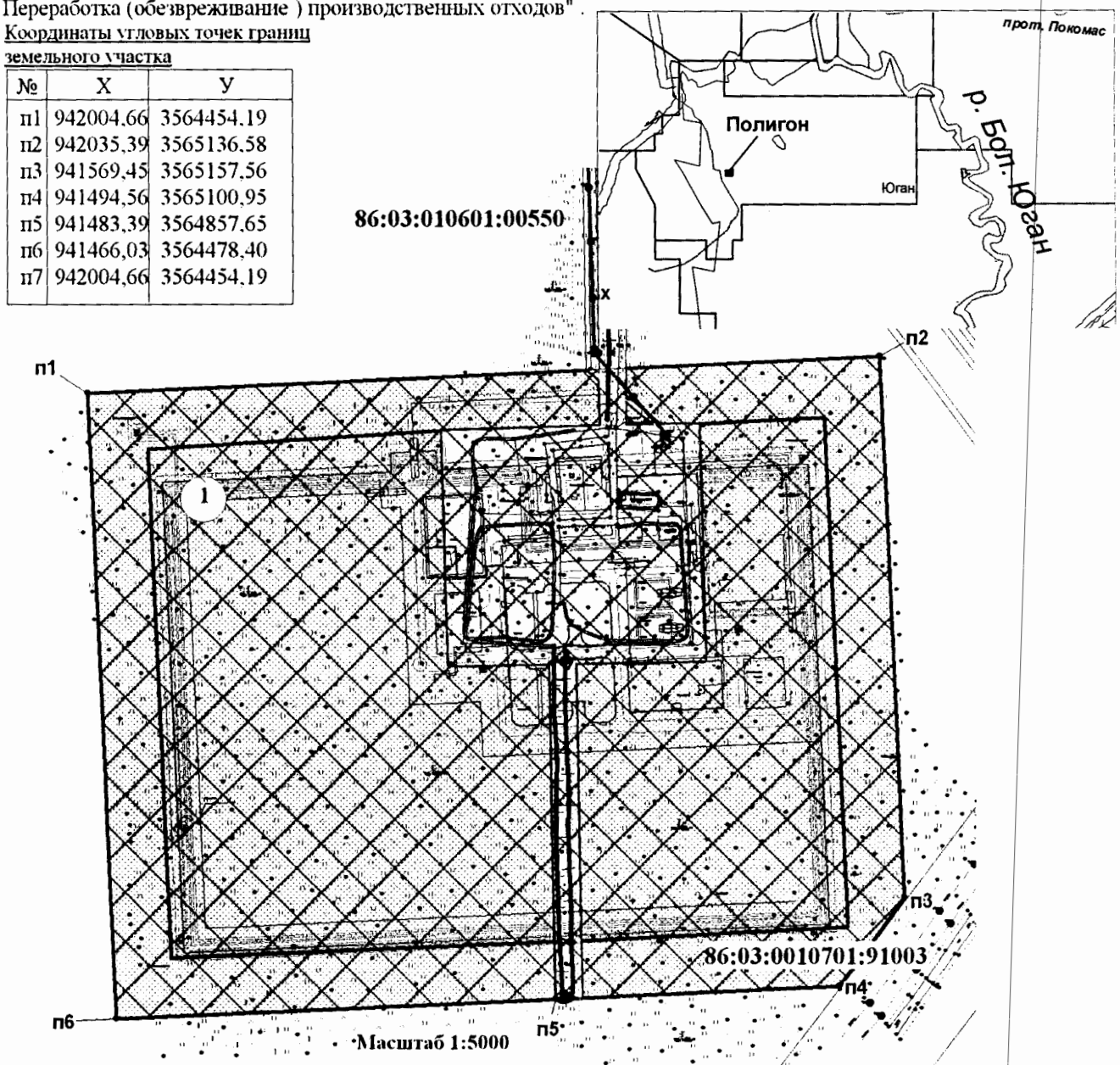
Утвержден: _____

(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка:
"Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов" .

Координаты угловых точек границ земельного участка

№	X	У
п1	942004,66	3564454,19
п2	942035,39	3565136,58
п3	941569,45	3565157,56
п4	941494,56	3565100,95
п5	941483,39	3564857,65
п6	941466,03	3564478,40
п7	942004,66	3564454,19



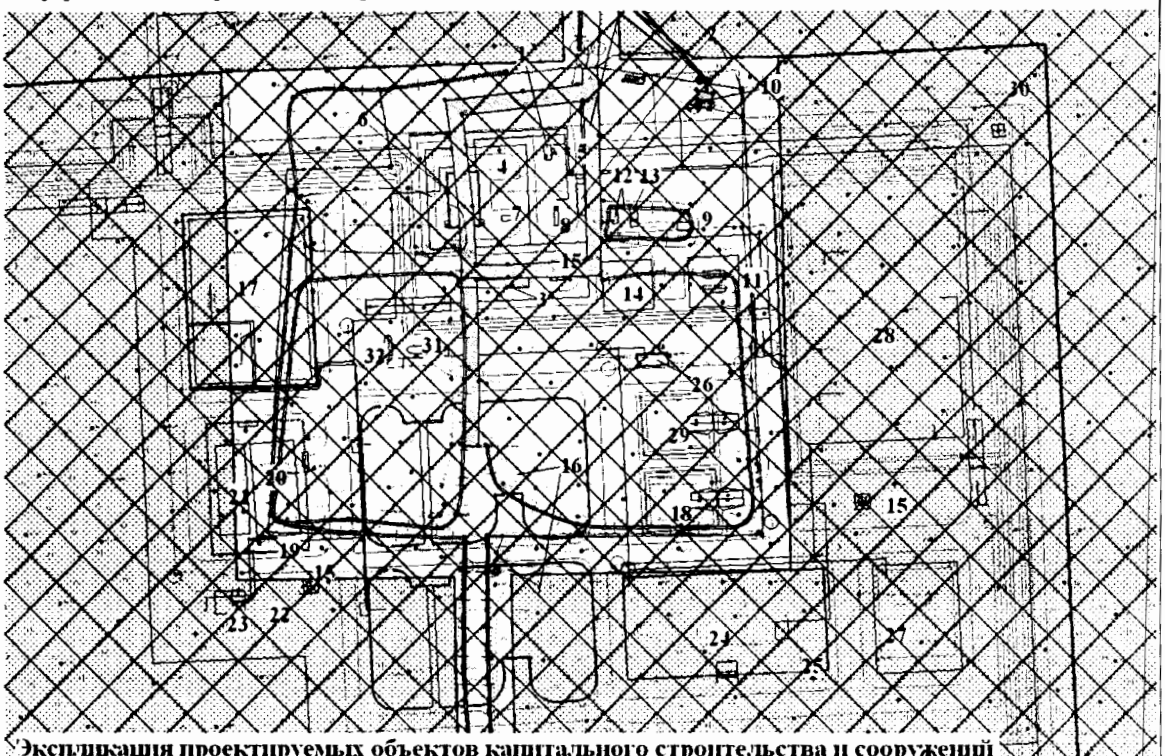
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница нового проектируемого земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного лесного реестра,ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- 1 — номер земельного участка
- п1 — поворотная точка границы земельного участка

Площадь земельного участка : 36,6 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштебе 1:500, выполненной в июне 2015 г. ООО "Горизонт"
Чертеж градостроиельного плана земельного участка разработан в сентябре 2016 г. ООО "Обьнефтепроект"
Экспликация проектируемых объектов капитального строительства и сооружений представлена на Листе 2

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования объекта: "Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов" .



Экспликация проектируемых объектов капитального строительства и сооружений

1	КПП с весовой
2	Весы автомобильные переносные ВСА
3	Временная стоянка спецтехники, S=336м2
4	Биотуалет
5	Шлагбаум механический STOLZ
6	Операторная
7	Емкость для сбора хозяйственно-бытовых стоков, V=12.5м3
8	Блок-бокс обогрева персонала
9	Площадка для контейнера мусора (ТБО), S=12м2
10	КТПК
11	Резервуар противопожарного запаса воды, V=63м3
12	Блок-бокс пожарного инвентаря
13	Блок-бокс рабочего инвентаря
14	Площадка для стоянки противопожарной техники
15	Прожекторная мачта с молниеотводом
16	Шламонакопитель №1-3, V=7500м3
17	Шламонакопитель для нефтесод. отходов
18	Площадка для замазученной ветоши S=450м2,V=20м3
19	Площадка с установкой "УЗГ-1М"
20	Площадка временного складирования исходного материала
21	Площадка временного хранения переработанного материала
22	Дренажная емкость
23	Емкость с топливом
24	Площадка для установки "Форсаж-2", S=3200м2
25	Установка "Форсаж-2"
26	Площадка пропарки и очистки спецмашин
27	Площадка для переработки бурового шлама
28	Площадка складирования готовой продукции, S=4895м2
29	Площадка для накопления ТБО S=450м2, V=20м3
30	Наблюдательная скважина
31	Дренажная емкость
32	Емкость для сбора жидкой фазы V=50м3

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:1000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **366000** кв.м.[2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:5000), выполненной 25.09.2016 г.

(дата)

Бикмухаметова Лилия Ильдаровна

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 25.09.2016 г. ООО «Обьнефтепроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительным планом не установлены

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
основные виды разрешенного использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено.

2.2.Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

Не имеется /
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1.Предельные (минимальные и(или)максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостроительного плана	1.Длина (метров)	2.Ширина (метров)	3.Полоса отчуждения	4.Охранные зоны	5.Площадь земельного участка (га)	6.Номер объекта капитального строительства	7.Размер (м)		8.Площадь объекта капитального строительства
							макс.	мин.	

2.2.2. Предельное количество этажей _-_или предельная высота зданий, строений, сооружений _-_ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка_-_%.

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

1 / ***КПП с весовой***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

2 / ***Весы автомобильные переносные ВСА***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

3 / ***Временная стоянка спец.техники, S=336м2***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

4 / ***Биотуалет***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

5 / ***Шлагбаум механический STOLZ***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

6 / ***Операторная***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

7 / ***Емкость для сбора хазяйственно-бытовых стоков, V=12.5м3***

(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
8	/	***Блок-бокс обогрева персонала***
9	/	***Площадка для контейнера мусора (ТБО), S=12м2***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
10	/	***КТПК***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
11	/	***Резервуар противопожарного запаса воды, V=63м3***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
12	/	***Блок-бокс пожарного инвентаря***
13	/	***Блок-бокс рабочего инвентаря***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
14	/	***Площадка для стоянки противопожарной техники***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
15	/	***Прожекторная мачта с молниеотводом***
16	/	***Шламонакопитель №1-3, V=7500м3***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
17	/	***Шламонакопитель для нефтесод. отходов***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
18	/	***Площадка для замазученной ветоши S=450м2,V=20м3***
19	/	***Площадка с установкой "УЗГ-1М"***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
20	/	***Площадка временного складирования исходного материала***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
21	/	***Площадка временного хранения переработанного материала***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
22	/	***Дренажная емкост***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
23	/	***Емкость с топливом***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
24	/	***Площадка для установки "Форсаж-2", S=3200м2***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
25	/	***Установка "Форсаж-2"***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
26	/	***Площадка пропарки и очистки спецмашин***

(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
27	/	***Площадка для переработки бурового шлама***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
28	/	***Площадка складирования готовой продукции, S=4895м2***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
29	/	***Площадка для накопления ТБО S=450м2, V=20м3***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
30	/	***Наблюдательная скважина***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
31	/	***Дренажная емкость***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
32	/	***Емкость для сбора жидкой фазы V=50м3***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	***Сложная конфигурация***		***36,6***		
Итого	-	-	***36,6***		

3.Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1 Объекты капитального строительства

Не имеются /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер отсутствует

технический паспорт объекта подготовлен

(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2 Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ *Не имеются* / -

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре

от

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

5.1. Технические условия на проектирование

5.2. Технические условия на электроснабжение ТУ № 152-2015 от 30.06.2015г. – 2 листа в 1 экз.;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Отсутствует

7. Иная информация (при наличии) *Отсутствует*

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора-
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»
_____ А.М. Пятаев
_____2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

1.	**Наименование объекта**
	Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти.
2.	**Географическое положение объекта**
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Сургутский район, Западно-Асомкинское месторождение.
3.	**Основание для проектирования**
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	**Заказчик**
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	**Разработчик проектной документации**
	Определяется в результате тендера.
6.	**Требования к проектной организации**
	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	**Вид строительства**
	Реконструкция
8.	**Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию**
	2015 -2016 год.
9.	**Стадия проектирования**
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	**Условия ввода в эксплуатацию**
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
11.	**Потребность в инженерных изысканиях**
	Согласно СП 47.13330.2012 с использованием выполненных ранее изысканий.
12.	**Требования по вариантной проработке и формированию ОТР**
	Не требуется.
13.	**Требования к выделению пусковых комплексов**
	Предусмотреть независимые этапы реконструкции обустройства полигона. 1 этап – ликвидация (рекультивация) объектов размещения отходов с проведением переработки накопленных отходов бурения. 2 этап – реконструкция полигона Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии выделенными этапами реконструкции. Этапы строительства (реконструкции) дополнительно согласовать с Заказчиком. <u>1 этап – ликвидация объекта:</u> I. – ПРЗ, с оформлением земельного участка для складирования готовой вторичной

	продукции (строительного материала образующегося в процессе переработки накопленного бурового шлама) в рекультивации объектов размещения отходов. II. – рекультивация объектов размещения отходов с применением вторичной продукции 2 этап реконструкции: оформление земельного участка под расширение территории полигона с учетом резервной площади, выполнение изыскания и разработка проектной и рабочей документации реконструкции Полигона на Западно-Асомкинском месторождении с учетом: ➢ переработка отходов бурения; ➢ переработка нефтешлама; ➢ утилизация нефтешлама; ➢ утилизация ТБО; ➢ площадки по переработке отходов бурения; ➢ площадки под временное складирование вторичной продукции; ➢ централизованной системы сбора жидкой фазы; ➢ емкости для сбора жидкой фазы.
14.	**Основные технико-экономические показатели объекта проектирования**
	Среднегодовое количество принимаемых на полигон отходов: 1. Буровой шлам – 15 тыс. $м^3$; 1.1 предусмотреть временное хранение бурового шлама из расчета накопления в течение периода в объеме 15 тыс. $м^3$, с последующей его переработкой на территории полигона; 1.2 площадка переработки отходов бурения (S-1 тыс.$м^2$), допустима погрешность площади площадки - 10%; 1.3 площадка по хранению вторичной продукции. 2. Нефтешлам – 3 тыс. $м^3$; 2.1. предусмотреть временное хранение нефтешлама, с последующей его переработкой на территории полигона; 3. Система сбора жидкой фазы. 4. Емкость для сбора жидкой фазы V- 50$м^3$. 5. Площадка под складирования замазученной (нефтезагрязненной) ветоши – 20 м3. 6. Бытовые отходы (отходы бумаги и картона) -20м3. 6.1 предусмотреть временное хранение, с последующей утилизацией на территории полигона. 7. Предусмотреть отсыпку резервной площади вторичной продукцией (строительным материалом, образующегося в процессе переработки отходов бурения), получаемой в ходе эксплуатации полигона.
15.	**Требования к техническим решениям**
	В карте для размещения бурового шлама, дополнительно к общему объему карты предусмотреть секцию (1/3 от общего объема) с возможностью перелива, отстоя и осветления жидкой фазы бурового шлама. Для карты под размещение жидкого нефтяного шлама предусмотреть сбор отстоянной жидкой фазы. Наличие производственных сооружений полигона определить в соответствии с действующими нормами по обустройству специализированных объектов.
16.	**Особые условия строительства**
	– Реконструкция; – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.
17.	**Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям**
	Не требуется.

18.	**Требования к режиму безопасности и гигиене труда**
	– Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации полигона» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды; – Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
19.	**Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»**
	Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработать в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 28.07.2012) "Об отходах производства и потребления"; Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.1.7.1322-03, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.
20.	**Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций**
	Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98, СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
21.	**Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**
	Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
22.	**Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов**
	Не требуется.
23.	**Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации**
	– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ; – Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; – Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;

	– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
24.	**Состав демонстрационных материалов**
	Не требуется.
25.	**Материалы, представляемые Заказчиком**
	Исходная проектная документация на существующий объект.
26.	**Срок выдачи проекта**
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
27.	**Срок выдачи тендерной документации**
	В течение 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
28.	**Количество экземпляров ПД/РД**
	– Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах; – В электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - 1 экземпляр.
29.	**Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов**
	– Представить опросные листы в формате Заказчика; – Проектные спецификации выдать дополнительно; – Сметную документацию выдать в электронном виде в формате Excel, и формате «Грандсмета» (расширение *.arp); – При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика; – В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования (предоставлять Заказчику на начальном этапе проектирования).
30.	**Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР**
	– Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации в ценах на 01.01.2001 года; – Исходные данные запросить отдельно.
31.	**Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД**
	– Согласовать проектные решения с Заказчиком, в т.ч. при выборе технологии по переработке отходов; – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией.
32.	**Особые условия**
	Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат 1963 года и Балтийской системе высот в формате MapInfo.
33.	**Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании**
	В соответствии с действующими Федеральными Законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
34.	**Перечень согласований с федеральными надзорными органами**
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации; – Получение положительного заключения Государственной экспертизы и Государственной экологической экспертизы РФ;

	– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
35.	**Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ**
	Не требуется.

Исполнитель:
руководитель гр.УОП отдела ООС В.А. Шмид

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническому заданию на проектирование
«Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений	(подпись)	Начальник Управления капитального строительства и ремонта объектов	(подпись)
Тухфатуллин И.Г.	"____"_____2015г.	Лещенко Е.В.	"____"_____2015г.
Начальник Аганского НГДУ	(подпись)	Главный маркшейдер	(подпись)
Коваленко С.В.	"____"_____2015г.	Новичков А.А.	"____"_____2015г.
Начальник службы производственного экологического контроля	(подпись)	Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды	(подпись)
Джафаров Ш.А.	"____"_____2015г.	Гортиков А.А.	"____"_____2015г.
Начальник отдела охраны окружающей среды	(подпись)	Начальник Управления «Сервис-Нефть»	(подпись)
Халиков П.Р.	"____"_____2015г.	Паливода Р.Б.	"____"_____2015г.

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ОТДЕЛ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Проспект Победы, д. 5, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628441
тел. (34643) 4-1-7-92, факс (34643) 4-10-45

07 07 2015 г. № 08/2-1033
На № _____ от ___ _____ 2015 г.

Директору
ООО «Обьнефтепроект»
А.С. Галушка

О предоставлении ТУ

Уважаемый Алексей Сергеевич!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение потребителей объекта ш. 05/14 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов», так же информацию необходимую для расчетов сетей 6кВ.

Приложение:
1.ТУ «152-2015 от 30.-6.2015г – 2 листа
2. Схема поопорная ВЛ-6кВ ф.№18604, ф.18607 от ПС 35/6кВ «№186» - 1 лист.
3. Однолинейная схема ПС 35/6кВ «№186» - 1лист.

С уважением,
начальник **С.Н. Бабкин**

Исп. П.Н.Мошин
Тел.43-977

ОТ:ЗО МНГ ТЕЛ:3466341157 01 ИЮЛ 2015 17:24 С.1

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-19-05, факс (34643) 4-11-57

Мошин Н.Н.
в работу
06.07.15

30 июня 2015 г. № СЭ-1428
На № ВС-3538 от 18 06 2015 г.

Бобкина СМ.
02.07.15

Заместителю начальника Управления - руководителю проектов капитального строительства
В. М. Солопову

О предоставлении ТУ

Уважаемый Василий Михайлович!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение по объекту ш. 349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов» и направляю необходимую информацию для расчетов сетей 6кВ.

Приложение:
1. ТУ №152-2015 от 30.06.2015г.- 2 листа в 1 экз.;
2. Схема поопорная ВЛ-6кВ ф. №№18604,18607 от ПС 35/6кВ «№186»- 1 листа в 1 экз.;
3. Однолинейная схема ПС 35/6кВ «№186»- 1 листа в 1 экз..

С уважением, **С. Ю. Мухин**

Исп.: Багинова И.Н.
Тел: 8(34643) 4-65-15

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Славнефть-Мегионнефтегаз»
Управление капитального строительства и ремонта объектов
Входящий № 7719
«03» 07 2015 г.

На письмо управления капитального строительства и ремонта объектов ОАО «СН-МНГ» №ВС-3538 от 18.06.2015 года сообщаю технические условия на электроснабжение по объекту ш.349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

Запрашиваемая мощность – 130 кВА. Напряжение – 6кВ.

1. Разработать проект электроснабжения по объекту ш.349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и ЭО ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на бумажном и электронном носителях.
4. Составить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.
5. Выполнить приёмо-сдаточные испытания электроустановки в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «МЭН».
6. Предоставить копию разрешения на допуск в эксплуатацию энергоустановки в Отделе энергетического надзора по ХМАО Северо-Уральского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в ООО «МЭН».
7. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
8. **Проектом предусмотреть:**
   - 8.1. ВЛ-6кВ на металлических опорах от точки подключения до проектируемой КТПН 6/0,4кВ. Технические характеристики ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ определить проектом.
   - 8.2. Точка подключения: оп. № 38 существующей ВЛ-6кВ Ф-18604 от ПС 35/6кВ «№186». При необходимости выполнить замену опоры в месте подключения.
   - 8.3. Проверочный расчёт электрооборудования ПС 35/6кВ «№186» с учётом существующих и проектируемых нагрузок в нормальном и аварийном режимах. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 8.4. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 8.5. Расчет напряжений в узлах электрической сети в нормальных и аварийных режимах.
   - 8.6. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 8.7. Расположение сооружений вне охранной зоны ЛЭП.
   - 8.8. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
   - 8.9. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
   - 8.10. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
   - 8.11. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
   - 8.12. Определение мест пересечения проектируемой ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

8.13. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение существующей и проектируемой ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

8.14. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемой ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ.

8.15. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПП 6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

8.16. КЛ-0,4кВ от проектируемой КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

8.17. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

8.18. Заземление электроприёмников, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

9. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

10. Срок действия настоящих ТУ – 6 месяцев.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Губернатор

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Западно-Асомкинского нефтяного месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 40 километрах от города Сургута.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов»	30,31	5,29	36,6
Итого			36,6

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
: ЗУ 1	10,64	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 2	20,67	Земли Лесного Фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию. Проектируемый объект является доотводом к существующему полигону.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

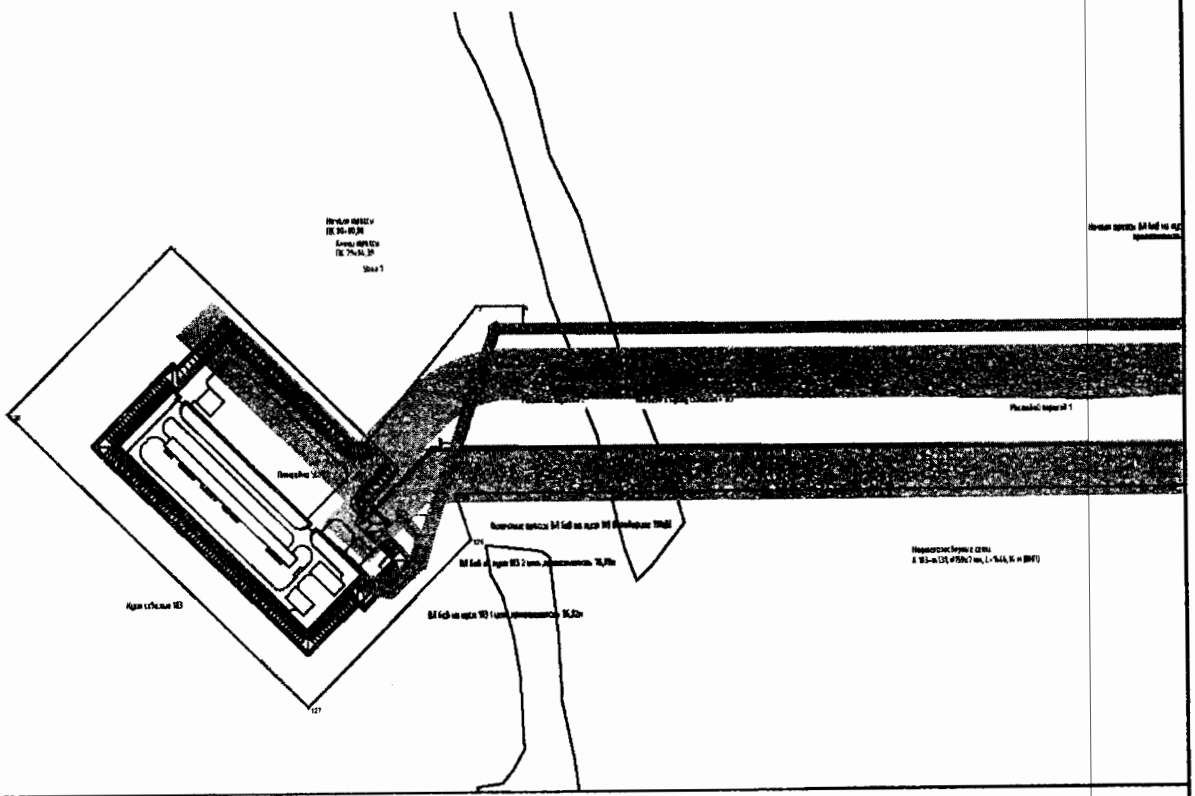
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения
«Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Охранная зона водовода

Охранная зона ВЛ

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

86:03:0053401:3:ЗУ7 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

86:03:000000 Обозначение кадастрового квартала

86:03:0000000 Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.1486-К.183

Демонтируемый **водовод**

Проектируемый кабель связи подземный

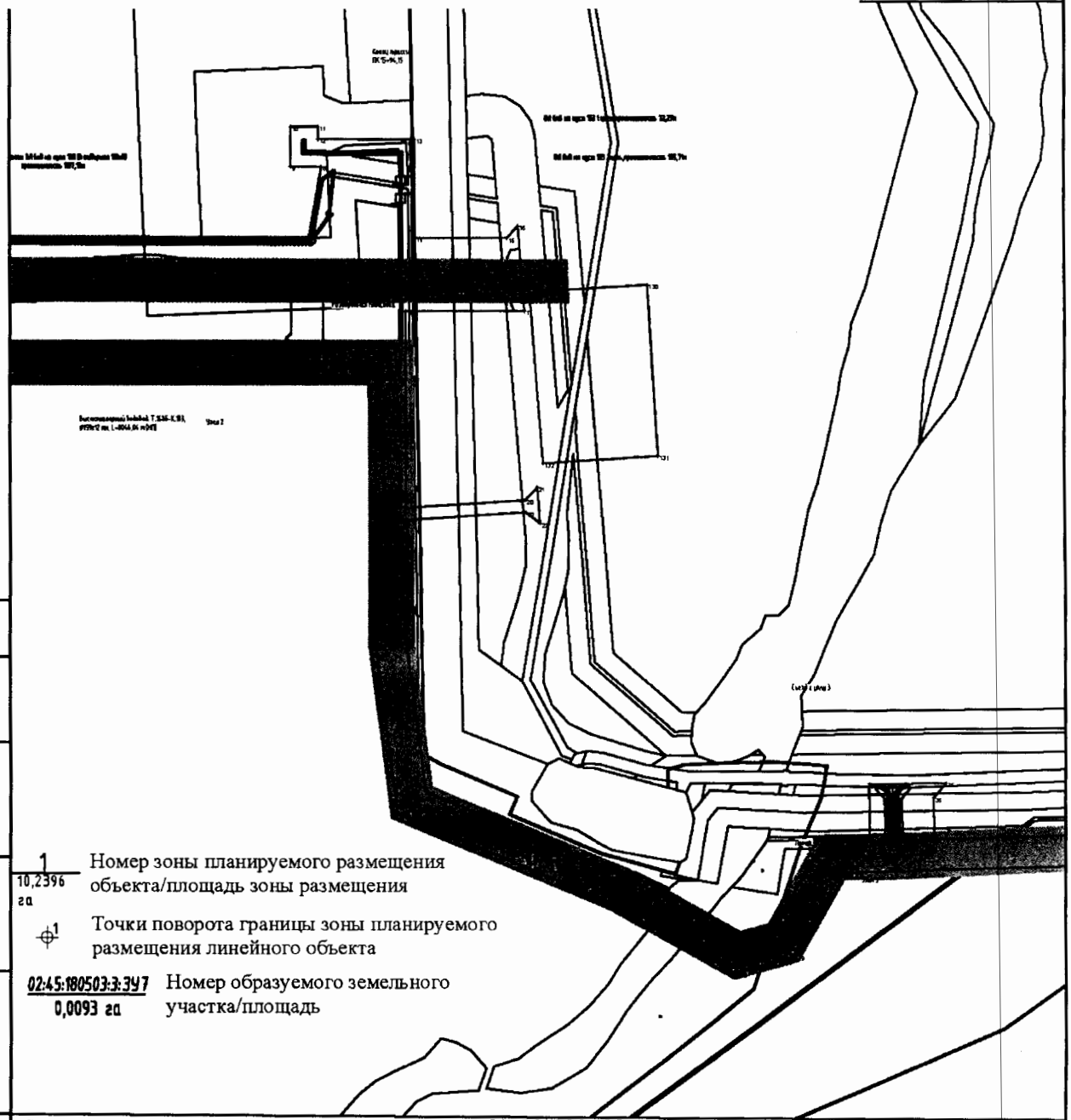
Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
регионального значения
«Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Охранная зона водовода

Охранная зона ВЛ

02:22:180503 Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый водовод

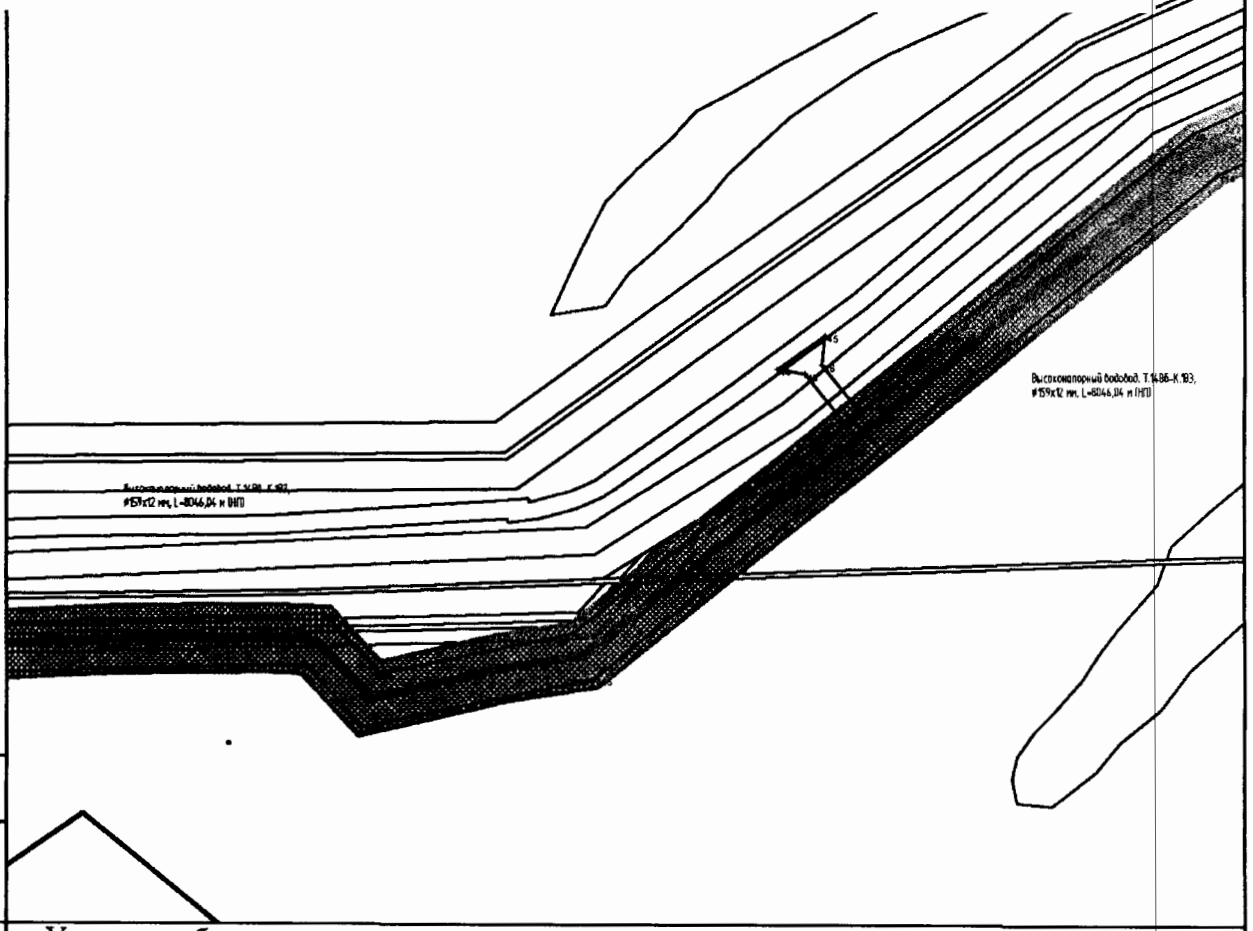
Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
«Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Охранная зона водовода

Охранная зона ВЛ

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый **водовод**

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

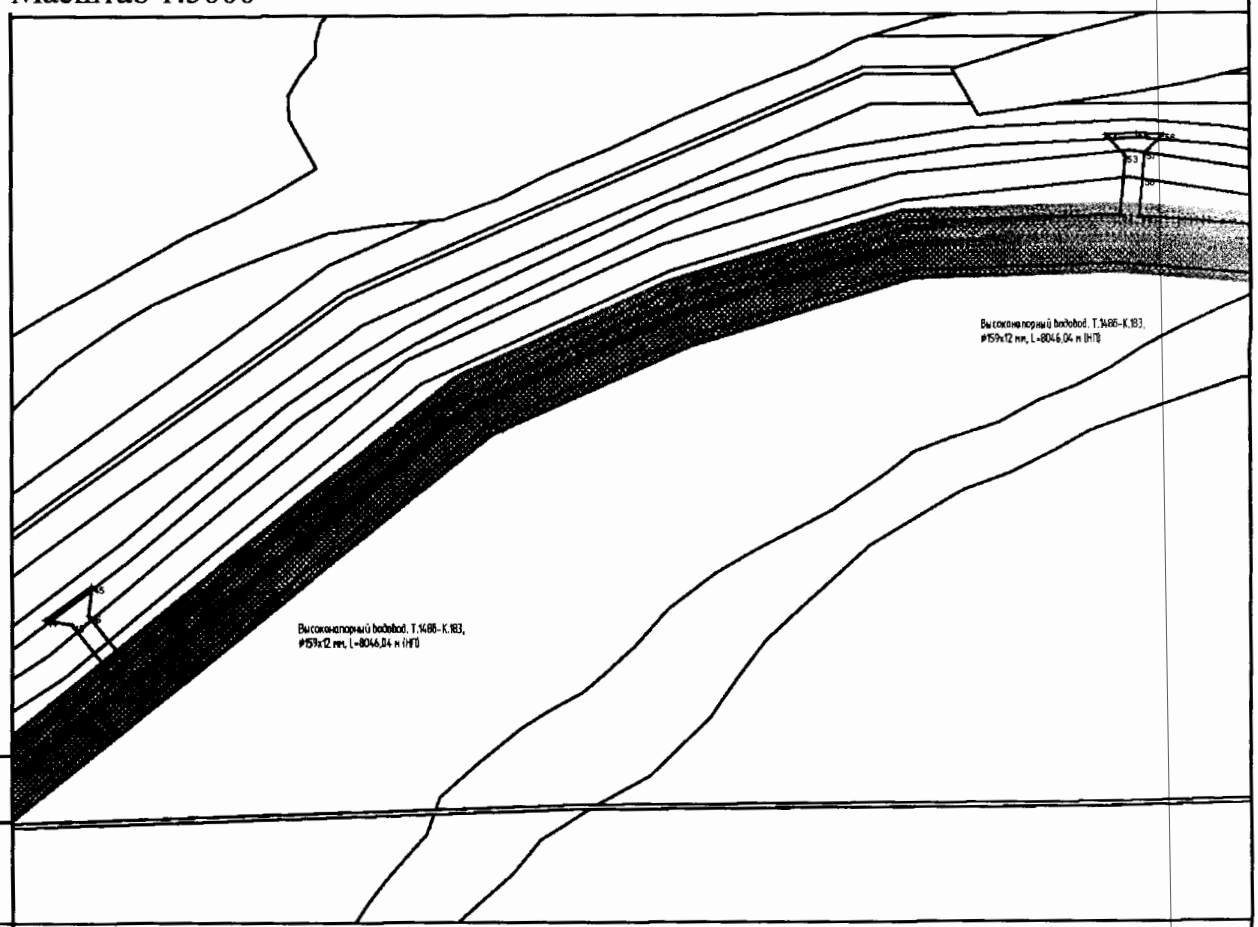
Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
«Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Охранная зона водовода

Охранная зона ВЛ

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый **водовод**

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

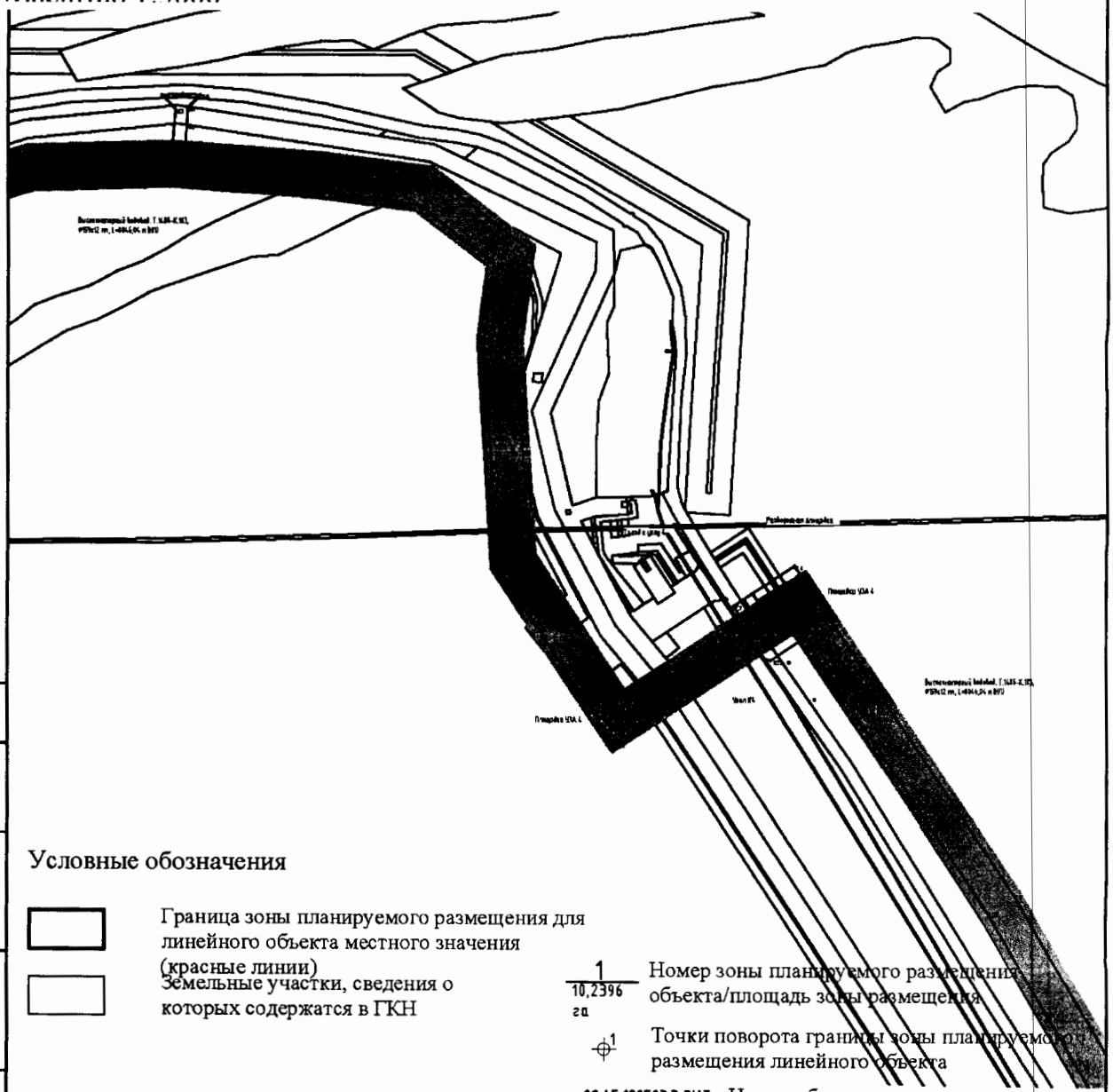
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:5000



Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

Охранная зона водовода

Охранная зона ВЛ

02:22:180503 Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый водовод

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Согласовано

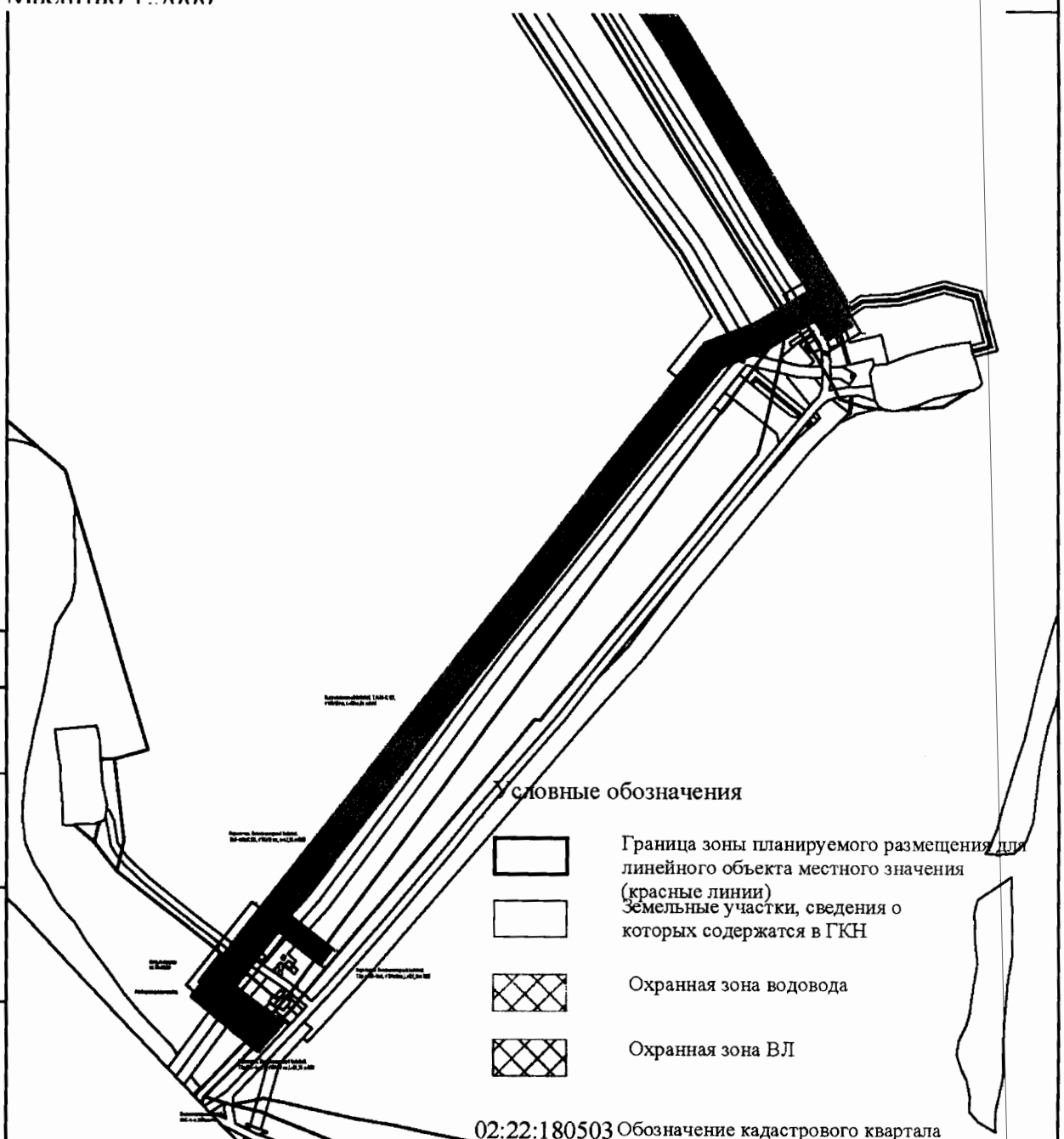
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Каталог координат		
№	X	Y
1	978584,86	3543958,67
2	978391,81	3544153,55
3	978523,65	3544261,52
4	978523,5	3544307,84
5	978505,08	3544307,79
6	978502,68	3545059,48
7	978502,07	3545251,48
8	978584,52	3545266,41
9	978584,65	3545230,25
10	978631,5	3545230,43
11	978631,4	3545262,43
12	978616,54	3545262,35
13	978616,1	3545375,34
14	978501,69	3545374,9
15	978501,34	3545482,4
16	978515,47	3545495,6
17	978416,77	3545502,7
18	978417,07	3545364,31
19	978188,13	3545364,6
20	978196,7	3545503,28
21	978211,78	3545517,37
22	978169,9	3545520,47
23	978182,76	3545504,65
24	978174,11	3545364,61
25	978030,46	3545364,8
26	977856,88	3545386,94
27	977762,19	3545613,01
28	977722,31	3545683,57
29	977684,02	3545751,32
30	977694,73	3545789,89
31	977791,11	3545844,41
32	977797,65	3545848,11
33	977799,24	3545903,7
34	977865,37	3545902,85
35	977866,54	3545993,63
36	977849,43	3545978,48
37	977801,42	3545979,53
38	977812,47	3546363,78
39	977768,73	3546404,4
40	977798,61	3546549,24
41	977904,01	3546680,26
42	977958,33	3546747,78
43	977991,44	3546721,08
44	977994,82	3546700,72
45	978019,98	3546736,13
46	977998,17	3546733,64
47	977967,11	3546758,68
48	978170,44	3547011,41
49	978239,71	3547167,87
50	978290,48	3547336,81
51	978292,79	3547413,39
52	978295,48	3547502,54
53	978339,21	3547506,48
54	978355,68	3547491,44
55	978356,84	3547514,55
56	978355,65	3547534,68
57	978341,4	3547520,69
58	978322,05	3547519,24
59	978294,39	3547517,17
60	978287,35	3547611,45
61	978281,67	3547687,45
62	978268,44	3547791,64
63	978185,61	3547900,62
64	978082,64	3547887,68
65	977958,5	3547895,37
66	977944,16	3547896,26
67	977883,19	3547900,19
68	977872,59	3547905,81
69	977872,45	3547900,71
70	977842,23	3547902,58
71	977682,92	3548008,2
72	977771,22	3548141,37
73	977786,85	3548131,13
74	977832,06	3548198,35
75	977464,09	3548446,27
76	976976,63	3548735,11
77	976930,3	3548762,56
78	976891,75	3548697,5
79	976900,22	3548692,47
80	976935,14	3548671,78
81	976947,48	3548664,48
82	976904,55	3548574,53
83	976875,77	3548514,26
84	975910,51	3547759,36
85	975848,51	3547839,5
86	975820,04	3547817,47
87	975869,79	3547753,16
88	975772,23	3547677,68
89	975728,26	3547734,75
90	975687	3547700,74
91	975784,33	3547582,61
92	975930,19	3547697,4
93	975914,85	3547717,2
94	976847,33	3548446,21
95	976904,62	3548491,13
96	976975,24	3548639,05
97	976995,97	3548626,76
98	977020,12	3548667,49
99	977093,34	3548624,27
100	977444,85	3548415,83
101	977751,08	3548209,51
102	977726,06	3548172,38
103	977734,19	3548150,68
104	977633,02	3547998,09
105	977769,01	3547907,92
106	977830,37	3547867,24
107	978083,81	3547851,54
108	978169,44	3547862,41
109	978233,94	3547777,54
110	978246	3547681,63
111	978259,44	3547501,74
112	978254,64	3547342,63
113	978205,88	3547180,38
114	978139,43	3547030,3
115	977765,1	3546565,02
116	977729,38	3546391,82
117	977776,01	3546348,51
118	977762,24	3545869,46
119	977664,06	3545813,98
120	977645,34	3545746,6
121	977729,8	3545597,14
122	977831,7	3545353,87
123	978028,15	3545328,8
124	978339,53	3545328,4
125	978338,14	3544238,92
126	978292,79	3544253,49
127	978127,98	3544090,21
128	978420,06	3543795,39
129	978438,93	3545508,83
130	978447,41	3545645,68
131	978247,79	3545658,04
132	978239,5	3545524,28

Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

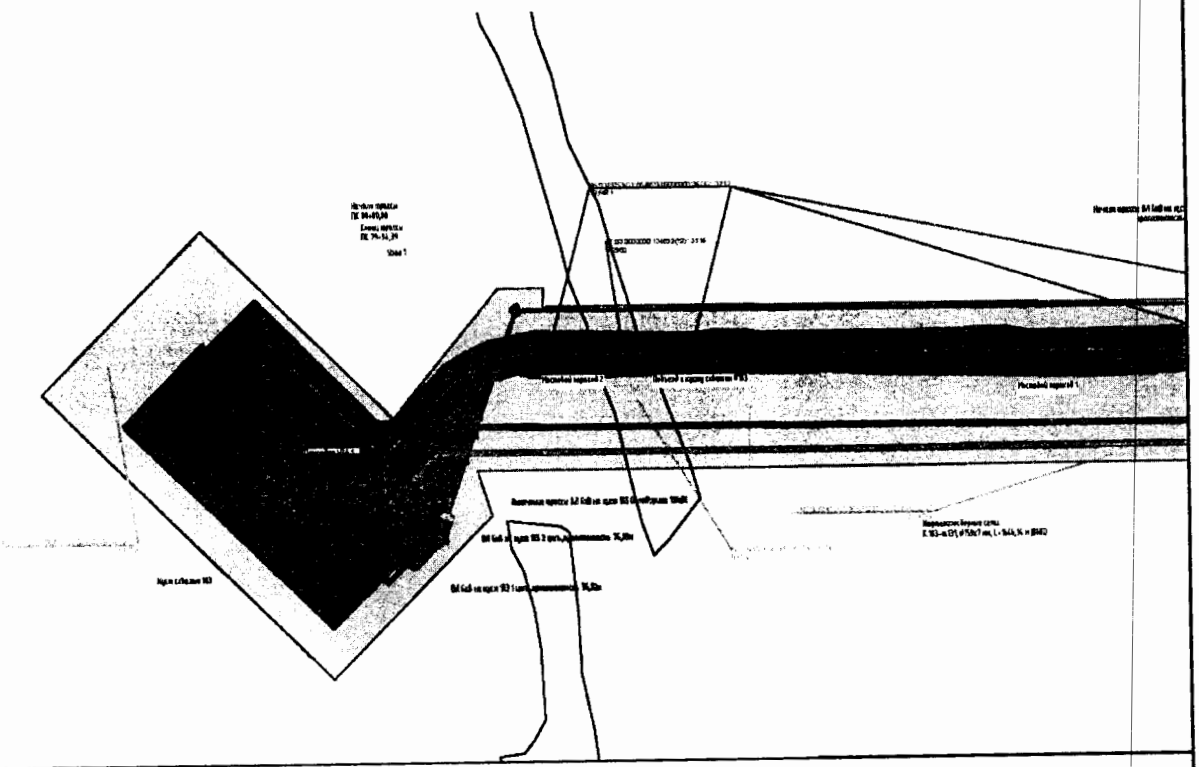
Губернатор

Ямало-Ненецкий автономный округ – Югра

Формат А4

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:4000



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду

Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду

Граница красных линии

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

86:03:0053401:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

86:03:000000 — Обозначение кадастрового квартала

86:03:0000000 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый водовод

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

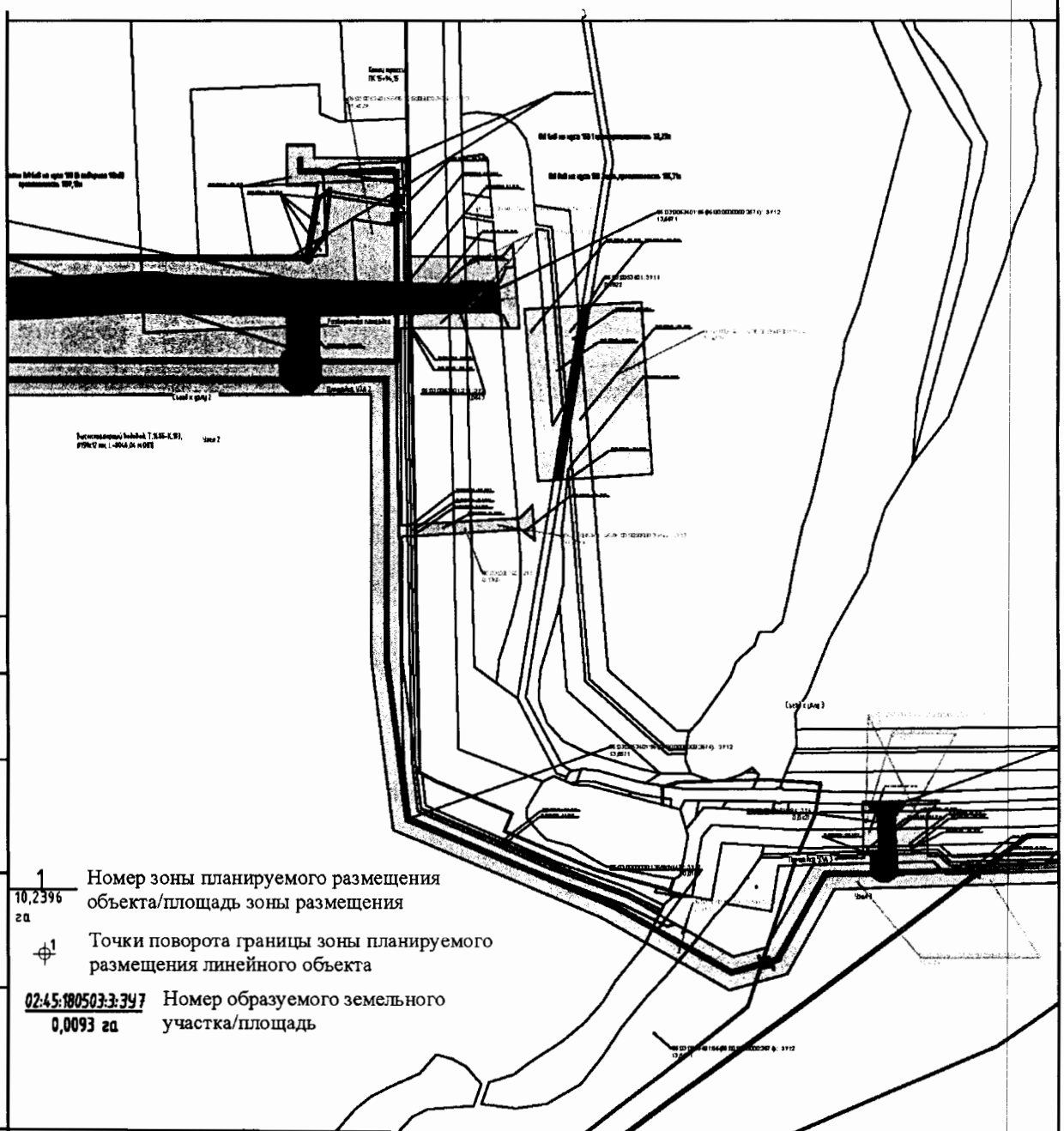
Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
«Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:4000



1 — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения
10,2396 га

Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 — Номер образуемого земельного участка/площадь
0,0093 га

Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

- Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)
- Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН
- Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду
- Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду
- Граница красных линии

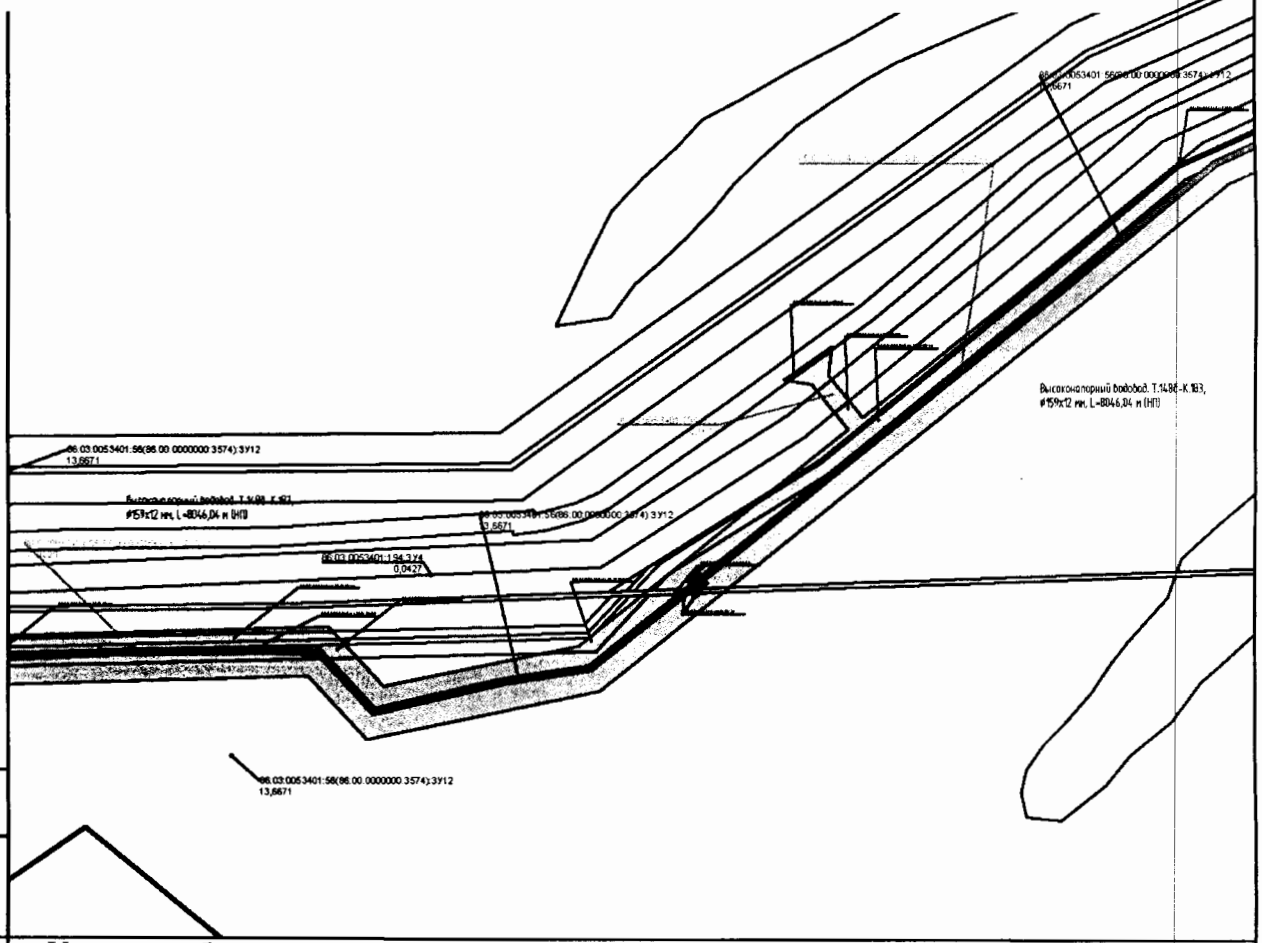
02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

- Проектируемый водовод Т.148б-К.183
- Демонтируемый **водовод**
- Проектируемый кабель связи подземный
- Существующая ВЛ 6 кВ
- Существующий нефтепровод

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду

Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду

Граница красных линии

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый **водовод**

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

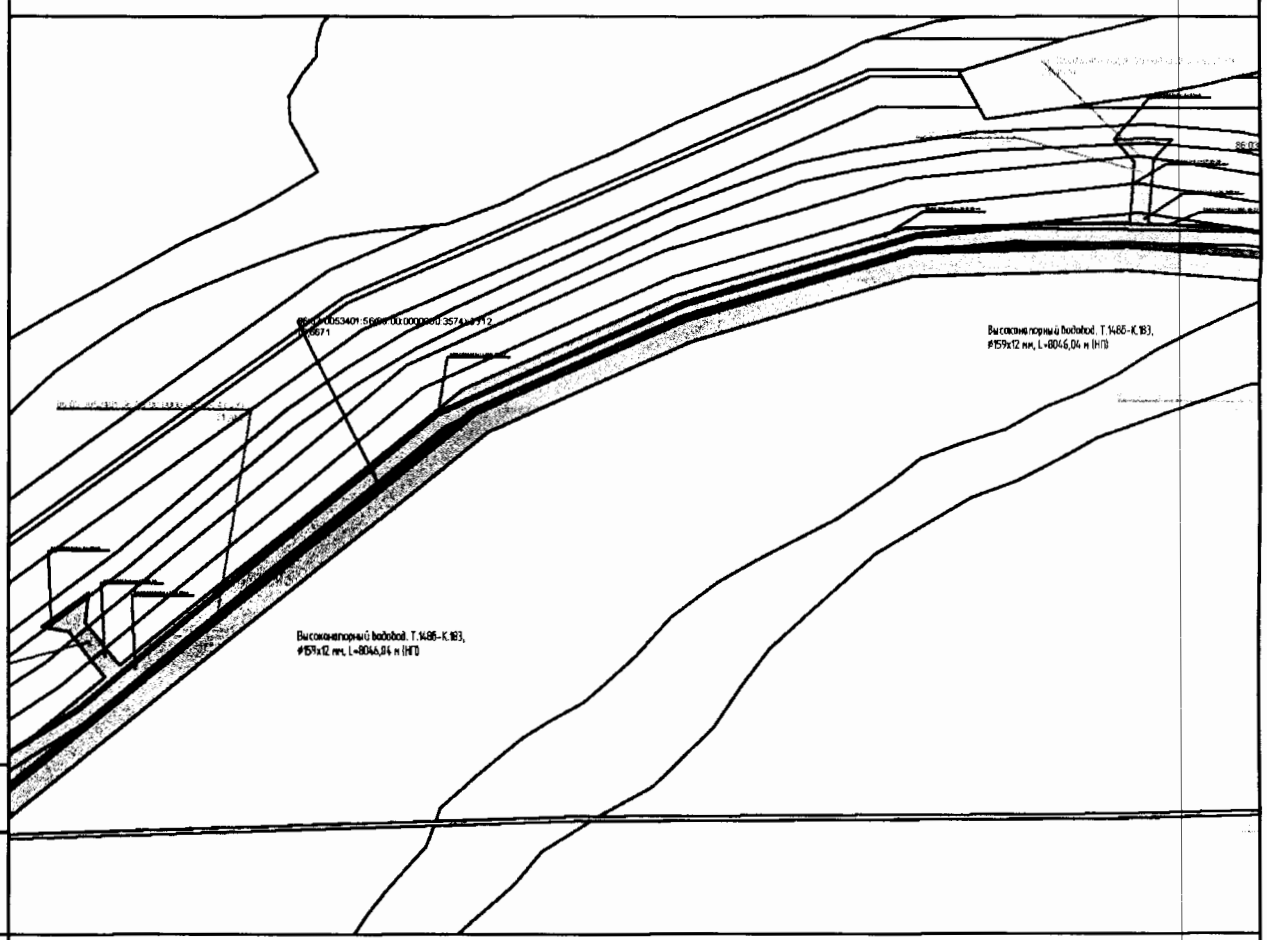
Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:5000



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН

Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду

Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду

Граница красных линий

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала

02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН

Проектируемый водовод Т.148б-К.183

Демонтируемый водовод

Проектируемый кабель связи подземный

Существующая ВЛ 6 кВ

Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

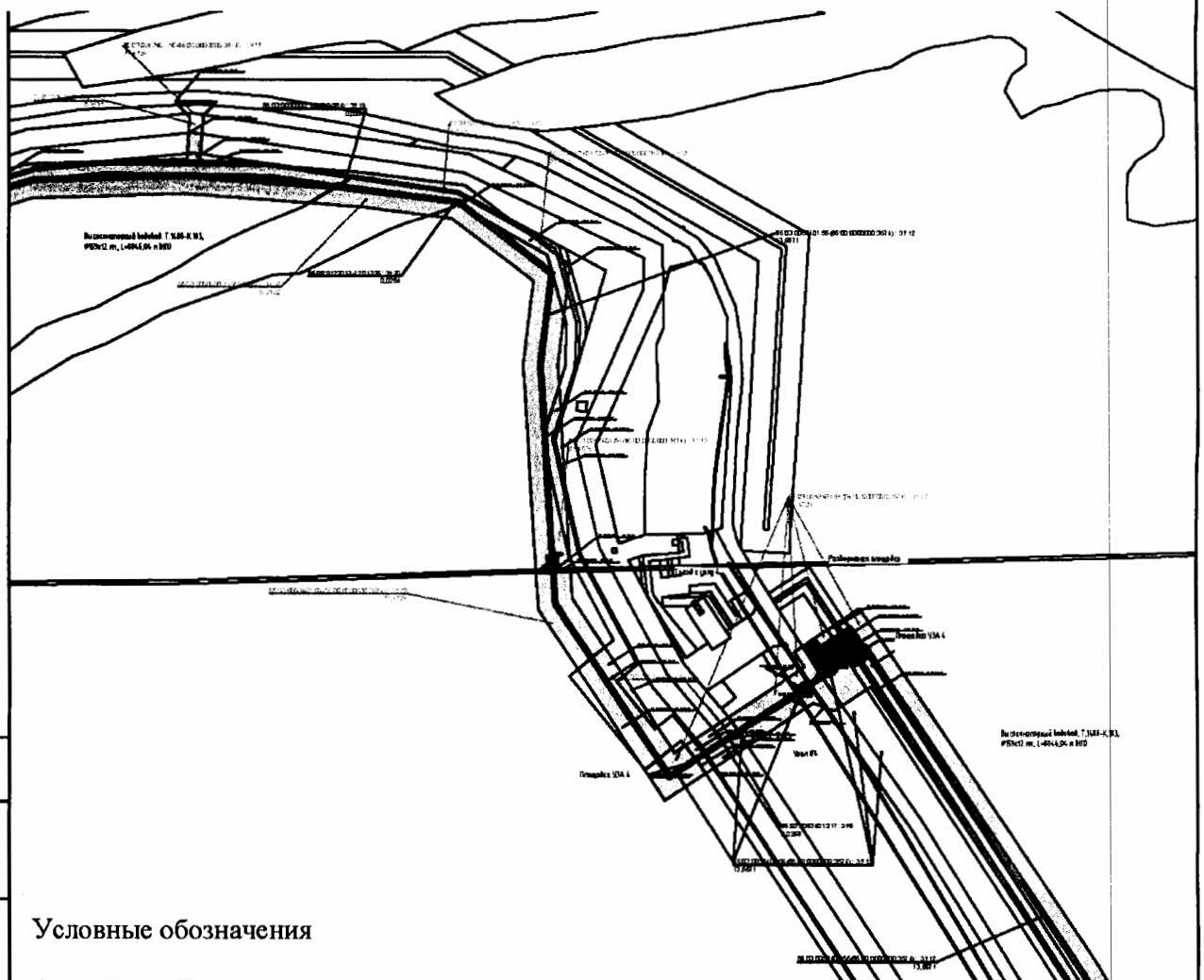
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:5000



Согласовано

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения

- Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)
- Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН
- Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду
- Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду
- Граница красных линий
- 02:22:180503 — Обозначение кадастрового квартала
- 02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН
- Проектируемый водовод Т.148б-К.183
- Демонтируемый водовод
- Проектируемый кабель связи подземный
- Существующая ВЛ 6 кВ
- Существующий нефтепровод

1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения линейного объекта/площадь зоны размещения

1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

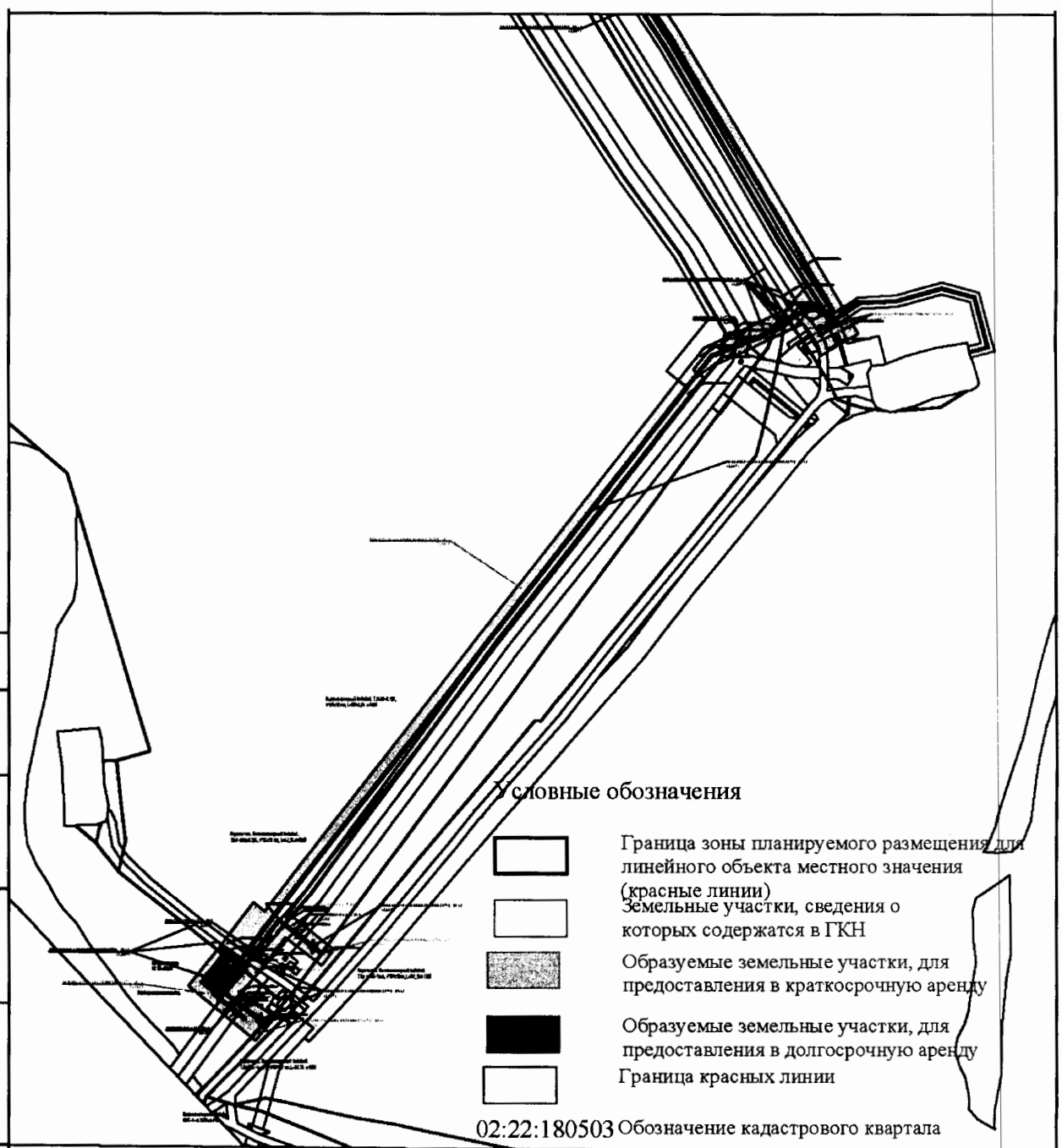
02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.

Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
«Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- Граница зоны планируемого размещения для линейного объекта местного значения (красные линии)
- Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКН
- Образуемые земельные участки, для предоставления в краткосрочную аренду
- Образуемые земельные участки, для предоставления в долгосрочную аренду
- Граница красных линии
- 02:22:180503 Обозначение кадастрового квартала
- 1 / 10,2396 га — Номер зоны планируемого размещения объекта/площадь зоны размещения
- 02:22:180503:3 — Обозначение земельных участков, сведения которых содержится в ГКН
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемый водовод Т.1486-К.183
- 02:45:180503:3:347 / 0,0093 га — Номер образуемого земельного участка/площадь
- Демонтируемый **водовод**
- Проектируемый кабель связи подземный
- Существующая ВЛ 6 кВ
- Существующий нефтепровод

Границы территорий объектов культурного наследия и границы зон действия публичных сервитутов на проектируемой территории отсутствуют.
Изъятие образуемых земельных участков для государственных и муниципальных нужд проектом не предусмотрено.

Согласовано

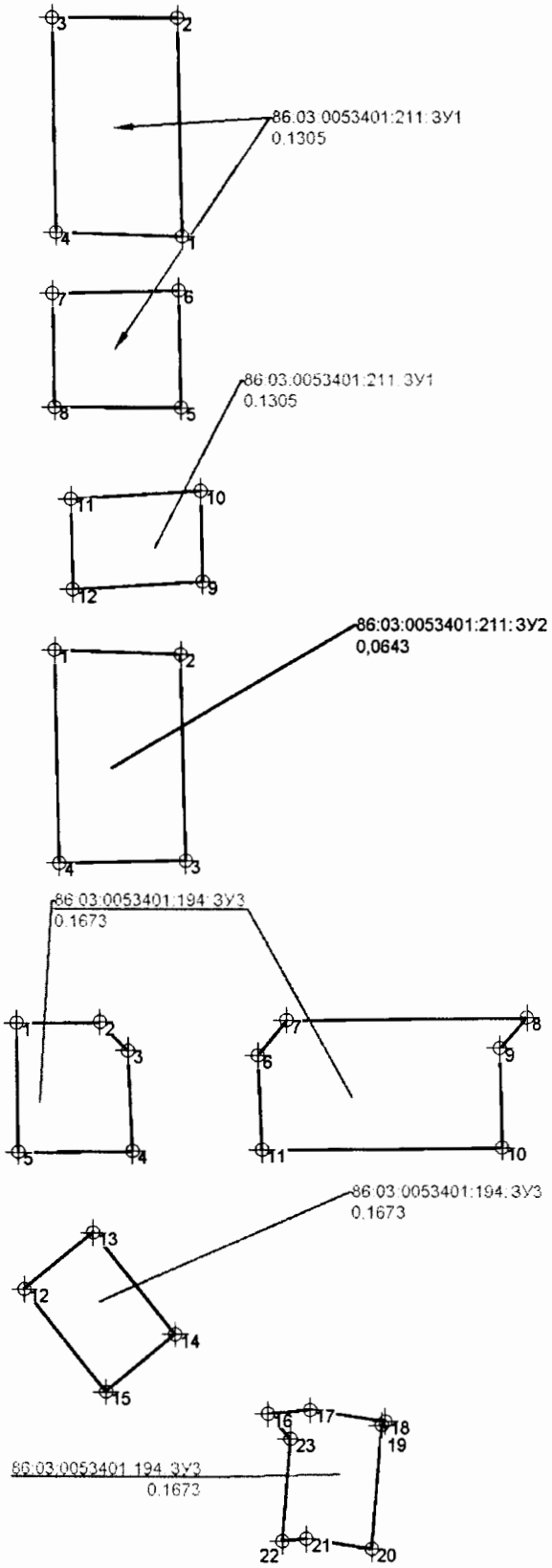
Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



1	978467,41	3545439,65
2	978501,48	3545438,91
3	978501,55	3545419,32
4	978468,05	3545419,98
5	978416,91	3545440,75
6	978435,28	3545440,35
7	978434,87	3545420,63
8	978416,95	3545420,99
9	978179,14	3545445,96
10	978193,14	3545445,65
11	978191,89	3545425,44
12	978177,89	3545425,71

1	978468,05	3545419,98
2	978467,41	3545439,65
3	978435,28	3545440,35
4	978434,87	3545420,63

№	X	Y
1	977853,22	3545903,01
2	977853,38	3545916,13
3	977848,96	3545920,54
4	977833,38	3545921,21
5	977833,17	3545903,27
6	977848,27	3545940,71
7	977853,73	3545945,2
8	977854,19	3545982,69
9	977849,43	3545978,48
10	977834,05	3545978,81
11	977833,61	3545941,32
12	977986,47	3546725,09
13	977995,37	3546735,9
14	977979,54	3546748,67
15	977970,63	3546737,86
16	978343,08	3547502,94
17	978343,73	3547509,5
18	978341,98	3547521,26
19	978341,4	3547520,69
20	978322,05	3547519,24
21	978323,58	3547508,99
22	978323,2	3547505,29
23	978339,21	3547506,48

Согласовано

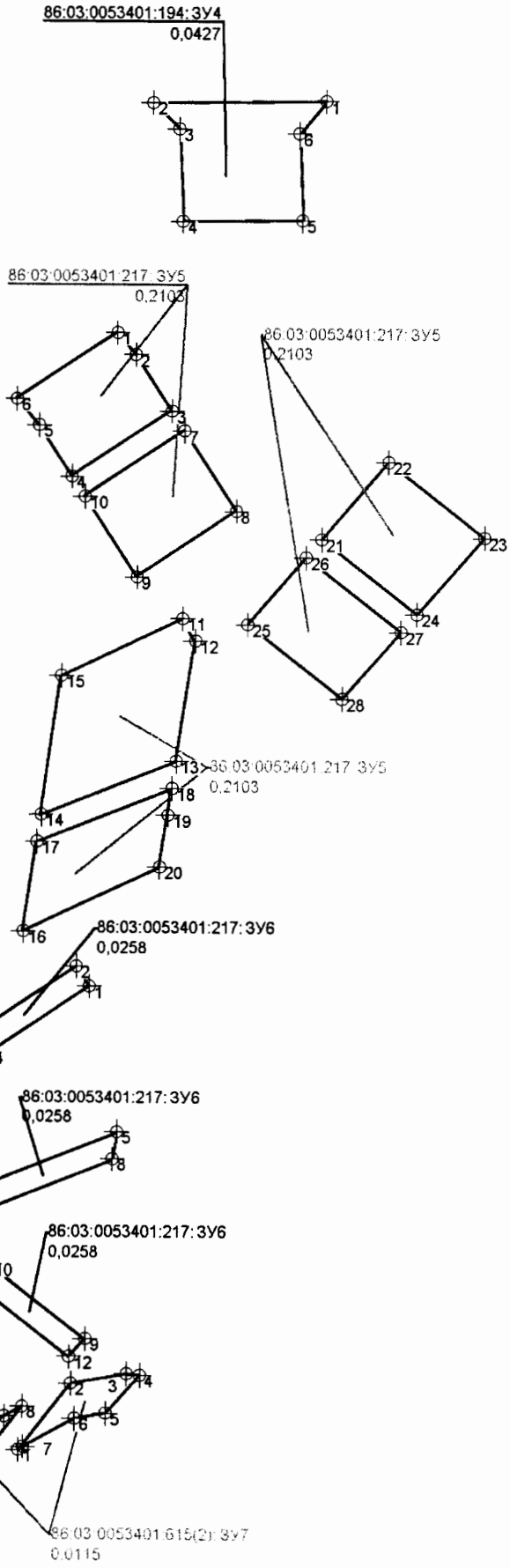
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



1	977853,73	3545945,2
2	977853,38	3545916,13
3	977848,96	3545920,54
4	977833,38	3545921,21
5	977833,61	3545941,32
6	977848,27	3545940,71

1	977719,65	3548063,57
2	977715,95	3548066,66
3	977706,54	3548072,78
4	977695,48	3548056,11
5	977704,05	3548050,54
6	977708,53	3548046,8
7	977703,19	3548074,96
8	977689,77	3548083,68
9	977678,72	3548067,02
10	977692,13	3548058,29
11	976942,52	3548570,52
12	976938,78	3548572,7
13	976918,68	3548569,6
14	976909,65	3548546,96
15	976932,88	3548550,33
16	976890,02	3548544,12
17	976905,08	3548546,3
18	976914,09	3548568,89
19	976909,59	3548568,21
20	976900,87	3548566,85
21	975880,64	3547770,03
22	975893,57	3547781,27
23	975881,06	3547797,45
24	975868,19	3547786,12
25	975866,35	3547757,61
26	975877,62	3547767,4
27	975865,18	3547783,46
28	975853,99	3547773,59

1	977703,19	3548074,96
2	977706,54	3548072,78
3	977695,48	3548056,11
4	977692,13	3548058,29
5	976918,68	3548569,6
6	976909,65	3548546,96
7	976905,08	3548546,3
8	976914,09	3548568,89
9	975868,19	3547786,12
10	975880,64	3547770,03
11	975877,62	3547767,4
12	975865,18	3547783,46

1	975840,29	3547698,9
2	975851,57	3547707,63
3	975853,2	3547716,95
4	975852,98	3547719,17
5	975846,51	3547713,51
6	975845,62	3547708,31
7	975840,82	3547699,64
8	975847,6	3547699,5
9	975837,01	3547691,3
10	975839,58	3547687,39
11	975845,92	3547696,44

Согласовано

Взам. инв. №

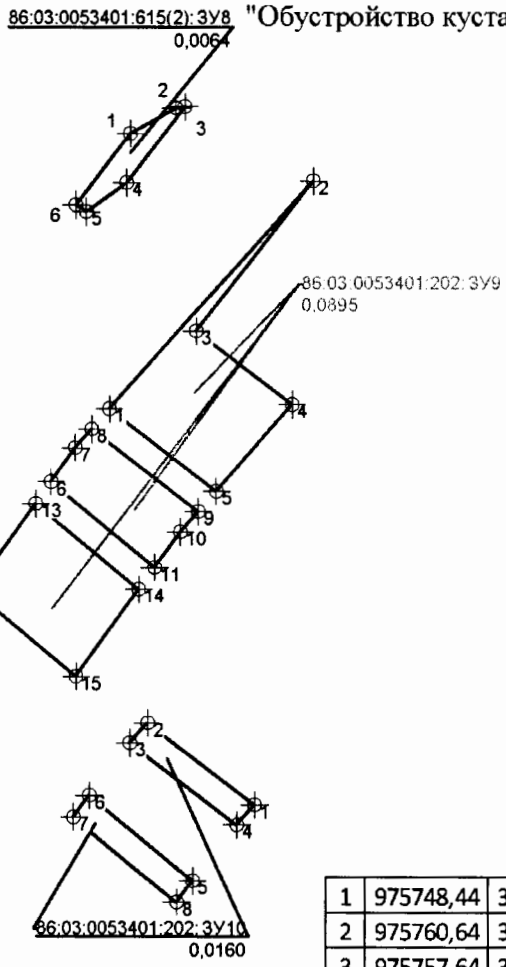
Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

"Обустройство куста скважин №183 Южно-Сургутского месторождения"



1	975847,6	3547699,5
2	975851,34	3547706,29
3	975851,57	3547707,63
4	975840,29	3547698,9
5	975835,99	3547692,87
6	975837,01	3547691,3

1	975760,64	3547664,71
2	975794,74	3547695,09
3	975772,23	3547677,68
4	975761,29	3547691,88
5	975748,44	3547680,55
6	975749,83	3547655,93
7	975754,87	3547659,58
8	975757,64	3547662,05
9	975745,43	3547677,9
10	975742,38	3547675,21
11	975737,1	3547671,39
12	975733,59	3547644,2
13	975746,58	3547653,58
14	975733,85	3547669,04
15	975720,85	3547659,65

1	975748,44	3547680,55
2	975760,64	3547664,71
3	975757,64	3547662,05
4	975745,43	3547677,9
5	975737,1	3547671,39
6	975749,83	3547655,93
7	975746,58	3547653,58
8	975733,85	3547669,04

1	978443,11	3545576,36
2	978443,66	3545585,27
3	978387,25	3545575,95
4	978300,38	3545561,58
5	978241,2	3545551,8
6	978240,63	3545542,54
7	978332,38	3545557,86
8	978423,04	3545573

Согласовано

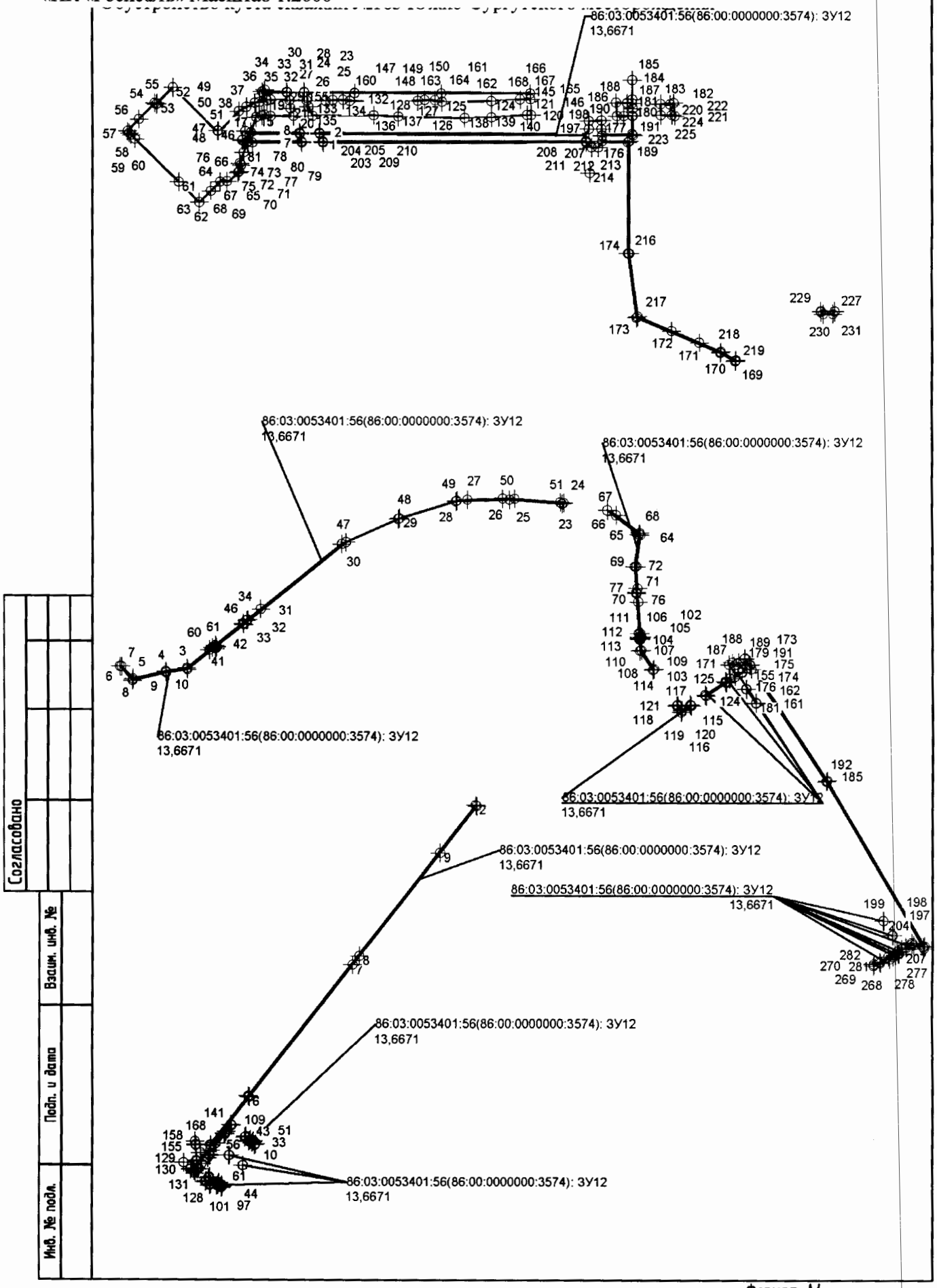
Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



№	X	Y
1	978354,33	3544389,17
2	978358,34	3544388,27
3	978358,16	3544245,9
4	978358,14	3544231,06
5	978380,46	3544238,85
6	978380,4	3544253,66
7	978379,9	3544383,44
8	978383,9	3544382,55
9	978384,39	3544255,06
10	978384,45	3544240,25
11	978389,31	3544241,94
12	978389	3544242,83
13	978392,66	3544244,11
14	978392,97	3544243,22
15	978429,03	3544255,8
16	978429,06	3544255,85
17	978433,95	3544272,36
18	978436,14	3544279,73
19	978431,92	3544297,93
20	978432,52	3544364,96
21	978454,8	3544356,6
22	978478,14	3544353,61
23	978479,36	3544298,08
24	978477,27	3544287,47
25	978474,13	3544271,54
26	978494,65	3544278,7
27	978500,16	3544286,89
28	978499,97	3544346,41
29	978501,97	3544345,58
30	978502,16	3544284,98
31	978507,77	3544281,21
32	978502,48	3544273,34
33	978496,63	3544277,28
34	978473,69	3544269,27
35	978473,01	3544265,86
36	978470,34	3544252,3
37	978458,94	3544227,59
38	978446,15	3544205,72
39	978391,81	3544153,55
40	978391,06	3544152,18
41	978390,43	3544150,74
42	978389,94	3544149,26
43	978389,57	3544147,74
44	978389,34	3544146,2
45	978389,25	3544144,64
46	978389,3	3544143,07
47	978389,49	3544141,52
48	978389,81	3544139,99
49	978390,26	3544138,49
50	978390,85	3544137,05
51	978391,56	3544135,65
52	978514,97	3544012,78
53	978468,59	3543965,94
54	978466,05	3543963,46
55	978470,27	3543959,21
56	978422,61	3543912,15
57	978387,59	3543878,11
58	978381,86	3543883,62
59	978376,96	3543888,52
60	978364,93	3543900,56
61	978239,27	3544029,46
62	978179,49	3544089,94
63	978212,75	3544123,95
64	978236,11	3544147,3
65	978238,23	3544149,42
66	978239,64	3544150,84
67	978245,55	3544156,75
68	978245,14	3544156,34
69	978241,24	3544171,01
70	978239,79	3544170,18
71	978239,05	3544171,5
72	978240,19	3544177,09
73	978240,98	3544176,82
74	978266,54	3544203,51
75	978264,88	3544207,59
76	978266,28	3544208,16
77	978270,3	3544206,77
78	978288,76	3544212,14
79	978292,22	3544213,38
80	978293,97	3544208,67
81	978326,09	3544219,88
82	978354,14	3544229,67
83	978354,15	3544244,5
84	978392,41	3544224,89
85	978392,41	3544223,9
86	978391,41	3544223,9
87	978391,41	3544224,89
88	978390,41	3544224,94
89	978390,41	3544223,94
90	978389,41	3544223,94
91	978389,41	3544224,94
92	978388,41	3544224,89
93	978388,41	3544223,9
94	978387,41	3544223,9
95	978387,41	3544224,89
96	978366,05	3544215,71
97	978366,05	3544214,71
98	978365,06	3544214,71
99	978365,06	3544215,71
100	978364,06	3544215,76
101	978364,06	3544214,76
102	978363,06	3544214,76
103	978363,06	3544215,76
104	978362,06	3544215,71
105	978362,06	3544214,71
106	978361,06	3544214,71
107	978361,06	3544215,71
108	978377,51	3544239,01
109	978377,51	3544238,01
110	978376,51	3544238,01
111	978376,51	3544239,01
112	978375,51	3544239,01
113	978375,51	3544238,01
114	978374,51	3544238,01
115	978374,51	3544239,01
116	978373,51	3544239,06
117	978373,51	3544238,06
118	978372,51	3544238,06
119	978372,51	3544239,06
120	978435,44	3545062,27
121	978481,73	3545060,35
122	978481,84	3545050,08
123	978480,46	3545029,68
124	978475,87	3544945,87
125	978474,14	3544800,62
126	978478,22	3544780,65
127	978478,8	3544750,09
128	978476,63	3544730,07
129	978476,15	3544530,54
130	978478,87	3544510,56
131	978478,49	3544480,01
132	978475,79	3544460,01
133	978477,03	3544403,73
134	978460,09	3544408,5
135	978433	3544420,83
136	978434,56	3544600,12
137	978430,86	3544672,82
138	978426,41	3544867,13
139	978428,83	3544946,01
140	978435,72	3545050,21
141	978497,69	3545059,69
142	978499,69	3545059,61
143	978499,7	3545056,69
144	978500,64	3545056,7
145	978500,65	3545052,82
146	978499,71	3545052,82
147	978500,52	3544798,8
148	978501,46	3544798,81
149	978501,47	3544794,94
150	978500,54	3544794,94
151	978501,33	3544544,62
152	978502,27	3544544,62
153	978502,28	3544540,75
154	978501,35	3544540,74
155	978501,81	3544396,75
156	978499,81	3544397,31
157	978499,35	3544540,74
158	978498,41	3544540,73
159	978498,4	3544544,61
160	978499,33	3544544,61
161	978498,54	3544794,93
162	978497,6	3544794,93
163	978497,59	3544798,8
164	978498,52	3544798,8
165	978497,71	3545052,82
166	978496,78	3545052,82
167	978496,76	3545056,68
168	978497,7	3545056,68
169	977719,39	3545658,45
170	977744,17	3545614,6
171	977770,53	3545551,69
172	977804,46	3545470,69
173	977845,7	3545372,24
174	978029,44	3545348,8
175	978359,56	3545348,38
176	978359,46	3545269,13
177	978375,46	3545269,15
178	978376,5	3545269,15
179	978376,16	3545358,7
180	978433,58	3545358,34
181	978453,96	3545358,22
182	978470,06	3545358,13
183	978480,52	3545358,06
184	978537,17	3545357,75
185	978537,28	3545357,03
186	978470,09	3545356,78
187	978470,55	3545342,78
188	978471,6	3545310,84
189	978432,64	3545312,75
190	978433,04	3545332,29
191	978433,54	3545356,64
192	978380,17	3545356,43
193	978380,5	3545269,15
194	978382,2	3545269,15
195	978383,99	3545267,4
196	978394,51	3545267,39
197	978419,73	3545267,39
198	978418,26	3545230,56
199	978394,65	3545230,56
200	978390,52	3545230,56

Согласовано

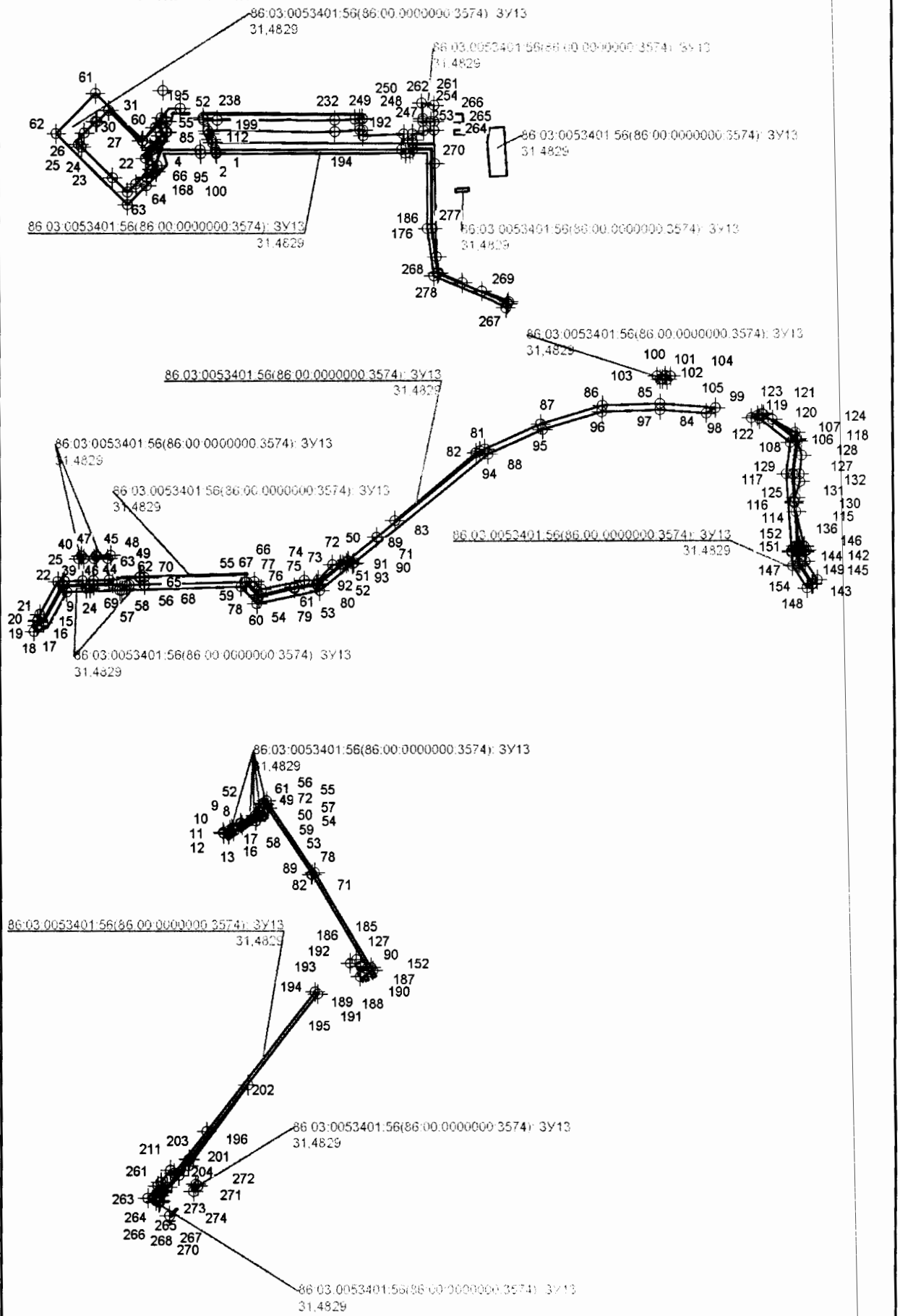
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



Формат А4

№	X	Y	51	978502,48	3544273,34	101	978321,83	3544161,94	151	978327,64	3544218,31
1	978338,34	3544392,74	52	978507,77	3544281,21	102	978352,84	3544192,88	152	978288,36	3544208,05
2	978354,33	3544389,17	53	978502,16	3544284,98	103	978358,09	3544198,12	153	978289,86	3544204,01
3	978354,15	3544244,5	54	978501,97	3544345,58	104	978358,12	3544216,31	154	978274,66	3544198,27
4	978354,14	3544229,67	55	978504,96	3544344,34	105	978361,57	3544216,26	155	978270,73	3544199,63
5	978326,09	3544219,88	56	978505,08	3544307,79	106	978361,7	3544226,26	156	978269,33	3544199,06
6	978293,97	3544208,67	57	978523,5	3544307,84	107	978359,63	3544226,29	157	978270,91	3544195,17
7	978292,22	3544213,38	58	978523,65	3544261,52	108	978358,13	3544226,3	158	978249,61	3544175,03
8	978288,76	3544212,14	59	978486,33	3544230,96	109	978358,13	3544228,94	159	978249,23	3544175,36
9	978270,3	3544206,77	60	978391,81	3544153,55	110	978354,13	3544227,55	160	978246,15	3544170,56
10	978266,28	3544208,16	61	978584,86	3543958,67	111	978354,13	3544226,35	161	978246,38	3544169,06
11	978264,88	3544207,59	62	978420,06	3543795,39	112	978350,83	3544226,39	162	978249,16	3544169,47
12	978266,54	3544203,51	63	978127,98	3544090,21	113	978350,69	3544226,35	163	978250,49	3544161,69
13	978240,98	3544176,82	64	978206,17	3544167,68	114	978350,65	3544223,15	164	978246,78	3544157,98
14	978240,19	3544177,09	65	978292,79	3544253,49	115	978350,56	3544216,4	165	978243,04	3544172,02
15	978239,05	3544171,5	66	978338,14	3544238,92	116	978354,12	3544216,36	166	978246,33	3544173,9
16	978239,79	3544170,18	67	978427,35	3544253,09	117	978354,1	3544199,77	167	978245,58	3544175,22
17	978241,24	3544171,01	68	978424,85	3544249,06	118	978350,02	3544195,72	168	978243,05	3544176,09
18	978245,14	3544156,34	69	978412,01	3544228,26	119	978318,97	3544164,75	169	978267,36	3544201,47
19	978233,02	3544144,22	70	978398,54	3544215,76	120	978308,96	3544174,56	170	978267,7	3544200,63
20	978212,75	3544123,95	71	978362,93	3544182,71	121	978302,11	3544167,78	171	978269,11	3544201,2
21	978179,49	3544089,94	72	978340,07	3544164,07	122	978287,79	3544181,4	172	978270,91	3544204,79
22	978239,27	3544029,46	73	978330,48	3544154,68	123	978268,02	3544161,81	173	977715,76	3545656,75
23	978364,93	3543900,56	74	978329,45	3544155,19	124	978263,41	3544166,69	174	977740,57	3545612,83
24	978376,96	3543888,52	75	978328,47	3544155,78	125	978261,36	3544168,88	175	977842,9	3545368,57
25	978381,86	3543883,62	76	978327,53	3544156,46	126	978259,97	3544170,33	176	978029,18	3545344,8
26	978387,59	3543878,11	77	978326,65	3544157,2	127	978259,56	3544170,76	177	978355,56	3545344,38
27	978422,61	3543912,15	78	978326,21	3544157,62	128	978252,22	3544163,42	178	978355,46	3545268,82
28	978470,27	3543959,21	79	978357,02	3544188,66	129	978251,14	3544169,77	179	978340,48	3545257,16
29	978466,05	3543963,46	80	978384,54	3544216,4	130	978253,81	3544170,18	180	978340,49	3545238,17
30	978468,59	3543965,94	81	978384,51	3544225,49	131	978253,59	3544171,67	181	978355,4	3545222,64
31	978514,97	3544012,78	82	978387,92	3544225,45	132	978251,15	3544173,74	182	978354,41	3544451,51
32	978391,56	3544135,65	83	978388,05	3544235,44	133	978271,71	3544193,18	183	978343,8	3544455,41
33	978390,85	3544137,05	84	978385,93	3544235,47	134	978272,15	3544192,1	184	978338,42	3544456,92
34	978390,26	3544138,49	85	978384,47	3544235,49	135	978273,55	3544192,67	185	978339,53	3545328,4
35	978389,81	3544139,99	86	978384,46	3544238,13	136	978275,39	3544196,33	186	978028,15	3545328,8
36	978389,49	3544141,52	87	978389,97	3544240,06	137	978292,8	3544200,84	187	977831,7	3545353,87
37	978389,3	3544143,07	88	978390,28	3544239,17	138	978294,19	3544201,33	188	977729,8	3545597,14
38	978389,25	3544144,64	89	978393,94	3544240,45	139	978301,24	3544196,16	189	977700,23	3545649,49
39	978389,34	3544146,2	90	978393,63	3544241,33	140	978315,5	3544184,62	190	978418,26	3545230,56
40	978389,57	3544147,74	91	978380,46	3544236,74	141	978315	3544184,41	191	978411,6	3545063,26
41	978389,94	3544149,26	92	978380,47	3544235,53	142	978315,59	3544183,01	192	978435,44	3545062,27
42	978390,43	3544150,74	93	978377,15	3544235,58	143	978320,72	3544180,53	193	978435,72	3545050,21
43	978391,06	3544152,18	94	978377,05	3544235,54	144	978322,5	3544185,95	194	978428,83	3544946,01
44	978391,81	3544153,55	95	978377.01	3544232.35	145	978321.91	3544187.34	195	978426.41	3544867.13
45	978446,15	3544205,72	96	978376,93	3544225,58	146	978317,59	3544185,51	196	978430,86	3544672,82
46	978458,94	3544227,59	97	978380,51	3544225,54	147	978302,5	3544197,71	197	978434,56	3544600,12
47	978470,34	3544252,3	98	978380,54	3544218,04	148	978295,78	3544203,78	198	978433	3544420,83
48	978473,01	3544265,86	99	978354,21	3544191,51	149	978294,66	3544206,79	199	978420,1	3544426,7
49	978473,69	3544269,27	100	978323,37	3544160,43	150	978327,65	3544218,3	200	978397,7	3544435,3
50	978496,63	3544277,28									

Согласовано

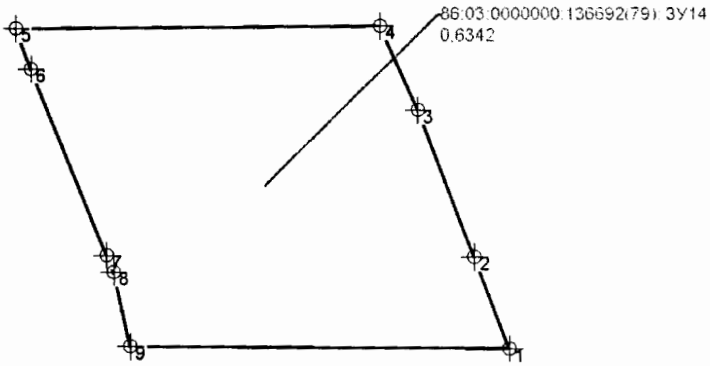
Взаим. инв. №

Подп. и дата

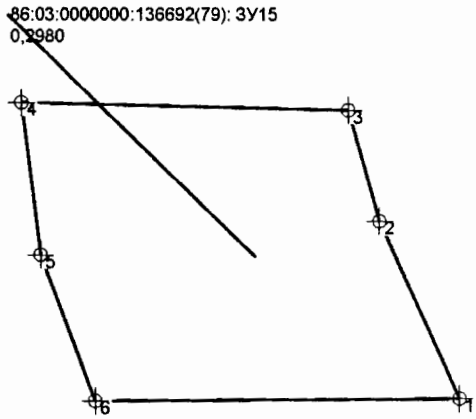
Инв. № подл.

Формат А4

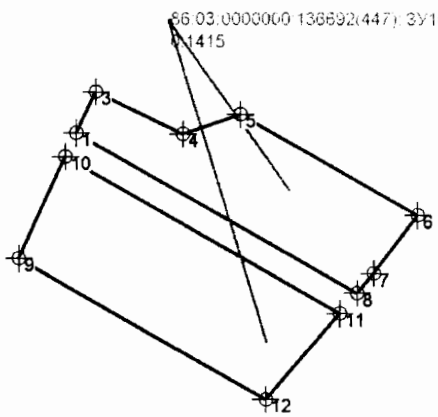
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



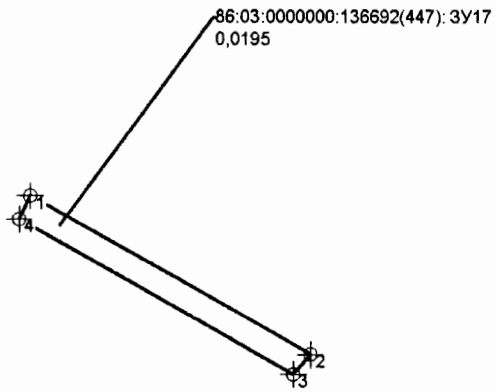
№	X	Y
1	978383,68	3544440,69
2	978397,7	3544435,3
3	978420,1	3544426,7
4	978433	3544420,83
5	978432,52	3544364,96
6	978426,3	3544367,29
7	978397,91	3544378,92
8	978395,3	3544380
9	978383,9	3544382,55



№	X	Y
1	978433	3544420,83
2	978460,09	3544408,5
3	978477,03	3544403,73
4	978478,14	3544353,61
5	978454,8	3544356,6
6	978432,52	3544364,96



№	X	Y
1	977719,39	3545658,45
2	977725,78	3545661,44
3	977725,77	3545661,46
4	977719,28	3545674,79
5	977722,31	3545683,57
6	977706,94	3545710,77
7	977698,1	3545704
8	977695,09	3545701,44
9	977700,23	3545649,49
10	977715,76	3545656,75
11	977691,99	3545698,8
12	977678,74	3545687,51



№	X	Y
1	977719,39	3545658,45
2	977695,09	3545701,44
3	977691,99	3545698,8
4	977715,76	3545656,75

Согласовано

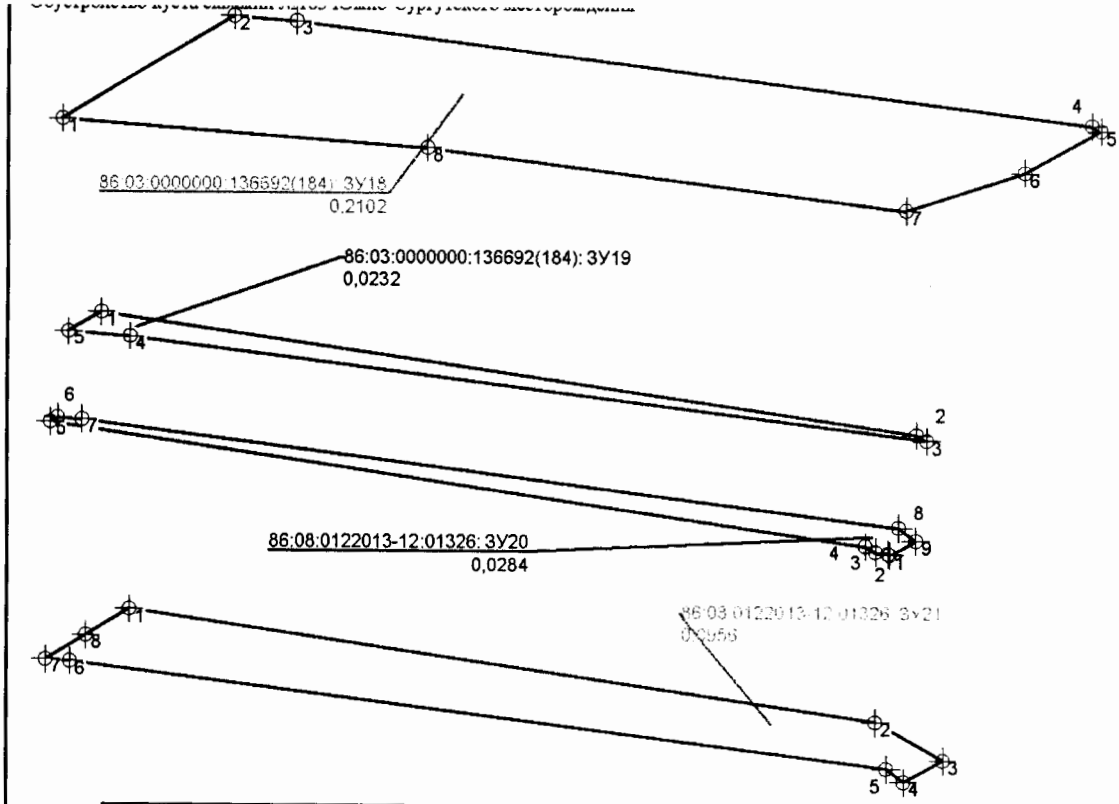
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



18	X	Y
1	978249,87	3547629,82
2	978265,13	3547655,15
3	978264,44	3547664,35
4	978249,5	3547781,98
5	978248,72	3547783,38
6	978242,5	3547772
7	978236,87	3547754,46
8	978245,83	3547683,84

19	X	Y
1	978268,04	3547660,03
2	978250,35	3547780,47
3	978249,5	3547781,98
4	978264,44	3547664,35
5	978265,13	3547655,15

20	X	Y
1	978249,09	3547784,05
2	978249,27	3547783,81
3	978249,5	3547781,98
4	978250,35	3547780,47
5	978268,04	3547660,03
6	978268,69	3547661,11
7	978268,42	3547664,75
8	978253,1	3547785,37
9	978251,18	3547787,89

21	X	Y
1	978276,17	3547673,53
2	978259,98	3547783,76
3	978254,37	3547793,73
4	978251,18	3547787,89
5	978253,1	3547785,37
6	978268,42	3547664,75
7	978268,69	3547661,11
8	978272,3	3547667,11

Согласовано

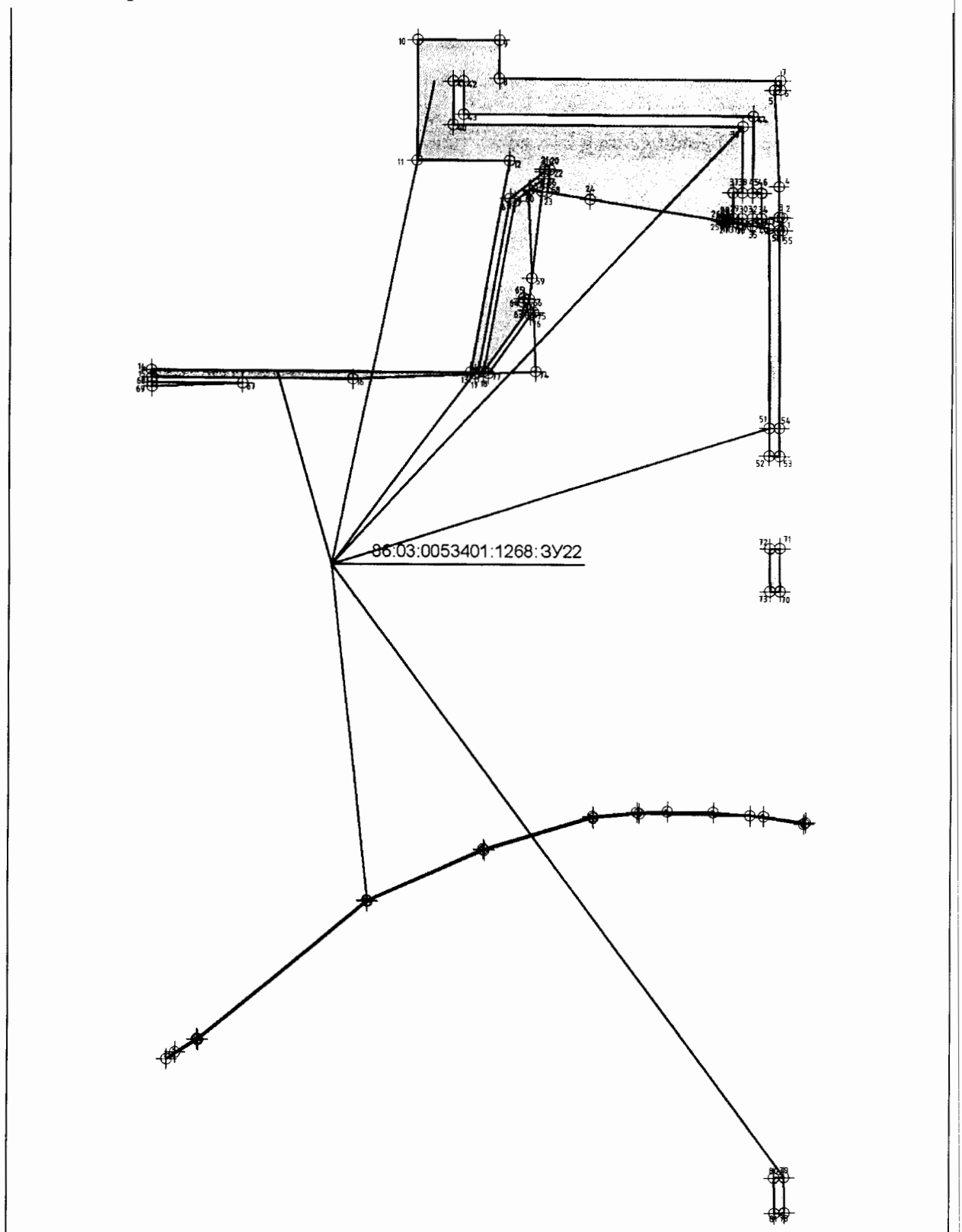
Взам. инв. №

Подп. и дата

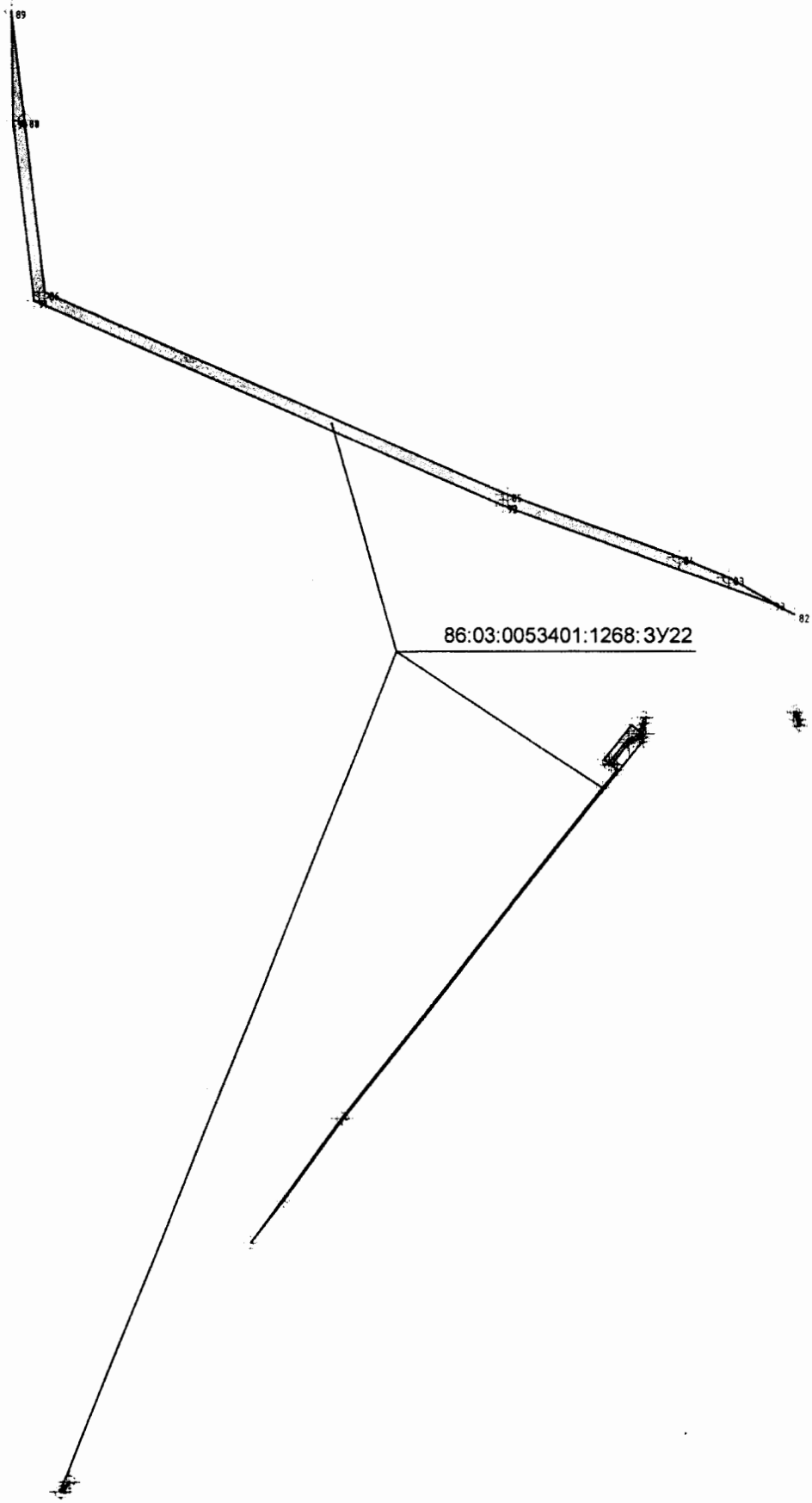
Инв. № подл.

Формат А4

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

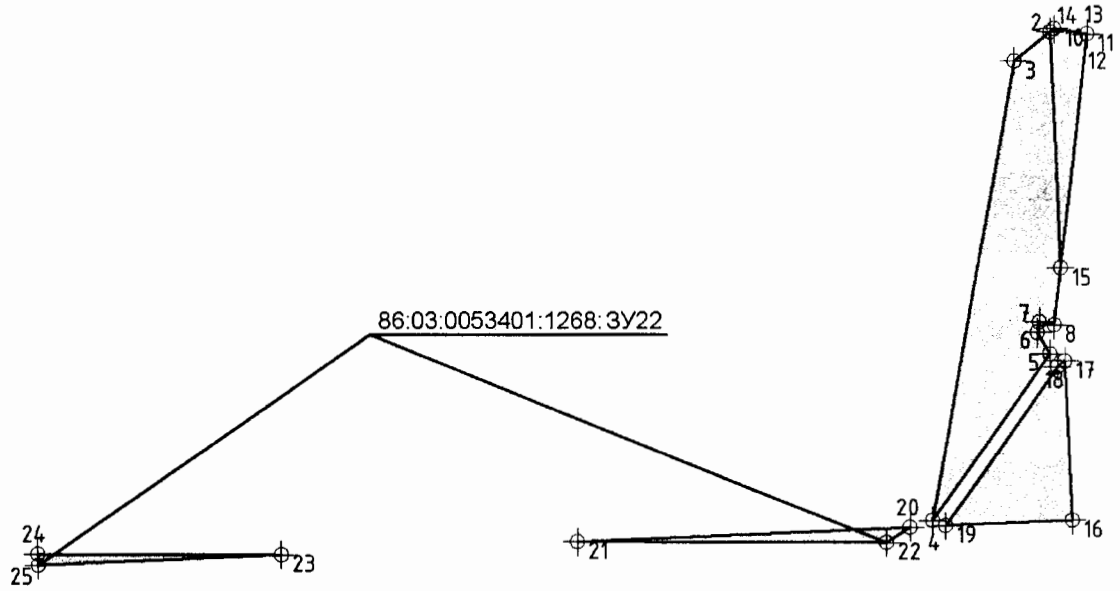


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



86:03:0053401:1268:ЗУ22		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978557,54	3545372,9
2	978562,62	3545372,81
3	978562,81	3545371,6
4	978574,81	3545371,54
5	978612,39	3545369,6
6	978612,5	3545371,94
7	978616,11	3545371,87
8	978616,54	3545262,35
9	978631,4	3545262,43
10	978631,5	3545230,43
11	978584,65	3545230,25
12	978584,52	3545266,41
13	978502,07	3545251,48
14	978502,47	3545126,81
15	978499,47	3545126,94
16	978499,22	3545205,38
17	978501,3	3545253,38
18	978502,05	3545254,52
19	978569,73	3545266,78
20	978580,36	3545280,17
21	978581,22	3545280,27
22	978580,99	3545282,25
23	978572,18	3545281,25
24	978569,5	3545298,05
25	978561,34	3545349,11
26	978561,85	3545349,11
27	978561,85	3545350,1
28	978561,18	3545350,1
29	978561,02	3545351,1
30	978561,84	3545351,1
31	978561,84	3545352,1
32	978560,86	3545352,1
33	978560,29	3545355,7
34	978560,06	3545357,12
35	978562,32	3545357,13
36	978562,34	3545353,6
37	978572,34	3545353,64
38	978572,32	3545357,17
39	978598,17	3545357,27
40	978598,61	3545244,31
41	978615,47	3545244,36
42	978615,46	3545248,37
43	978602,59	3545248,32
44	978602,16	3545361,29
45	978572,31	3545361,18
46	978572,29	3545364,64
47	978562,29	3545364,61
48	978562,31	3545361,14
49	978559,42	3545361,13
50	978558,38	3545367,63
51	978480,58	3545368,06
52	978469,73	3545368,13
53	978469,6	3545372,11
54	978480,6	3545372,05
55	978557,74	3545371,63
56	978417,05	3545372,43
57	978433,87	3545372,34
58	978433,79	3545368,35
59	978417,06	3545368,45
60	978174,77	3545375,27
61	978188,78	3545375,03
62	978188,53	3545371,05
63	978174,52	3545371,29
64	977749,95	3545634,67
65	977762,19	3545613,01
66	977769,09	3545596,54
67	977789,8	3545539,69
68	977856,31	3545386,3
69	977913,27	3545379,74
70	977913,34	3545379,74
71	977949,48	3545375,13
72	977913,01	3545375,75
73	977853,55	3545382,59
74	977786,08	3545538,2
75	977753,87	3545626,63
1	978557,54	3545372,9

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

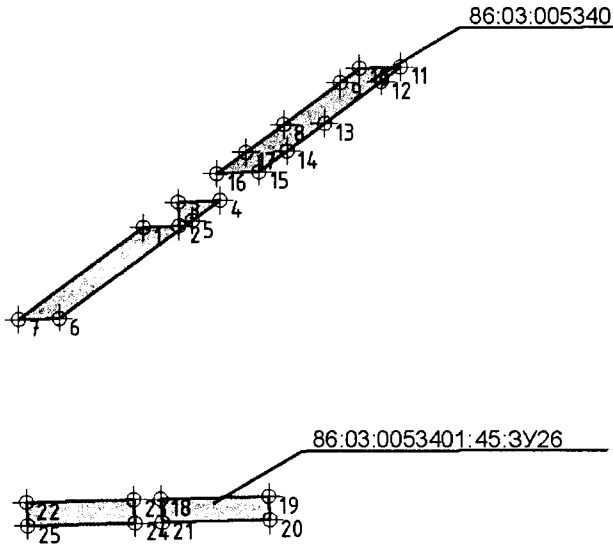




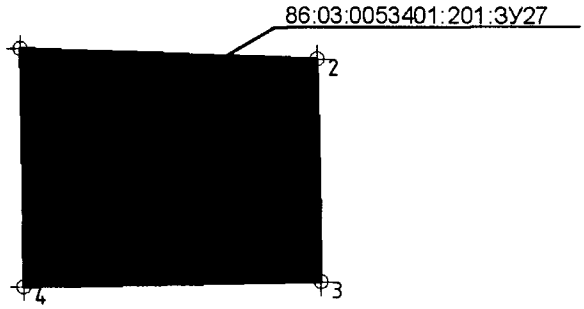
86:03:0053401:45: ЗУ25		
Каталог координат		
№	X	Y
1	977780,2	3546034,13
2	977781,05	3546035,27
3	977788,21	3546044,97
4	977788,5	3546051,25
5	977784,23	3546045,48
6	977783,94	3546039,28
7	977780,41	3546039,41
8	977871,91	3547880,69
9	977872,02	3547884,7
10	977868,53	3547884,92
11	977868,42	3547880,91
1	977780,2	3546034,13

86:03:0053401:1268:ЗУ22		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978538,63	3545275,38
2	978572,83	3545273,9
3	978568,63	3545268,62
4	978502,28	3545256,6
5	978526,31	3545273,75
6	978529,33	3545271,96
7	978530,82	3545272,23
8	978530,41	3545274,44
9	978577,55	3545279,84
10	978573,27	3545274,46
11	978572,5	3545279,27
12	978572,5	3545279,27
13	978573,27	3545274,46
14	978572,83	3545273,9
15	978538,63	3545275,38
16	978502,32	3545276,96
17	978525,29	3545275,96
18	978524,43	3545274,87
19	978501,52	3545258,5
20	978501,3	3545253,38
21	978499,22	3545205,38
22	978499,08	3545250,01
23	978497,36	3545162,43
24	978497,48	3545127,03
25	978495,83	3545127,1
1	978538,63	3545275,38

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

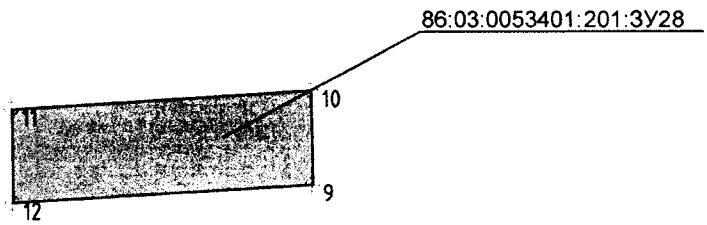


86:03:0053401:45:ЗУ26		
Каталог координат		
№	X	Y
1	977780,2	3546034,13
2	977780,41	3546039,41
3	977783,94	3546039,28
4	977784,23	3546045,48
5	977781,2	3546041,38
6	977766,61	3546021,61
7	977766,44	3546015,49
8	977795,56	3546054,92
9	977801,78	3546063,34
10	977803,91	3546066,22
11	977804,09	3546072,34
12	977801,94	3546069,45
13	977795,72	3546061,03
14	977791,56	3546055,4
15	977788,5	3546051,25
16	977788,21	3546044,97
17	977791,4	3546049,28
18	977872,02	3547884,7
19	977872,45	3547900,71
20	977868,96	3547900,92
21	977868,53	3547884,92
22	977871,48	3547864,69
23	977871,91	3547880,69
24	977868,42	3547880,91
25	977867,99	3547864,91
1	977780,2	3546034,13

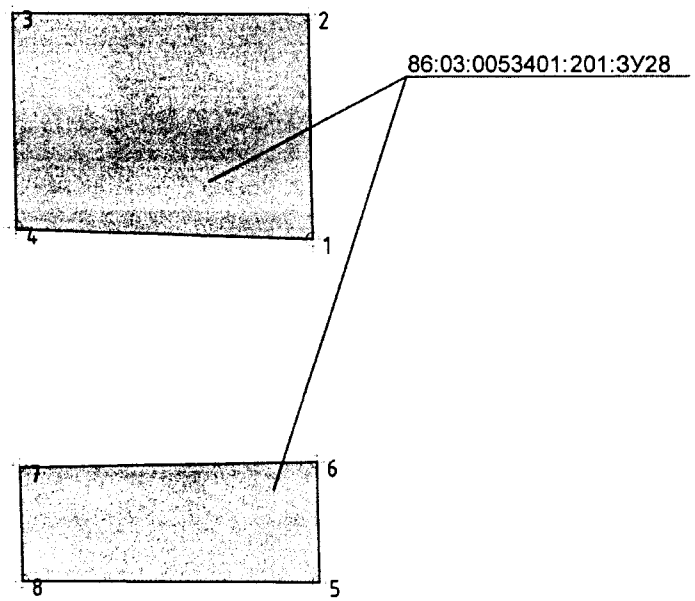


86:03:0053401:201:ЗУ27		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978469,48	3545375,78
2	978468,05	3545419,98
3	978434,87	3545420,63
4	978433,96	3545376,4
1	978469,48	3545375,78

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

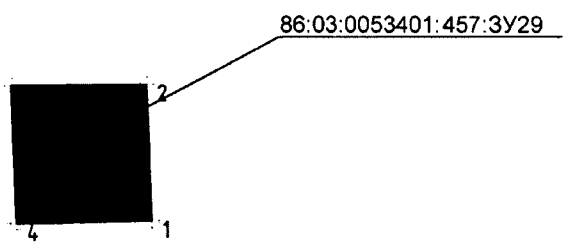


86:03:0053401:201:ЗУ28		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978468,05	3545419,98
2	978501,55	3545419,32
3	978501,69	3545375,21
4	978469,48	3545375,78
5	978416,95	3545420,99
6	978434,87	3545420,63
7	978433,96	3545376,4
8	978417,04	3545376,7
9	978177,89	3545425,71
10	978191,89	3545425,44
11	978189,13	3545380,68
12	978175,12	3545380,92
1	978468,05	3545419,98

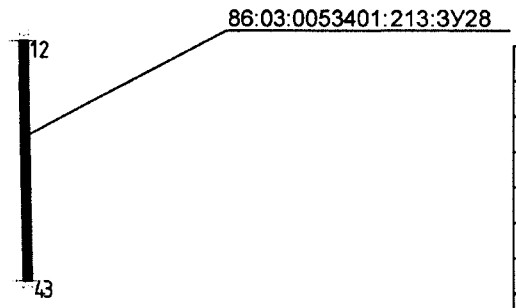


86:03:0053401:201:ЗУ28		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978468,05	3545419,98
2	978501,55	3545419,32
3	978501,69	3545375,21
4	978469,48	3545375,78
5	978416,95	3545420,99
6	978434,87	3545420,63
7	978433,96	3545376,4
8	978417,04	3545376,7
9	978177,89	3545425,71
10	978191,89	3545425,44
11	978189,13	3545380,68
12	978175,12	3545380,92
1	978468,05	3545419,98

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

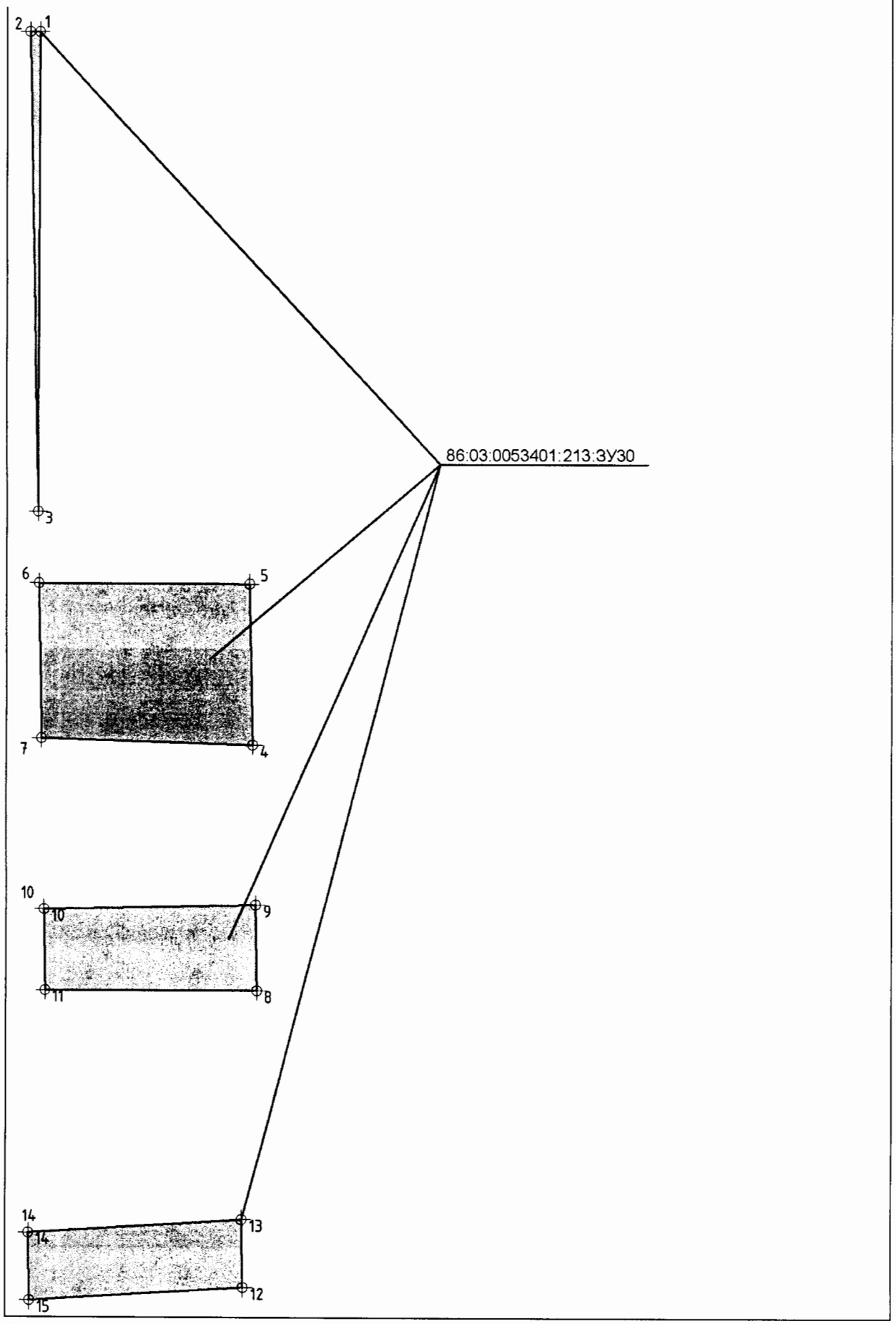


86:03:0053401:457:ЗУ29		
Каталог координат		
№	X	Y
1	977813,24	3545942,18
2	977833,61	3545941,32
3	977833,38	3545921,21
4	977812,75	3545922,1
1	977813,24	3545942,18

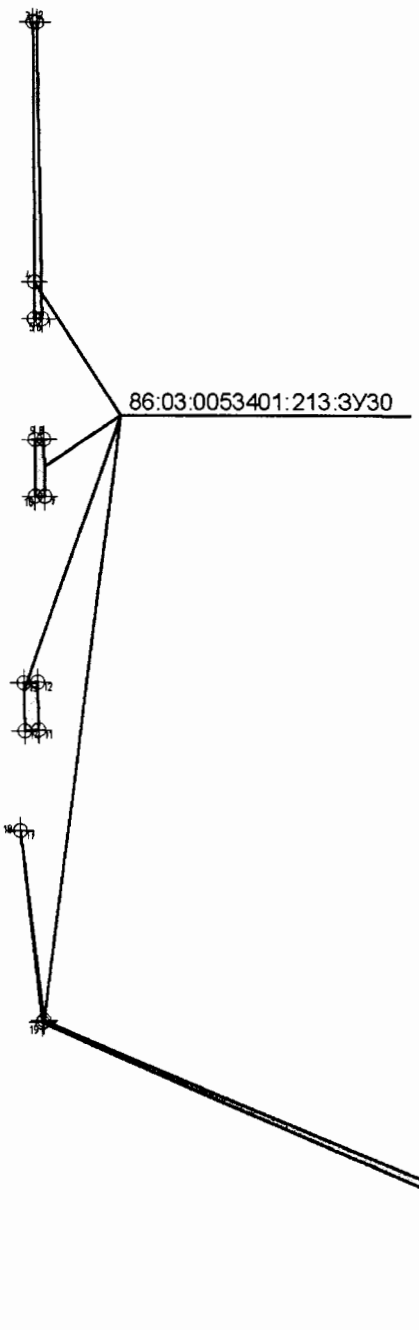


86:03:0053401:213:ЗУ28		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978469,52	3545374,45
2	978469,48	3545375,78
3	978433,96	3545376,4
4	978433,93	3545375,07
1	978469,52	3545374,45

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

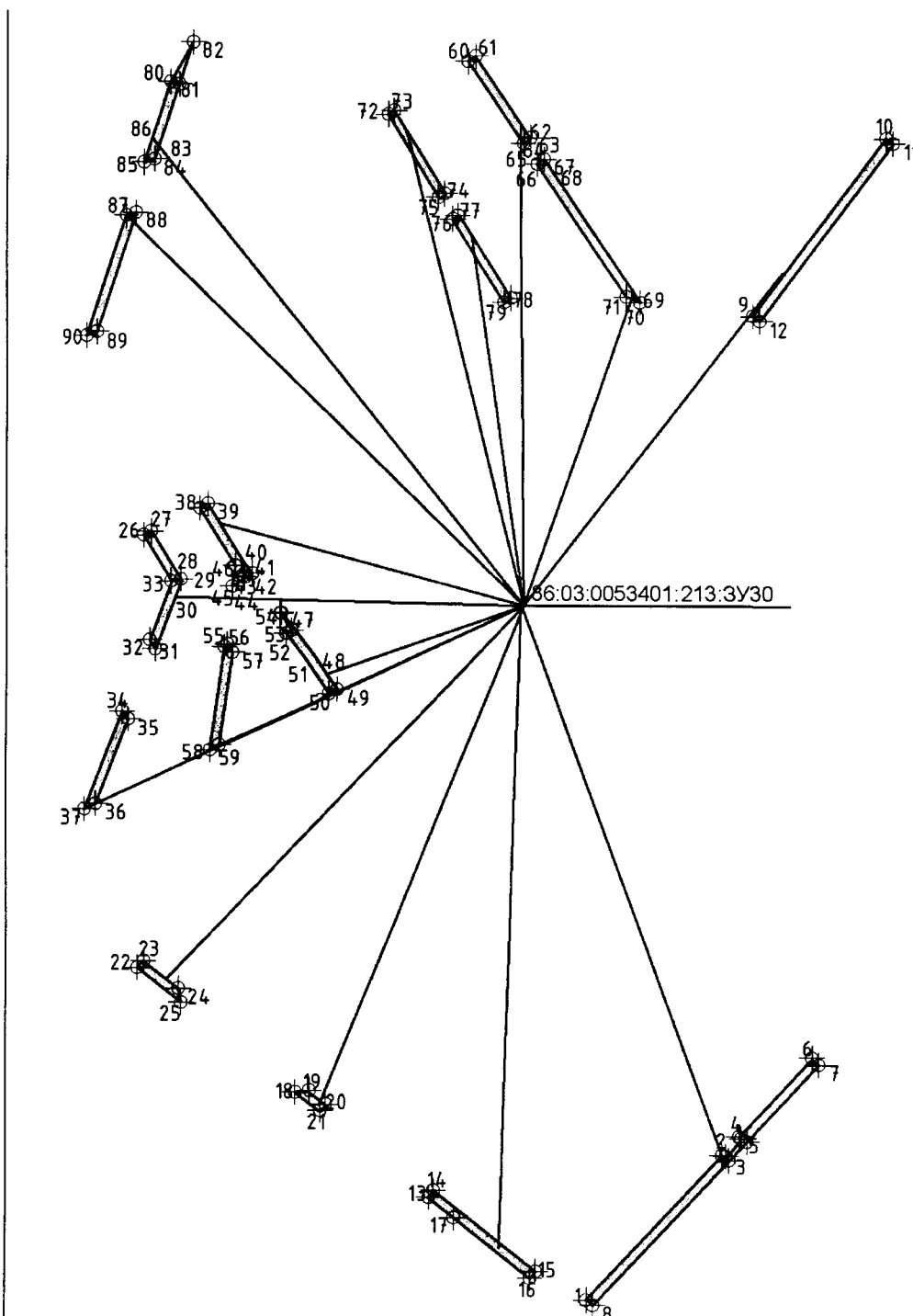


86:03:0053401:213:ЗУ30

Каталог координат

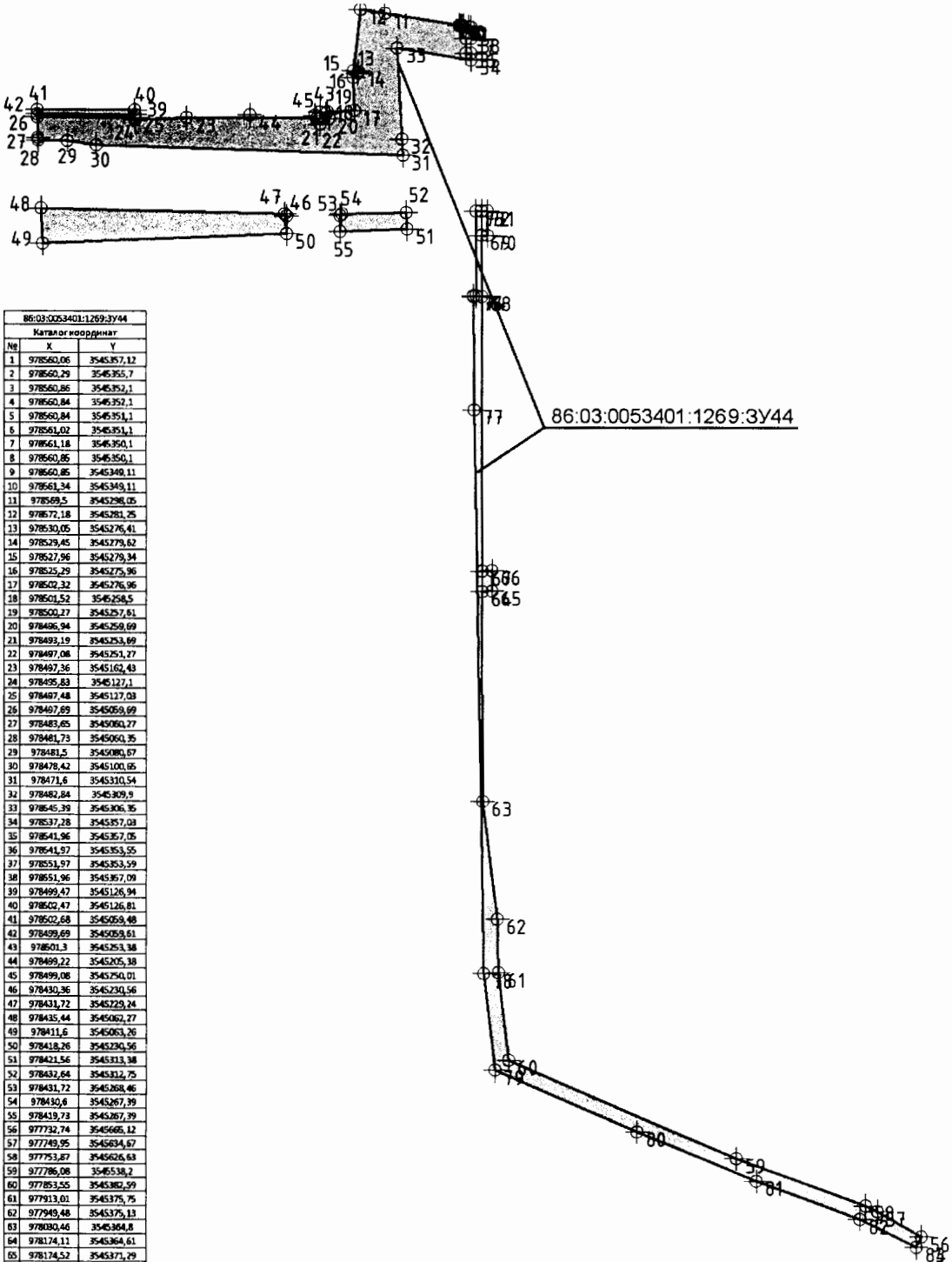
№	X	Y
1	978469,53	3545374,45
2	978557,54	3545372,9
3	978557,74	3545371,63
4	978480,6	3545372,05
5	978469,6	3545372,11
6	978469,52	3545374,45
7	978417,04	3545375,35
8	978433,93	3545375,06
9	978433,87	3545372,34
10	978417,05	3545372,43
11	978175,04	3545379,58
12	978189,05	3545379,34
13	978188,78	3545375,03
14	978174,77	3545375,27
15	977769,09	3545596,54
16	977856,88	3545386,94
17	977913,34	3545379,74
18	977913,27	3545379,74
19	977856,31	3545386,3
20	977789,8	3545539,69
1	978469,53	3545374,45

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



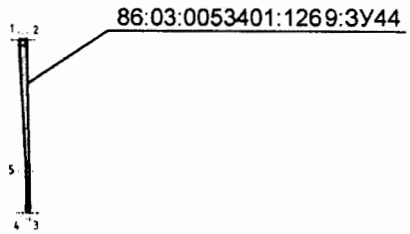
86:03:0053401:45:ЗУ30		
Каталог координат		
№	X	Y
1	975693,46	3547692,9
2	975716,95	3547714,85
3	975716,43	3547715,53
4	975719,6	3547717,97
5	975719,89	3547717,6
6	975732,44	3547729,33
7	975731,53	3547730,51
8	975692,53	3547694,03
9	975828,51	3547806,54
10	975857,47	3547827,92
11	975856,56	3547829,1
12	975827,61	3547807,7
13	975810,47	3547680,36
14	975811,61	3547681,3
15	975798,52	3547698,01
16	975797,35	3547697,11
17	975809,58	3547681,49
18	975827,42	3547658,74
19	975827,48	3547661,05
20	975825,27	3547663,85
21	975824,14	3547662,91
22	975847,45	3547633,15
23	975848,6	3547634,07
24	975844,05	3547639,88
25	975841,81	3547640,36
26	976965,19	3548617,99
27	976965,82	3548619,32
28	976958,11	3548624,12
29	976957,89	3548624,22
30	976957,65	3548624,23
31	976946,68	3548619,98
32	976948,17	3548619
33	976957,66	3548622,68
34	976936,76	3548614,57
35	976935,26	3548615,55
36	976921,6	3548610,25
37	976920,67	3548608,32
38	976969,56	3548627,15
39	976970,2	3548628,49
40	976960,85	3548634,32
41	976958,99	3548635,73
42	976958,17	3548634,49
43	976958,58	3548634,18
44	976957,91	3548634,09
45	976956,83	3548632,47
46	976960,28	3548632,94
47	976952,79	3548640,42
48	976946,2	3548645,4
49	976940,3	3548649,43
50	976939,65	3548648,08
51	976945,33	3548644,21
52	976949,38	3548641,15
53	976949,96	3548642,01
54	976952,67	3548640,21
55	976947,27	3548631,15
56	976947,54	3548631,61
57	976946,22	3548632,48
58	976931,22	3548630,41
59	976930,47	3548628,85
60	977767,97	3548136,46
61	977768,77	3548137,68
62	977757,95	3548145,01
63	977755,8	3548146,39
64	977755,52	3548146,65
65	977754,71	3548145,44
66	977751,4	3548147,67
67	977752,2	3548148,88
68	977750,5	3548150,06
69	977730,61	3548163,53
70	977728,96	3548164,65
71	977729,85	3548162,27
72	977759,34	3548123,44
73	977760,01	3548124,45
74	977746,47	3548132,99
75	977745,74	3548131,9
76	977742,33	3548134,01
77	977743,07	3548135,12
78	977729,53	3548143,66
79	977728,75	3548142,47
80	977694,73	3545789,89
81	977694,75	3545789,97
82	977701,12	3545793,57
83	977685,25	3545788,31
84	977682,18	3545787,29
85	977681,67	3545785,54
86	977685,71	3545786,9
87	977673,13	3545782,72
88	977673,6	3545784,44
89	977654,05	3545777,94
90	977653,58	3545776,23
1	975693,46	3547692,9

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000

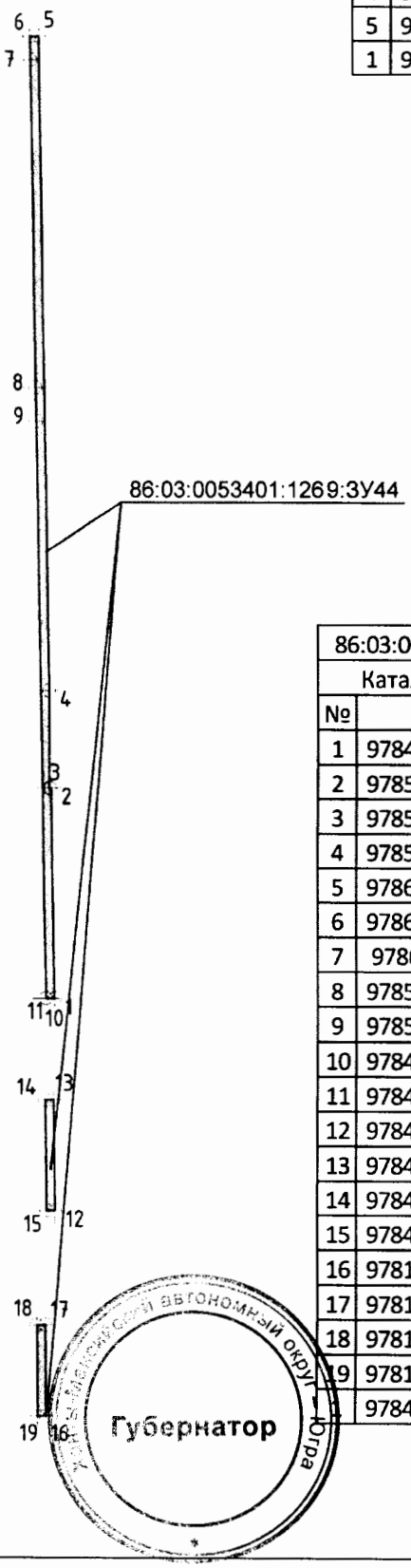


86:03:0053401:1269:ЗУ44		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978560,06	3545357,12
2	978560,29	3545355,7
3	978560,86	3545352,1
4	978560,84	3545352,1
5	978560,84	3545351,1
6	978561,02	3545351,1
7	978561,18	3545350,1
8	978560,85	3545350,1
9	978560,85	3545349,11
10	978561,34	3545349,11
11	978569,5	3545298,05
12	978572,18	3545281,25
13	978530,05	3545276,41
14	978529,45	3545279,62
15	978527,96	3545279,34
16	978525,29	3545275,96
17	978502,32	3545276,96
18	978501,52	3545258,5
19	978500,27	3545257,61
20	978496,94	3545259,69
21	978493,19	3545253,69
22	978497,08	3545251,27
23	978497,36	3545162,43
24	978495,83	3545127,1
25	978497,48	3545127,03
26	978497,69	3545059,69
27	978483,65	3545060,27
28	978481,73	3545060,35
29	978481,5	3545080,67
30	978478,42	3545100,65
31	978471,6	3545310,54
32	978482,84	3545309,9
33	978545,39	3545306,35
34	978537,28	3545357,03
35	978541,96	3545357,05
36	978541,97	3545353,55
37	978551,97	3545353,59
38	978551,96	3545357,09
39	978499,47	3545126,94
40	978502,47	3545126,81
41	978502,68	3545059,48
42	978499,69	3545059,61
43	978501,3	3545253,38
44	978499,22	3545205,38
45	978499,08	3545250,01
46	978430,36	3545230,56
47	978431,72	3545229,24
48	978435,44	3545062,27
49	978411,6	3545063,26
50	978418,26	3545230,56
51	978421,56	3545313,38
52	978432,64	3545312,75
53	978431,72	3545268,46
54	978430,6	3545267,39
55	978419,73	3545267,39
56	977732,74	3545665,12
57	977749,95	3545634,67
58	977753,87	3545626,63
59	977786,08	3545538,2
60	977853,55	3545382,59
61	977913,01	3545375,75
62	977949,48	3545375,13
63	978030,46	3545364,8
64	978174,11	3545364,61
65	978174,52	3545371,29
66	978188,53	3545371,05
67	978188,13	3545364,6
68	978375,58	3545364,36
69	978417,07	3545364,31
70	978417,06	3545368,45
71	978433,79	3545368,35
72	978433,71	3545364,28
73	978433,63	3545360,64
74	978376,15	3545360,42
75	978376,16	3545358,7
76	978375,57	3545358,7
77	978297,76	3545358,17
78	977912,35	3545365,76
79	977846,68	3545373,32
80	977804,46	3545470,69
81	977770,53	3545551,69
82	977744,64	3545622,72
83	977725,77	3545661,46
84	977725,9	3545661,51
1	978560,06	3545357,12

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть» Масштаб 1:2000



86:03:0053401:1269:ЗУ44		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978612,39	3545369,6
2	978612,5	3545371,94
3	978562,62	3545372,81
4	978562,81	3545371,6
5	978574,81	3545371,54
1	978612,39	3545369,6



86:03:0053401:1269:ЗУ44		
Каталог координат		
№	X	Y
1	978469,48	3545375,78
2	978501,69	3545375,21
3	978501,69	3545374,9
4	978516,55	3545374,96
5	978616,11	3545373,22
6	978616,11	3545371,87
7	978612,5	3545371,94
8	978562,62	3545372,81
9	978557,54	3545372,9
10	978469,53	3545374,45
11	978469,52	3545374,45
12	978417,04	3545376,7
13	978433,96	3545376,4
14	978433,93	3545375,07
15	978417,04	3545375,36
16	978175,12	3545380,92
17	978189,13	3545380,68
18	978189,05	3545379,34
19	978175,04	3545379,59
1	978469,48	3545375,78

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 183 Южно-Сургутского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южно-Сургутском месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 20 километрах на северо-восток от города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Сургутского лесничества (Сургутское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1 этап				
1	Высоконапорный водовод. Т.148б - куст №183	30,5414	9,356	21,1854
2	Знаки	0,0109	0,0027	0,0082
3	Нефтегазосборные сети. Куст №183 - куст №131	3,8986	1,0914	2,8072
4	Автомобильная дорога к Куст №183	11,1096	2,4211	8,6885
5	ВЛ 6кВ на куст 183 (в габарите 110кВ)	2,8745	0,7298	2,1447
6	Перемычка. Высоконапорный водовод. Т.вр.КНС-4 - уз.6.	0,0444	0,0319	0,0125
7	Перемычка. Высоконапорный водовод.Т.вр т.146-Уз.6		0,0322	0,0278
8	Перемычка. Высоконапорный водовод.Уз.6-т.вр.К.124	0,0088		0,0088
9	Перемычка. Высоконапорный водовод. Уз.6-т.вр.148б.		0,0387	0,0712
10	Площадка под Узел 2 (ПК68+69,18)	0,3566	0,0459	0,3107
11	Площадка под Узел 3 (ПК55+96,25)	0,238	0,1509	0,0871
12	Площадка под Узел 4 (ПК26+53,19)	0,1657	0,0578	0,1079
13	Площадка под Узел 5 (ПК16+52,72)	0,0176	0,0175	0,0001
14	Площадка под Узел 6 (ПК0+01,20)	0,2185	0,0056	0,2129
15	Площадка под временный вахтовый вагон-городок строителей	2,6952	1,107	1,5882
16	Куст скважин № 83	9,2627		9,2627
	Итого по этапу 1	**61,4425**	**15,0885**	**46,5239**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Участки, отводимые под долгосрочную аренду (14,1914 га)		
86:03:0053401:211:ЗУ2	0,0643	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:194:ЗУ4	0,0427	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:217:ЗУ6	0,0258	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:615(2):ЗУ8	0,0064	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:202:ЗУ10	0,0160	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:56 (86:00:0000000:3574):ЗУ12	13,6671	Земли сельскохозяйственного назначения
86:03:0000000:136692(79):ЗУ15	0,2980	Земли лесного фонда
86:03:0000000:136692(447):ЗУ17	0,0195	Земли лесного фонда
86:03:0000000:136692(184):ЗУ19	0,0232	Земли лесного фонда
86:08:0122013-12:01326:ЗУ20	0,0284	Земли лесного фонда
Участки, отводимые под краткосрочную аренду (33,3557 га)		
86:03:0053401:211:ЗУ1	0,1305	Земли промышленности, энергетики,

		транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:194:ЗУ3	0,1673	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:217:ЗУ 5	0,2103	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:615(2):ЗУ7	0,0115	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:202:ЗУ9	0,0895	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:ЗУ11	0,1822	Сведения отсутствуют
86:03:0053401:56 (86:00:0000000:3574):ЗУ13	31,4829	Земли сельскохозяйственного назначения
86:03:0000000:136692(79):З У14	0,6342	Земли лесного фонда
86:03:0000000:136692(447): ЗУ16	0,1415	Земли лесного фонда
86:03:0000000:136692(184): ЗУ18	0,2102	Земли лесного фонда
86:08:0122013-12:01326:ЗУ21	0,0956	Земли лесного фонда
Участки, ранее отведенные-долгосрочная аренда		
86:03:0053401:1268:ЗУ23	0,2924	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

86:03:0053401:45:ЗУ24	0,0079	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:201:ЗУ26	0,1510	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:213:ЗУ28	0,0047	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:457:ЗУ30	0,0411	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:51:ЗУ40	0,0391	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:50:ЗУ41	0,0144	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:455:ЗУ50	0,004	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03**:** **0**053401:454:ЗУ51	0,0160	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:0**3:** 0053401:1290:ЗУ43	0,0391	Земли сельскохозяйственного назначения

86:03:0053401:1269:ЗУ47	1,6798	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:456:ЗУ48	0,252	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:1289:ЗУ49	0,0682	Земли сельскохозяйственного назначения
Участки, ранее отведенные-краткосрочная аренда		
86:03:0053401:1268:ЗУ22	2,4343	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:45:ЗУ25	0,0475	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:201:ЗУ27	0,2937	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:457:ЗУ29	0,6875	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:51:ЗУ31	0,3942	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:45:ЗУ32	0,0475	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны,

		безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:456:ЗУ33	0,4913	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:50:ЗУ34	0,0455	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:460:ЗУ35	0,006	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:1290:ЗУ36	0,3225	Земли сельскохозяйственного назначения
86:03:0053401:454:ЗУ37	0,1486	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:459:ЗУ38	0,0099	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:455:ЗУ39	0,0303	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03: 0053401:201:ЗУ42	0,2937	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:1265:ЗУ44	6,0492	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны,

		безопасности и земли иного специального назначения
86:03:0053401:1289:ЗУ45	0,9509	Земли сельскохозяйственного назначения
86/08/012/20132/01327:ЗУ46	0,0376	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

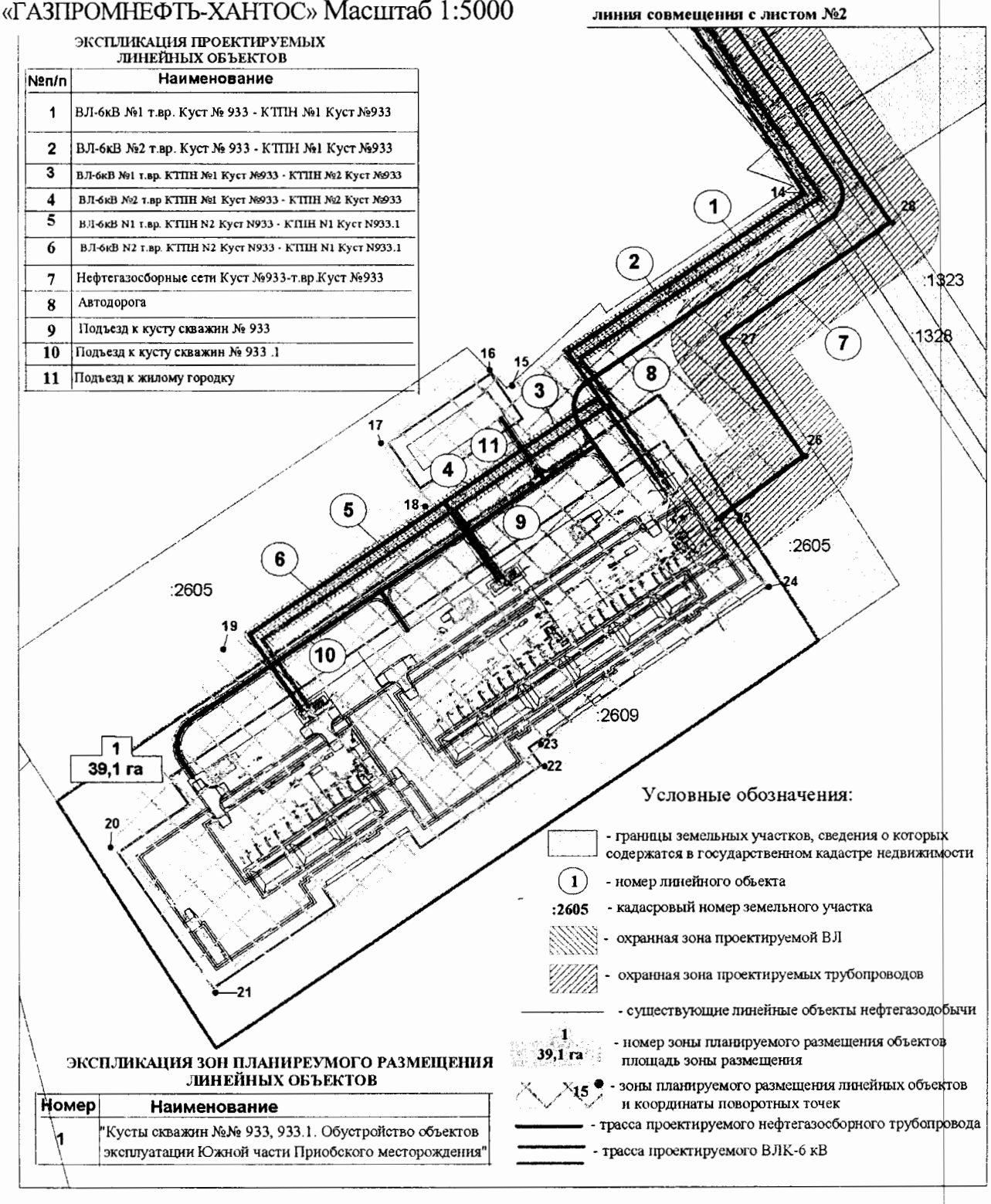
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» Масштаб 1:5000

Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

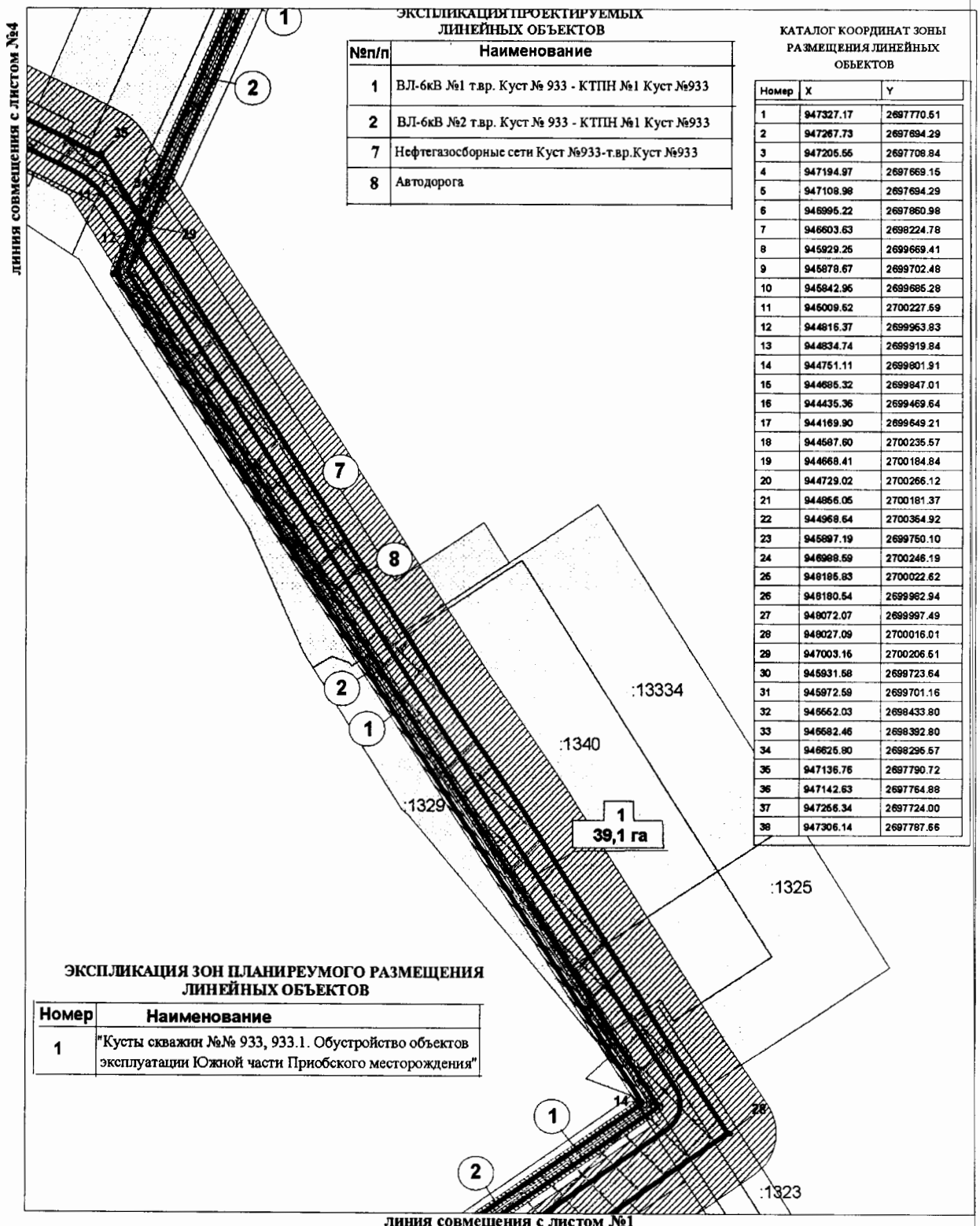
№п/п	Наименование
1	ВЛ-6кВ №1 т.вр. Куст № 933 - КТПН №1 Куст №933
2	ВЛ-6кВ №2 т.вр. Куст № 933 - КТПН №1 Куст №933
3	ВЛ-6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №933 - КТПН №2 Куст №933
4	ВЛ-6кВ №2 т.вр КТПН №1 Куст №933 - КТПН №2 Куст №933
5	ВЛ-6кВ N1 т.вр. КТПН N2 Куст N933 - КТПН N1 Куст N933.1
6	ВЛ-6кВ N2 т.вр. КТПН N2 Куст N933 - КТПН N1 Куст N933.1
7	Нефтегазосборные сети Куст №933-т.вр.Куст №933
8	Автодорога
9	Подъезд к кусту скважин № 933
10	Подъезд к кусту скважин № 933 .1
11	Подъезд к жилому городку



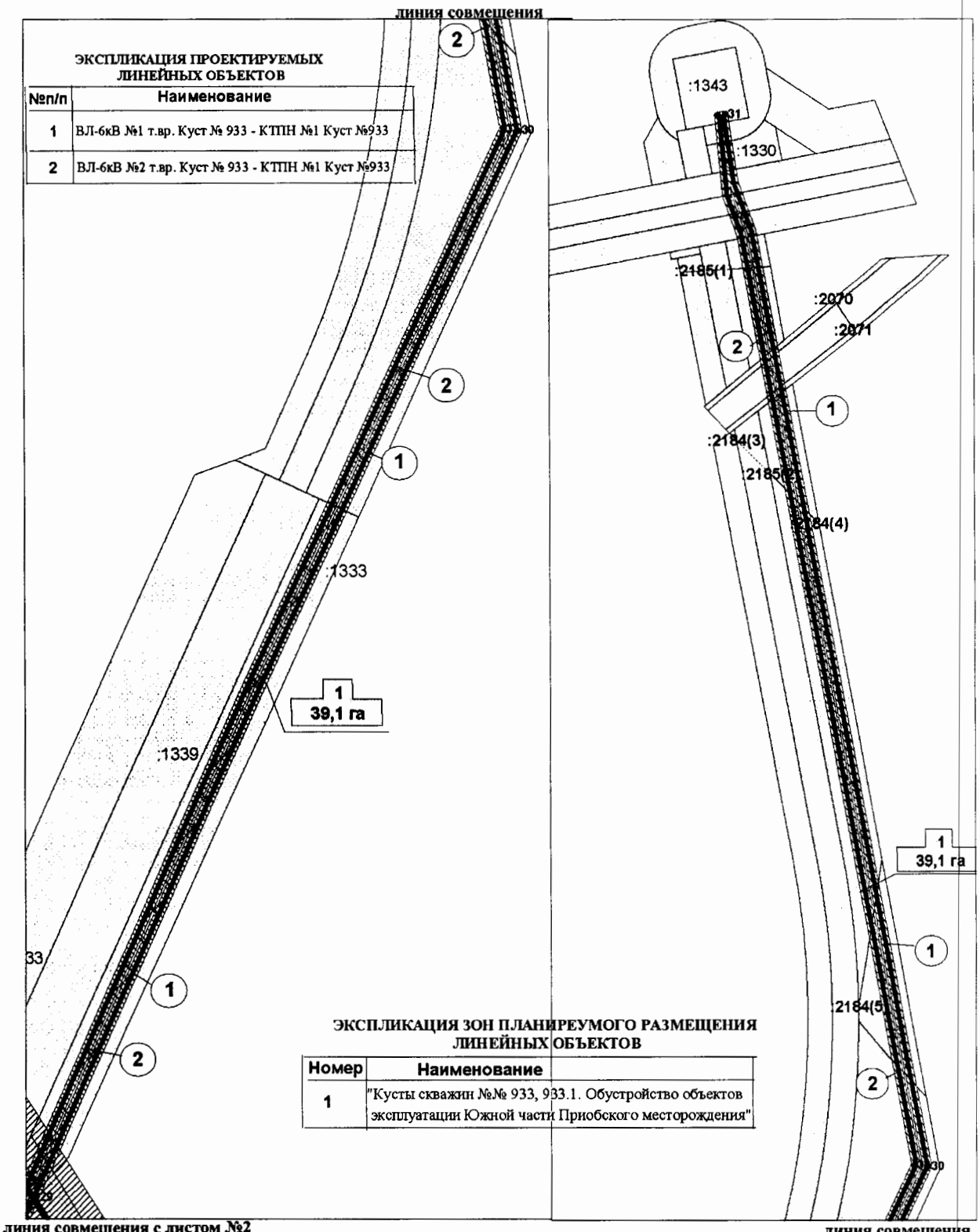
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"

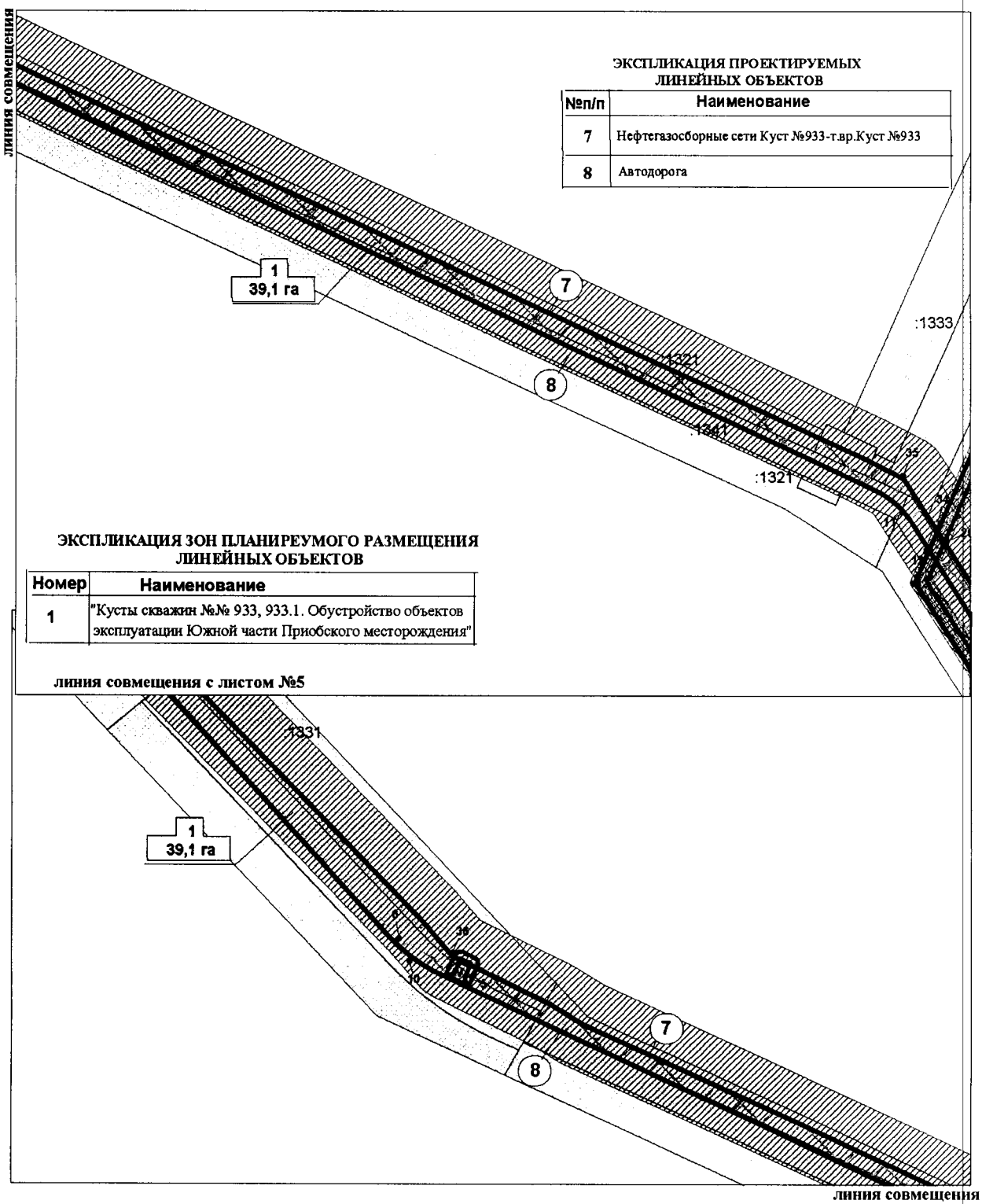
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации
Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
Масштаб 1:5000



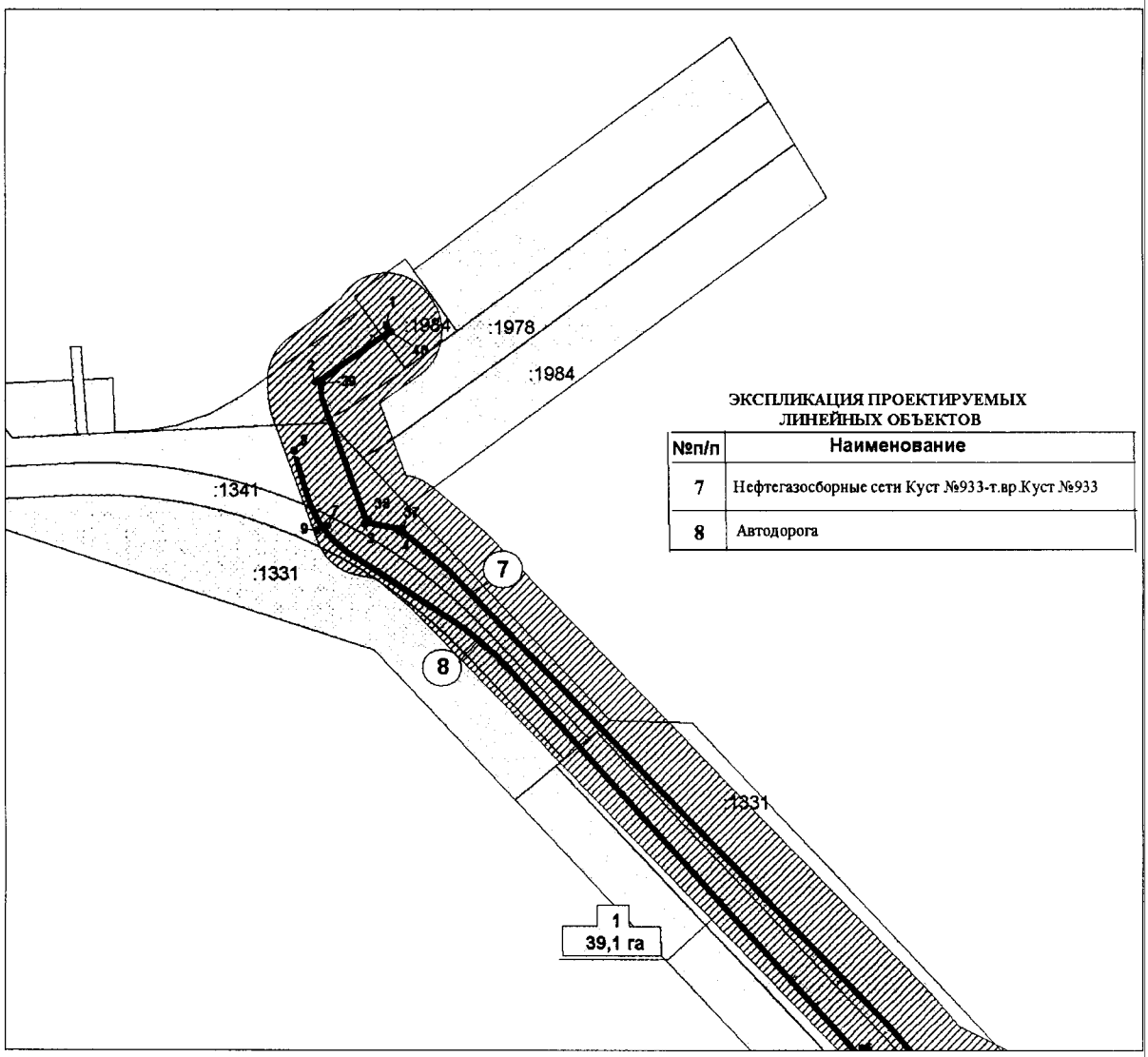
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации
Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации
Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
7	Нефтегазосборные сети Куст №933-т.вр.Куст №933
8	Автодорога

линия совмещения с листом №4

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях Южной части Приобского нефтяного месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 7,7 километрах на юго-запад от населенного пункта Базьяны, в 38,8 километрах на северо-запад от города Ханты-Мансийска.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения Ханты-Мансийского района.

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Кусты скважин №№ 933, 933.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»	-	39,1	39,1

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Строительство проектируемых объектов будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

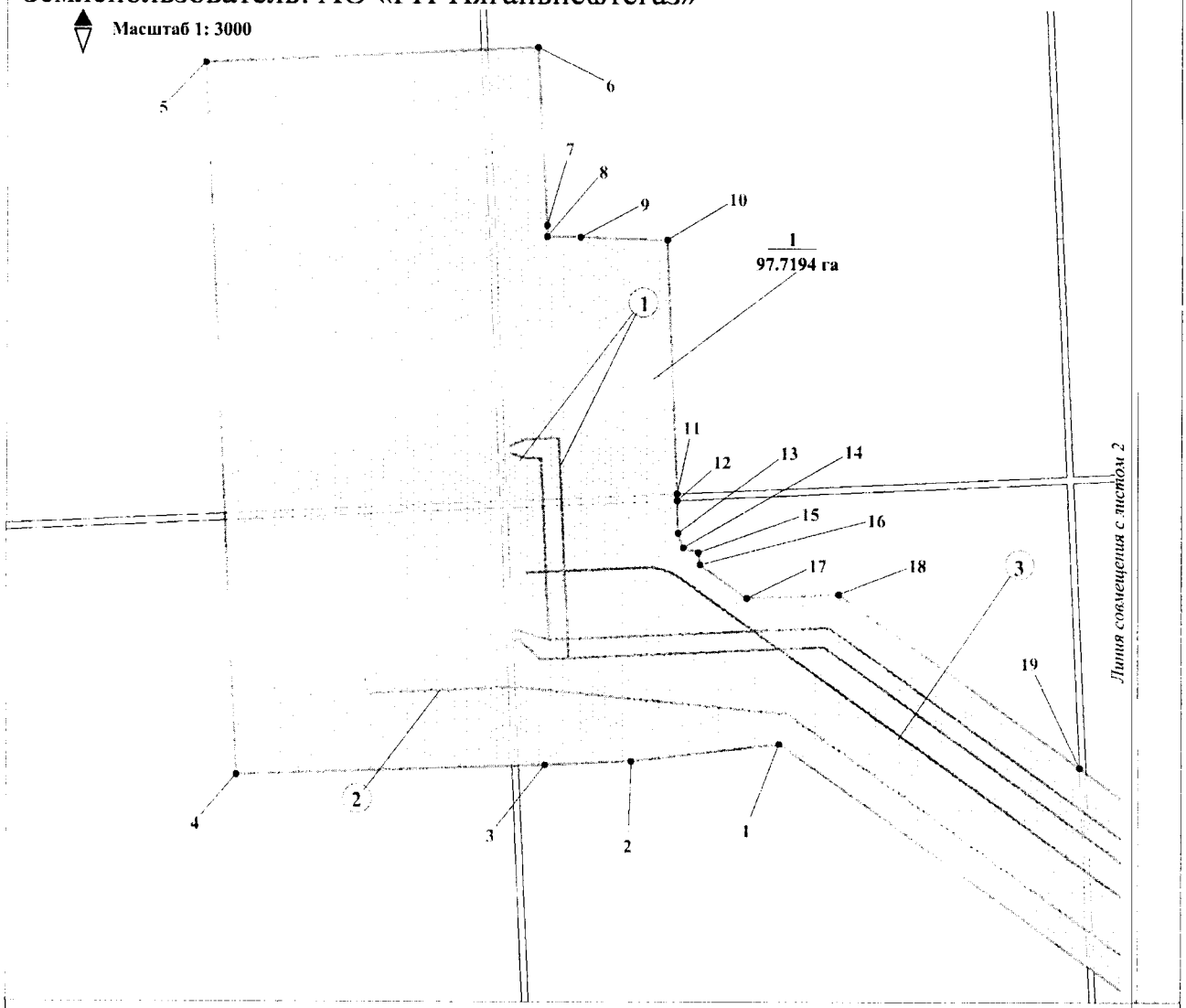
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Приложение 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

1 - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1
97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

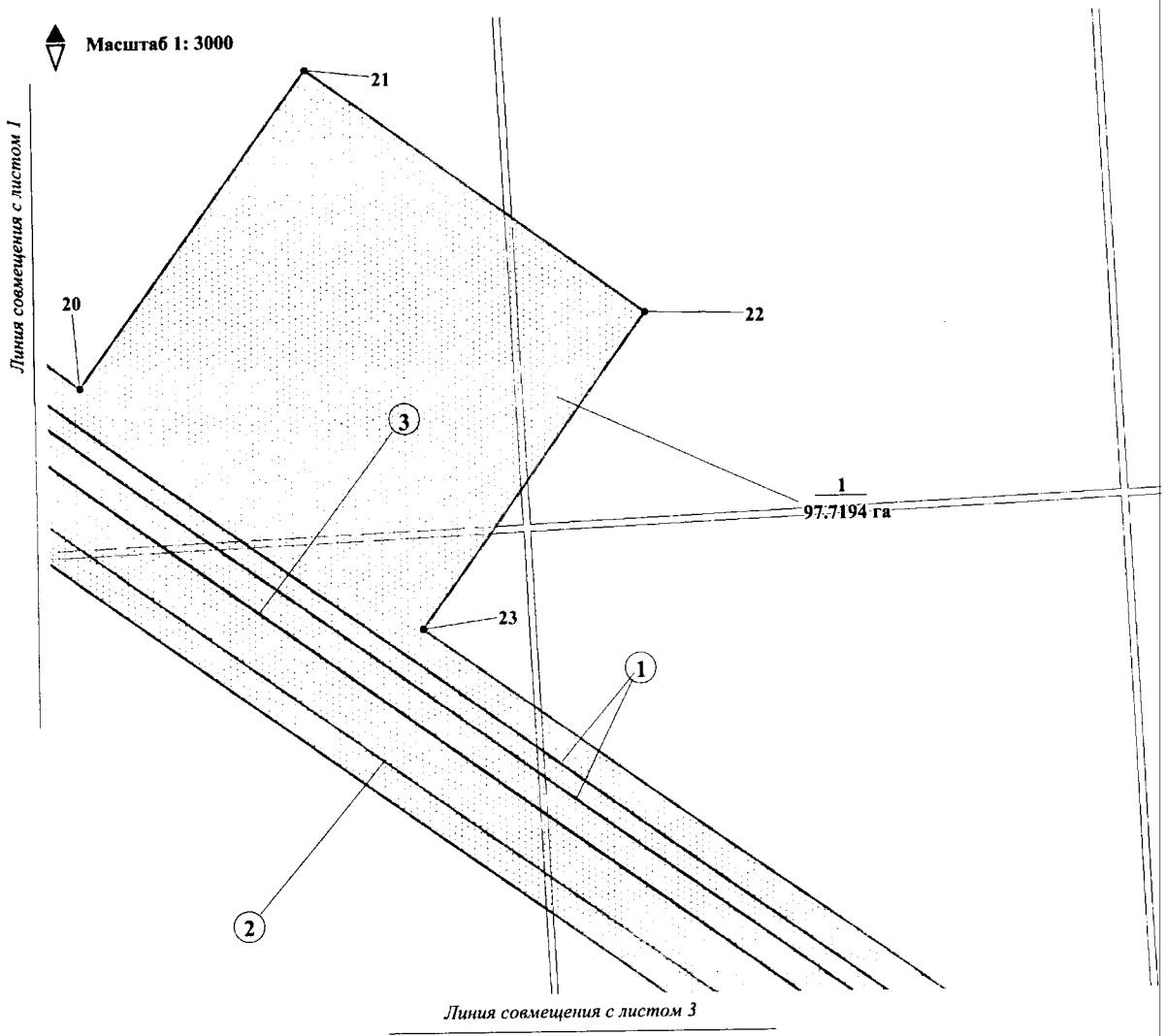
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135
2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"
3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135
4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"
5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"
7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

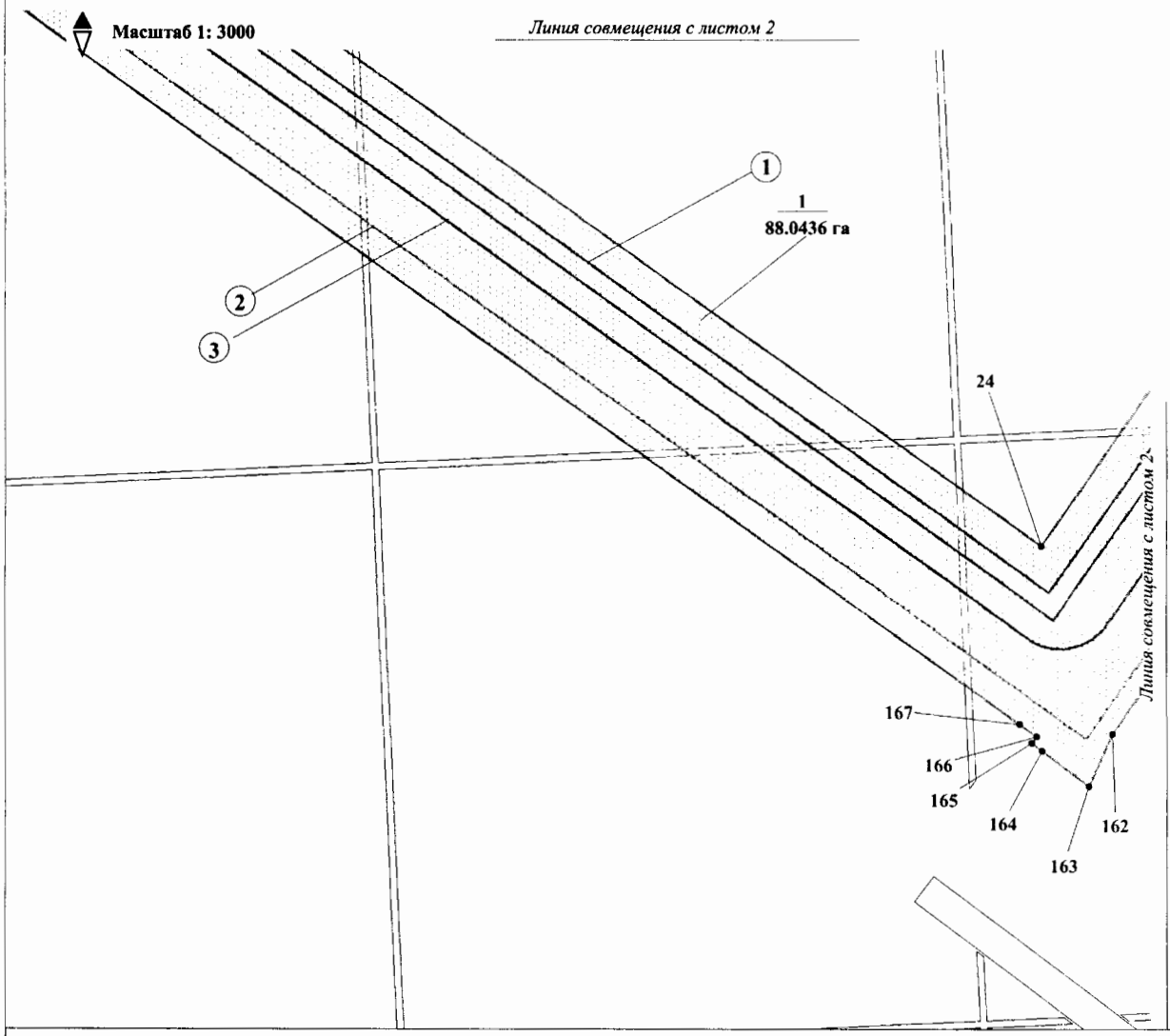
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

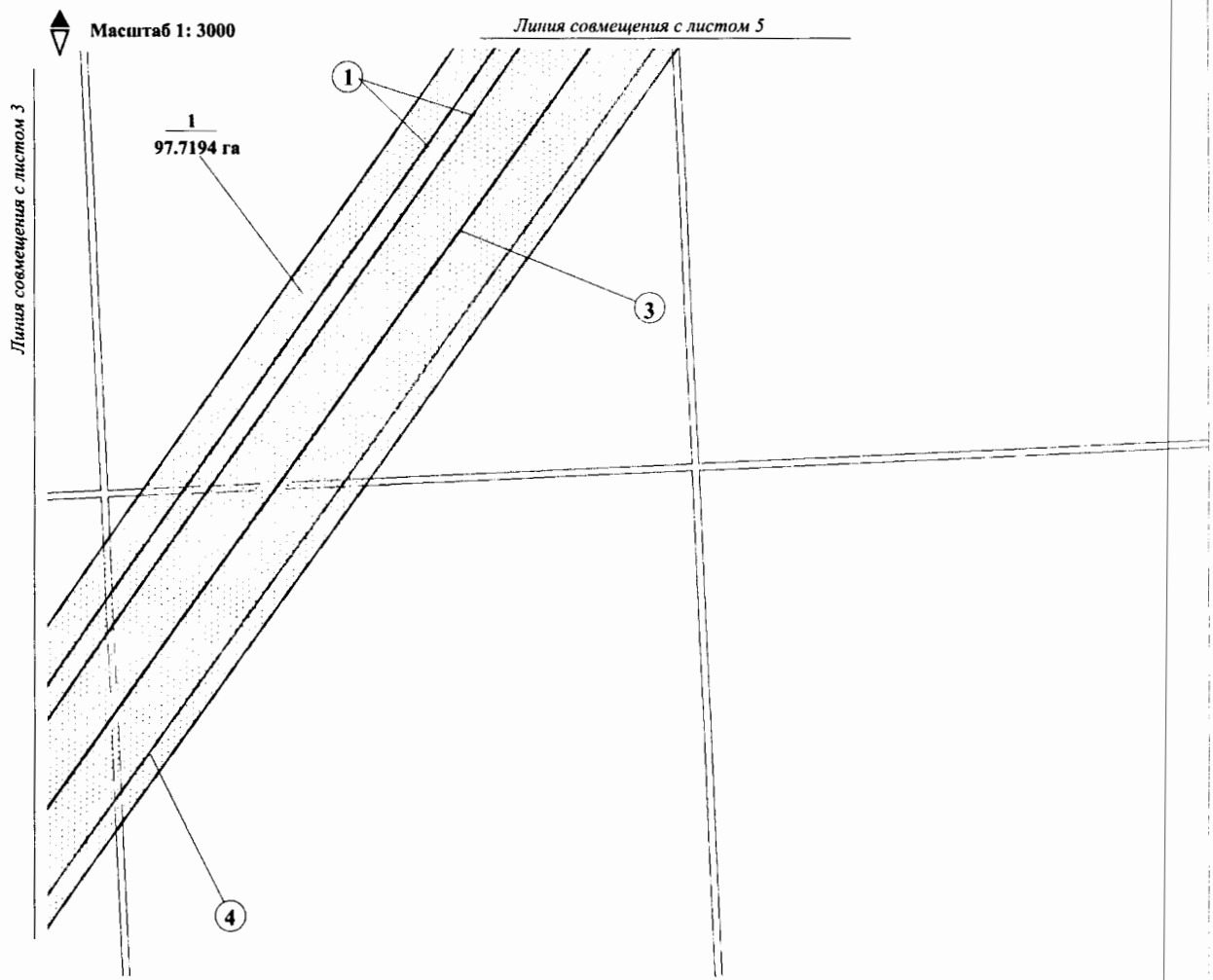
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

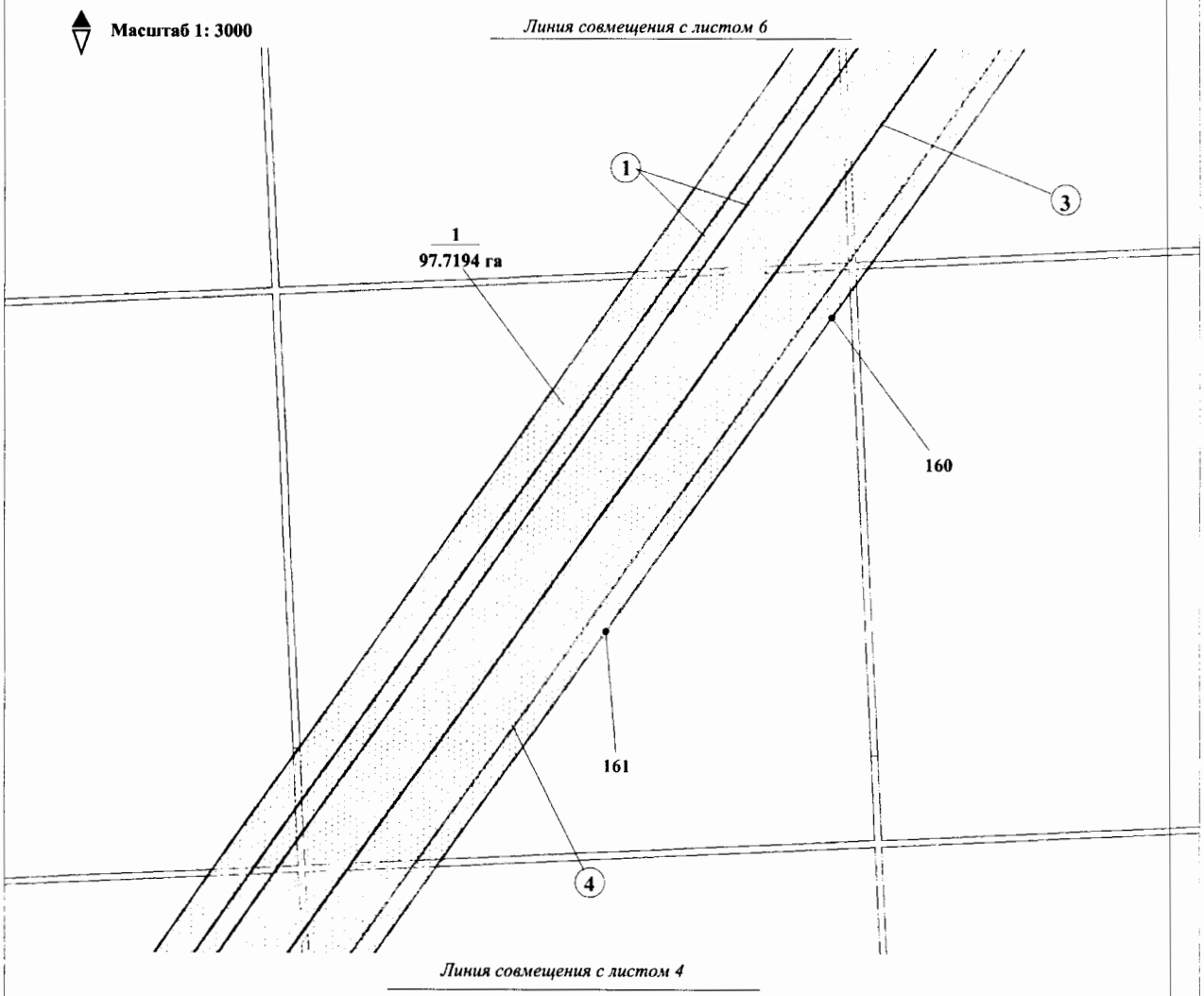
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

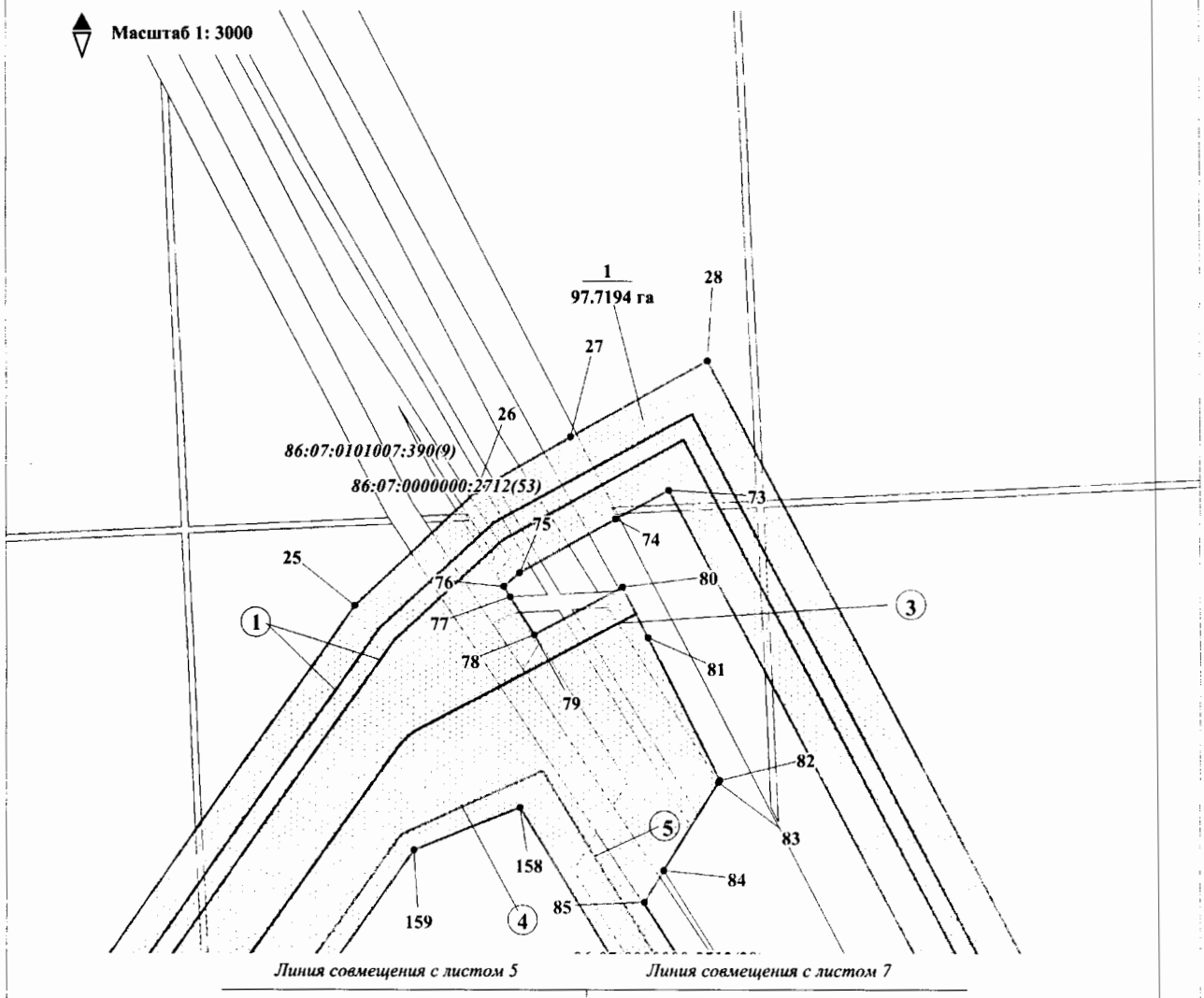
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

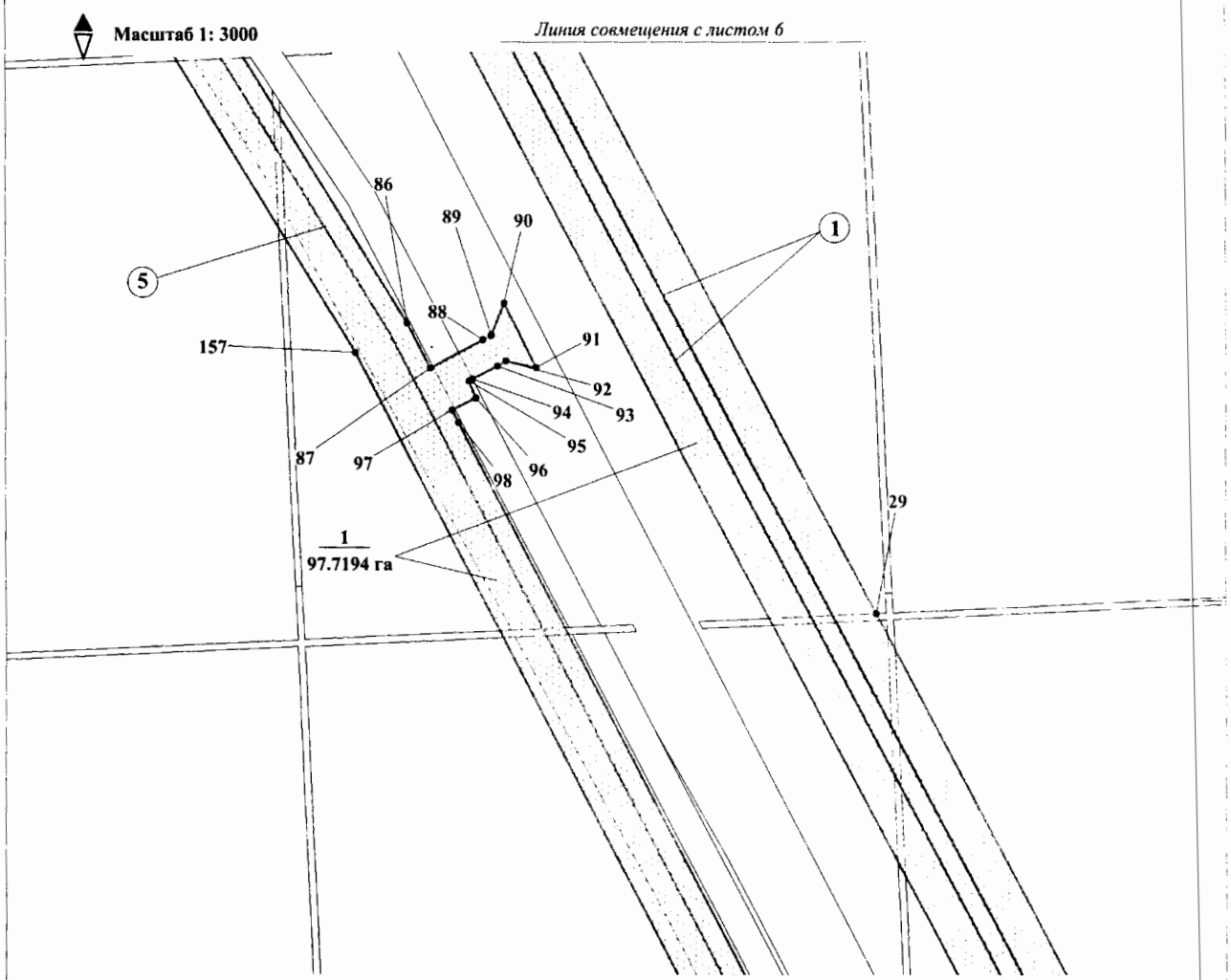
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

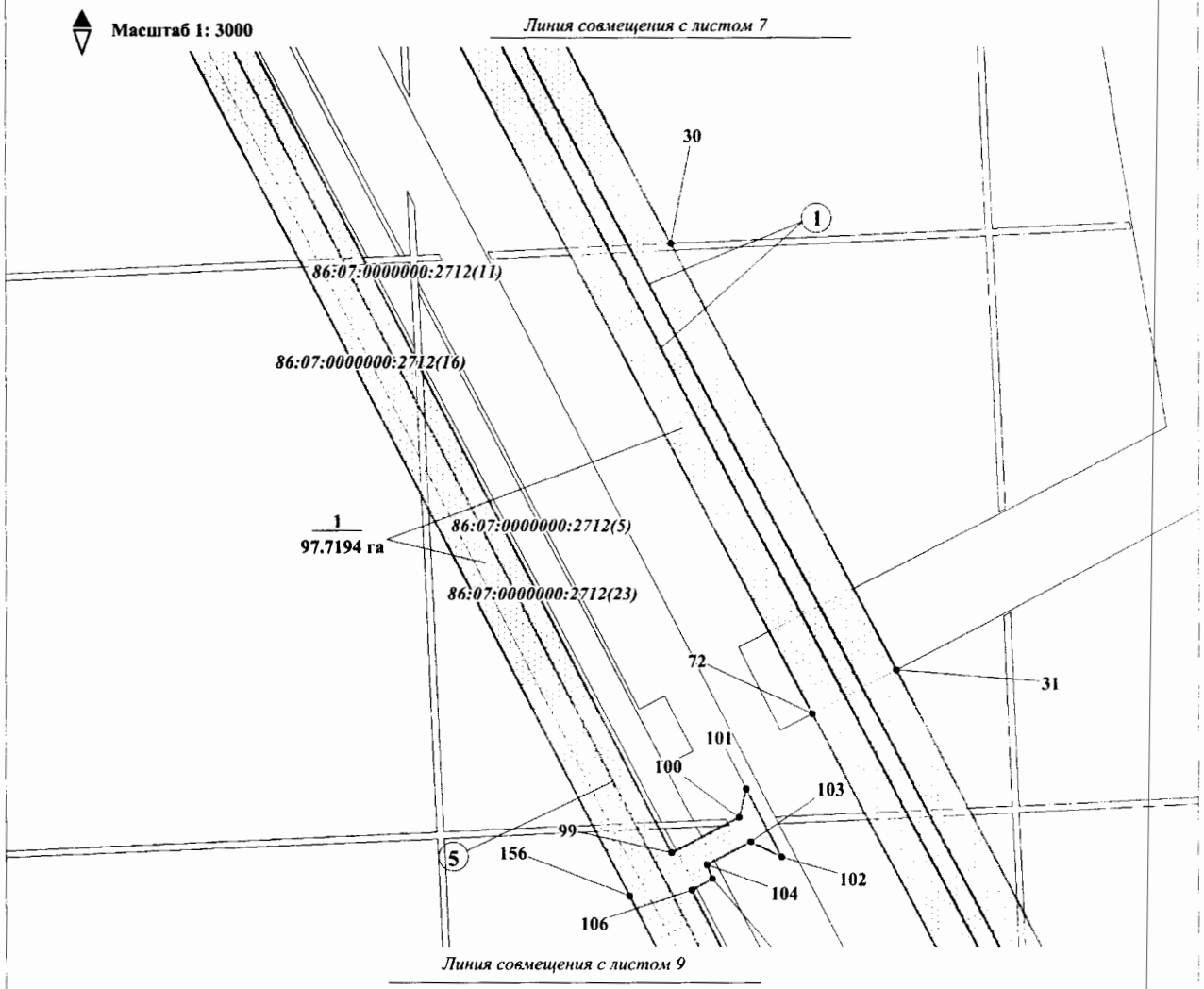
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

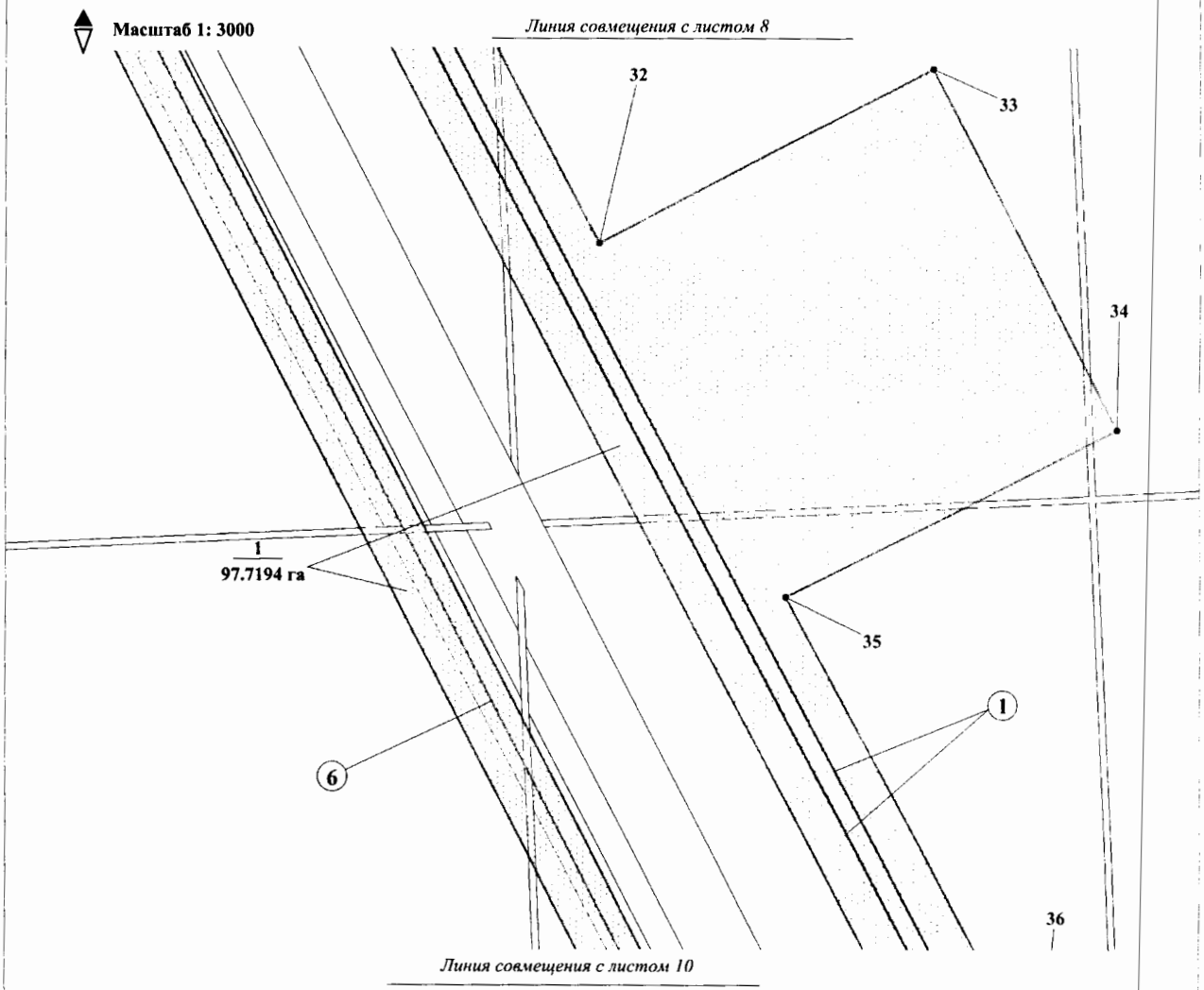
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

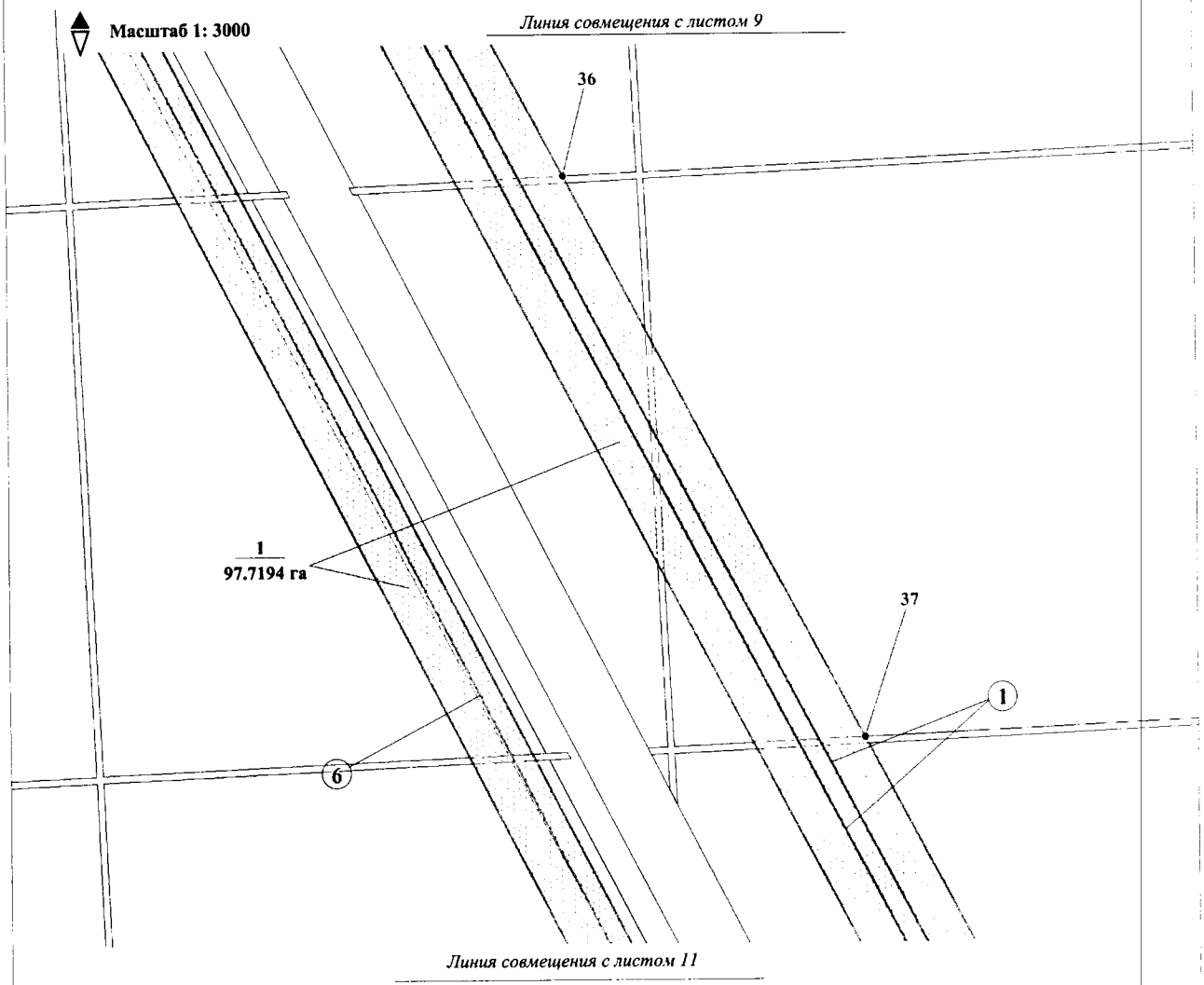
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

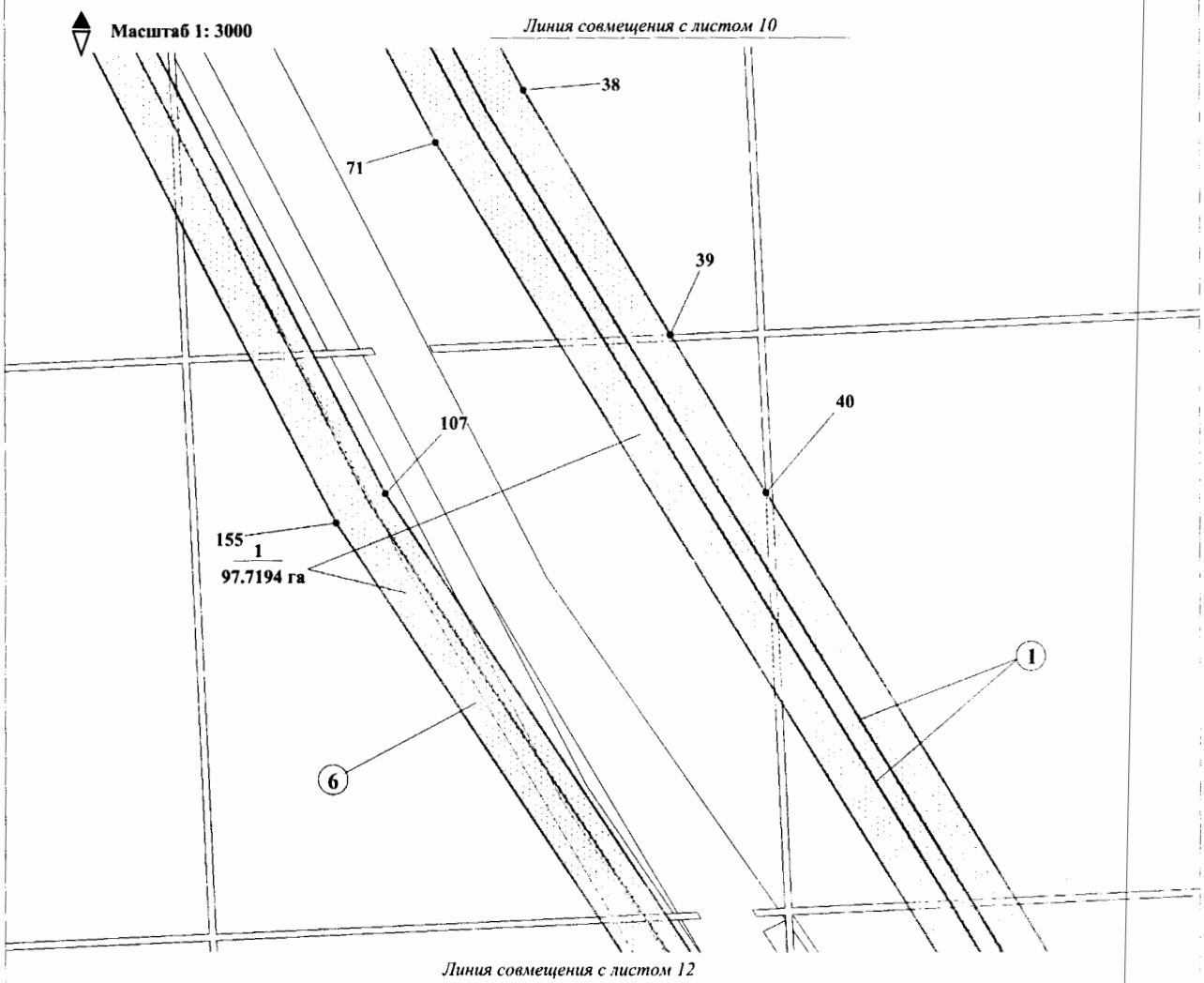
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

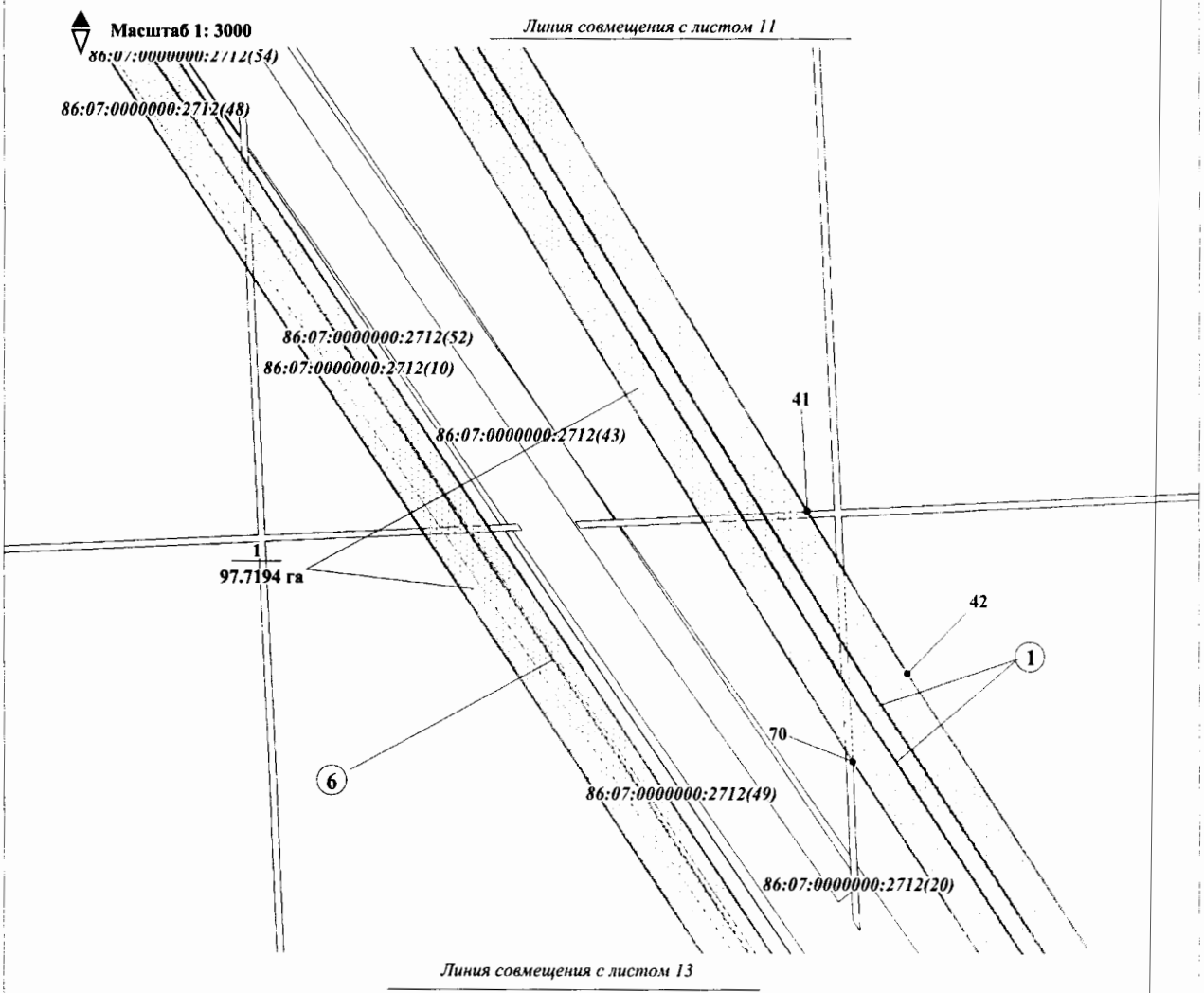
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

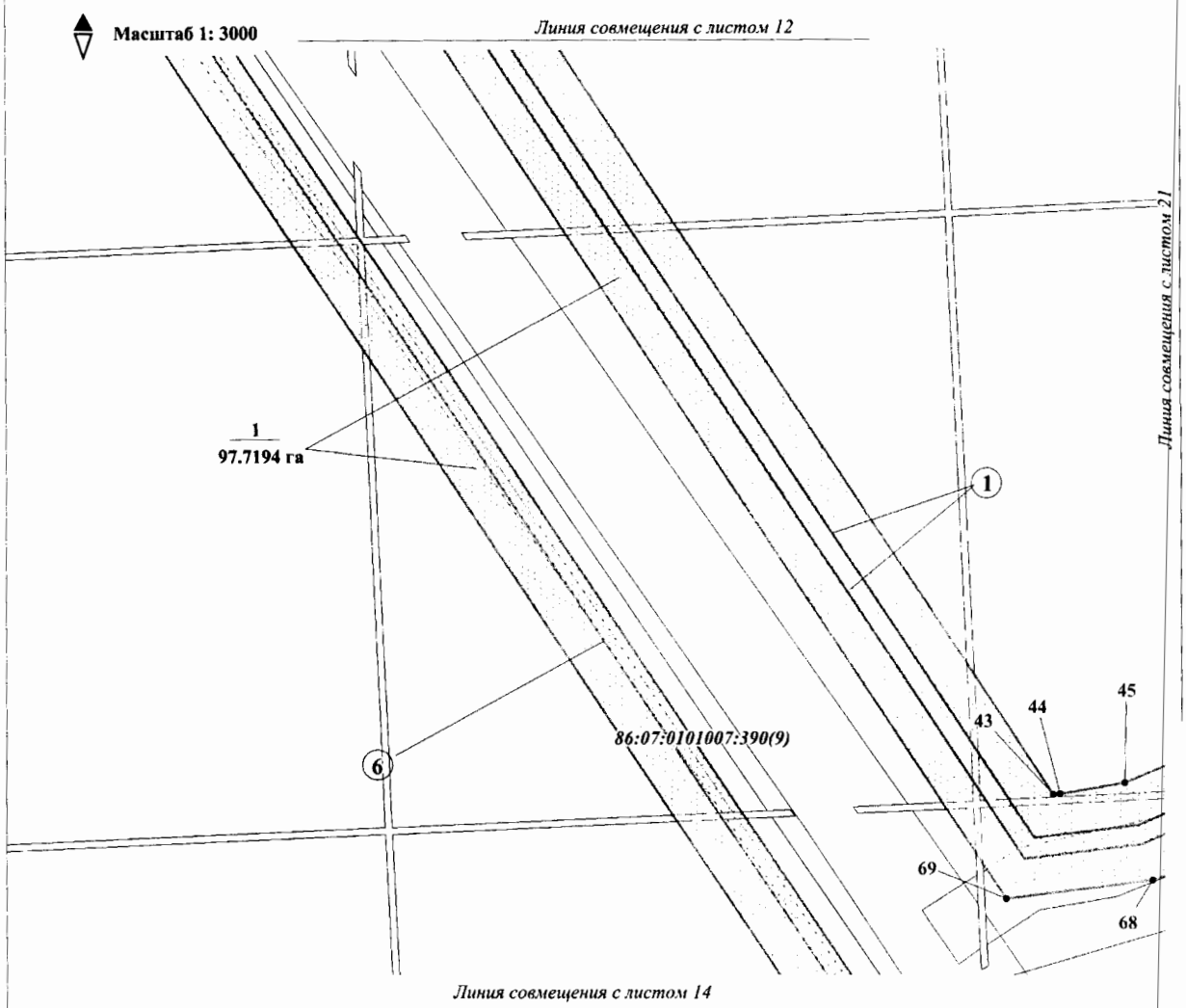
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

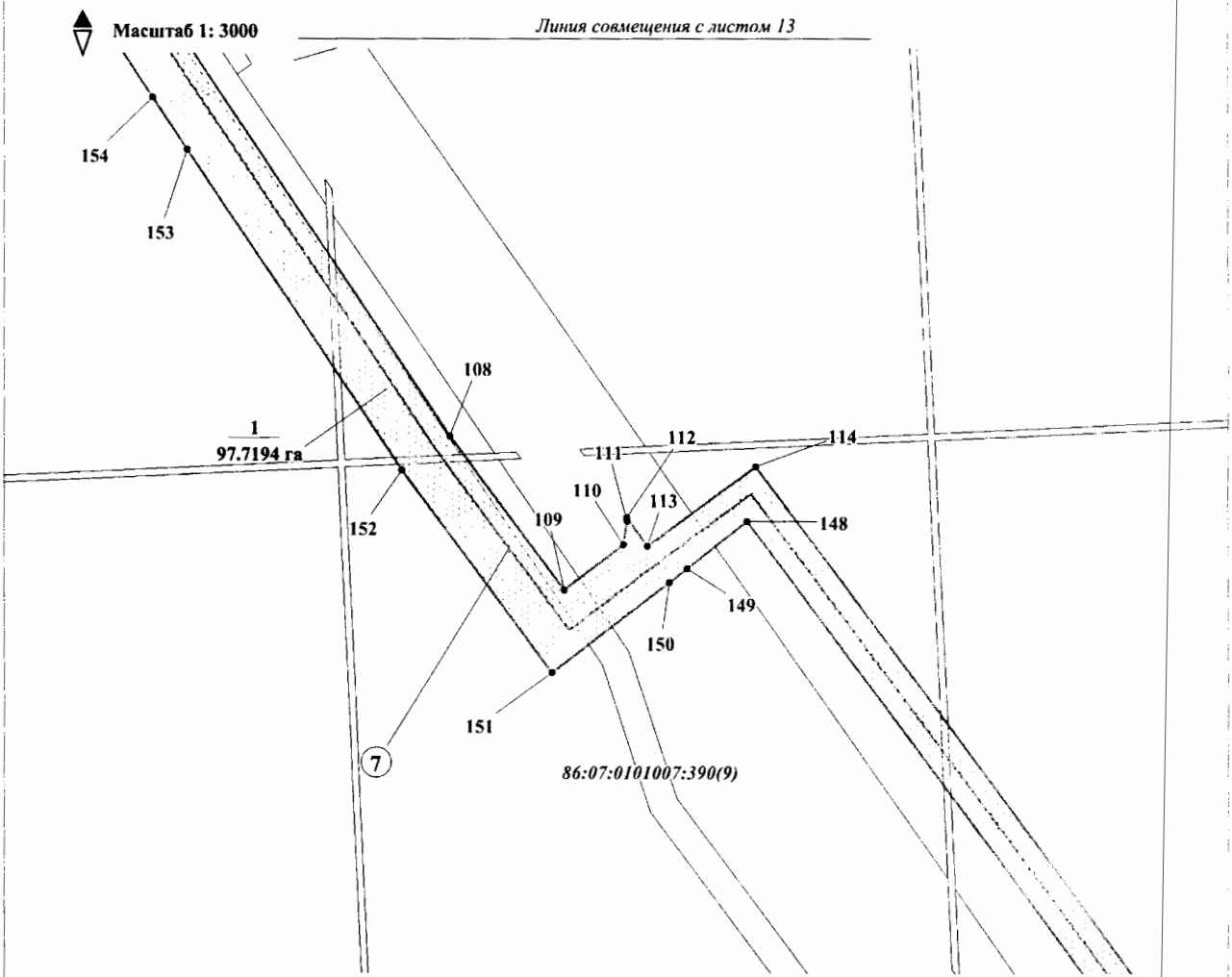
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

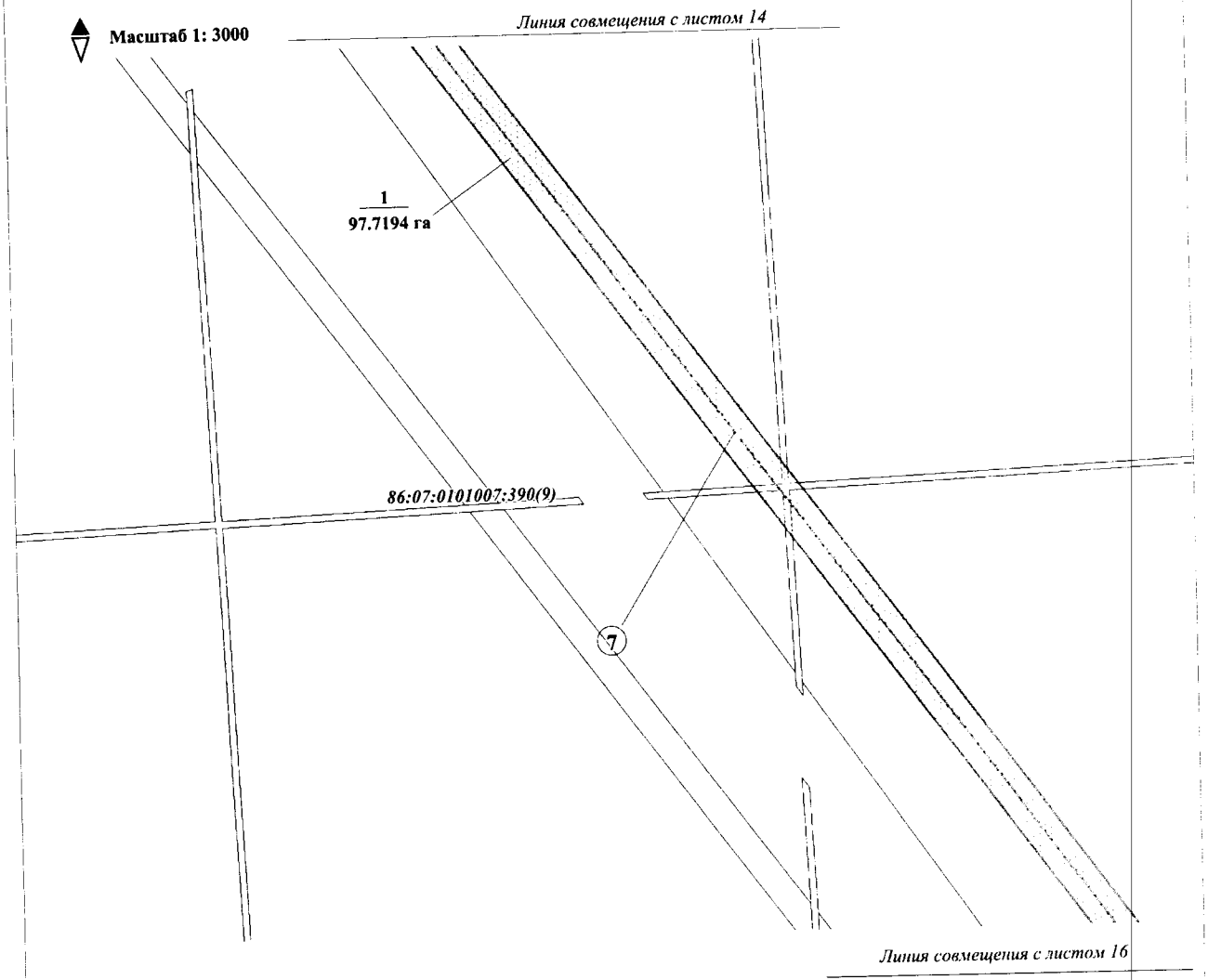
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

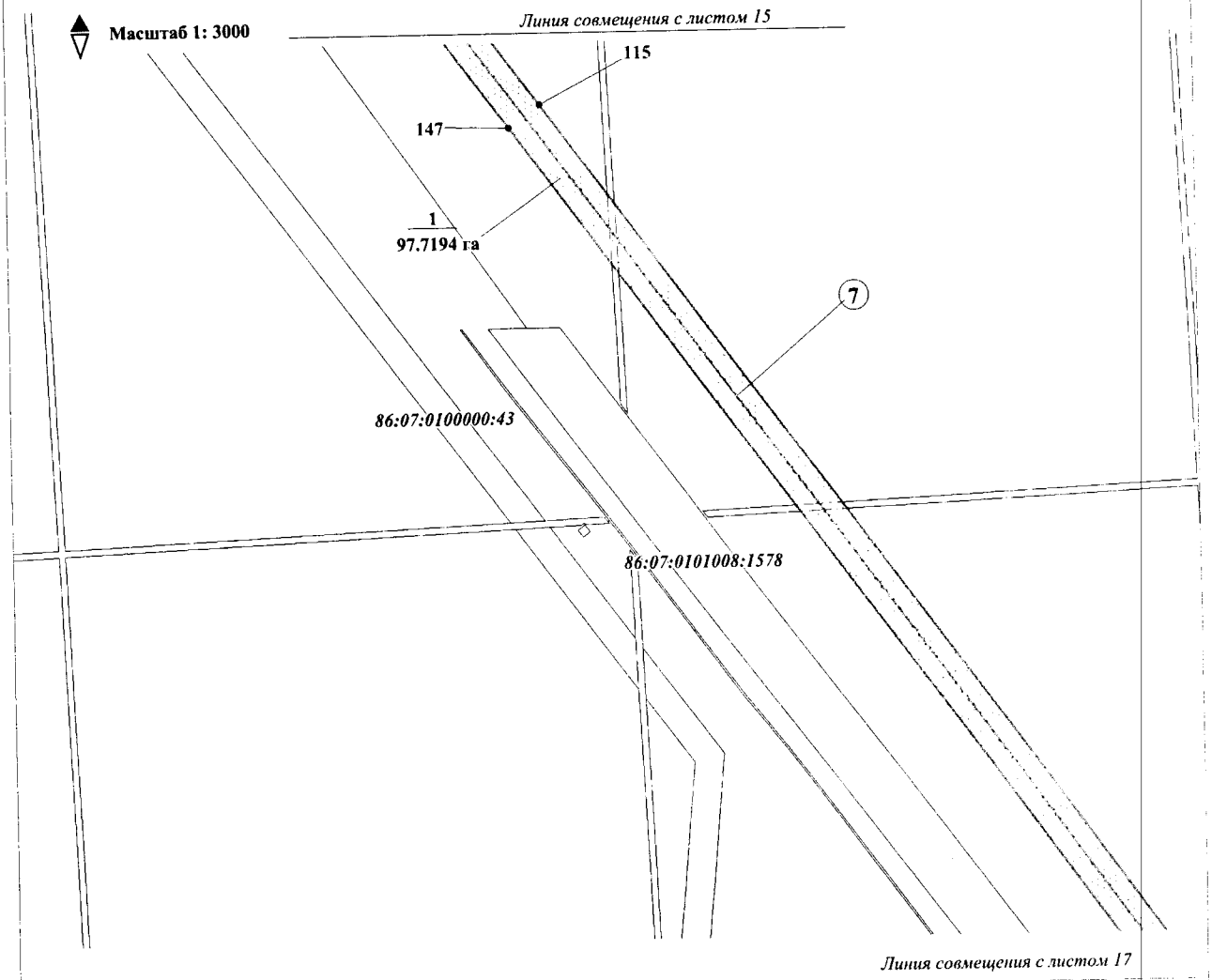
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

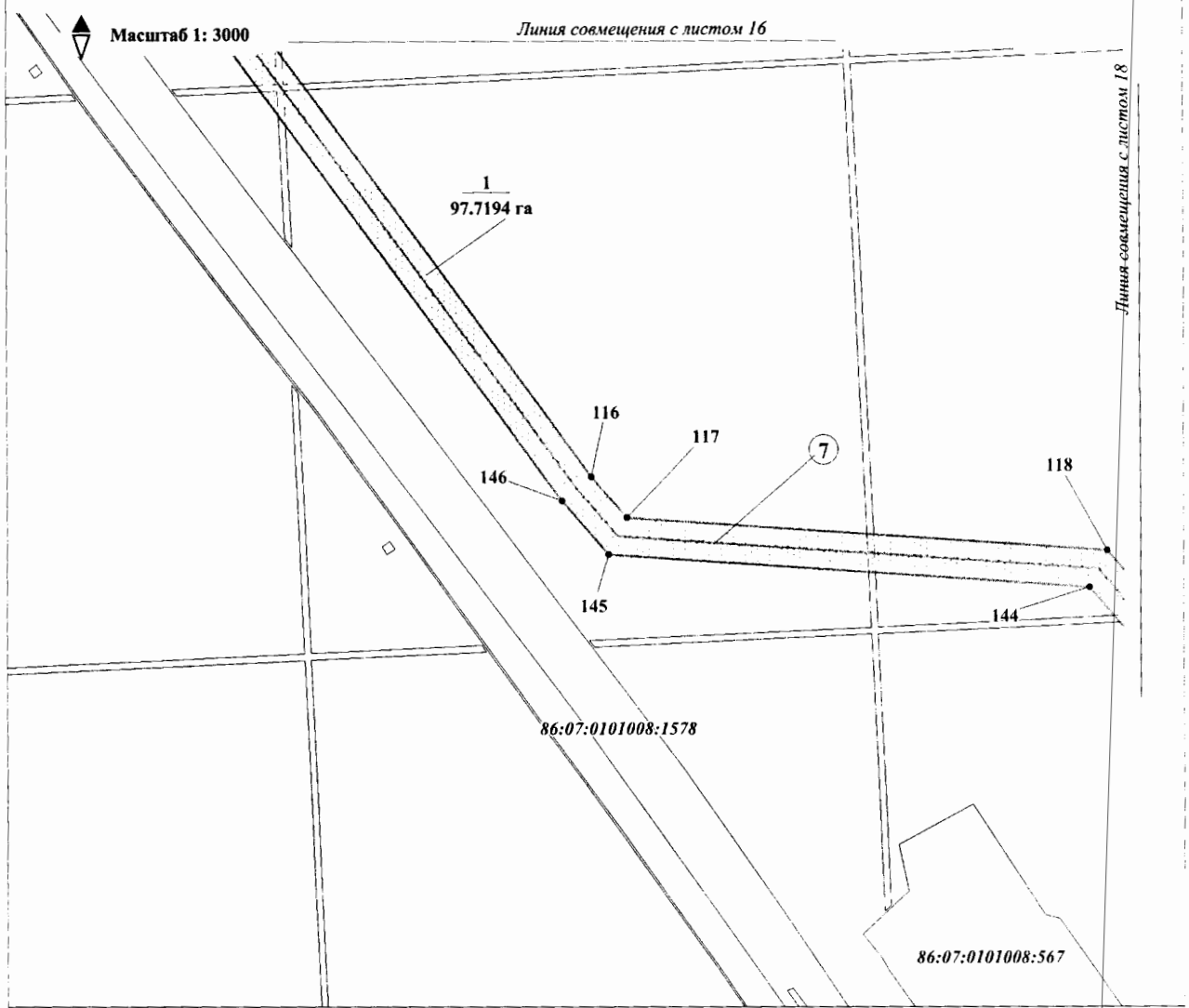
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

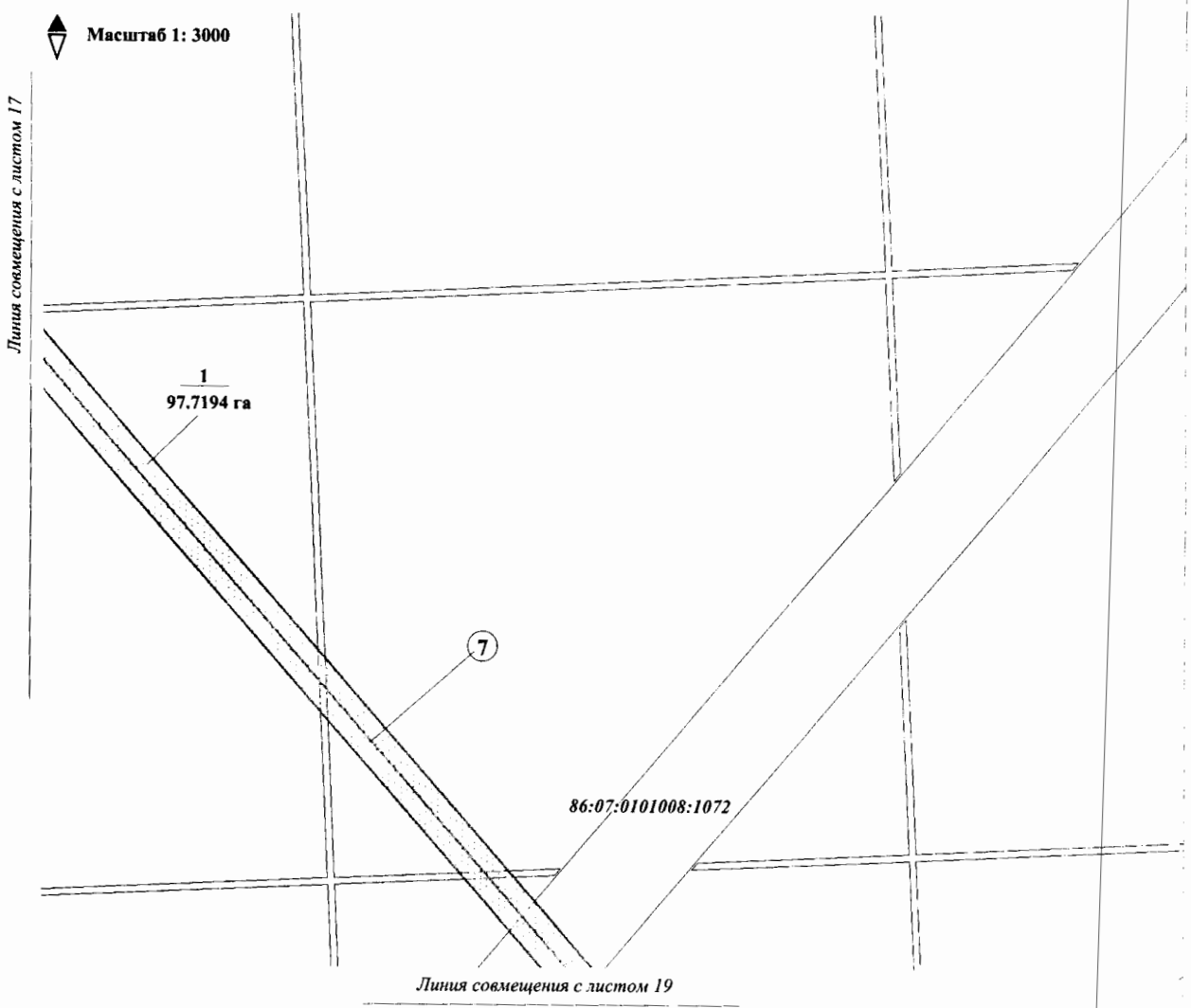
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

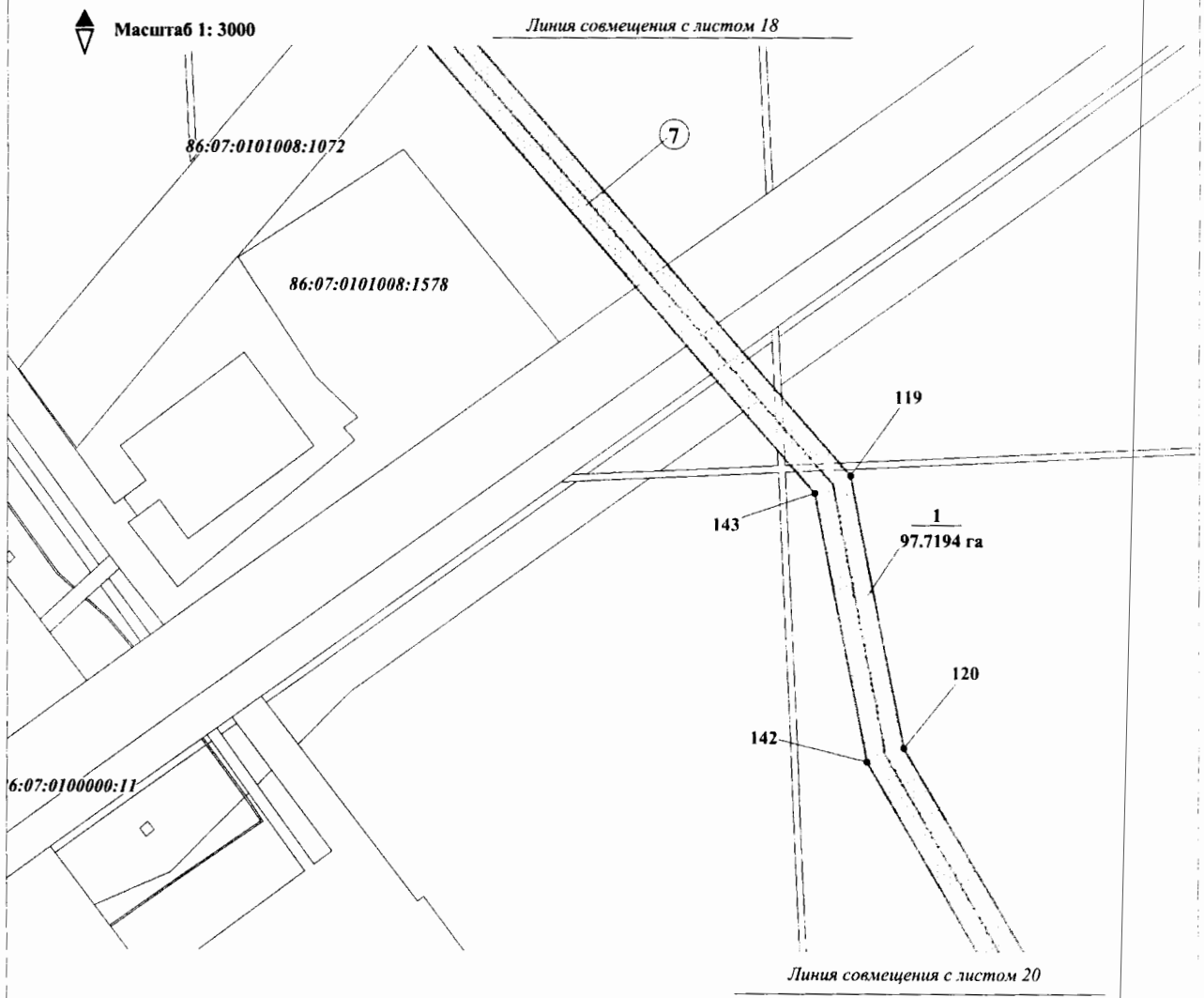
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

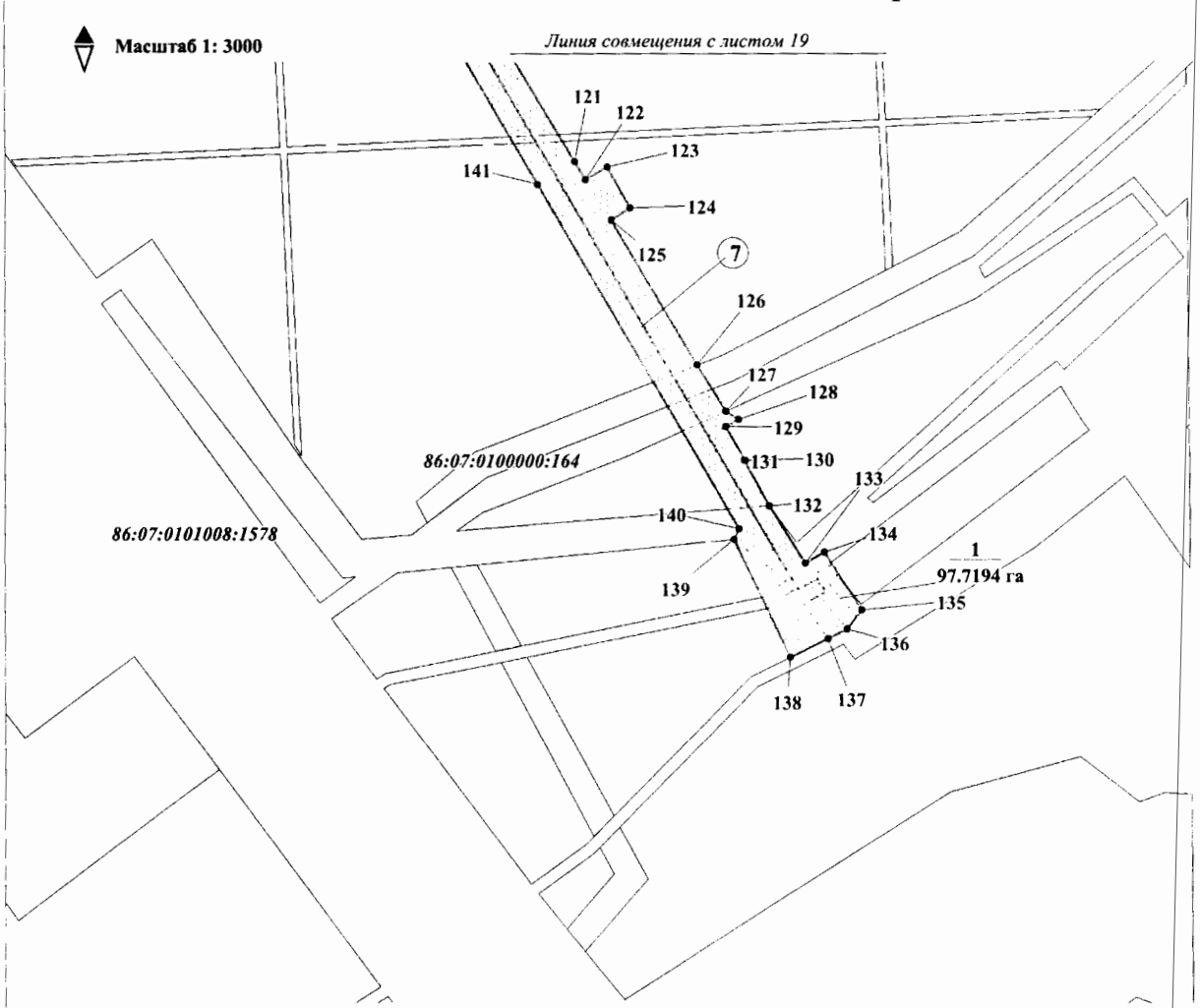
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

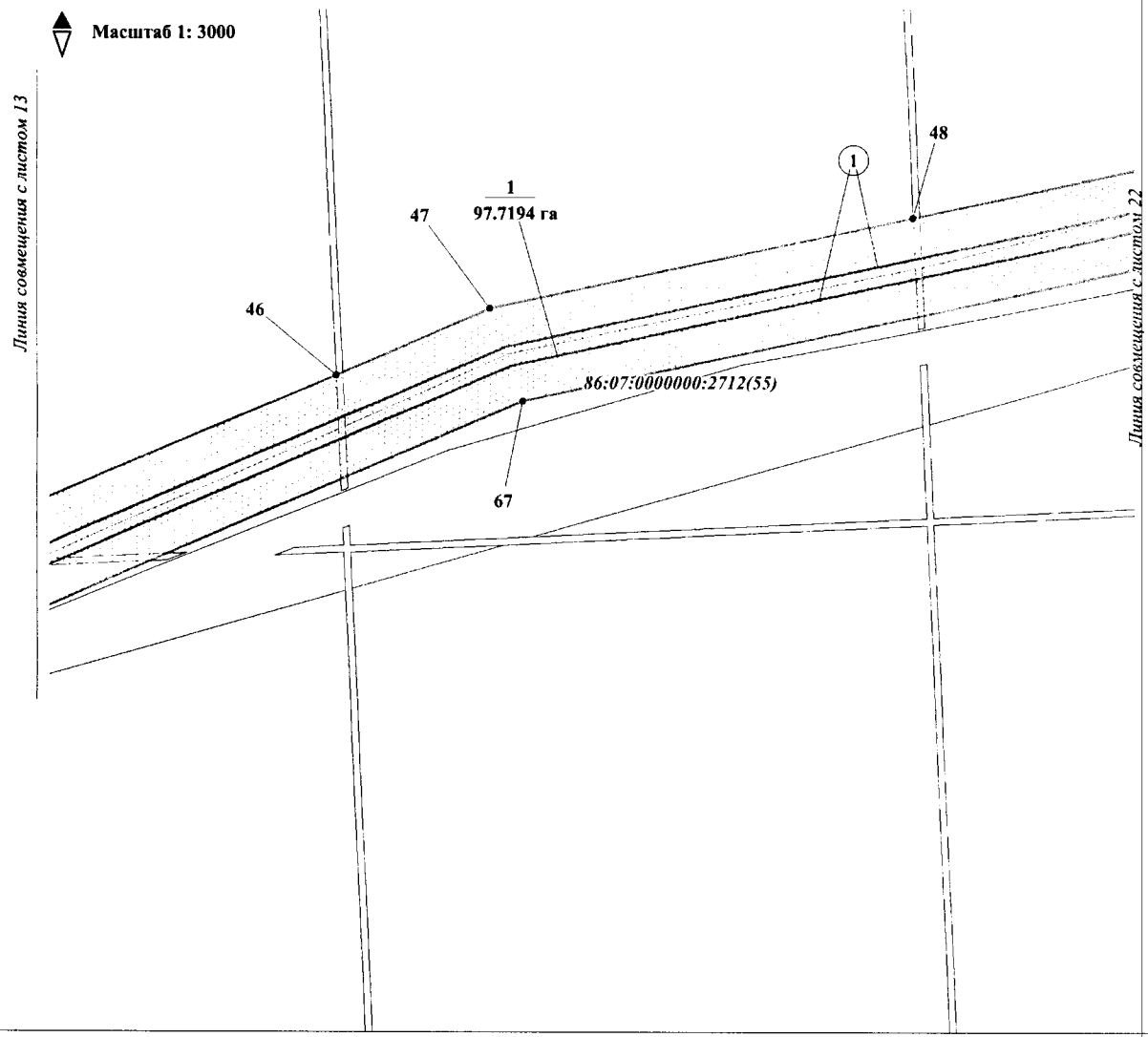
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

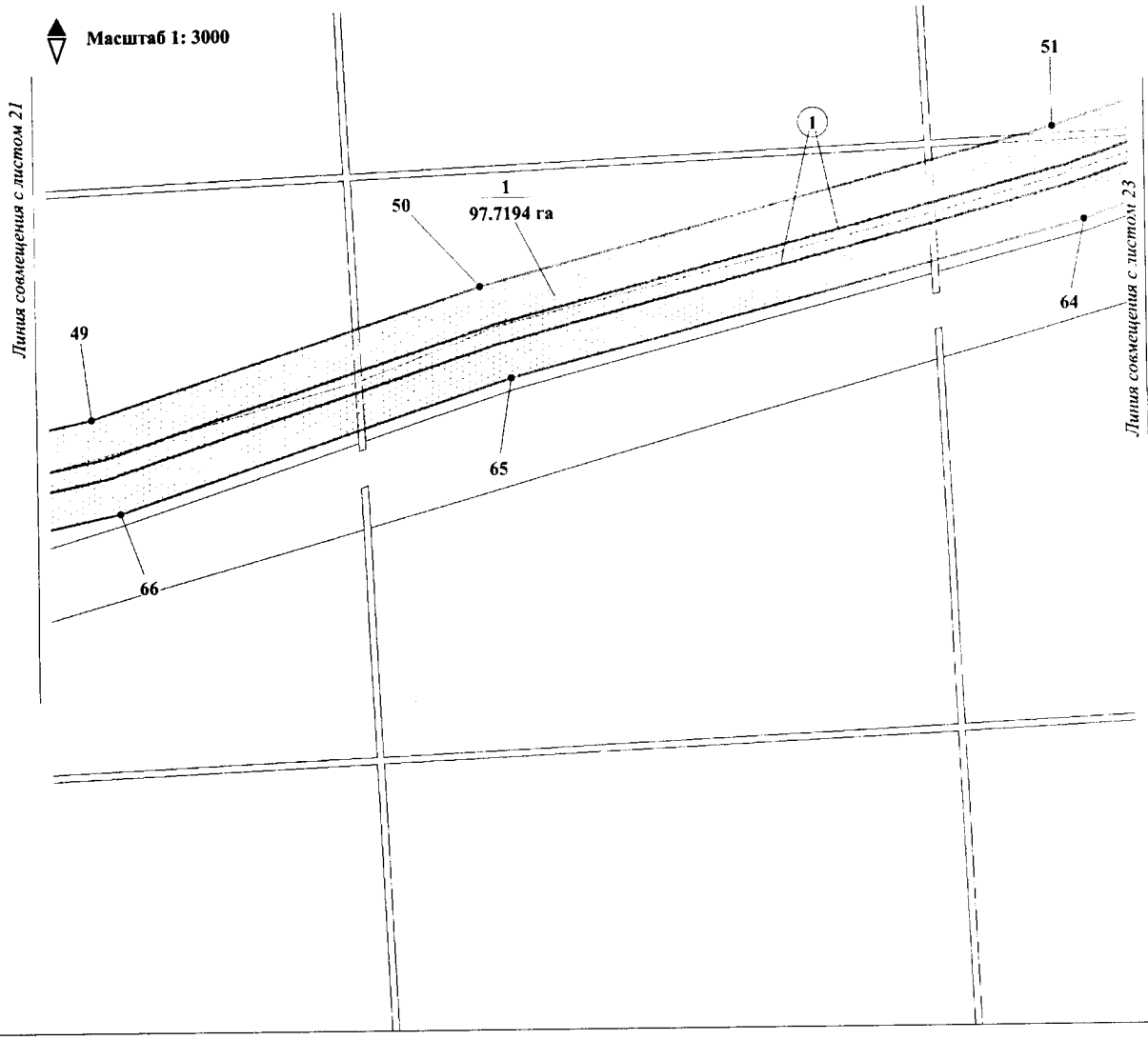
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

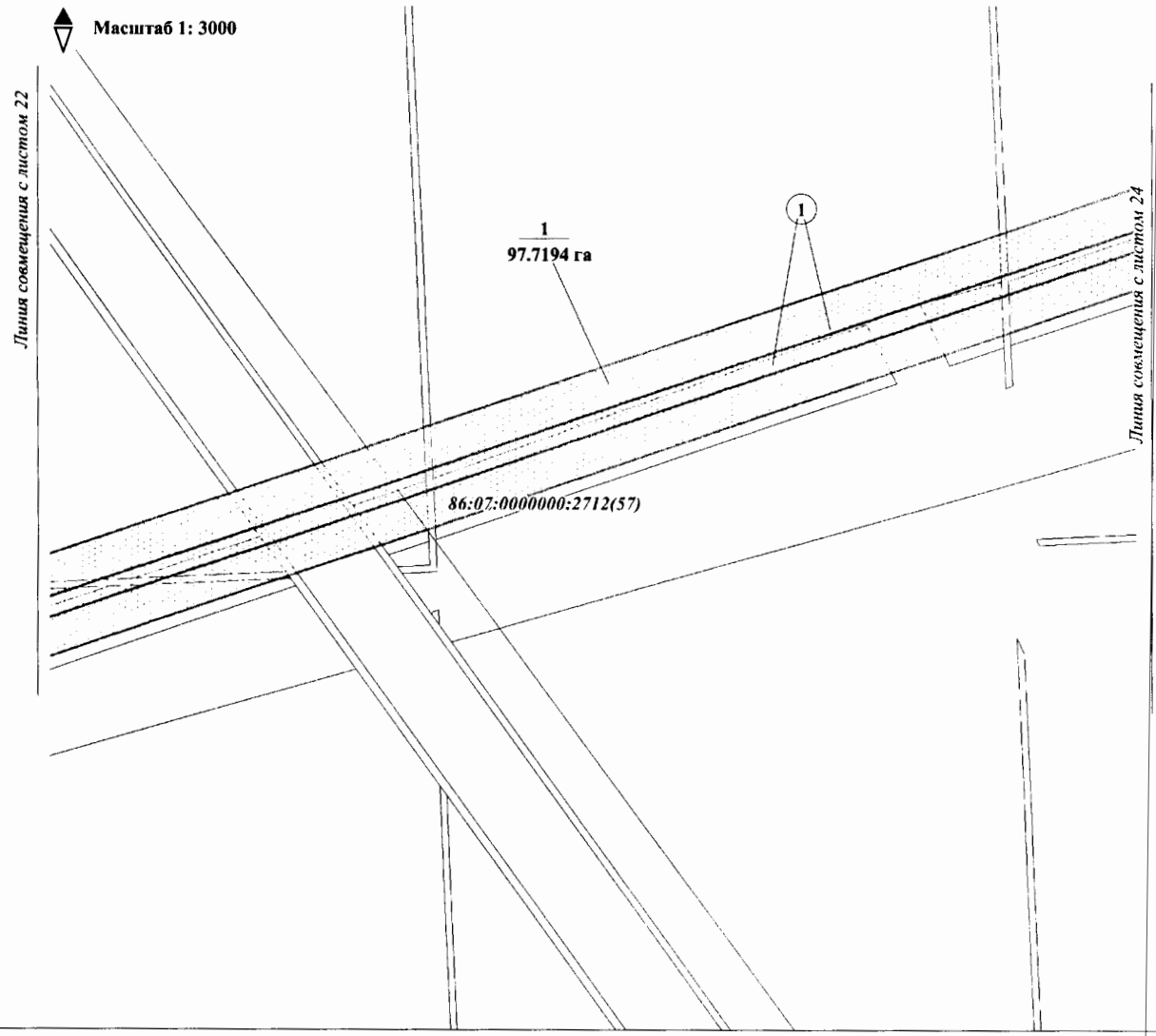
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Краснолениноское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

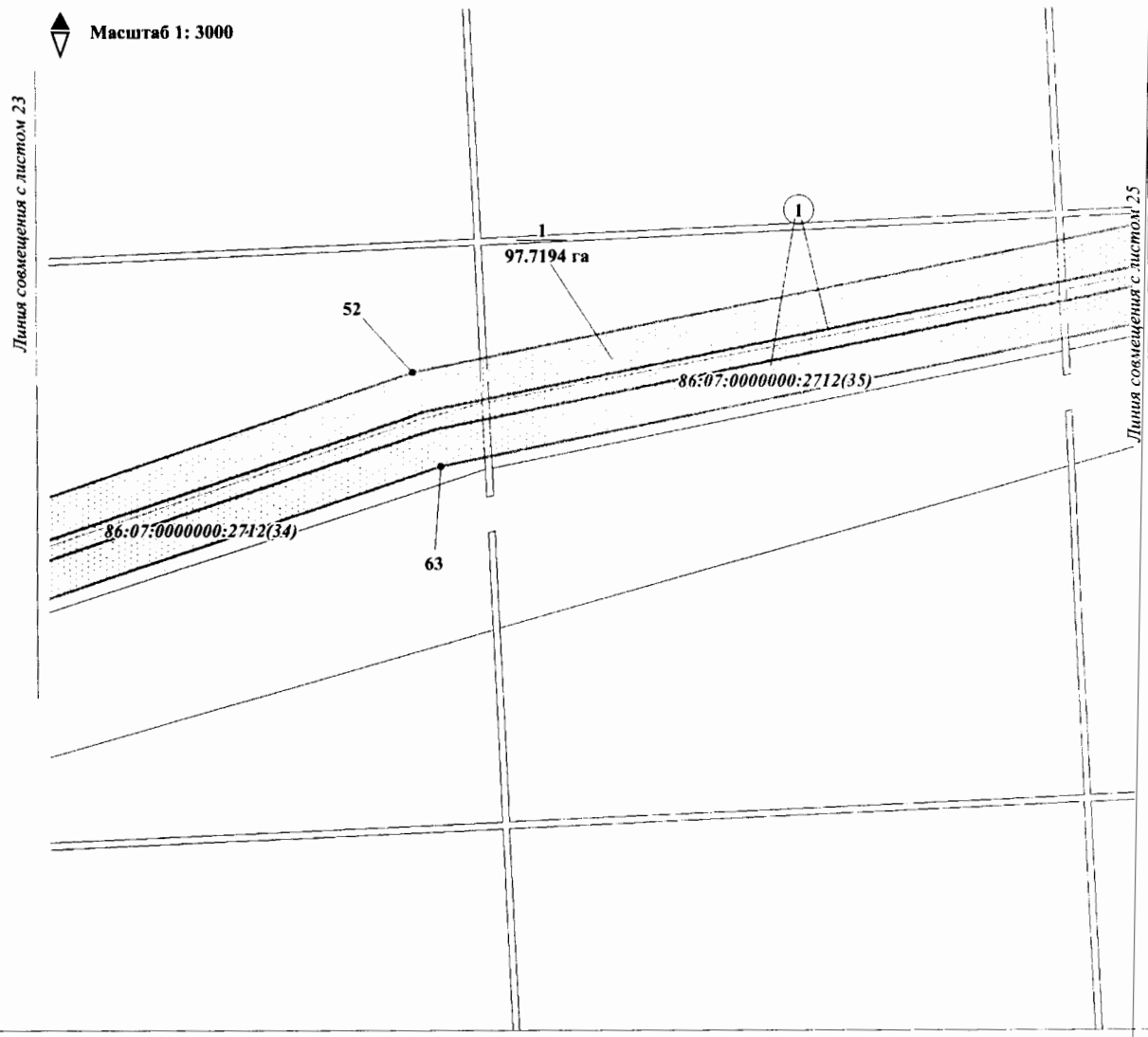
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Краснолениноский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

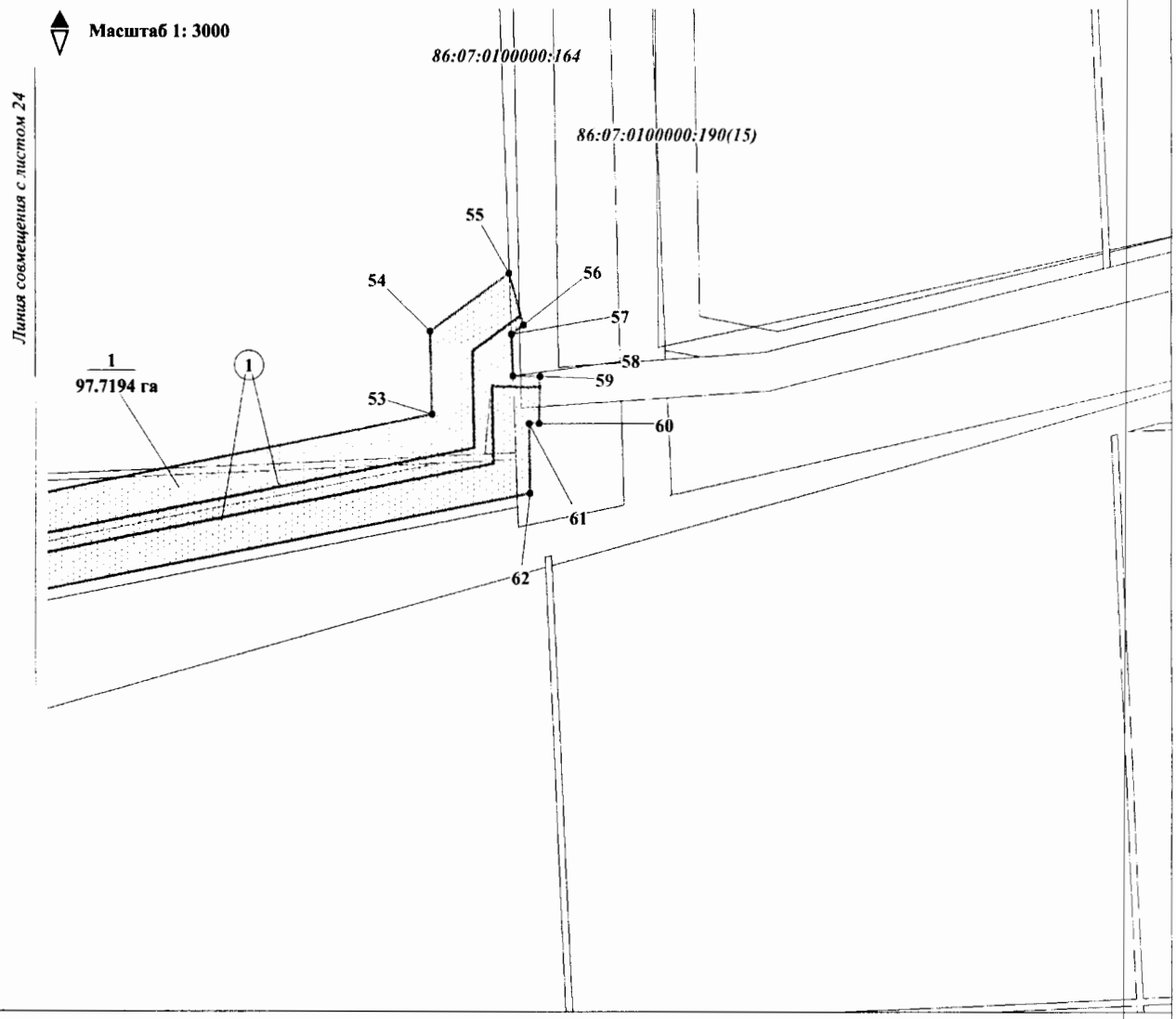
6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 97.7194 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

1 - ВЛ-6кВ на куст скважин №135

2 - Нефтесборный трубопровод "куст 135 -т.вр.к.135"

3 - Автомобильная дорога на куст скважин №135

4 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.135-т.вр.к.133.135.141"

5 - Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.133.135.141- -т.вр.к.140"

6 - Нефтесборный трубопровод "куст 140-т.вр.к.138"

7 - Нефтесборный трубопровод "куст 138 -ЦТП "Красноленинский"

- оси проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:561 - кадастровый номер земельного участка;

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1042240.07	2514569.13
2	1042231.00	2514491.04
3	1042229.00	2514445.28
4	1042223.63	2514281.97
5	1042597.91	2514265.47
6	1042606.08	2514441.09
7	1042512.70	2514445.82
8	1042506.85	2514445.83
9	1042506.50	2514463.64
10	1042505.25	2514509.53
11	1042371.50	2514515.10
12	1042367.99	2514515.25
13	1042350.78	2514515.56
14	1042343.33	2514518.56
15	1042340.64	2514526.26
16	1042334.29	2514527.45
17	1042316.84	2514551.89
18	1042318.90	2514600.28
19	1042227.55	2514728.15
20	1042164.85	2514813.43
21	1042323.02	2514928.22
22	1042200.04	2515096.84
23	1042043.07	2514983.68
24	1041752.75	2515392.93
25	1043007.45	2516282.15
26	1043066.82	2516345.50
27	1043094.99	2516394.68
28	1043134.22	2516466.11
29	1042475.86	2516813.44
30	1042182.65	2516968.13
31	1041961.19	2517084.95
32	1041735.30	2517203.30
33	1041826.20	2517376.89
34	1041638.37	2517473.32
35	1041551.80	2517300.50
36	1041303.06	2517433.43
37	1041009.86	2517588.86
38	1040843.66	2517676.96
39	1040717.10	2517753.47
40	1040635.45	2517802.82
41	1040132.88	2518111.77
42	1040048.55	2518163.65
43	1039551.21	2518493.67
44	1039551.39	2518497.21
45	1039557.07	2518530.51
46	1039648.81	2518748.34
47	1039682.78	2518827.63
48	1039728.93	2519044.94
49	1039763.21	2519206.32
50	1039830.19	2519407.69
51	1039908.83	2519703.99
52	1040173.54	2520490.80
53	1040289.02	2521065.06
54	1040332.08	2521063.90
55	1040362.57	2521105.68
56	1040335.38	2521113.24
57	1040330.60	2521106.78
58	1040308.84	2521107.54
59	1040308.46	2521121.87
60	1040284.01	2521121.28
61	1040284.14	2521115.95
62	1040248.01	2521116.56
63	1040125.75	2520505.09
64	1039861.48	2519719.96
65	1039782.83	2519423.40
66	1039715.52	2519221.00
67	1039635.47	2518844.38
68	1039507.27	2518545.01
69	1039498.02	2518469.58
70	1040003.00	2518135.25
71	1040816.46	2517631.17
72	1041938.43	2517041.49
73	1043067.34	2516445.87
74	1043052.18	2516418.39
75	1043024.65	2516368.33
76	1043017.45	2516359.87
77	1043012.20	2516363.17
78	1042992.37	2516375.63
79	1042992.37	2516375.63
80	1043017.19	2516421.92
81	1042990.64	2516435.06
82	1042916.57	2516472.37
83	1042915.55	2516471.54
84	1042870.02	2516443.21
85	1042853.62	2516432.96
86	1042623.30	2516574.60
87	1042600.57	2516586.41
88	1042615.00	2516613.45
89	1042617.11	2516617.61
90	1042633.42	2516624.27
91	1042600.94	2516640.55
92	1042604.29	2516625.08
93	1042601.68	2516620.60
94	1042594.99	2516607.96
95	1042594.13	2516606.32
96	1042585.36	2516609.83
97	1042579.32	2516597.64
98	1042572.99	2516600.78
99	1041866.22	2516968.19
100	1041884.59	2517003.20
101	1041899.39	2517007.08
102	1041863.92	2517025.31
103	1041871.93	2517009.48
104	1041859.70	2516986.41
105	1041852.41	2516989.34
106	1041846.38	2516978.58
107	1040634.91	2517604.60
108	1039260.68	2518523.35
109	1039182.50	2518581.58
110	1039205.27	2518611.83
111	1039217.42	2518613.44
112	1039219.40	2518613.67
113	1039204.53	2518624.08
114	1039245.34	2518678.85
115	1038305.86	2519376.94
116	1037598.00	2519898.42
117	1037576.46	2519917.19
118	1037559.04	2520171.62
119	1036941.35	2520710.16
120	1036799.90	2520737.76

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

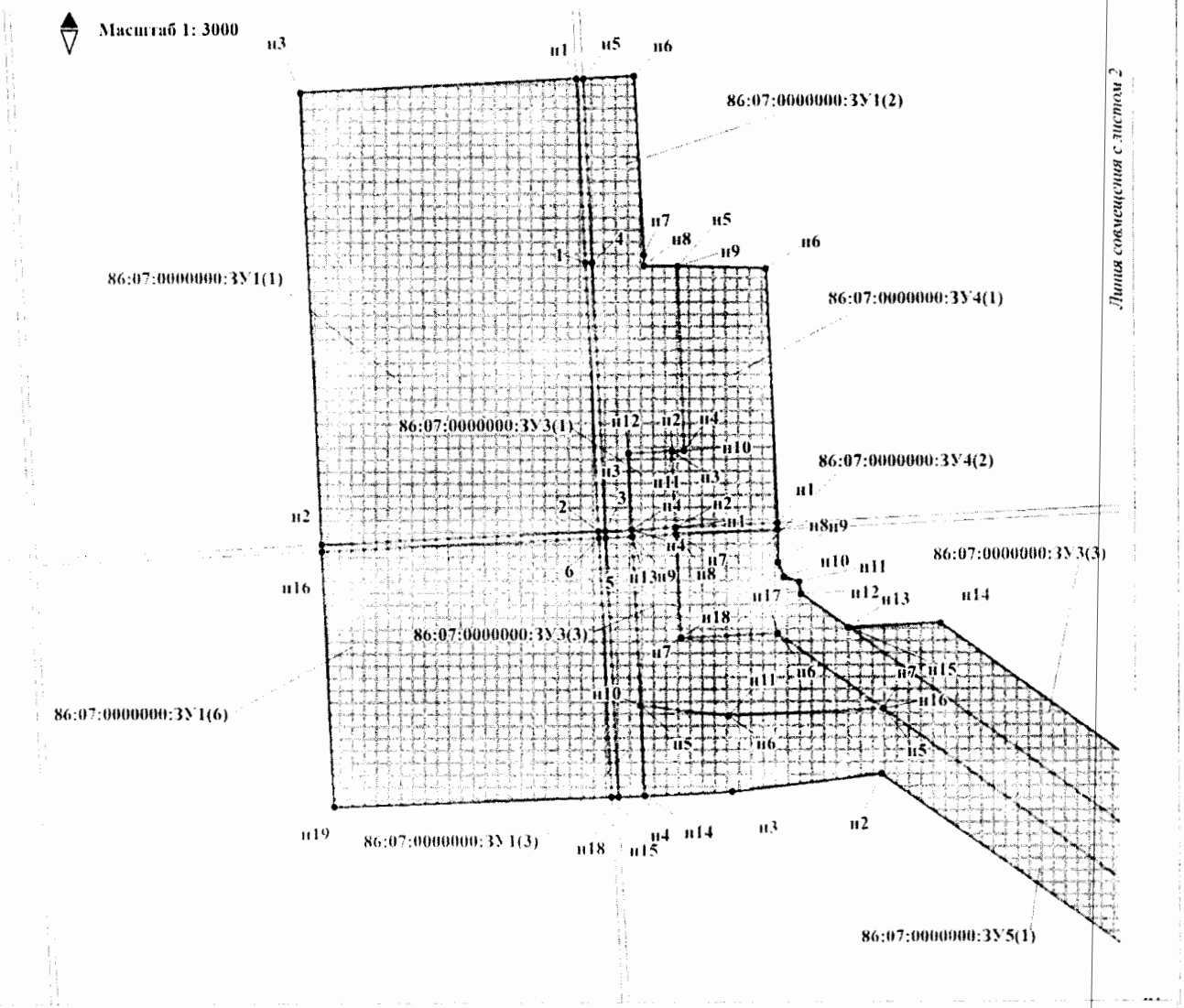
Номер	X	Y
121	1036639.73	2520833.60
122	1036630.54	2520838.95
123	1036636.87	2520849.70
124	1036616.51	2520861.40
125	1036610.38	2520851.94
126	1036537.62	2520894.89
127	1036514.61	2520909.22
128	1036510.42	2520915.44
129	1036506.95	2520908.97
130	1036490.10	2520918.84
131	1036490.11	2520918.25
132	1036467.42	2520930.71
133	1036438.75	2520948.82
134	1036444.30	2520958.31
135	1036415.25	2520976.90
136	1036405.84	2520969.54
137	1036401.01	2520960.02
138	1036391.86	2520941.37
139	1036450.68	2520913.34
140	1036456.05	2520915.69
141	1036628.17	2520815.03
142	1036792.72	2520718.87
143	1036932.29	2520691.62
144	1037539.59	2520162.11
145	1037557.13	2519907.42
146	1037585.48	2519882.88
147	1038294.02	2519360.85
148	1039217.34	2518674.66
149	1039193.17	2518643.97
150	1039186.26	2518635.06
151	1039140.66	2518575.16
152	1039243.36	2518498.81
153	1039406.17	2518389.99
154	1039432.46	2518372.43
155	1040619.69	2517578.81
156	1041843.20	2516946.38
157	1042608.51	2516548.39
158	1042902.54	2516368.16
159	1042880.44	2516312.80
160	1042719.67	2516196.86

Номер	X	Y
161	1042557.49	2516079.81
162	1041656.35	2515429.83
163	1041629.48	2515417.70
164	1041647.78	2515393.43
165	1041651.78	2515388.05
166	1041655.05	2515390.47
167	1041661.37	2515381.55

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА
ГУБЕРНАТОР

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

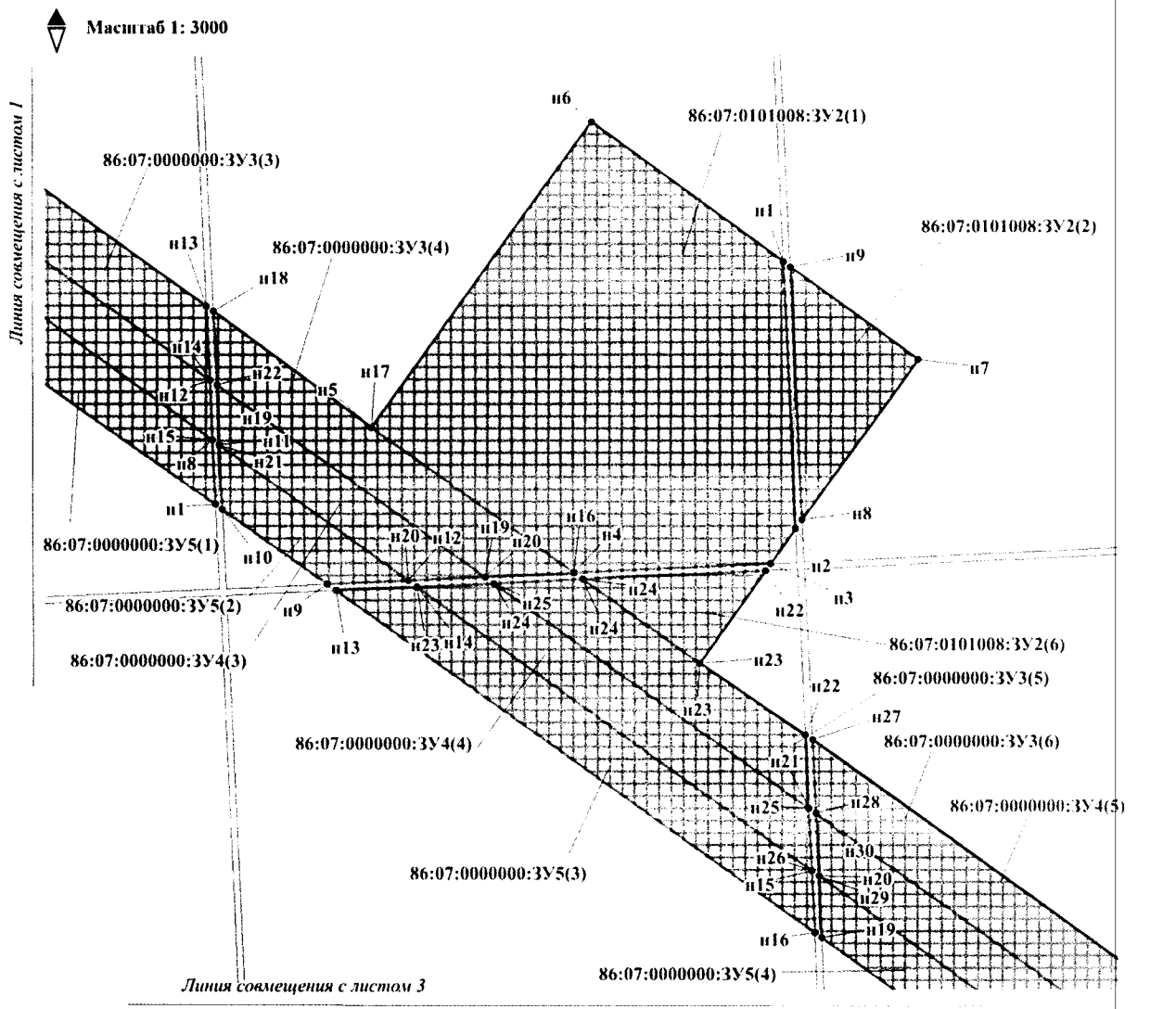
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

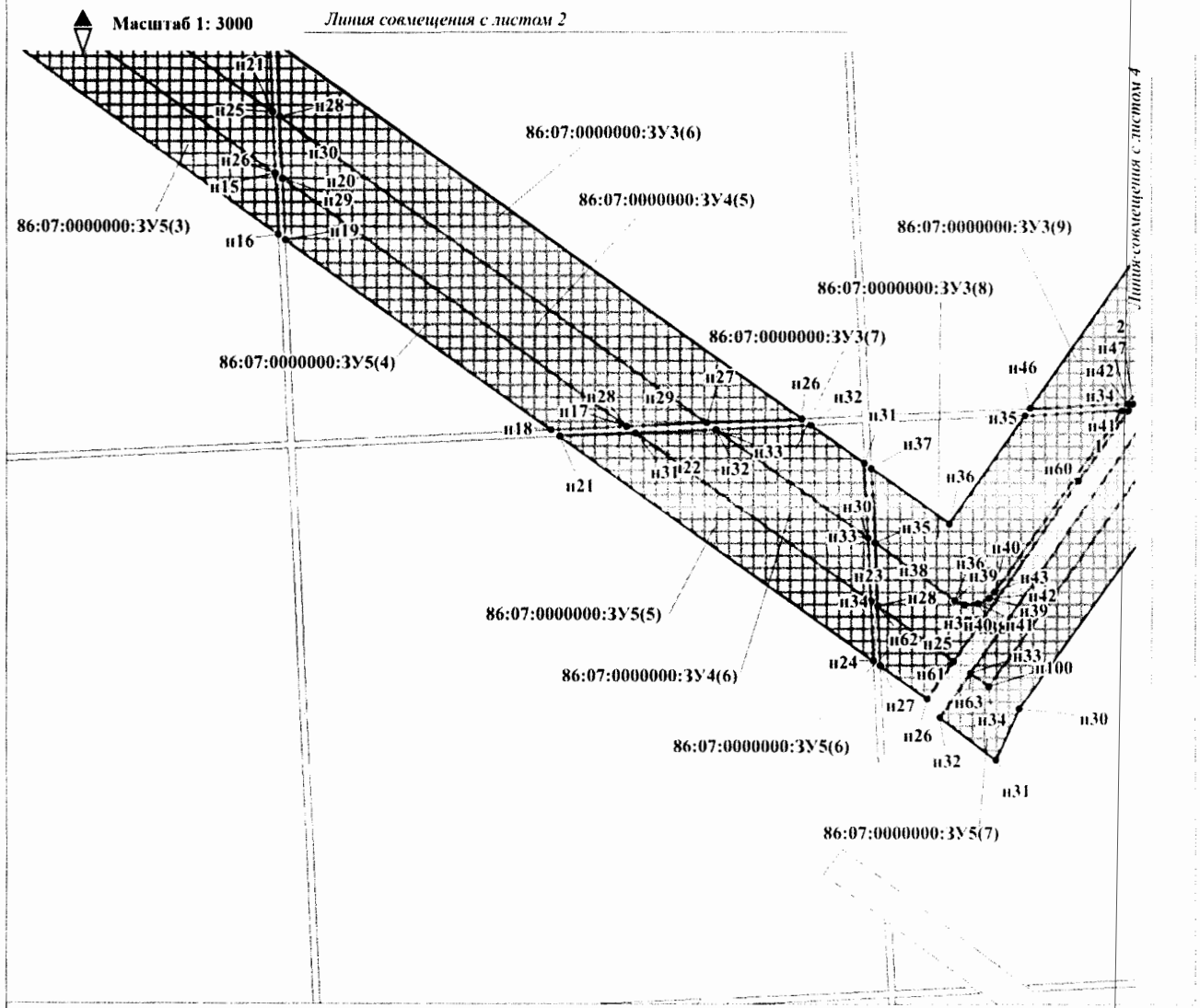
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

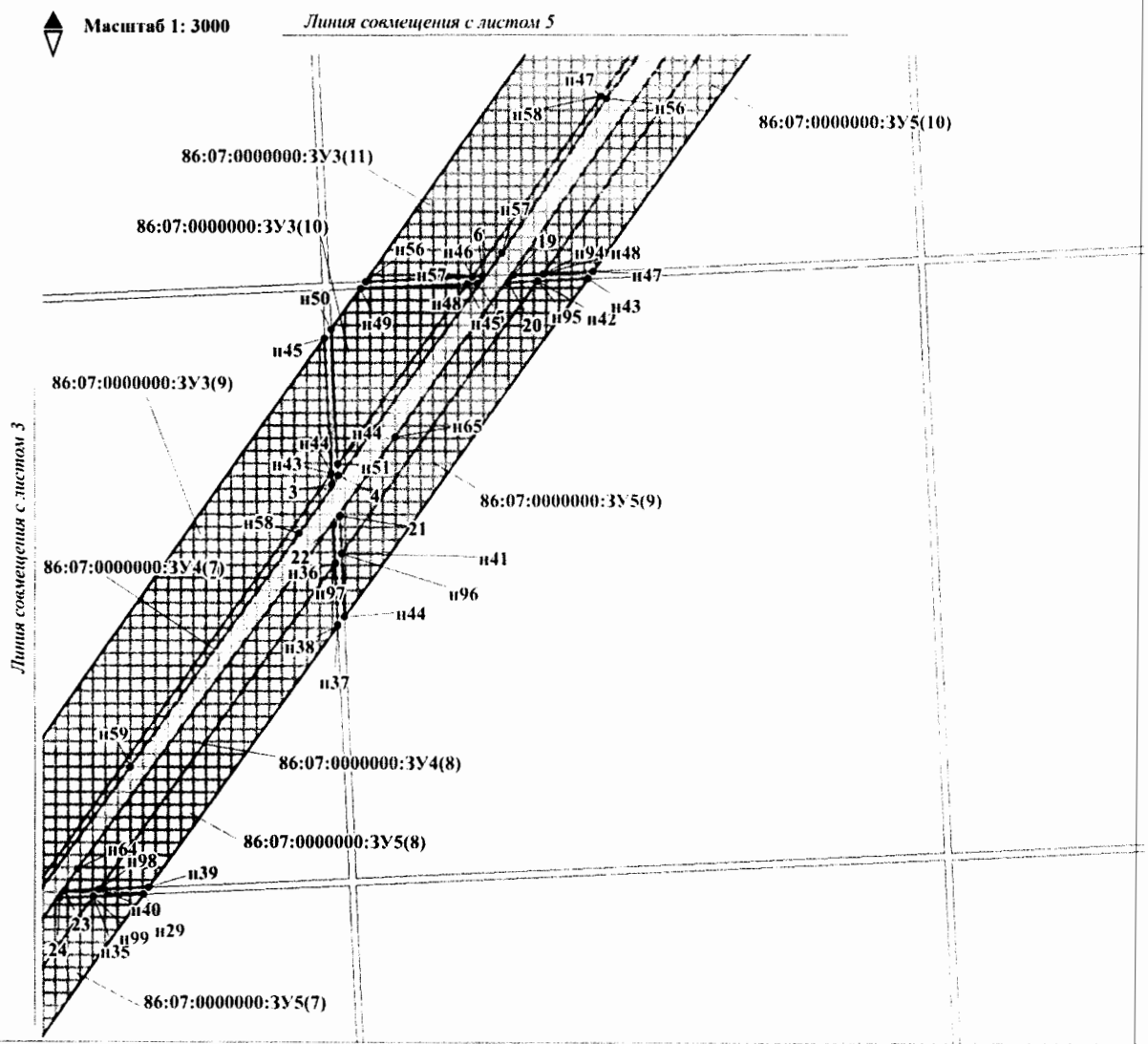
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

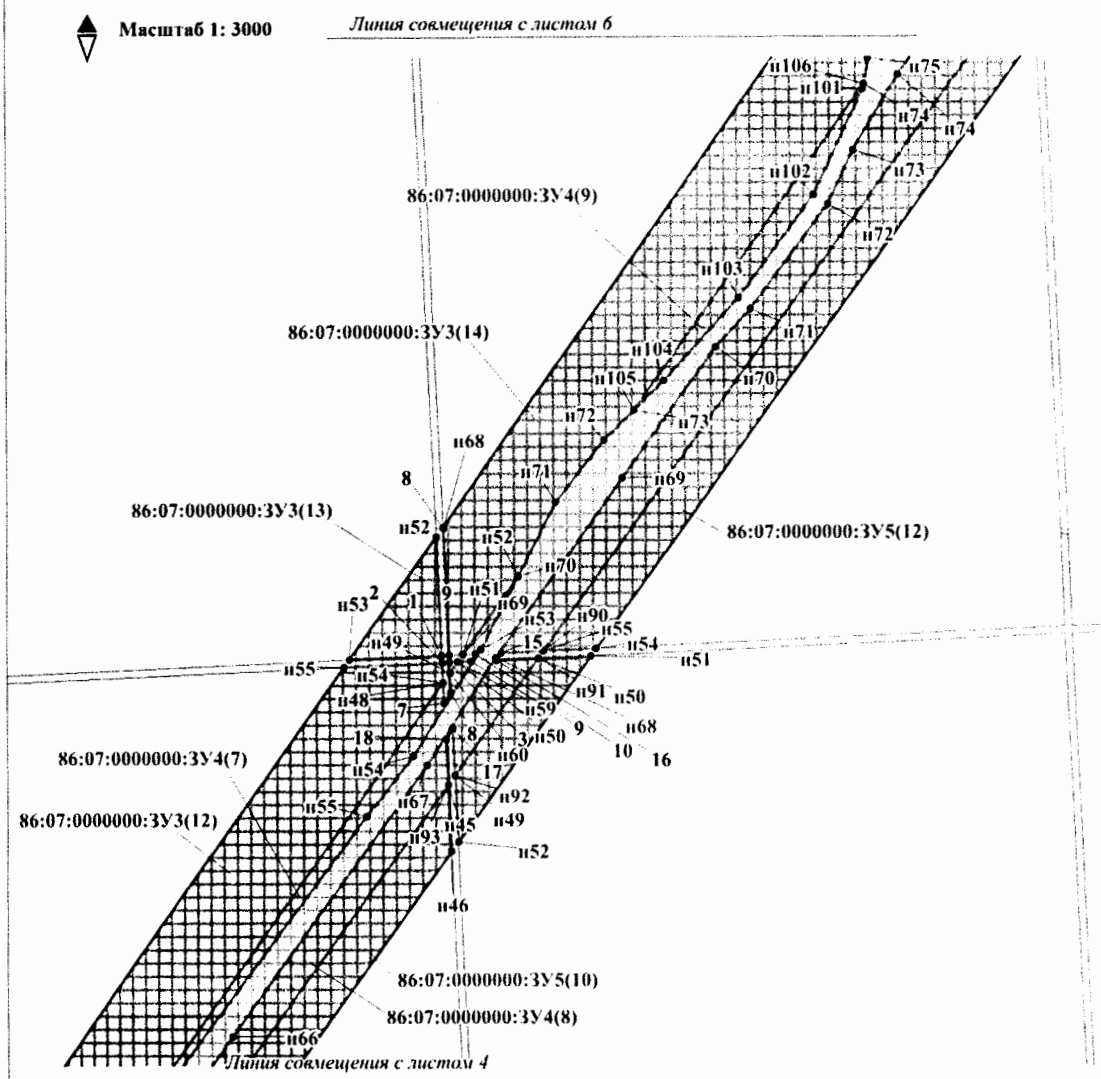
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

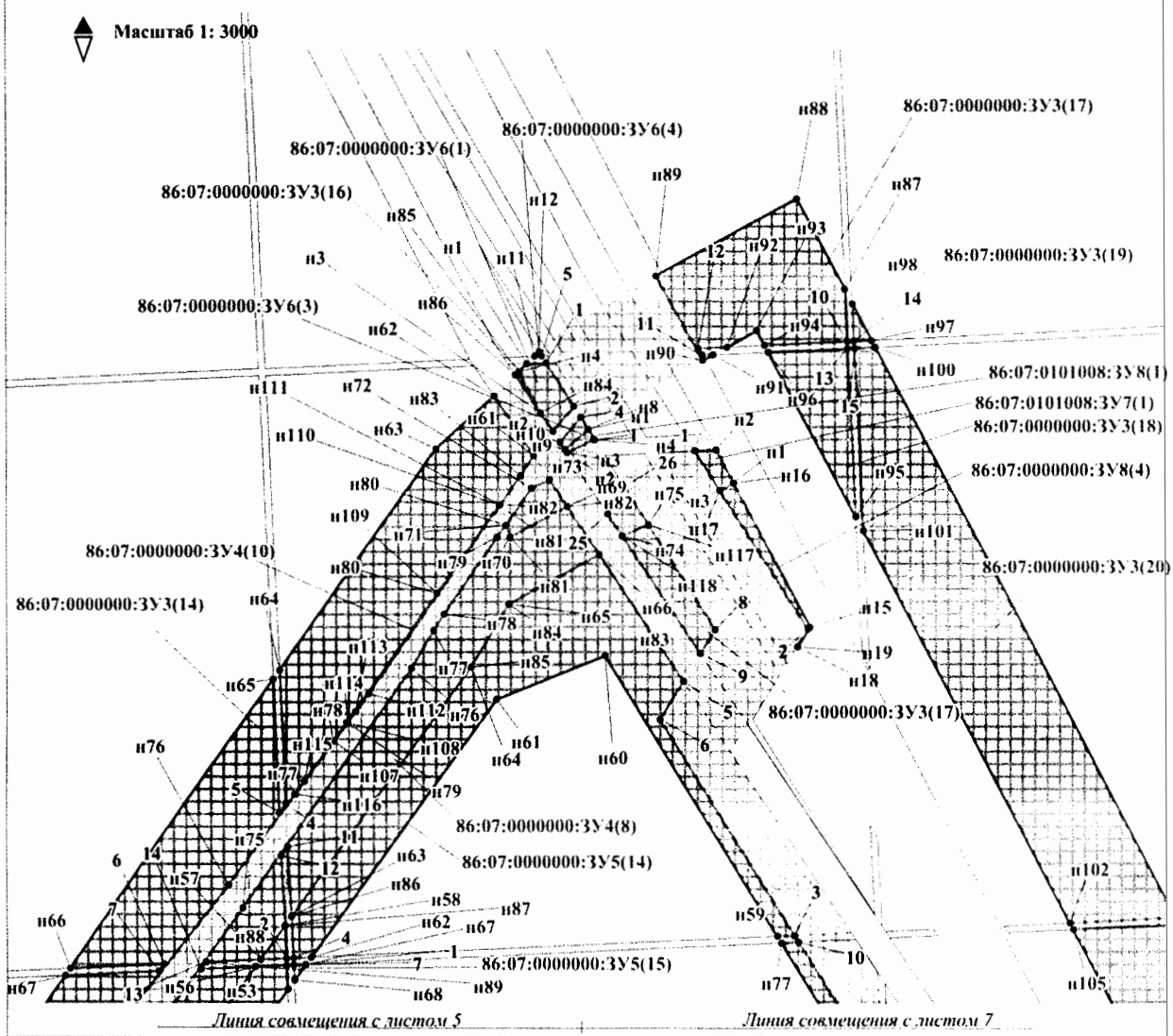
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

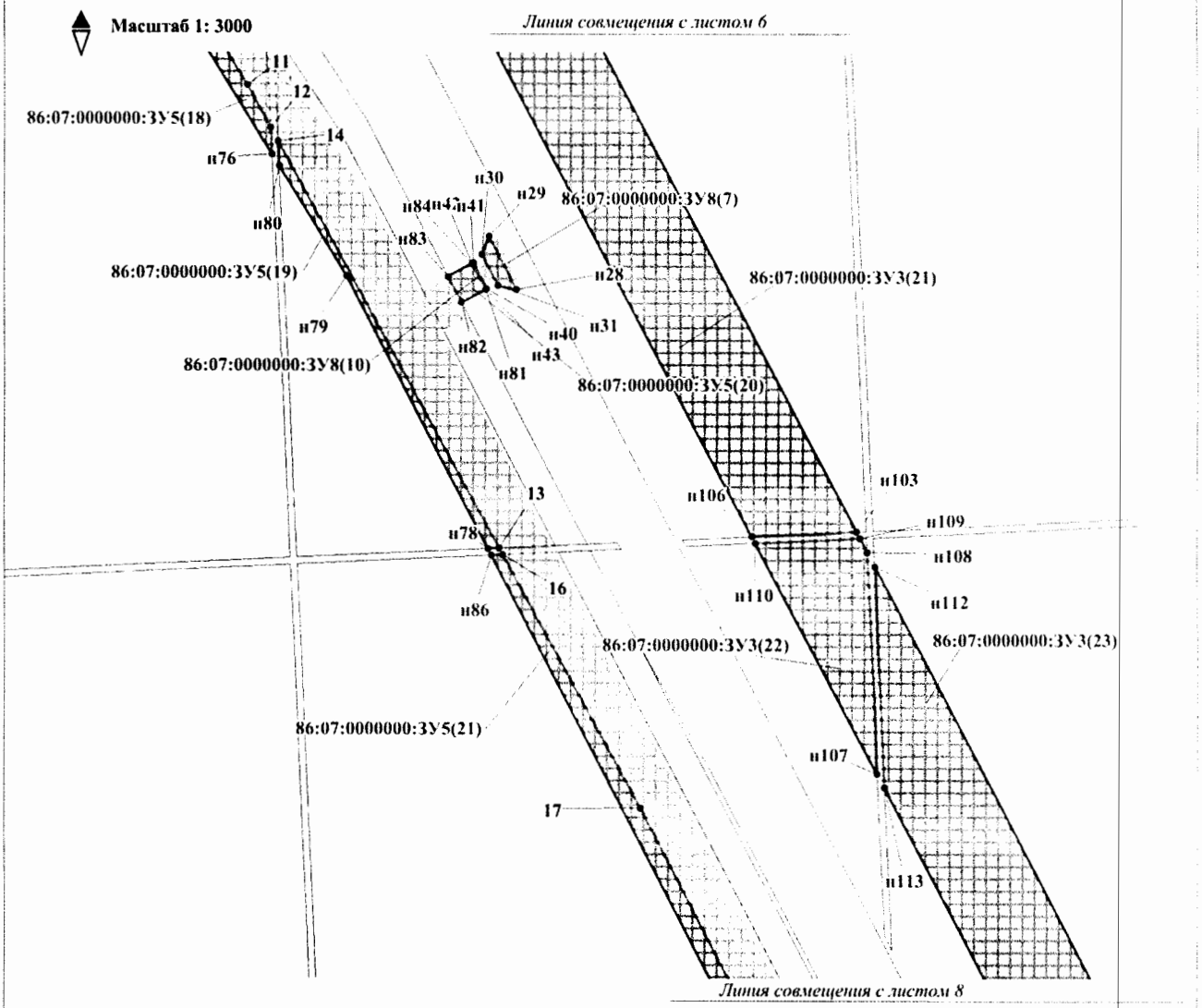
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

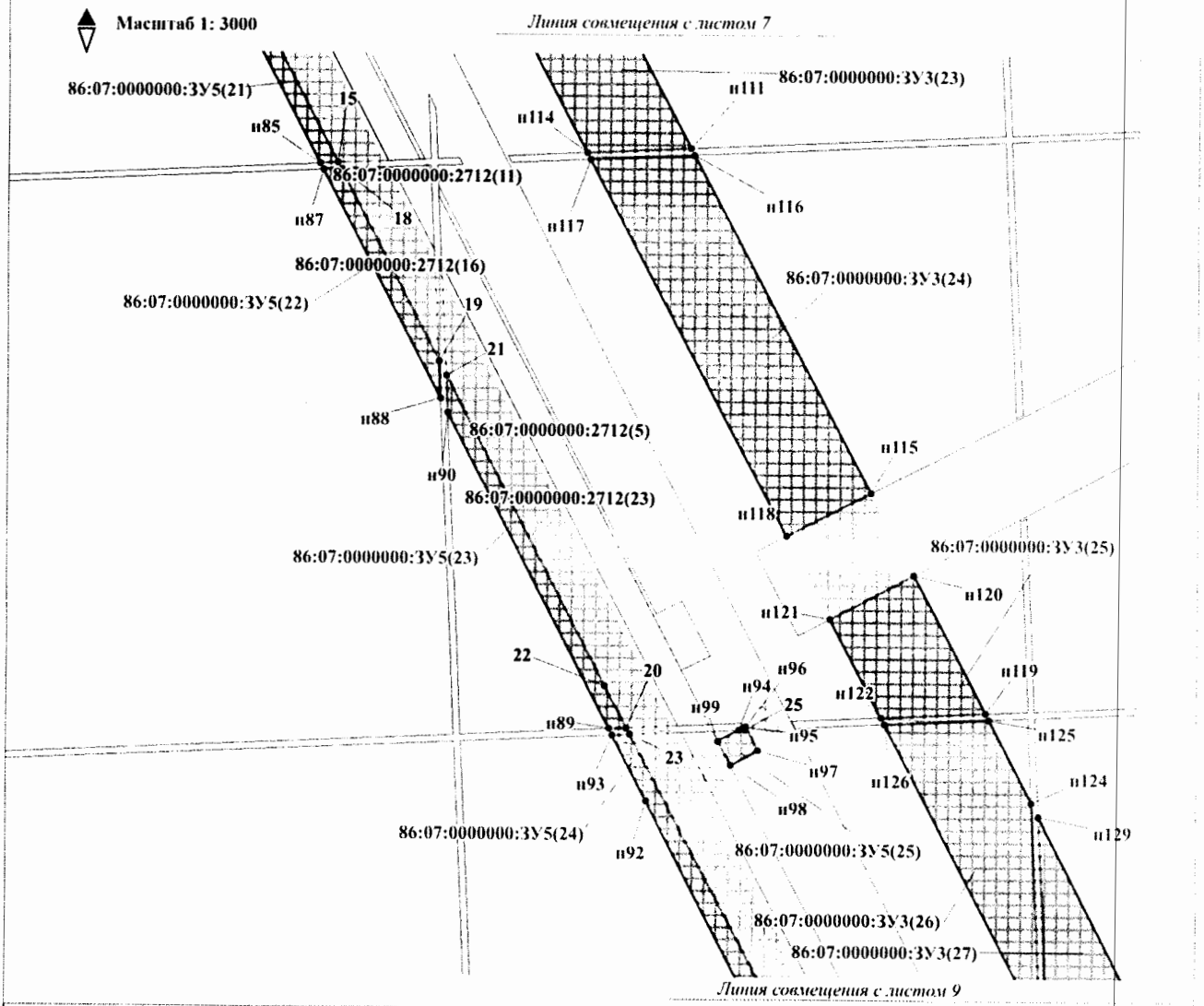
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

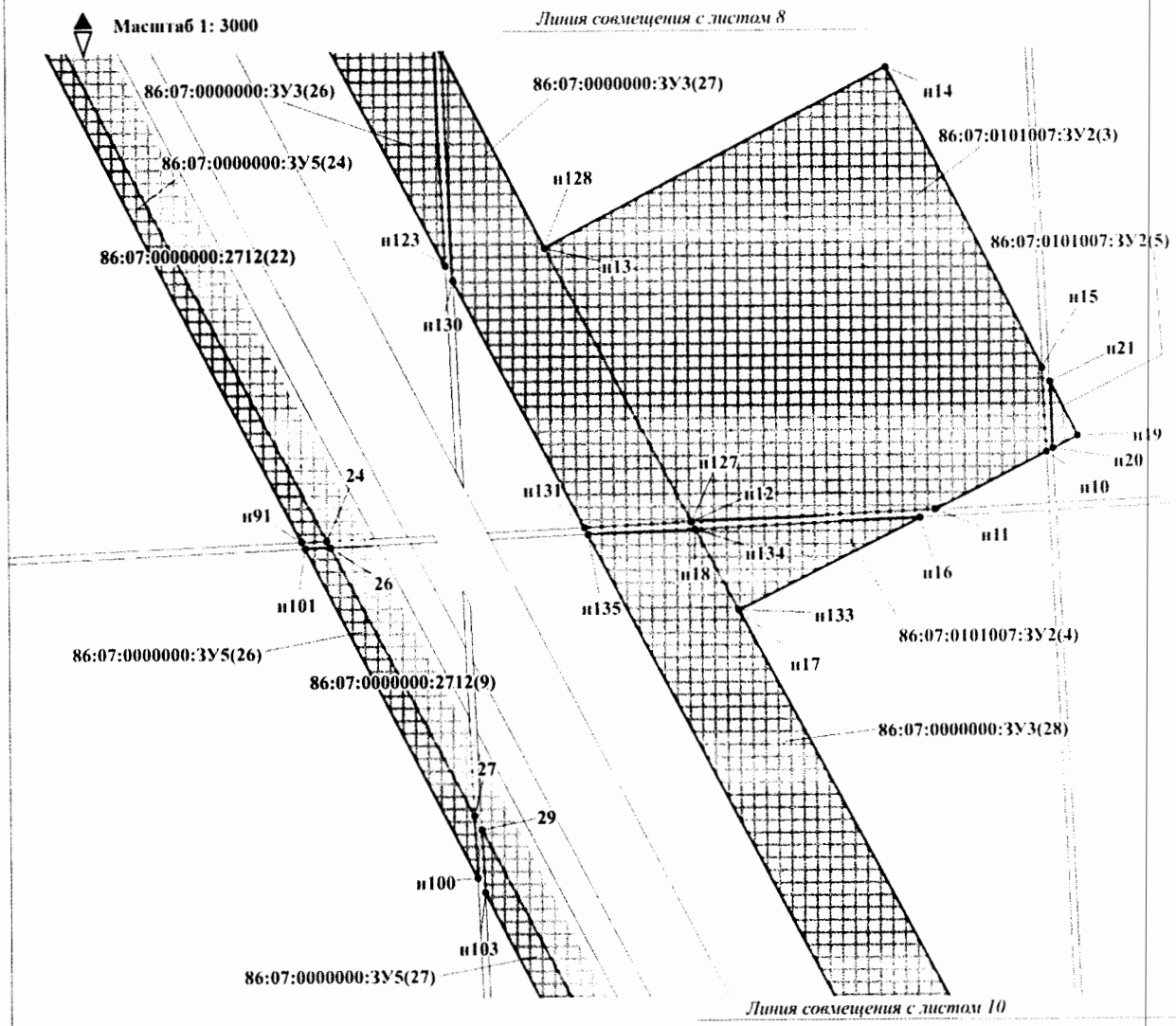
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

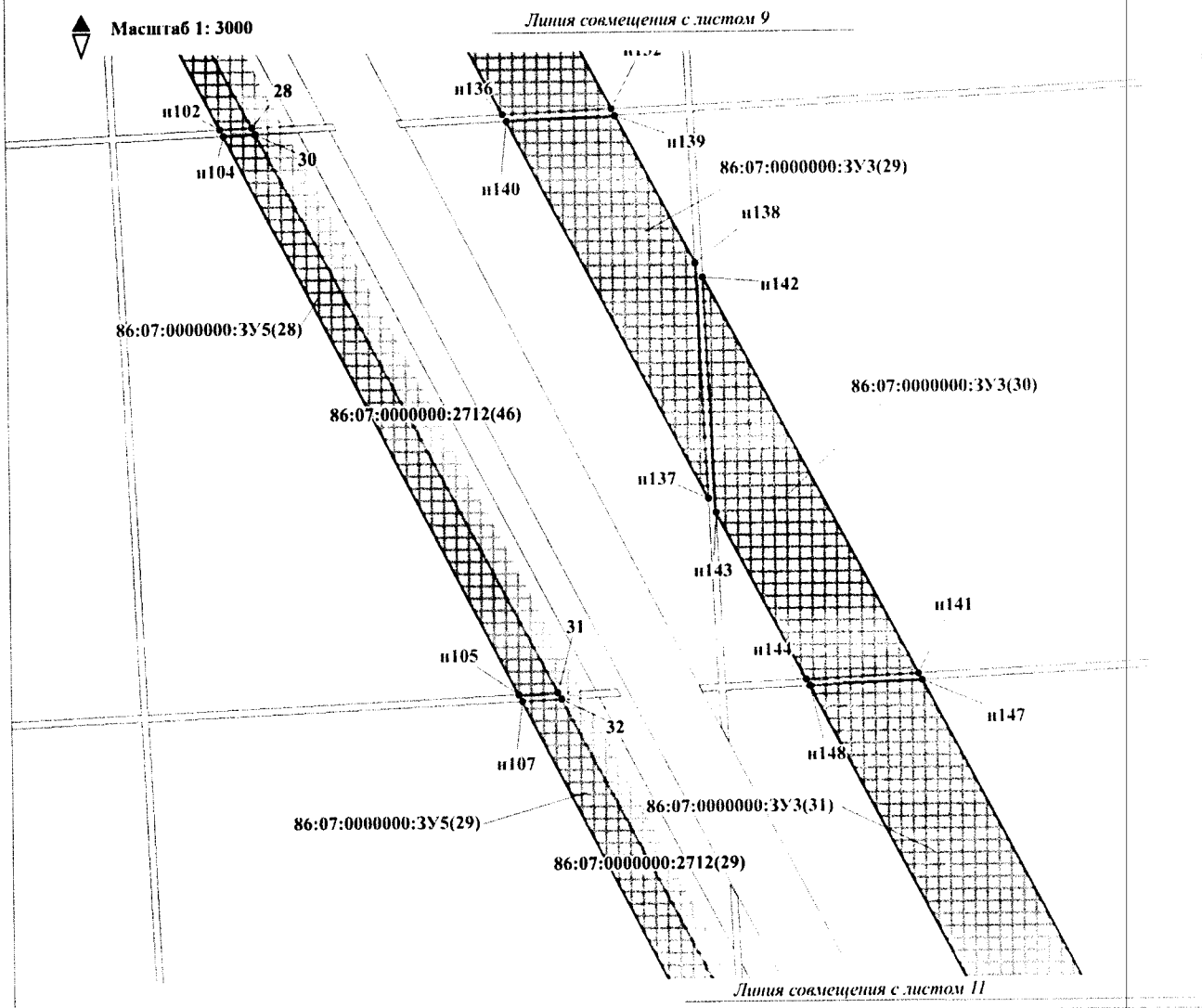
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

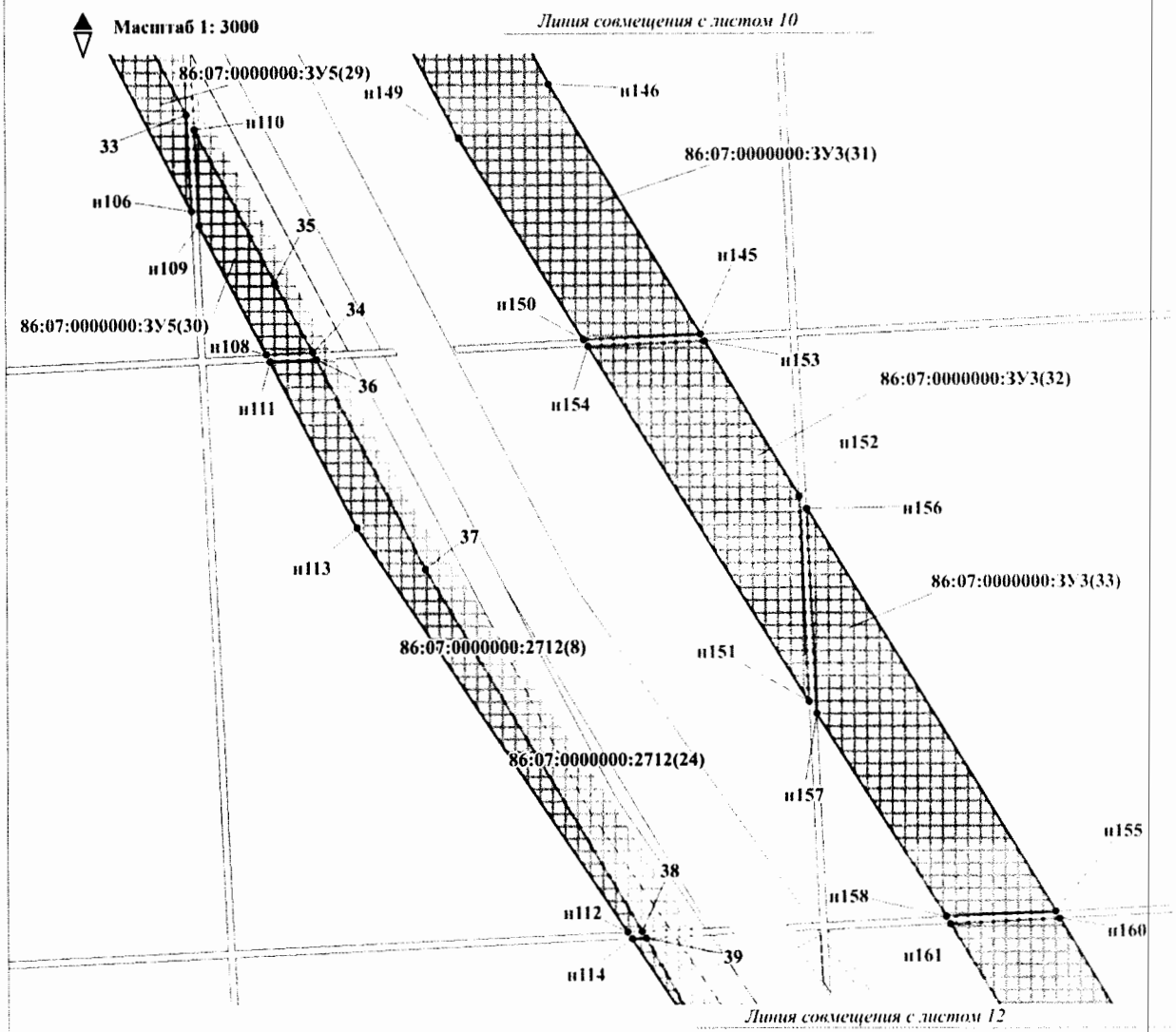
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

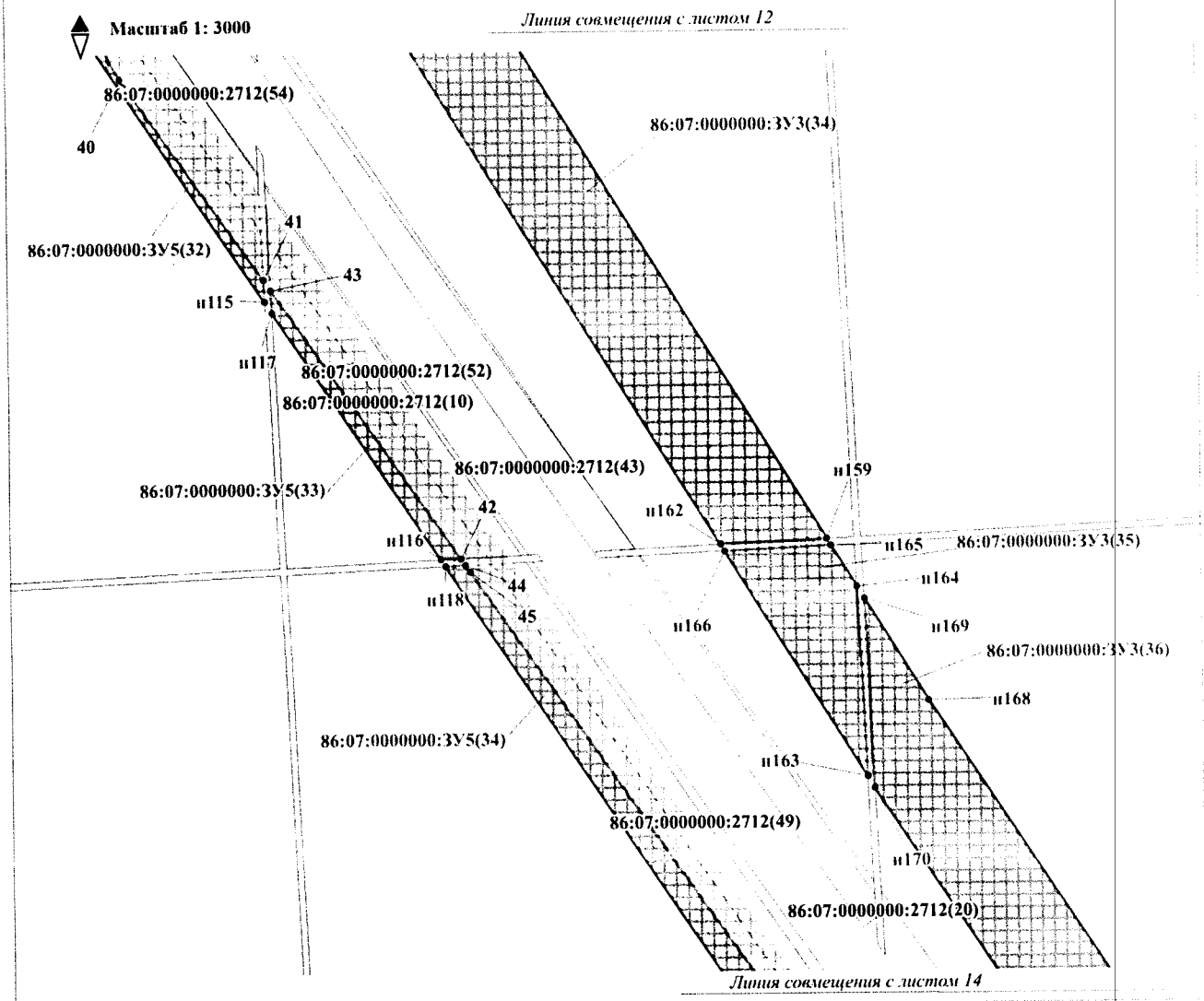
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

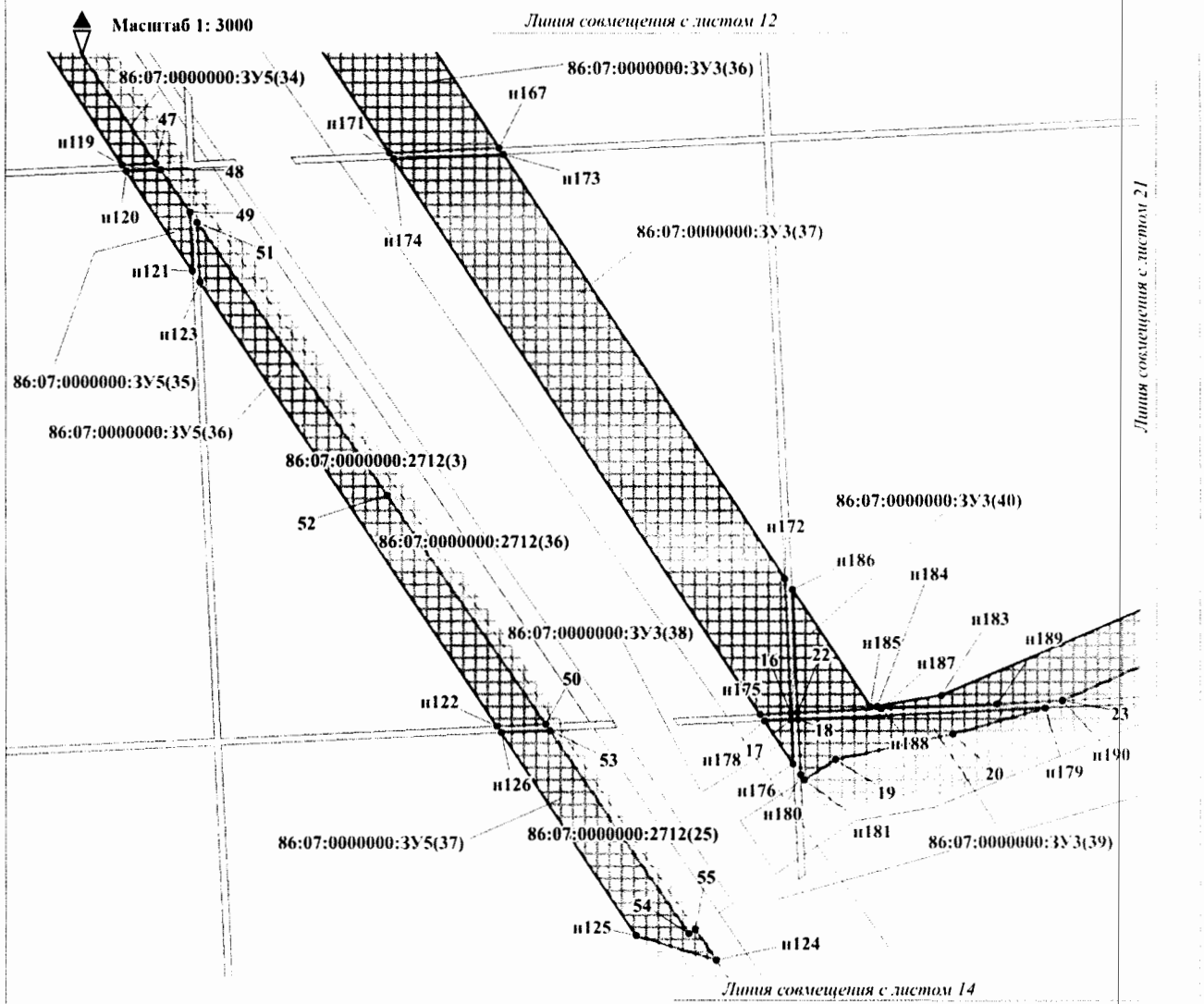
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

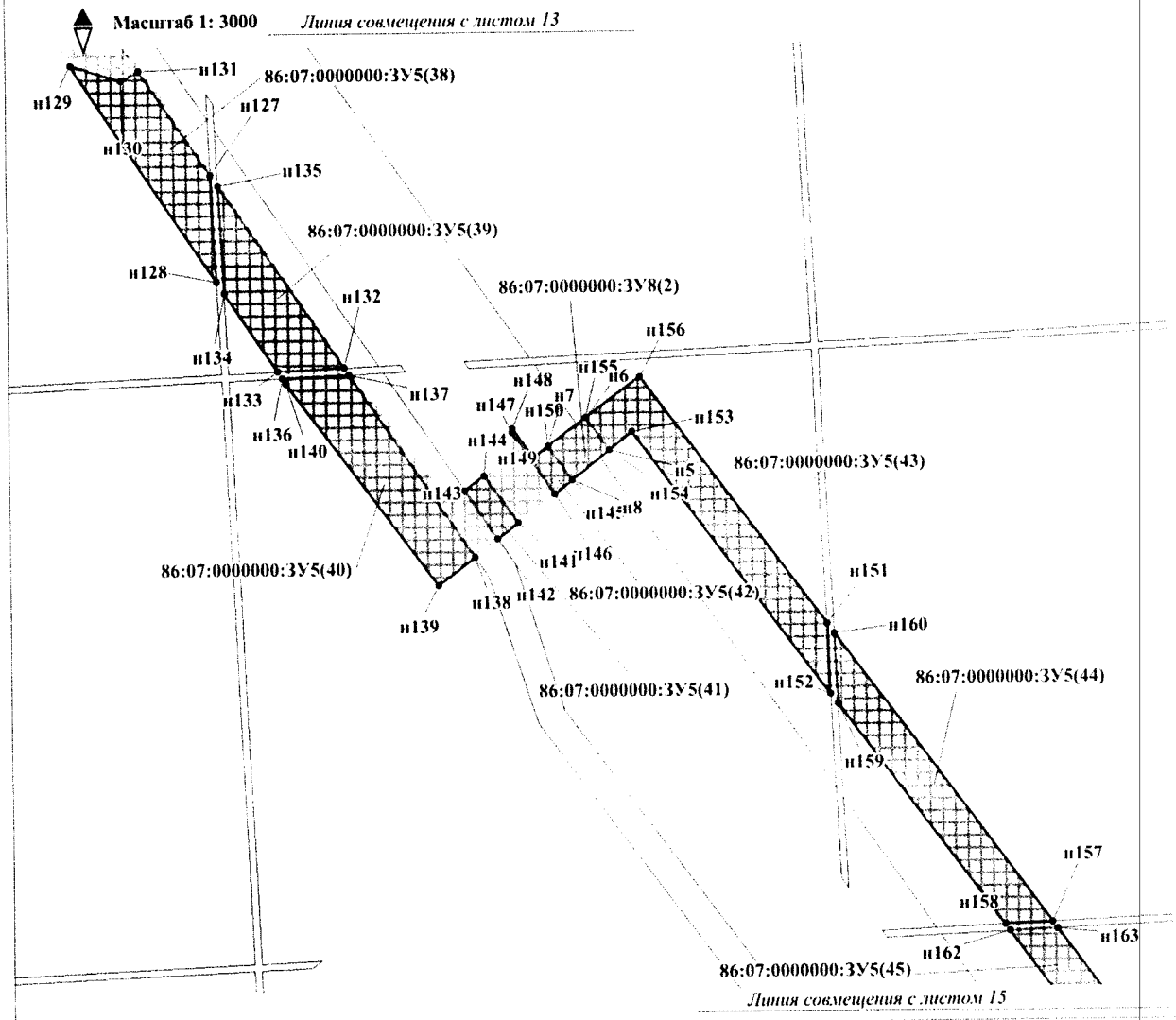
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

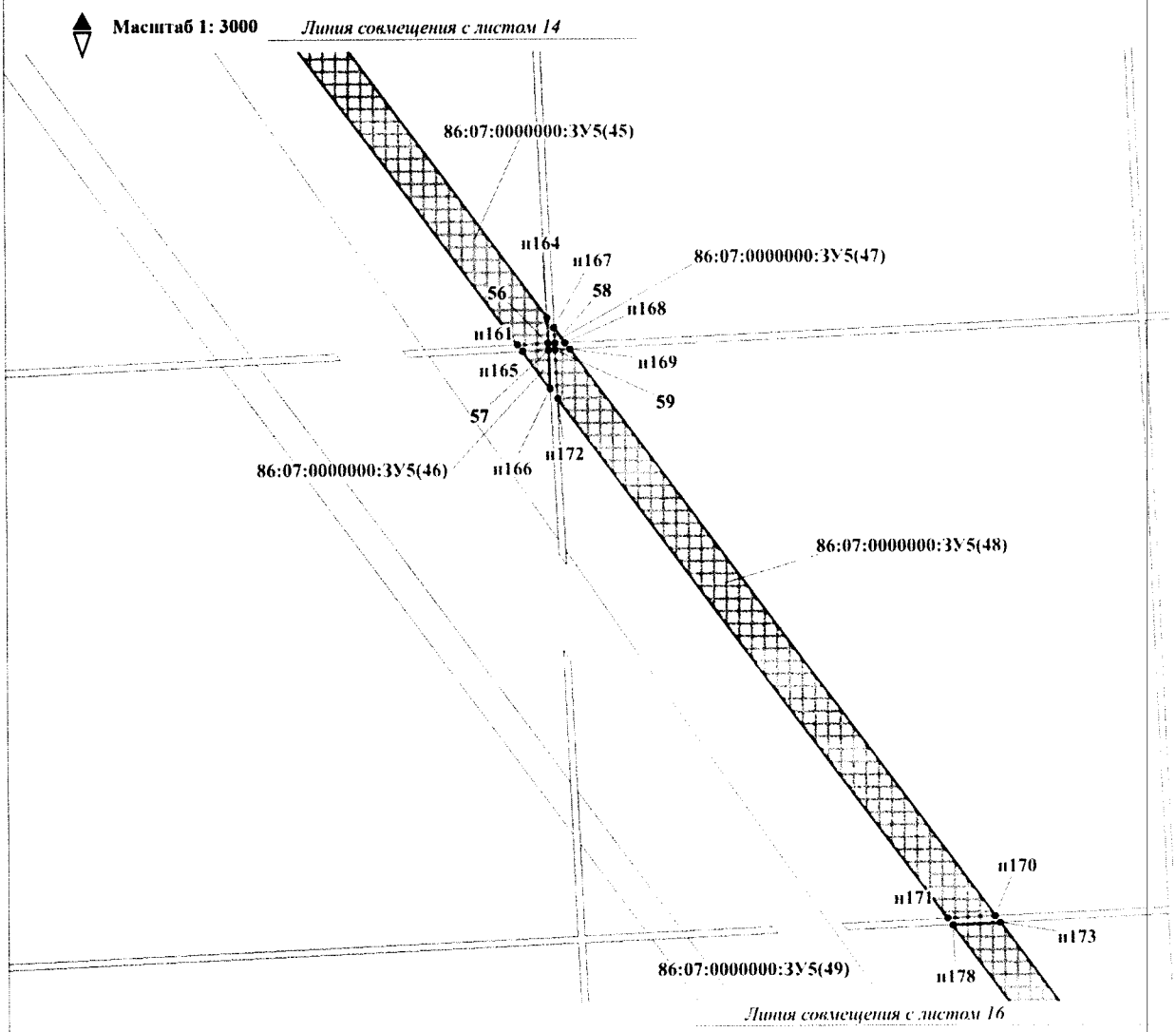
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

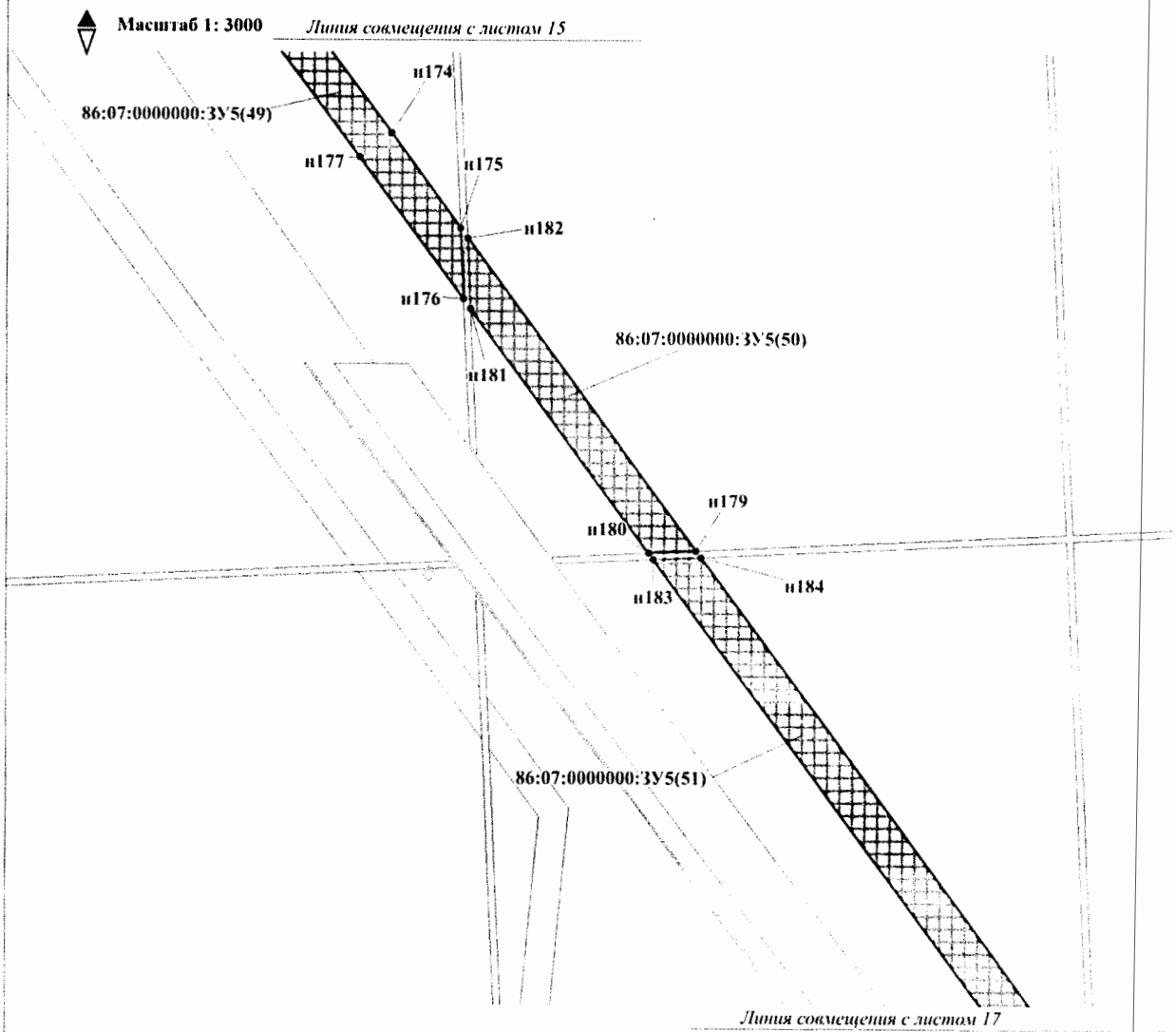
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

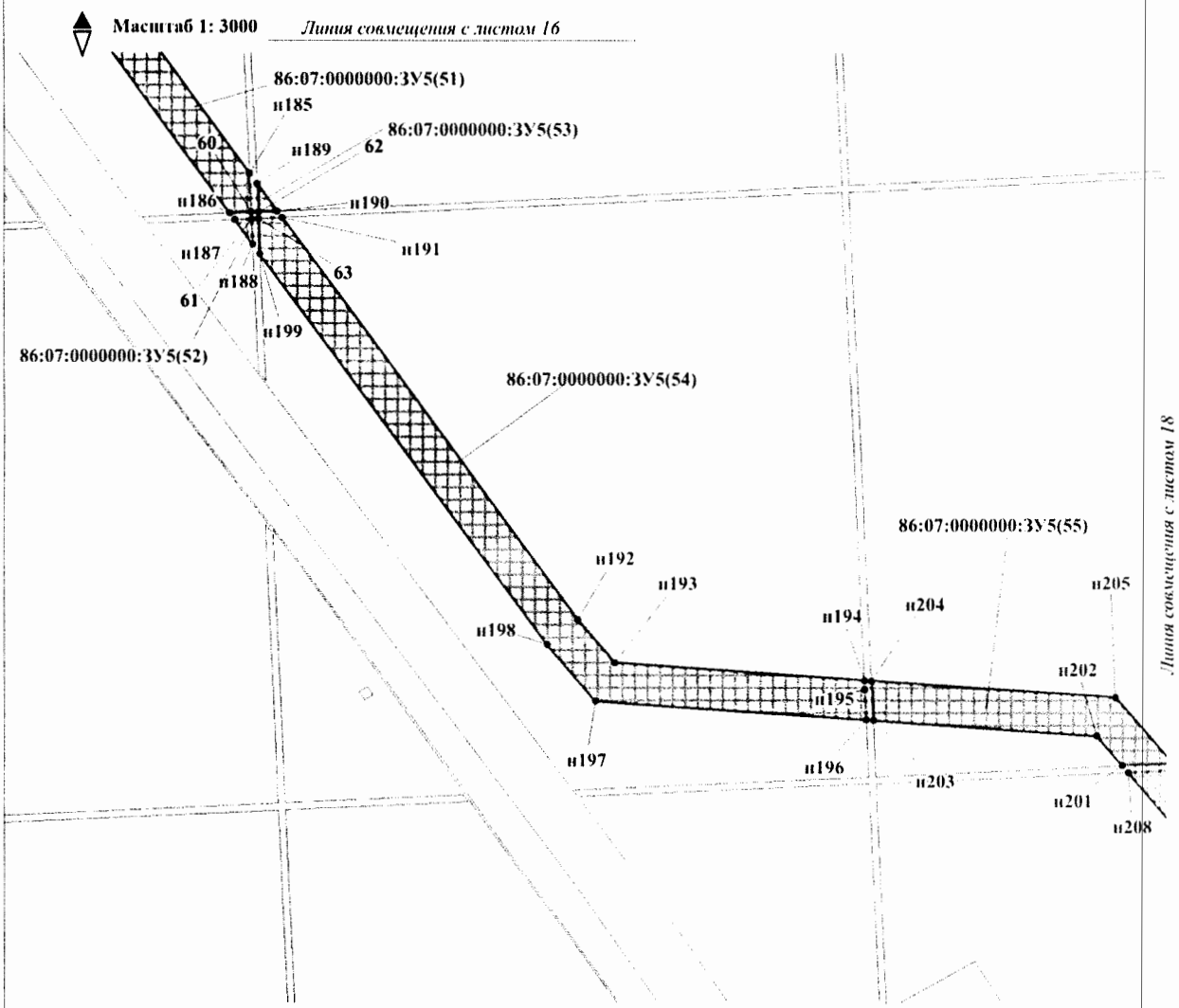
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

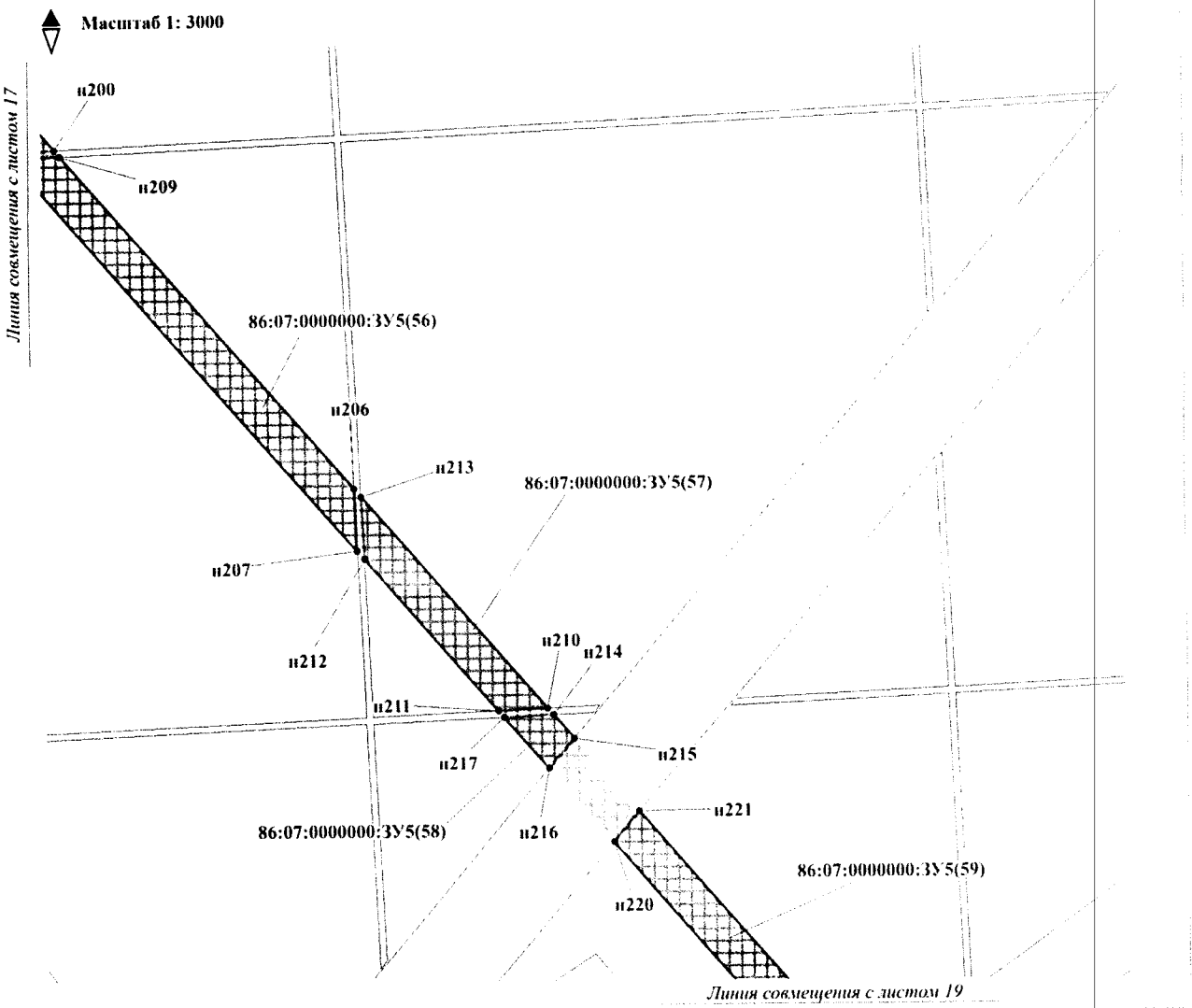
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

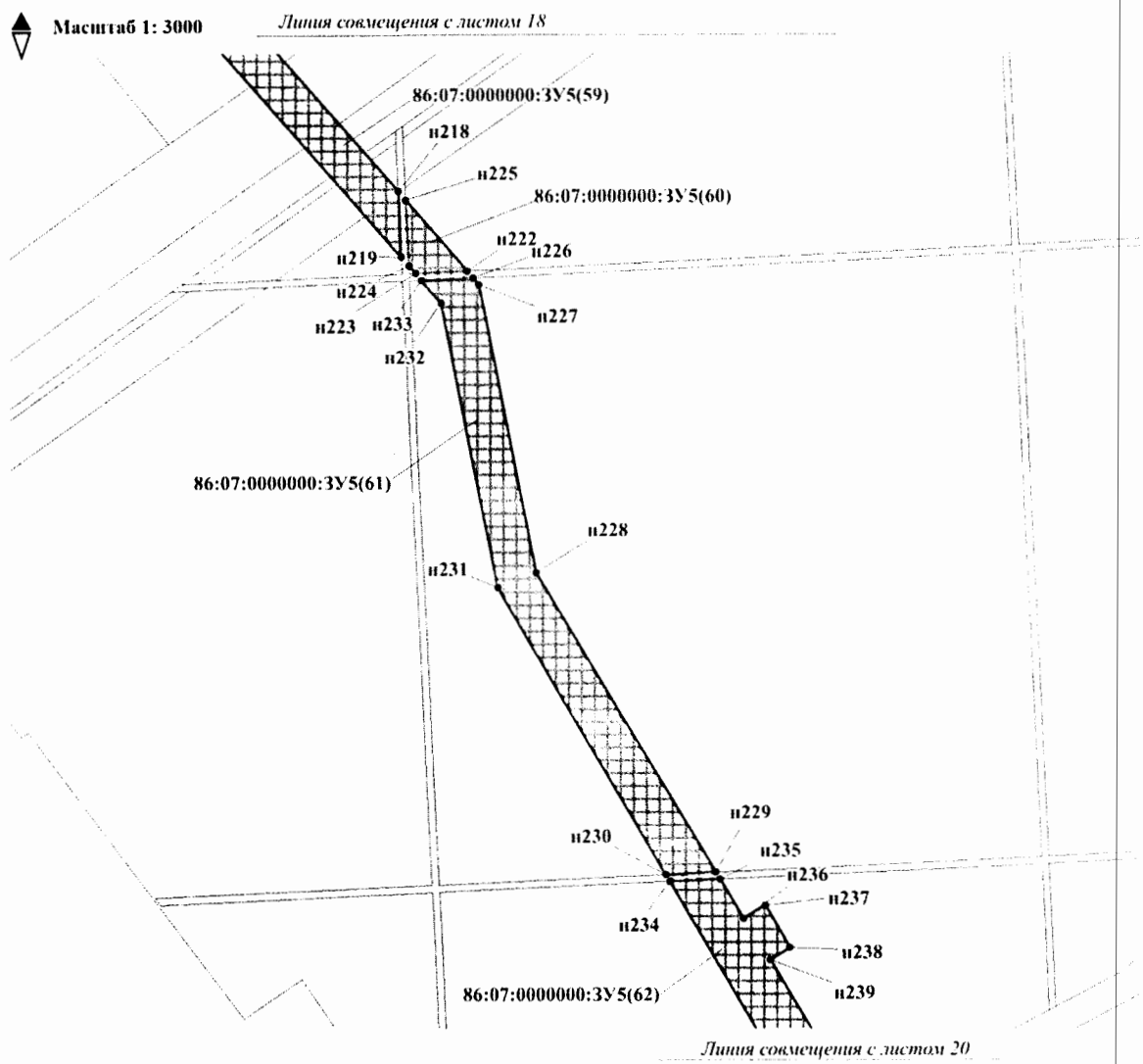
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

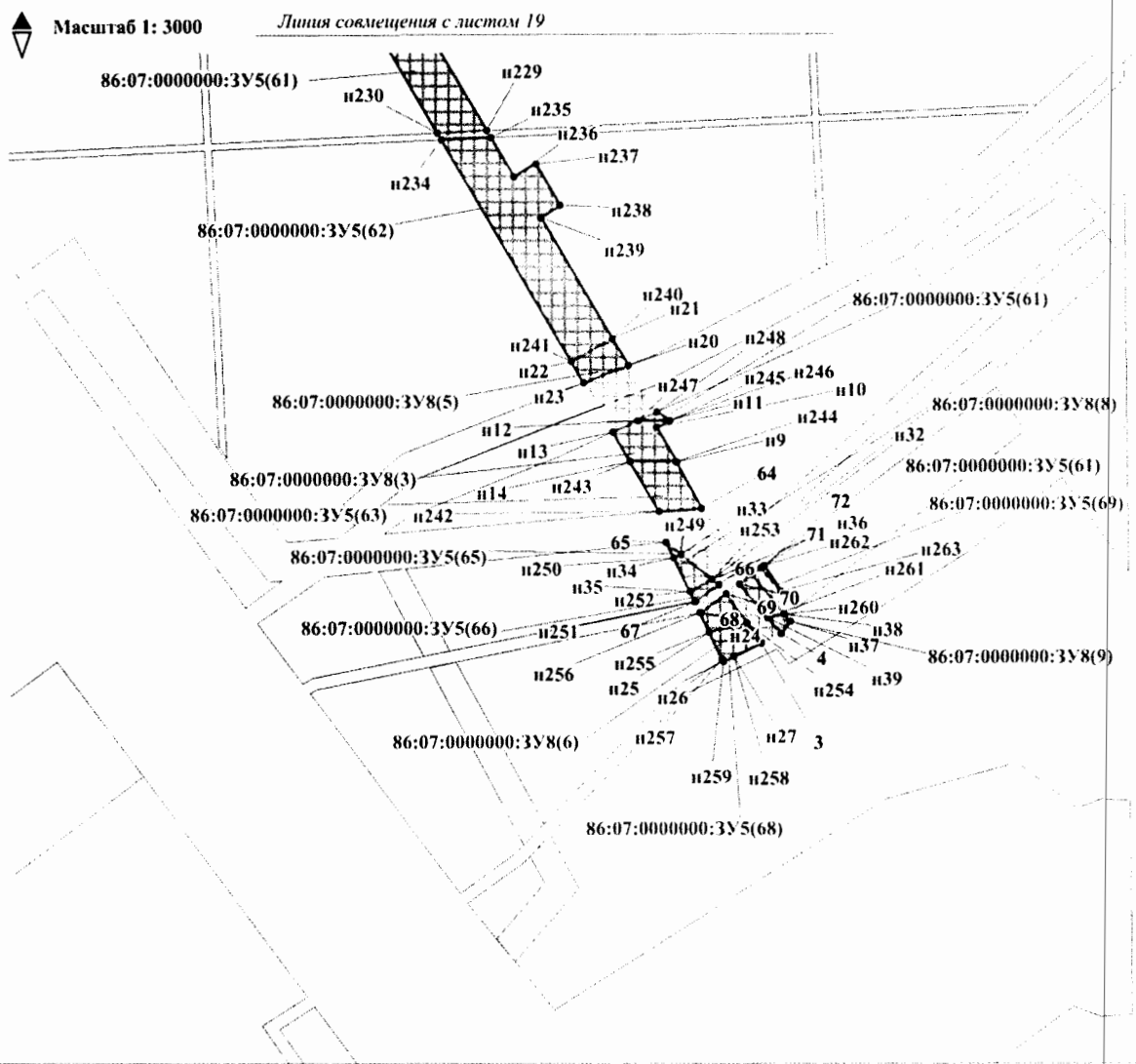
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

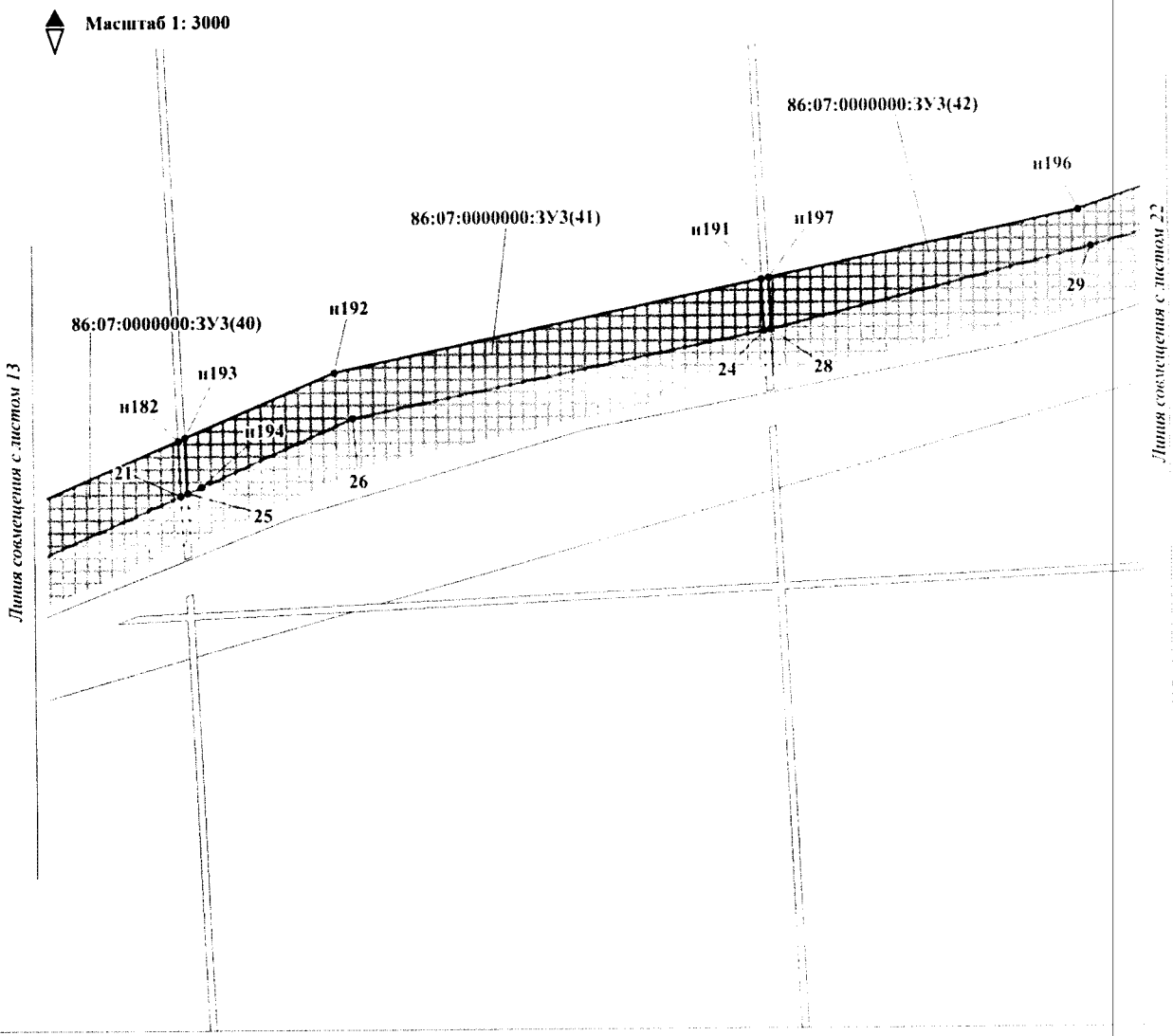
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

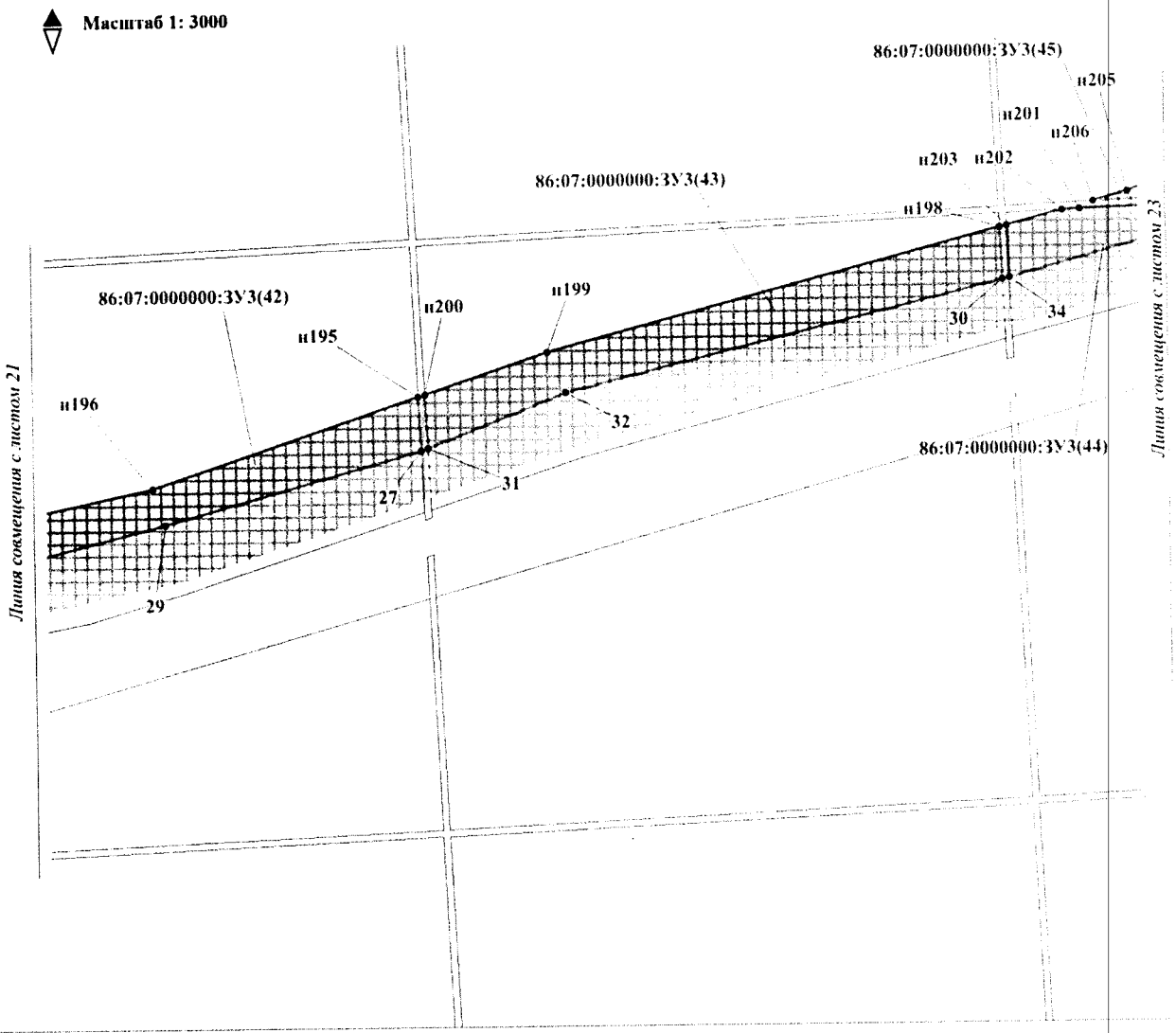
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

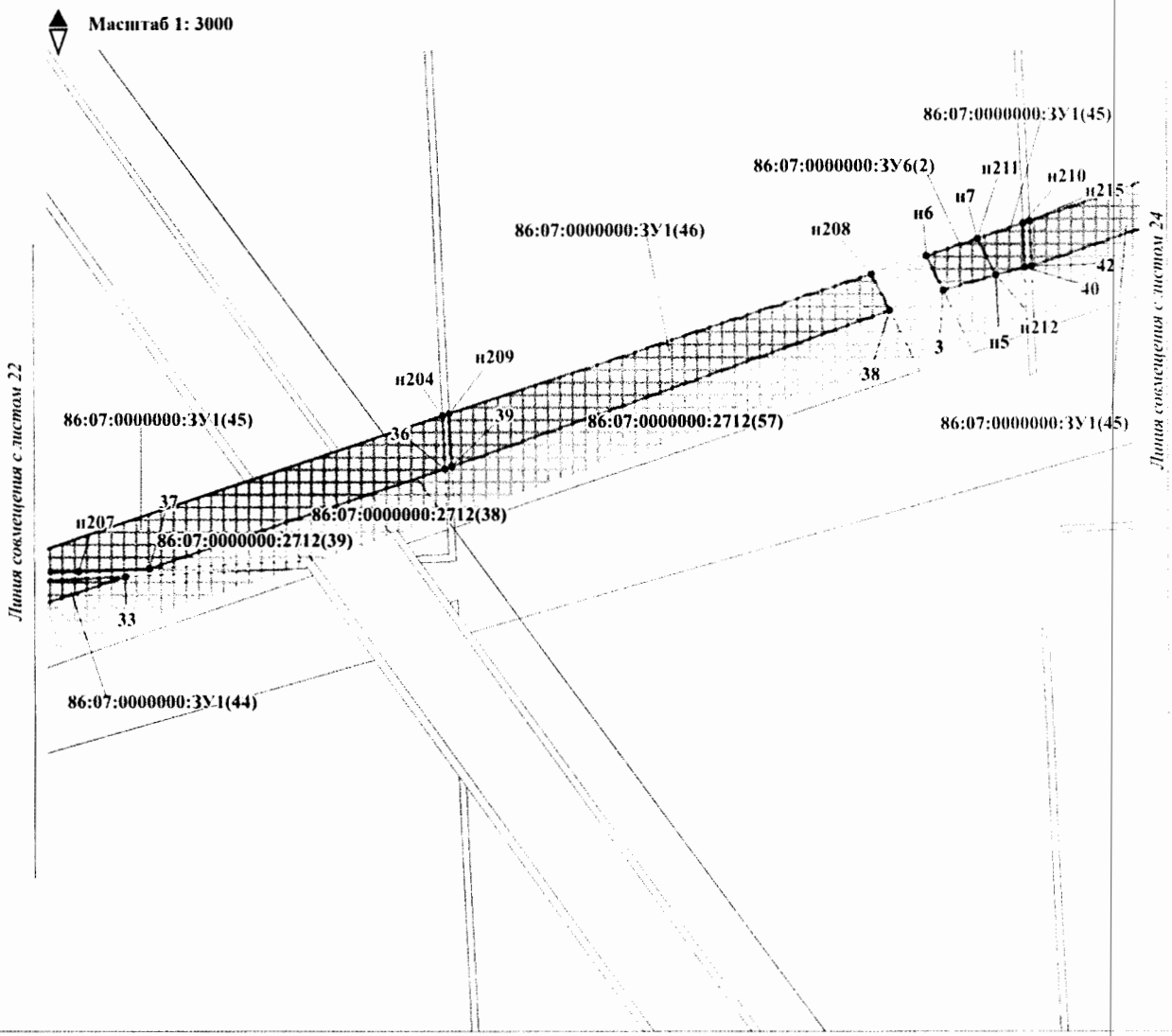
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

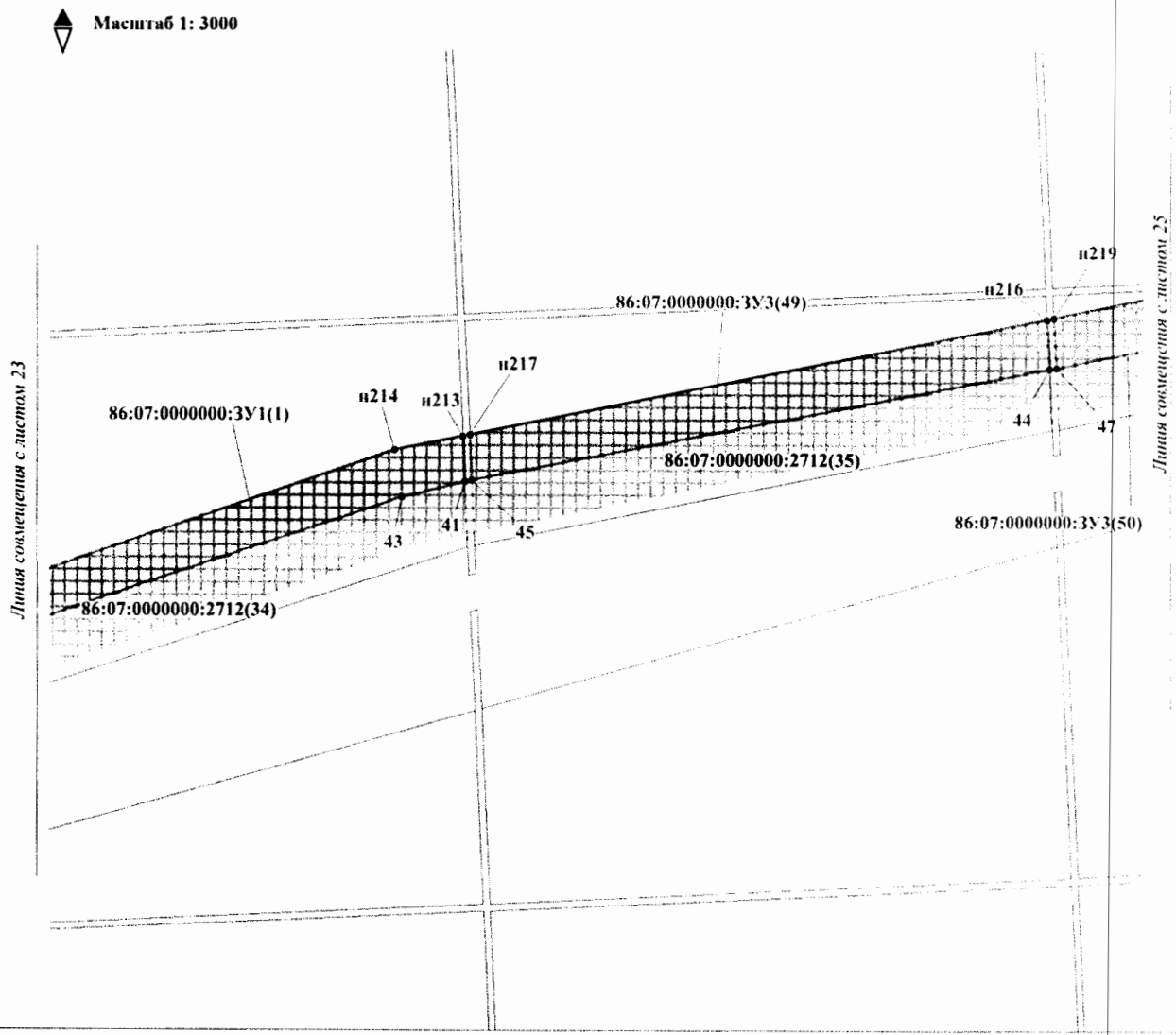
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

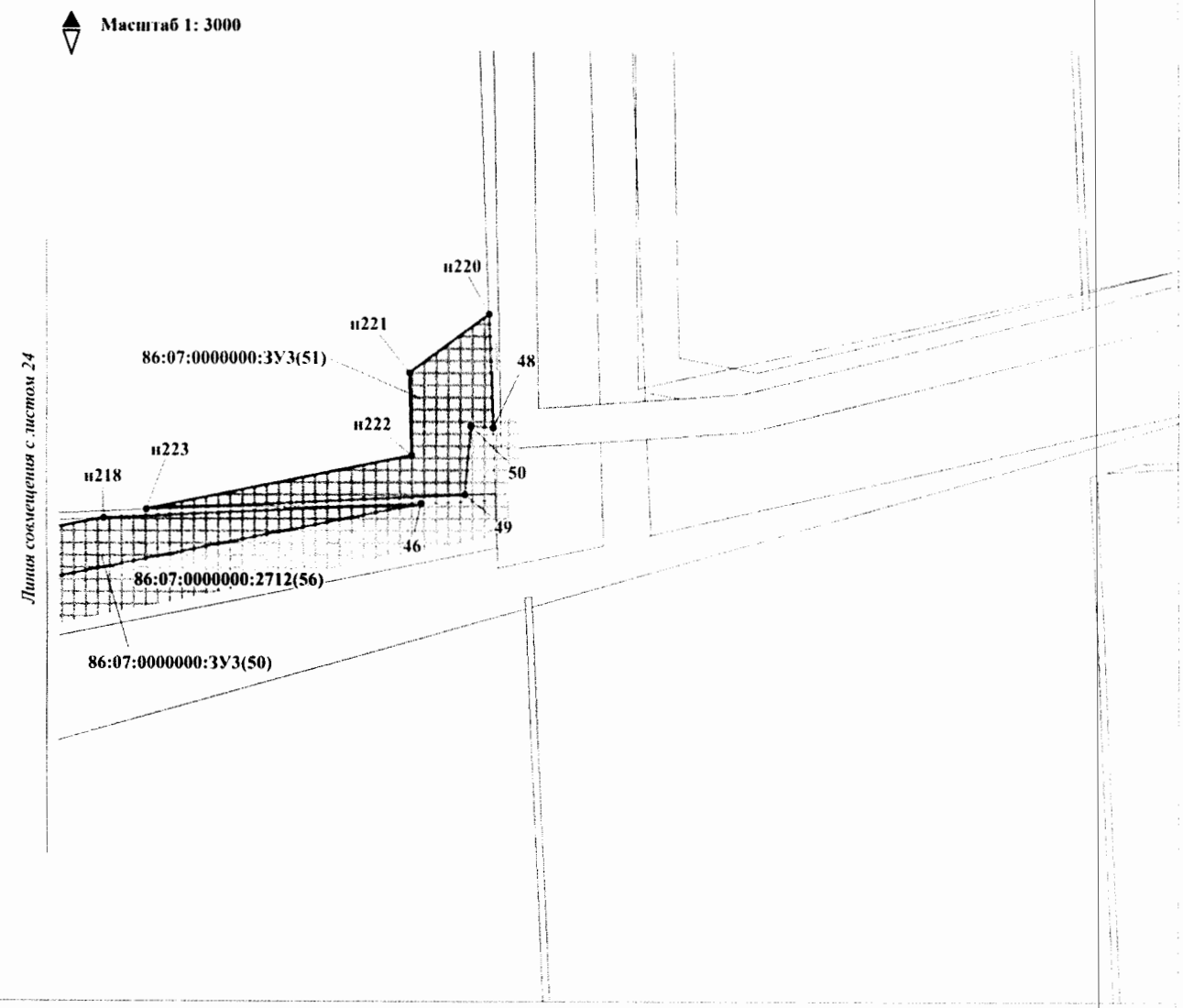
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1353 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0000000:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	1042604.65	2514410.79
1	1042508.43	2514415.16
2	1042367.24	2514421.57
н2	1042360.64	2514275.93
н3	1042597.89	2514265.50
н4	1042368.05	2514439.10
3	1042367.41	2514425.06
4	1042508.41	2514418.66
н5	1042604.81	2514414.28
н6	1042606.06	2514441.12
н7	1042512.68	2514445.85
н8	1042506.83	2514445.86
н9	1042506.48	2514463.67
н10	1042409.49	2514466.43
н11	1042409.21	2514460.12
н12	1042408.18	2514437.30
н13	1042364.54	2514439.25
н14	1042228.98	2514445.32
н15	1042228.53	2514431.37
5	1042363.90	2514425.22
н16	1042357.13	2514276.09
6	1042363.75	2514421.72
н18	1042228.41	2514427.87
н19	1042223.61	2514282.00

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0101007:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	1042250.37	2515027.35
н2	1042112.29	2515033.62
н3	1042094.21	2515020.58
н4	1042089.58	2514918.65
н5	1042164.83	2514813.45
н6	1042323.02	2514928.22
н7	1042200.04	2515096.84
н8	1042116.85	2515036.90
н9	1042247.76	2515030.95
н10	1041630.39	2517457.41
н11	1041601.81	2517400.31
н12	1041596.20	2517276.99
н13	1041735.28	2517203.33
н14	1041826.20	2517376.89
н15	1041673.16	2517455.46
н16	1041597.93	2517392.63
н17	1041551.80	2517300.50
н18	1041592.75	2517278.79
н19	1041638.37	2517473.32
н20	1041632.09	2517460.83
н21	1041665.90	2517459.32
н22	1042090.60	2515017.96
н23	1042043.05	2514983.70
н24	1042086.28	2514923.25

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ3

Номер	X	Y
н1	1042369.08	2514461.95
н2	1042409.21	2514460.13
н3	1042408.18	2514437.31
н4	1042368.05	2514439.10
н5	1042274.21	2514570.41
н6	1042313.69	2514515.24
н7	1042311.38	2514464.56
н8	1042365.58	2514462.10
н9	1042364.54	2514439.25
н10	1042276.13	2514443.18
н11	1042270.51	2514489.41
н12	1042189.49	2514729.88
н13	1042227.55	2514728.15
н14	1042318.90	2514600.28
н15	1042316.84	2514551.89
н16	1042089.58	2514918.67
н17	1042164.83	2514813.46
н18	1042224.97	2514731.77
н19	1042186.88	2514733.51
н20	1042087.49	2514872.42
н21	1041967.43	2515040.19
н22	1042005.70	2515038.45
н23	1042043.05	2514983.71
н24	1042086.28	2514923.27
н25	1042084.18	2514877.03
н26	1041807.41	2515316.33
н27	1042003.11	2515042.06
н28	1041964.83	2515043.81
н29	1041805.17	2515266.96
н30	1041745.37	2515350.51
н31	1041784.28	2515348.75
н32	1041804.10	2515320.96
н33	1041801.86	2515271.57
н34	1041811.52	2515484.27
н35	1041809.19	2515432.93
н36	1041752.75	2515392.93
н37	1041781.69	2515352.37
н38	1041742.78	2515354.13
н39	1041712.92	2515395.88
н40	1041710.47	2515400.92
н41	1041711.14	2515407.90
н42	1041713.80	2515413.76
н43	1041717.25	2515416.71
н44	1042026.04	2515638.01
н45	1042094.18	2515634.92
н46	1041812.82	2515435.50
н47	1041815.16	2515486.88
н48	1042121.86	2515706.68
н49	1042119.40	2515652.78
н50	1042098.84	2515638.21
н51	1042030.64	2515641.31
1	1042435.27	2515919.67
н52	1042492.33	2515917.08
н53	1042433.25	2515875.21
н54	1042422.26	2515920.26
2	1042431.78	2515919.83
н55	1042429.64	2515872.65
н56	1042123.03	2515655.35
н57	1042125.48	2515709.28
н58	1042216.22	2515774.31
н59	1042432.12	2515927.24
3	1042431.94	2515923.32
60	1042426.92	2515923.56
н61	1043004.33	2516331.91
н62	1043034.58	2516311.83
н63	1043007.45	2516282.15
н64	1042895.10	2516202.53
4	1042827.05	2516205.63
5	1042822.55	2516202.33
н65	1042890.46	2516199.23
н66	1042743.48	2516095.07
6	1042745.70	2516143.62
7	1042742.06	2516140.76
н67	1042739.86	2516092.50
н68	1042496.97	2515920.37
8	1042496.44	2515920.39
9	1042435.43	2515923.16
н69	1042435.73	2515929.80
н70	1042473.47	2515956.53
н71	1042508.98	2515974.59
н72	1042538.48	2515998.04
н73	1042552.61	2516012.58
н74	1042709.13	2516123.46
н75	1042721.37	2516125.70
н76	1042785.75	2516176.52
н77	1042831.67	2516210.25
н78	1042858.85	2516229.51
н79	1042868.39	2516236.42
н80	1042933.87	2516282.65
н81	1042978.81	2516314.46
н82	1042979.21	2516314.93
н83	1042993.92	2516325.26
н84	1043025.81	2516335.58
н85	1043046.81	2516324.62
н86	1043045.06	2516322.79
10	1043061.71	2516491.69
н87	1043087.99	2516490.50
н88	1043134.22	2516466.11
н89	1043094.99	2516394.68
н90	1043052.18	2516418.39
н91	1043055.13	2516423.75
11	1043054.87	2516418.04
12	1043058.29	2516416.14
н92	1043058.95	2516430.69
н93	1043067.33	2516445.91
н94	1043059.82	2516449.87
н95	1042972.90	2516495.72
13	1043058.22	2516491.85
н96	1043056.40	2516451.68
н97	1043062.28	2516504.06
н98	1043080.76	2516494.31
14	1043061.88	2516495.18
н99	1042769.07	2516658.75
н100	1043058.86	2516505.87
15	1043058.38	2516495.35
н101	1042965.64	2516499.56
н102	1042766.62	2516604.57

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ3

Номер	X	Y
н103	1042475.86	2516813.44
н104	1042765.66	2516660.55
н105	1042763.20	2516606.37
н106	1042473.41	2516759.27
н107	1042350.26	2516824.23
н108	1042465.29	2516819.01
н109	1042472.42	2516815.24
н110	1042469.97	2516761.08
н111	1042182.65	2516968.13
н112	1042458.03	2516822.84
н113	1042343.00	2516828.08
н114	1042180.18	2516913.97
н115	1042003.62	2517062.57
н116	1042179.21	2516969.94
н117	1042176.75	2516915.79
н118	1041981.34	2517018.89
н119	1041889.43	2517122.97
н120	1041961.19	2517084.95
н121	1041938.41	2517041.53
н122	1041886.97	2517068.56
н123	1041726.68	2517152.80
н124	1041843.10	2517147.51
н125	1041886.01	2517124.78
н126	1041883.54	2517070.36
н127	1041596.20	2517276.98
н128	1041735.28	2517203.33
н129	1041835.88	2517151.34
н130	1041719.40	2517156.64
н131	1041593.73	2517222.68
н132	1041303.06	2517433.43
н133	1041551.80	2517300.50
н134	1041592.76	2517278.80
н135	1041590.30	2517224.49
н136	1041300.51	2517376.81
н137	1041101.47	2517481.42
н138	1041222.92	2517475.91
н139	1041299.63	2517435.25
н140	1041297.03	2517378.64
н141	1041009.86	2517588.86

Номер	X	Y
н142	1041215.70	2517479.74
н143	1041094.13	2517485.26
н144	1041007.24	2517530.93
н145	1040717.10	2517753.47
н146	1040843.66	2517676.96
н147	1041006.45	2517590.67
н148	1041003.81	2517532.73
н149	1040816.44	2517631.20
н150	1040714.43	2517694.42
н151	1040532.00	2517807.51
н152	1040635.45	2517802.82
н153	1040713.69	2517755.52
н154	1040711.01	2517696.54
н155	1040424.97	2517932.08
н156	1040629.19	2517806.61
н157	1040525.88	2517811.31
н158	1040422.44	2517876.29
н159	1040132.88	2518111.77
н160	1040421.57	2517934.18
н161	1040419.02	2517878.41
н162	1040130.38	2518056.63
н163	1040009.12	2518131.51
н164	1040108.10	2518127.01
н165	1040129.48	2518113.86
н166	1040126.97	2518058.73
н167	1039841.25	2518301.21
н168	1040048.55	2518163.65
н169	1040101.99	2518130.77
н170	1040002.98	2518135.29
н171	1039838.65	2518244.00
16	1039547.88	2518452.68
н172	1039617.78	2518449.52
н173	1039837.85	2518303.46
н174	1039835.25	2518246.26
н175	1039547.16	2518436.84
н176	1039521.41	2518453.87
17	1039544.38	2518452.83
н178	1039543.76	2518439.09
н179	1039550.37	2518584.80

Номер	X	Y
18	1039544.54	2518456.33
н180	1039515.72	2518457.64
н181	1039512.92	2518459.50
19	1039523.78	2518475.59
20	1039536.94	2518536.67
21	1039620.96	2518749.58
н182	1039648.81	2518748.34
н183	1039557.07	2518530.51
н184	1039551.39	2518497.21
н185	1039551.21	2518493.67
н186	1039612.10	2518453.26
22	1039548.03	2518456.18
н187	1039550.00	2518499.21
н188	1039550.01	2518499.40
н189	1039552.75	2518559.87
н190	1039554.29	2518593.99
23	1039554.32	2518594.02
24	1039702.85	2519046.13
н191	1039728.93	2519044.94
н192	1039682.78	2518827.63
н193	1039650.28	2518751.77
25	1039622.44	2518753.06
н194	1039625.53	2518760.03
26	1039659.61	2518836.91
27	1039781.27	2519342.78
н195	1039808.21	2519341.58
н196	1039763.21	2519206.32
н197	1039729.67	2519048.41
28	1039703.59	2519049.59
29	1039744.71	2519212.59
30	1039864.87	2519639.26
н198	1039891.32	2519638.07
н199	1039830.19	2519407.69
н200	1039809.35	2519345.03
31	1039782.43	2519346.28
32	1039809.64	2519416.70
33	1039904.54	2519772.87
н201	1039900.29	2519679.18
н202	1039899.89	2519670.35

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ3

Номер	X	Y
н203	1039892.25	2519641.52
34	1039865.78	2519642.73
35	1039884.90	2519712.71
36	1039959.19	2519935.21
н204	1039986.21	2519933.98
н205	1039908.83	2519703.99
н206	1039904.13	2519686.30
н207	1039906.97	2519748.71
37	1039908.62	2519785.02
38	1040039.29	2520161.76
н208	1040057.63	2520152.50
н209	1039987.38	2519937.43
39	1039960.34	2519938.69
40	1040061.19	2520230.82
н210	1040083.53	2520229.81
н211	1040075.66	2520206.47
н212	1040057.07	2520215.88
41	1040157.73	2520526.69
н213	1040180.52	2520525.66
н214	1040173.54	2520490.80
н215	1040084.69	2520233.27
42	1040061.70	2520234.32
43	1040149.65	2520494.57
44	1040214.69	2520824.34
н216	1040240.07	2520823.19
н217	1040181.21	2520529.12
45	1040158.35	2520530.19
46	1040263.68	2521069.90
н218	1040256.10	2520903.27
н219	1040240.77	2520826.67
47	1040215.37	2520827.85
48	1040303.51	2521107.76
н220	1040362.57	2521105.68
н221	1040332.08	2521063.90
н222	1040289.02	2521065.06
н223	1040260.63	2520925.90
49	1040268.24	2521092.96
50	1040304.35	2521096.19

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ4

Номер	X	Y
н1	1042371.50	2514515.10
н2	1042369.08	2514461.93
н3	1042409.21	2514460.12
н4	1042409.49	2514466.43
н5	1042506.48	2514463.67
н6	1042505.25	2514509.53
н7	1042365.58	2514462.10
н8	1042367.99	2514515.25
н9	1042350.78	2514515.56
н10	1042343.33	2514518.56
н11	1042340.64	2514526.26
н12	1042334.29	2514527.45
н13	1042316.84	2514551.89
н14	1042189.47	2514729.88
н15	1042158.46	2514731.29
н16	1042274.20	2514570.40
н17	1042313.68	2514515.23
н18	1042311.38	2514464.55
н19	1042087.48	2514872.42
н20	1042085.66	2514832.49
н21	1042155.85	2514734.91
н22	1042186.88	2514733.50
н23	1042082.38	2514837.07
н24	1042084.19	2514877.02
н25	1041967.42	2515040.2
н26	1041935.18	2515041.7
н27	1041805.17	2515267
н28	1041803.26	2515225.1
н29	1041932.58	2515045.3
н30	1041964.84	2515043.8
н31	1041799.96	2515229.6
н32	1041801.86	2515271.6
н33	1041745.37	2515350.5
н34	1041712.33	2515352
н35	1041742.78	2515354.1
н36	1041712.92	2515395.9
н37	1041710.47	2515400.9
н38	1041711.14	2515407.9
н39	1041713.80	2515413.8

Номер	X	Y
н40	1041717.25	2515416.70
н41	1041811.52	2515484.26
1	1041811.66	2515487.39
2	1041815.30	2515490.12
н42	1041815.15	2515486.87
н43	1042026.05	2515638.01
3	1042020.59	2515638.26
4	1042025.14	2515641.55
н44	1042030.64	2515641.31
н45	1042121.85	2515706.67
5	1042122.08	2515711.78
6	1042125.71	2515714.41
н46	1042125.48	2515709.27
н47	1042216.21	2515774.30
н48	1042422.26	2515920.26
7	1042412.29	2515920.71
8	1042417.37	2515923.98
н49	1042426.91	2515923.55
н50	1042432.12	2515927.24
9	1042432.41	2515933.67
10	1042436.01	2515935.99
н51	1042435.73	2515929.80
н52	1042473.49	2515956.54
н53	1042438.17	2515938.57
н54	1042387.12	2515905.69
н55	1042358.08	2515883.03
н56	1042214.76	2515777.17
н57	1042137.46	2515724.15
н58	1041996.13	2515621.77
н59	1041878.63	2515536.94
н60	1041775.10	2515461.17
н61	1041681.15	2515395.39
н62	1041709.73	2515355.63
н63	1041674.75	2515404.30
н64	1041827.15	2515510.27
н65	1042044.52	2515670.43
н66	1042252.50	2515818.50
н67	1042382.64	2515912.31
н68	1042434.19	2515945.52

Номер	X	Y
н69	1042520.27	2516006.77
н70	1042582.94	2516052.33
н71	1042601.63	2516069.04
н72	1042651.88	2516106.06
н73	1042677.55	2516118.15
н74	1042713.72	2516139.79
н75	1042774.23	2516183.59
н76	1042896.18	2516269.60
н77	1042914.99	2516281.03
н78	1042923.54	2516286.23
н79	1042962.54	2516313.57
н80	1042968.80	2516317.96
н81	1042962.58	2516320.14
н82	1042978.21	2516349.25
н83	1042953.51	2516365.64
н84	1042928.68	2516319.21
н85	1042896.54	2516299.63
н86	1042769.74	2516208.22
11	1042805.15	2516206.61
12	1042800.48	2516203.32
н87	1042765.16	2516204.92
н88	1042747.91	2516192.49
13	1042746.65	2516164.87
14	1042743.03	2516162.25
н89	1042744.28	2516189.87
н90	1042437.50	2515968.72
15	1042436.58	2515948.46
16	1042432.97	2515945.93
н91	1042433.89	2515966.11
н92	1042377.92	2515925.77
17	1042400.12	2515924.76
н18	1042395.05	2515921.50
н93	1042373.37	2515922.48
н94	1042127.10	2515744.95
19	1042126.42	2515729.96
20	1042122.79	2515727.38
н95	1042123.47	2515742.34
н96	1041986.12	2515643.32
21	1042004.90	2515642.47

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ4

Номер	X	Y
22	1042000.42	2515639.17
н97	1041981.54	2515640.03
н98	1041816.71	2515521.20
23	1041815.91	2515503.67
24	1041812.29	2515501.14
н99	1041813.08	2515518.58
н100	1041667.85	2515413.89
н101	1042706.53	2516122.98
н102	1042656.09	2516099.24
н103	1042607.01	2516063.08
н104	1042566.69	2516027.08
н105	1042552.59	2516012.56
н106	1042709.15	2516123.46
н107	1042858.85	2516229.50
н108	1042868.39	2516236.41
н109	1042933.87	2516282.65
н110	1042978.81	2516314.46
н111	1042979.21	2516314.93
н112	1042883.10	2516247.53
н113	1042873.96	2516241.12
н114	1042868.08	2516236.99
н115	1042838.36	2516215.16
н116	1042831.67	2516210.25
25	1042974.23	2516369.79
26	1042988.31	2516378.29
н117	1042968.81	2516390.58
н118	1042963.21	2516377.27

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ5

Номер	X	Y
н1	1042124.91	2514732.81
н2	1042240.07	2514569.13
н3	1042230.99	2514491.06
н4	1042228.98	2514445.32
н5	1042276.13	2514443.17
н6	1042270.51	2514489.40
н7	1042274.21	2514570.40
н8	1042158.46	2514731.27
н9	1042083.76	2514790.42
н10	1042122.32	2514736.43
н11	1042155.86	2514734.91
н12	1042085.67	2514832.48
н13	1042080.46	2514795.02
н14	1042082.37	2514837.07
н15	1041935.19	2515041.65
н16	1041903.19	2515043.11
н17	1041803.26	2515225.04
н18	1041801.46	2515185.47
н19	1041900.60	2515046.72
н20	1041932.59	2515045.27
н21	1041798.17	2515190.07
н22	1041799.97	2515229.64
н23	1041712.33	2515352.01
н24	1041681.47	2515353.41
н25	1041681.15	2515395.39
н26	1041661.37	2515381.55
н27	1041678.88	2515357.04
н28	1041709.72	2515355.64
н29	1041814.21	2515543.75
н30	1041656.33	2515429.86
н31	1041629.57	2515417.59
н32	1041651.76	2515388.09
н33	1041674.75	2515404.30
н34	1041667.85	2515413.89
н35	1041813.08	2515518.59
н36	1041981.54	2515640.03
н37	1041950.28	2515641.44
н38	1041949.69	2515641.47
н39	1041817.85	2515546.37

Номер	X	Y
н40	1041816.70	2515521.20
н41	1041986.12	2515643.32
н42	1042123.47	2515742.34
н43	1042124.62	2515767.65
н44	1041954.26	2515644.77
н45	1042373.37	2515922.48
н46	1042341.28	2515923.93
н47	1042128.26	2515770.28
н48	1042127.11	2515744.97
н49	1042377.92	2515925.77
н50	1042433.89	2515966.11
н51	1042435.03	2515991.57
н52	1042345.84	2515927.22
н53	1042732.85	2516206.39
н54	1042438.66	2515994.17
н55	1042437.50	2515968.72
н56	1042744.28	2516189.87
1	1042745.01	2516205.84
н57	1042747.92	2516192.49
н58	1042765.16	2516204.92
2	1042748.51	2516205.68
3	1042760.25	2516464.33
н59	1042759.85	2516455.66
н60	1042902.51	2516368.25
н61	1042880.42	2516312.83
н61	1042749.06	2516218.08
н4	1042748.66	2516209.18
н63	1042769.74	2516208.22
н64	1042896.54	2516299.63
н65	1042928.69	2516319.21
н66	1042953.51	2516365.64
5	1042889.39	2516408.20
6	1042870.01	2516396.16
7	1042745.17	2516209.34
н67	1042745.45	2516215.47
н68	1042737.44	2516209.69
н69	1042978.21	2516349.25
н70	1042962.58	2516320.14
н71	1042968.80	2516317.96

Номер	X	Y
н72	1042987.40	2516331.00
н73	1042991.86	2516340.19
8	1042915.37	2516424.35
9	1042903.32	2516416.87
н74	1042963.21	2516377.27
н75	1042968.81	2516390.58
н76	1042672.17	2516509.40
н77	1042756.43	2516457.75
10	1042756.83	2516466.45
11	1042708.15	2516496.69
12	1042686.00	2516508.76
13	1042467.44	2516627.82
н78	1042467.17	2516621.90
н79	1042608.49	2516548.41
н80	1042666.02	2516513.15
14	1042679.01	2516512.56
н81	1042601.68	2516620.60
н82	1042594.99	2516607.96
н83	1042608.32	2516601.04
н84	1042614.98	2516613.48
15	1042174.26	2516783.54
н85	1042173.84	2516774.44
н86	1042463.74	2516623.68
16	1042464.01	2516629.69
17	1042332.38	2516701.40
н87	1042170.42	2516776.23
18	1042170.84	2516785.32
19	1042071.55	2516836.89
н88	1042052.07	2516837.77
20	1041880.95	2516936.14
н89	1041880.54	2516926.98
н90	1042044.67	2516841.62
21	1042064.14	2516840.74
22	1041903.01	2516924.44
23	1041877.52	2516937.94
24	1041587.77	2517091.50
н91	1041587.19	2517078.74
н92	1041843.18	2516946.43
н93	1041877.11	2516928.76

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ5

Номер	X	Y
н94	1041880.10	2516994.70
25	1041880.26	2516998.14
н95	1041881.57	2516997.49
н96	1041882.03	2516998.37
н97	1041869.36	2517004.72
н98	1041861.77	2516990.40
н99	1041874.38	2516983.83
н100	1041416.70	2517166.87
н101	1041583.75	2517080.52
26	1041584.33	2517093.32
27	1041448.26	2517165.44
28	1041294.59	2517246.87
н102	1041293.85	2517230.37
н103	1041409.27	2517170.71
29	1041441.05	2517169.26
н104	1041290.41	2517232.15
30	1041291.16	2517248.69
31	1041001.40	2517402.25
н105	1041000.47	2517382.01
н106	1040779.90	2517496.02
н107	1040997.05	2517383.78
32	1040997.97	2517404.06
33	1040828.61	2517493.81
34	1040708.20	2517556.95
н108	1040707.12	2517533.64
н109	1040772.47	2517499.86
н110	1040821.39	2517497.64
35	1040743.60	2517538.00
н111	1040703.70	2517535.41
36	1040704.76	2517558.72
37	1040598.85	2517613.62
38	1040415.47	2517722.79
н112	1040415.15	2517715.55
н113	1040619.67	2517578.84
н114	1040411.73	2517717.84
39	1040412.05	2517724.82
40	1040375.92	2517745.07
41	1040270.49	2517819.40
н115	1040259.01	2517819.92

Номер	X	Y
42	1040124.21	2517920.80
н116	1040123.73	2517910.35
н117	1040253.39	2517823.68
43	1040265.09	2517823.15
н118	1040120.34	2517912.61
44	1040120.80	2517923.16
45	1040117.11	2517925.72
46	1039905.64	2518072.62
47	1039833.15	2518122.98
н119	1039832.34	2518105.12
н120	1039828.95	2518107.39
48	1039829.76	2518125.34
49	1039807.72	2518140.66
н121	1039777.10	2518142.05
50	1039542.10	2518325.23
н122	1039540.95	2518299.90
н123	1039771.50	2518145.79
51	1039802.33	2518144.39
52	1039660.72	2518242.78
н124	1039419.78	2518413.87
н125	1039432.40	2518372.45
н126	1039537.54	2518302.18
53	1039538.69	2518327.60
54	1039433.49	2518399.86
55	1039435.73	2518403.03
н127	1039349.39	2518461.68
н128	1039295.26	2518464.14
н129	1039406.11	2518390.02
н130	1039398.16	2518416.13
н131	1039403.07	2518425.22
н132	1039251.08	2518528.46
н133	1039249.56	2518494.68
н134	1039289.62	2518467.90
н135	1039343.87	2518465.44
н136	1039246.16	2518496.96
н137	1039247.69	2518530.76
н138	1039154.78	2518593.87
н139	1039140.66	2518575.22
н140	1039243.34	2518498.84

Номер	X	Y
н141	1039171.95	2518616.35
н142	1039163.84	2518605.75
н143	1039188.21	2518589.20
н144	1039195.58	2518599.00
н145	1039193.17	2518643.97
н146	1039186.26	2518635.06
н147	1039217.42	2518613.44
н148	1039219.38	2518613.70
н149	1039204.51	2518624.11
н150	1039210.29	2518631.87
н151	1039119.50	2518772.36
н152	1039083.72	2518773.98
н153	1039217.32	2518674.69
н154	1039208.20	2518663.08
н155	1039224.69	2518651.20
н1560	1039245.31	2518678.87
н157	1038967.06	2518885.64
н158	1038965.96	2518861.50
н159	1039078.69	2518777.73
н160	1039114.46	2518776.10
56	1038676.21	2519092.73
н161	1038675.51	2519077.36
н162	1038962.57	2518864.02
н163	1038963.66	2518888.15
н164	1038689.17	2519092.14
н165	1038672.13	2519079.87
57	1038672.72	2519092.89
н166	1038653.44	2519093.76
н167	1038684.14	2519095.87
н168	1038676.61	2519101.48
58	1038676.37	2519096.22
59	1038672.88	2519096.39
н169	1038673.23	2519104.00
н170	1038386.17	2519317.28
н171	1038385.09	2519293.21
н172	1038648.41	2519097.50
н173	1038382.78	2519319.80
н174	1038305.85	2519376.97
н175	1038258.38	2519411.94

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ5

Номер	X	Y
н176	1038222.51	2519413.57
н177	1038294.00	2519360.89
н178	1038381.68	2519295.74
н179	1038095.66	2519531.82
н180	1038094.57	2519507.83
н181	1038217.45	2519417.30
н182	1038253.31	2519415.67
н183	1038091.19	2519510.32
н184	1038092.27	2519534.31
н185	1037824.05	2519731.90
60	1037804.55	2519732.79
н186	1037804.06	2519721.85
н187	1037800.66	2519724.36
61	1037801.05	2519732.95
н188	1037788.21	2519733.53
н189	1037819.02	2519735.62
н190	1037805.14	2519745.83
62	1037804.70	2519736.27
63	1037801.20	2519736.44
н191	1037801.75	2519748.33
н192	1037597.98	2519898.45
н193	1037576.44	2519917.21
н194	1037567.48	2520043.78
н195	1037562.83	2520043.98
н196	1037547.73	2520044.67
н197	1037557.11	2519907.45
н198	1037585.46	2519882.91
н199	1037783.16	2519737.26
н200	1037525.55	2520200.85
н201	1037524.40	2520175.38
н202	1037539.57	2520162.13
н203	1037547.42	2520048.20
н204	1037567.23	2520047.29
н205	1037559.02	2520171.65
н206	1037350.02	2520353.89
н207	1037318.16	2520355.34
н208	1037521.01	2520178.32
н209	1037522.16	2520203.78
н210	1037236.73	2520452.65

Номер	X	Y
н211	1037235.59	2520427.39
н212	1037313.93	2520359.03
н213	1037345.77	2520357.59
н214	1037233.35	2520455.61
н215	1037221.00	2520466.37
н216	1037205.64	2520453.29
н217	1037232.20	2520430.33
н218	1036986.69	2520670.63
н219	1036954.71	2520672.08
н220	1037167.65	2520486.42
н221	1037183.00	2520499.49
н222	1036947.92	2520704.44
н223	1036946.77	2520679.00
н224	1036950.47	2520675.78
н225	1036982.46	2520674.33
н226	1036944.55	2520707.38
н227	1036941.33	2520710.19
н228	1036799.88	2520737.79
н229	1036653.16	2520825.46
н230	1036652.07	2520801.12
н231	1036792.70	2520718.90
н232	1036932.27	2520691.64
н233	1036943.39	2520681.94
н234	1036648.65	2520803.12
н235	1036649.74	2520827.50
н236	1036630.52	2520838.98
н237	1036636.86	2520849.73
н238	1036616.49	2520861.43
н239	1036610.36	2520851.97
н240	1036550.84	2520887.10
н241	1036539.86	2520866.73
64	1036467.42	2520930.71
н242	1036465.85	2520909.98
н243	1036490.26	2520895.74
н244	1036490.11	2520918.25
н245	1036510.39	2520915.47
н246	1036510.21	2520915.13
н247	1036510.31	2520899.70
н248	1036514.61	2520909.22

Номер	X	Y
65	1036450.68	2520913.34
н249	1036444.77	2520920.66
н250	1036442.91	2520917.08
66	1036429.74	2520939.27
67	1036421.64	2520927.74
н251	1036421.54	2520927.25
н252	1036426.54	2520924.88
н253	1036432.40	2520935.98
н254	1036410.94	2520952.90
н255	1036406.41	2520934.44
н256	1036415.96	2520929.90
68	1036416.03	2520930.24
69	1036425.21	2520942.74
н257	1036393.27	2520940.69
н258	1036394.43	2520946.63
н259	1036391.86	2520941.37
н260	1036415.40	2520971.12
н261	1036413.45	2520963.16
70	1036430.08	2520949.36
71	1036434.51	2520955.39
72	1036437.96	2520960.10
н262	1036439.09	2520961.58
н263	1036426.43	2520969.70

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ6

Номер	X	Y
н1	1043050.82	2516328.80
1	1043051.26	2516338.53
2	1043029.07	2516352.53
н2	1043016.36	2516341.83
н3	1043025.81	2516335.57
н4	1043046.81	2516324.61
н5	1040057.06	2520215.81
3	1040049.64	2520188.91
н6	1040067.02	2520180.46
н7	1040075.66	2520206.46
н8	1043017.43	2516359,89
н9	1043005.50	2516349.04
н10	1043010.79	2516345.52
4	1043023.59	2516356.01
5	1043054.67	2516336.37
н11	1043054.50	2516332.66
н12	1043056.78	2516335.05

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0101008:ЗУ7

Номер	X	Y
н1	1042990.04	2516433.97
н2	1043007.08	2516425.06
1	1043006.44	2516414.15
н3	1042986.26	2516426.89

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка 86:07:0000000:ЗУ8

Номер	X	Y
1	1043012,17	2516363,20
н1	1043017,43	2516359,89
н2	1043007,23	2516347,90
н3	1043005,51	2516349,04
н4	1043012,15	2516362,76
н5	1039208,22	2518663,03
н6	1039224,68	2518651,25
н7	1039210,26	2518631,90
н8	1039193,17	2518643,97
н9	1036490,10	2520918,84
н10	1036506,94	2520909,00
н11	1036510,21	2520915,13
н12	1036510,31	2520899,70
н13	1036504,70	2520887,30
н14	1036490,25	2520895,74
н15	1042916,57	2516472,37
н16	1042990,04	2516433,97
н17	1042986,26	2516426,89
2	1042915,54	2516471,54
н18	1042906,83	2516466,13
н19	1042906,63	2516466,24
н20	1036537,62	2520894,89
н21	1036550,84	2520887,10
н22	1036539,85	2520866,72
н23	1036529,10	2520873,02
3	1036400,98	2520960,01
н24	1036410,94	2520952,90
н25	1036406,42	2520934,44
н26	1036393,27	2520940,69
н27	1036394,43	2520946,63
н28	1042601,75	2516636,78
н29	1042629,16	2516622,57
н30	1042619,87	2516618,77
н31	1042603,86	2516626,99
н32	1036432,40	2520935,98
н33	1036444,77	2520920,66
н34	1036442,91	2520917,08
н35	1036426,53	2520924,88

Номер	X	Y
н36	1036432,39	2520935,98
н37	1036411,69	2520974,17
н38	1036415,40	2520971,12
н39	1036413,45	2520963,16
4	1036405,79	2520969,53
н40	1042602,02	2516621,18
н41	1042615,40	2516614,32
н42	1042614,98	2516613,48
н43	1042601,69	2516620,60



Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	5	0	0	0	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры» № 388-П от 05.07.2016 г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения» «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»
(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Октябрьский район
(муниципальный район или городской округ)
Территориальный отдел – Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничества, Ендырское урочище, Лорбинское урочище
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка ***отсутствует***.

Описание местоположения границ земельного участка

Площадь земельного участка ***84611 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

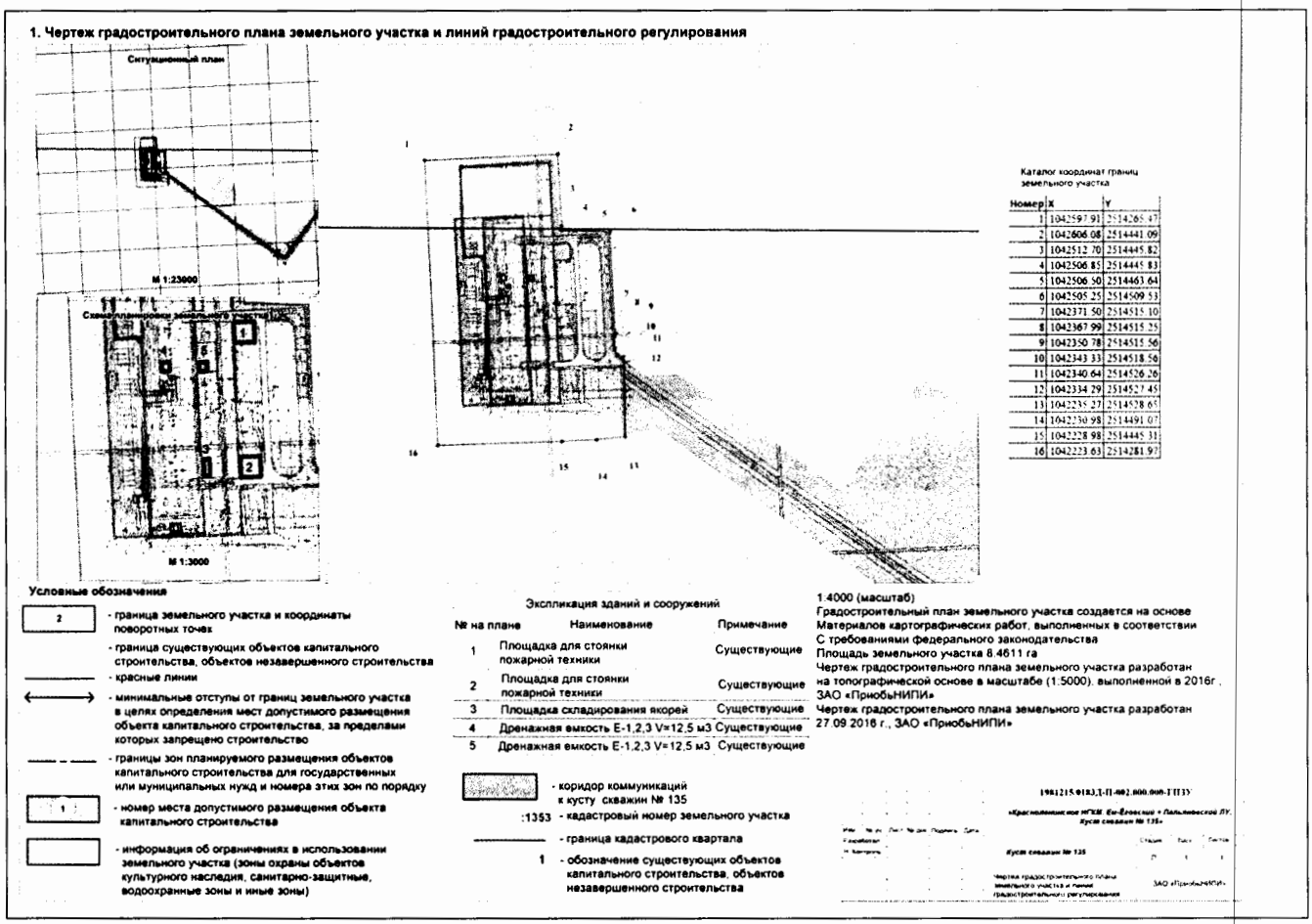
План подготовлен Плисун В.В. Кадастровый инженер ЗАО «ПриобьНИПИ»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 27.09.2016 (дата) (подпись) Плисун В.В. (расшифровка подписи)

Представлен **Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



1:4000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:4000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка ***84611 м²*** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];

- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:5000), выполненной 07.09.2016 .
(дата)

Плисун В.В.
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
27.09.2016, ЗАО «ПриобьНИПИ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен
(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
основные виды разрешенного использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.[2]
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ %[2].
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин № 135 (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
-			*84611 кв.м*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1], [2], [3], [4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта культурного наследия),

_____,

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2], [3], [4]

_____.

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти УНПА «Ем-Ега» АО «РН-Няганьнефтегаз» № 752 от 28.09.2015

Технические условия на проектирование нефтесборов для организации транспортировки№ 5Н/2015Е от 15.09.2015

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

7. Иная информация (при наличии)

---

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела
эксплуатации трубопроводов
_____ С.В. Пырликов
«15» 09 2015 год

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора-
главный инженер АО "РН-Няганьнефтегаз"
_____ С.В. Акуляшин
«16» 09 2015 год

Технические условия № 5Н/2015Е
на проектирование нефтесборов для организации транспортировки добываемой жидкости на участках «куст 133 – т.вр.к.133,141», «куст 141 – т.вр.к.133,141», «т.вр.к.133,141 – т.вр.к.133,135,141», «куст135 – т.вр.к.135», «т.вр.к.135 – т.вр.к.133,135,141», «т.вр.к.133,135,141 - т.вр.к.140» «куст 140 – т.вр.к.138» «куст 138 – ЦТП «Красноленинский»», Ем-Ёговского + Пальяновского л.у. АО "РН-Няганьнефтегаз"

«15» 09 2015г.

1. Цель:

Разработать проектно-сметную документацию на строительство нефтесбора, устраиваемого с целью транспортировки жидкости с кустов скважин № 133, 135,138,140,141 Ем-Ёговского + Пальяновского л.у. Краснолениниского нефтегазового месторождения АО "РН-Няганьнефтегаз".

2. По техническим разделам решений проекта:

2.1. Проектом предусмотреть подключение к существующей системе нефтесборов (Приложение №1).

2.2. Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов, на которых будет произведено подключение проектируемых трубопроводов.

2.3. Предусмотреть в проекте применение стальных труб с наружной и внутренней антикоррозионной изоляцией с применением сортамента в соответствии с Положение Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть и его дочерних обществ» № П1-01.05 Р-0107 от 16.08.2013г.

2.4. Проектом предусмотреть разделение строительства и ввод в эксплуатацию следующих пусковых комплексов:
«куст 133 – т.вр.к.133,141» длиной ориентировочно L-3,28 км
«куст 141 – т.вр.к.133,141» длиной ориентировочно L-2,19 км
«т.вр.к.133,141 – т.вр.к.133,135,141» длиной ориентировочно L-0,27 км
«куст 135 – т.вр.к.135» длиной ориентировочно L-1,27 км
«т.вр.к.135 – т.вр.к.133,135,141» длиной ориентировочно L-1,62 км
«т.вр.к.133,135,141 - т.вр.к.140» длиной ориентировочно L-1,21 км

«куст 140 – т.вр.к.138» длиной ориентировочно L-2,9км
«куст 138 – ЦТП «Красноленинский»» длиной ориентировочно L-4,07 км

2.5. Объем транспортируемой жидкости принять:
-на участке «куст 133 – т.вр.к.133,141» Qж = 959 м^3/сут
-на участке «куст 141 – т.вр.к.133,141», Qж = 756 м^3/сут
-на участке «т.вр.к.133,141 – т.вр.к.133,135,141», Qж = 1715 м^3/сут
-на участке «куст135 – т.вр.к.135», Qж = 700 м^3/сут
-на участке «т.вр.к.135 – т.вр.к.133,135,141», Qж = 70 м^3/сут
-на участке «т.вр.к.133,135,141 - т.вр.к.140» Qж = 2450 м^3/сут
-на участке «куст 140 – т.вр.к.138» Qж = 3134 м^3/сут
-на участке «куст 138 – ЦТП «Красноленинский»» Qж = 3834 м^3/сут

2.6. Обводнённость продукции принять 20%, газовый фактор – 450 м^3/тн; температура жидкости Т= 10 - 15 °С

2.7. Проектом предусмотреть диаметры трубопроводов
-«куст 133 – т.вр.к.133,141» - 219х6мм
-«куст 141 – т.вр.к.133,141» - 219х6
-«т.вр.к.133,141 – т.вр.к.133,135,141» - 273х8
-«куст135 – т.вр.к.135» - 219х6
-«т.вр.к.135 – т.вр.к.133,135,141» - 325х8
-«т.вр.к.133,135,141 - т.вр.к.140» - 426х8
-«куст 140 – т.вр.к.138» - 426х8
-«куст 138 – ЦТП «Красноленинский»» - 426х8
Диаметр и толщину стенки проектируемых трубопроводов подтвердить расчётом.

2.8. Расчётные линейные давления в точках подключения Рл= 5-15 кгс/см^2.

2.9. Условное давление нефтепроводов и запорной арматуры – Ру=40 кгс/см^2;

2.10. Узлы контроля коррозии – не требуются (в связи с планируемым наличием антикоррозионного покрытия труб).

2.11. Предусмотреть при строительстве до ввода в эксплуатацию 100%-й внутритрубный контроль наличия втулок защиты сварного шва (как вариант - видеодиагностику).

2.12. Камеры пуска-приёма очистных и диагностических устройств (КПП СОД) – не предусматривать. КПП СОД будут создаваться во второй части жизненного цикла трубопроводов на основе новейших разработок в области ВТД.

2.13. Радиусы изгибов и поворотов трубопровода Rr должны быть не менее 3 Dy.

2.14. Предусмотреть проектом теплоизоляцию надземных частей крановых узлов.

2.15. Предусмотреть на крановых узлах вантузы Dy=80мм.

2.16. Предусмотреть проектом способ прокладки – подземный. Заглубление в грунт – 1,2 – 1,5 м. Глубина пересечения через водные преграды, дорожные полотна и существующие коридоры коммуникаций выполнить в соответствии с действующими СНиП, «Регламентом по эксплуатации нефтесборов АО "РН-Няганьнефтегаз" и иными нормативными документами. Трасса трубопровода должна пролегать относительно промысловой а/дороги на противоположной стороне от линии электропередачи.

2.17. Предусмотреть проектом выполнение ограждений крановых узлов согласно «Типовой схемы ограждения крановых узлов АО "РН-Няганьнефтегаз", окраску в соответствии с «Методическими Указаниями Компании Роснефть №П3-01.04 М-0006» и установку предупредительных и информационных знаков по трассе.

2.18. Предусмотреть проектом манометрическую сборку крановых узлов.

2.19. Проектные решения должны обеспечивать безаварийную эксплуатацию трубопровода на срок не менее 20 лет.

2.20. Учесть проектом требования Стандарта Компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ».

2.21. Предусмотреть оснащение проектируемых трубопроводов на участках, проходящих через болота III типа, специальными канатными петлями, охватывающими трубопроводы через 15-20 м и имеющими концевые буйки, выполняющими роль как анщлагов, так и инструмента для протяжки канатных подъёмных полотенец в отдалённой перспективе (в случае отказа трубопровода или другой необходимости поднятия трубопровода и поверхность без повреждения наружной изоляции).

3. Заключительные положения

3.1. Обеспечить согласование проекта с Заказчиком.

Приложение: Принципиальная схема подключения нефтесборных трубопроводов

Начальник службы
эксплуатации трубопроводов **С.А. Герман**

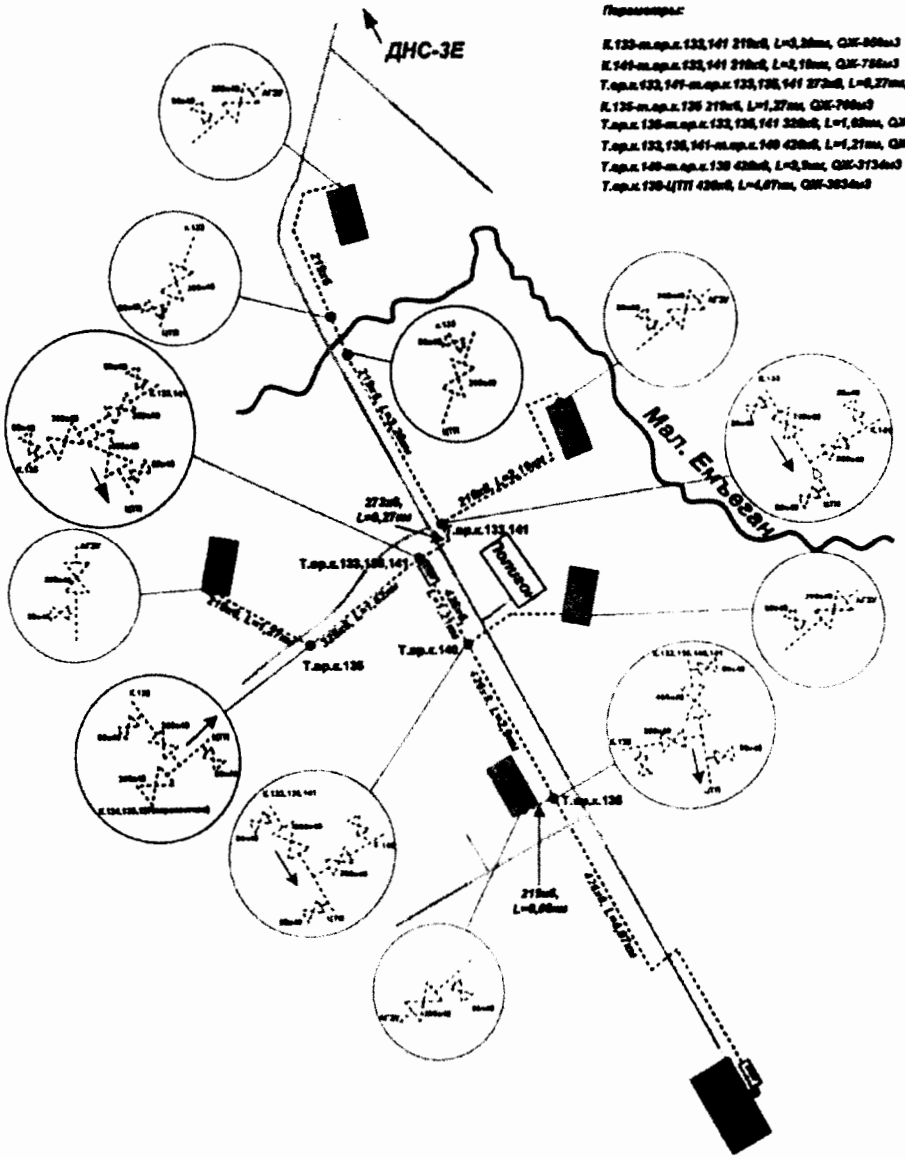
СОГЛАСОВАНО:
Начальник службы
эксплуатации трубопроводов

С.А. Герман
«09» 2015 год

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора-
главный инженер АО «РН - Няганьнефтегаз»

С.В.Акуляшин
«» 2015 год

Принципиальная схема подключения нефтесборного трубопровода
Ем-Еговского + Пальяновского л.у.
«к.133,135,138,140,141 – «ЦТП «Красноленинский»»



Обозначения:

Проектируемый трубопровод
Автодороги
КПСОУ Камера приема-запуска очистного устройства

Начальник ЦЭиТОТ Р.Х. Тимербулатов

Исполнитель: Ведущий специалист СЭТ Д.Р. Галиев

Согласовано:

Главный энергетик-начальник
Отдела главного энергетика
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **В.В. Балясный**

«28» 09 2015г.

Утверждаю:

Заместитель генерального
директора – главный инженер
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **С.В. Акуляшин**

«__» _____ 2015г.

Технические условия №732

на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 135 УНПА «Ем-Ега» АО «РН-Няганьнефтегаз». (взамен ТУ №747 от 24.08.2015 г.)

« 28 » сентября 2015г.

1. Разработать проект. Проектом предусмотреть:
1.1. Источник питания – существующая ПС 35/6 кВ 2х10000кВА «КНС-4ЕЕ»;
1.2. Точки подключения:
- существующая ВЛ - 6 кВ ф. 4-07 опора №21;
- существующая ВЛ - 6 кВ ф. 4-18 опора №20;
1.3. Напряжение питания – 6 кВ;
1.4. Категория надежности энергоснабжения – II-я;
1.5. Строительство ВЛ-6 кВ от точек подключения до кустовой площадки:
1.5.1. Опоры из буровой и обсадной трубы по типовому проекту института «Сельэнергопроект» (арх.№ 4.0639Д);
1.5.2. При выборе марки проектируемого провода на стадии «основные проектные решения» предоставить технико-экономическую оценку применения самонесущего изолированного провода (СИП);
1.5.3. Габарит проводов от земли в местах проезда автотранспорта – 9 метров;
1.5.4. Длина пролетов – не более 60 метров, анкерных – не более 1,5 км;
1.5.5. Строительство пункта секционирования ВЛ-6 кВ на кустовых площадках согласно приложению;
1.5.6. В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогами и проездом технологического транспорта предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте»;
1.6. Монтаж КТПН 6/0,4 кВ киоскового типа:
1.6.1. Место, мощность, количество определить проектом;
1.6.2. Площадку обслуживания на свайном основании с учетом размещения на ней СУ ЭЦН, ТМПН;
1.6.3. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к ВЛ-6 кВ через разъединители типа РЛК-10;
1.6.4. Силовой трансформатор применить 6/0,4 кВ типа ТМГ, мощность определить проектом;
1.6.5. Установить узел учета электроэнергии, позволяющий производить учет потребления электроэнергии в трехфазной сети переменного тока напряжением 3*230/400В частотой 50Гц, номинальным/максимальным током 5/1000 А реактивной и активной составляющей, как с трансформатора 6/0,4кВ КТПН так и отходящих линий 220/380В;
1.6.5.1. Счетчики электрической энергии применить:

а) с классом точности 0,5 согласно ГОСТ 52322-2005;
б) с устройством накопления информации за период не менее одного года и портом RS-485 для считывания информации;

1.7. Установку МОПН-6 кВ на проектируемые ВЛ-6 кВ и КТПН-6/0,4 кВ, количество и место установки определить проектом;

1.8. Электроснабжение скважин осуществить по кабельной эстакаде в соответствии с ПУЭ;

1.9. Расчет сечений кабелей 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности;

1.10. Наружное освещение кустовой площадки на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой, фотореле и выключателями типа ВА, количество мачт и светильников определить проектом;

1.11. Выполнить все строительно-монтажные и пусконаладочные работы согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

2. Рабочий проект выполнить в соответствии с ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

3. Разработанный проект согласовать с отделом главного энергетика ОАО «РН-Няганьнефтегаз» и отделом по надзору в электроэнергетике Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора в г. Нягань (г. Нягань, 1-й мкр., д.19).

4. Строительно-монтажной организацией провести независимую экспертизу исполнительной документации на полноту и достаточность для оформления и получения разрешения на допуск в эксплуатацию электрических сетей и электрооборудования в Управлении технического и энергетического надзора «Ростехнадзора» по ХМАО-Югра (г. Нягань, 1-й мкр., д.19), с предоставлением оригинала экспертизы в отдел главного энергетика ОАО «РН-Няганьнефтегаз».

5. Срок действия технических условий – 2 года.

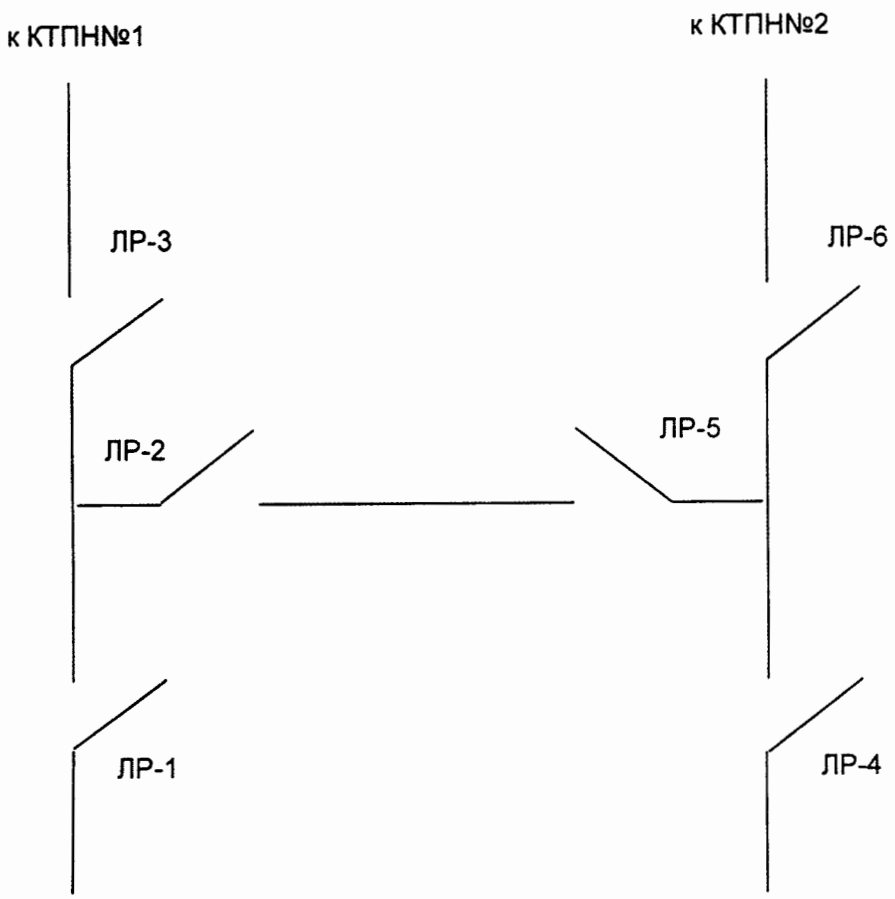
Приложение:
Схема пункта резервного секционирования ВЛ-6 кВ.

Главный специалист по энергетике **Е.А. Гудым**

eagudym@rosneft.ru
т. (34672)92-222 доб.1727

Приложение
к ТУ № 752 от 18.09.2015 г.

Схема пункта резервного секционирования КТПН



Примечание:

ЛР-3, ЛР-6 установить на концевых опорах перед КТПН

Губернатор

Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа– Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ем-Ёговского+Пальяновского лицензионного участка Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения (западная часть) Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 56 километрах на юго-восток от города Нягань.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела – Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество, Ендырское, Лорбинское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель:

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Красноленинское НГКМ. Ем-Ёговский + Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 135»	77.4614	20.2580	97.7194

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:07:0000000:ЗУ1	6.3694	Земли лесного фонда
86:07: 0101007:ЗУ2	8.0000	Земли лесного фонда
86:07:0000000:ЗУ3	36.5029	Земли лесного фонда
86:07:0000000:ЗУ4	6.8039	Земли лесного фонда
86:07:0000000:ЗУ5	19.4151	Земли лесного фонда
86:07:0000000:ЗУ6	0.1132	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:07:0101007:ЗУ7	0.0191	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания,

		телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
86:07:0000000:ЗУ8	0.2378	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

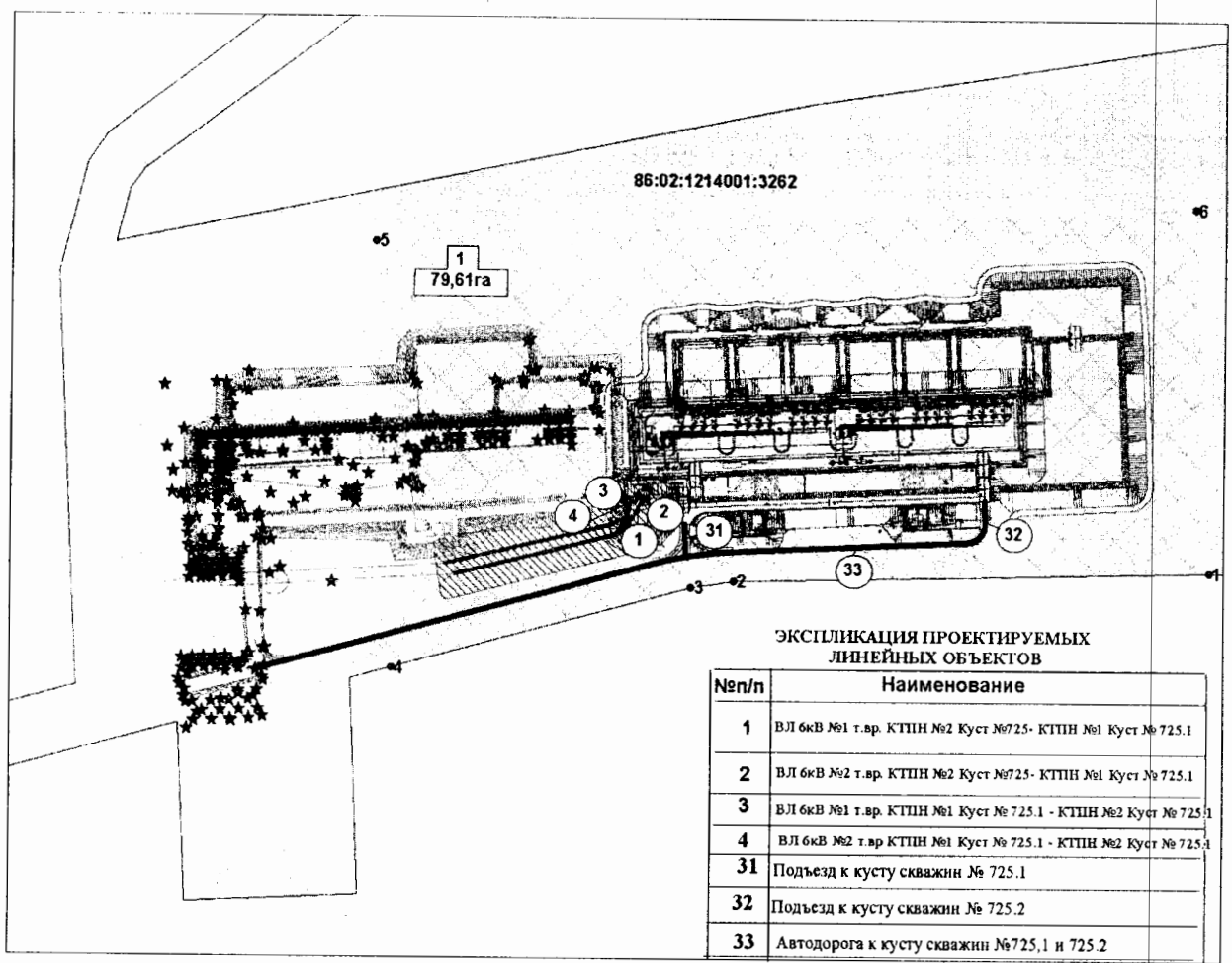
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» Масштаб 1:5000

Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст №725- КТПН №1 Куст № 725.1
2	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст №725- КТПН №1 Куст № 725.1
3	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 725.1 - КТПН №2 Куст № 725.1
4	ВЛ 6кВ №2 т.вр КТПН №1 Куст № 725.1 - КТПН №2 Куст № 725.1
31	Подъезд к кусту скважин № 725.1
32	Подъезд к кусту скважин № 725.2
33	Автодорога к кусту скважин №725,1 и 725.2

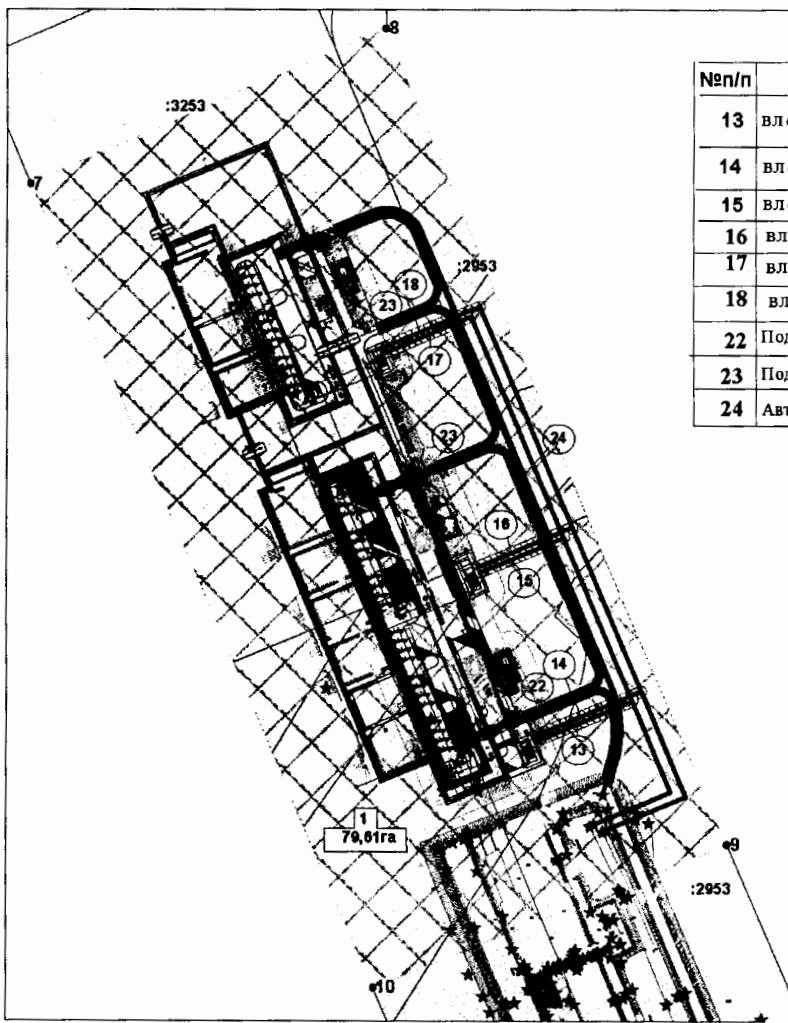
Условные обозначения:

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- (1) - номер линейного обьекта
- :2605 - кадасровый номер земельного участка
- охранная зона проектируемой ВЛ
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- существующие линейные объекты нефтегазодобычи
- 1 / 39,1 га - номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны размещения
- 15 - зоны планируемого размещения линейных объектов и координаты поворотных точек
- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- трасса проектируемого ВЛК-6 кВ

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство
объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
13	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст №754- КТПН №1 Куст № 754.1
14	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст №754- КТПН №1 Куст № 754.1
15	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 754.1 - КТПН №2 Куст № 754.1
16	ВЛ 6кВ №2 т.вр КТПН №1 Куст № 754.1 - КТПН №2 Куст № 754.1
17	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст №754.1 - КТПН №1 Куст № 754.2
18	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст №754.1 - КТПН №1 Куст № 754.2
22	Подъезд к кусту скважин № 754.1
23	Подъезд к кусту скважин № 754.2
24	Автодорога к кусту скважин № 754.1 и 754.2

Каталог координат зоны размещения линейных обьектов (мск-86)

Номер	X	Y
1	932581.7	2696624.5
2	932573.11	2696237.85
3	932568.01	2696203.12
4	932502.3	2695960.2
5	932844.41	2695945.46
6	932873.99	2696611.5
7	933804.03	2698054.68
8	933946.66	2698381.48
9	933197.98	2698695.04
10	933065.75	2698370.64
11	932224.06	2692736.4
12	932524.81	2692586.36
13	932951.73	2693432.81
14	932662.08	2693578.02

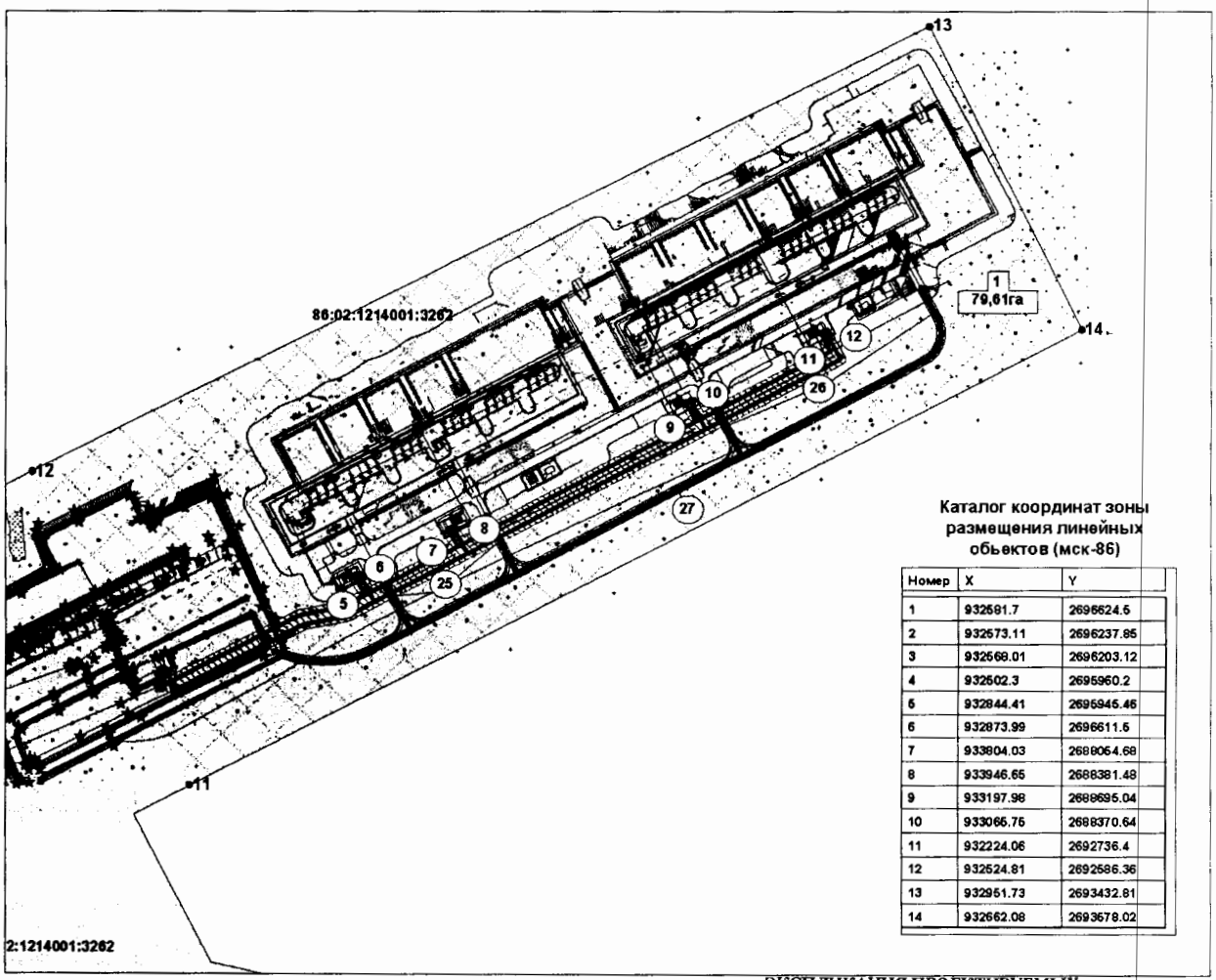
Условные обозначения:

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- (1) - номер линейного обьекта
- :2605 - кадасровый номер земельного участка
- охранная зона проектируемой ВЛ
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- существующие линейные объекты нефтегазодобычи
- 1 / 39,1 га - номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны размещения
- 15 - зоны планируемого размещения линейных объектов и координаты поворотных точек
- трасса проектируемого ВЛК-6 кВ

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» Землепользователь ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» Масштаб 1:5000



Каталог координат зоны размещения линейных объектов (мск-86)

Номер	X	Y
1	932591.7	2696624.6
2	932573.11	2696237.85
3	932568.01	2696203.12
4	932502.3	2695960.2
5	932844.41	2695945.46
6	932873.99	2696611.6
7	933804.03	2688064.68
8	933946.65	2688381.48
9	933197.98	2688695.04
10	933066.75	2688370.64
11	932224.06	2692736.4
12	932524.81	2692586.36
13	932951.73	2693432.81
14	932662.08	2693678.02

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
5	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст №724- КТПН №1 Куст № 724.1
6	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст №724 - КТПН №1 Куст № 724.1
7	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 724.1 - КТПН №2 Куст № 724.1
8	ВЛ 6кВ №2 т.вр КТПН №1 Куст № 724.1 - КТПН №2 Куст № 724.1
9	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст №724.1 - КТПН №1 Куст № 724.2
10	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст №724.1 - КТПН №1 Куст № 724.2
11	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 724.2 - КТПН №2 Куст № 724.2
12	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 724.2 - КТПН №2 Куст № 724.2
25	Подъезд к кусту скважин № 724.1
26	Подъезд к кусту скважин № 724.2
27	Автодорога к кусту скважин №724,1 и 724.2

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"

Губернатор

Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях Южной части Приобского нефтяного месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 4,6 километрах на юго-восток от населенного пункта Тюли, в 8,5 километрах на юго-восток от города Ханты-Мансийск

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении - территориального отдела Самаровского лесничества.

II. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Общая площадь земельного участка составляет-79,61 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
«Кусты скважин №№ 725.1, 724.1, 724.2, 754.1, 754.2. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»	-	79,61	79,61

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

III. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Строительство проектируемых объектов будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

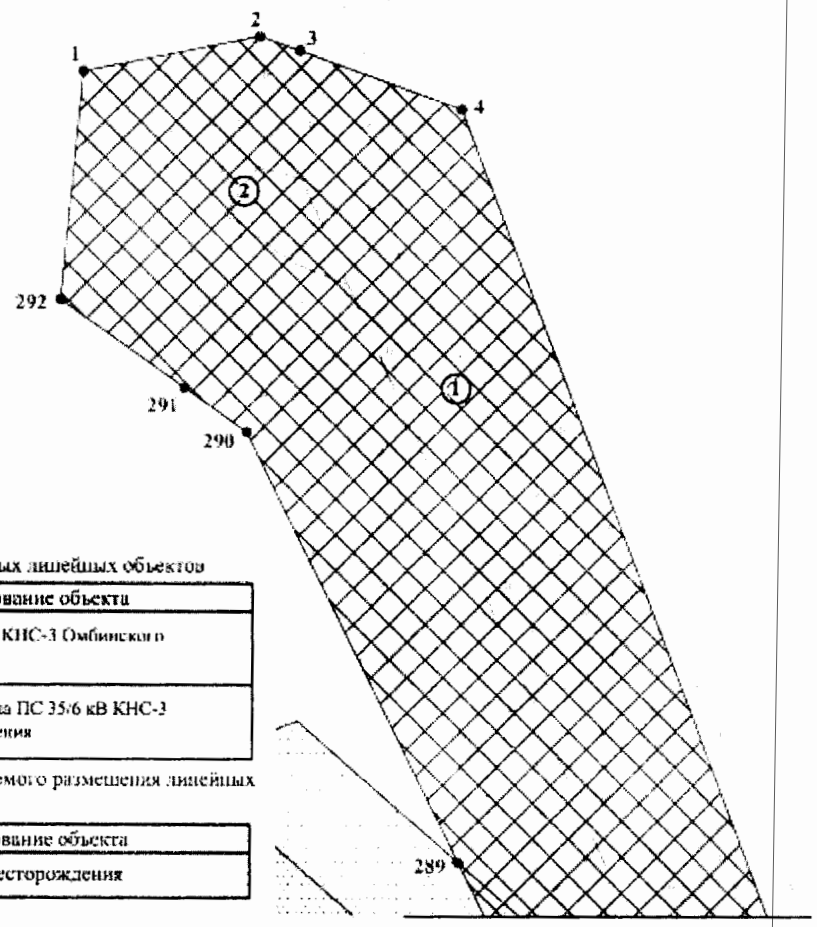
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
2	Участок № 1 ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

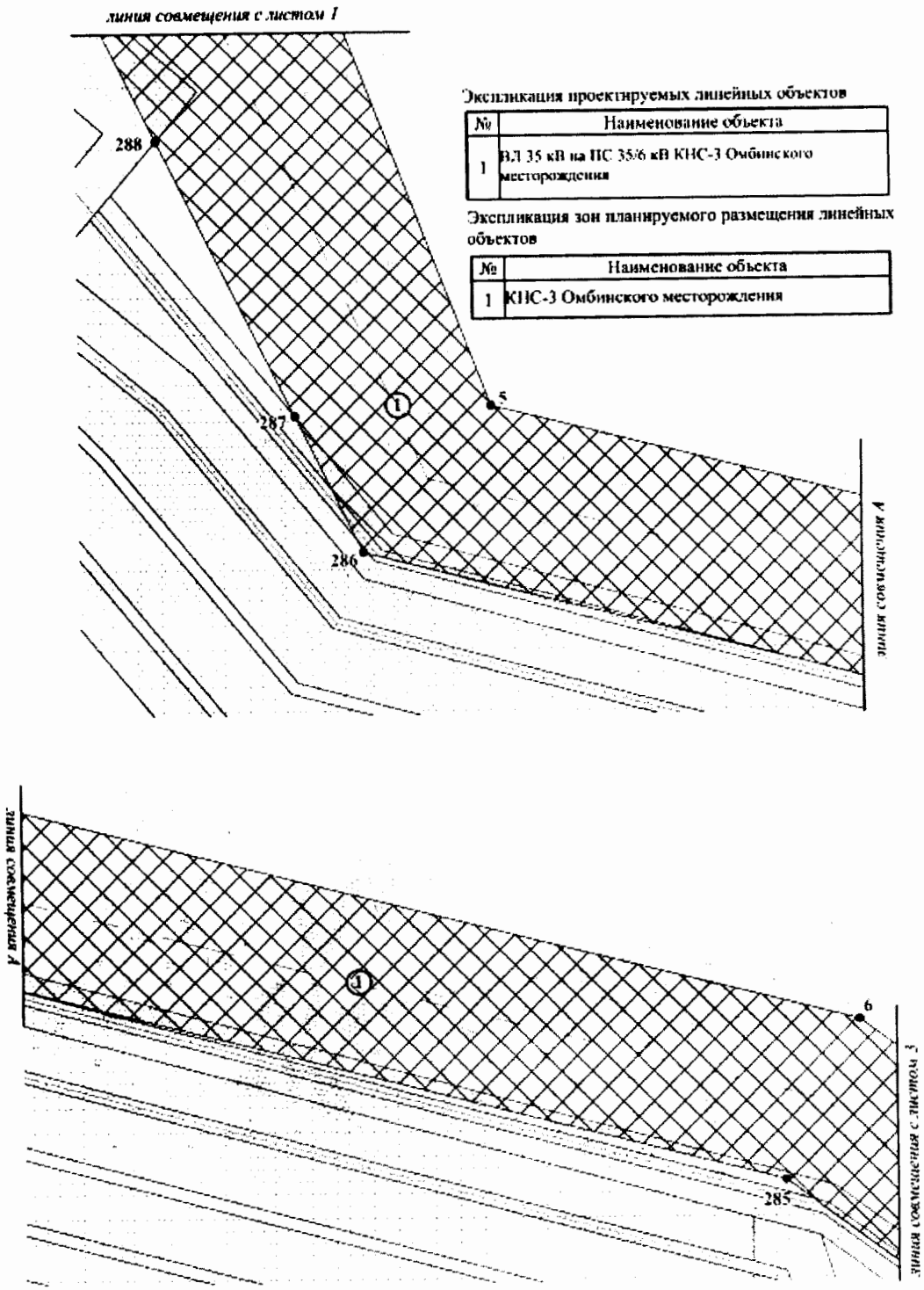
№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

линия совмещения с листом 2

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- ранее запроектированные объекты
- (1) номер линейного объекта
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемого водовода
- ось проектируемой ВЛ
- ось проектируемой ВОЛС
- ось существующей ВЛ
- ось существующего водовода
- ось существующих нефтегазосборных сетей

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



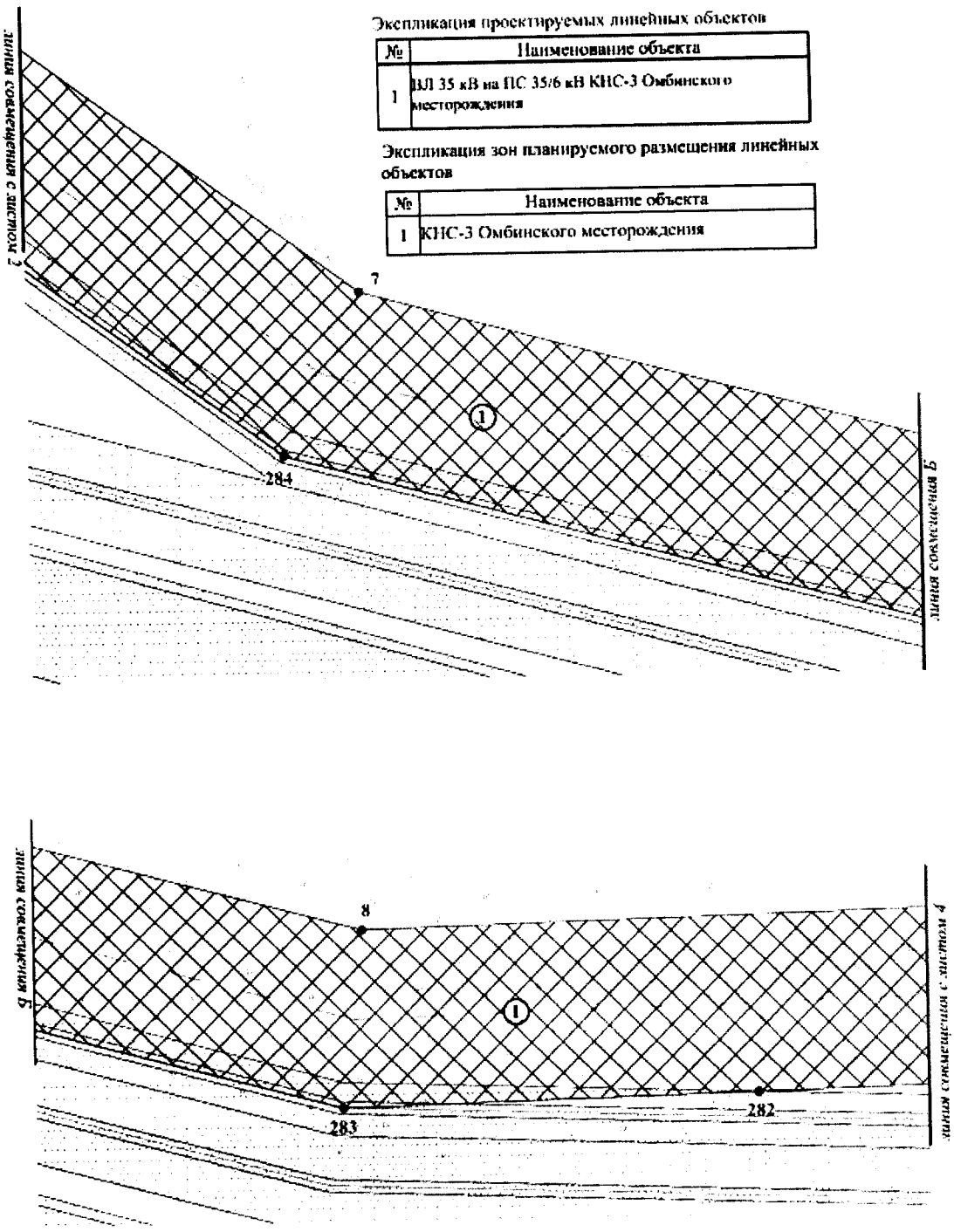
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

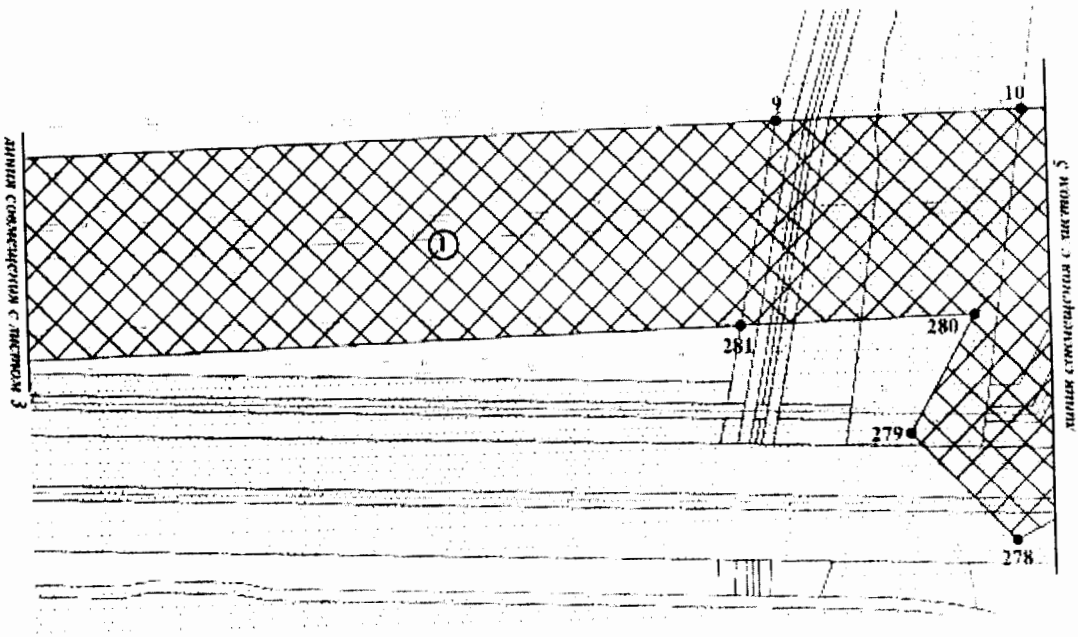
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

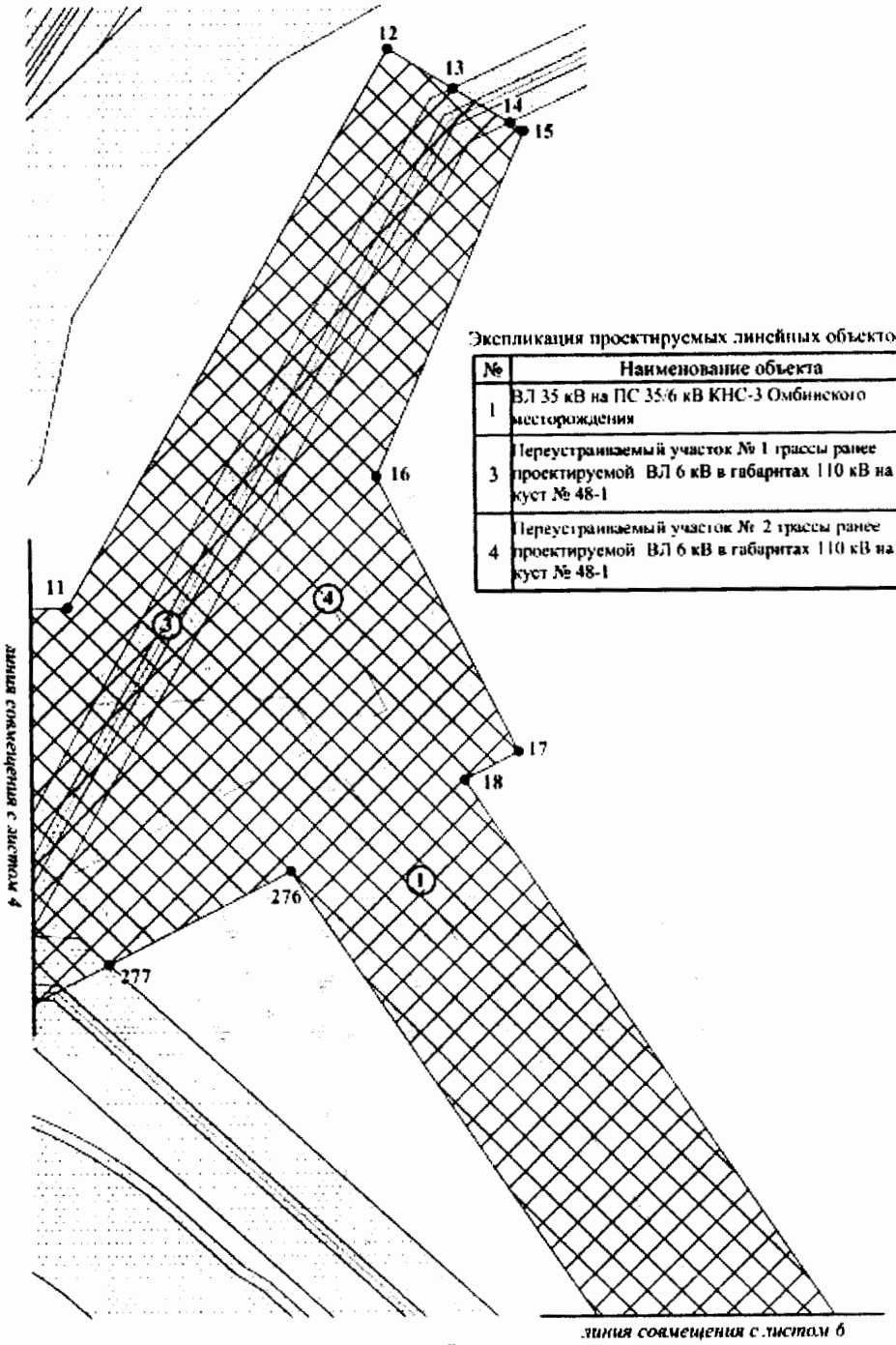


Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



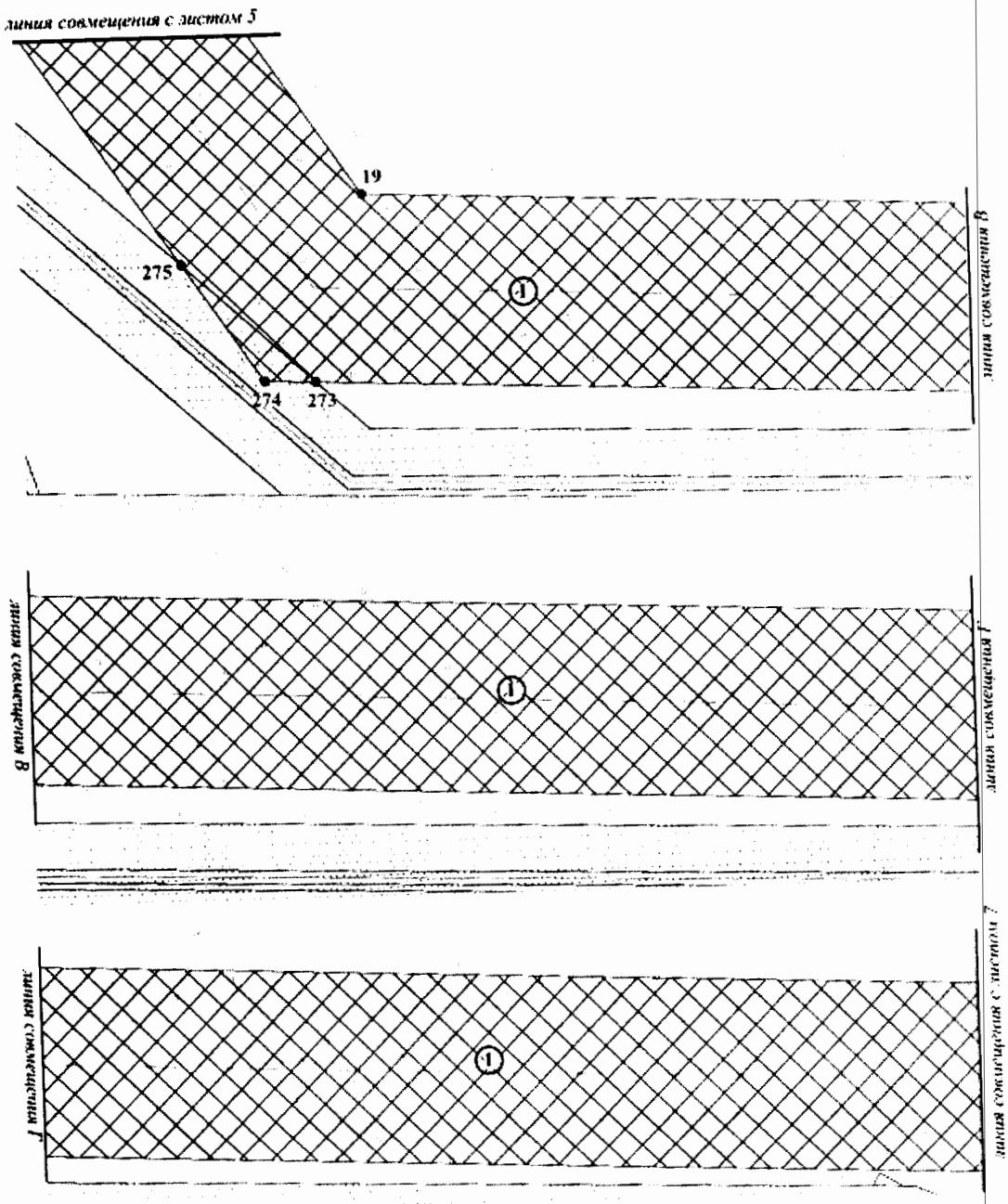
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
3	Переустраиваемый участок № 1 трассы ранее проектируемой ВЛ 6 кВ в габаритах 110 кВ на куст № 48-1
4	Переустраиваемый участок № 2 трассы ранее проектируемой ВЛ 6 кВ в габаритах 110 кВ на куст № 48-1

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



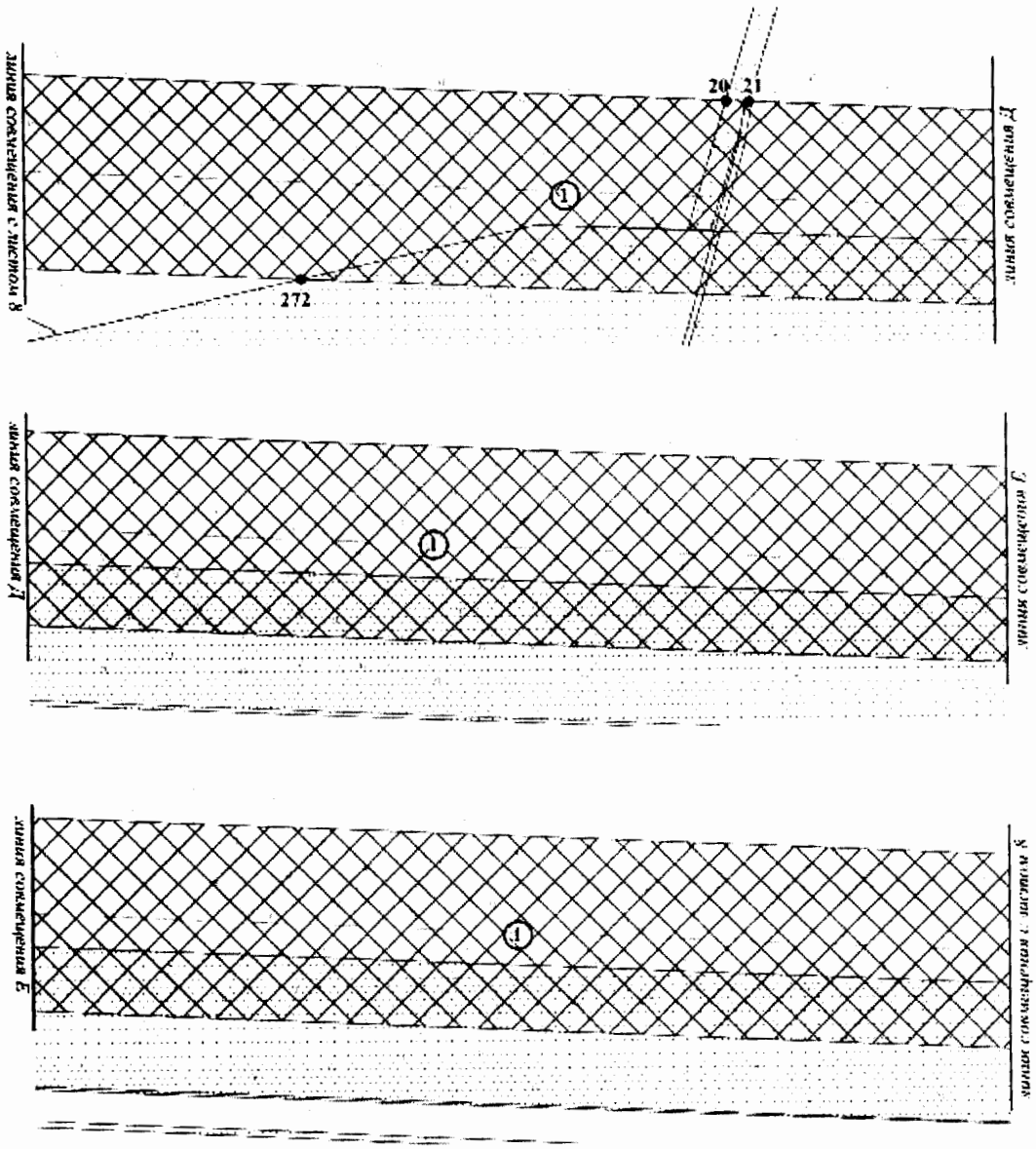
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



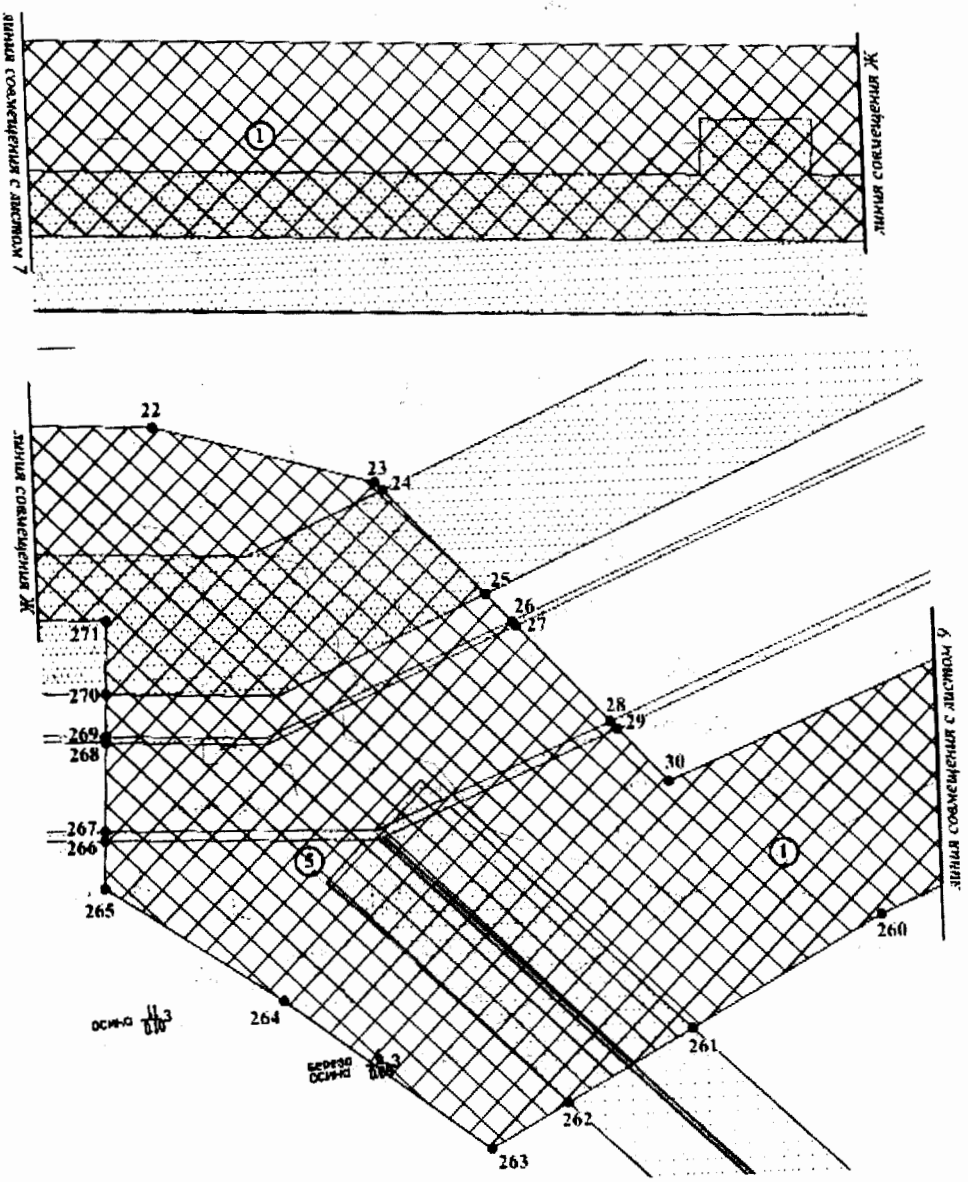
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
5	Участок № 2 ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

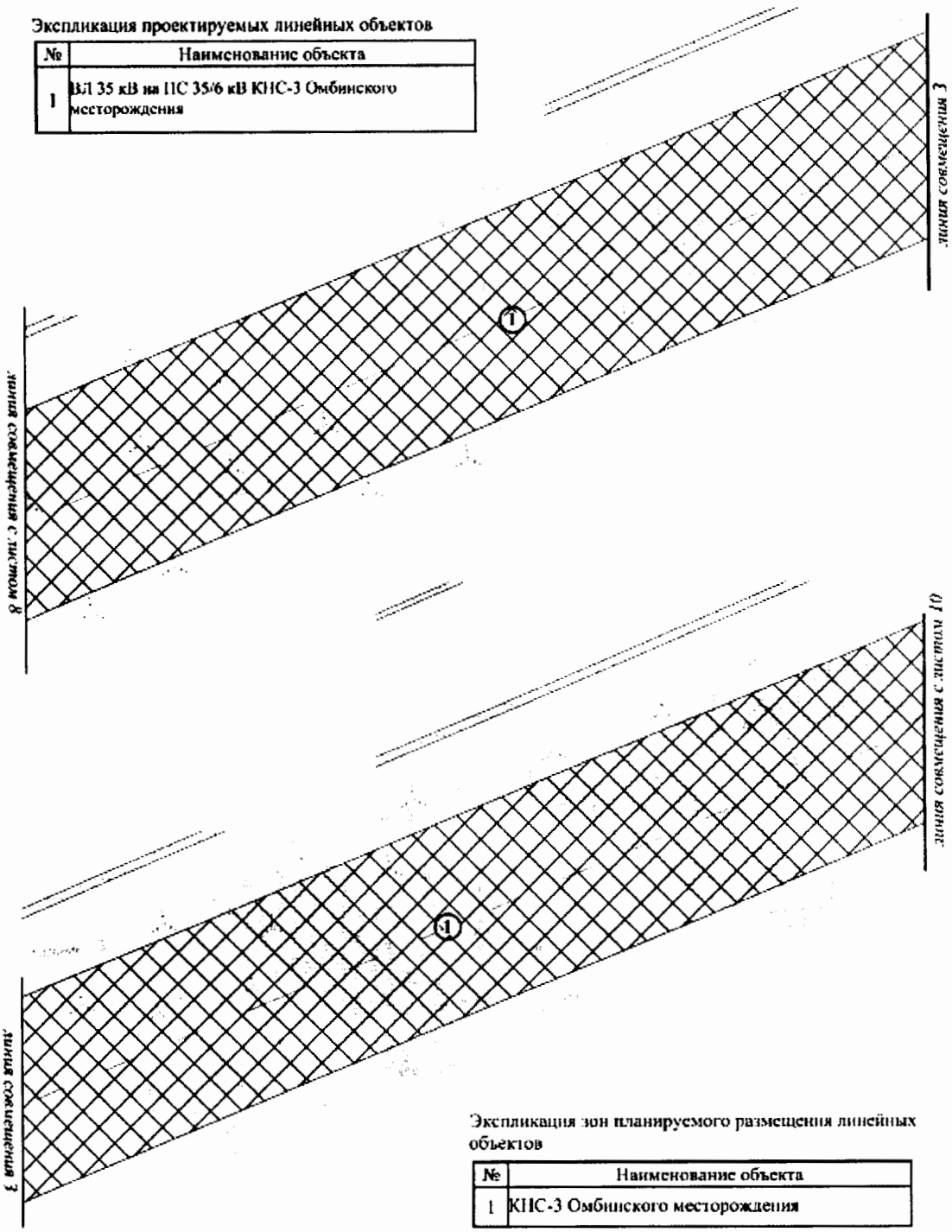
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Экспликация проектируемых линейных объектов

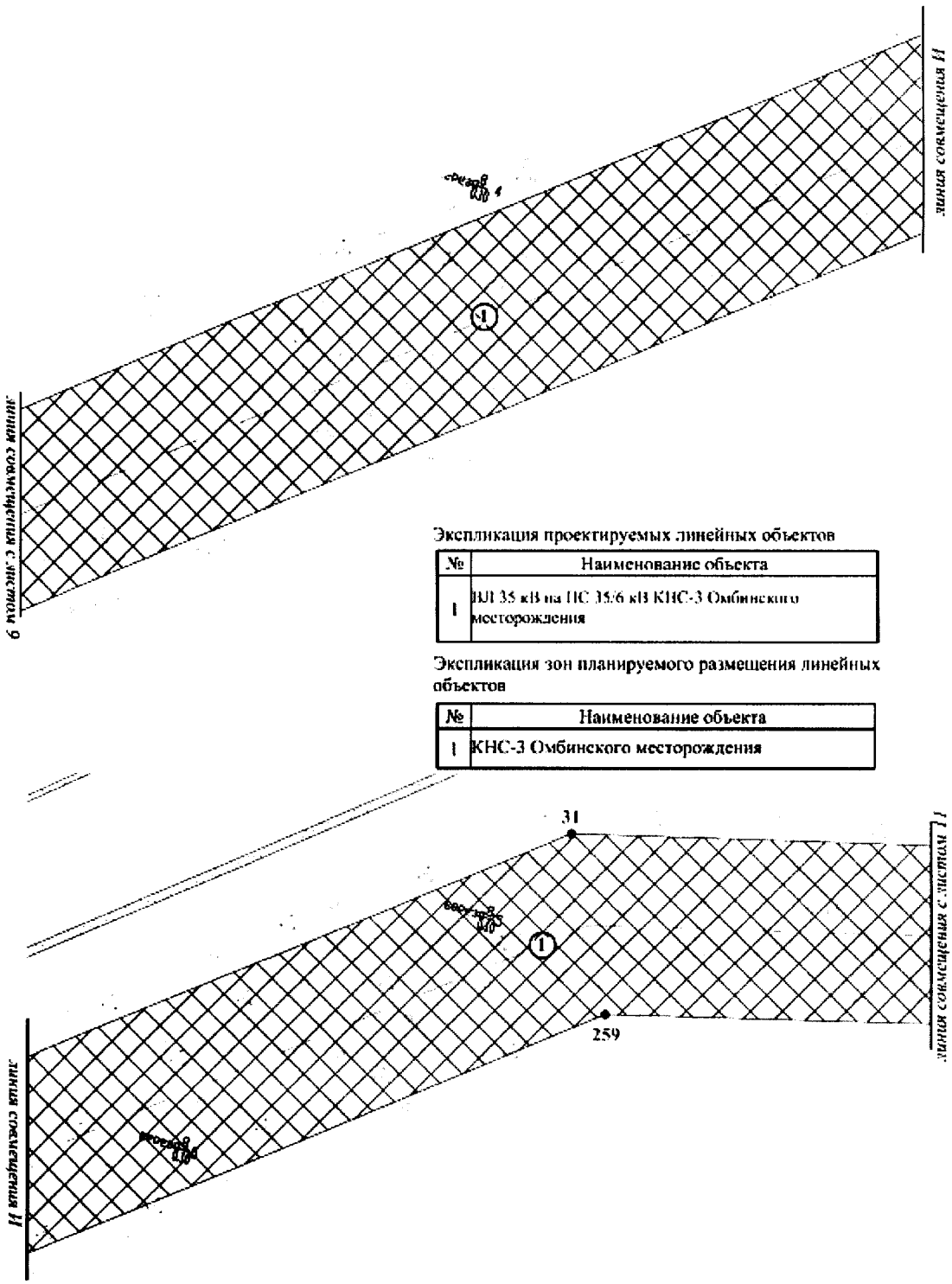
№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



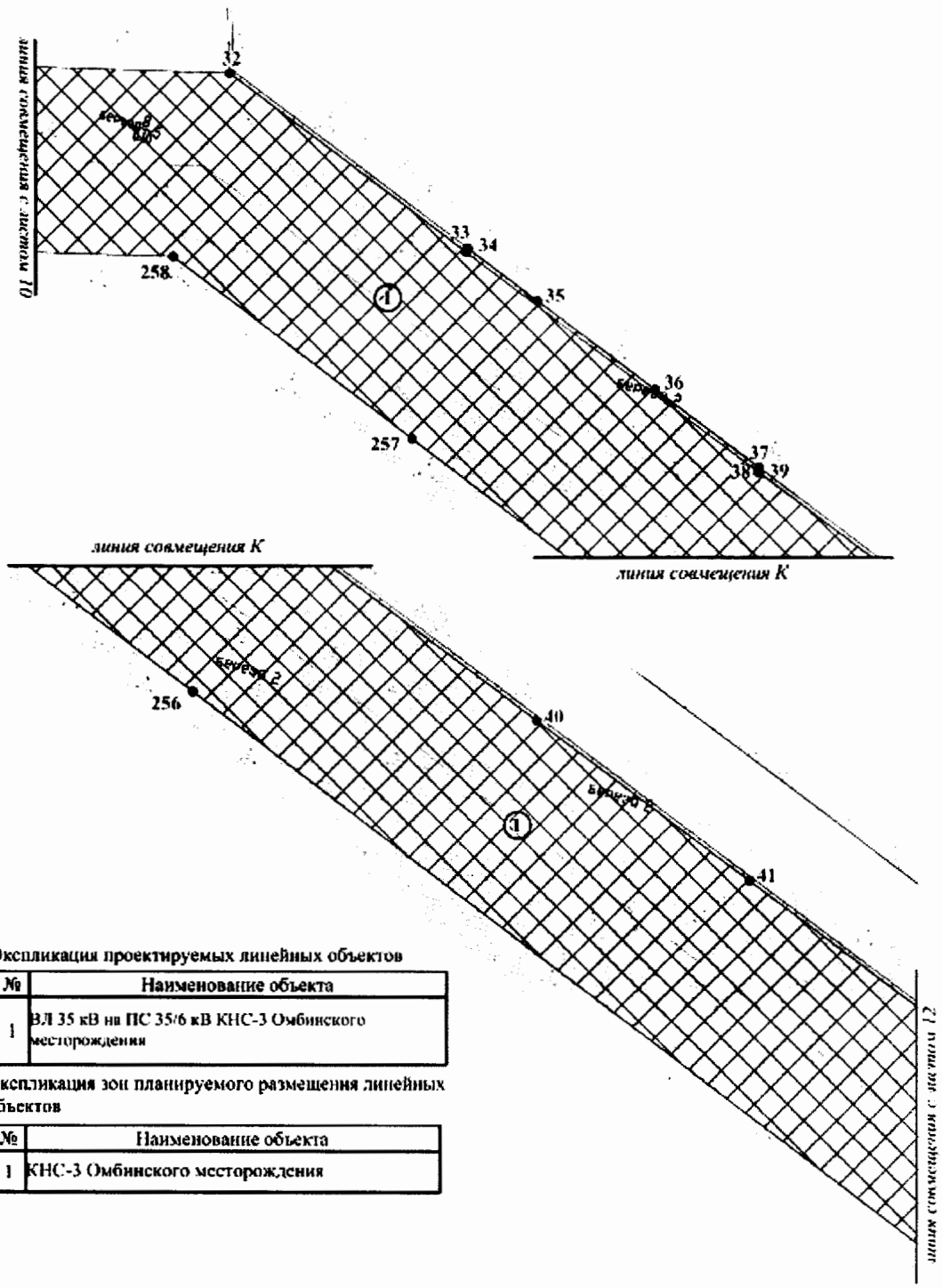
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



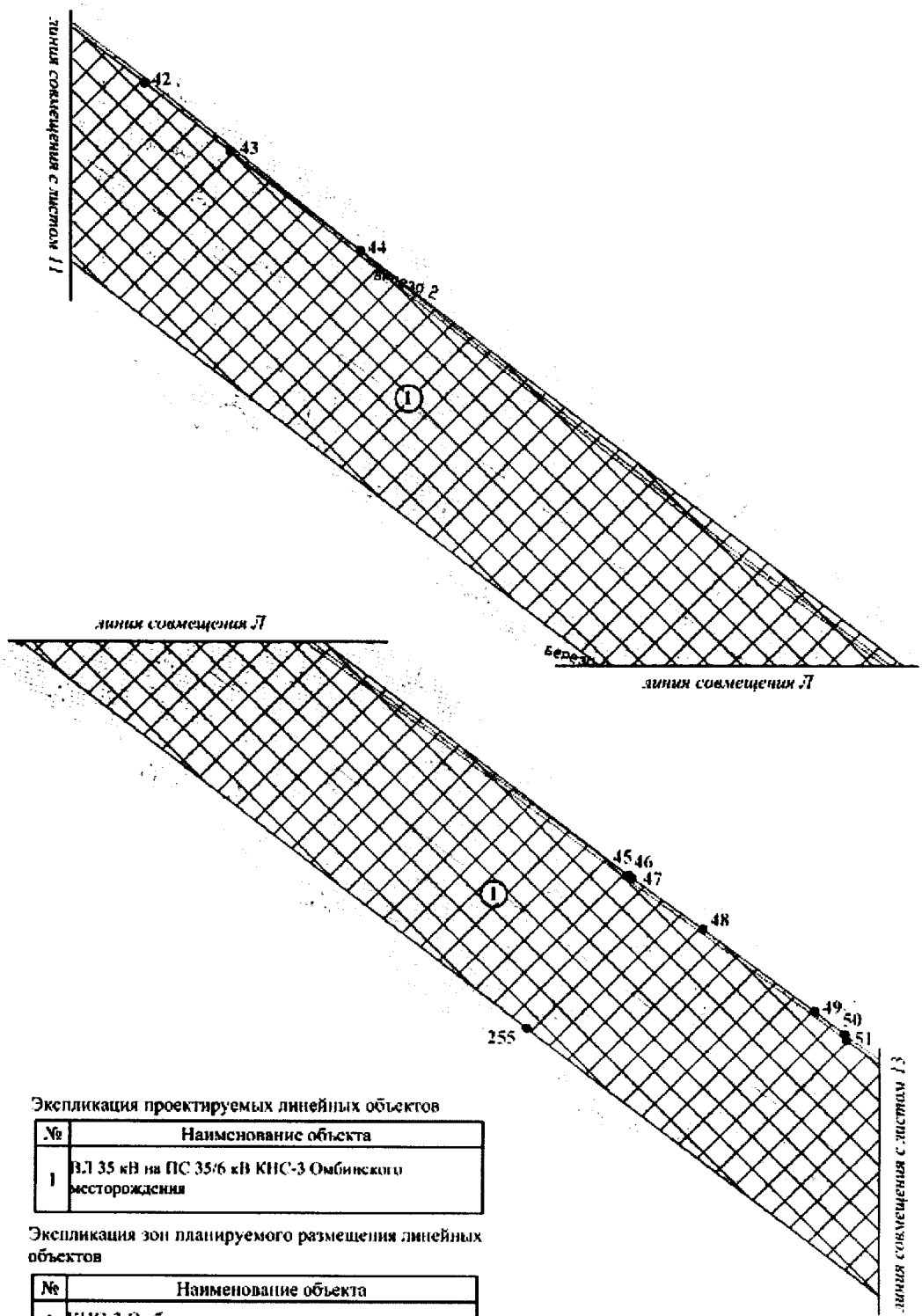
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



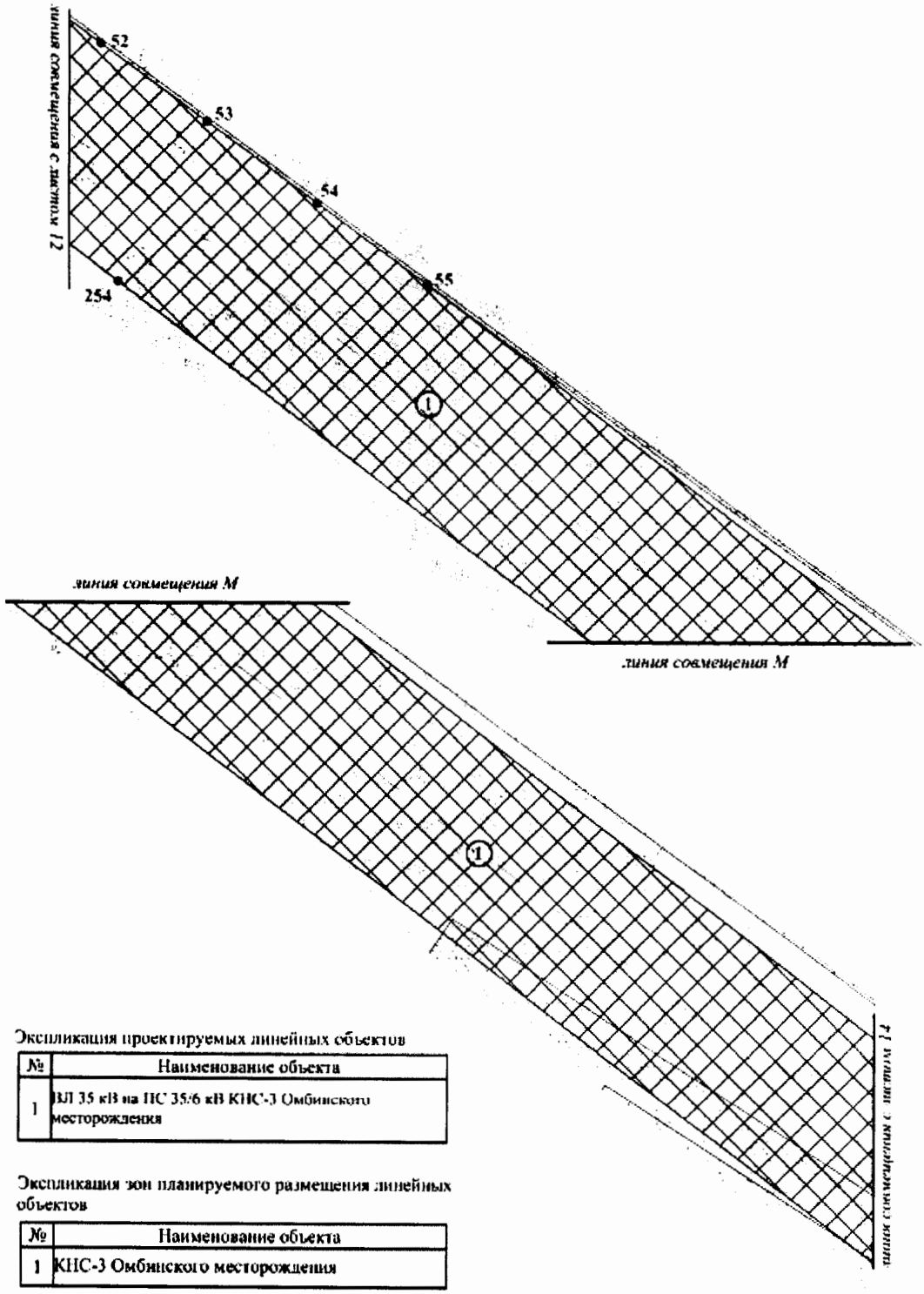
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



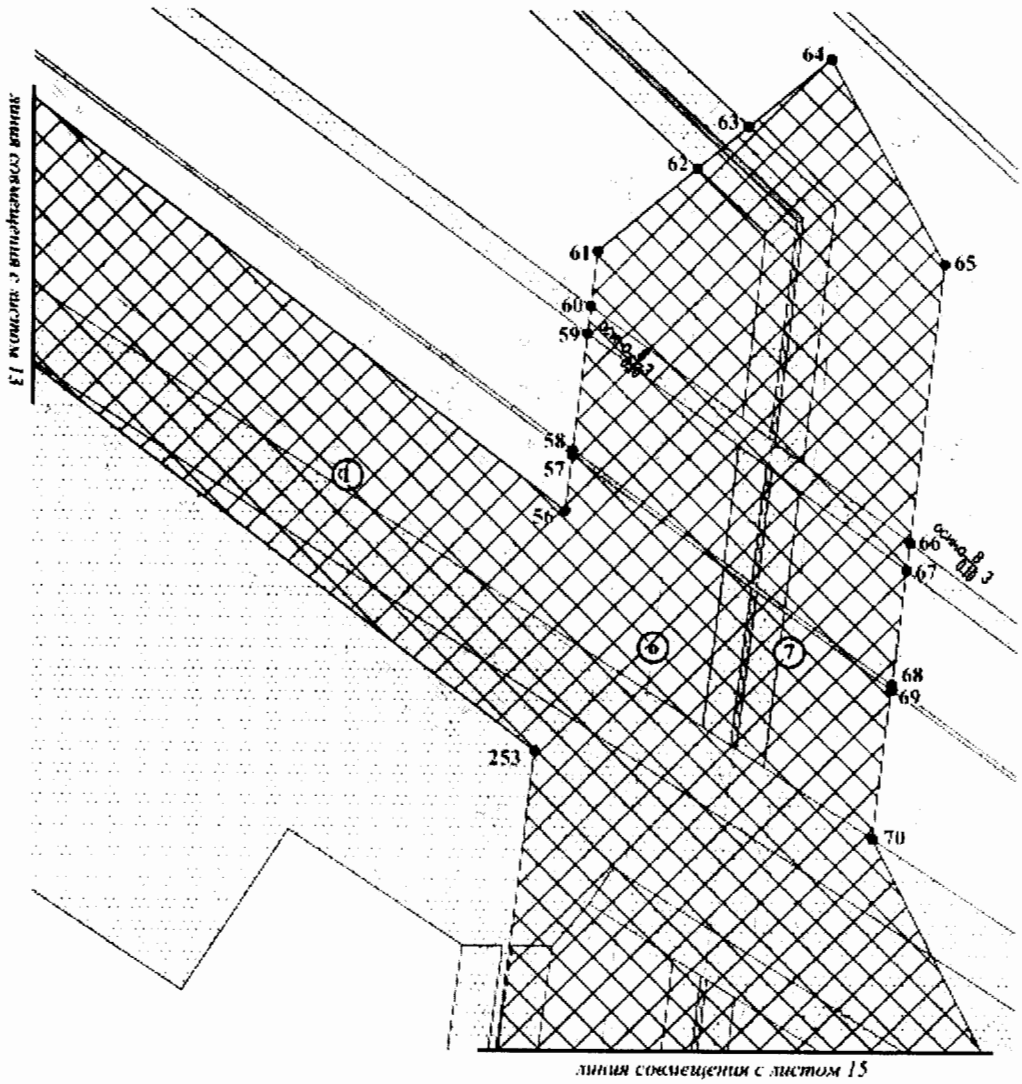
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



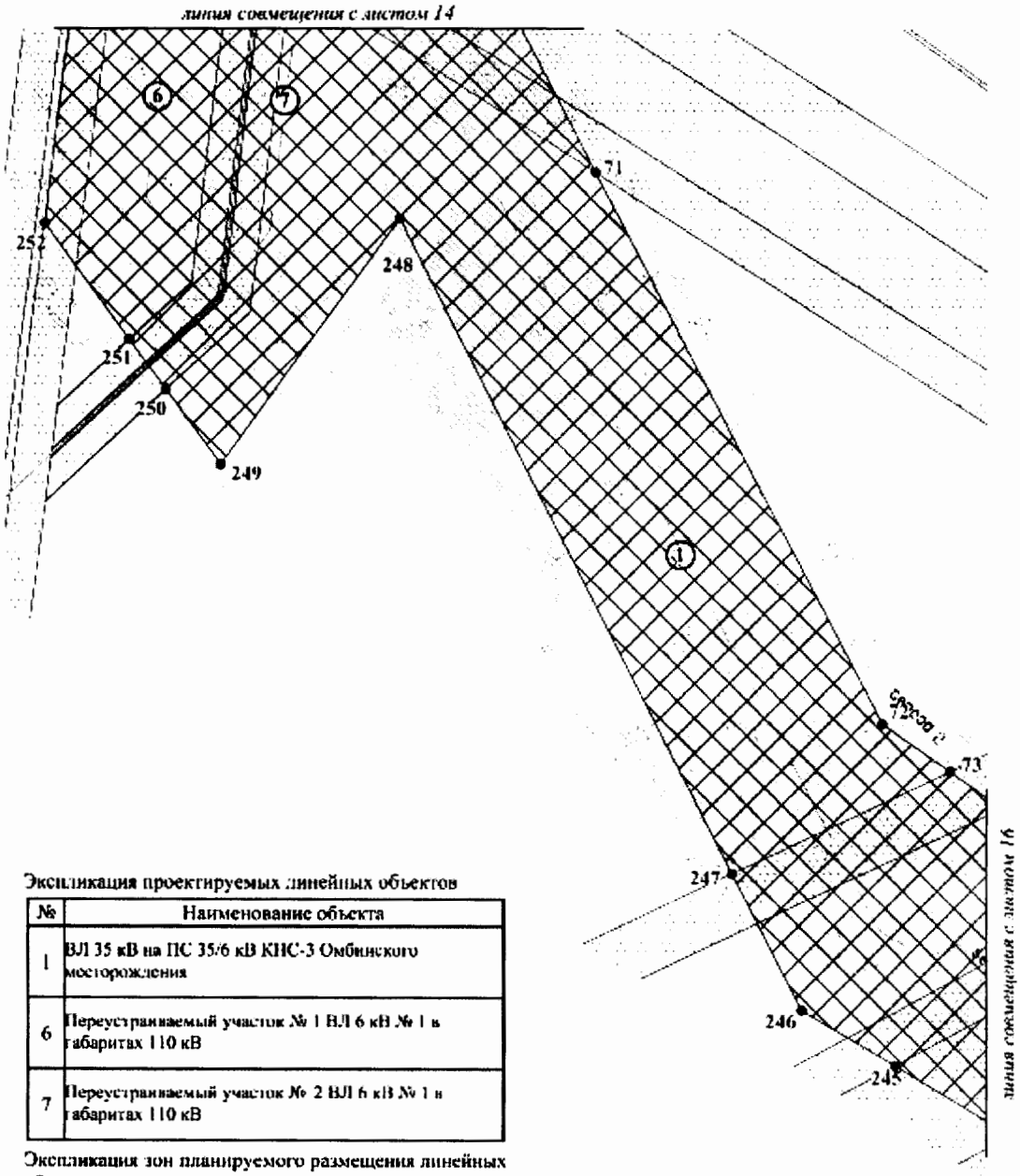
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
6	Переустраиваемый участок № 1 ВЛ 6 кВ № 1 в габаритах 110 кВ
7	Переустраиваемый участок № 2 ВЛ 6 кВ № 1 в габаритах 110 кВ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



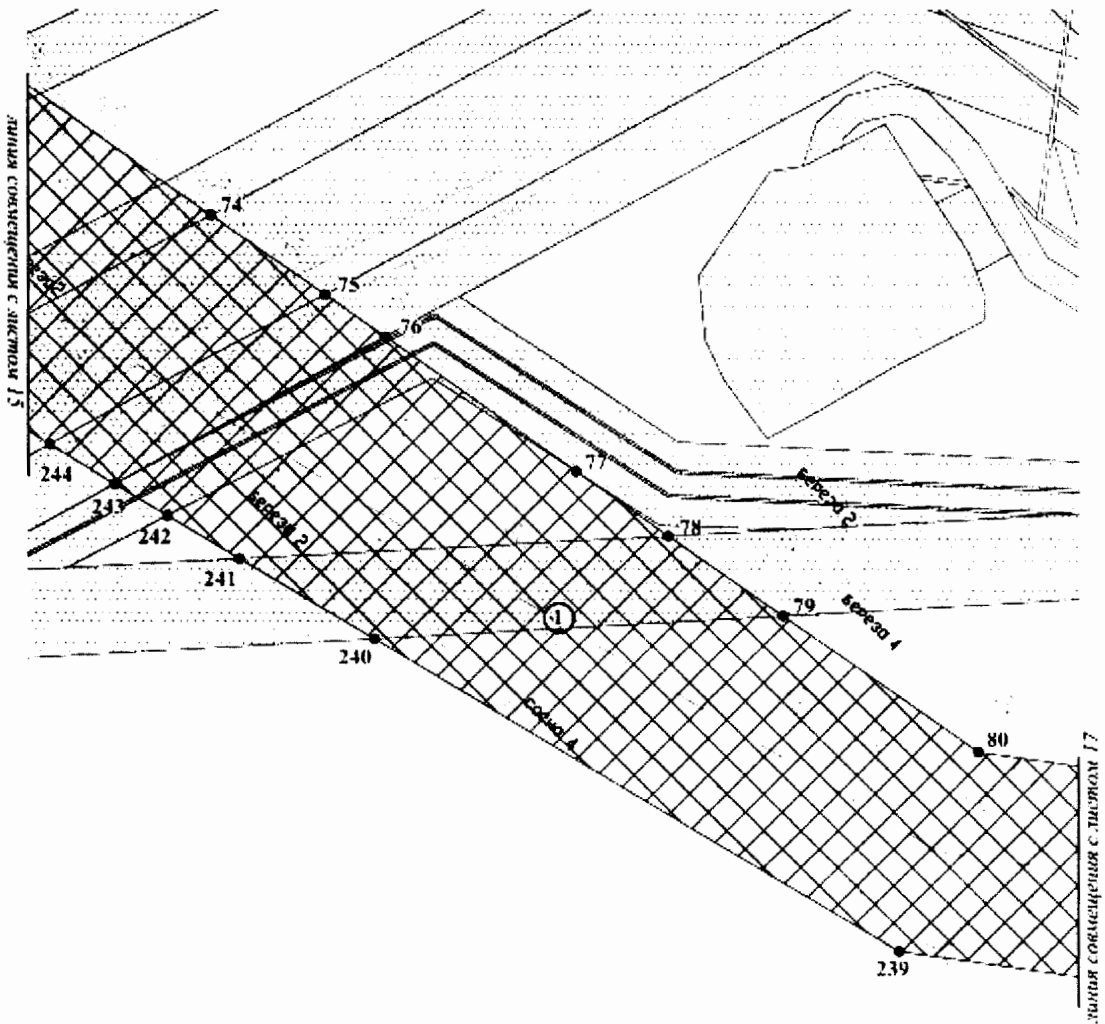
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
6	Переустраиваемый участок № 1 ВЛ 6 кВ № 1 в габаритах 110 кВ
7	Переустраиваемый участок № 2 ВЛ 6 кВ № 1 в габаритах 110 кВ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



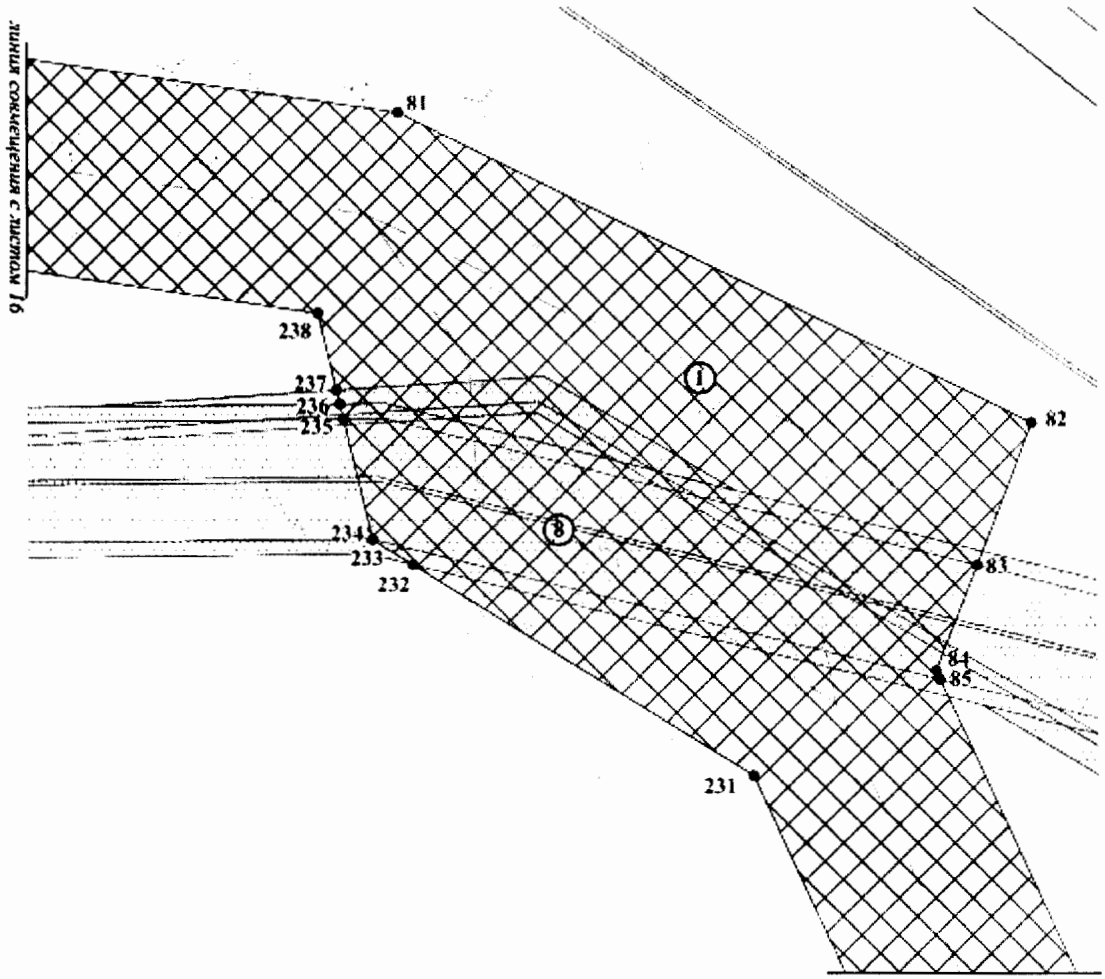
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



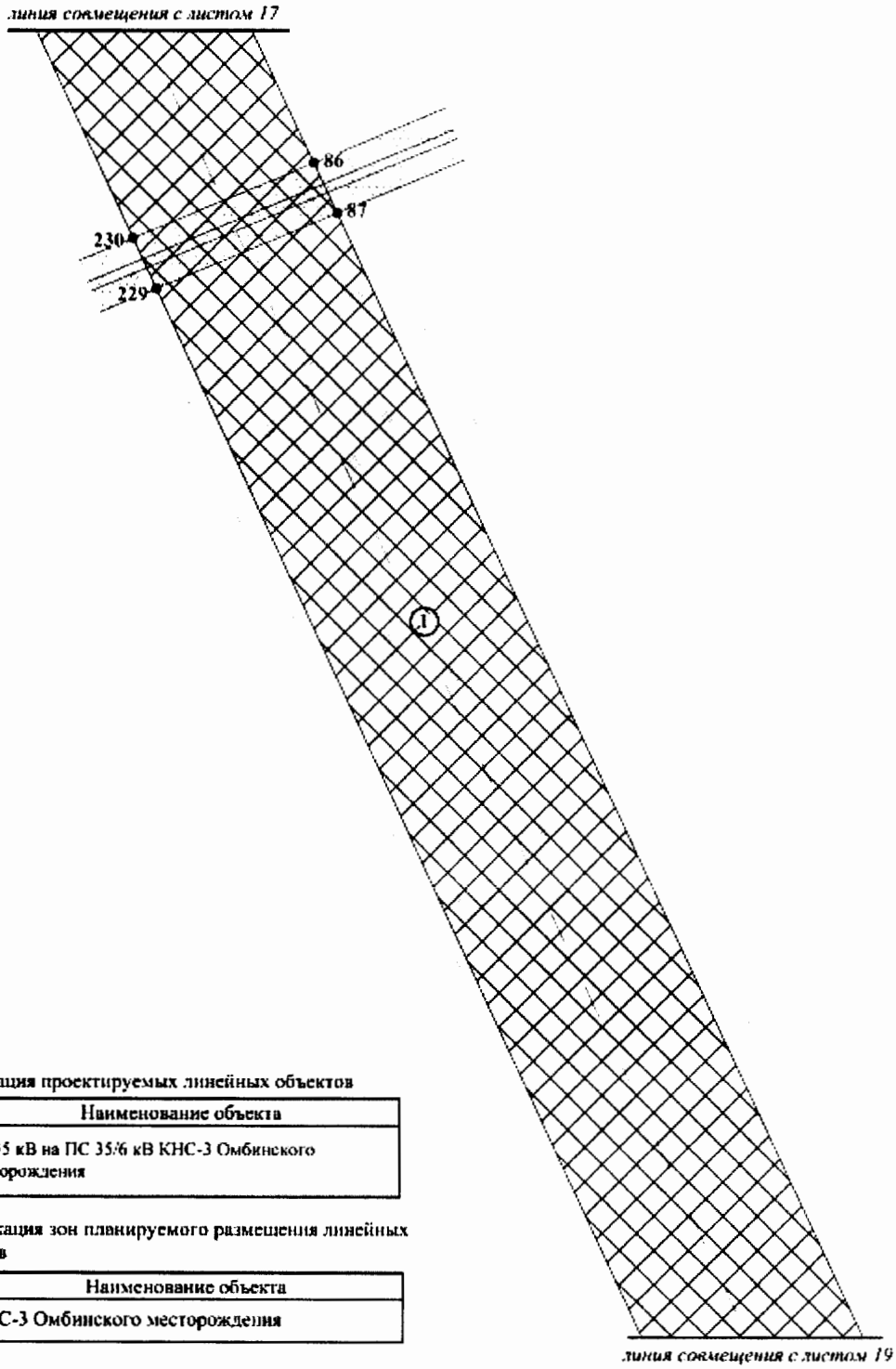
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
8	Участок № 3 ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



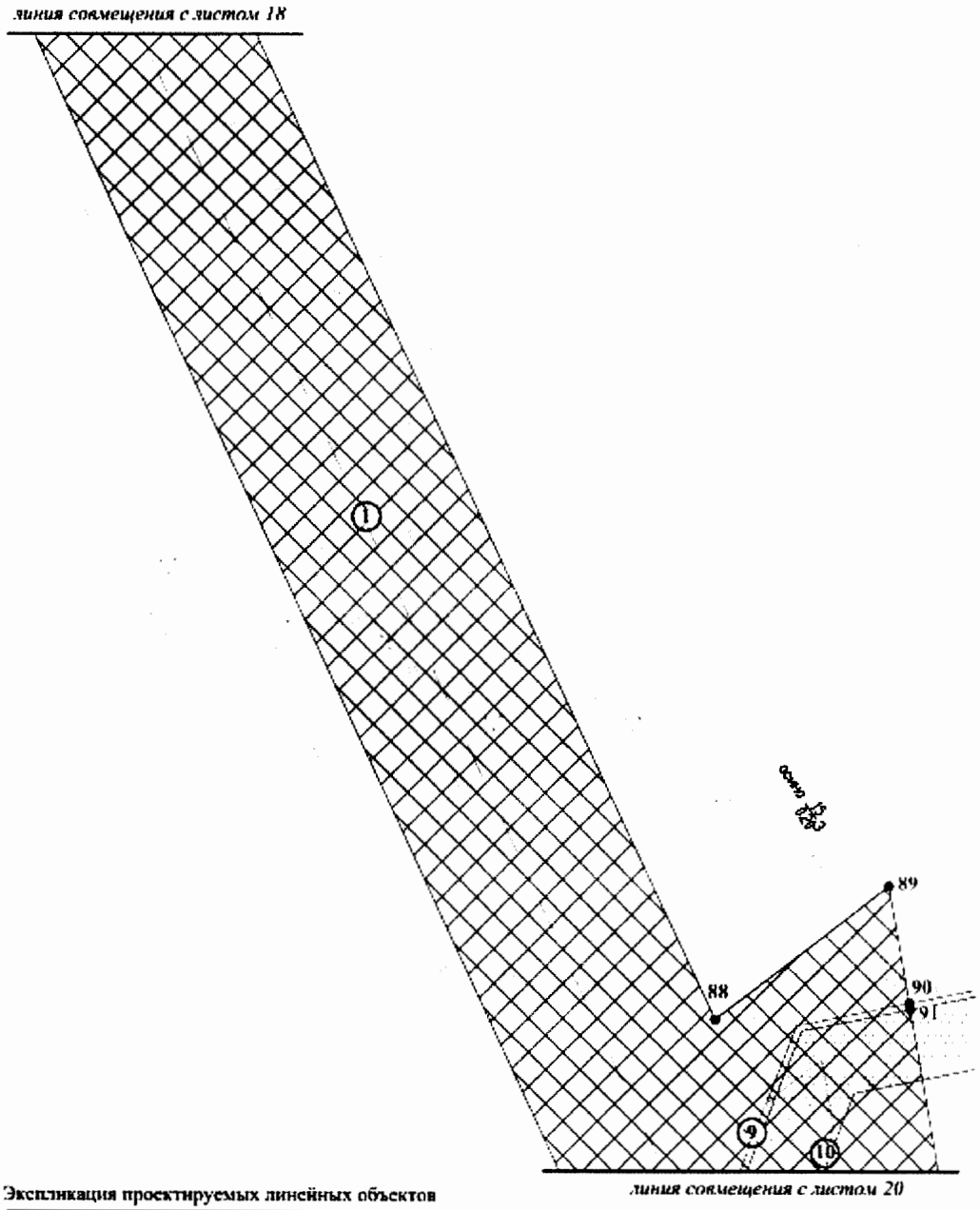
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



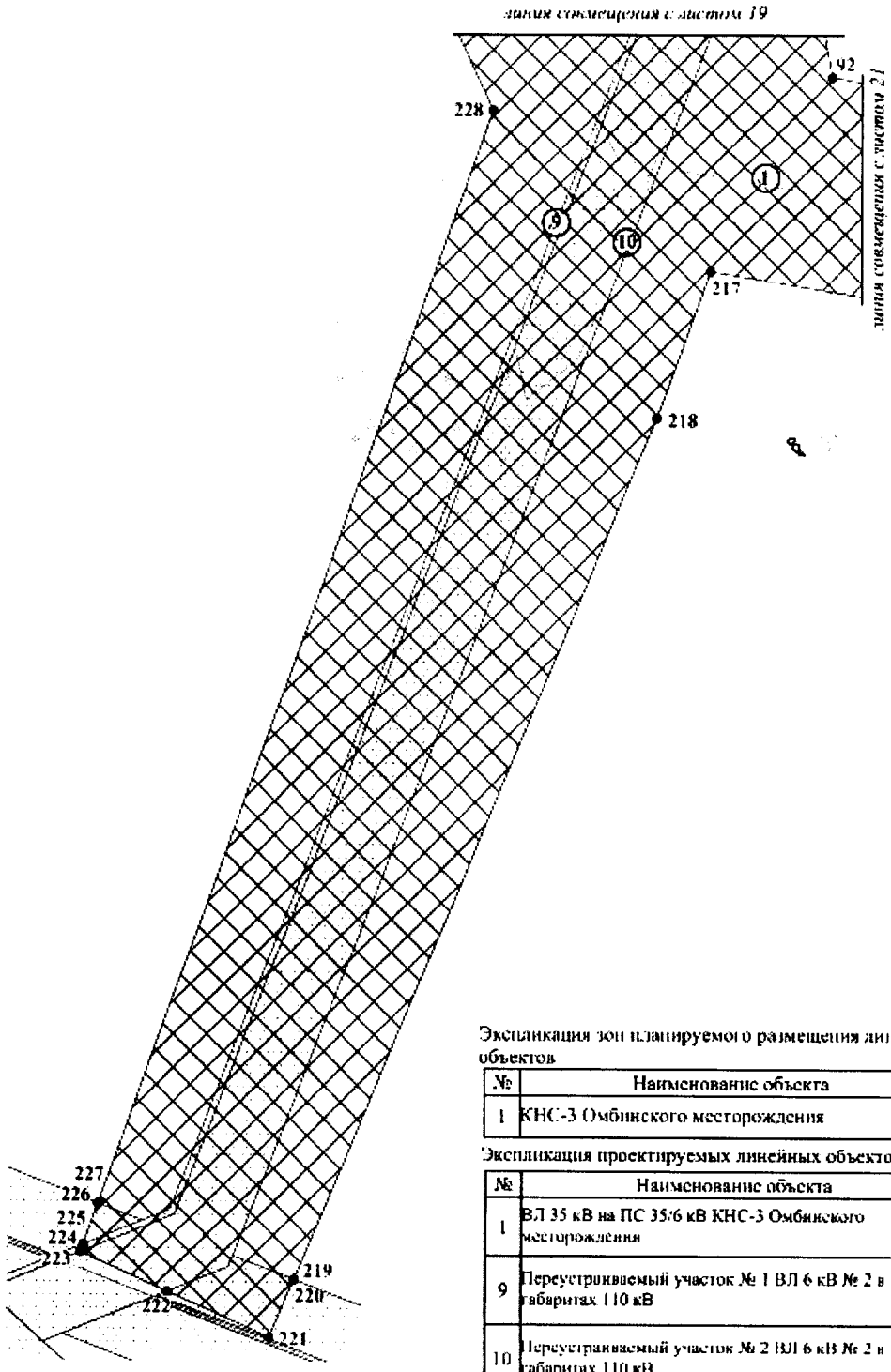
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
9	Переустраиваемый участок № 1 ВЛ 6 кВ № 2 в габаритах 110 кВ
10	Переустраиваемый участок № 2 ВЛ 6 кВ № 2 в габаритах 110 кВ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



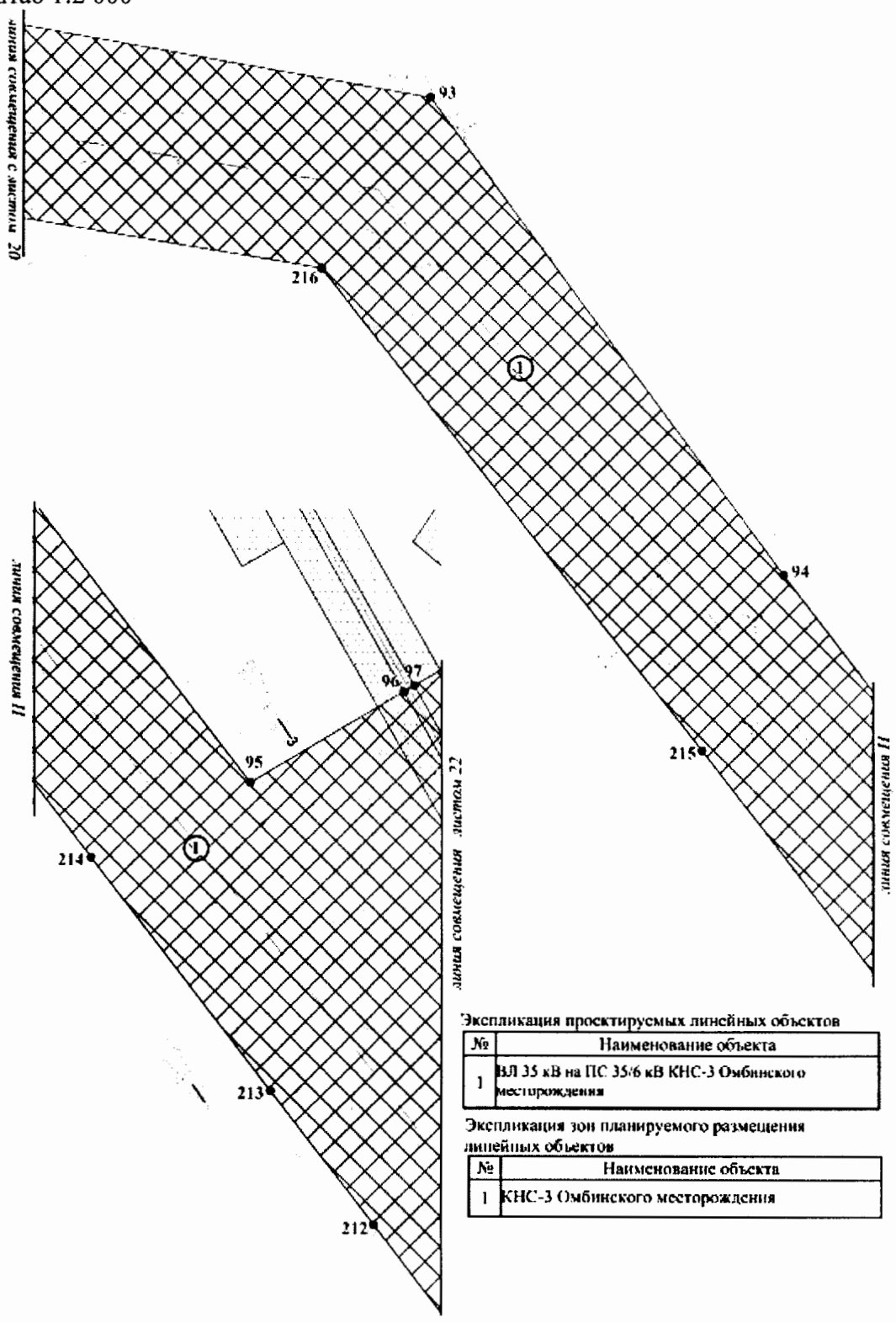
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
9	Переустраиваемый участок № 1 ВЛ 6 кВ № 2 в габаритах 110 кВ
10	Переустраиваемый участок № 2 ВЛ 6 кВ № 2 в габаритах 110 кВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



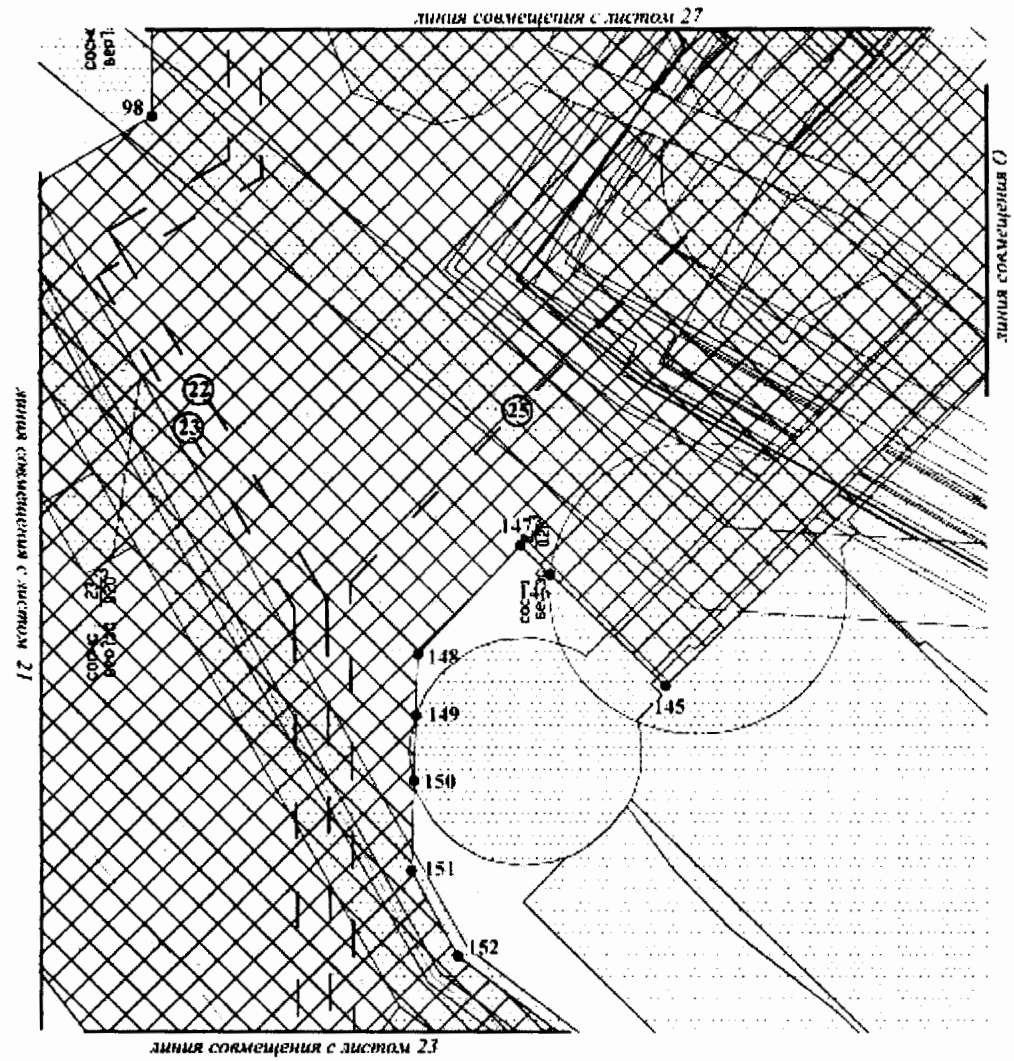
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

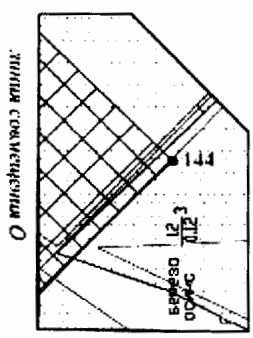


Экспликация проектируемых линейных объектов

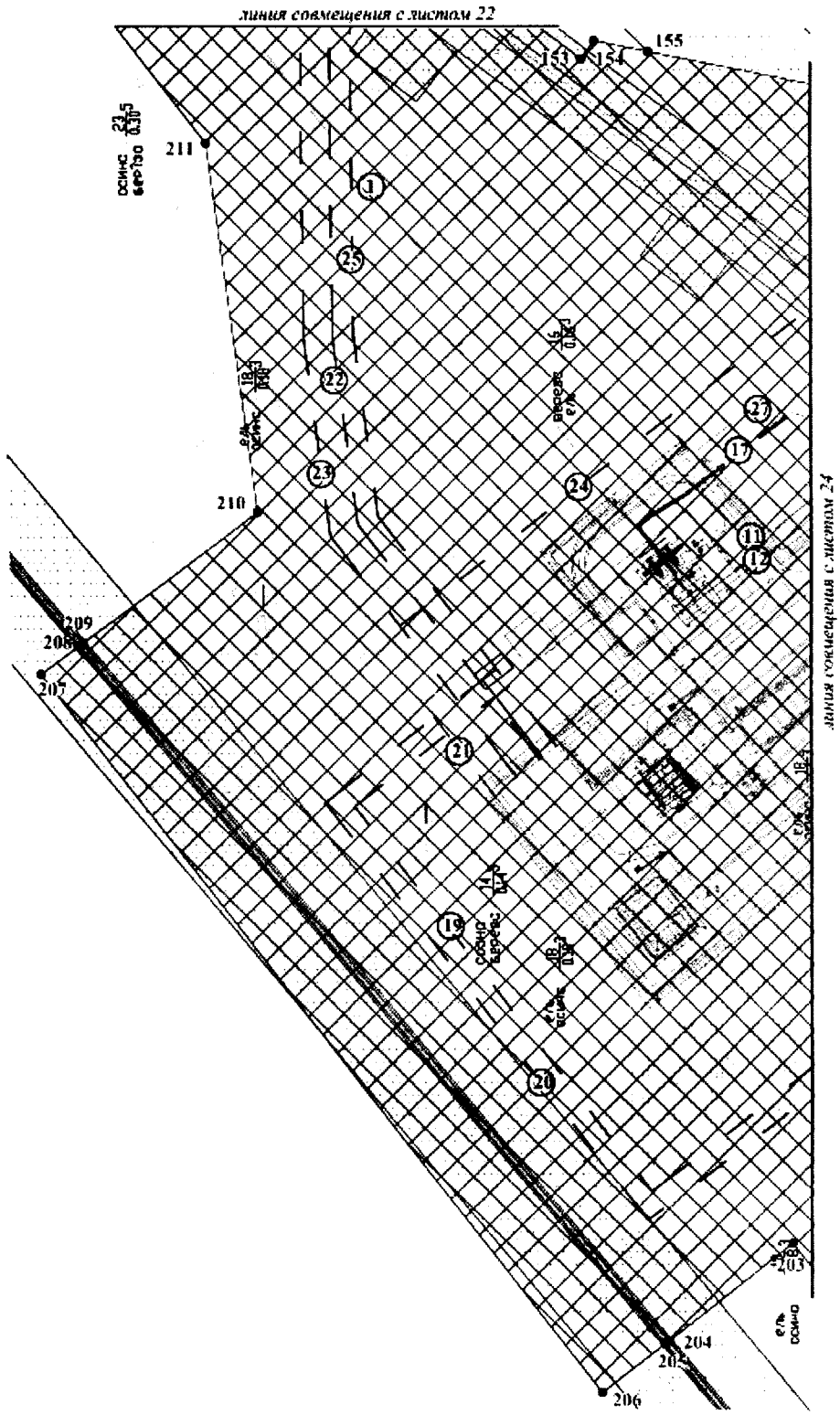
№	Наименование объекта
22	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА№2
23	Низконапорный водовод КНС-1 - КНС-3
25	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА№4

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

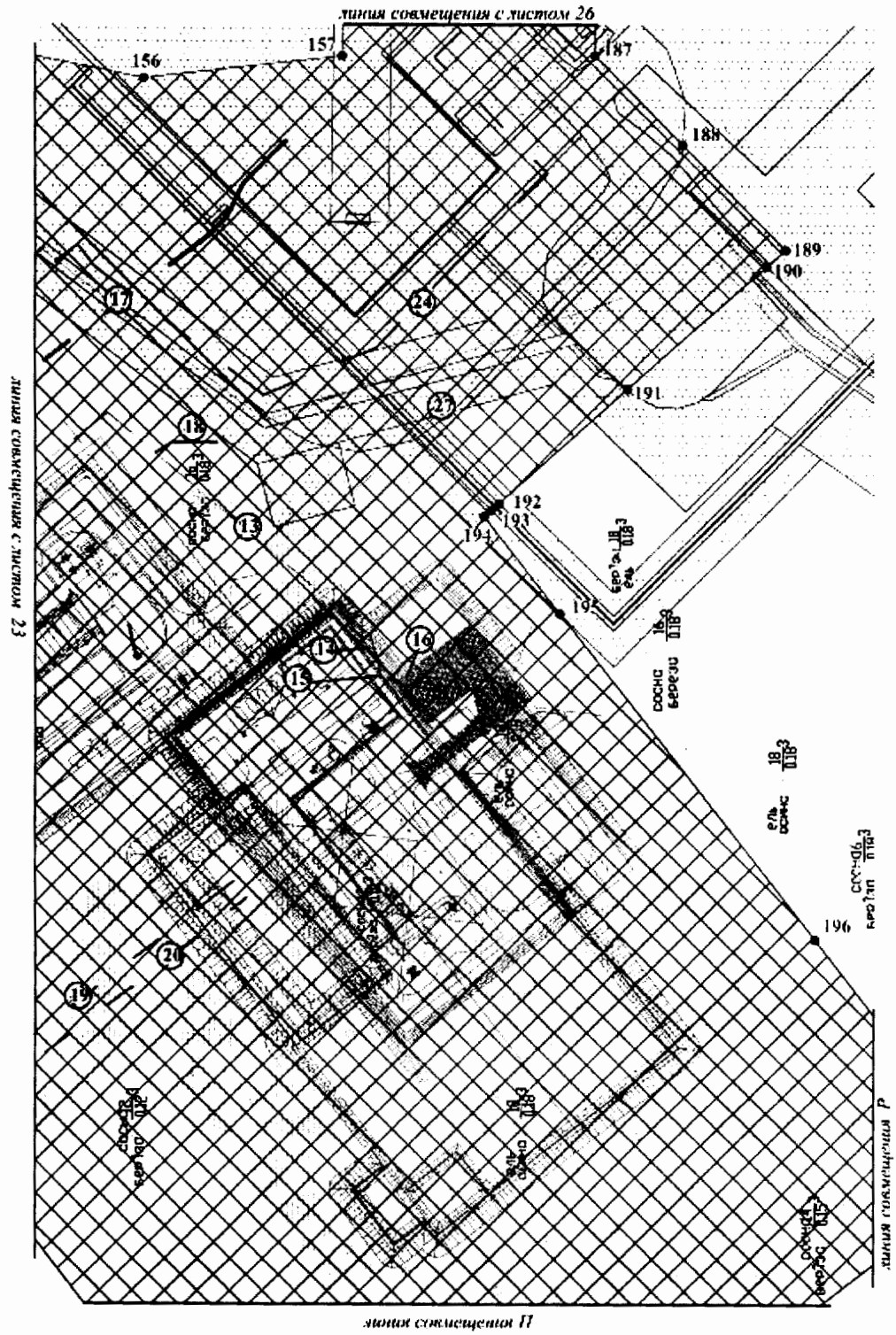
№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения



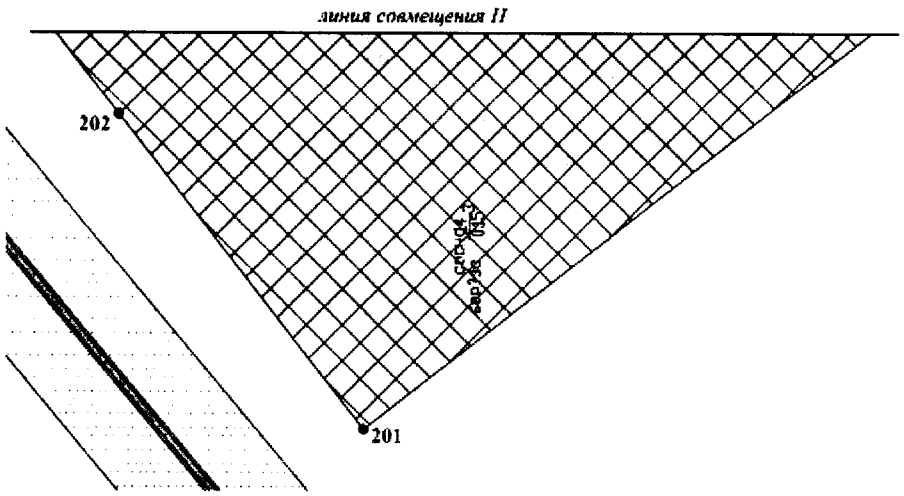
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

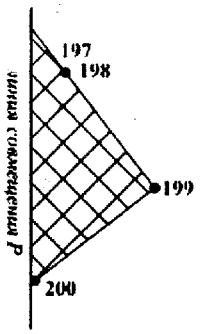


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000





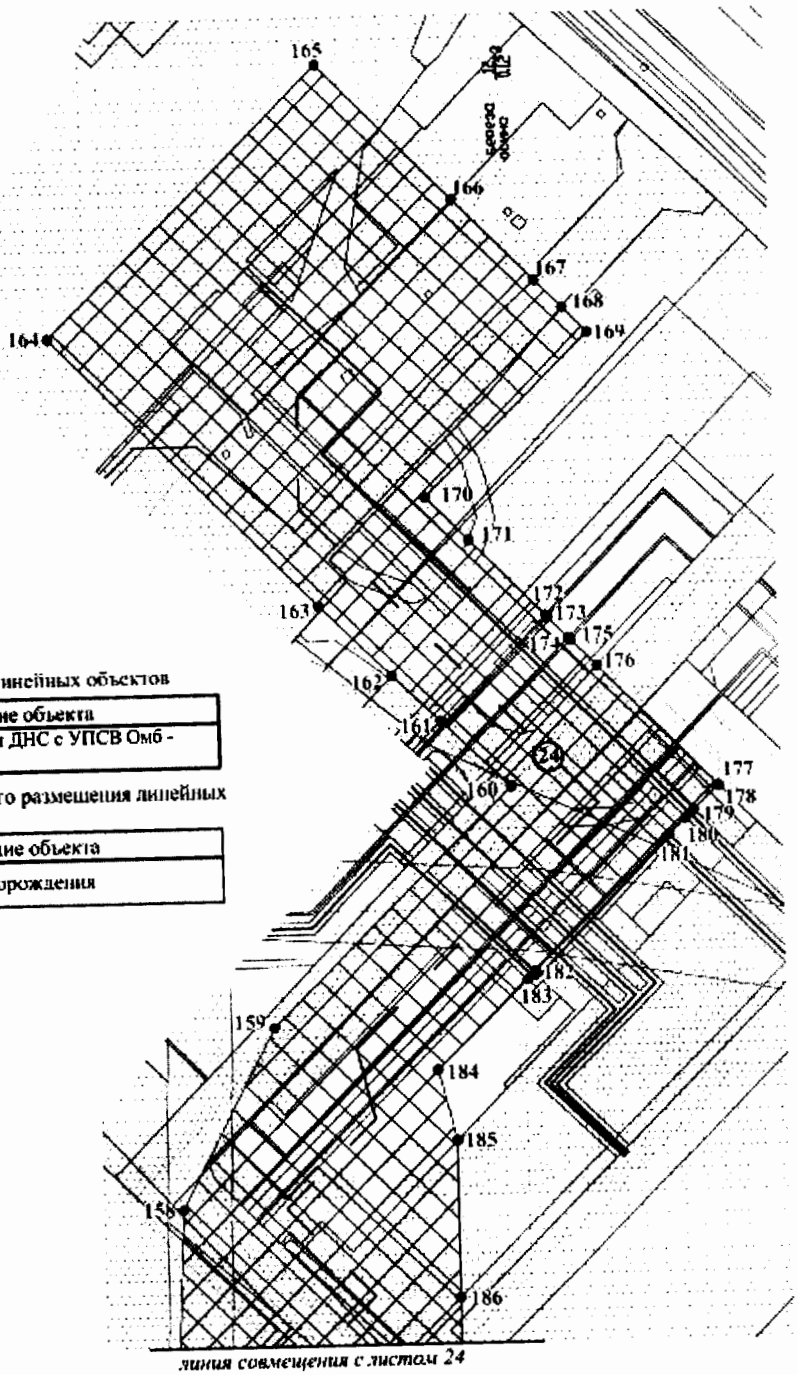
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
11	ВЛ 6 кВ на куст КНС-3 Омбинского месторождения в габаритах 6 кВ № 1
12	ВЛ 6 кВ на куст КНС-3 Омбинского месторождения в габаритах 6 кВ № 2
13	ВЛ 6 кВ на куст КНС-3 Омбинского месторождения в габаритах 110 кВ
14	ВЛ 6 кВ на БУ
15	ВЛ 6 кВ на куст КНС-3 Омбинского месторождения в габаритах 6 кВ № 3
16	ВЛ 6 кВ на куст КНС-3 Омбинского месторождения в габаритах 6 кВ № 4
17	ВОЛС на КНС-3 Омбинского месторождения
18	ВОЛС на куст КНС-3 Омбинского месторождения
19	Высоконапорный водовод Куст водозаборных скважин - Узел подключения КНС-3 (первая нитка)
20	Высоконапорный водовод Куст водозаборных скважин - Узел подключения КНС-3 (вторая нитка)
21	Низконапорный водовод Узел подключения КНС-3 - КНС-3
22	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА№2.
23	Низконапорный водовод КНС-1 - КНС-3
24	Низконапорный водовод, р-н ДНС с УПСВ Омб - КНС-3 Омб
25	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА№4.
27	Подъездная автомобильная дорога к ПС35/6 кВ КНС-3 Омбинского

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



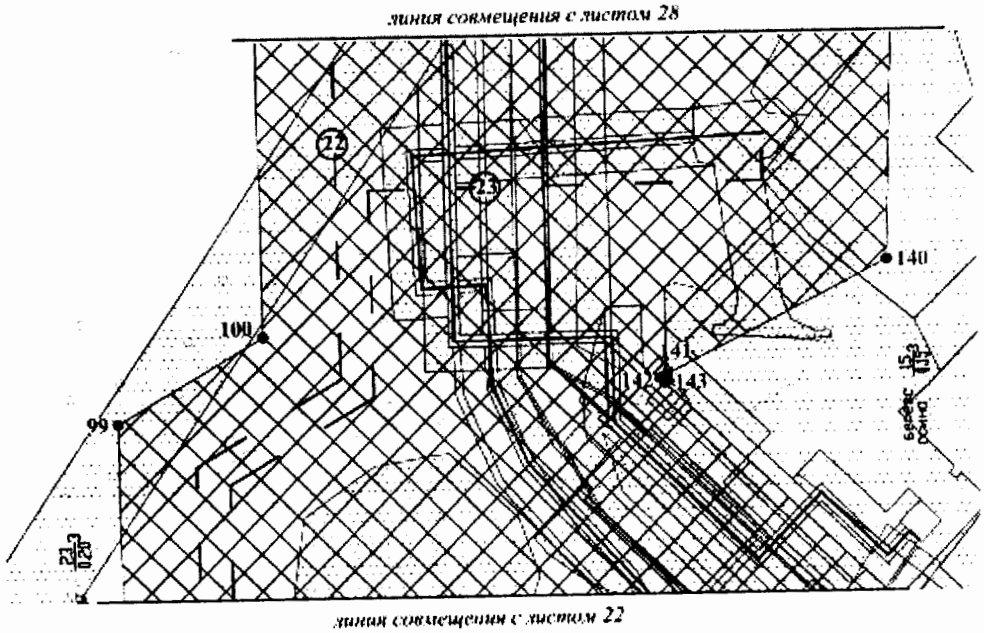
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
24	Низконапорный водовод, р-н ДНС с УПСВ Омб - КНС-3 Омб

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



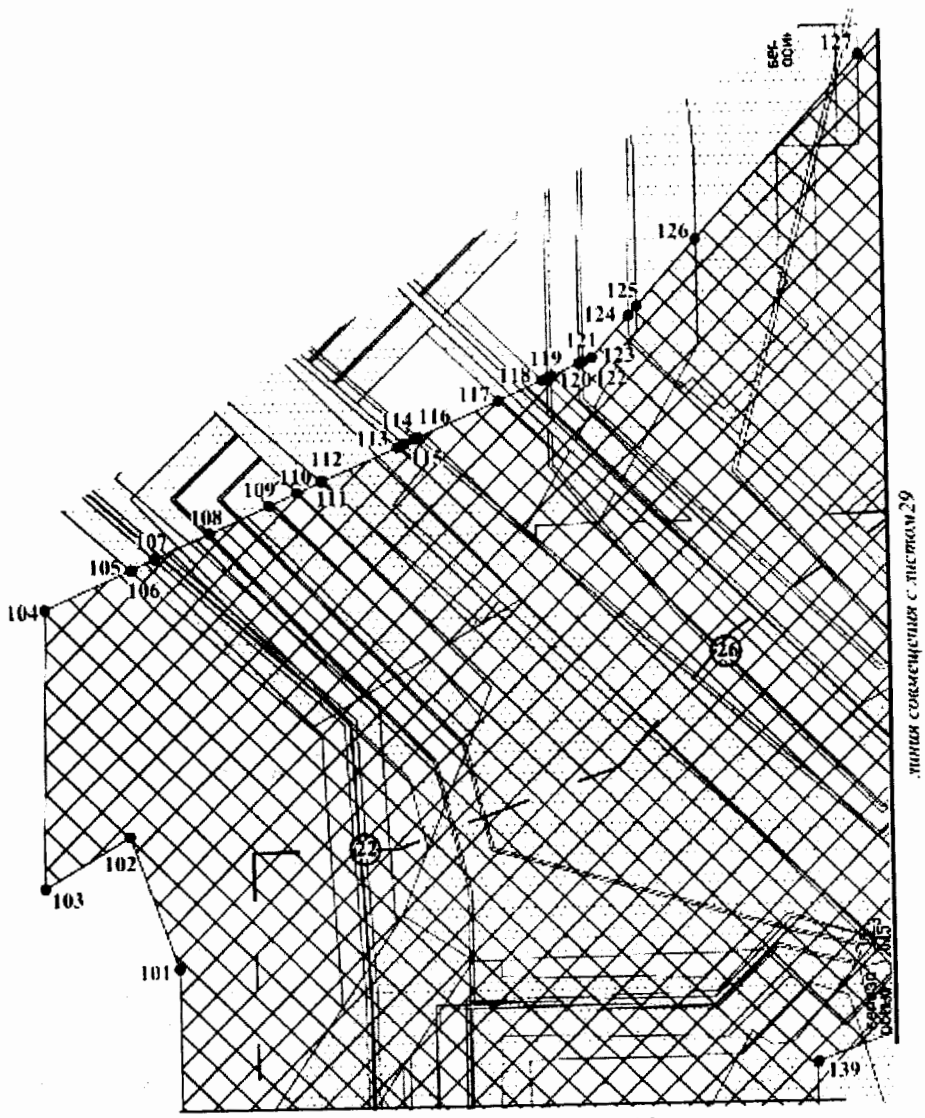
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
22	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА №2;
23	Низконапорный водовод КНС-1 - КНС-3

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



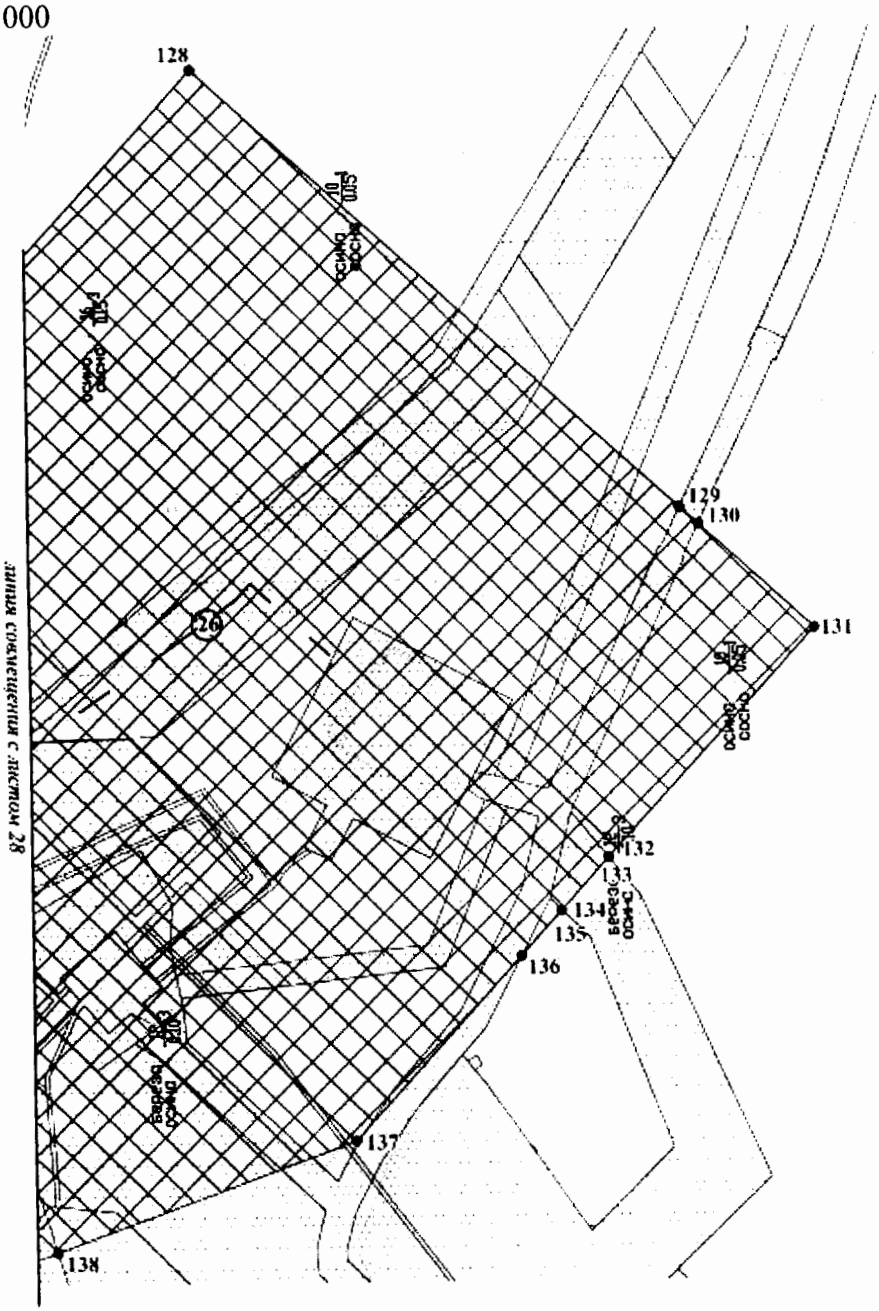
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
22	Высоконапорный водовод КНС-3 - УЗА№2;
26	Высоконапорный водовод. УЗА№2 - УЗА№1

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



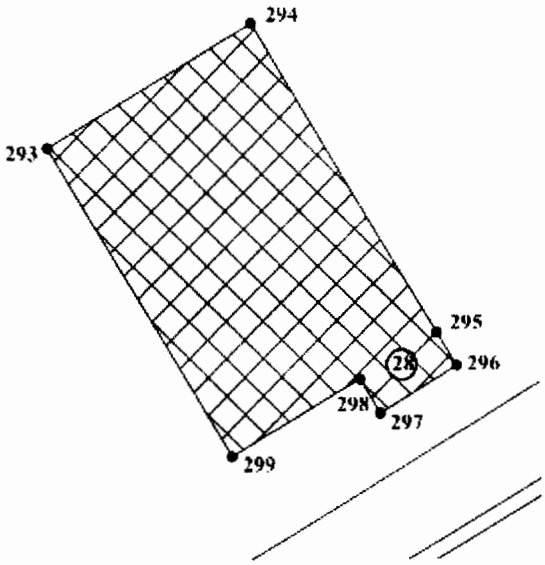
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
26	Высоконапорный водовод. УЗА№2 - УЗА№1

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
28	Подъезд к зданию, сооружению вахтового поселка

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта
1	КНС-3 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Каталог координат границы зоны №1
планируемого размещения линейных объектов

№	X	У	№	X	У	№	X	У
1	952187,94	3542737,18	44	951001,31	3549593,30	87	949060,65	3551843,38
2	952200,00	3542798,50	45	950753,94	3549918,06	88	948303,18	3552197,49
3	952195,01	3542812,29	46	950753,91	3549918,11	89	948350,82	3552259,71
4	952174,76	3542868,27	47	950753,91	3549918,11	90	948309,04	3552266,97
5	951745,66	3543032,74	48	950733,43	3549946,23	91	948306,79	3552267,36
6	951621,61	3543521,08	49	950702,07	3549988,71	92	948231,71	3552280,41
7	951512,56	3543668,78	50	950693,54	3550000,31	93	948200,41	3552459,82
8	951417,61	3544020,62	51	950691,29	3550000,87	94	948004,35	3552604,81
9	951429,82	3544504,85	52	950672,54	3550026,37	95	947838,83	3552732,76
10	951431,96	3544589,64	53	950641,44	3550068,73	96	947876,13	3552796,01
11	951432,53	3544612,08	54	950609,29	3550112,46	97	947878,67	3552800,32
12	951630,92	3544728,17	55	950577,21	3550156,40	98	947908,78	3552851,39
13	951616,68	3544751,51	56	950123,36	3550746,82	99	948000,86	3552850,54
14	951604,16	3544772,02	57	950141,86	3550749,10	100	948029,60	3552899,29
15	951601,21	3544776,86	58	950143,57	3550749,31	101	948176,47	3552897,95
16	951478,52	3544722,82	59	950182,63	3550754,10	102	948220,63	3552882,29
17	951379,80	3544773,03	60	950191,74	3550755,21	103	948203,82	3552853,63
18	951369,91	3544753,72	61	950210,09	3550757,47	104	948297,46	3552855,04
19	951117,33	3544925,18	62	950237,76	3550790,79	105	948310,12	3552883,88
20	951064,49	3546110,52	63	950251,94	3550807,85	106	948310,12	3552883,89
21	951064,12	3546118,78	64	950274,60	3550835,15	107	948313,66	3552891,93
22	951013,08	3547263,82	65	950206,26	3550873,36	108	948321,87	3552910,64
23	950990,27	3547343,06	66	950113,12	3550861,93	109	948330,72	3552930,80
24	950987,38	3547345,70	67	950104,02	3550860,81	110	948334,86	3552940,23
25	950948,50	3547381,36	68	950065,70	3550856,11	111	948338,45	3552948,43
26	950938,55	3547390,48	69	950064,00	3550855,91	112	948338,46	3552948,44
27	950936,80	3547392,09	70	950014,24	3550849,79	113	948349,78	3552974,23
28	950901,36	3547424,58	71	949890,43	3550913,56	114	948350,81	3552976,57
29	950898,61	3547427,11	72	949693,64	3551015,74	115	948352,21	3552979,77
30	950879,11	3547444,99	73	949676,71	3551039,95	116	948352,88	3552981,28
31	951441,34	3548806,89	74	949623,20	3551116,44	117	948364,82	3553008,48
32	951434,62	3549019,85	75	949596,54	3551154,55	118	948371,33	3553023,31
33	951367,68	3549108,83	76	949582,43	3551174,71	119	948372,08	3553025,03
34	951369,03	3549109,63	77	949537,60	3551238,79	120	948372,74	3553026,52
35	951349,35	3549135,85	78	949516,05	3551269,59	121	948376,71	3553035,57
36	951316,16	3549179,94	79	949489,17	3551308,02	122	948377,37	3553037,07
37	951286,85	3549218,86	80	949443,66	3551373,06	123	948378,71	3553040,13
38	951285,22	3549218,51	81	949413,45	3551585,45	124	948392,42	3553052,65
39	951284,86	3549218,98	82	949310,00	3551797,64	125	948395,42	3553055,39
40	951194,73	3549338,89	83	949262,60	3551779,21	126	948417,28	3553075,34
41	951134,64	3549418,81	84	949227,29	3551765,48	127	948478,29	3553131,06
42	951065,27	3549511,07	85	949224,45	3551766,81	128	948548,85	3553195,49
43	951039,08	3549543,65	86	949078,74	3551834,92	129	948400,91	3553357,48

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

№	X	У	№	X	У	№	X	У
130	948395,28	3553363,66	173	947836,68	3553344,80	216	948130,03	3552415,02
131	948360,39	3553401,87	174	947829,58	3553351,72	217	948159,64	3552235,77
132	948284,21	3553332,31	175	947828,81	3553352,48	218	948105,44	3552215,99
133	948284,19	3553332,30	176	947819,92	3553361,15	219	947785,98	3552082,66
134	948266,81	3553316,42	177	947778,26	3553401,77	220	947785,96	3552082,65
135	948266,78	3553316,39	178	947778,24	3553401,74	221	947764,42	3552073,66
136	948251,66	3553302,60	179	947769,95	3553393,24	222	947781,33	3552035,94
137	948190,25	3553246,51	180	947767,15	3553390,38	223	947795,93	3552003,69
138	948154,09	3553145,99	181	947761,33	3553384,40	224	947798,87	3552004,73
139	948141,75	3553111,66	182	947716,01	3553337,92	225	947798,88	3552004,73
140	948052,37	3553108,54	183	947713,22	3553335,06	226	947814,05	3552010,15
141	948015,03	3553034,71	184	947682,85	3553303,91	227	947814,06	3552010,15
142	948013,80	3553032,26	185	947658,71	3553310,06	228	948219,15	3552155,27
143	948012,25	3553033,86	186	947604,76	3553309,65	229	949033,57	3551778,08
144	947869,10	3553182,00	187	947574,66	3553309,41	230	949051,68	3551769,69
145	947716,10	3553025,10	188	947540,56	3553342,66	231	949192,29	3551704,57
146	947753,93	3552985,96	189	947500,61	3553381,62	232	949262,60	3551590,46
147	947763,64	3552975,90	190	947494,44	3553374,64	233	949270,98	3551576,87
148	947727,04	3552941,05	191	947447,52	3553321,58	234	949271,11	3551576,83
149	947705,82	3552940,38	192	947404,32	3553272,68	235	949311,13	3551567,21
150	947683,82	3552939,68	193	947401,64	3553269,65	236	949316,09	3551566,01
151	947653,51	3552938,72	194	947399,23	3553266,93	237	949320,68	3551564,91
152	947624,50	3552954,59	195	947361,89	3553296,04	238	949346,56	3551558,68
153	947584,25	3553007,37	196	947237,72	3553392,86	239	949376,70	3551346,65
154	947591,13	3553012,30	197	947189,31	3553430,59	240	949481,46	3551171,12
155	947586,98	3553032,78	198	947189,09	3553430,76	241	949508,44	3551125,91
156	947565,86	3553137,04	199	947149,81	3553461,38	242	949522,85	3551101,76
157	947574,48	3553212,72	200	947117,84	3553420,38	243	949533,39	3551084,10
158	947636,66	3553215,83	201	946962,20	3553220,73	244	949546,53	3551062,08
159	947698,49	3553248,34	202	947070,05	3553136,65	245	949571,48	3551020,26
160	947779,15	3553331,05	203	947133,33	3553087,31	246	949591,37	3550986,94
161	947802,25	3553307,51	204	947096,41	3553039,95	247	949640,01	3550962,21
162	947818,01	3553291,45	205	947095,17	3553038,37	248	949874,03	3550843,21
163	947842,15	3553266,84	206	947076,67	3553014,63	249	949786,45	3550779,19
164	947935,04	3553176,26	207	947349,98	3552801,33	250	949813,00	3550759,67
165	948026,52	3553270,07	208	947360,78	3552815,70	251	949830,91	3550746,49
166	947979,83	3553315,59	209	947361,98	3552817,30	252	949872,37	3550716,01
167	947951,60	3553343,13	210	947411,98	3552883,84	253	950042,91	3550736,95
168	947942,26	3553352,24	211	947551,86	3552864,46	254	950578,37	3550033,42
169	947933,62	3553360,66	212	947656,48	3552783,86	255	950695,61	3549879,38
170	947878,45	3553304,07	213	947712,03	3552741,07	256	951205,52	3549209,41
171	947863,57	3553318,59	214	947807,76	3552667,33	257	951297,64	3549088,37
172	947837,40	3553344,09	215	947932,20	3552571,45	258	951365,98	3548998,60

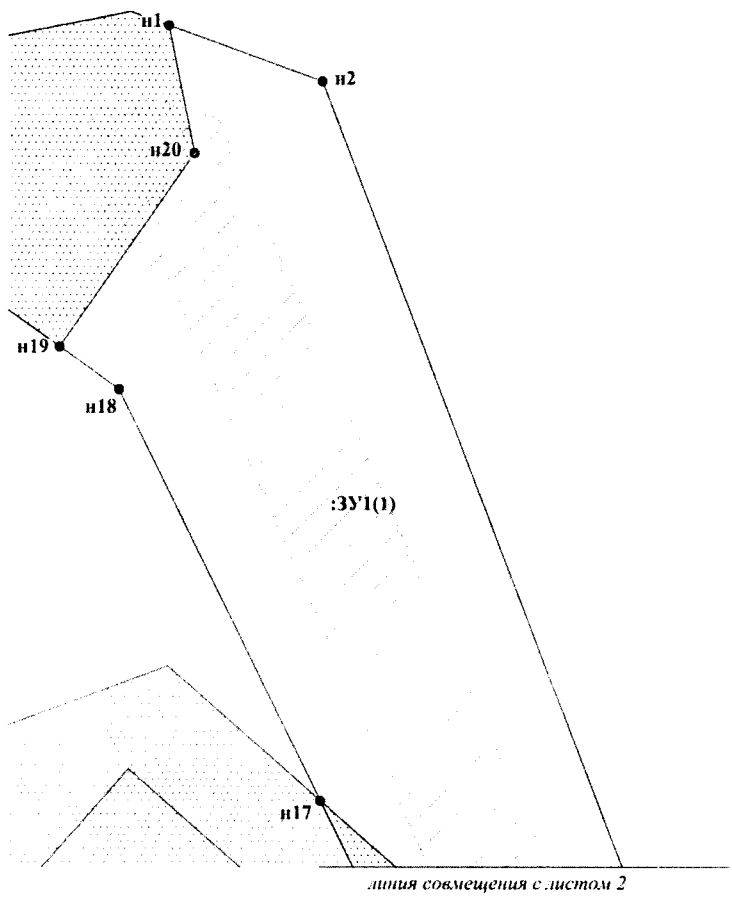
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

№	X	У
259	951370,95	3548819,97
260	950828,38	3547519,35
261	950790,09	3547450,07
262	950764,86	3547404,41
263	950749,21	3547376,09
264	950805,27	3547303,33
265	950847,73	3547240,65
266	950864,78	3547241,36
267	950868,28	3547241,51
268	950900,42	3547242,84
269	950902,65	3547242,93
270	950917,58	3547243,54
271	950943,87	3547244,63
272	951001,31	3545956,11
273	951048,12	3544906,15
274	951048,97	3544887,00
275	951092,91	3544857,17
276	951337,73	3544690,95
277	951304,38	3544625,89
278	951283,36	3544584,88
279	951321,01	3544548,80
280	951361,50	3544571,78
281	951359,46	3544490,99
282	951351,52	3544176,54
283	951347,37	3544012,20
284	951448,42	3543637,82
285	951557,15	3543490,54
286	951686,74	3542980,36
287	951741,96	3542953,05
288	951853,28	3542898,02
289	951914,87	3542867,56
290	952063,40	3542794,14
291	952078,67	3542772,50
292	952109,07	3542729,45
293	945732,50	3553500,31
294	945773,22	3553569,18
295	945669,93	3553630,25
296	945658,85	3553636,80
297	945643,29	3553611,16
298	945654,66	3553604,43
299	945629,21	3553561,39

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



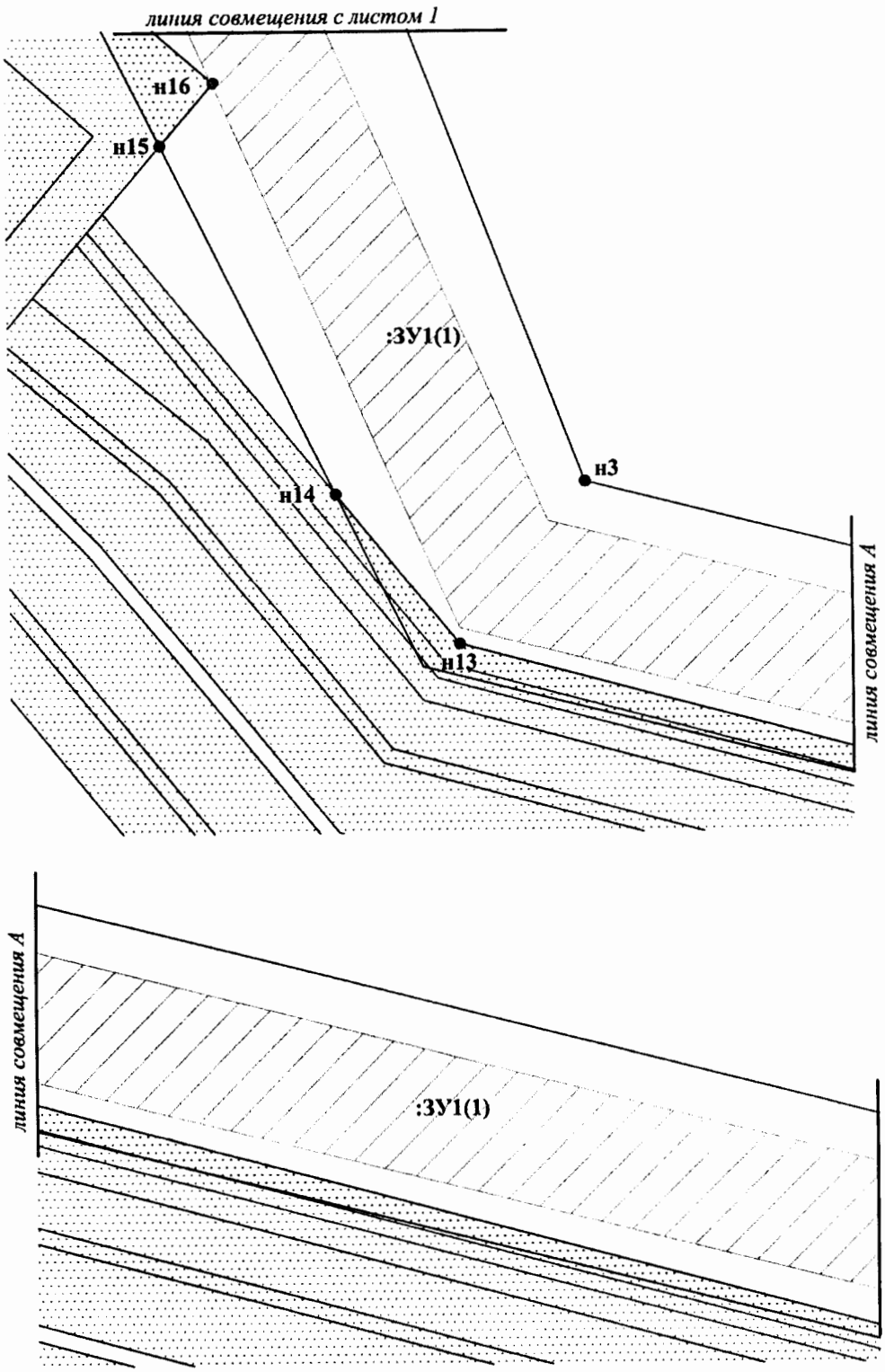
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы земельного участка
	ранее запроектированные земельные участки
	земельные участки на ранее сформированных участках
:ЗУ1 (1)	зона планируемого размещения линейных объектов
• н1	точки поворота земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	охранная зона проектируемой ВЛ

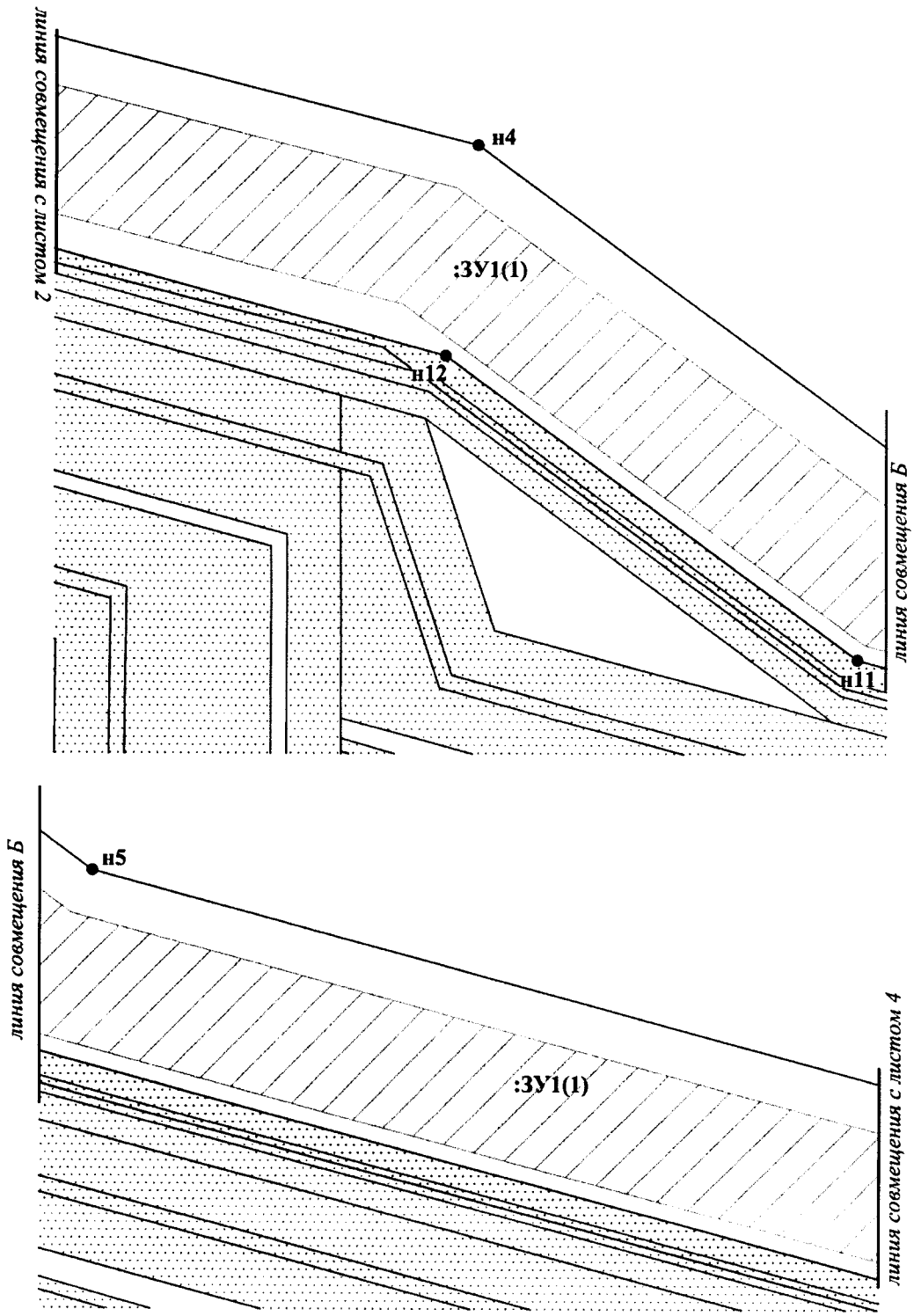
Выполнение кадастровых работ в связи с:

1. *Образованием земельного участка из земель государственной собственности (86:08:0020903:ЗУ2)*
2. *Образованием земельного участка путем раздела с сохранением исходного в измененных границах (86:08:0020903:2014:ЗУ1, 86:08:0020903:2722:ЗУ1, 86:08:0020903:2156:ЗУ1, 86:08:0020903:2167:ЗУ1, 86:08:0020903:2168:ЗУ1, 86:08:0020903:2165:ЗУ1);*
3. *Образованием земельного участка из земель муниципальной собственности (86:08:0020903:ЗУ1, 86:08:0020903:ЗУ3).*

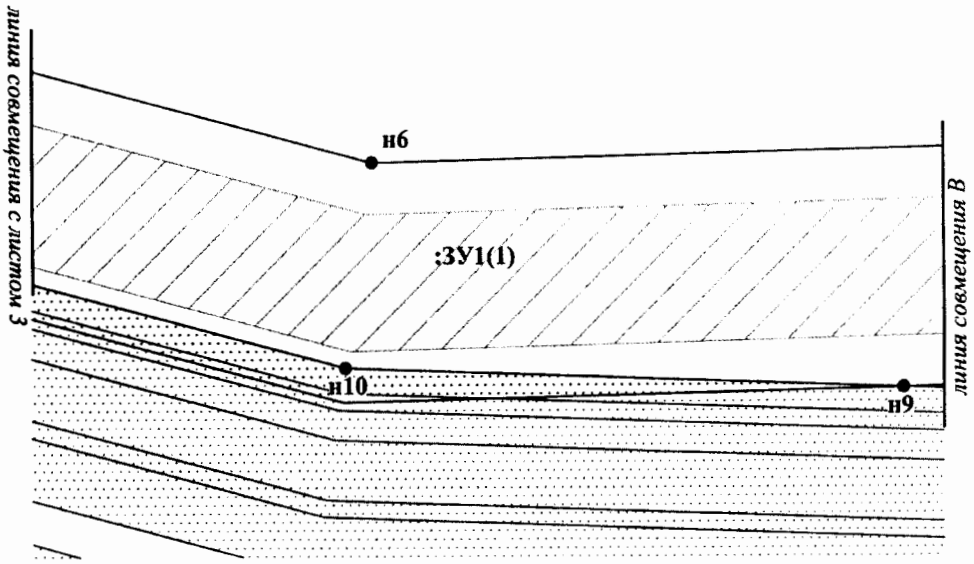
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

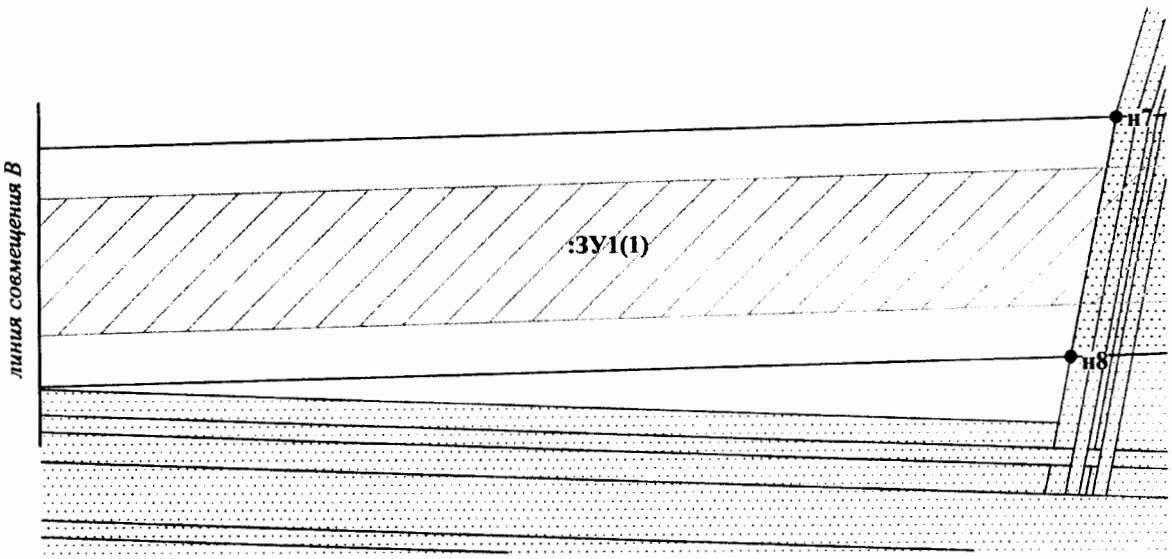


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

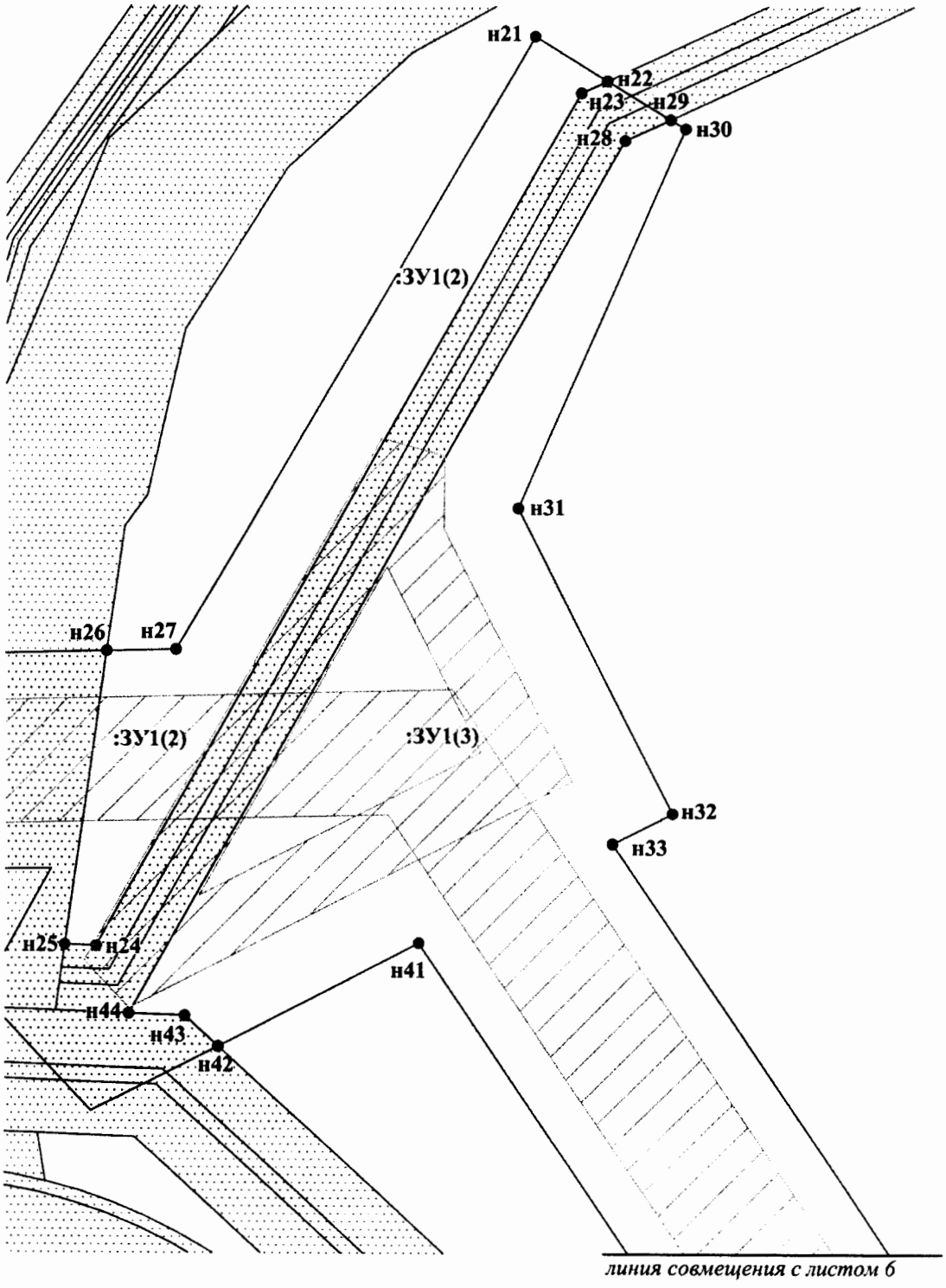


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

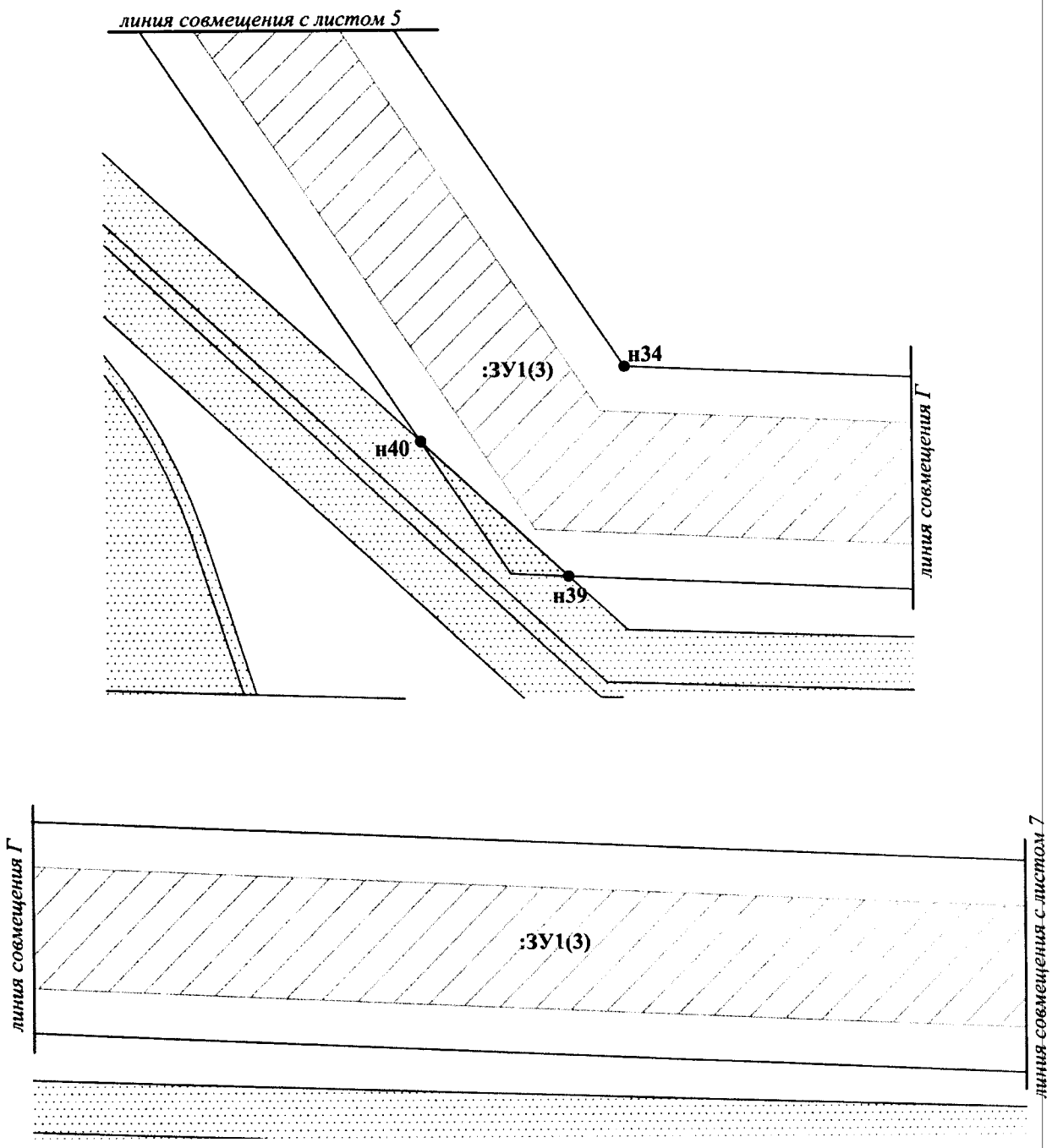




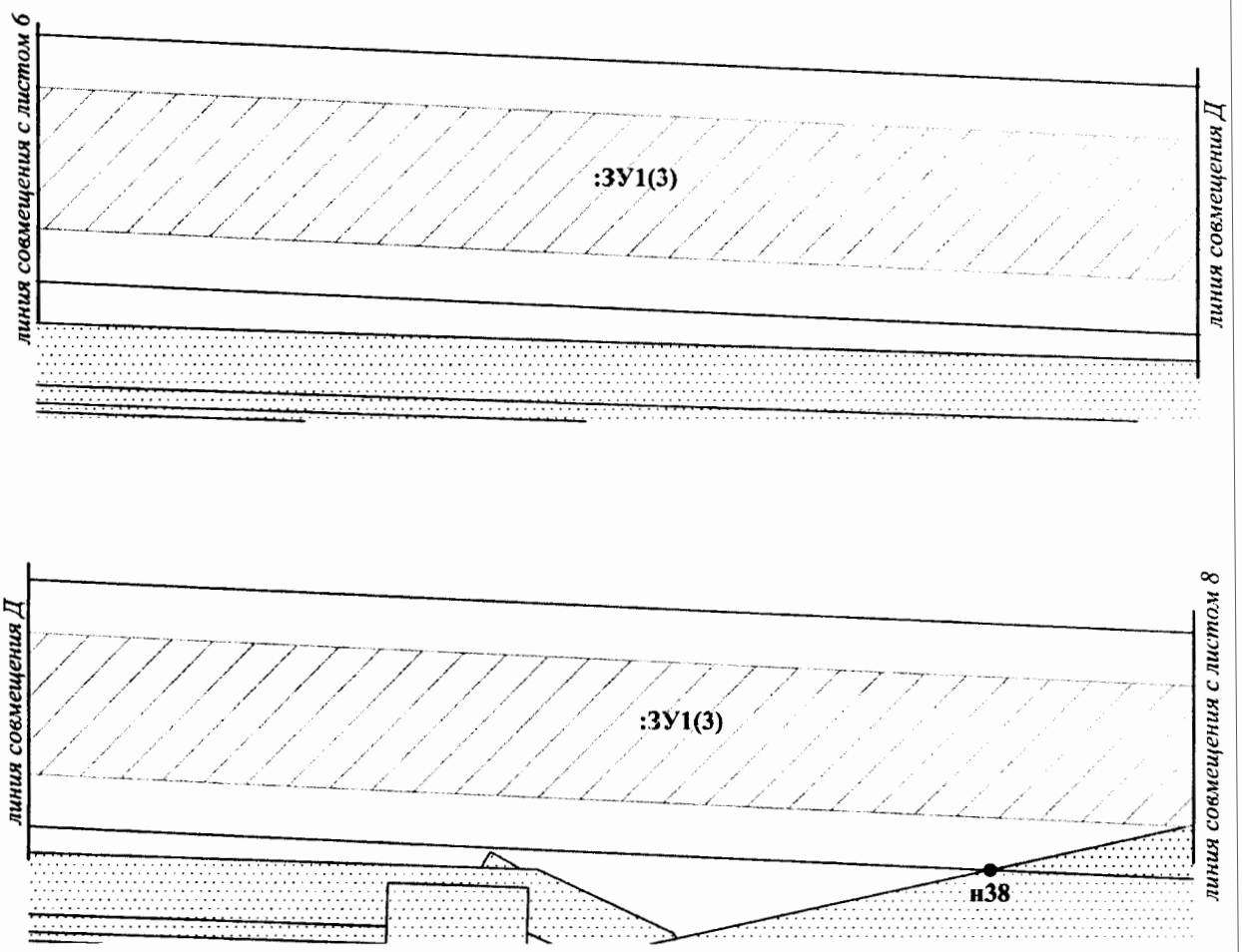
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



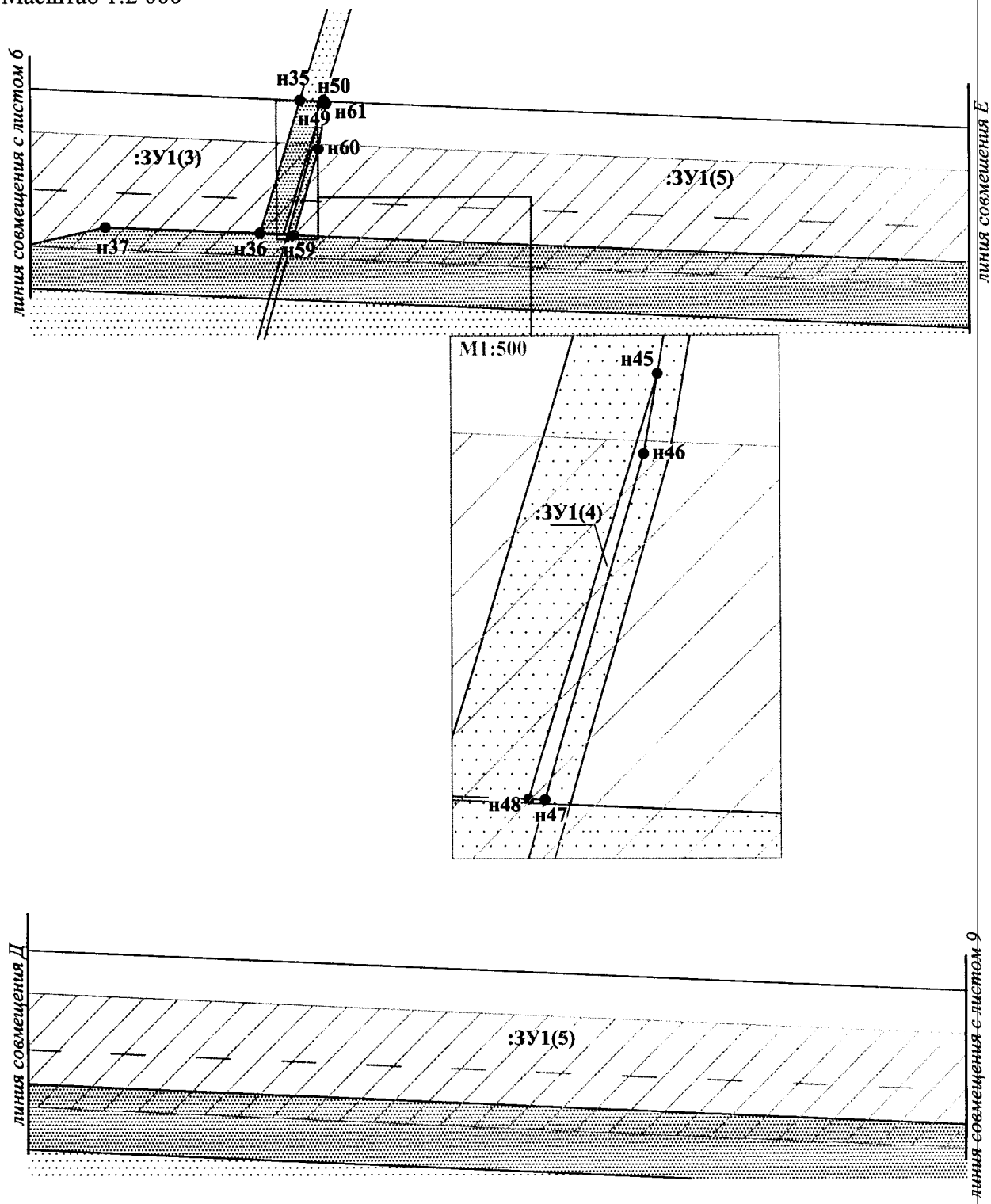
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



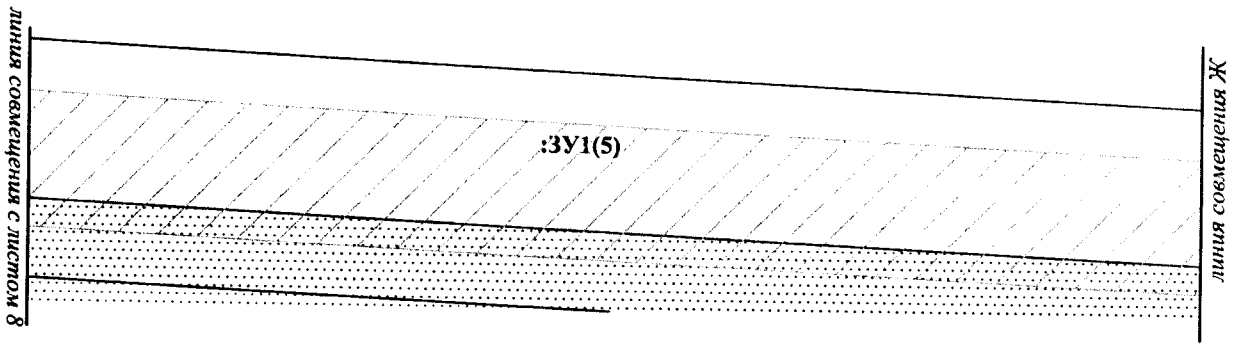
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

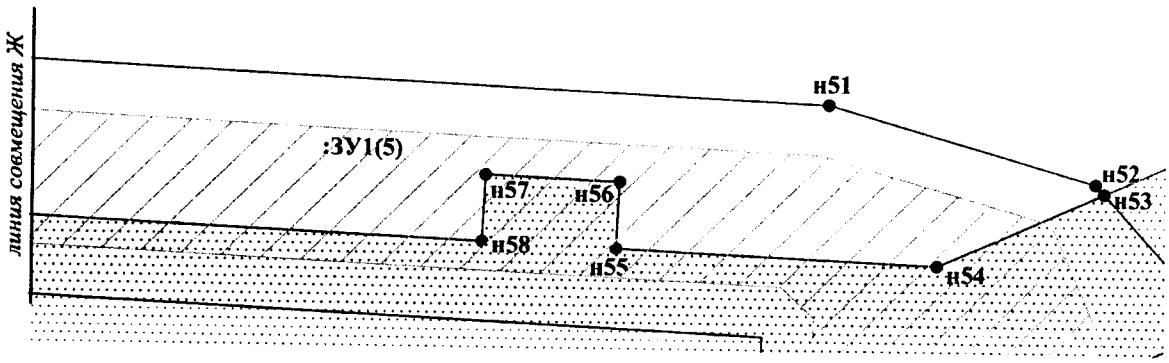


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

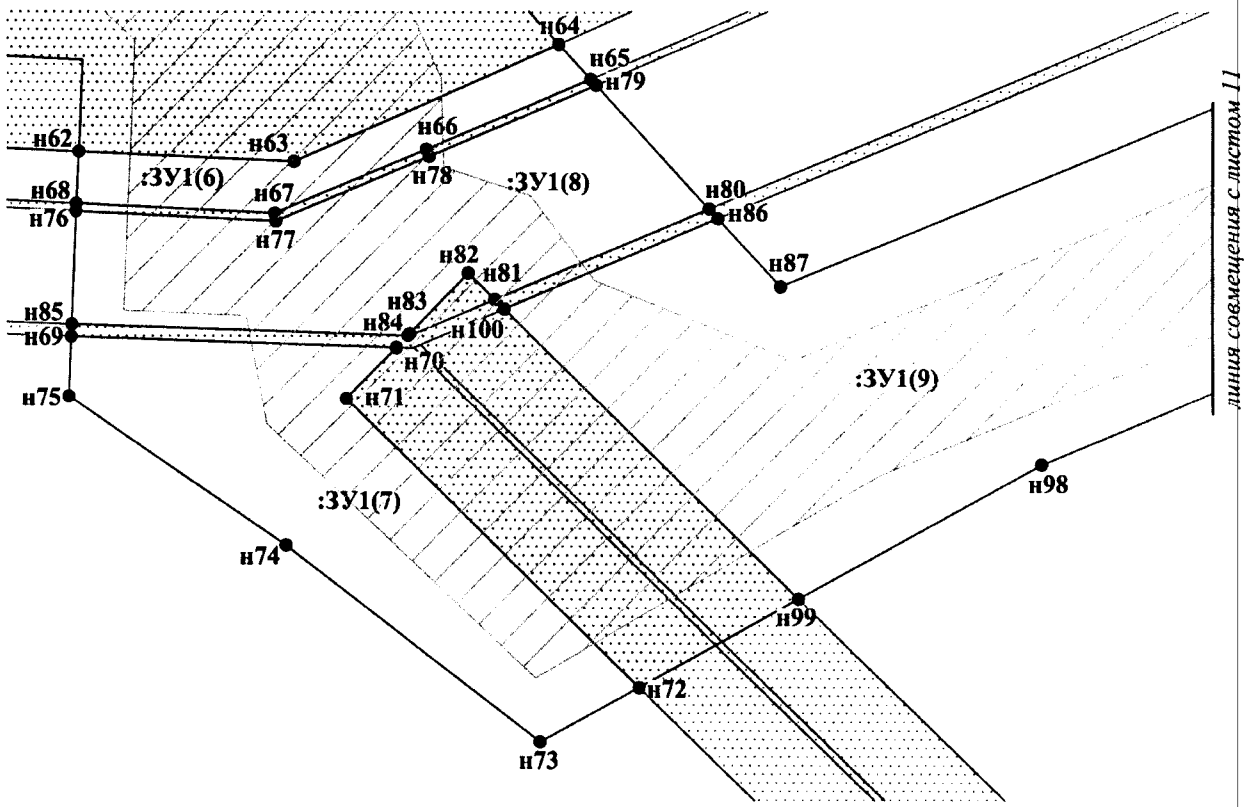


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

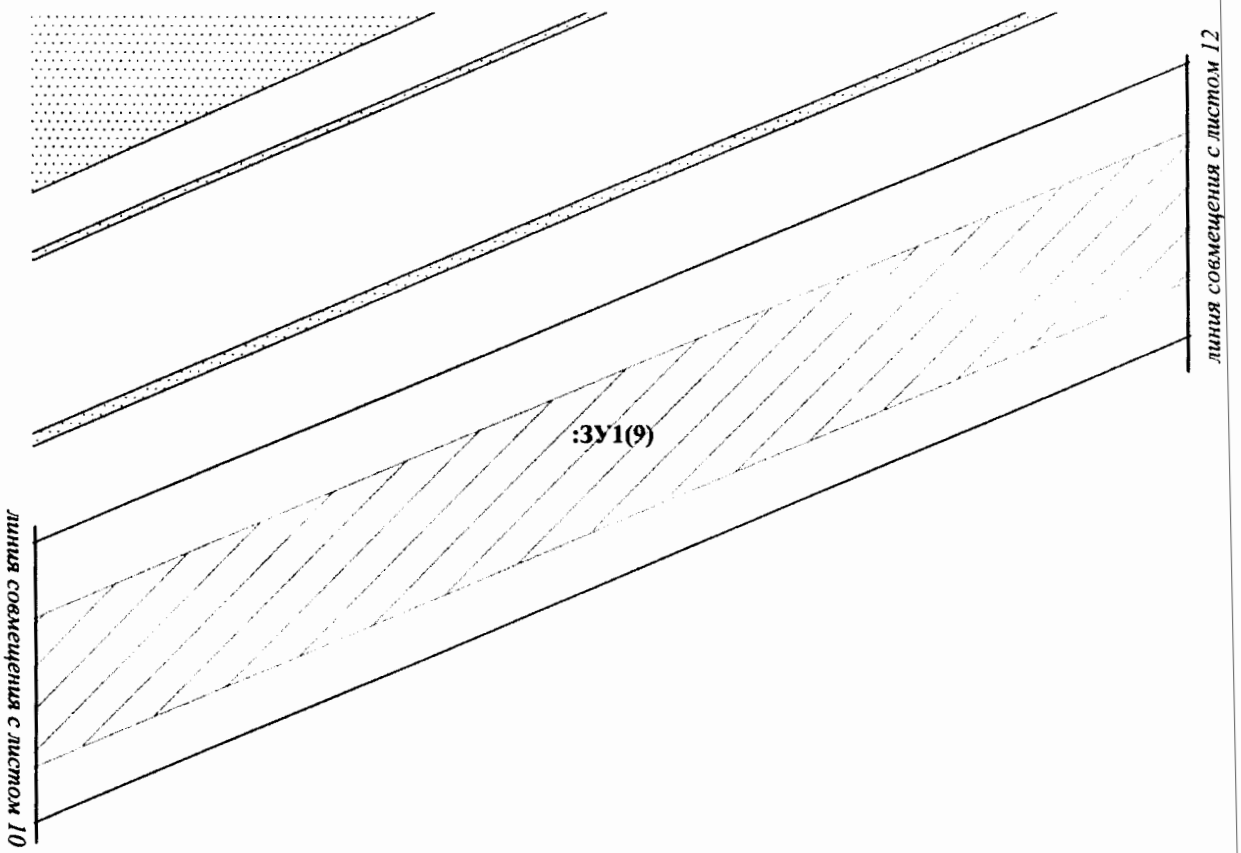




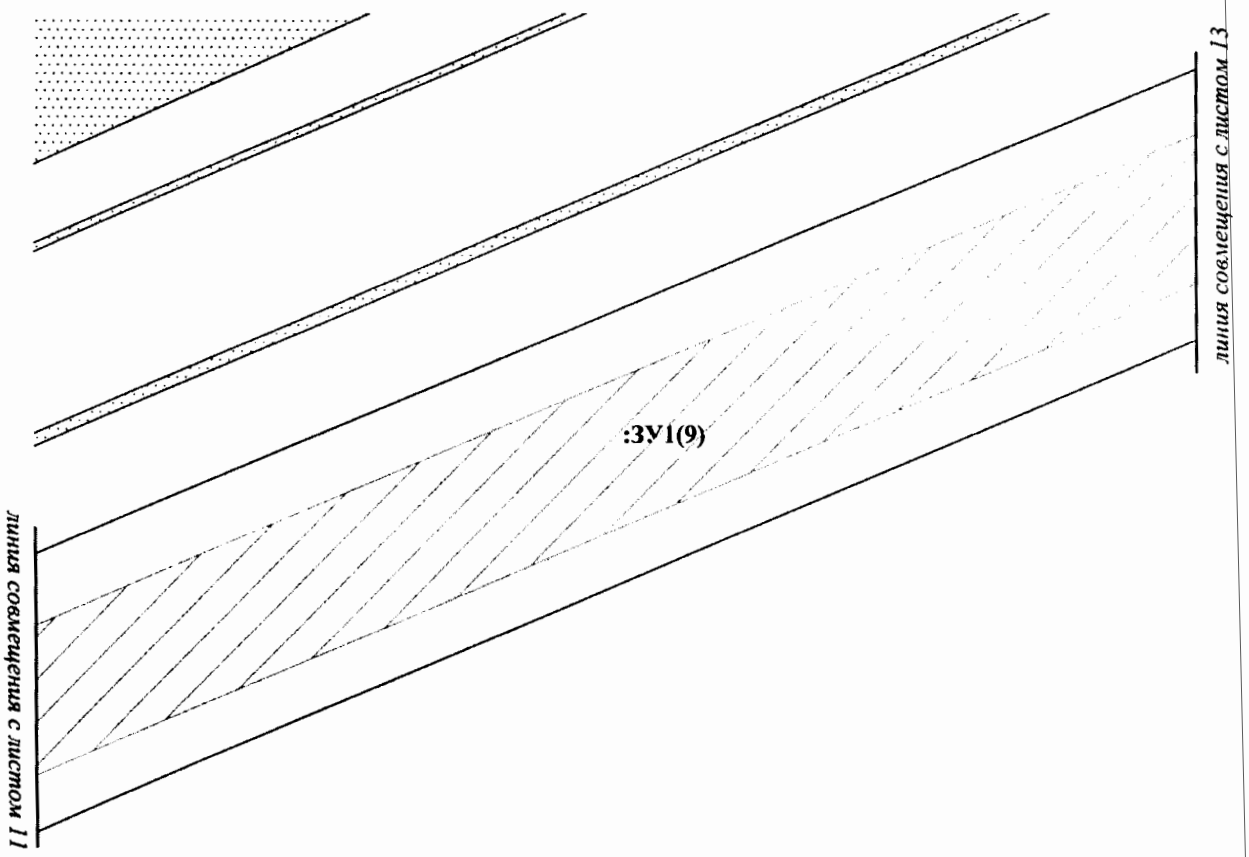
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



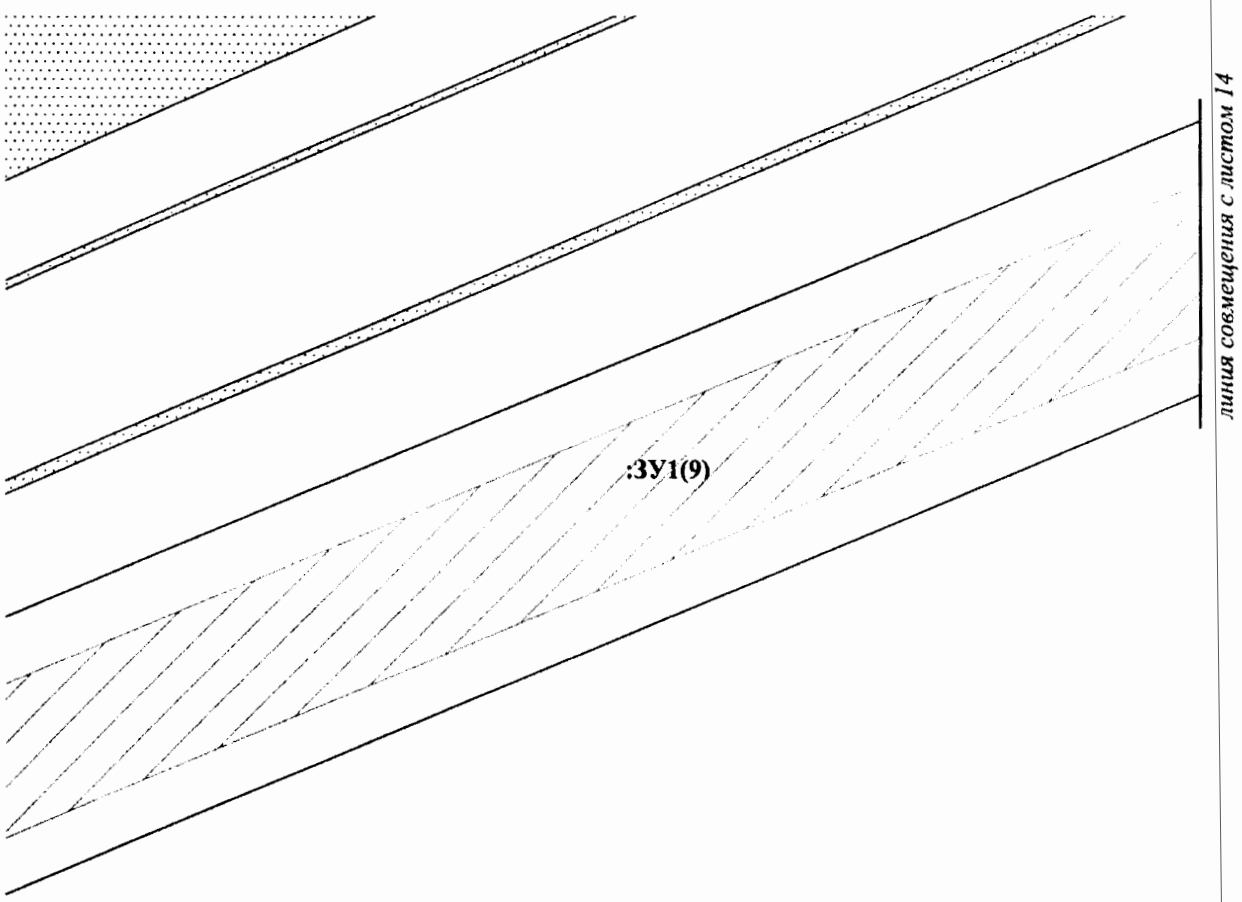
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



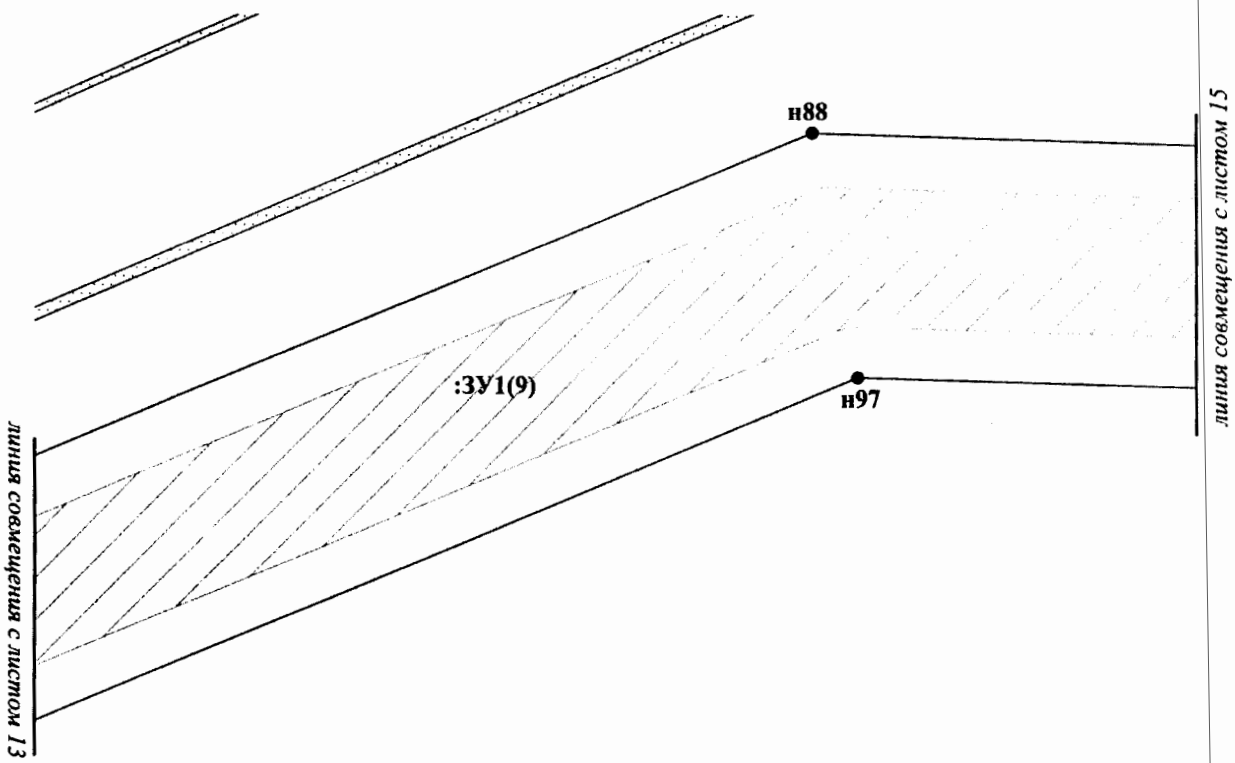
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



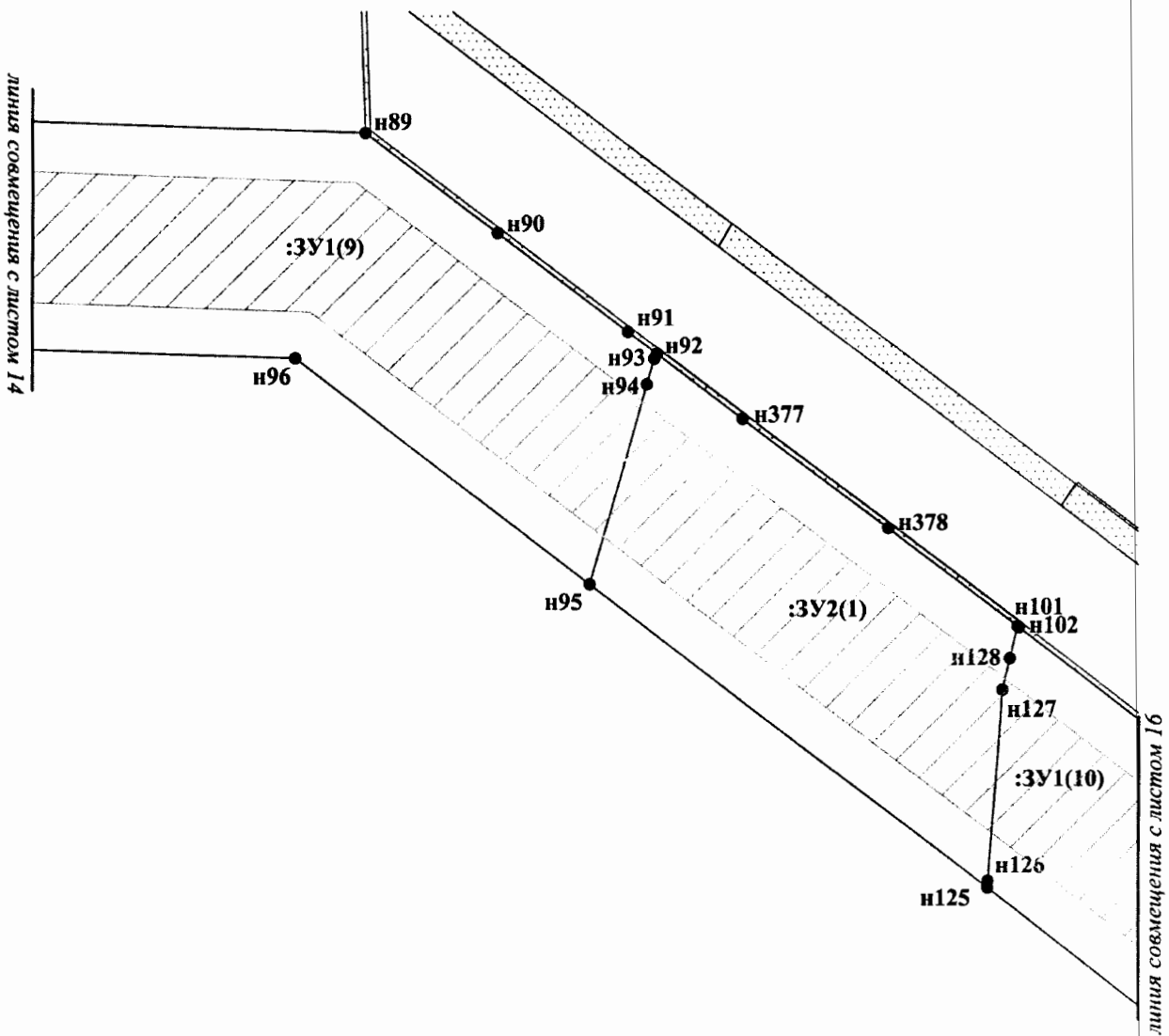
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



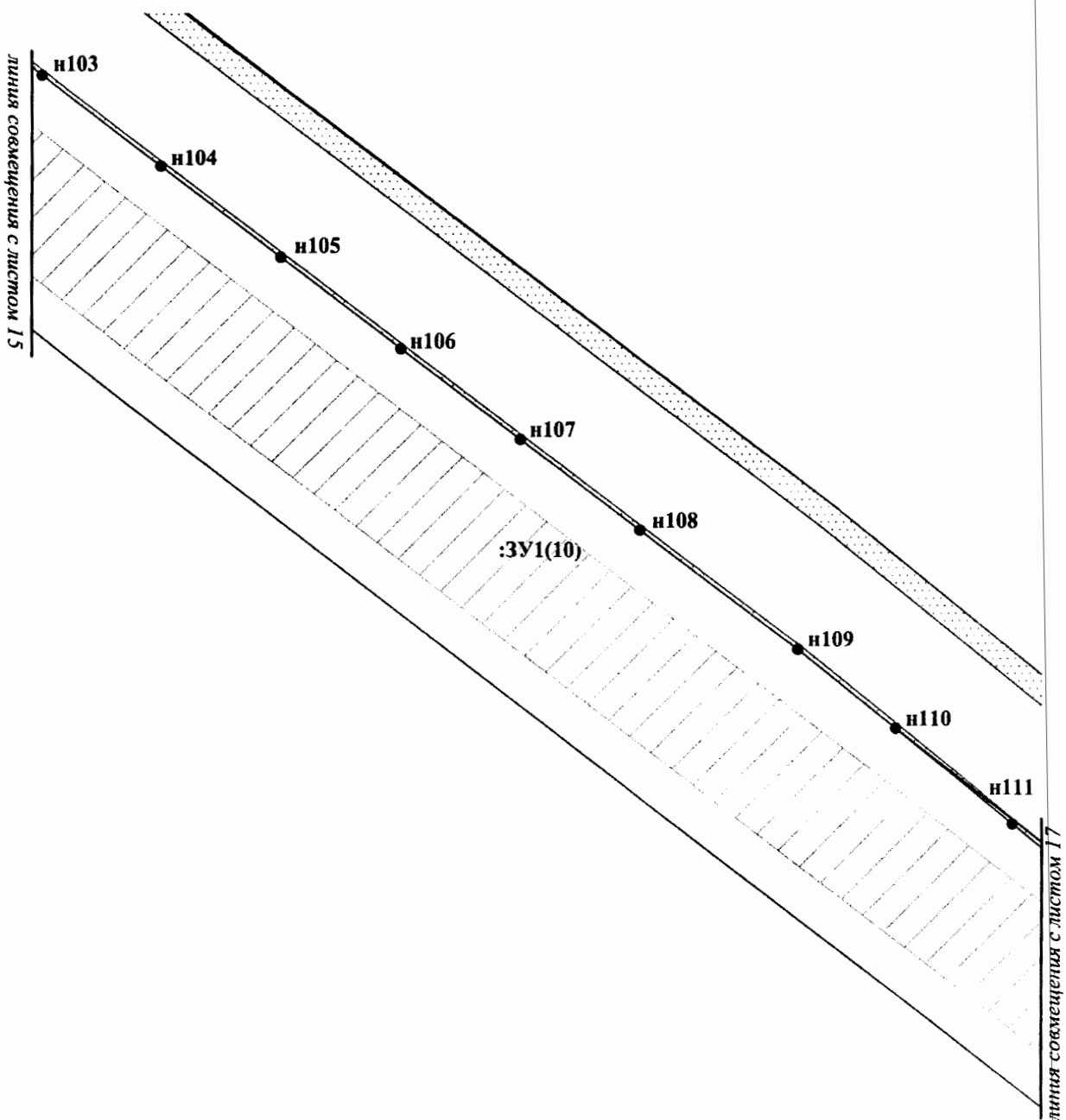
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



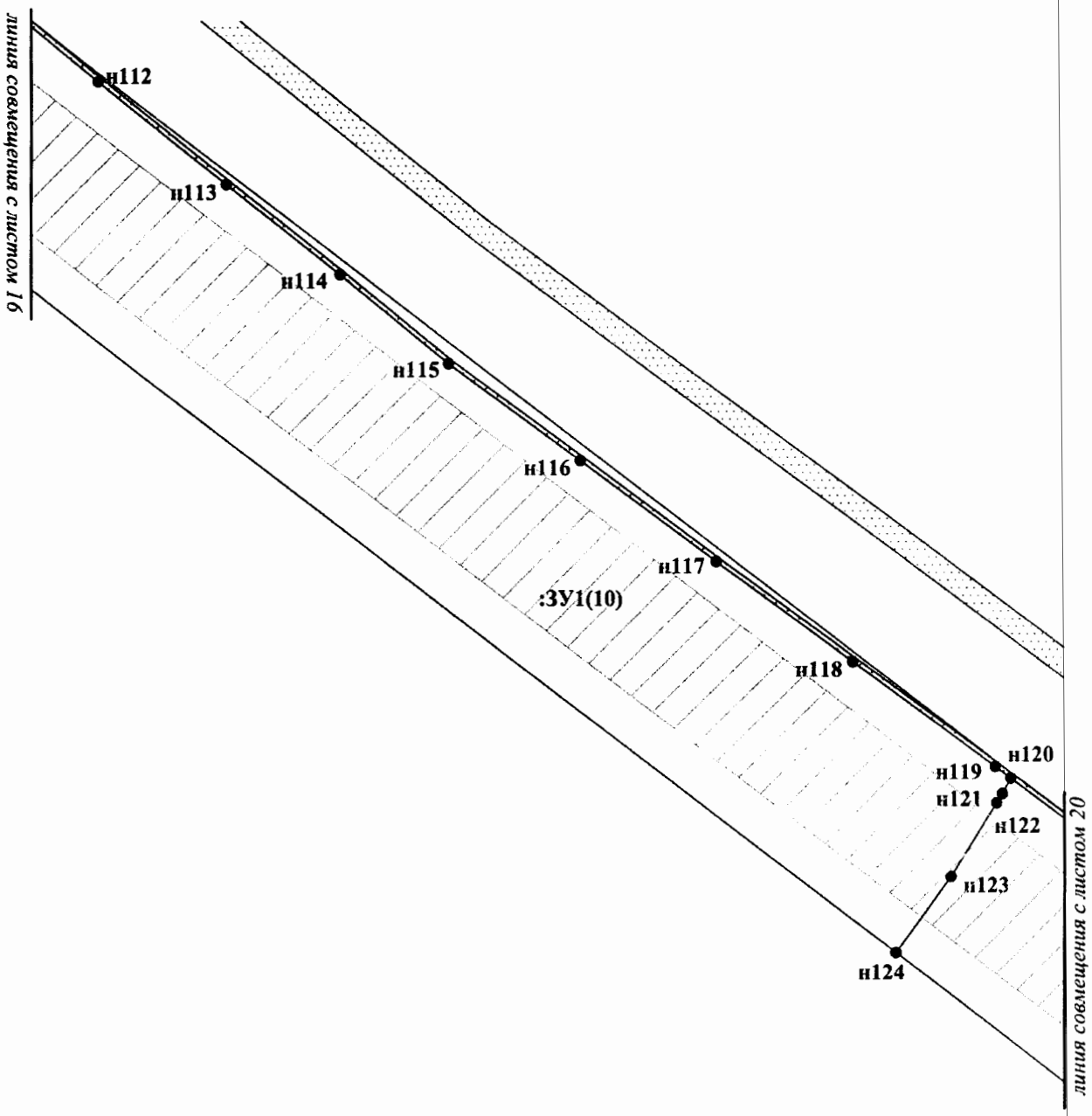
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



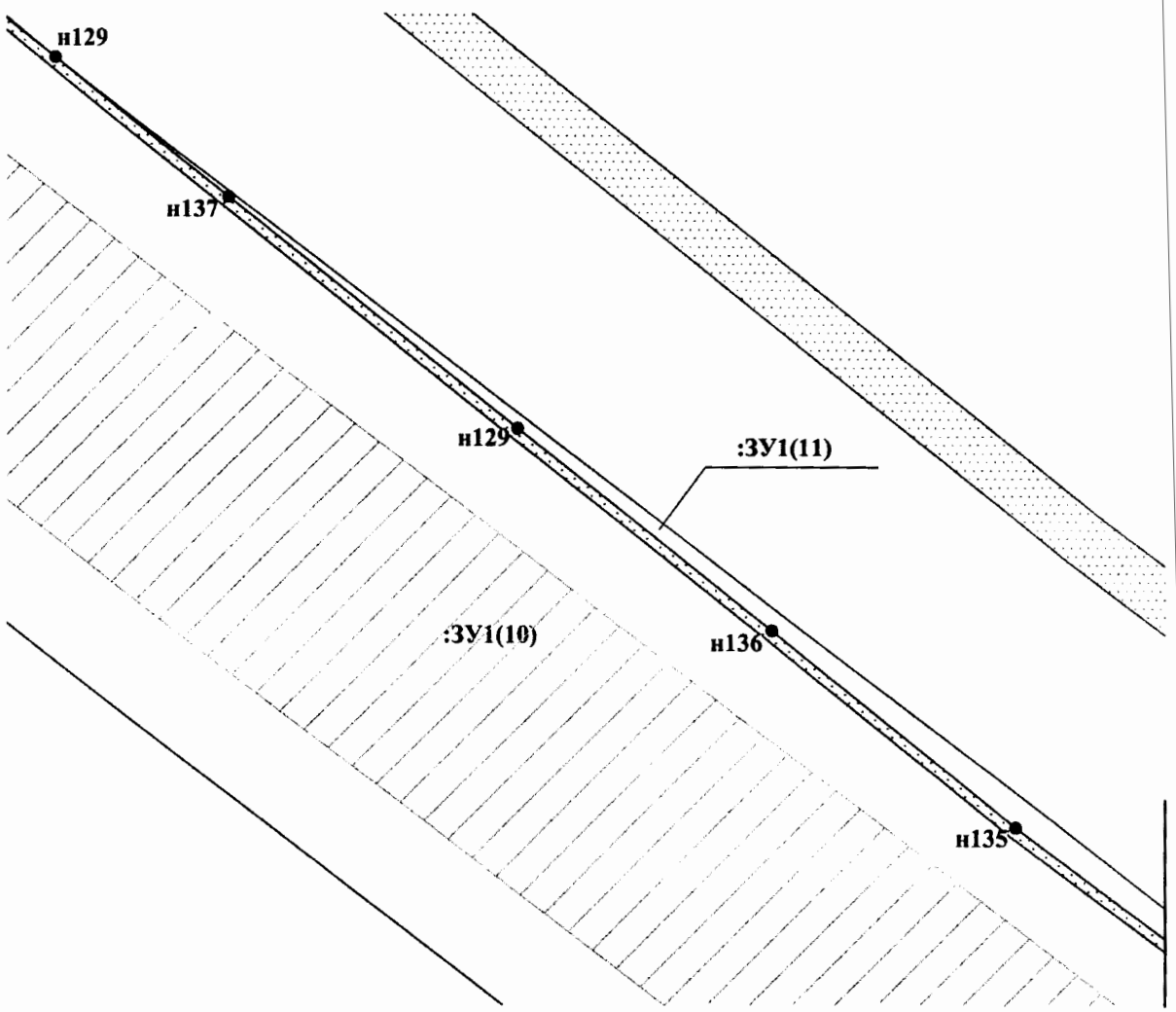
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



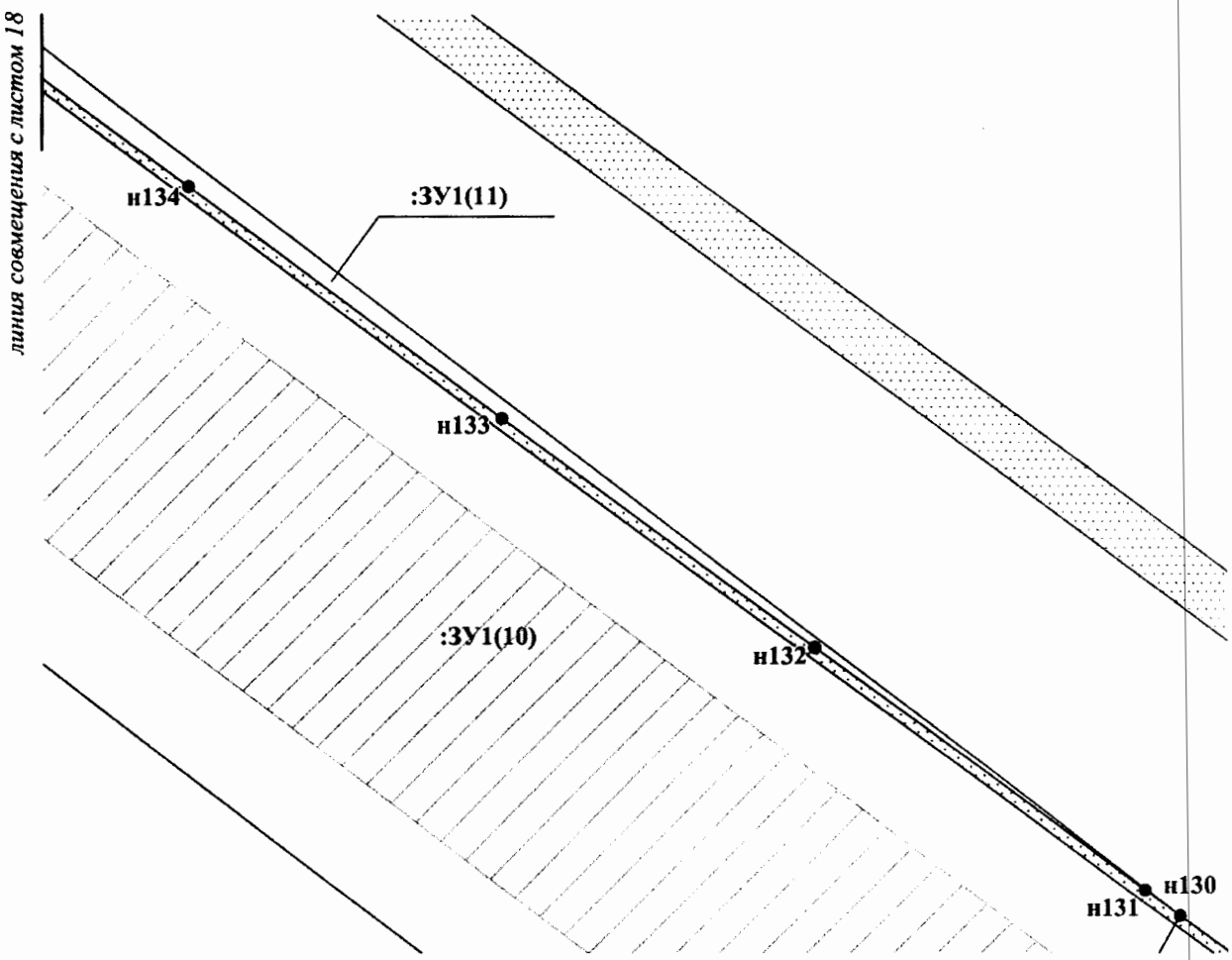
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



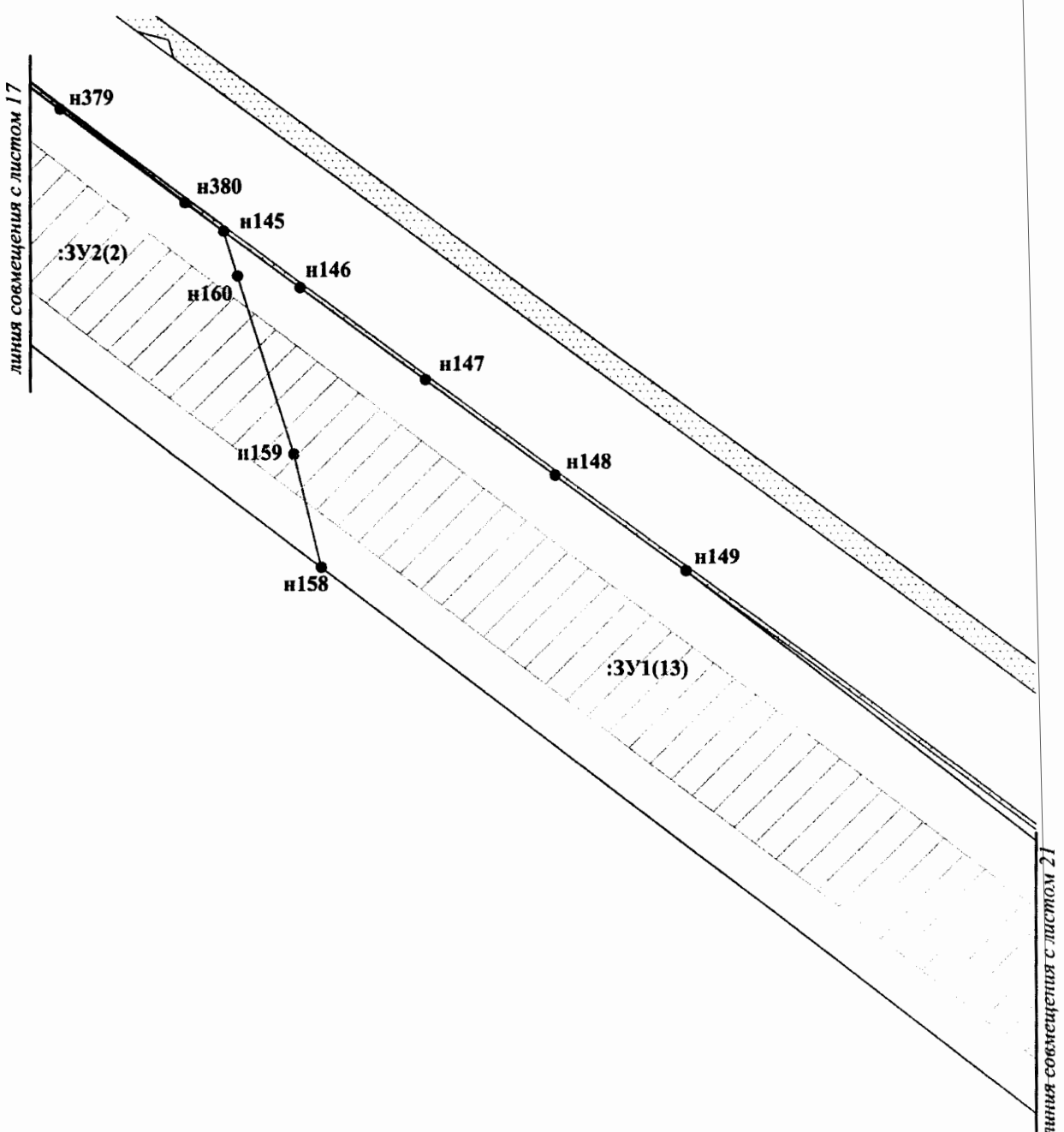
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



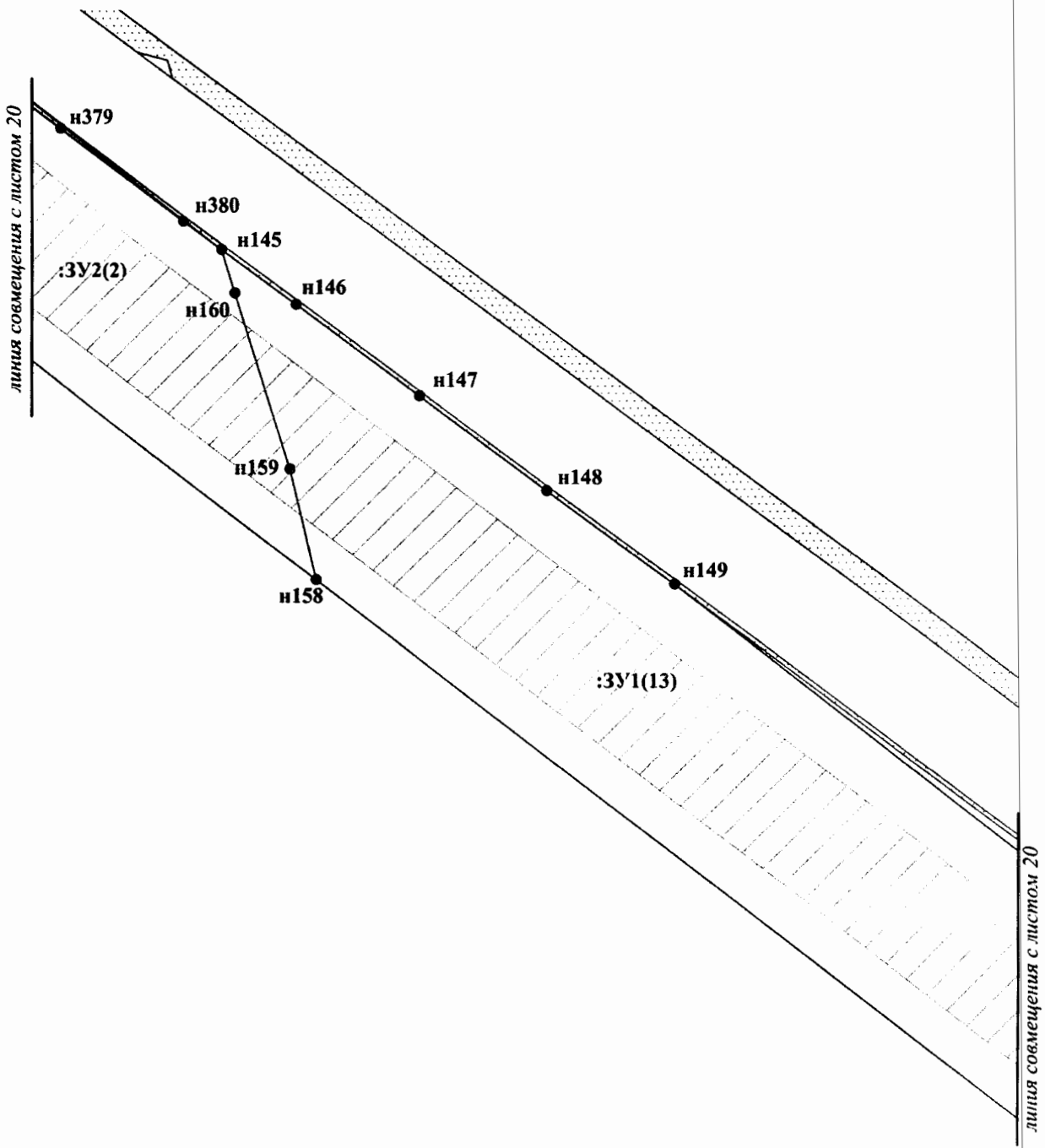
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



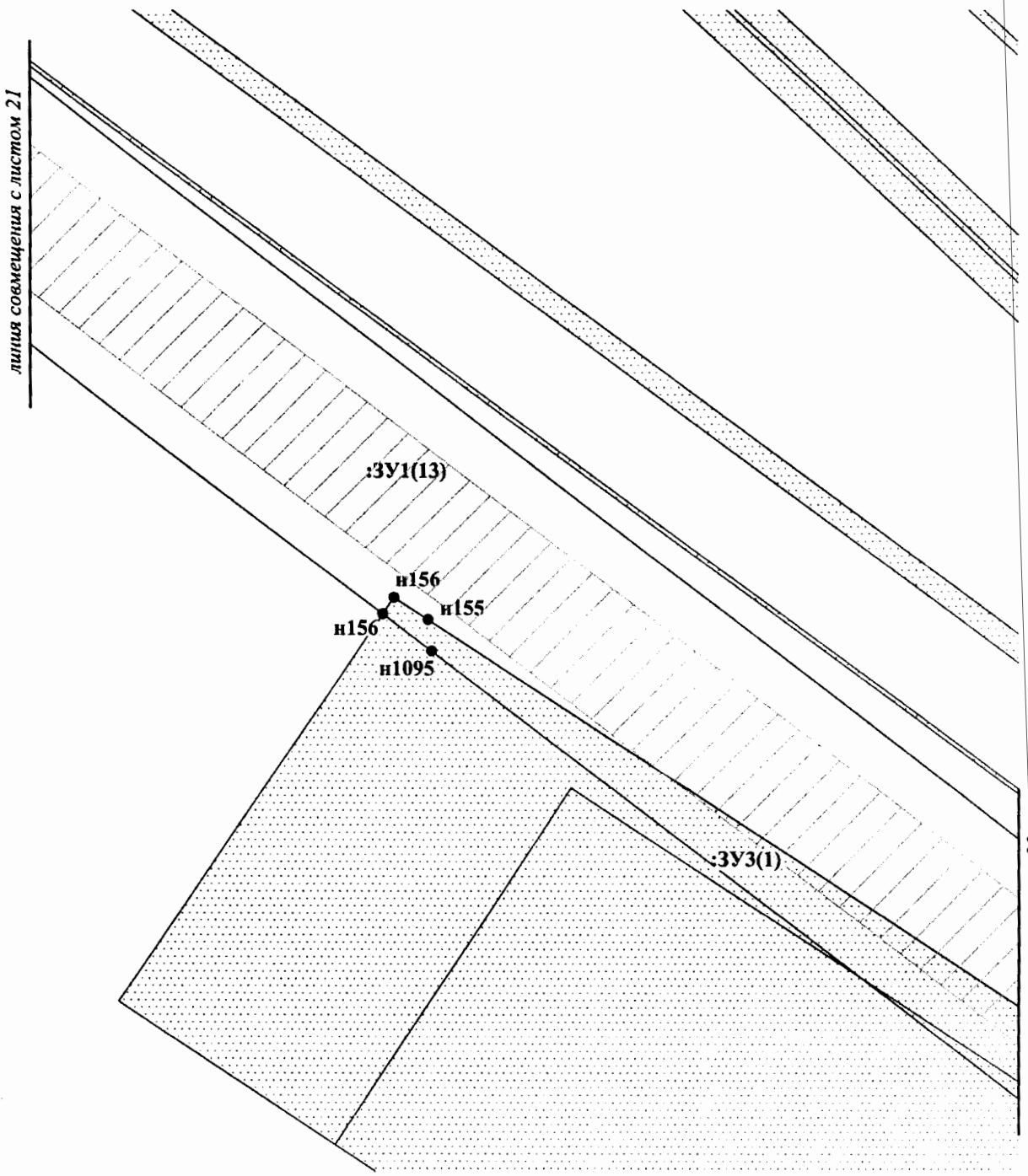
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



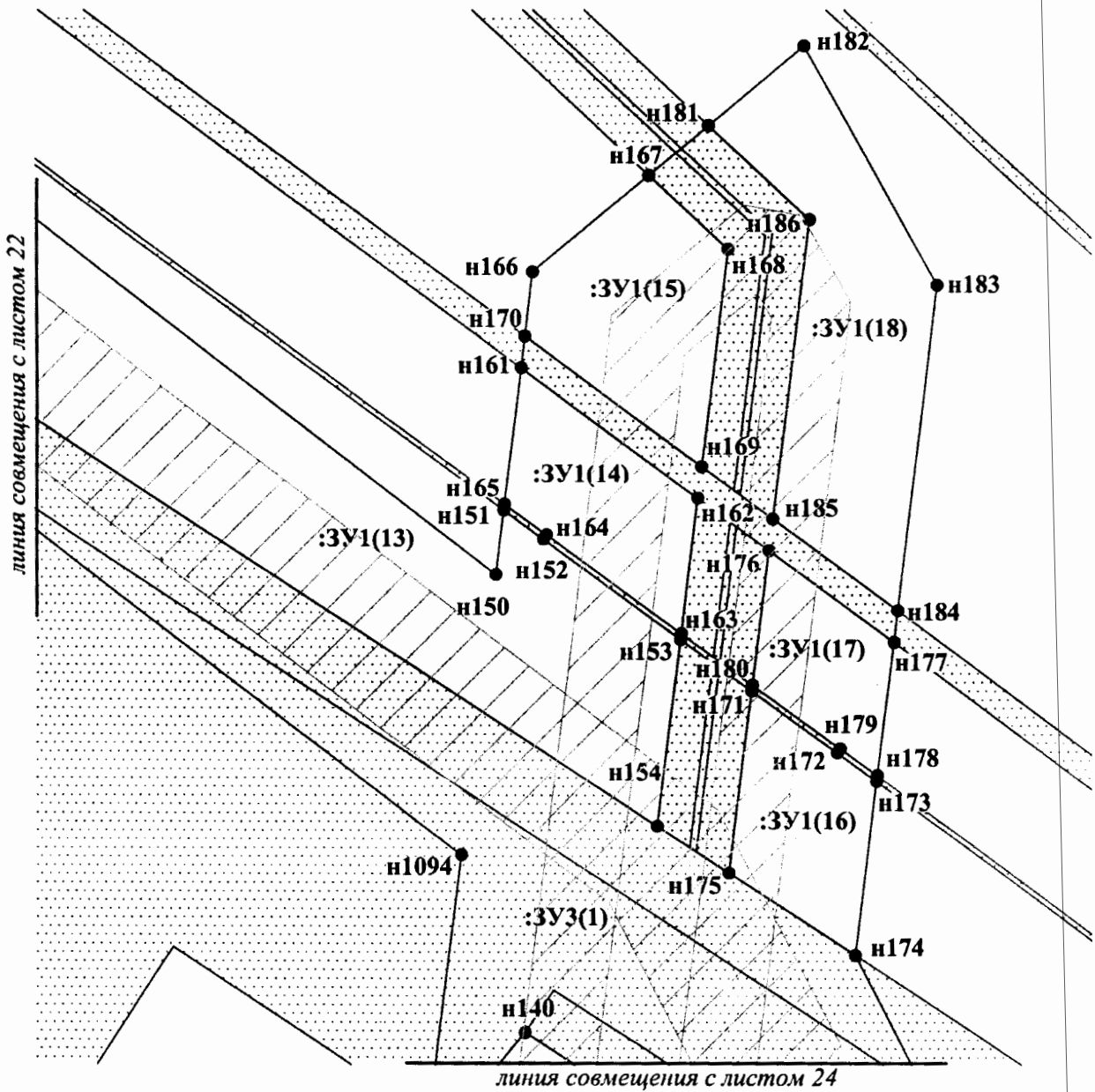
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



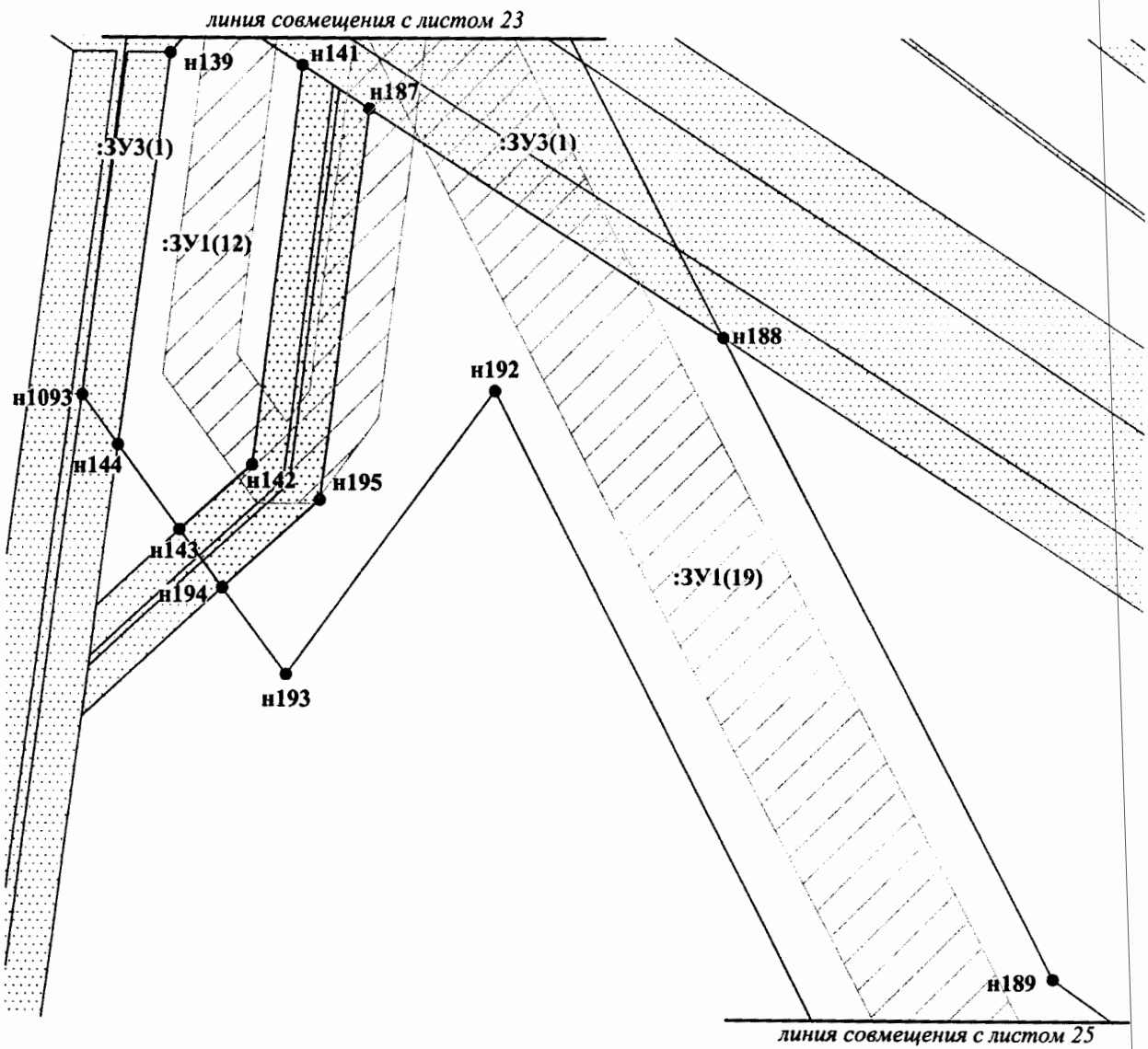
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



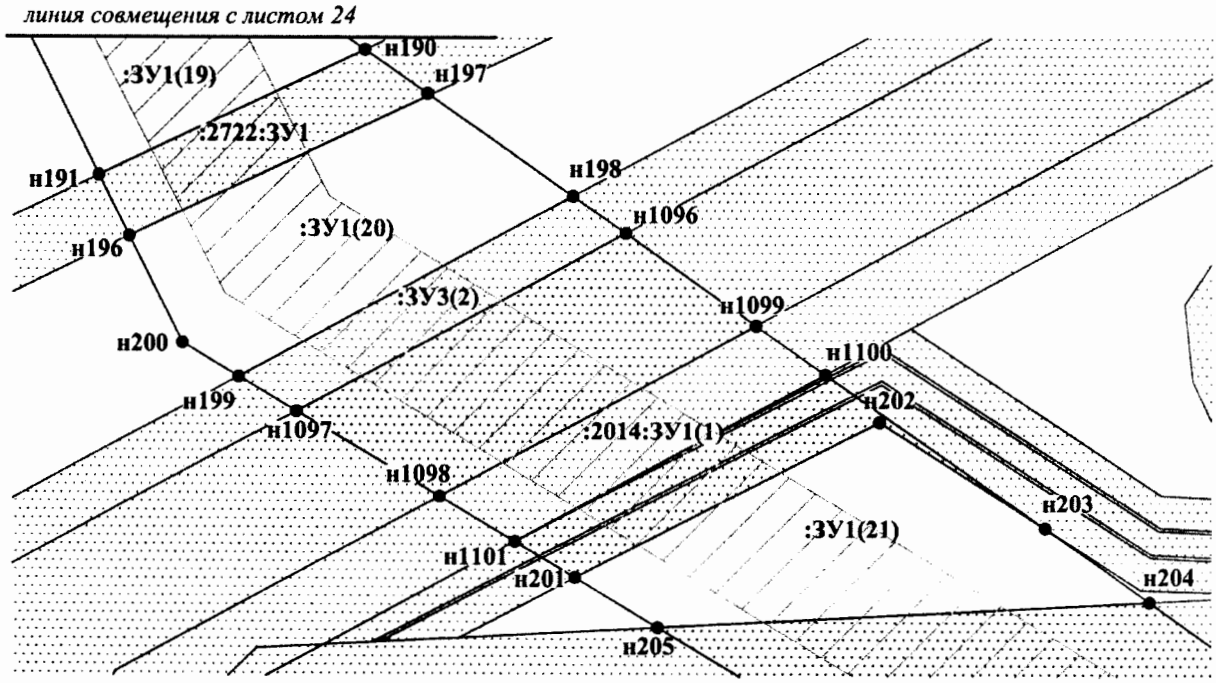
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



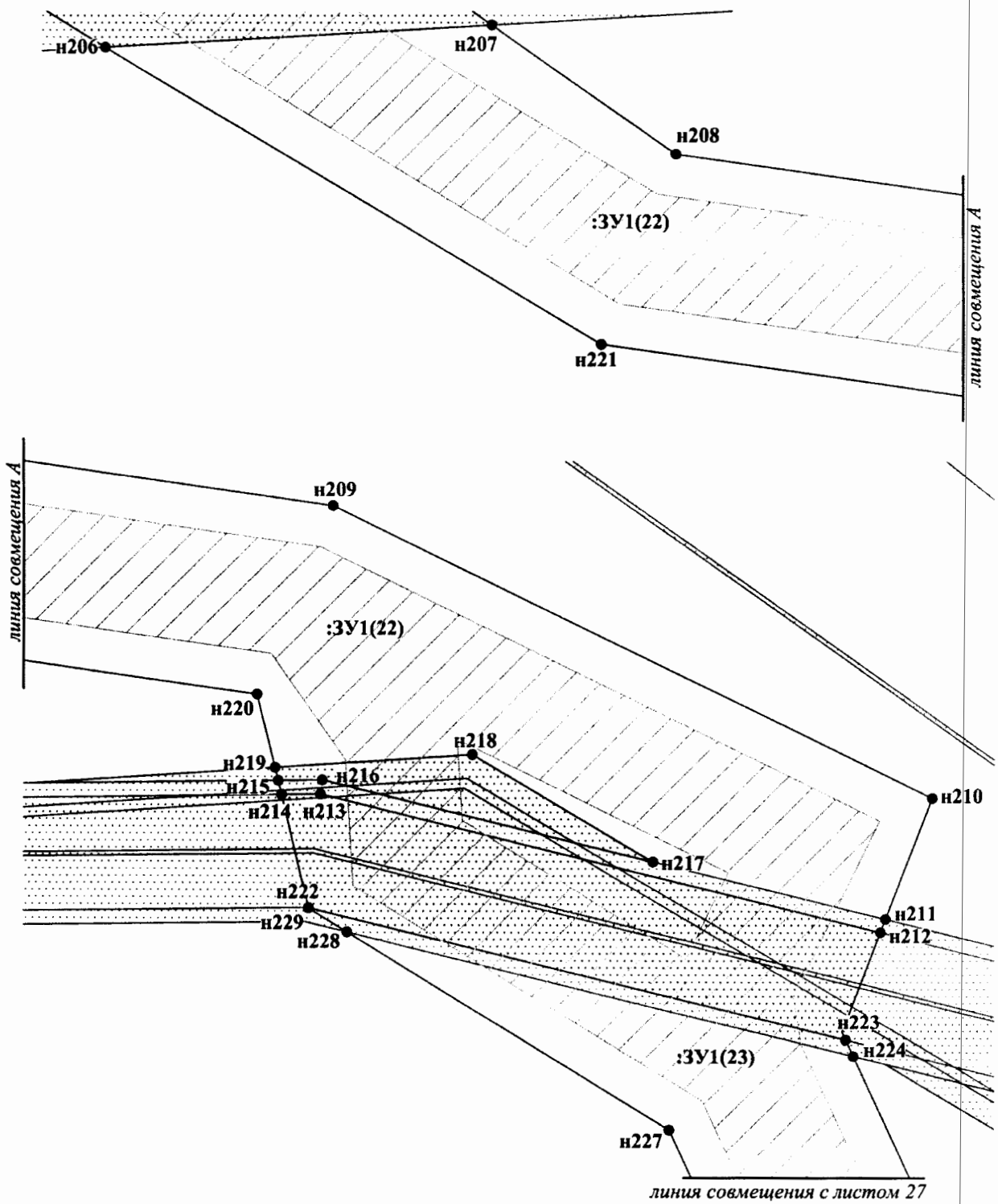
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



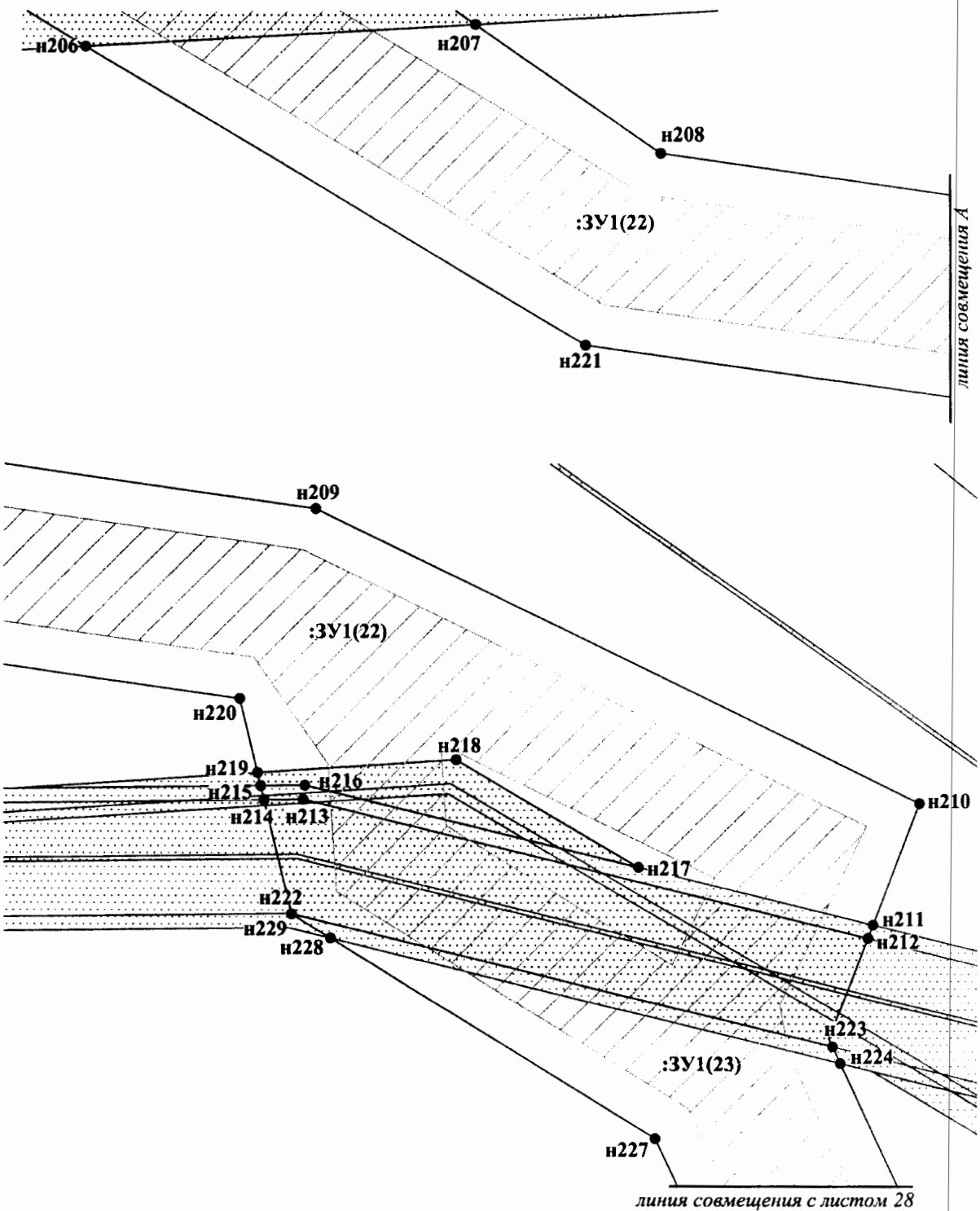
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



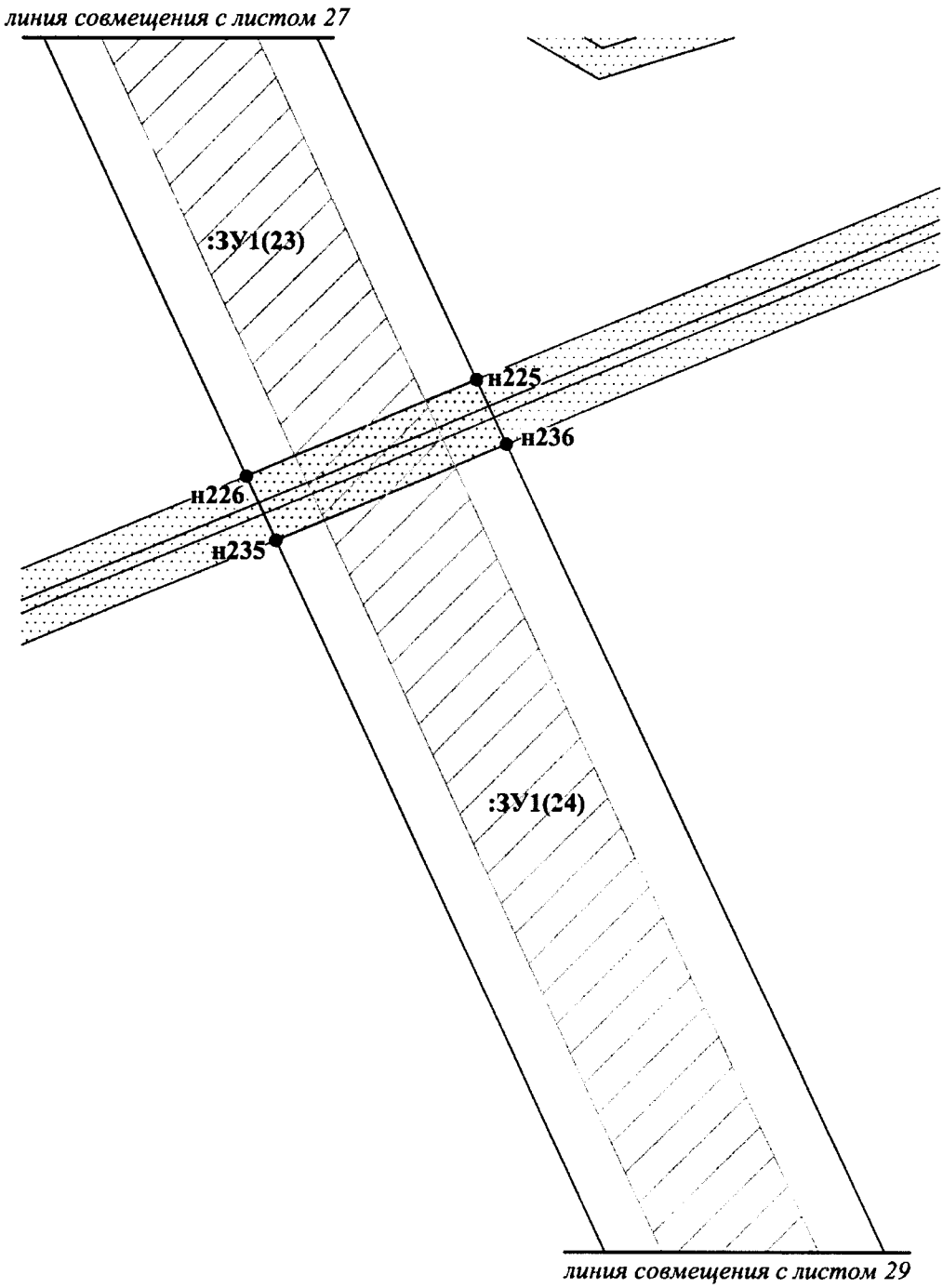
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



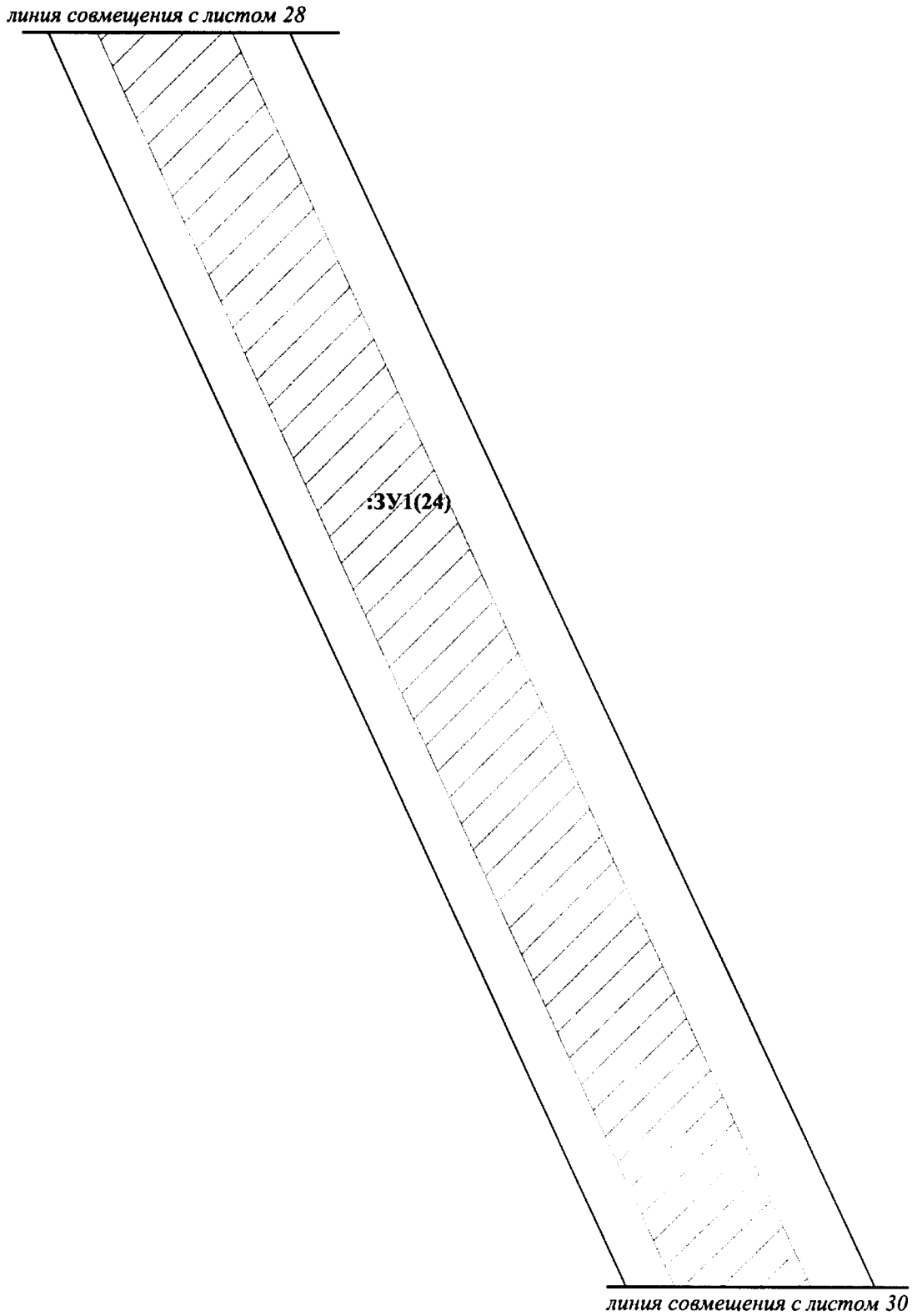
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



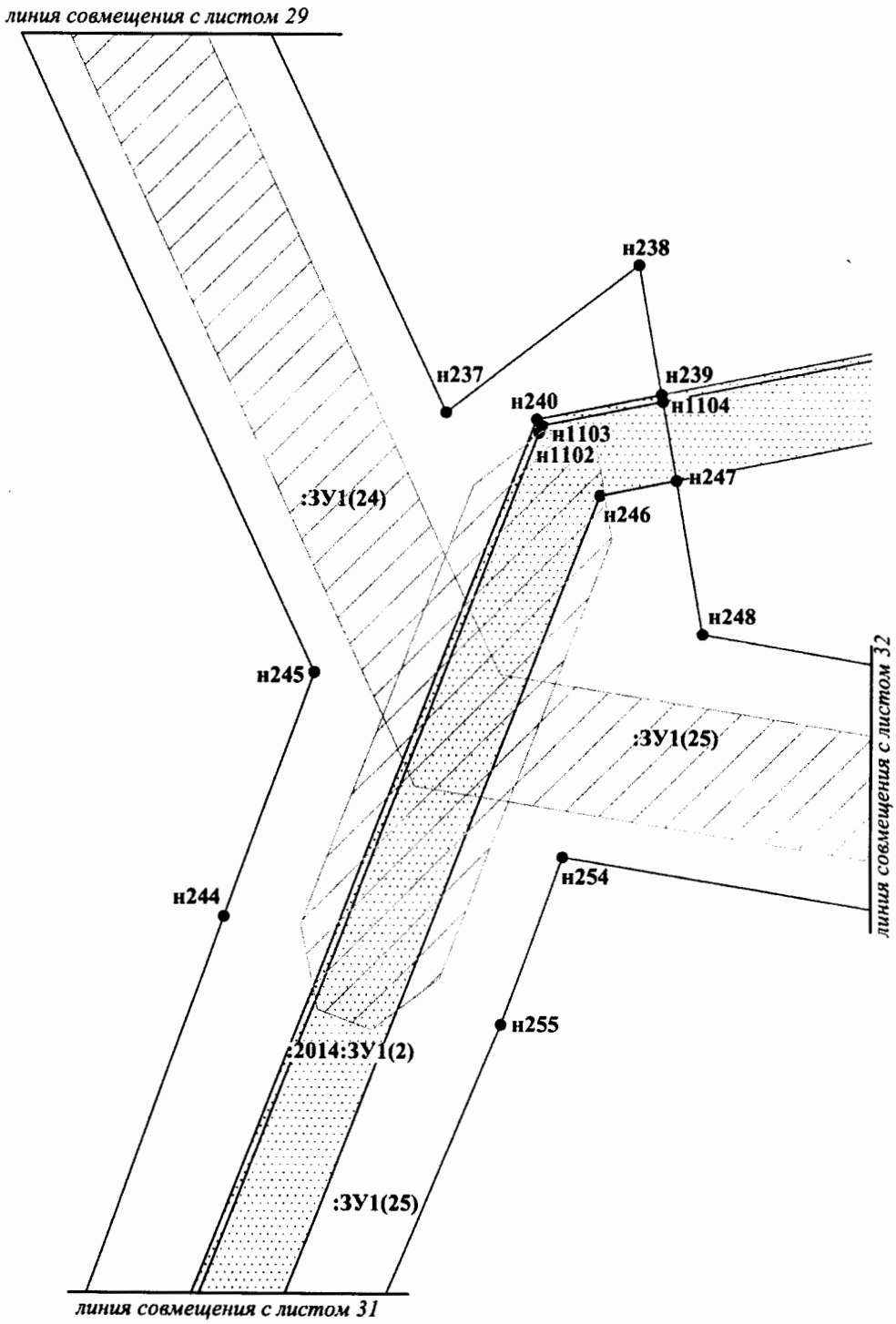
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



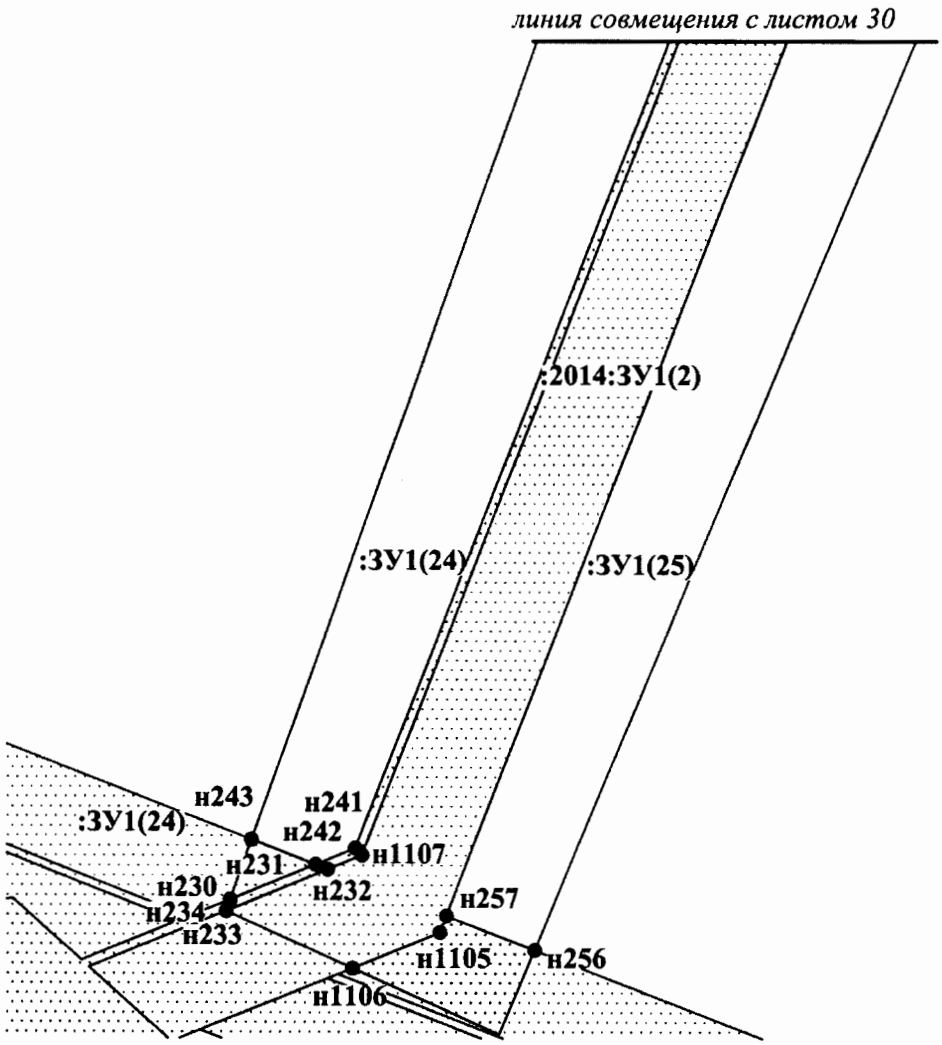
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



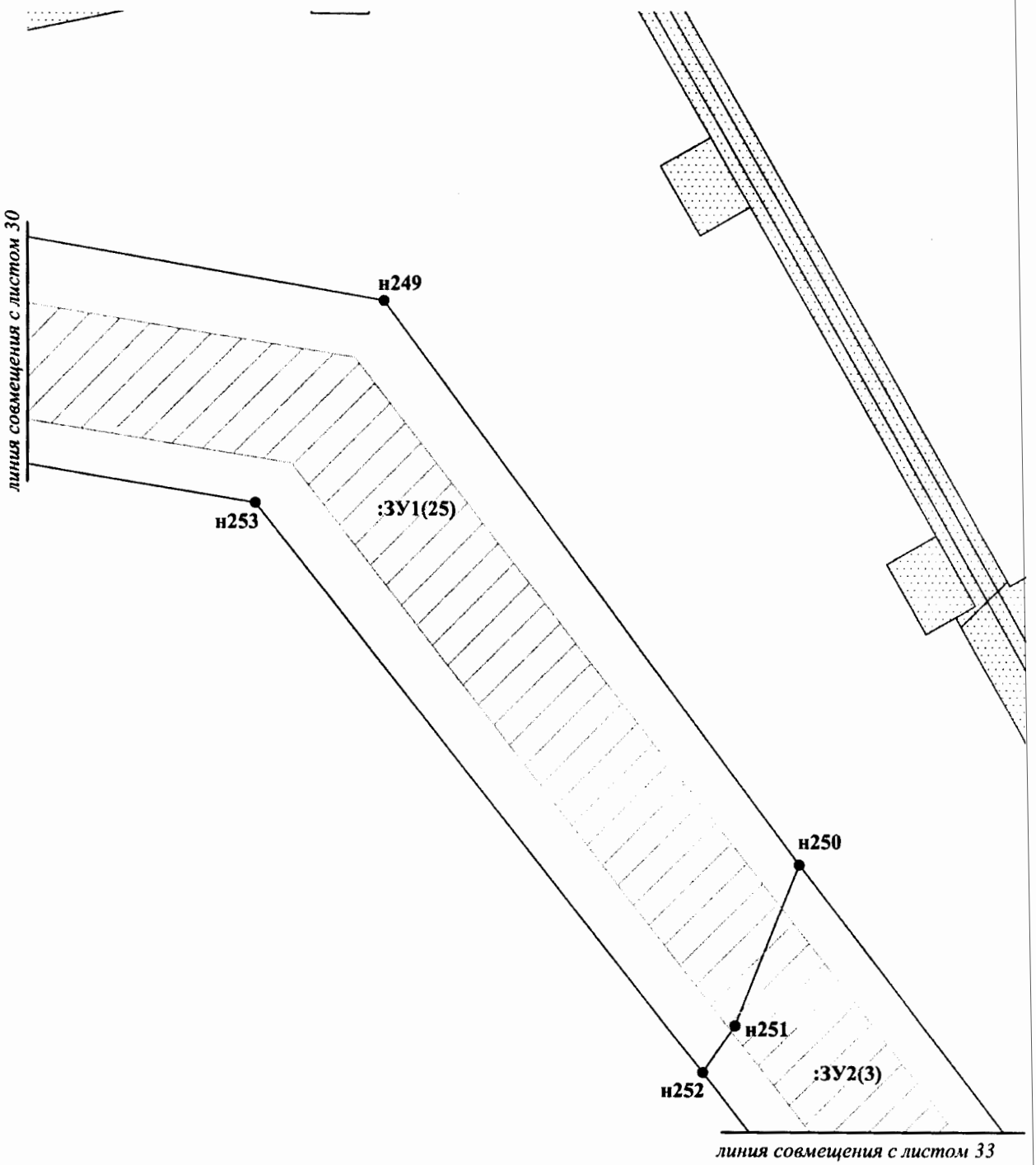
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



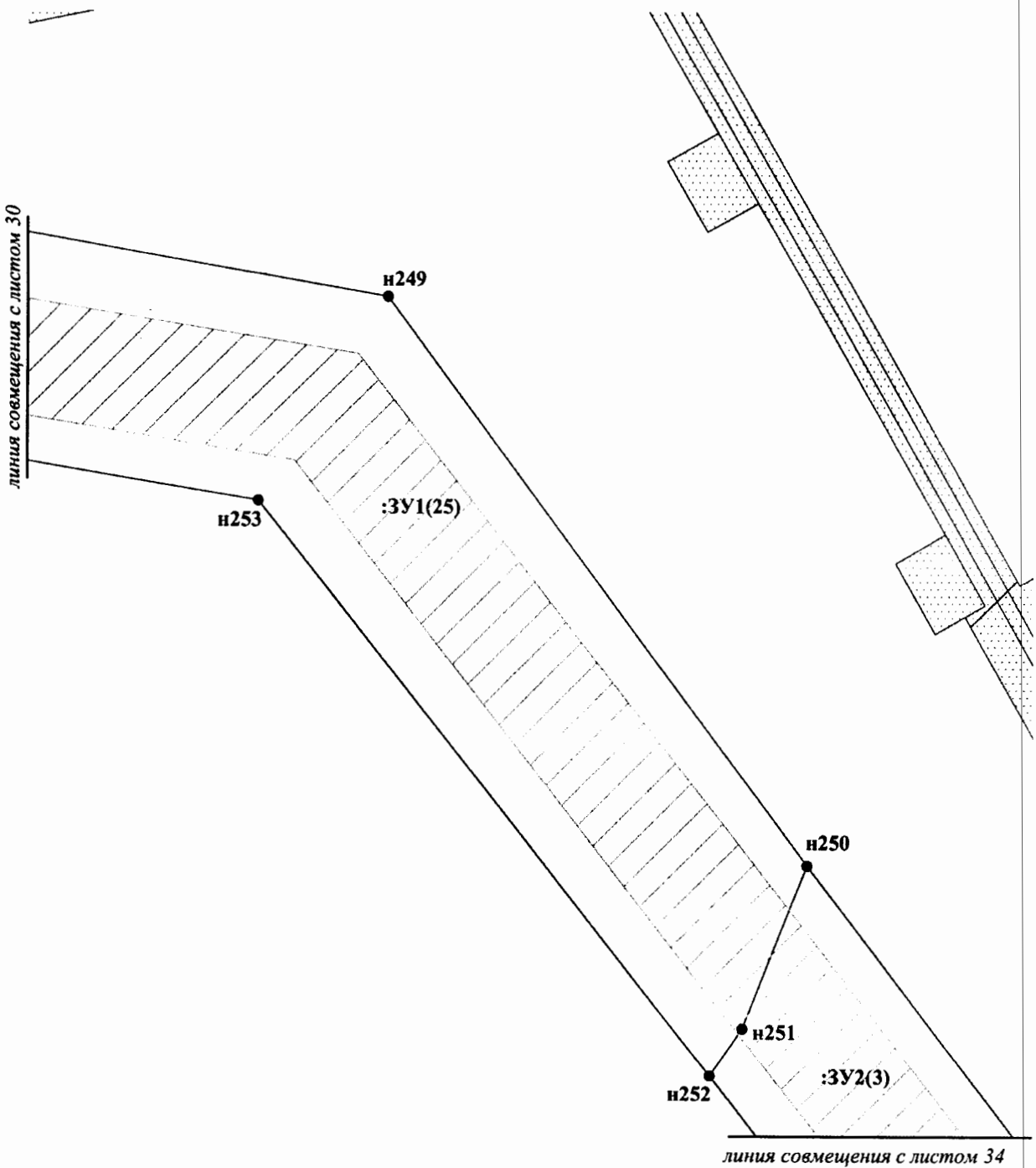
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



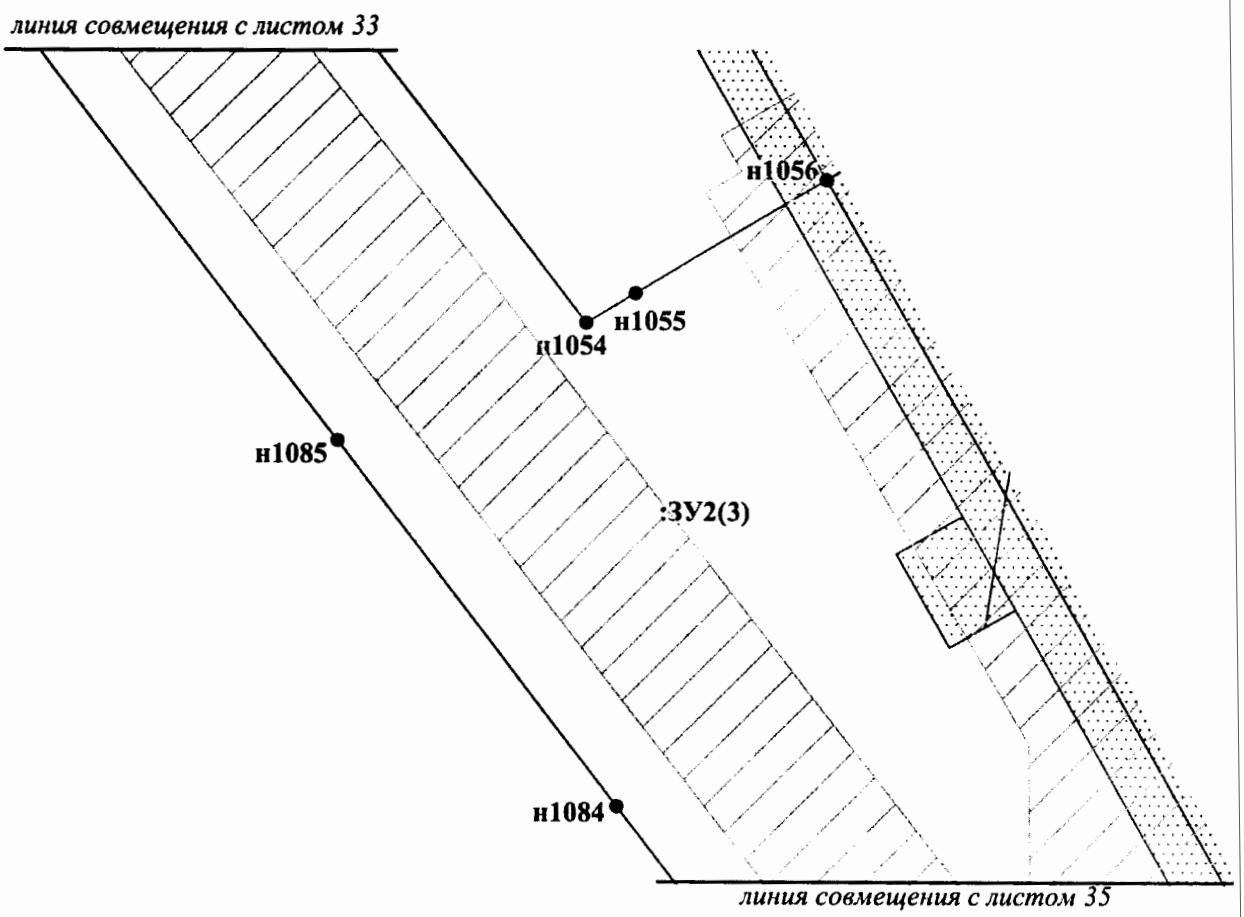
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



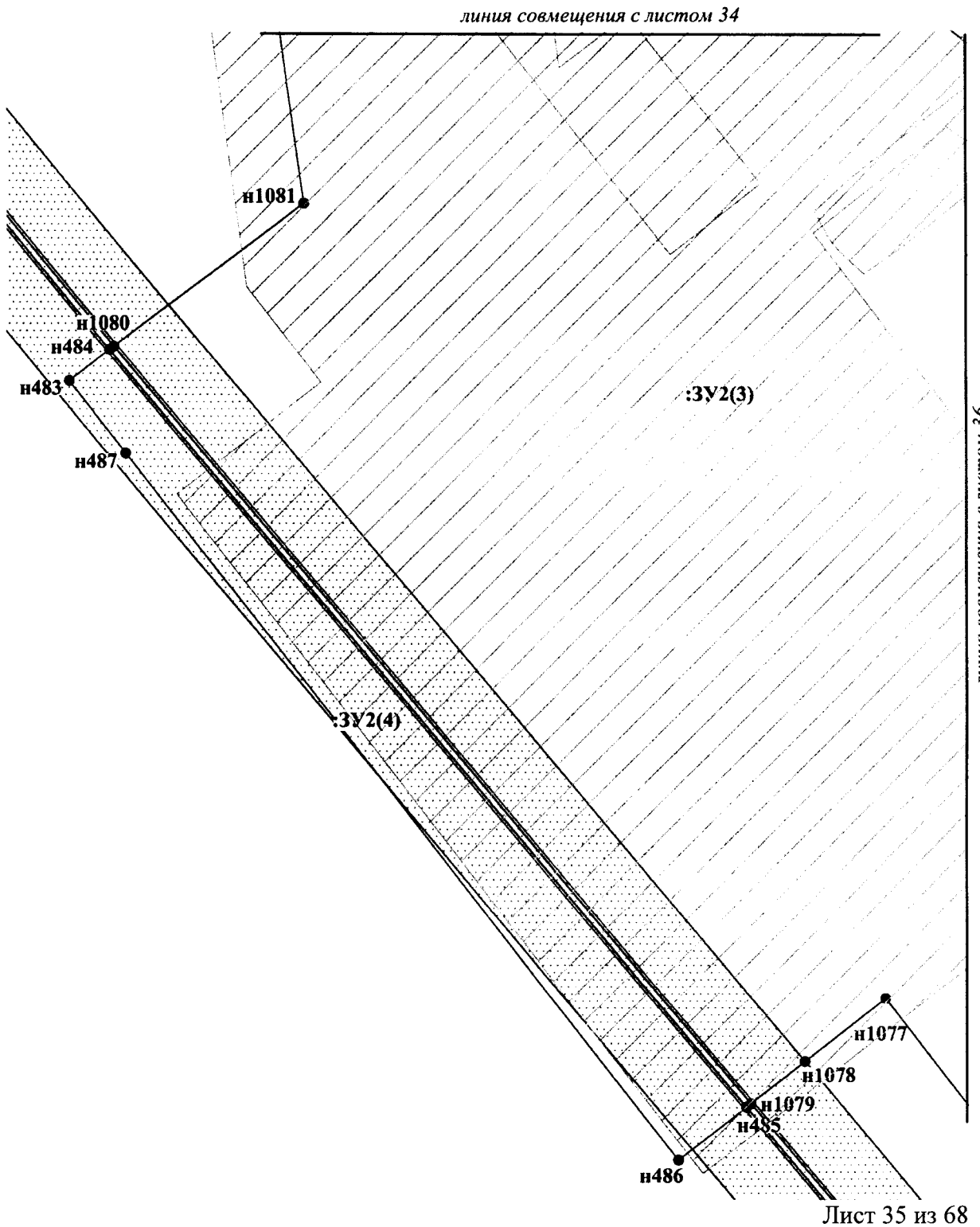
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



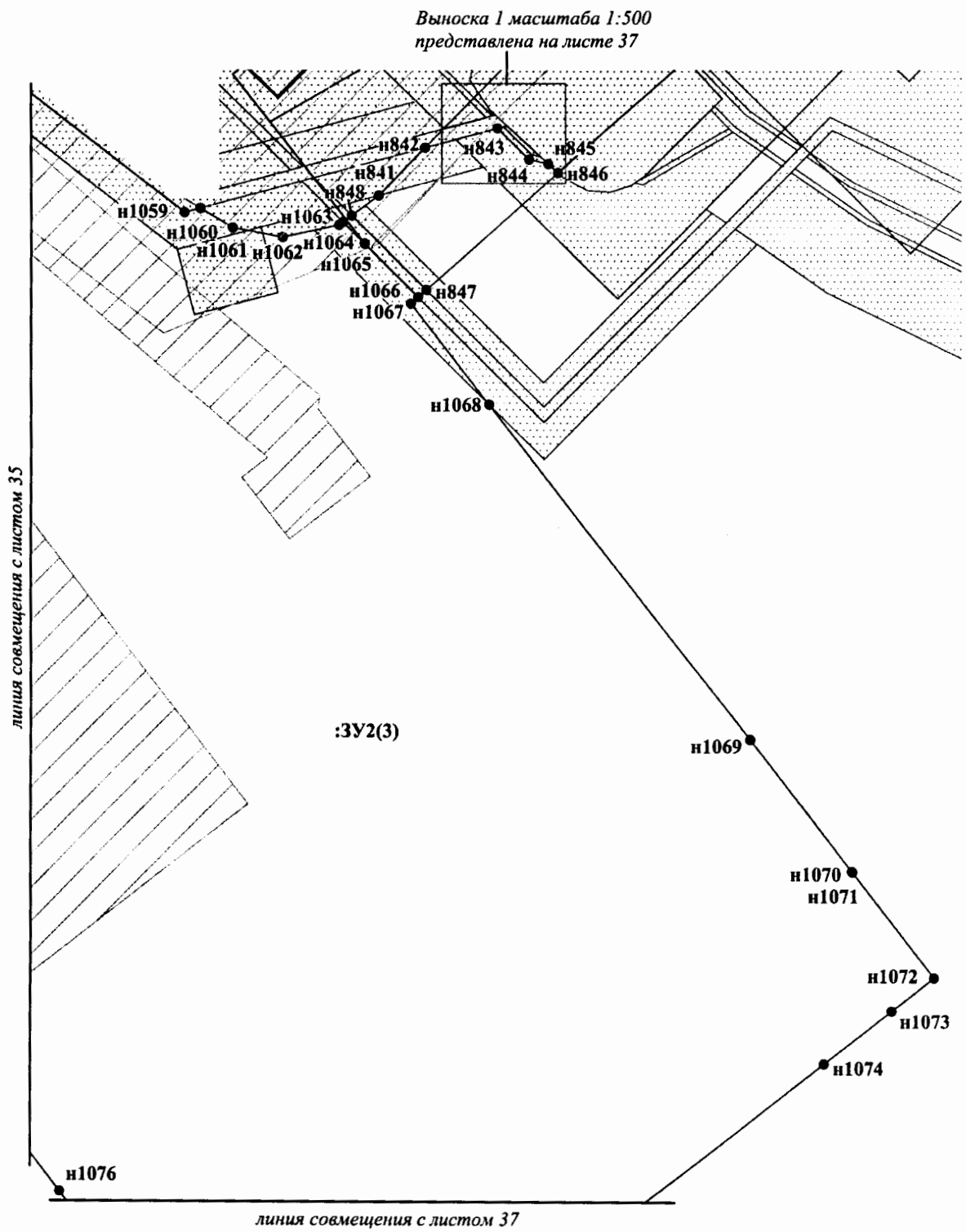
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

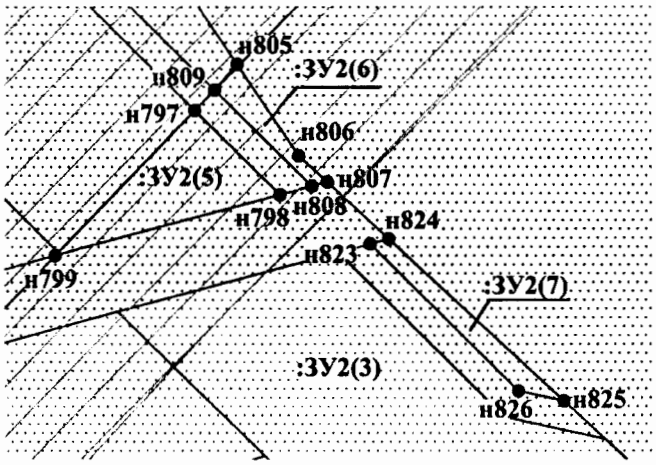


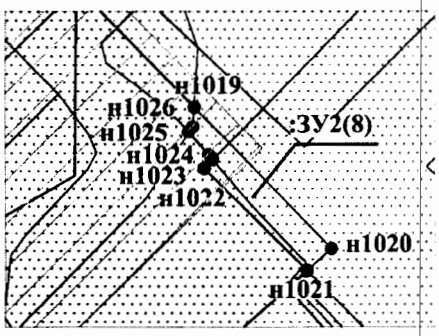
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



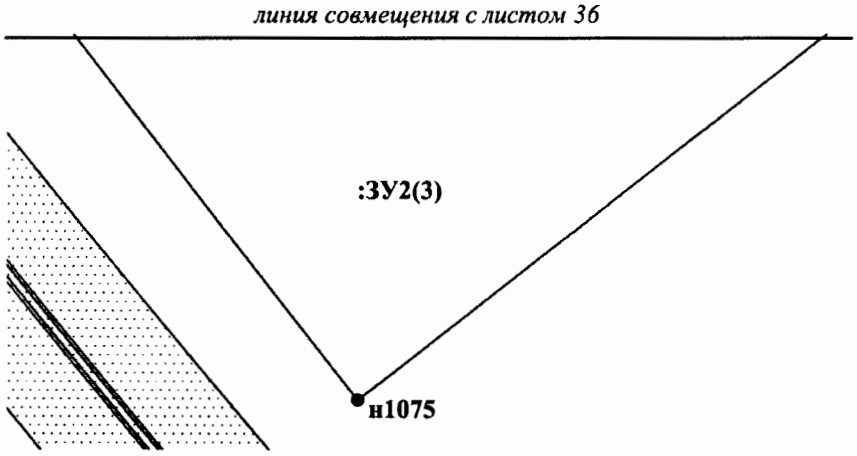
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Выноска 1 масштаба 1:500

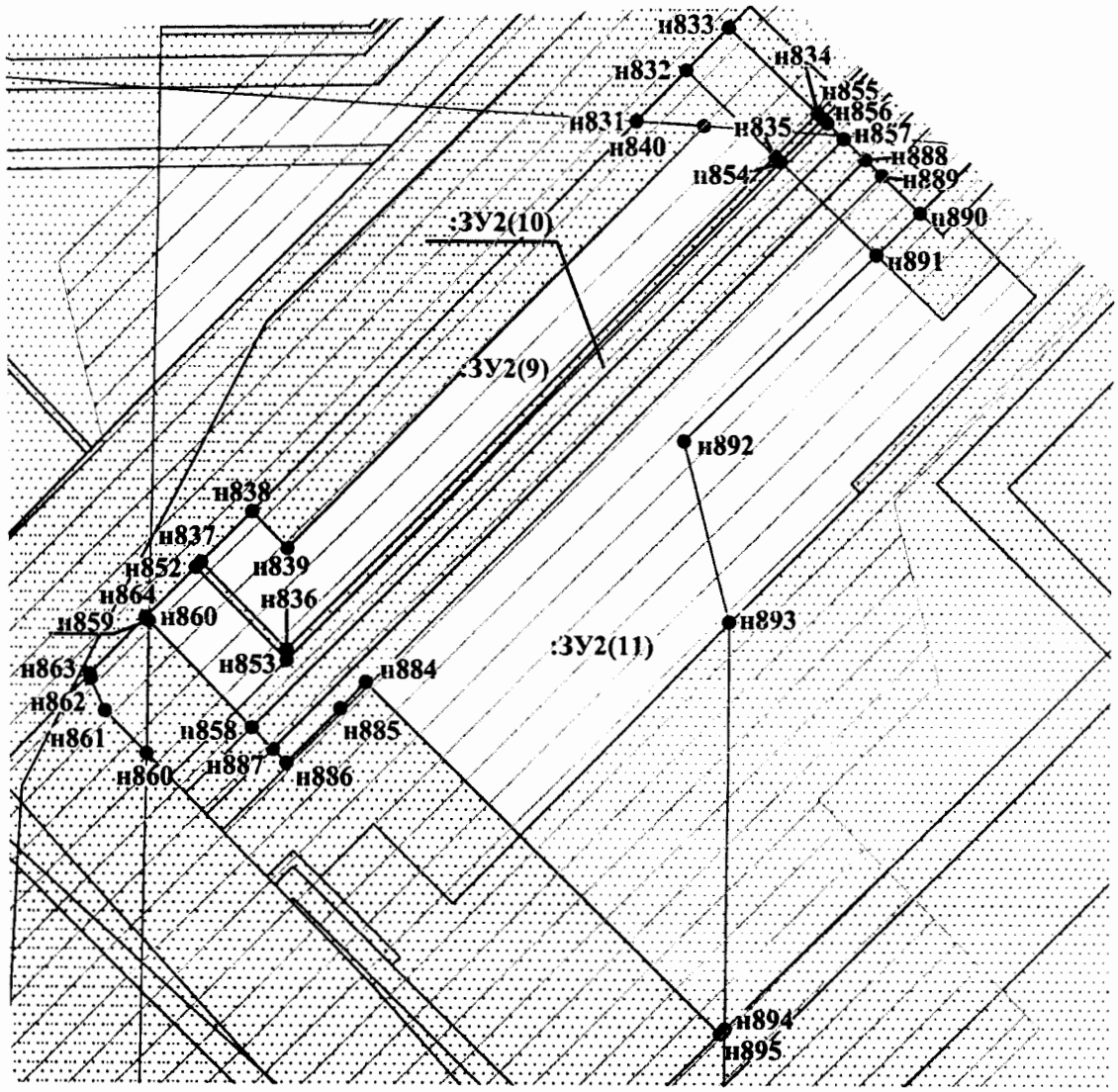




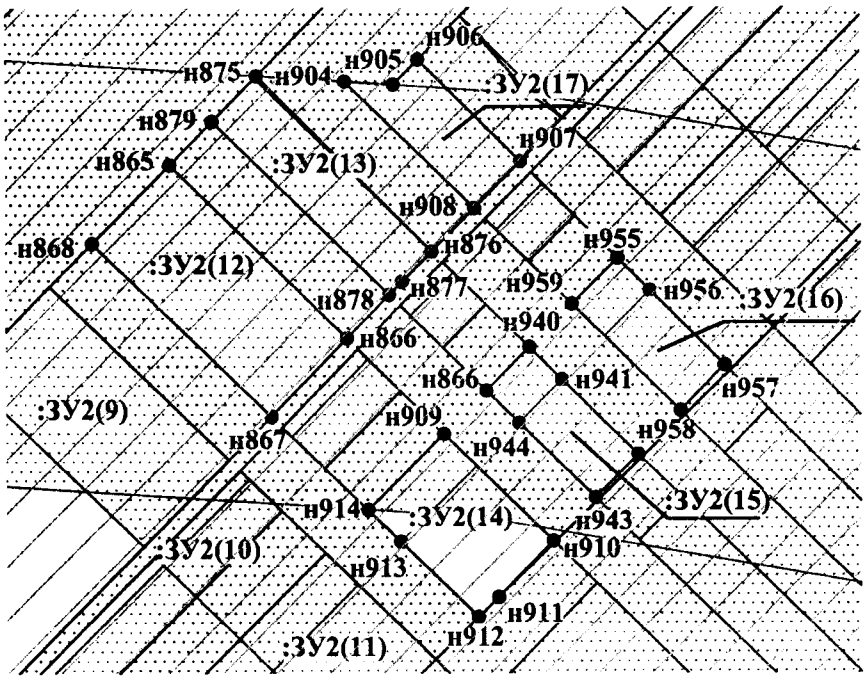
линия совмещения с листом 36



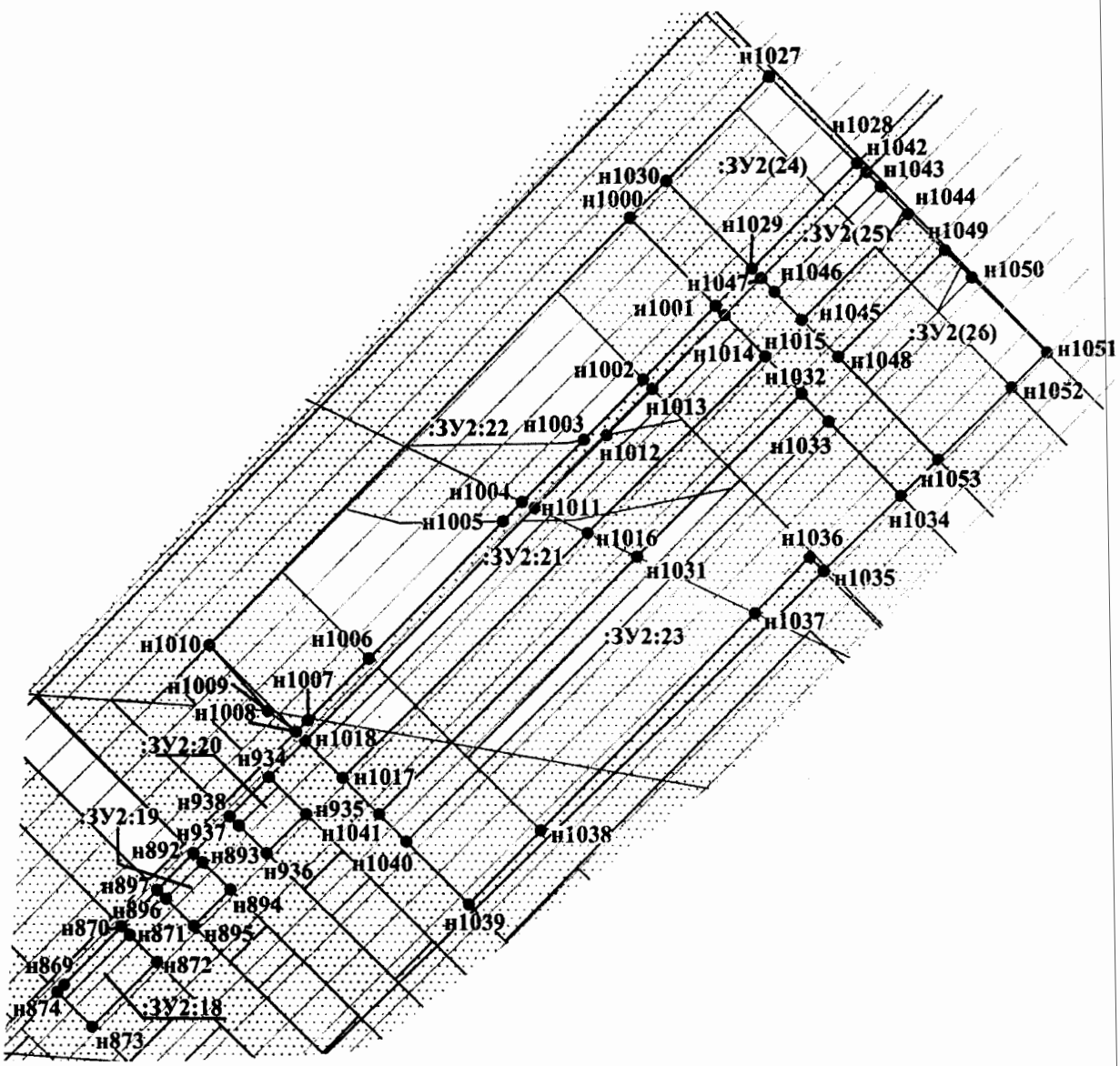
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000



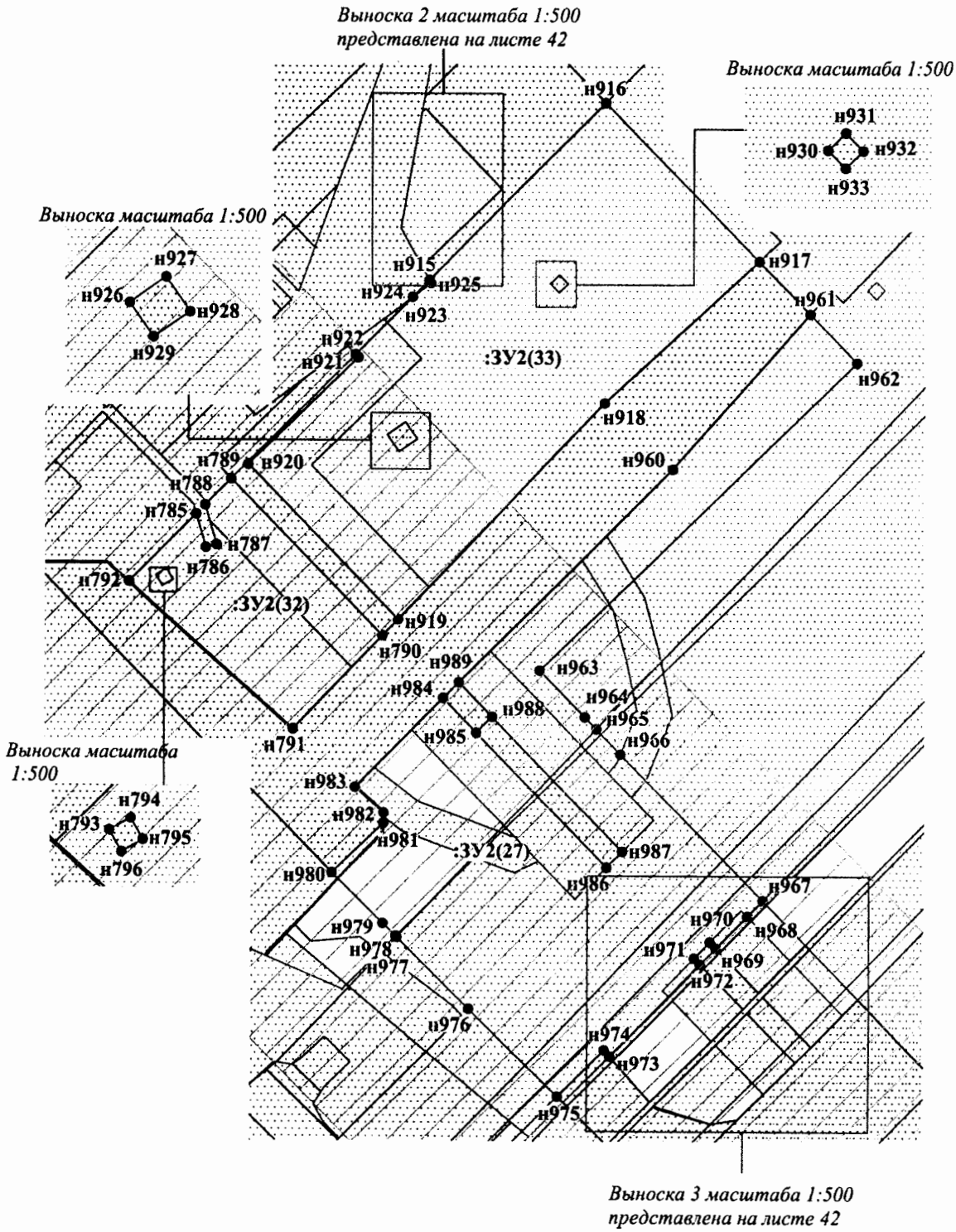
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500

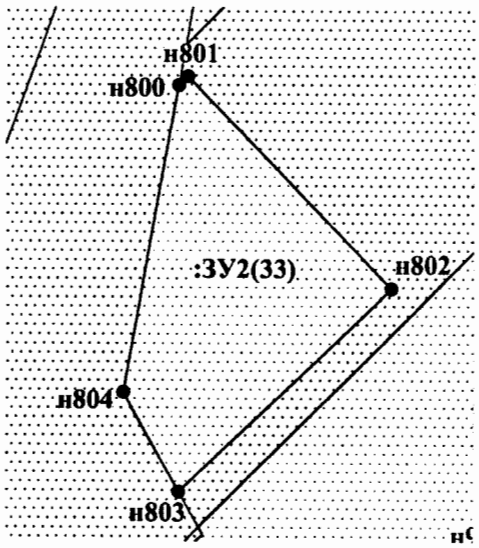


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

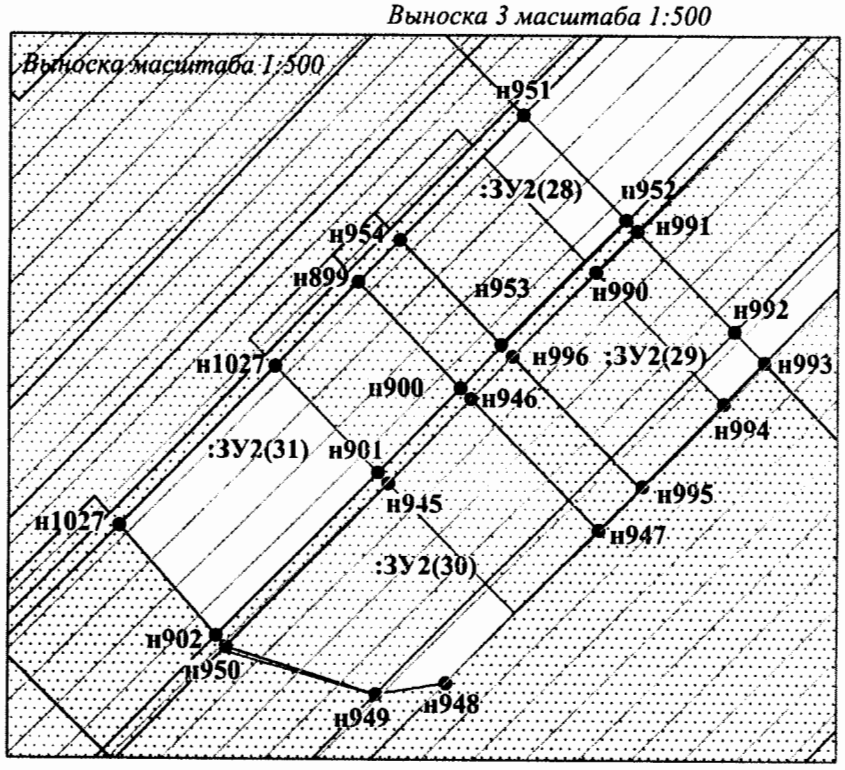


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500

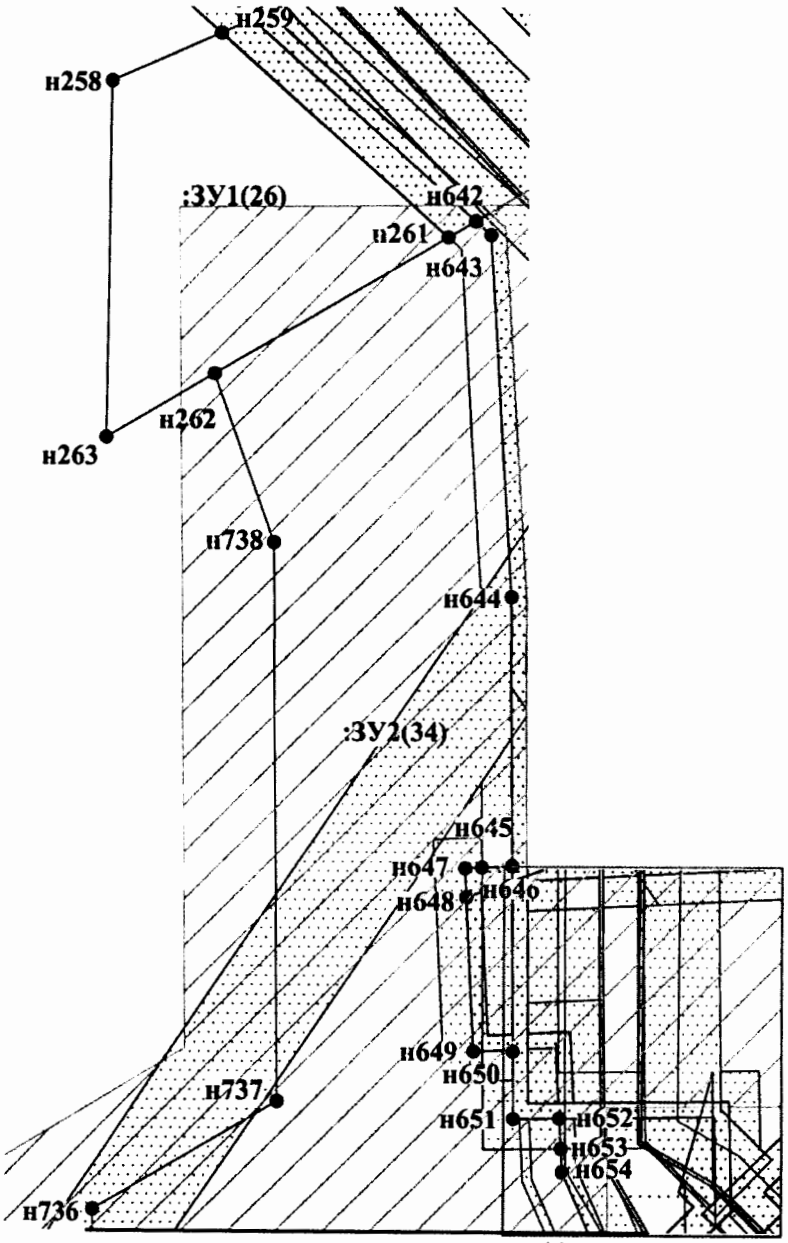
Выноска 2 масштаба 1:500



Выноска 3 масштаба 1:500



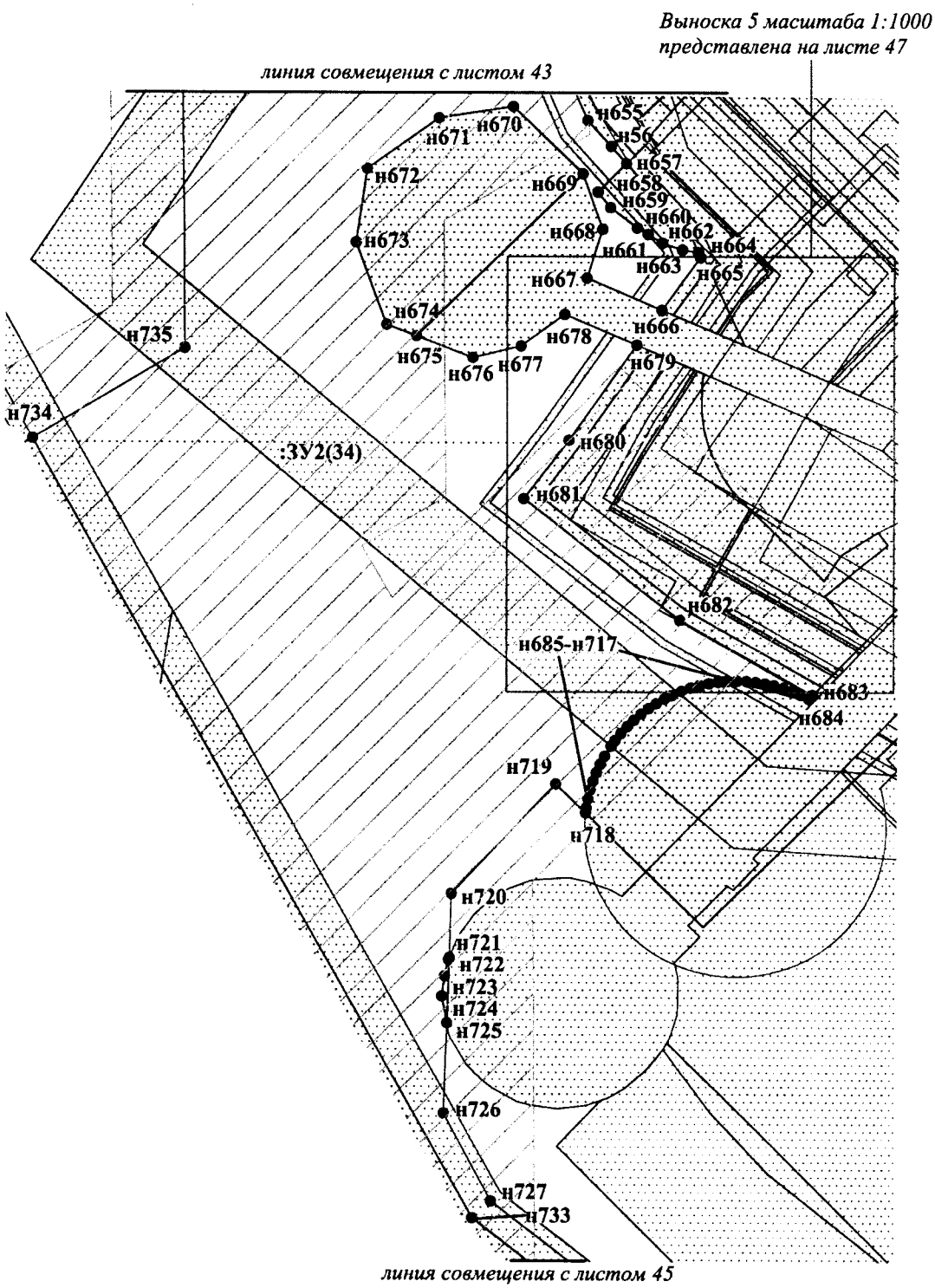
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



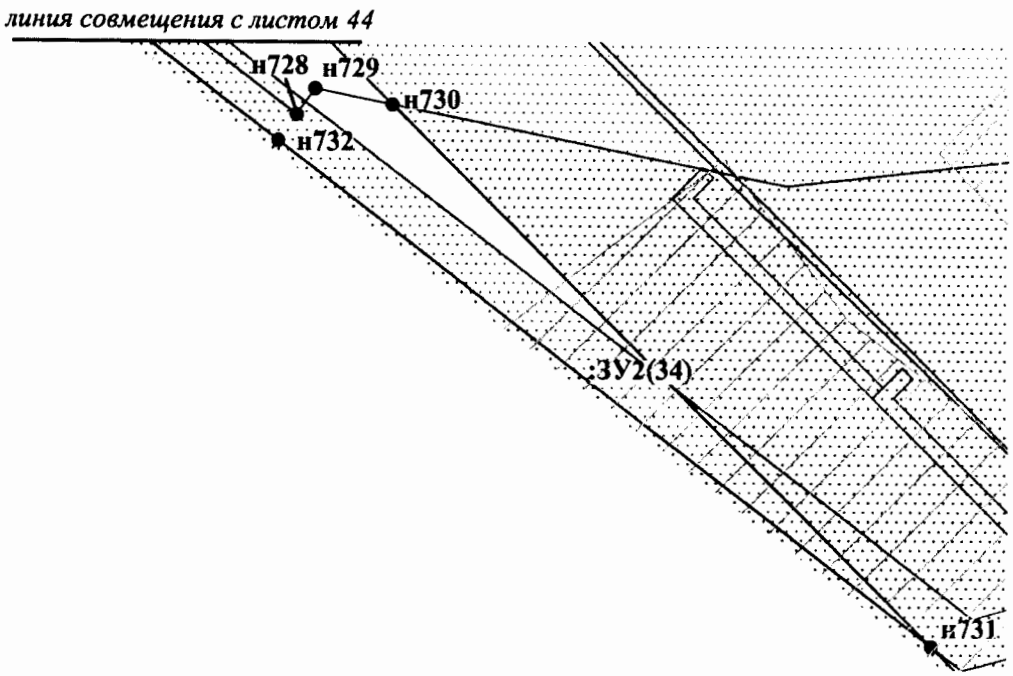
линия совмещения с листом 44

Выноска 4 масштаба 1:500 представлена на листе 46

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

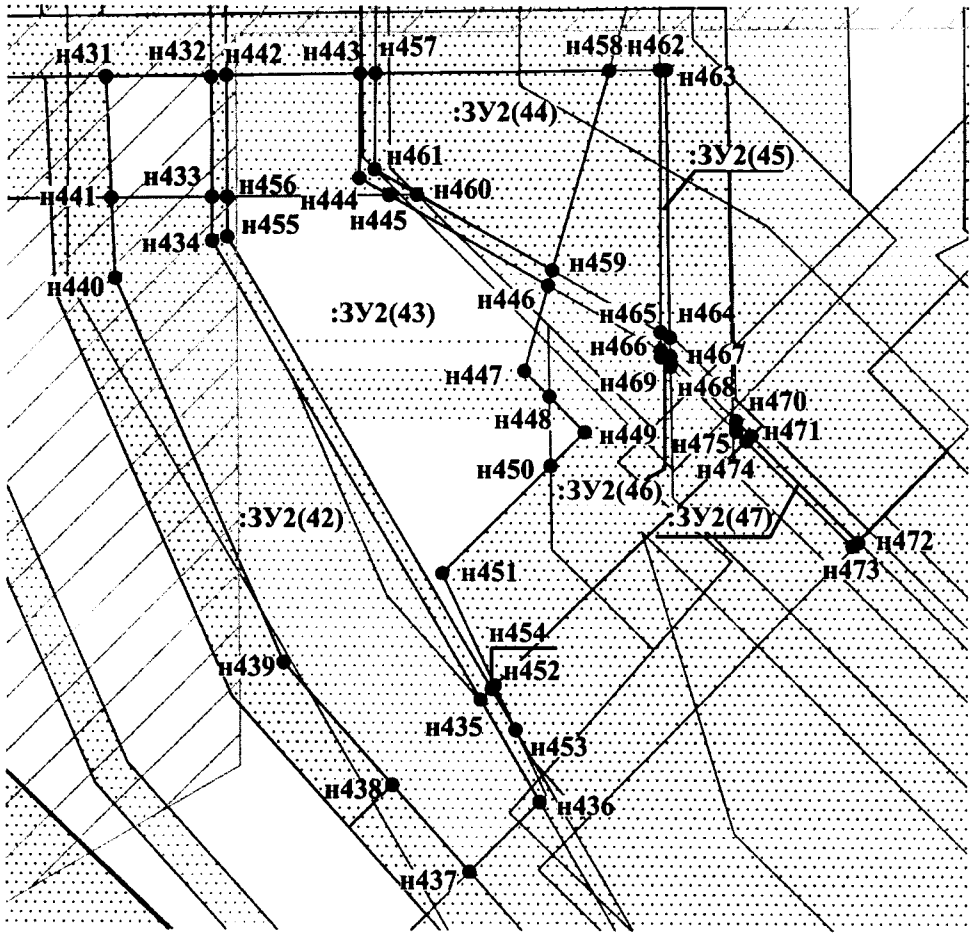


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



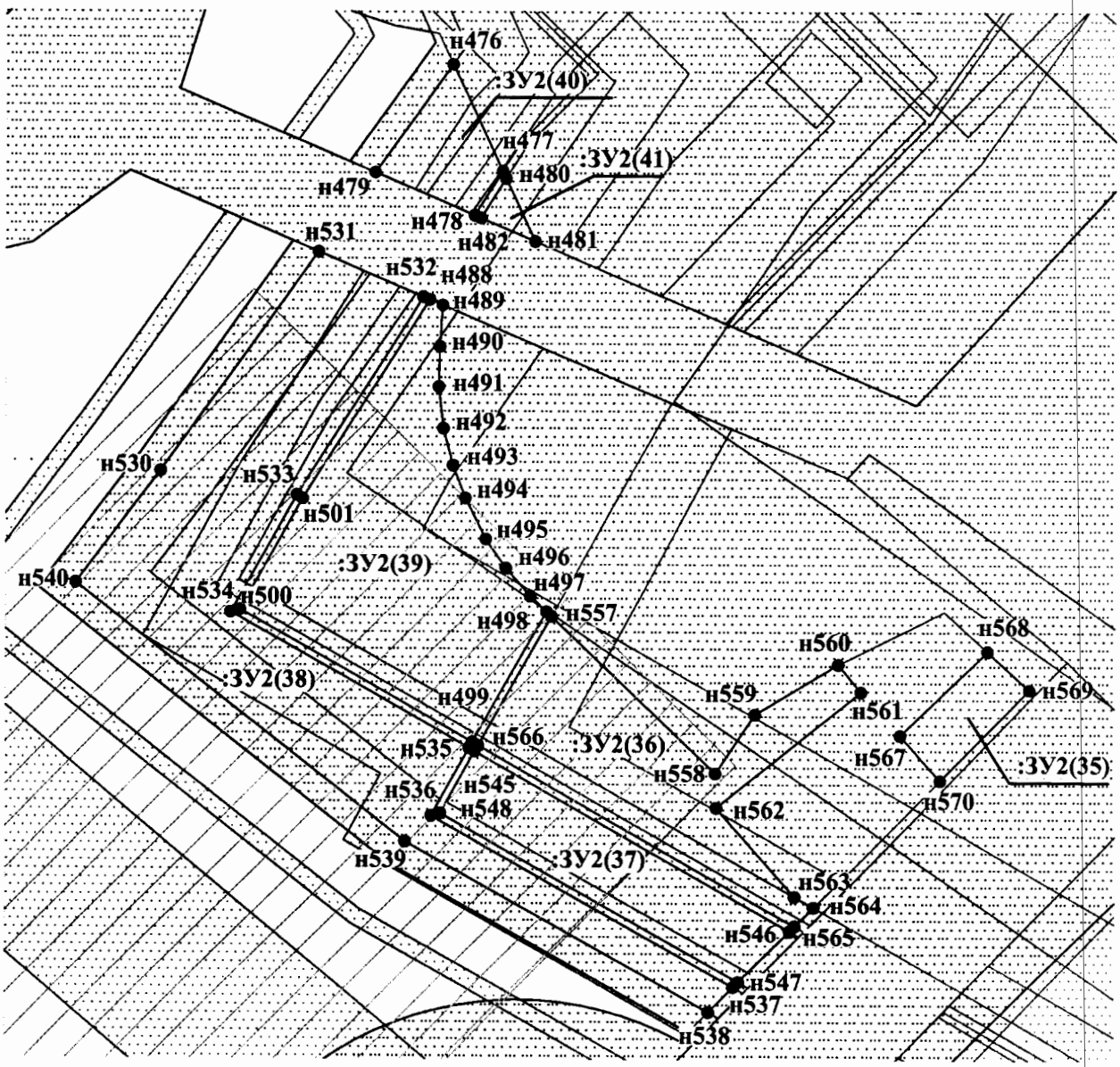
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500

Выноска 4 масштаба 1:500

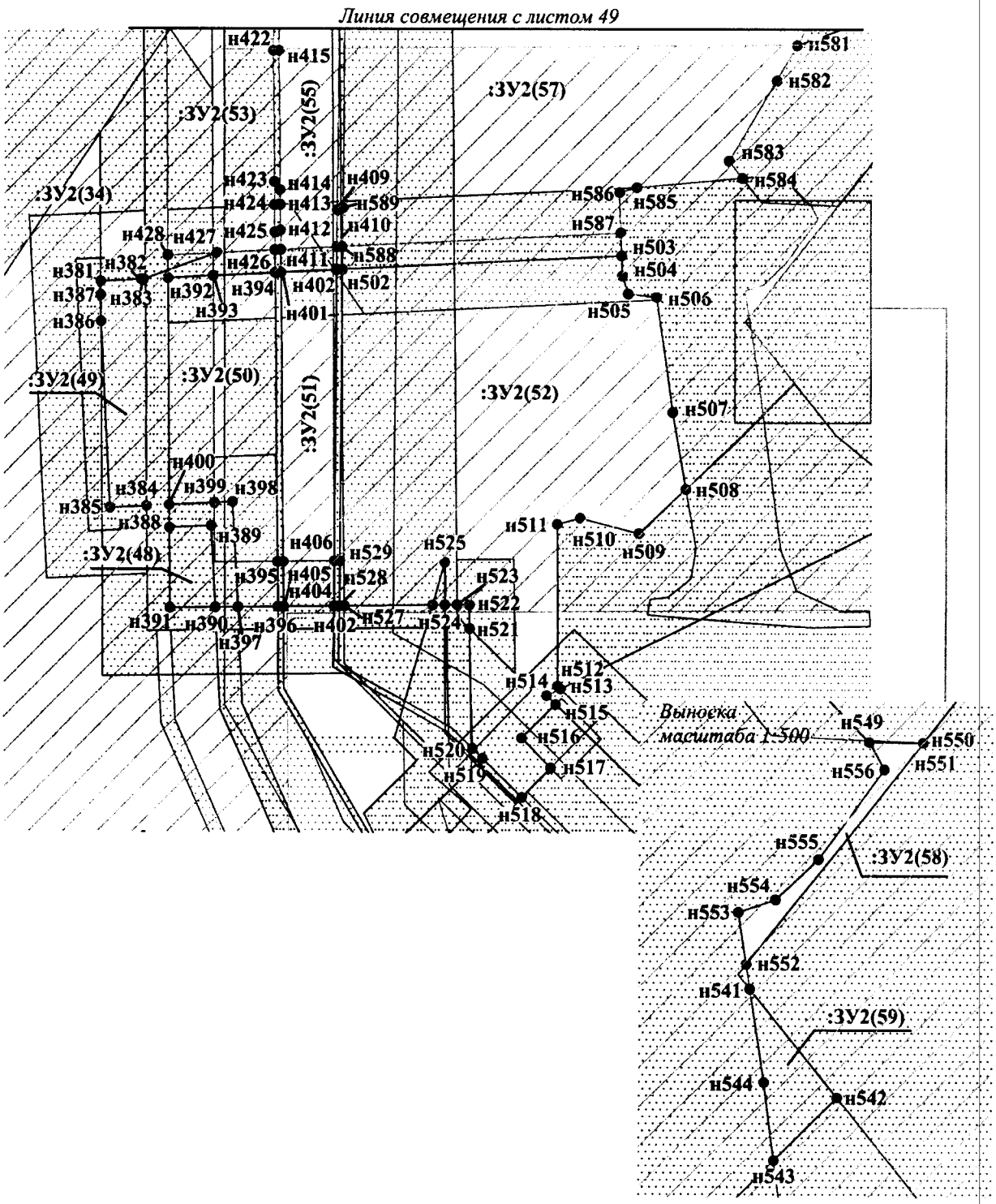


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000

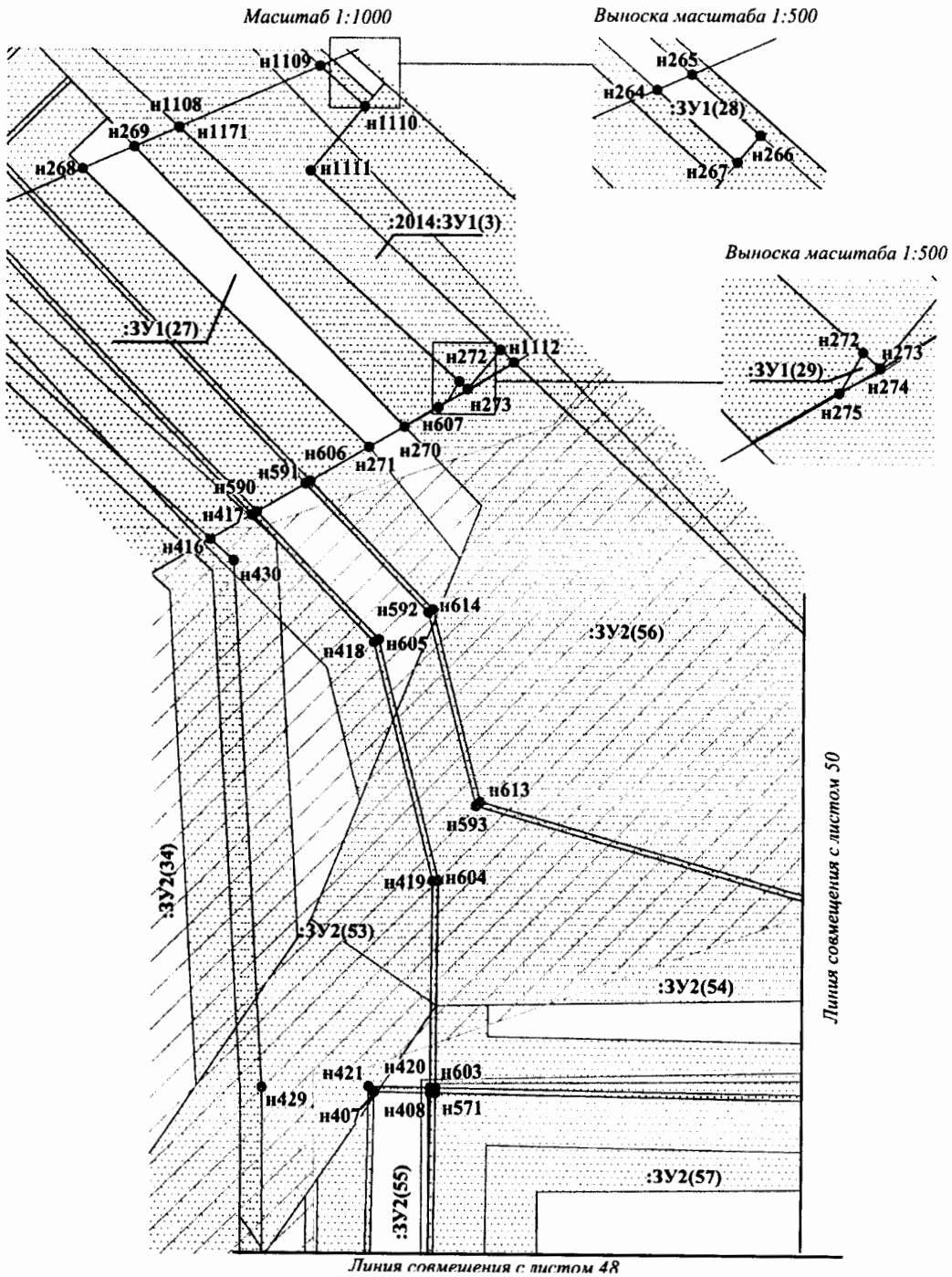
Выноска 5 масштаба 1:1000



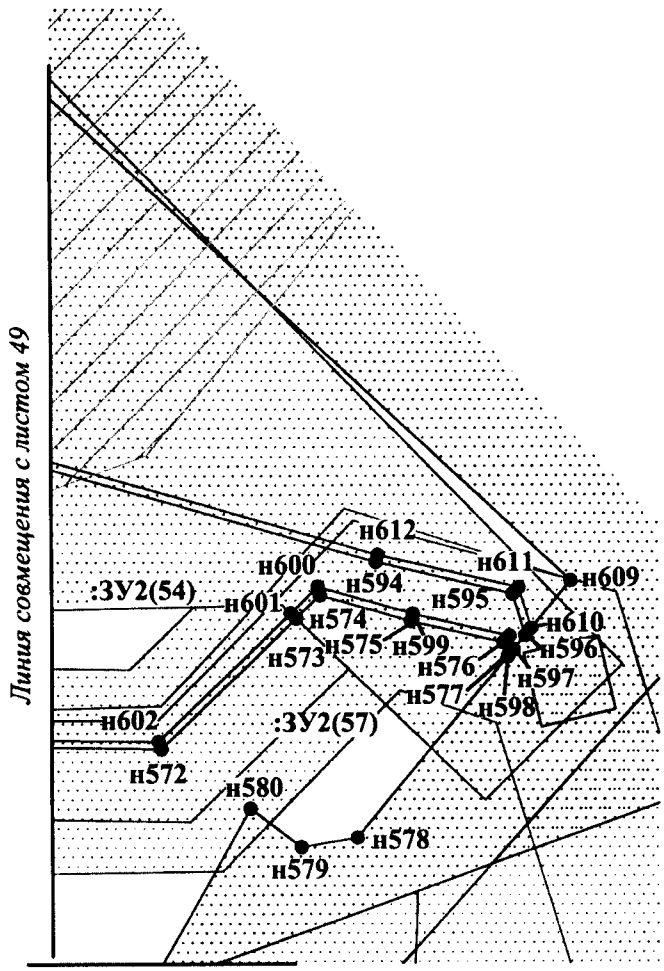
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

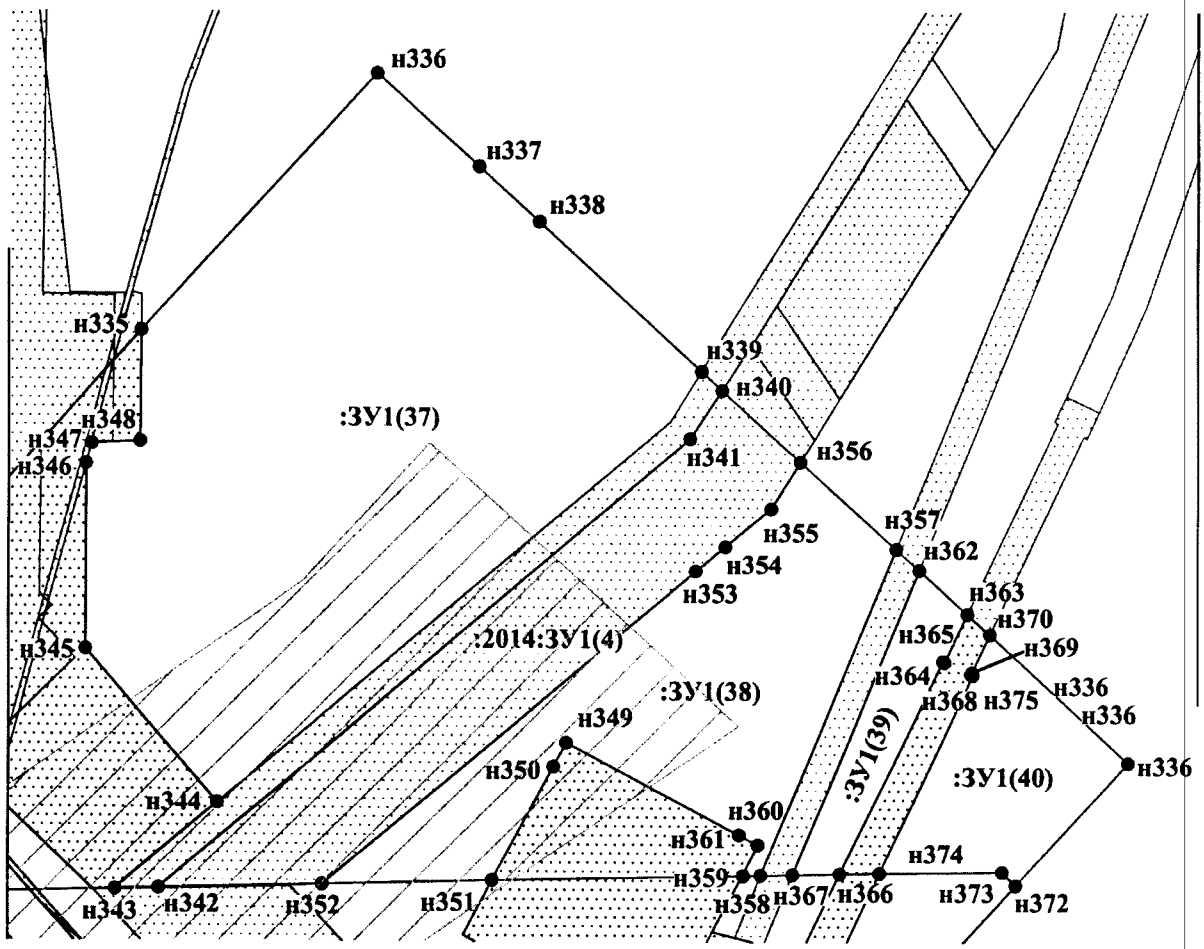


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000

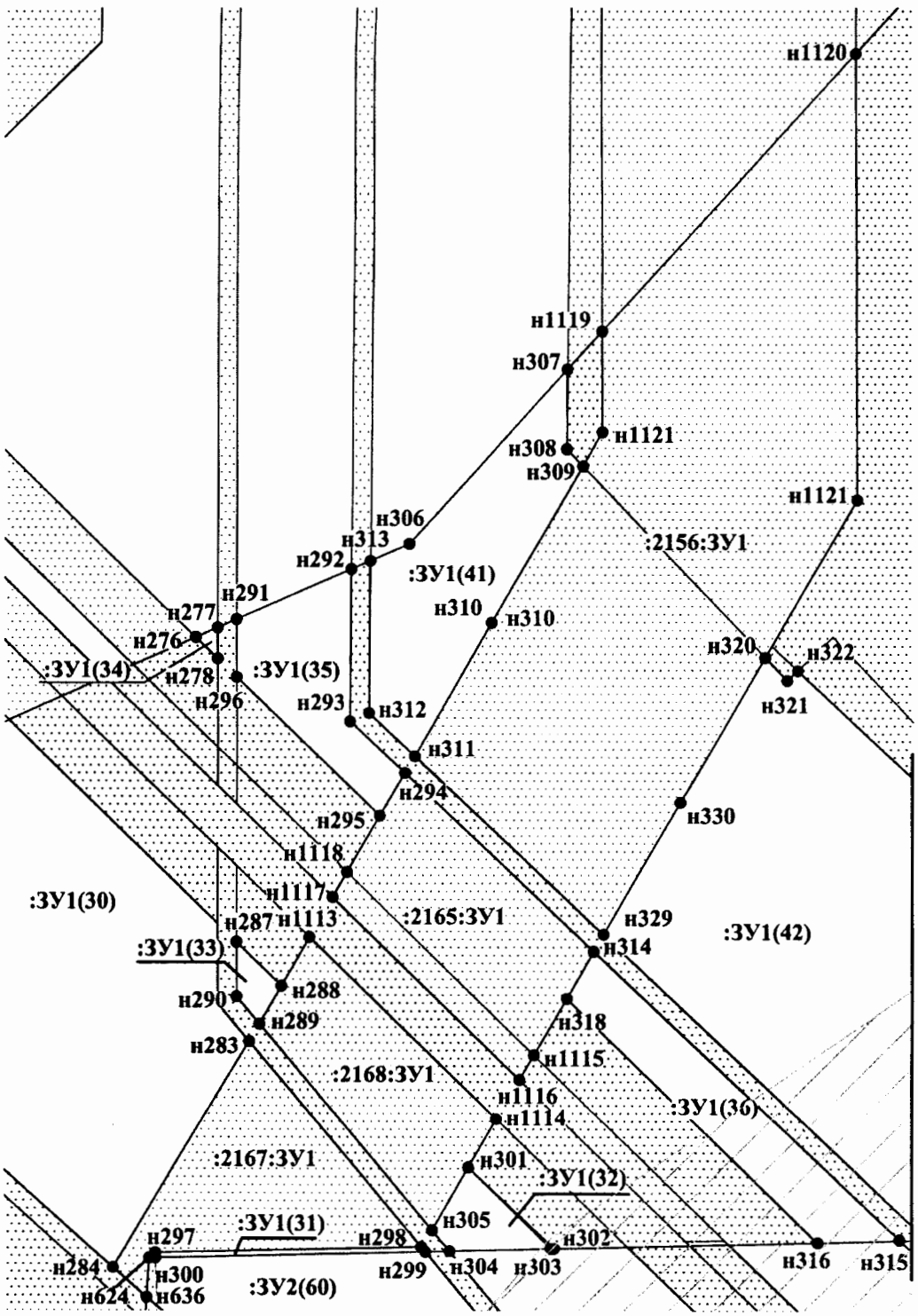


Линия совмещения с листом 48

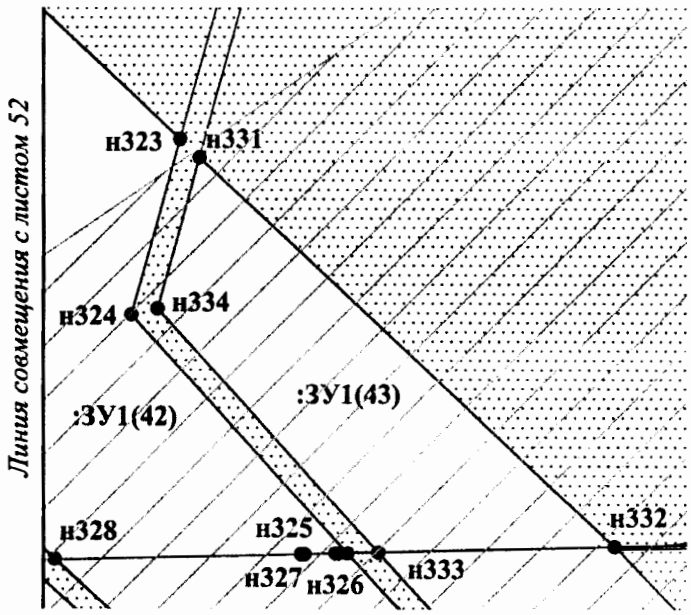
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



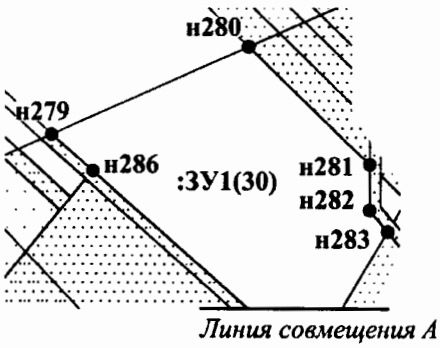
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500

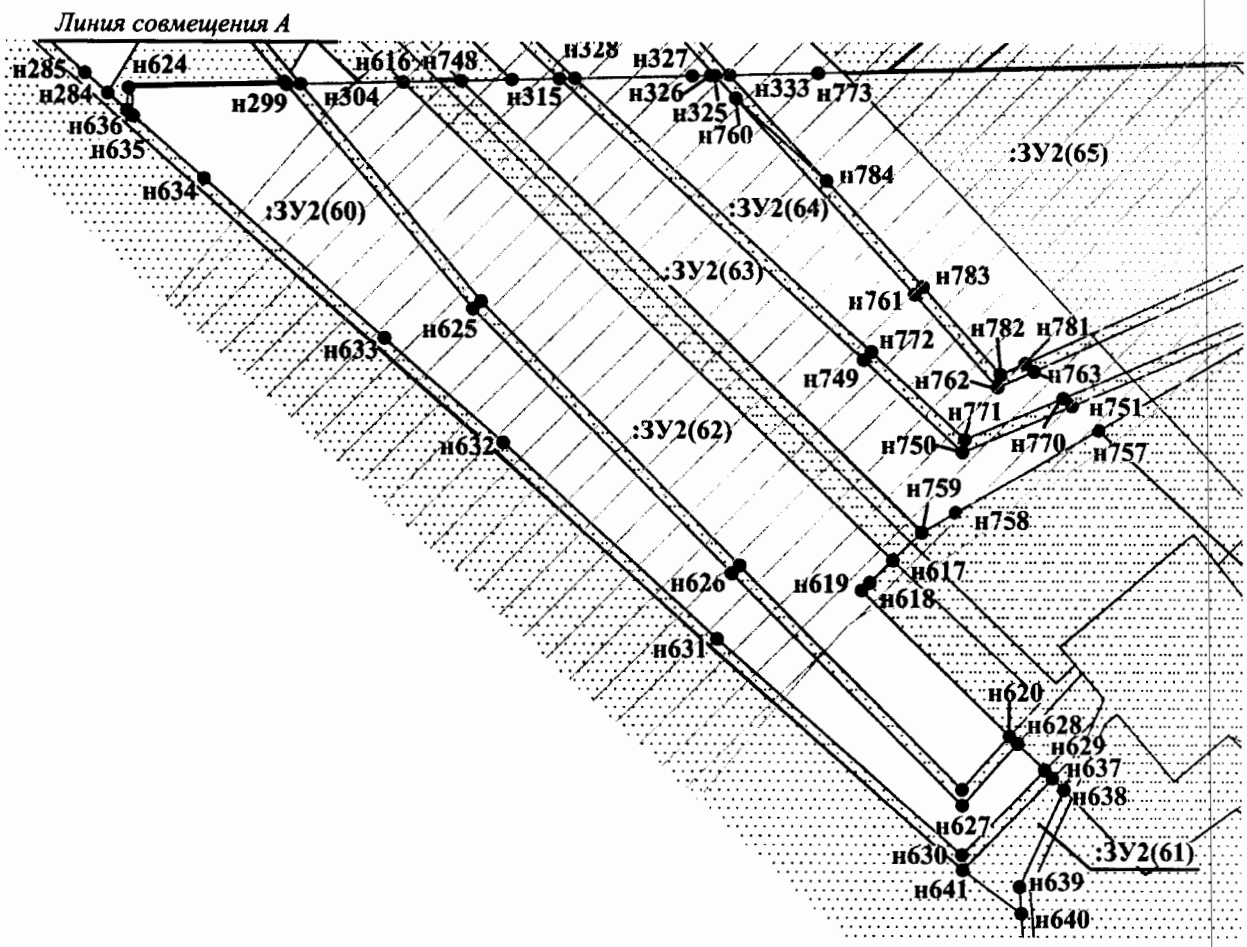


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:500

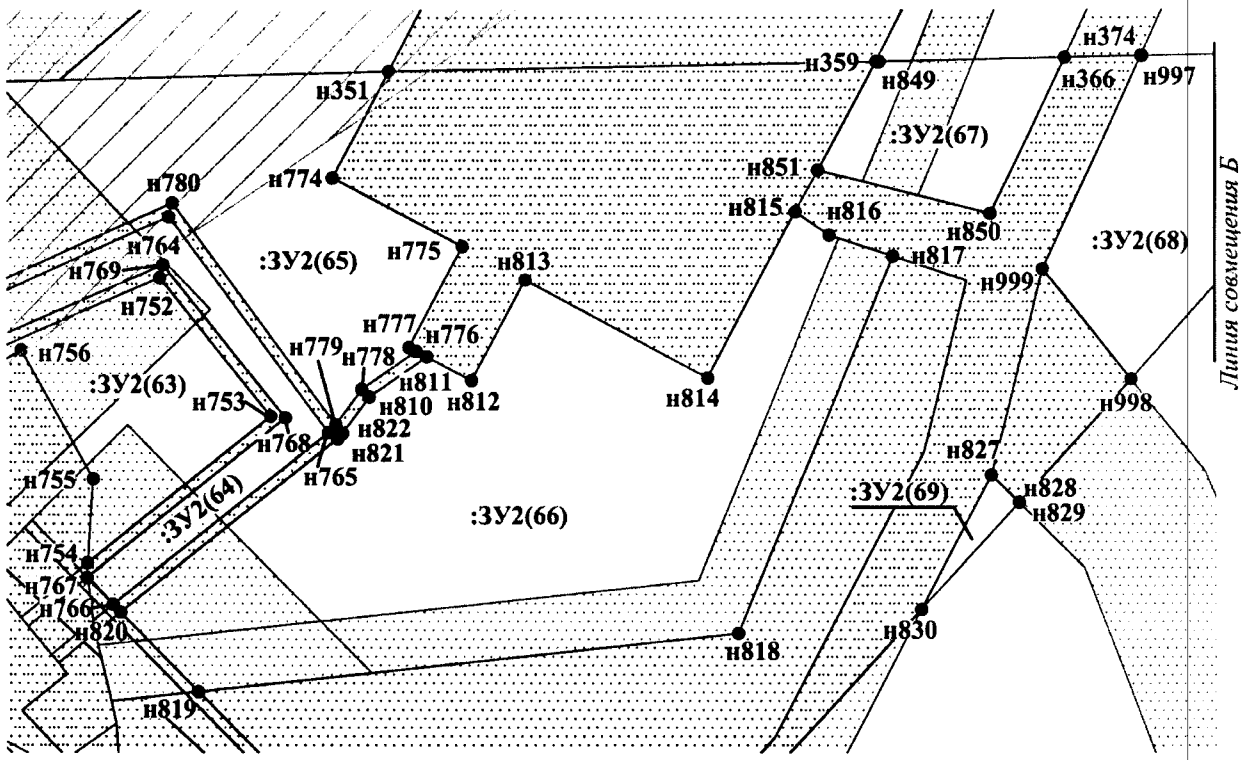


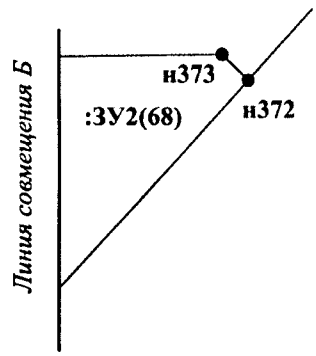
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000



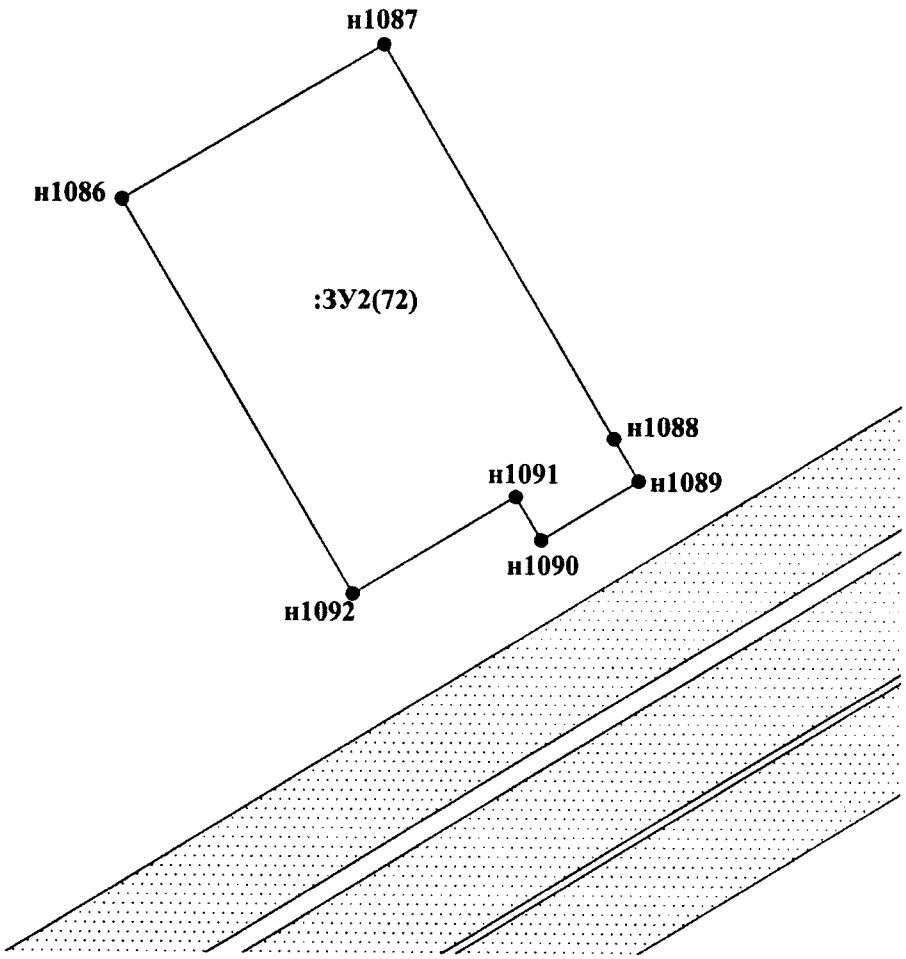


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1 000





Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:ЗУ1)

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	952195,01	3542812,29	н43	951314,21	3544615,15	н85	950868,28	3547241,51
н2	952174,76	3542868,27	н44	951314,87	3544597,03	н86	950898,61	3547427,11
н3	951745,66	3543032,74	н45	951055,15	3546116,02	н87	950879,11	3547444,99
н4	951621,61	3543521,08	н46	951048,11	3546114,78	н88	951441,34	3548806,89
н5	951512,56	3543668,78	н47	951017,77	3546106,03	н89	951434,62	3549019,85
н6	951417,61	3544020,62	н48	951017,84	3546104,58	н90	951404,35	3549060,09
н7	951429,82	3544504,85	н49	951063,62	3546118,62	н91	951374,31	3549100,02
н8	951359,46	3544490,99	н50	951064,12	3546118,78	н92	951367,68	3549108,83
н9	951351,52	3544176,54	н51	951013,08	3547263,82	н93	951366,15	3549108,01
н10	951357,49	3544012,54	н52	950990,27	3547343,06	н94	951358,43	3549105,80
н11	951457,47	3543642,08	н53	950987,38	3547345,70	н95	951297,64	3549088,37
н12	951554,50	3543510,69	н54	950965,32	3547296,04	н96	951365,98	3548998,60
н13	951694,10	3542992,18	н55	950969,48	3547201,12	н97	951370,95	3548819,97
н14	951741,96	3542953,05	н56	950989,46	3547201,99	н98	950828,38	3547519,35
н15	951853,28	3542898,02	н57	950991,21	3547162,03	н99	950790,09	3547450,07
н16	951873,24	3542915,14	н58	950971,22	3547161,16	н100	950872,78	3547365,77
н17	951914,87	3542867,56	н59	951017,34	3546108,24	н101	951285,22	3549218,51
н18	952063,40	3542794,14	н60	951047,61	3546116,96	н102	951284,86	3549218,98
н19	952078,67	3542772,50	н61	951063,42	3546119,75	н103	951254,83	3549258,97
н20	952148,80	3542821,52	н62	950917,58	3547243,54	н104	951224,79	3549298,94
н21	951630,92	3544728,17	н63	950914,86	3547305,60	н105	951194,73	3549338,89
н22	951616,68	3544751,51	н64	950948,50	3547381,36	н106	951164,68	3549378,85
н23	951612,77	3544743,10	н65	950938,55	3547390,48	н107	951134,64	3549418,81
н24	951336,61	3544586,40	н66	950918,41	3547343,33	н108	951104,59	3549458,77
н25	951336,98	3544576,18	н67	950899,94	3547300,09	н109	951065,27	3549511,07
н26	951431,96	3544589,64	н68	950902,65	3547242,93	н110	951039,08	3549543,65
н27	951432,53	3544612,08	н69	950864,78	3547241,36	н111	951007,61	3549582,97
н28	951597,34	3544757,33	н70	950861,87	3547334,81	н112	950979,81	3549617,86
н29	951604,16	3544772,02	н71	950847,22	3547320,44	н113	950946,22	3549660,03
н30	951601,21	3544776,86	н72	950764,86	3547404,41	н114	950916,86	3549697,24
н31	951478,52	3544722,82	н73	950749,21	3547376,09	н115	950888,05	3549732,75
н32	951379,80	3544773,03	н74	950805,27	3547303,33	н116	950856,36	3549776,05
н33	951369,91	3544753,72	н75	950847,73	3547240,65	н117	950823,46	3549820,57
н34	951117,33	3544925,18	н76	950900,42	3547242,84	н118	950790,90	3549865,03
н35	951064,49	3546110,52	н77	950897,69	3547300,49	н119	950756,38	3549912,16
н36	951018,14	3546096,32	н78	950916,34	3547344,20	н120	950752,63	3549917,33
н37	951020,22	3546041,83	н79	950936,80	3547392,09	н121	950747,65	3549914,54
н38	951001,31	3545956,11	н80	950901,36	3547424,58	н122	950744,64	3549912,63
н39	951048,12	3544906,15	н81	950875,45	3547363,04	н123	950720,65	3549897,42
н40	951092,91	3544857,17	н82	950882,90	3547355,45	н124	950695,61	3549879,38
н41	951337,73	3544690,95	н83	950865,77	3547338,64	н125	951205,52	3549209,41
н42	951304,38	3544625,89	н84	950865,27	3547338,15	н126	951207,62	3549209,51

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н127	951265,98	3549213,84	н169	950154,40	3550805,91	н211	949267,28	3551781,03
н128	951275,48	3549216,15	н170	950191,74	3550755,21	н212	949262,60	3551779,21
н129	951001,31	3549593,30	н171	950089,94	3550820,15	н213	949311,30	3551580,98
н130	950753,94	3549918,06	н172	950072,17	3550844,64	н214	949311,13	3551567,21
н131	950757,59	3549913,04	н173	950064,00	3550855,91	н215	949316,09	3551566,01
н132	950792,11	3549865,92	н174	950014,24	3550849,79	н216	949316,28	3551581,59
н133	950824,67	3549821,45	н175	950037,77	3550813,75	н217	949287,48	3551698,79
н134	950857,56	3549776,92	н176	950130,32	3550825,10	н218	949325,28	3551634,77
н135	950889,23	3549733,67	н177	950104,02	3550860,81	н219	949320,68	3551564,91
н136	950918,02	3549698,18	н178	950065,70	3550856,11	н220	949346,56	3551558,68
н137	950947,41	3549660,98	н179	950073,38	3550845,51	н221	949376,70	3551346,65
н138	950980,98	3549618,79	н180	950091,66	3550820,36	н222	949271,11	3551576,83
н139	949977,63	3550743,23	н181	950251,94	3550807,85	н223	949224,45	3551766,81
н140	949992,05	3550755,40	н182	950274,60	3550835,15	н224	949218,61	3551769,54
н141	949973,83	3550783,75	н183	950206,26	3550873,36	н225	949078,74	3551834,92
н142	949851,02	3550768,69	н184	950113,12	3550861,93	н226	949051,68	3551769,69
н143	949830,91	3550746,49	н185	950139,43	3550826,22	н227	949192,29	3551704,57
н144	949857,08	3550727,26	н186	950225,03	3550836,73	н228	949262,60	3551590,46
н145	950691,29	3550000,87	н187	949960,65	3550804,29	н229	949270,98	3551576,87
н146	950672,54	3550026,37	н188	949890,43	3550913,56	н230	947798,88	3552004,73
н147	950641,44	3550068,73	н189	949693,64	3551015,74	н231	947807,73	3552026,49
н148	950609,29	3550112,46	н190	949676,71	3551039,95	н232	947806,51	3552029,64
н149	950577,21	3550156,40	н191	949640,01	3550962,21	н233	947795,93	3552003,69
н150	950123,36	3550746,82	н192	949874,03	3550843,21	н234	947798,87	3552004,73
н151	950141,86	3550749,10	н193	949786,45	3550779,19	н235	949033,57	3551778,08
н152	950133,52	3550760,49	н194	949813,00	3550759,67	н236	949060,65	3551843,38
н153	950104,73	3550799,81	н195	949840,26	3550789,52	н237	948303,18	3552197,49
н154	950051,17	3550793,24	н196	949622,17	3550971,28	н238	948350,82	3552259,71
н155	950300,37	3550411,56	н197	949663,50	3551058,82	н239	948309,04	3552266,97
н156	950307,96	3550399,93	н198	949634,06	3551100,92	н240	948301,01	3552226,75
н157	950302,33	3550396,10	н199	949581,56	3551003,39	н241	947811,86	3552036,65
н158	950578,37	3550033,42	н200	949591,37	3550986,94	н242	947807,73	3552026,49
н159	950616,39	3550024,34	н201	949522,85	3551101,76	н243	947814,06	3552010,15
н160	950676,42	3550005,43	н202	949568,58	3551190,49	н244	948140,20	3552126,50
н161	950182,63	3550754,10	н203	949537,60	3551238,79	н245	948219,15	3552155,27
н162	950145,30	3550804,78	н204	949516,05	3551269,59	н246	948276,60	3552247,27
н163	950106,43	3550800,02	н205	949508,44	3551125,91	н247	948281,49	3552271,76
н164	950134,75	3550761,37	н206	949481,46	3551171,12	н248	948231,71	3552280,41
н165	950143,57	3550749,31	н207	949489,17	3551308,02	н249	948200,41	3552459,82
н166	950210,09	3550757,47	н208	949443,66	3551373,06	н250	948004,35	3552604,81
н167	950237,76	3550790,79	н209	949413,45	3551585,45	н251	947948,54	3552582,67
н168	950216,57	3550813,53	н210	949310,00	3551797,64	н252	947932,20	3552571,45

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н253	948130,03	3552415,02	н295	948357,22	3553037,82	н337	948523,30	3553223,46
н254	948159,64	3552235,77	н296	948368,21	3553026,52	н338	948508,16	3553240,05
н255	948105,44	3552215,99	н297	948322,78	3553020,16	н339	948467,34	3553284,75
н256	947785,98	3552082,66	н298	948323,26	3553041,14	н340	948462,18	3553290,41
н257	947794,74	3552060,04	н299	948322,87	3553041,46	н341	948449,00	3553281,61
н258	948297,46	3552855,04	н300	948322,36	3553020,19	н342	948325,20	3553136,15
н259	948310,12	3552883,88	н301	948329,48	3553044,85	н343	948324,89	3553124,11
н260	948310,12	3552883,89	н302	948323,12	3553051,66	н344	948348,84	3553152,13
н261	948256,55	3552943,59	н303	948323,11	3553051,40	н345	948390,88	3553115,67
н262	948220,63	3552882,29	н304	948322,92	3553043,38	н346	948441,82	3553115,75
н263	948203,82	3552853,63	н305	948324,56	3553042,00	н347	948447,42	3553117,27
н264	948350,81	3552976,57	н306	948378,71	3553040,13	н348	948448,06	3553130,70
н265	948352,21	3552979,77	н307	948392,42	3553052,65	н349	948365,55	3553247,70
н266	948346,70	3552986,01	н308	948386,17	3553052,59	н350	948358,97	3553244,21
н267	948344,19	3552983,95	н309	948384,84	3553053,86	н351	948327,56	3553227,52
н268	948330,72	3552930,80	н310	948372,47	3553046,67	н352	948326,36	3553180,91
н269	948334,86	3552940,23	н311	948361,97	3553040,57	н353	948412,50	3553283,30
н270	948283,77	3552990,03	н312	948365,38	3553036,95	н354	948419,24	3553291,36
н271	948279,97	3552983,55	н313	948377,37	3553037,07	н355	948429,73	3553303,81
н272	948292,16	3553000,03	н314	948346,55	3553054,75	н356	948442,63	3553311,81
н273	948290,75	3553001,59	н315	948323,77	3553078,94	н357	948418,70	3553338,01
н274	948290,65	3553001,63	н316	948323,61	3553072,41	н358	948329,01	3553301,27
н275	948288,39	3552997,87	н317	948323,61	3553072,33	н359	948328,89	3553296,25
н276	948371,33	3553023,31	н318	948342,84	3553052,62	н360	948337,41	3553300,51
н277	948372,08	3553025,03	н319	948346,54	3553054,76	н361	948340,19	3553295,33
н278	948369,66	3553025,03	н320	948369,74	3553068,22	н362	948412,94	3553344,32
н279	948352,88	3552981,28	н321	948367,93	3553069,95	н363	948400,91	3553357,48
н280	948364,82	3553008,48	н322	948368,70	3553070,78	н364	948387,73	3553351,27
н281	948348,74	3553025,02	н323	948351,44	3553089,28	н365	948387,94	3553350,78
н282	948342,45	3553025,02	н324	948339,88	3553086,07	н366	948329,50	3553322,85
н283	948339,48	3553027,52	н325	948324,28	3553100,33	н367	948329,21	3553310,03
н284	948321,59	3553016,83	н326	948324,27	3553099,76	н368	948384,39	3553358,51
н285	948324,42	3553013,61	н327	948324,21	3553097,26	н369	948384,92	3553358,76
н286	948347,82	3552987,02	н328	948323,82	3553081,07	н370	948395,28	3553363,66
н287	948347,29	3553026,51	н329	948347,88	3553055,53	н371	948360,39	3553401,87
н288	948343,85	3553030,05	н330	948358,26	3553061,56	н372	948326,54	3553370,96
н289	948340,86	3553028,32	н331	948350,24	3553090,56	н373	948330,17	3553367,23
н290	948343,01	3553026,51	н332	948324,73	3553117,90	н374	948329,73	3553333,70
н291	948372,74	3553026,52	н333	948324,33	3553102,37	н375	948384,14	3553358,98
н292	948376,71	3553035,57	н334	948340,28	3553087,80			
н293	948364,74	3553035,45	н335	948478,29	3553131,06			
н294	948360,64	3553039,80	н336	948548,85	3553195,49			

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:ЗУ2)

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н93	951366,15	3549108,01	н402	948089,18	3552994,82	н445	948017,69	3552996,30
н92	951367,68	3549108,83	н403	948037,68	3552994,45	н446	948011,76	3553006,81
н377	951348,09	3549134,85	н404	948029,67	3552994,39	н447	948006,22	3553005,24
н378	951314,90	3549179,02	н405	948029,55	3552985,51	н448	948004,55	3553006,89
н101	951285,22	3549218,51	н406	948037,55	3552985,42	н449	948002,22	3553009,21
н128	951275,48	3549216,15	н407	948161,75	3552985,03	н450	948000,01	3553006,98
н127	951265,98	3549213,84	н408	948161,60	3552995,33	н451	947992,92	3552999,85
н126	951207,62	3549209,51	н409	948099,76	3552994,89	н452	947985,59	3553003,32
н125	951205,52	3549209,41	н410	948093,20	3552994,84	н453	947982,68	3553004,70
н95	951297,64	3549088,37	н411	948092,69	3552984,88	н454	947985,38	3553003,11
н94	951358,43	3549105,80	н412	948096,14	3552984,85	н455	948014,93	3552985,65
н122	950744,64	3549912,63	н413	948100,67	3552984,80	н456	948017,55	3552985,62
н121	950747,65	3549914,54	н414	948103,27	3552984,77	н457	948025,68	3552995,37
н120	950752,63	3549917,33	н415	948128,00	3552984,52	н458	948025,88	3553010,78
н379	950732,23	3549945,36	н416	948262,92	3552954,46	н459	948012,76	3553007,08
н380	950700,87	3549987,83	н417	948267,40	3552962,10	н460	948017,72	3552998,14
н145	950691,29	3550000,87	н418	948244,25	3552984,56	н461	948019,39	3552995,32
н160	950676,42	3550005,43	н419	948200,44	3552995,60	н462	948025,92	3553014,12
н159	950616,39	3550024,34	н420	948162,60	3552995,34	н463	948025,93	3553014,50
н158	950578,37	3550033,42	н421	948162,77	3552984,04	н464	948008,39	3553014,82
н124	950695,61	3549879,38	н422	948128,00	3552983,52	н465	948008,73	3553014,21
н123	950720,65	3549897,42	н423	948104,77	3552983,75	н466	948007,58	3553014,22
н381	948087,07	3552953,00	н424	948100,62	3552983,79	н467	948007,20	3553014,84
н382	948087,45	3552960,69	н425	948095,78	3552983,84	н468	948006,53	3553014,85
н383	948087,47	3552960,98	н426	948092,64	3552983,87	н469	948007,14	3553014,22
н384	948047,32	3552961,28	н427	948092,12	3552973,66	н470	948002,98	3553019,15
н385	948046,99	3552954,72	н428	948091,68	3552964,97	н471	948001,99	3553020,15
н386	948080,01	3552953,05	н429	948162,51	3552964,43	н472	947995,00	3553027,17
н387	948084,69	3552953,01	н430	948259,06	3552958,75	н473	947994,76	3553026,79
н388	948043,52	3552965,32	н431	948025,44	3552977,64	н474	948001,65	3553019,81
н389	948043,89	3552972,70	н432	948025,53	3552984,54	н475	948002,28	3553019,16
н390	948029,39	3552973,43	н433	948017,54	3552984,62	н476	947936,07	3553026,12
н391	948029,28	3552965,42	н434	948014,65	3552984,66	н477	947920,29	3553033,50
н392	948087,67	3552965,00	н435	947984,67	3553002,38	н478	947913,79	3553029,37
н393	948088,08	3552972,98	н436	947977,94	3553006,34	н479	947920,06	3553014,64
н394	948088,63	3552983,91	н437	947973,34	3553001,72	н480	947919,21	3553034,00
н395	948037,54	3552984,43	н438	947979,03	3552996,61	н481	947909,97	3553038,33
н396	948029,53	3552984,51	н439	947987,07	3552989,39	н482	947913,39	3553030,30
н397	948029,44	3552977,43	н440	948012,18	3552978,30	н483	947349,98	3552801,33
н398	948048,09	3552976,49	н441	948017,45	3552978,03	н484	947360,78	3552815,70
н399	948047,93	3552973,28	н442	948025,55	3552985,54	н485	947095,17	3553038,37
н400	948047,52	3552965,29	н443	948025,66	3552994,37	н486	947076,67	3553014,63
н401	948088,68	3552984,92	н444	948018,81	3552994,32	н487	947324,70	3552821,27

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н488	947901,44	3553022,71	н531	947908,41	3553006,29	н574	948180,66	3553098,89
н489	947900,62	3553024,64	н532	947901,84	3553021,77	н575	948177,26	3553110,87
н490	947894,57	3553024,20	н533	947872,57	3553003,18	н576	948174,42	3553123,05
н491	947888,64	3553024,08	н534	947855,34	3552993,39	н577	948172,59	3553123,60
н492	947882,43	3553024,81	н535	947835,31	3553028,71	н578	948148,76	3553103,80
н493	947876,94	3553026,25	н536	947825,34	3553023,07	н579	948147,52	3553096,38
н494	947872,17	3553028,08	н537	947800,11	3553067,83	н580	948152,55	3553089,69
н495	947866,19	3553031,09	н538	947796,42	3553064,17	н581	948129,01	3553076,24
н496	947861,95	3553034,07	н539	947821,55	3553019,21	н582	948122,73	3553072,65
н497	947857,82	3553037,68	н540	947859,63	3552970,41	н583	948108,55	3553064,22
н498	947855,52	3553040,10	н541	948078,85	3553068,16	н584	948105,49	3553066,63
н499	947836,15	3553029,19	н542	948069,24	3553075,90	н585	948103,82	3553048,03
н500	947855,72	3552994,76	н543	948063,61	3553070,33	н586	948102,93	3553044,98
н501	947872,05	3553004,03	н544	948070,60	3553069,41	н587	948095,74	3553045,22
н502	948089,23	3552995,82	н545	947834,82	3553029,53	н588	948093,25	3552995,84
н503	948091,74	3553045,36	н546	947808,40	3553076,08	н589	948100,12	3552995,89
н504	948088,18	3553045,49	н547	947800,85	3553068,57	н590	948267,93	3552962,99
н505	948085,08	3553046,51	н548	947825,72	3553024,43	н591	948273,13	3552971,87
н506	948084,51	3553051,53	н549	948100,63	3553078,67	н592	948249,78	3552994,52
н507	948064,12	3553054,43	н550	948100,58	3553083,52	н593	948214,18	3553003,49
н508	948050,47	3553056,76	н551	948100,57	3553083,52	н594	948184,97	3553106,30
н509	948042,67	3553048,47	н552	948081,02	3553067,83	н595	948180,79	3553124,25
н510	948045,38	3553038,08	н553	948085,59	3553067,13	н596	948175,36	3553125,90
н511	948044,28	3553034,02	н554	948086,69	3553070,41	н597	948173,51	3553124,37
н512	948015,55	3553034,18	н555	948090,30	3553074,18	н598	948175,26	3553123,84
н513	948015,03	3553034,71	н556	948098,24	3553080,04	н599	948178,22	3553111,12
н514	948013,80	3553032,26	н557	947854,80	3553040,84	н600	948181,78	3553098,61
н515	948012,25	3553033,86	н558	947831,63	3553065,10	н601	948178,32	3553095,05
н516	948006,28	3553027,82	н559	947840,30	3553070,90	н602	948161,37	3553077,59
н517	948001,04	3553032,98	н560	947847,75	3553083,14	н603	948162,58	3552996,34
н518	947995,84	3553027,86	н561	947843,65	3553086,49	н604	948200,56	3552996,60
н519	948002,69	3553020,87	н562	947826,56	3553065,22	н605	948244,75	3552985,47
н520	948004,42	3553019,11	н563	947813,53	3553076,74	н606	948273,65	3552972,76
н521	948025,74	3553018,51	н564	947811,92	3553079,58	н607	948287,41	3552996,24
н522	948029,99	3553018,43	н565	947809,13	3553076,80	н608	948295,72	3553010,06
н523	948029,96	3553016,24	н566	947835,65	3553030,05	н609	948182,51	3553131,85
н524	948029,93	3553014,10	н567	947837,25	3553092,27	н610	948176,28	3553126,67
н525	948037,51	3553014,06	н568	947849,73	3553105,24	н611	948181,63	3553125,04
н526	948029,90	3553011,91	н569	947844,03	3553111,51	н612	948185,93	3553106,55
н527	948029,69	3552996,25	н570	947830,65	3553098,20	н613	948214,98	3553004,31
н528	948029,68	3552995,40	н571	948161,60	3552996,32	н614	948250,28	3552995,43
н529	948037,69	3552995,46	н572	948160,37	3553077,99	н304	948322,92	3553043,38
н530	947876,04	3552983,10	н573	948177,62	3553095,77	н616	948323,25	3553057,44

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н617	948257,74	3553124,89	н658	947961,07	3552989,35	н701	947793,57	3553014,77
н618	948254,73	3553121,74	н659	947955,89	3552993,52	н702	947792,18	3553011,97
н619	948253,68	3553120,65	н660	947949,07	3553002,42	н703	947790,63	3553009,26
н620	948233,65	3553141,01	н661	947946,88	3553006,01	н704	947788,92	3553006,67
н621	948226,37	3553134,50	н662	947943,96	3553010,81	н705	947787,06	3553004,18
н622	948257,00	3553103,92	н663	947941,74	3553017,48	н706	947785,03	3553001,82
н623	948293,19	3553068,19	н664	947940,81	3553022,79	н707	947782,88	3552999,59
н624	948322,35	3553019,68	н665	947939,27	3553023,49	н708	947780,60	3552997,50
н299	948322,87	3553041,46	н666	947921,66	3553010,86	н709	947778,18	3552995,55
н625	948292,17	3553067,07	н667	947932,33	3552985,81	н710	947776,37	3552994,28
н626	948255,94	3553102,85	н668	947948,63	3552990,94	н711	947773,02	3552992,15
н627	948224,19	3553134,55	н669	947967,11	3552984,38	н712	947770,31	3552990,70
н628	948232,64	3553142,15	н670	947989,56	3552961,06	н713	947767,51	3552989,42
н629	948229,02	3553145,90	н671	947985,68	3552936,20	н714	947764,63	3552988,33
н630	948217,39	3553134,50	н672	947968,77	3552912,14	н715	947761,70	3552987,41
н631	948247,03	3553100,85	н673	947944,19	3552908,42	н716	947758,70	3552986,69
н632	948273,66	3553071,34	н674	947916,74	3552918,81	н717	947755,68	3552986,15
н633	948288,10	3553054,91	н675	947912,95	3552928,85	н718	947753,93	3552985,96
н634	948309,79	3553030,21	н676	947905,82	3552947,70	н719	947763,64	3552975,90
н635	948318,46	3553020,38	н677	947909,64	3552963,90	н720	947727,04	3552941,05
н636	948319,23	3553019,50	н678	947920,22	3552978,48	н721	947705,82	3552940,38
н637	948227,92	3553146,95	н679	947910,01	3553002,52	н722	947705,13	3552940,09
н638	948226,37	3553148,55	н680	947878,42	3552979,88	н723	947699,61	3552938,80
н639	948213,06	3553142,43	н681	947858,93	3552964,82	н724	947692,88	3552937,92
н640	948209,38	3553142,70	н682	947818,21	3553016,99	н725	947683,82	3552939,68
н641	948215,32	3553134,59	н683	947793,47	3553061,24	н726	947653,51	3552938,72
н262	948220,63	3552882,29	н684	947792,22	3553060,00	н727	947624,50	3552954,59
н642	948260,79	3552950,83	н685	947793,60	3553057,21	н728	947584,25	3553007,37
н643	948257,18	3552954,86	н686	947794,81	3553054,34	н729	947591,13	3553012,30
н644	948162,37	3552960,44	н687	947795,83	3553051,39	н730	947586,98	3553032,78
н645	948091,48	3552960,96	н688	947796,69	3553048,38	н731	947444,60	3553175,84
н646	948091,08	3552952,96	н689	947797,34	3553045,32	н732	947577,43	3553002,48
н647	948090,85	3552948,50	н690	947797,81	3553042,24	н733	947618,94	3552948,30
н648	948083,21	3552948,89	н691	947798,11	3553039,13	н734	947878,67	3552800,32
н649	948042,79	3552950,93	н692	947798,20	3553035,98	н735	947908,78	3552851,39
н650	948043,31	3552961,31	н693	947798,10	3553032,86	н736	948000,86	3552850,54
н651	948025,22	3552961,44	н694	947797,99	3553031,65	н737	948029,60	3552899,29
н652	948025,38	3552973,63	н695	947797,81	3553029,75	н738	948176,47	3552897,95
н653	948017,40	3552974,04	н696	947797,32	3553026,65	н739	948253,52	3553185,28
н654	948011,24	3552974,35	н697	947796,66	3553023,60	н740	948251,42	3553187,35
н655	947984,87	3552985,99	н698	947795,82	3553020,59	н741	948250,10	3553185,69
н656	947976,23	3552993,75	н699	947794,78	3553017,65	н742	948248,34	3553185,98
н657	947970,52	3552998,87	н700	947794,29	3553016,51	н743	948250,31	3553188,45

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н744	948239,86	3553198,71	н781	948284,81	3553142,97	н824	947464,92	3553302,70
н745	948239,23	3553192,89	н782	948283,29	3553139,56	н825	947453,50	3553315,09
н746	948238,74	3553188,27	н783	948295,27	3553128,89	н826	947454,20	3553311,87
н747	948244,77	3553186,82	н784	948309,67	3553115,74	н827	948270,65	3553312,45
н748	948323,44	3553065,41	н785	947906,28	3553242,32	н828	948266,81	3553316,42
н315	948323,77	3553078,94	н786	947900,35	3553244,05	н829	948266,78	3553316,39
н749	948285,26	3553120,84	н787	947900,86	3553245,97	н830	948251,66	3553302,60
н750	948272,48	3553134,39	н788	947907,90	3553243,93	н831	947725,25	3553297,48
н751	948278,89	3553149,45	н789	947912,57	3553248,58	н832	947732,02	3553304,14
н752	948298,38	3553195,25	н790	947884,67	3553275,78	н833	947737,72	3553309,74
н753	948278,98	3553210,80	н791	947867,88	3553259,74	н834	947726,36	3553321,48
н754	948258,23	3553184,91	н792	947894,19	3553230,27	н835	947720,66	3553315,87
н755	948270,11	3553185,69	н793	947895,33	3553235,14	н836	947654,87	3553251,13
н756	948288,27	3553175,31	н794	947896,43	3553237,06	н837	947666,56	3553239,76
н757	948275,53	3553153,13	н795	947894,48	3553238,18	н838	947673,34	3553246,42
н758	948264,23	3553133,50	н796	947893,37	3553236,26	н839	947668,46	3553251,17
н759	948261,55	3553128,85	н797	947473,96	3553289,04	н840	947724,66	3553306,48
н328	948323,82	3553081,07	н798	947468,04	3553295,02	н841	947439,15	3553254,91
н326	948324,27	3553099,76	н799	947463,76	3553279,05	н842	947456,75	3553272,16
н325	948324,28	3553100,33	н800	947978,10	3553282,59	н843	947463,97	3553299,14
н760	948321,09	3553103,24	н801	947978,69	3553283,20	н844	947452,37	3553310,88
н761	948294,25	3553127,76	н802	947964,30	3553297,01	н845	947450,82	3553317,99
н762	948281,49	3553139,19	н803	947950,53	3553282,67	н846	947447,52	3553321,58
н763	948283,71	3553144,18	н804	947957,30	3553278,89	н847	947404,32	3553272,68
н764	948307,01	3553196,53	н805	947477,22	3553292,03	н848	947431,76	3553244,83
н765	948276,66	3553218,94	н806	947470,78	3553296,36	н359	948328,89	3553296,25
н766	948252,36	3553188,54	н807	947468,93	3553298,35	н849	948328,90	3553296,56
н767	948256,13	3553184,83	н808	947468,64	3553297,26	н366	948329,50	3553322,85
н768	948278,76	3553212,88	н809	947475,39	3553290,44	н850	948307,45	3553312,32
н769	948300,18	3553195,70	н810	948281,69	3553224,70	н851	948313,61	3553288,06
н770	948279,99	3553148,25	н811	948287,32	3553232,84	н852	947665,86	3553239,06
н771	948274,23	3553134,72	н812	948283,97	3553239,15	н853	947653,45	3553251,13
н772	948286,36	3553121,87	н813	948298,06	3553246,77	н854	947719,96	3553316,59
н333	948324,33	3553102,37	н814	948284,34	3553272,54	н855	947725,66	3553322,20
н773	948324,62	3553114,53	н815	948307,69	3553284,91	н856	947725,08	3553322,79
н351	948327,56	3553227,52	н816	948304,36	3553289,68	н857	947722,99	3553324,96
н774	948312,53	3553219,52	н817	948301,40	3553298,62	н858	947644,56	3553246,52
н775	948302,76	3553237,88	н818	948248,29	3553276,89	н859	947658,61	3553232,85
н776	948288,62	3553230,32	н819	948240,07	3553200,61	н860	947641,06	3553232,56
н777	948288,10	3553231,37	н820	948251,25	3553189,63	н861	947646,74	3553226,99
н778	948282,77	3553223,64	н821	948275,78	3553220,23	н862	947650,90	3553225,08
н779	948277,79	3553219,97	н822	948276,53	3553220,91	н863	947651,53	3553224,98
н780	948308,97	3553197,01	н823	947464,57	3553301,38	н864	947659,08	3553232,40

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н865	947745,75	3553317,64	н908	947742,87	3553337,73	н951	947836,68	3553344,80
н866	947734,31	3553329,30	н909	947728,07	3553335,67	н952	947829,58	3553351,72
н867	947729,21	3553324,29	н910	947721,01	3553342,87	н953	947821,09	3553343,37
н868	947740,57	3553312,55	н911	947717,31	3553339,26	н954	947828,18	3553336,46
н869	947729,07	3553325,56	н912	947716,01	3553337,92	н955	947739,55	3553347,16
н870	947733,61	3553330,02	н913	947720,96	3553332,81	н956	947737,43	3553349,28
н871	947732,97	3553330,68	н914	947723,05	3553330,66	н957	947732,56	3553354,16
н872	947730,86	3553332,83	н915	947948,13	3553284,01	н958	947729,59	3553351,26
н873	947725,82	3553327,79	н916	947979,83	3553315,59	н959	947736,55	3553344,16
н874	947728,51	3553325,01	н917	947951,60	3553343,13	н960	947914,45	3553327,81
н875	947751,61	3553323,39	н918	947926,26	3553315,59	н961	947942,26	3553352,24
н876	947740,01	3553334,92	н919	947887,56	3553278,55	н962	947933,62	3553360,66
н877	947738,01	3553332,95	н920	947915,16	3553251,64	н963	947878,45	3553304,07
н878	947737,16	3553332,11	н921	947934,31	3553271,29	н964	947870,13	3553312,18
н879	947748,60	3553320,44	н922	947934,83	3553270,77	н965	947868,00	3553314,27
н880	947682,85	3553303,91	н923	947945,11	3553281,00	н966	947863,57	3553318,59
н881	947658,71	3553310,06	н924	947945,12	3553281,00	н967	947837,40	3553344,09
н882	947604,76	3553309,65	н925	947947,60	3553284,30	н968	947834,61	3553341,36
н883	947604,12	3553308,99	н926	947920,52	3553276,52	н969	947828,89	3553335,75
н884	947650,61	3553261,65	н927	947922,81	3553279,80	н970	947829,99	3553334,69
н885	947647,15	3553258,25	н928	947919,73	3553281,94	н971	947827,13	3553331,89
н886	947639,87	3553251,08	н929	947917,45	3553278,66	н972	947826,03	3553332,96
н887	947641,70	3553249,30	н930	947947,57	3553305,78	н973	947809,58	3553316,83
н888	947720,22	3553327,83	н931	947949,12	3553307,37	н974	947810,73	3553315,82
н889	947718,13	3553329,98	н932	947947,52	3553308,94	н975	947802,25	3553307,51
н890	947713,22	3553335,06	н933	947945,96	3553307,35	н976	947818,01	3553291,45
н891	947707,63	3553329,33	н934	947745,24	3553341,48	н977	947830,69	3553278,52
н892	947739,31	3553335,64	н935	947742,37	3553344,34	н978	947830,88	3553278,33
н893	947738,62	3553336,34	н936	947739,34	3553341,31	н979	947833,15	3553276,01
н894	947736,52	3553338,49	н937	947741,45	3553339,17	н980	947842,15	3553266,84
н895	947733,68	3553335,66	н938	947742,16	3553338,44	н981	947851,13	3553276,05
н896	947735,79	3553333,50	н939	947730,89	3553338,49	н982	947852,99	3553276,05
н897	947736,45	3553332,83	н940	947733,72	3553341,33	н983	947857,59	3553270,90
н898	947819,61	3553328,06	н941	947731,62	3553343,48	н984	947873,46	3553286,71
н899	947825,31	3553333,66	н942	947726,73	3553348,47	н985	947867,34	3553292,68
н900	947818,16	3553340,63	н943	947723,86	3553345,66	н986	947843,24	3553316,17
н901	947812,45	3553335,04	н944	947728,79	3553340,64	н987	947846,11	3553318,98
н902	947801,30	3553324,11	н945	947811,72	3553335,74	н988	947870,14	3553295,54
н903	947808,82	3553317,49	н946	947817,44	3553341,34	н989	947876,29	3553289,54
н904	947751,24	3553329,20	н947	947808,58	3553349,98	н990	947826,01	3553349,74
н905	947751,03	3553332,42	н948	947798,14	3553339,71	н991	947828,81	3553352,48
н906	947752,68	3553334,05	н949	947797,36	3553334,97	н992	947822,01	3553359,11
н907	947745,95	3553340,76	н950	947800,54	3553324,77	н993	947819,92	3553361,15

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н994	947817,13	3553358,40	н1034	947767,15	3553390,38	н1076	947070,05	3553136,65
н995	947811,43	3553352,79	н1035	947761,33	3553384,40	н1077	947133,33	3553087,31
н996	947820,30	3553344,14	н1036	947762,40	3553383,32	н1078	947111,17	3553058,88
н374	948329,73	3553333,70	н1037	947758,09	3553379,11	н1079	947096,41	3553039,95
н997	948329,73	3553333,72	н1038	947741,14	3553362,55	н1080	947361,98	3552817,30
н373	948330,17	3553367,23	н1039	947735,42	3553356,96	н1081	947411,98	3552883,84
н372	948326,54	3553370,96	н1040	947740,26	3553352,11	н1082	947551,86	3552864,46
н998	948284,21	3553332,31	н1041	947742,38	3553349,99	н1083	947656,48	3552783,86
н999	948299,62	3553319,72	н1042	947792,17	3553387,66	н1084	947712,03	3552741,07
н1000	947788,62	3553369,44	н1043	947791,06	3553388,78	н1085	947807,76	3552667,33
н1001	947781,82	3553376,06	н1044	947788,94	3553390,92	н252	947932,20	3552571,45
н1002	947776,12	3553370,45	н1045	947780,74	3553382,72	н251	947948,54	3552582,67
н1003	947771,47	3553365,87	н1046	947782,90	3553380,61	н1086	945732,50	3553500,31
н1004	947766,61	3553361,09	н1047	947783,96	3553379,58	н1087	945773,22	3553569,18
н1005	947765,11	3553359,61	н1048	947777,89	3553385,50	н1088	945669,93	3553630,25
н1006	947754,51	3553349,18	н1049	947786,14	3553393,76	н1089	945658,85	3553636,80
н1007	947749,71	3553344,47	н1050	947784,03	3553395,88	н1090	945643,29	3553611,16
н1008	947748,80	3553343,57	н1051	947778,24	3553401,74	н1091	945654,66	3553604,43
н1009	947750,43	3553341,38	н1052	947775,53	3553398,97	н1092	945629,21	3553561,39
н1010	947755,52	3553336,85	н1053	947769,95	3553393,24	н372	948326,54	3553370,96
н1011	947766,15	3553362,05	н250	948004,35	3552604,81	н373	948330,17	3553367,23
н1012	947771,83	3553367,65	н1054	947838,83	3552732,76	н374	948329,73	3553333,70
н1013	947775,40	3553371,16	н1055	947846,52	3552745,78			
н1014	947781,10	3553376,77	н1056	947876,13	3552796,01			
н1015	947777,91	3553379,88	н1057	947615,58	3552944,46			
н1016	947764,21	3553366,18	н1058	947573,36	3552999,56			
н1017	947745,20	3553347,17	н1059	947432,86	3553182,94			
н1018	947748,09	3553344,28	н1060	947434,43	3553188,79			
н1019	947540,56	3553342,66	н1061	947427,27	3553200,75			
н1020	947500,61	3553381,62	н1062	947423,79	3553219,23			
н1021	947494,44	3553374,64	н1063	947428,32	3553240,15			
н1022	947523,21	3553345,47	н1064	947429,38	3553241,59			
н1023	947525,67	3553347,90	н1065	947421,42	3553249,63			
н1024	947527,05	3553346,72	н1066	947401,64	3553269,65			
н1025	947533,57	3553341,06	н1067	947399,23	3553266,93			
н1026	947535,01	3553342,31	н1068	947361,89	3553296,04			
н1027	947799,56	3553380,19	н1069	947237,72	3553392,86			
н1028	947792,87	3553386,94	н1070	947189,31	3553430,59			
н1029	947784,68	3553378,87	н1071	947189,09	3553430,76			
н1030	947791,48	3553372,24	н1072	947149,81	3553461,38			
н1031	947762,40	3553370,01	н1073	947137,50	3553445,60			
н1032	947775,06	3553382,67	н1074	947117,84	3553420,38			
н1033	947772,91	3553384,76	н1075	946962,20	3553220,73			

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:ЗУ3)

№	X	У
н156	950307,96	3550399,93
н155	950300,37	3550411,56
н154	950051,17	3550793,24
н175	950037,77	3550813,75
н174	950014,24	3550849,79
н188	949890,43	3550913,56
н187	949960,65	3550804,29
н141	949973,84	3550783,76
н140	949992,05	3550755,40
н139	949977,63	3550743,23
н144	949857,08	3550727,26
н1093	949872,37	3550716,01
н1094	950042,91	3550736,95
н1095	950289,65	3550412,77
н157	950302,33	3550396,10
н199	949581,56	3551003,39
н198	949634,06	3551100,92
н1096	949623,20	3551116,44
н1097	949571,48	3551020,26

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2014:ЗУ1)

н1098	949546,53	3551062,08
н1099	949596,54	3551154,55
н1100	949582,43	3551174,71
н1101	949533,39	3551084,10
н1102	948296,68	3552227,46
н1103	948299,01	3552228,37
н1104	948306,79	3552267,36
н247	948281,49	3552271,76
н246	948276,60	3552247,27
н257	947794,72	3552060,03
н1105	947790,50	3552058,38
н1106	947781,33	3552035,94
н233	947795,93	3552003,69
н232	947806,51	3552029,64
н1107	947810,10	3552038,44
н1108	948338,46	3552948,44
н1109	948349,78	3552974,23
н1110	948342,41	3552982,44
н1111	948330,57	3552972,56

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

продолжение таблицы

н1112	948298,01	3553007,59
н273	948290,75	3553001,59
н272	948292,16	3553000,03
н341	948449,00	3553281,61
н340	948462,18	3553290,41
н356	948442,63	3553311,81
н355	948429,73	3553303,81
н354	948419,24	3553291,36
н353	948412,50	3553283,30
н352	948326,36	3553180,91
н342	948325,20	3553136,15

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2722:ЗУ1)

№	X	У
н1098	949546,53	3551062,08
н1099	949596,54	3551154,55
н1100	949582,43	3551174,71
н1101	949533,39	3551084,10
н1108	948338,46	3552948,44
н1109	948349,78	3552974,23
н1110	948342,41	3552982,44
н1111	948330,57	3552972,56
н1112	948298,01	3553007,59
н273	948290,75	3553001,59
н272	948292,16	3553000,03
н1108	948338,46	3552948,44
н1109	948349,78	3552974,23
н1110	948342,41	3552982,44
н1111	948330,57	3552972,56
н1112	948298,01	3553007,59
н273	948290,75	3553001,59
н272	948292,16	3553000,03
н341	948449,00	3553281,61
н340	948462,18	3553290,41
н356	948442,63	3553311,81
н355	948429,73	3553303,81
н354	948419,24	3553291,36
н353	948412,50	3553283,30
н352	948326,36	3553180,91
н342	948325,20	3553136,15

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального назначения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС-3 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2156:ЗУ1)

№	X	У
н1120	948417,28	3553075,34
н1121	948382,16	3553075,44
н320	948369,74	3553068,22
н330	948358,26	3553061,56
н329	948347,88	3553055,53
н311	948361,97	3553040,57
н310	948372,47	3553046,67
н309	948384,84	3553053,86
н1121	948387,50	3553055,40
н1119	948395,42	3553055,39

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2167:ЗУ1)

№	X	У
н283	948339,48	3553027,52
н298	948323,26	3553041,14
н297	948322,78	3553020,16
н300	948322,36	3553020,19
н624	948322,35	3553019,68
н636	948319,23	3553019,50
н284	948321,59	3553016,83

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2168:ЗУ1)

№	X	У
н1113	948347,67	3553032,27
н1114	948333,31	3553047,07
н301	948329,48	3553044,85
н305	948324,56	3553042,00
н289	948340,86	3553028,32
н288	948343,85	3553030,05

Каталог координат земельного участка (86:08:0020903:2165:ЗУ1)

№	X	У
н295	948357,22	3553037,82
н294	948360,64	3553039,80
н314	948346,55	3553054,75
н319	948346,54	3553054,76
н318	948342,84	3553052,62
н1115	948338,38	3553050,04
н1116	948336,42	3553048,90
н1117	948350,80	3553034,19
н1118	948352,76	3553035,24

Губернатор

Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка
N

R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа–Югры от 21 октября 2016 г. №609-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Омбинское месторождение

Площадь земельного участка 216662 кв.м.

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Юрасова А.В., инженер ООО «Томскнефтепроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

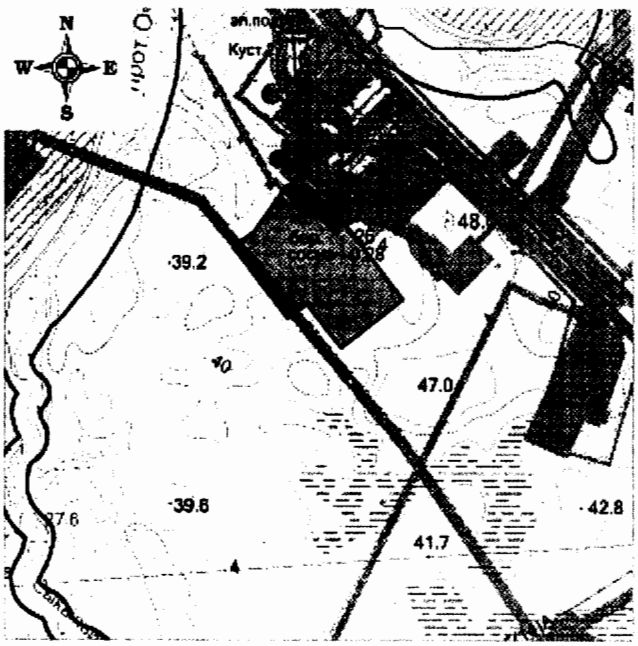
М.П. 27.10.2016 _____ Юрасова А.В.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Предоставлен <1> Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план
Масштаб 1:25 000



Условные обозначения:

- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранные зоны
- 1● точки поворота границы, зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- (1) номер объектов капитального строительства

Экспликация объектов

№№	Наименование объектов
1	ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения
2	КНС-3 Омбинского месторождения
3	Куст водозаборных скважин КНС-3 Омбинского месторождения

Площадь земельного участка - 216662 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:10 000, выполненной в 2015 г. ООО "Томскнефтепроект".
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 27 октября 2016г., ООО "Томскнефтепроект".

Масштаб 1:10 000



Координаты характерных точек

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
1	947525,32	3552965,11	9	947530,15	3553255,94	17	947189,09	3553430,76	25	947096,41	3553039,95
2	947573,36	3552999,56	10	947484,00	3553200,85	18	947149,81	3553461,38	26	947095,17	3553038,37
3	947577,43	3553002,48	11	947466,34	3553214,61	19	947137,50	3553445,60	27	947076,67	3553014,63
4	947584,25	3553007,37	12	947421,42	3553249,63	20	947117,84	3553420,38	28	947324,70	3552821,27
5	947591,13	3553012,30	13	947399,23	3553266,93	21	946962,20	3553220,73	29	947349,98	3552801,33
6	947586,98	3553032,78	14	947361,89	3553296,04	22	947070,05	3553136,65	30	947360,78	3552815,70
7	947565,86	3553137,04	15	947237,72	3553392,86	23	947133,33	3553087,31	31	947361,98	3552817,30
8	947574,48	3553212,72	16	947189,31	3553430,59	24	947111,17	3553058,88	32	947411,98	3552883,84

Масштаб 1:10 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]

Масштаб 1:10 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. N 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 17; N 30, ст. 3122; 2006, N 1, ст. 17; N 27, ст. 2881; N 52, ст. 5498; 2007, N 21, ст. 2455; N 49, ст. 6071; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251; N 30, ст. 3604; 2009, N 1, ст. 19; N 11, ст. 1261; N 19, ст.2283; N 29, ст. 3611; N 48, ст. 5723; N 52, ст. 6419, 6427; 2010, N 31, ст. 4209; N 40, ст. 4969; N 52, ст. 6993; 2011, N 13, ст. 1688; N 30, ст. 4563, 4594; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53, ст. 7614, 7615; 2013, N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2866; N 30, ст. 4072; N 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, N 1, ст. 9, 38, 52, 72; N 9, ст. 1195; N 10, ст. 1418; N 17, ст. 2477, N 27, ст. 3951; N 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, N 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 216662 кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:10 000), выполненной 27 октября 2016г.

(дата)

Юрасова Анастасия Викторовна

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

27 октября 2016г.,ООО «Томскнефтепроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка <2>,<3>, <4>
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства <2>
Назначение объекта капитального строительства

№ не имеется
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь <2>

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. <2>

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____% <2>.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) <2>:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке <3>, <4>, <5>

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу) ПС 35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения (назначение объекта капитального строительства)

№ 2 (согласно чертежу) КНС-3 Омбинского месторождения (назначение объекта капитального строительства)

№ 3 (согласно чертежу) Куст водозаборных скважин КНС-3 Омбинского месторождения (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1,2,3 (вновь отводимые земельные участки)	сложная конфигурация		198985	-	-
1,2,3 (на ранее отведенных земельных участках, в местах допустимого размещения)	сложная конфигурация		17677		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия <1>, <2>, <3>,<4>

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеется _____
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)
градостроительного
плана

инвентаризационный или кадастровый номер _____
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеется _____
(согласно чертежу) (назначение объекта культурного наследия)
градостроительного
плана

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка <2>, <3>, <4>

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения <7>

5.1. Технические условия ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 24 сентября 2015г. №02/16-03-6126 на подключение объектов ВВД, ВНД по объекту ш. 3861 «КНС-3 Омбинского месторождения»;

5.2. Технические условия ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 19 октября 2015г. №23/02/01/02-4574 на электроснабжение КНС-3 Омбинского месторождения ш.3861;

5.3. Технические условия ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 04 ноября 2015г. №02/16-03-7687 на подключение проектируемых ВНД КНС-3 Омб по ш. 3861;

5.4. Технические условия ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 10 июня 2016г. №23/02/01/02-3103 на прокладку ВОЛС по ВЛ по проекту «КНС-3 Омбинского месторождения», шифр 3861;

5.5. Технические условия ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 05 сентября 2016г. №23/02/01/02-4674 на электроснабжение куста водозаборных скважин по объекту: «КНС-3 Омбинского месторождения» шифр 3861

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

отсутствует

7. Иная информация (при наличии)

отсутствует

<1> Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

<2> Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

<3> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

<4> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

<5> Заполняется если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

<6> Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

<7> Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон (3463) 31 51 04, факс: (3463) 22 09 51, e-mail: RN_ugrb@ugrpc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8602060555/860401001

от 24.09.2015г. № 02/16-03-6126

на № 03/03/01/01-01-3092 от 15.09.2015г.

И.о. начальника ОПИ УНС
Р.Р. Саитову

О предоставлении точек подключения
по объекту ш.3861.

Уважаемый Ринат Рифович!

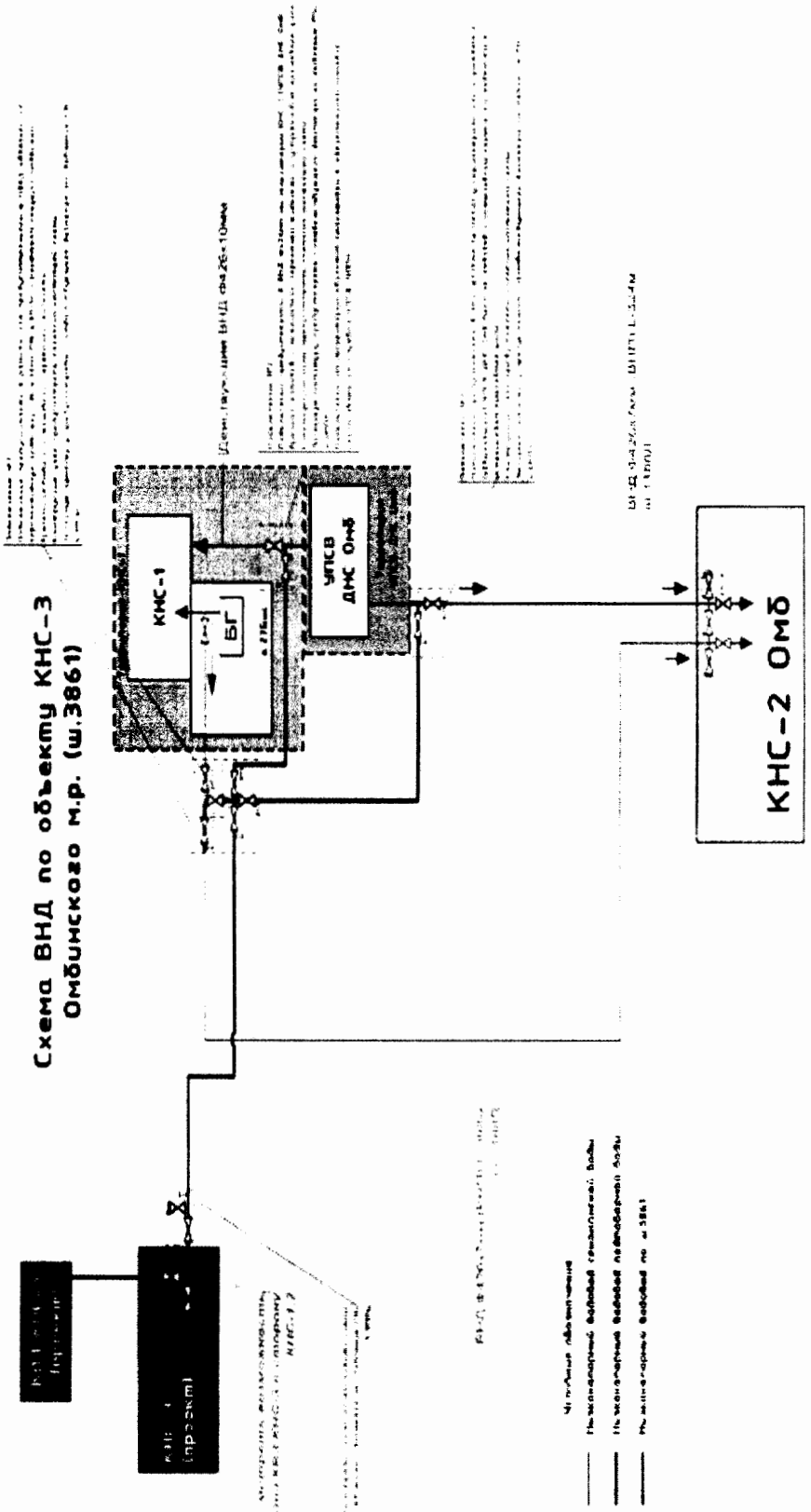
В ответ на Ваш запрос направляем Технические условия разработанные специалистами УЭТ на подключение объектов ВВД, ВНД для выполнения проектных работ по объекту ш.3861 «КНС-3 Омбинского месторождения».

Приложения:
1. Запрос УНС.
2. ТУ на подключение ВВД, ВНД.

С уважением,

Главный инженер
Управления эксплуатации трубопроводов п/п А.А. Артюхов

Исп.: Сыч Е.В.
Тел.: 448-751.


Схема ВНД по объекту КНС-3
Омбинского м.р. (ш.3861)
КНС-1
БГ
УПСВ
ДНС Омб
КНС-2 Омб

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 75, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 04, факс: (3463) 25 09 51, e-mail: RN_ug@yungas.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604035473 / 860401001

от 19.10.2015 г. № 2302/01/02-4574

на № 0303/01/03-01-2212 от 02.10.2015 г.

Начальнику ООМ УНС
И.Д. Закирову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение КПС-3 Омбинского месторождения ш.3861

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. КНС – проектируемая ПС-35/6 кВ в районе проектируемой КНС-3 Омбинского месторождения с питанием от проектируемой ПС-110/35/6 кВ «Омбинская-2» (ш.0165Д), отпайкой от проектируемой ВЛ-35 кВ на ПС-35/6 кВ куста 75 (ш.3325).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность:
2.1.1. КНС – 10 МВт.
2.2. Категория надёжности электроснабжения КНС Обминского месторождения – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. Подключение КНС возможно только после включения проектных ПС-220 кВ «Вектор» и ПС-110 кВ «Омбинская-2».

3.2. **Строительство ВЛ-35 кВ:**

Строительство отпайки от проектируемой ВЛ-35 кВ на ПС-35/6 кВ куста 75 Омбинского м/р (ш.3325), с питанием от ПС-110/35/6 кВ «Омбинская-2», до проектируемой ПС-35/6кВ в районе КНС-3 Омбинского месторождения.

ВЛ 35 кВ предусмотреть на унифицированных двухцепных металлических опорах, с закреплением в грунте на свайных фундаментах из свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) принять исходя из результатов инженерных изысканий.

Покрытие опор – горячий цинк.

Устройство отпайки ВЛ 35 кВ выполнить на специальной опоре УС 110-8, предусмотреть устройство временного выноса ВЛ.

Сечение провода определить проектом. Грозозащитный трос по всей длине линии. Изоляцию принять стеклянную типа ПС-70. Установку подвесных ограничителей перенапряжения типа МОПН-35кВ.

Габарит проводов от земли не менее 7 метров, с автодорогами не менее 9 метров. Пересечения с водными преградами выполнить с соблюдением всех требований гл.2.5 ПУЭ-7 издание.

Исключить пересечения ВЛ 35 кВ между собой и с ВЛ другого напряжения, при отсутствии такой возможности пересечения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, проектируемой или существующей ВЛ 35-220 кВ в разные анкерные пролеты. При пересечении существующих ВЛ 6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве ВЛ 35 кВ предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ 6кВ.

На пересечении ВЛ 35 кВ с трубопроводами (нефтепроводами, водоводами) предусмотреть устройство переездов постоянного пользования.

Прохождение трассы ВЛ 35 кВ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз», с маркшейдерской службой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и остальными заинтересованными организациями на стадии разработки проекта.

Все пересечения согласовать с владельцами существующих коммуникаций, согласования приложить к проекту.

3.3. **Строительство ПС-35/6 кВ:**

Строительство и монтаж ПС 35/6 кВ районе КНС-3 Омбинского месторождения.

Основные проектные решения согласно технической типовой заказной документации на подстанции 35/6 (10) кВ.

Мощность силовых трансформаторов определить проектом.

Монтаж оборудования ПС выполнить на свайных основаниях, со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,5 метра. Применение железобетонных свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий.

Укрепление от ветровой эрозии выполнить:

- откосов ПС георешеткой, заполненной щебнем крупностью до 40 мм
- территория ПС щебнем (крупностью до 40 мм, с толщиной слоя не менее 15 см).

Необходимость выторфовки площадки под ПС определить проектом.

Предусмотреть устройство шлагбаума на подъезде к ПС 35/6 кВ.

3.4. **Релейная защита:**

Релейную защиту, автоматику, управление, измерение электрических величин, сигнализацию присоединений 6 и 35 кВ выполнить согласно технической типовой заказной документации на подстанции 35/6 (10) кВ.

3.5. **Строительство токопровода 6 кВ.**

При удалении площадки КНС от проектируемой ПС-35/6 кВ в районе КНС-3 Омбинского месторождения менее 150 м подключение ЗРУ-6 кВ КНС выполнить кабелем. Прокладку кабеля выполнить по кабельной эстакады с защитой от атмосферных воздействий. Кабель 6 кВ одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена. Выполнить расчет сечения кабеля (жилы, экрана).

При удалении площадки КНС от ПС 35/6 кВ более 150 м строительство ВЛ 6 кВ на унифицированных двухцепных металлических опорах, с закреплением в грунте на свайных фундаментах из свай типа С-35 или по арх. №4.0639 (определить проектом). Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) принять исходя из результатов инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк.

Сечение провода определить проектом, изоляцию принять стеклянную Установку ограничителей перенапряжения типа МОПН-6кВ. Габарит проводов от земли не менее 7 метров, с автодорогами не менее 10 метров.

Выхода с ПС 35/6 кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект», с установкой на первой опоре разъединителя типа РЛК-10. Изоляторы стеклянные.

Выхода кабельных линий непосредственно на первую анкерную опору ВЛ 6 кВ, т.е. без устройства порталов, по кабельным эстакадам. Кабель одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей (жилы, экрана).

3.6. **Строительство КПС.**

Синхронные электродвигатели - 2000 кВт, 5 шт. (4 основных +1 резервный).

Строительство и монтаж ЗРУ-6кВ, двухтрансформаторной КТП-6/0,4кВ, НКУ-0,4кВ, УПП и электрооборудования для собственных нужд, выполнить, согласно типовых технических требований на электрооборудование БКНС для нужд ООО «РН-Юганскнефтегаз», согласованных письмом № 35-54432 от 25.08.2015г. НК «Роснефть».

Количество ячеек в ЗРУ-6 кВ уточнить при проектировании.

Предусмотреть Частотное управление электродвигателями (ЧРП).

Предусмотреть конструктивное исполнение площадок обслуживания, обеспечивающее возможность кругового доступа, обслуживания и замены электрооборудования.

3.7. **Организация АСУЭ и ТМ (ПС 35/6 кВ)**

Предусмотреть АСУ ТП с передачей полного объема телепараметров (ТИТ, ТС, ТУ) объекта с использованием КП системы телемеханики «Исеть» производства ООО «НТК Интерфейс» в составе: коммуникационный контроллер КП «Синком Д» с расширением до 2000 параметров, функциональные модули «ТС430», «ТУ430», клеммники ТС (ТИТ) для модулей «ТС430», блоки питания DRA 30-24В, коммутатор Ethernet 8-port MOXAEDS-208.

Предусмотреть подключение МПУ РЗА по интерфейсу RS485 к КП «Исеть» с организацией передачи данных и телеуправления по протоколу Modbus с использованием коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

На присоединениях 35 и 6 кВ подстанции предусмотреть установку многофункциональных цифровых измерительных преобразователей для измерения тока, напряжения и мощности в системе АСДУ по протоколу Modbus средствами коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

Организовать передачу сигналов по состоянию выключателей, разъединителей, положение тележек и заземляющих ножей с присоединений 35 кВ и 6 кВ ПС и РУ в КП системы ТМ «Исеть» средствами интерфейсного модуля ТС430 и блока контактов коммутационного оборудования «сухого контакта».

Измерения по температуре в ЗРУ и ОРУ использовать измерительный преобразователь температуры МС1218Ц в комплекте с двумя температурными датчиками.

Дополнительно в объем телеметрии состояния дверей ЗРУ, а также сигнализацию пожарной системы.

Предусмотреть организацию передачи данных контролируемых параметров с ПС 35/6 кВ по протоколу МЭК 60870-5-104 в центр сбора SCADA ARIS «ОИК Диспетчер НТ» БЭО №1 (Юганский регион).

Предусмотреть систему учёта электроэнергии производства ЗАО «НПФ ПРОРЫВ» «Телескоп+» в составе шлюз УСПД Е-422 0.02, блок питания DRA 30-24. Оборудование АСУЭ расположить в шкаф телемеханики.

Необходимый ЗИП для ТМ в составе:

- Синком Д – 2 шт.
- Модуль ТС-430 – 2 шт.
- Клеммники для модуля «ТС-430 – 8 шт.
- Блок питания DRA 30-24 – 2 шт.

Комплектация шкафа телемеханики перед согласованием с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» должна быть подтверждена производителем системы АСУ ТП ООО «НТК Интерфейс».

Проектный институт может произвести замену оборудования АСУ ТП и АСУЭ на аналогичное в случаи остановки производства данного оборудования, выполнения технических требований, требований от эксплуатации и т.п. при обязательном согласовании с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Спецификации оборудования, структурные схемы, объём обрабатываемой и предаваемой информации системы АСУ ТП и АСУЭ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта

3.8. **Организация связи**

Проектом предусмотреть канал передачи данных с использованием волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) от проектируемых ПС-35/6 кВ и РУ-6 кВ КПС до точки входа в корпоративную сеть ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Проектом предусмотреть установку на объектах необходимого каналообразующего, кроссового и коммутационного оборудования.

Тип используемого кабеля определить проектом. Рекомендуемый к использованию - одномодовый оптический кабель самонесущий неметаллический (ОКСН). Число и характеристики

оптических волокон определить проектом исходя из потребности. При выборе кабеля учесть необходимость цветной окраски всех модулей и волокон.

Прокладку ВОЛС выполнить по проектированным и существующим ВЛ с подвеской ОКСН под нижней траверсой. Все элементы ВОЛС-ВЛ должны соответствовать условиям работы ВЛ (п.2.5.180 ПУЭ). Элементы ВОЛС-ВЛ, включая вводы ОК на регенерационные пункты, узлы связи энергообъектов должны проектироваться на те же климатические устройства, что и ВЛ, на которой эта ВОЛС-ВЛ размещается.

Оптические кабели, размещаемые на элементах ВЛ, должны удовлетворять требованиям (п.2.5.184 ПУЭ):

- механической прочности;
- термической стойкости;
- стойкости к воздействию грозовых перенапряжений;
- обеспечения нагрузок на оптические волокна, не превышающих допускаемые;
- стойкости к воздействию электрического поля.

Напряженность электрического поля в точке подвеса ОКСН должна рассчитываться с учетом реального расположения кабеля, транспозиции фаз ВЛ, вероятности отключения одной цепи в случае, двухцепной ВЛ, а также конструкции зажима (проектора) (п.2.5.194 ПУЭ)

Место крепления ОКСН на опоре с учетом его вытяжки в процессе эксплуатации определяется, исходя из условий:

- стойкости оболочки к воздействию электрического поля;
- обеспечения наименьшего расстояния до поверхности земли не менее 5м независимо от напряжения ВЛ и вида местности;
- обеспечения расстояний от ОКСН до фазных проводов на опоре не менее 1 м для ВЛ до 35 кВ, при отсутствии гололёда и ветра.

При подвеске на ВЛ ОК любого типа должна быть выполнена проверка опор и их закреплений в грунте с учетом дополнительных нагрузок, возникающих при этом. (п.2.5.199).

Высота расположения соединительных муфт на опорах ВЛ должна быть не менее 5 м от основания опоры. К опорам ВЛ, на которых размещаются соединительные муфты ОК, должен быть обеспечен в любое время года подъезд транспортных средств со сварочным и измерительным оборудованием.

Способ прокладки ВОК и места установки оборудования по территории ПС (ОРУ -35 кВ и ЗРУ 6 кВ) определить проектом. Данное решение согласовать с УЭЭ в предпроектной подготовке.

Для обеспечения оперативной связью оперативного персонала, проектом предусмотреть поставку четырех портативных дуплексных абонентских радиостанций типа ТЕТРА (включая доп. аккумулятор, зарядное устройство, клипсу) в составе: H60PCN6TZ5_N носимая радиостанция MTP850 430МГц с АКБ 1850мАч LiION, двухместным ЗУ – 1комплект, FTN6574 аккумулятор LIION 1850мАч – 1шт., FLN9469 зарядное устройство (автомобильное) – 4шт., HLN9767 ремень на запястье для носимых радиостанций – 4шт.

Дополнительно технические условия на проектирование каналов передачи данных запросить в УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Структурные схемы и перечень применяемого оборудования связи согласовать с УИТ и УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта.

3.9. **Учёт электрической энергии.**

Проектом предусмотреть учет электроэнергии: вводов 35 и 6 кВ; обходных выключателей (при наличии); всех отходящих присоединений; вводов собственных нужд.

Для учета на Вводах-35 и 6 кВ, отходящих 35 и 6 кВ использовать счетчики трансформаторного включения, с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(57-100)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Для учета на Вводах-0.4кВ, использовать счетчики трансформаторного включения, с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(220/380)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Для обеспечения возможности автоматизированного коммерческого учета электроэнергии проектом предусмотреть подключение всех счетчиков в систему учета электроэнергии.

Использовать счетчики электрической энергии, предназначенные для многотарифного учета активной и реактивной электрической энергии в прямом и обратном направлении с поддержкой функций записи и хранения профиля мощности с интервалом интегрирования 30 минут. Предназначенные для использования в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии, совместимые с АПК «Телескоп+» (ЗАО «НПФ ПРОРЫВ» Должны иметь два цифровых интерфейса RS-485, оптический порт.

Типы счетчиков, разрешенные для использования на территории РФ, имеющие действительные сертификаты соответствия и утверждения типа средств измерений, зарегистрированные в государственном.

Дополнительные требования к АСТУЭ КНС запросить в УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1. Покраску вновь устанавливаемого оборудования привёдённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2. Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 №417 (ред. От 14.04.2014) «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах).

4.3. В сметной документации должны быть предусмотрены затраты, необходимые для ввода энергообъекта (объектов) в эксплуатацию: содержание эксплуатационного персонала, привлекаемого на период ввода объекта в эксплуатацию (допуск персонала СМО, сборка и разборка электрических схем, осуществление технического надзора за состоянием электротехнического и технологического оборудования персоналом СМО во время производства работ, индивидуальные испытания электрооборудования и т.д.), а также изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.4. Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и ИУЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.5. Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.6. В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.7. Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.8. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на наладку и предпусковую ревизию всего вновь устанавливаемого оборудования, а также затраты на изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.9. Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.10. Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.11. Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.12. Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

5.1. Срок действия технических условий – 3 (три) года.

С уважением,
Главный инженер УЭЭ п/п С.Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Начальник ОЭ и РЭС п/п В. Л. Сапецкий
Заместитель начальника БЭО №1 п/п С. Н. Аксёнкин
Начальник САСКУЭ и ТМ п/п А. И. Самолкин

Исп. Д.Ж. Хасанов
Тел. 25-35-74

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

от 04.11.2015 № 02/16-03- 7687

на № 03/03/01/01-01-4294 от 01.10.2015

Начальнику управления
наземных сооружений
Д.И. Годину

О предоставлении ТУ
На подключение проектируемых
ВНД КНС-3Омб
по ш.3861

Направляем в Ваш адрес технические условия на подключение проектируемых низконапорных водоводов КНС-3 Омбинского месторождения предусмотренных в рамках ш.3861:

- ТУ на подключения проектируемых ВНД КНС-3 Омб в формате Технологической схемы;
- ТУ на подключения проектируемых ВНД КНС-3 Омб в формате Word.

В целях оптимизации затрат на строительно-монтажные работы (обустройство УЗА: отсыпка, периметральное ограждение, подъездная дорого) прошу проработать вариант врезки (подключения) №3 непосредственно на территории площадки ДНС с УПСВ Омбинского месторождения.

В обязательном порядке подключение на территории объектов подготовки (УПСВ, КНС) согласовать со службами УППН и УППД.

Приложения: 1. ТУ на подключения проектируемых ВНД КНС-3 Омб_формат тех схема;
2. ВНД т.вр. р-н ДНС с УПСВ Омб - КНС-3 Омб_формат Word.

С уважением,
Главный инженер
Управления эксплуатации трубопроводов п/п А.А. Артюхов

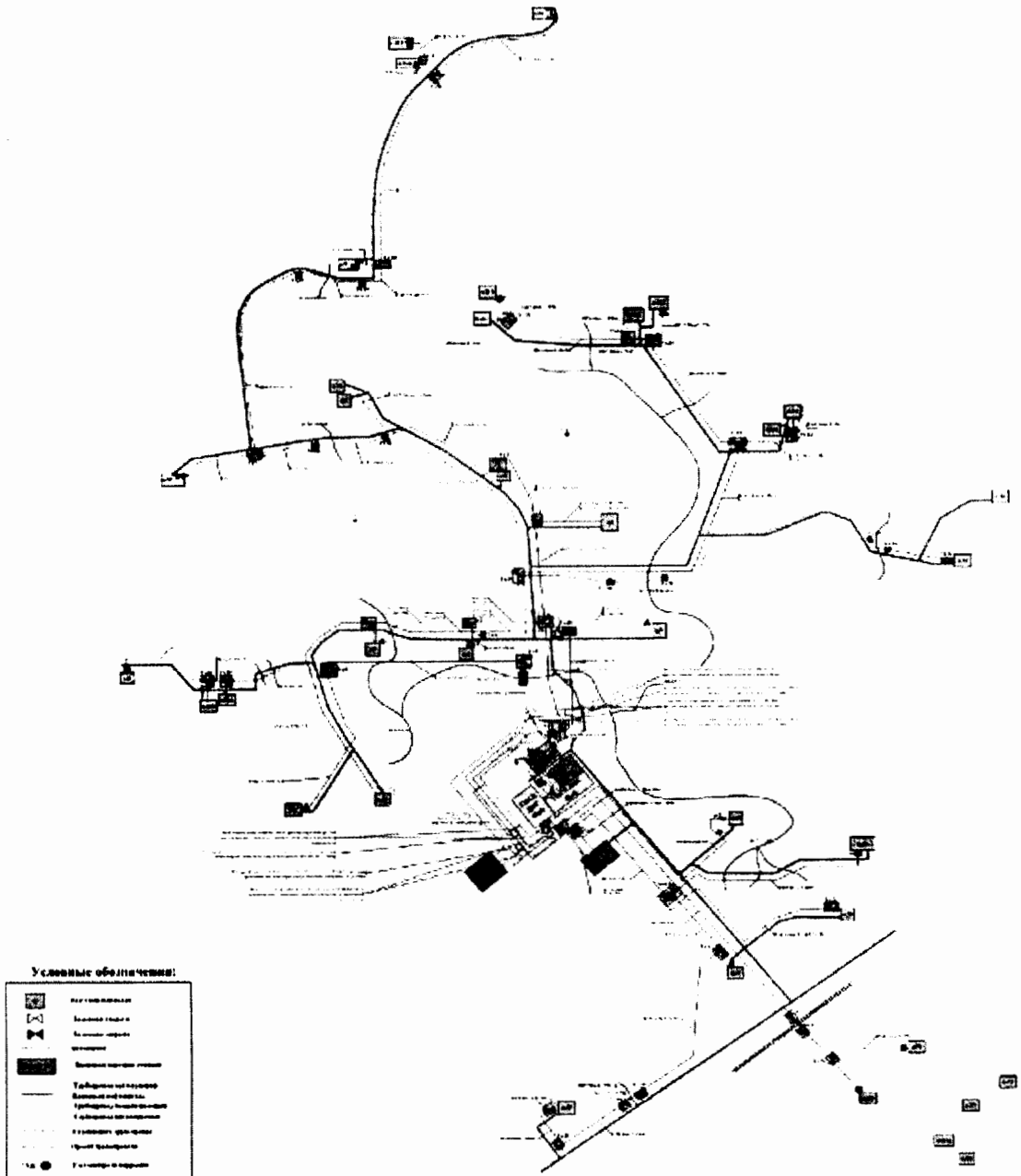
Исп. Лысенко Денис Александрович
Тел.: 448-008

СОГЛАСОВАНО
Начальник ЦРТУ
ООО "РН-Юганскнефтегаз"
_____ В.В. Алексеев
«26» 12 2016г

Главный инженер УЭР
ООО "РН-Юганскнефтегаз"
_____ А.А. Артюхов
«26» 12 2016г

Технологическая схема водоводов низкого и высокого давления Омбинского месторождения

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель Генерального директора по производству – Главный
_____ И.
«30» 12



Условные обозначения:

Лист 16 из 29

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 84, факс: (3463) 22 99 51, e-mail: RN_ug@rambler.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058600299536, ИНН/КПП 8604035473/860401001

от 10.06.2016 г. № 23/02/01/02-3103

на № 03/03/01/03-01-337 от 03.06.2016 г.

Зам. начальника
Управления наземных
сооружений
Е. Н. Исаеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на прокладку ВОЛС по ВЛ по проекту «КНС-3 Омбинского месторождения» шифр 3861.
(технические условия №23/02/01/02-1020 от 29.02.2016 года аннулируются)

1. Для прокладки ВОЛС по ВЛ разработать проектную документацию по объекту «КНС-3 Омбинского месторождения» (шифр 3861).
2. Проектом определить тип используемого кабеля и согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».
3. Проектом определить тип каналообразующего оборудования.
4. Прокладку ВОЛС произвести по опорам ВЛ-35, 6 кВ в габаритах 110 кВ с интеграцией в общекорпоративную сеть ООО «РН-Юганскнефтегаз».
5. Трассу прохождения ВОЛС по ВЛ, а также места подключения к существующим системам связи определить проектом. Подключение проектируемой ВОЛС к корпоративной сети ООО «РН-Юганскнефтегаз» согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».
6. Все элементы ВОЛС-ВЛ должны соответствовать условиям работы ВЛ (п.2.5.180 ПУЭ).
7. На каждой опоре ВЛ предусмотреть запас кабеля ВОЛС необходимый для выполнения замены опоры. Длину запаса кабеля ВОЛС определить проектом.
8. Оптические кабели должны быть защищены от вибрации в соответствии с условиями их подвески и требованиями изготовителя ОК.
9. На опорах ВЛ при размещении на них муфт ОК дополнительно должны быть нанесены следующие постоянные знаки: условное обозначение ВОЛС, номер соединительной муфты.
10. Элементы ВОЛС-ВЛ, включая вводы ОК на регенерационные пункты, узлы связи энергообъектов должны проектироваться на те же климатические устройства, что и ВЛ, на которой эта ВОЛС-ВЛ размещается.
11. Оптические кабели, размещаемые на элементах ВЛ, должны удовлетворять требованиям (п.2.5.184 ПУЭ):
    - механической прочности;
    - термической стойкости;

- стойкости к воздействию грозовых перенапряжений;
- обеспечения нагрузок на оптические волокна, не превышающих допускаемые;
- стойкости к воздействию электрического поля.

12. Напряженность электрического поля в точке подвеса ОКСН должна рассчитываться с учетом реального расположения кабеля, транспозиции фаз ВЛ, вероятности отключения одной цепи в случае двухцепной ВЛ, а также конструкции зажима (проектора) (п.2.5.194 ПУЭ).
13. Место крепления ОКСН на опоре с учетом его вытяжки в процессе эксплуатации определяется, исходя из условий:
    - стойкости оболочки к воздействию электрического поля;
    - обеспечения наименьшего расстояния от нижней точки провиса ВОК до поверхности земли не менее 7м независимо от напряжения ВЛ и вида местности;
    - обеспечения расстояния от нижней точки провиса ВОК до поверхности земли 9 м при пересечении через автодорогу;
    - в случае невозможности соблюдения выше указанных габаритов допускается подвес ВОК в межфазном пространстве опор ВЛ в габаритах 35 кВ, 110 кВ;
    - обеспечения расстояний от ОКСН до фазных проводов на опоре не менее 1 м в вертикальной плоскости для ВЛ до 35 кВ, при отсутствии гололёда и ветра.
14. При подвеске на ВЛ ОК любого типа должна быть выполнена проверка опор и их закреплений в грунте с учетом дополнительных нагрузок, возникающих при этом. (п.2.5.199).
15. Высота расположения соединительных муфт на опорах ВЛ должна быть не менее 5 м от основания опоры. К опорам ВЛ, на которых размещаются соединительные муфты ОК, должен быть обеспечен в любое время года подъезд транспортных средств со сварочным и измерительным оборудованием.
16. Установку УС (узла связи) на ПС исключить, размещение оборудования связи предусмотреть в блок-боксе на кусту скважин. В помещении ЗРУ-6 кВ, ОПУ на ПС допускается установка только оконечного оборудования связи для нужд ТМ подстанции и компактного оптического кросса для подключения двух кабелей ВОЛС. Установку оконечного оборудования связи предусмотреть в шкафу ТМ или в отдельном компактном шкафу рядом со шкафом ТМ.
17. Проект должен содержать пояснительную записку и чертежи на прокладку кабелей по существующим инженерным сооружениям, и внутри помещений до волоконно-распределительных модулей.
18. Разработка организационно-технических мероприятий при производстве работ.
19. Проектную документацию согласовать с Управлением электроэнергетики ООО «РН-Юганскнефтегаз» и всеми заинтересованными сторонами.
20. Спецификацию используемого оборудования согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

21.Срок действия технических условий – 3 (три) года.

С уважением,
Главный инженер
Управления электроэнергетики п/п С. Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Начальник ОЭиРЭС п/п В. Л. Сапецкий
Начальник БЭО №1 (ЮР) п/п В. П. Перекрестов

Исп. Гаврилов Егор Станиславович
Тел. 8 (3463) 253-576

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 33-51-84, факс: (3463) 22-69-51, e-mail: RN_yng@yungpc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819539, ИНН / КПП 8604035473 / 860401001

от 05.09.2016 г. № 23/02/01/02-4674

на № 03/03/01/03-07-7417 от 12.08.2016 г.

Зам. начальника
Управления наземных
сооружений
Е. П. Исаеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение куста водозаборных скважин по объекту: «КНС-3 Омбинского месторождения» шифр 3861.

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ (источник питания)

Основным источником питания принять:

- Для куста водозаборных скважин в районе КНС-3 Омбинского месторождения – две резервные ячейки от ЗРУ-6кВ проектируемой ПС-35/6кВ КНС-3 Омбинского месторождения, номера ячеек определить при предпроектной подготовке и согласовать с БЭО №1 (ЮР).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

- Разрешаемая присоединяемая мощность – 1500 кВт.
- Категория надёжности электроснабжения куста – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

3.1 Строительство ЛЭП-6 кВ.

- Строительство ВЛ-6 кВ от проектируемой ПС-35/6 кВ КНС-3 Омбинского месторождения до проектируемого куста водозаборных скважин в районе КНС-3 Омбинского месторождения. ВЛ-6 кВ в габарите 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк.
- Заходы и спуски на ВЛ-6 кВ в габарите 110 кВ осуществить на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первых и концевых опорах разъединителей типа РЛК-10. Сечение провода определить проектом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ПС10Г и ПС70Е). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ. Установка ограничителей перенапряжения 6 кВ. Габарит проводов от земли – 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее – 9 м.

- Выход с ПС-35/6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ-6 кВ, т.е. без устройства порталов. Заходы на БКРУ-6 кВ с концевых опор ВЛ-6 кВ кабельный через основание блока на ввод 6 кВ. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-ХЛ. Сечение кабелей (жилы, экрана) определить проектом. Прокладку кабелей выполнить по кабельной эстакаде с кабельными лотками и защитой от солнечного излучения с высотой полок от земли не менее 2,5 метров, в местах проезда автотранспорта высотой не менее 6 метров. Предусматривать отсыпку под монтаж концевых опор в районе БКРУ-6 кВ кустовых площадок.
- Для подключения БУ (на время бурения), предусмотреть строительство отпайки от ВЛ-6кВ перед БКРУ-6 кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевые опоры с ЛР-6кВ установить на территории кустовых площадок. ВЛ-6 кВ для БУ по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120мм2. Предусматривать в ПД расчёт пропускной способности ЛЭП-6 кВ для подключения БУ мощностью до 2,5 МВт. При необходимости предусмотреть замену КЛ, ВЛ, трансформаторов тока.
- Все пересечения ВЛ-6 кВ с ВЛ другого напряжения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, строящейся или существующей ВЛ в разные анкерные пролеты.

3.2 Для куста водозаборных скважин:

- Для распределения электроэнергии на кустах без ПС-35, при питании куста по двум ВЛ применять БКРУ. На основании письма Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть» №35-31025 от 15.06.2016г. применить следующие решения:
  - при количестве КТПН 6/0,4кВ 2-3 шт. применить БКРУ-6кВ на 3 ячейки с ВВ-6кВ (вводные и секционные);
  - при количестве КТПН 6/0,4кВ более 4шт. применить БКРУ-6кВ с ВВ-6кВ (вводные и секционные) на 6 отходящих ячеек с ВНА.
- Монтаж БКРУ-6 кВ на площадке обслуживания, совместно с КТПН-6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м.
- Строительство кабельных эстакад с кабельными лотками и защитой от солнечного излучения, прокладку кабелей 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН-6/0,4 кВ.
- Расчет количества КТПН согласно заявленной нагрузке, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТПН в ремонт. Выбор номинальной мощности КТПН производить исходя из расчета проектной загрузки на уровне 50-70%. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

- Заземление и грозозащиту КТПП. Конструкция и комплектация КТПП-6/0,4 кВ в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для кустов скважин.
- Размещение площадки с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПП.
- Расчет мощности и количества ДФКУ. Монтаж на площадке обслуживания КТПН-6/0,4 кВ.
- Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво и пожароопасности.
- Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.
- Прокладку кабелей по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.
- Освещение территории выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров и применением современных матричных светодиодных светильников, с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа в ОЛ заводу изготовителю указать закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

- Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.
- Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении пожарной безопасности в лесах».
- Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.
- В случае определения проектом по пункту 3.1 настоящих технических условий необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).
- Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и И УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».
- Опросные листы согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

- В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.
- Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.
- В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на изготовление аншлагов на электрооборудование.
- Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».
- Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.
- Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.
- Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

- Срок действия настоящих технических условий – 3 (три) года.

С уважением,
Главный инженер
Управления электроэнергетики п/п С. Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Начальник ОЭиРЭС п/п В. Л. Сапецкий
Зам. начальника БЭО №1 (ЮР) п/п А. В. Грачев

Исп. Гаврилов Егор Станиславович
Тел. 8 (3463) 332-242

Градостроительный план земельного участка
N

R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа–Югры от 21 октября 2016 г. №609-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Омбинское месторождение

Площадь земельного участка 9991 кв.м.

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Юрасова А.В., инженер ООО «Томскнефтепроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 27.10.2016 — Юрасова А.В.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

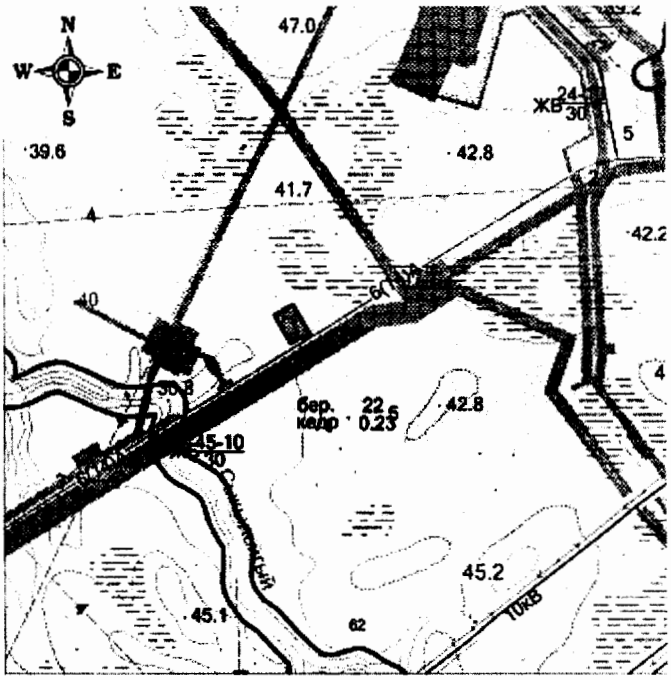
Томскнефтепроект

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

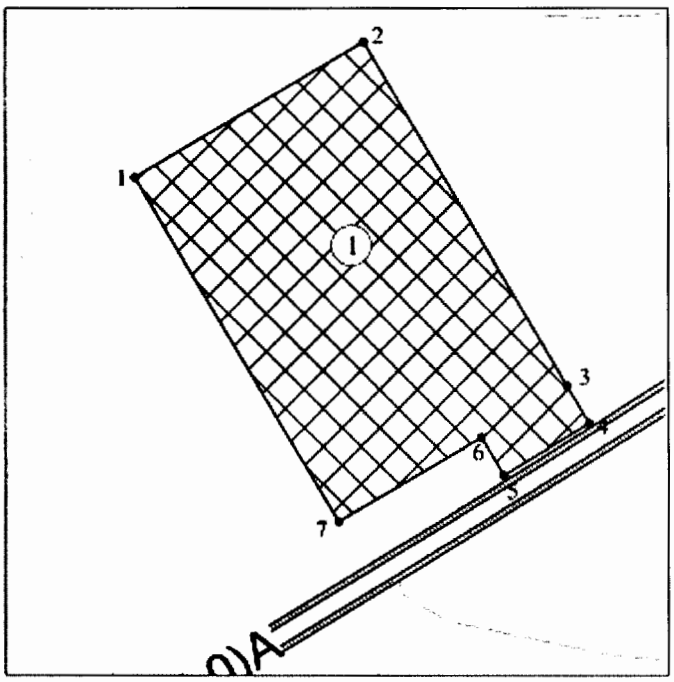
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план
Масштаб 1:25 000



Масштаб 1:2 000



Условные обозначения:

- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранные зоны
- 1● точки поворота границы, зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- (1) номер объектов капитального строительства

Экспликация объектов

№№	Наименование объектов
1	Здание, сооружение вахтового поселка

Координаты характерных точек

№№	X	У
1	945732,50	3553500,31
2	945773,22	3553569,18
3	945669,93	3553630,25
4	945658,85	3553636,80
5	945643,29	3553611,16
6	945654,66	3553604,43
7	945629,21	3553561,39

Площадь земельного участка - 9991 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:2 000, выполненной в 2015 г. ООО "Томскнефтепроект".
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 27 октября 2016г., ООО "Томскнефтепроект".

Масштаб 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]

Масштаб 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. N 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 17; N 30, ст. 3122; 2006, N 1, ст. 17; N 27, ст. 2881; N 52, ст. 5498; 2007, N 21, ст. 2455; N 49, ст. 6071; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251; N 30, ст. 3604; 2009, N 1, ст. 19; N 11, ст. 1261; N 19, ст.2283; N 29, ст. 3611; N 48, ст. 5723; N 52, ст. 6419, 6427; 2010, N 31, ст. 4209; N 40, ст. 4969; N 52, ст. 6993; 2011, N 13, ст. 1688; N 30, ст. 4563, 4594; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53, ст. 7614, 7615; 2013, N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2866; N 30, ст. 4072; N 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, N 1, ст. 9, 38, 52, 72; N 9, ст. 1195; N 10, ст. 1418; N 17, ст. 2477, N 27, ст. 3951; N 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, N 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 9991 кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:2 000), выполненной 27 октября 2016г.

(дата)

Юрасова Анастасия Викторовна

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

27 октября 2016г.,ООО «Томскнефтепроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка [2],[3], [4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ не имеется
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3], [4], [5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 Здание, сооружение вахтового поселка
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1 (вновь отводимые земельные участки)	сложная конфигурация		9991	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия <1>, <2>, <3>,<4>

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеется _____
(согласно чертежу) градостроительного плана (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеется _____
(согласно чертежу) градостроительного плана (назначение объекта культурного наследия)

_____
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка <2>, <3>, <4>

-
_____
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

отсутствует

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

отсутствует

7. Иная информация (при наличии)

Электроснабжение предусмотрено от передвижных ДЭС (дизельных электростанций);

Теплоснабжение предусмотрено от электронагревательных приборов заводского изготовления;

Водоснабжение на производственные нужды предусмотрено привозной бутилированной водой.

<1> Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

<2> Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

<3> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

<4> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

<5> Заполняется если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

<6> Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

<7> Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Губернатор

Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС - 3 Омбинского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «КНС - 3 Омбинского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Омбинского месторождения Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 24 километрах на юг от города Пыть-Ях, в 25 километрах на северо-запад от города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях промышленности и землях лесного фонда территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество урочище «Пойменное» и урочище «Островное»).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству и эксплуатации проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью земельного участка - 159,2798 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«КНС-3 Омбинского месторождения»	134,6402	24,6396	159,2798

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га.	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:08:0020903:ЗУ1	87,8238	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020903:ЗУ2	41,5804	земли лесного фонда	
86:08:0020903:ЗУ3	2,5053	земли промышленности	
86:08:0020903:2014:ЗУ1	2,3744	земли промышленности	
86:08:0020903:2722:ЗУ1	0,1828	земли промышленности	
86:08:0020903:2156:ЗУ1	0,1123	земли промышленности	
86:08:0020903:2167:ЗУ1	0,0202	земли промышленности	
86:08:0020903:2168:ЗУ1	0,0180	земли промышленности	
86:08:0020903:2165:ЗУ1	0,0230	земли промышленности	

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта озера, водотоков без названия и проток Тангинская и Очимкина.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

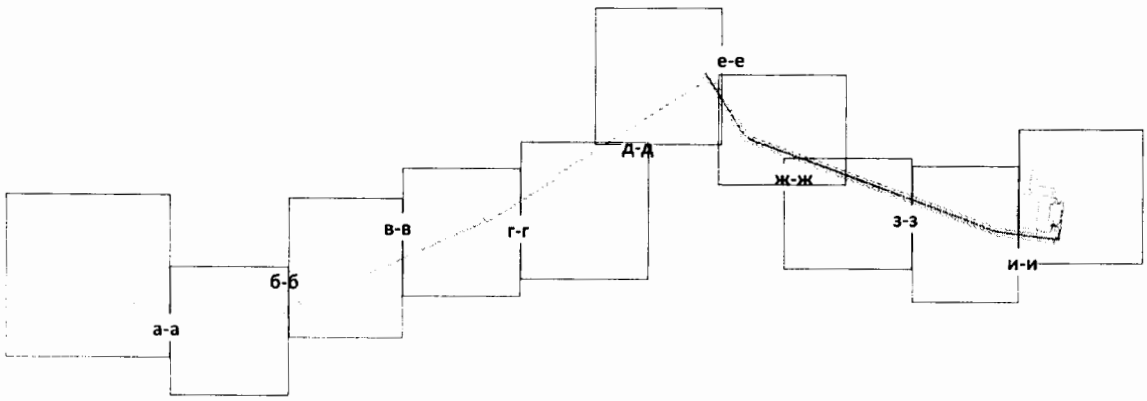
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

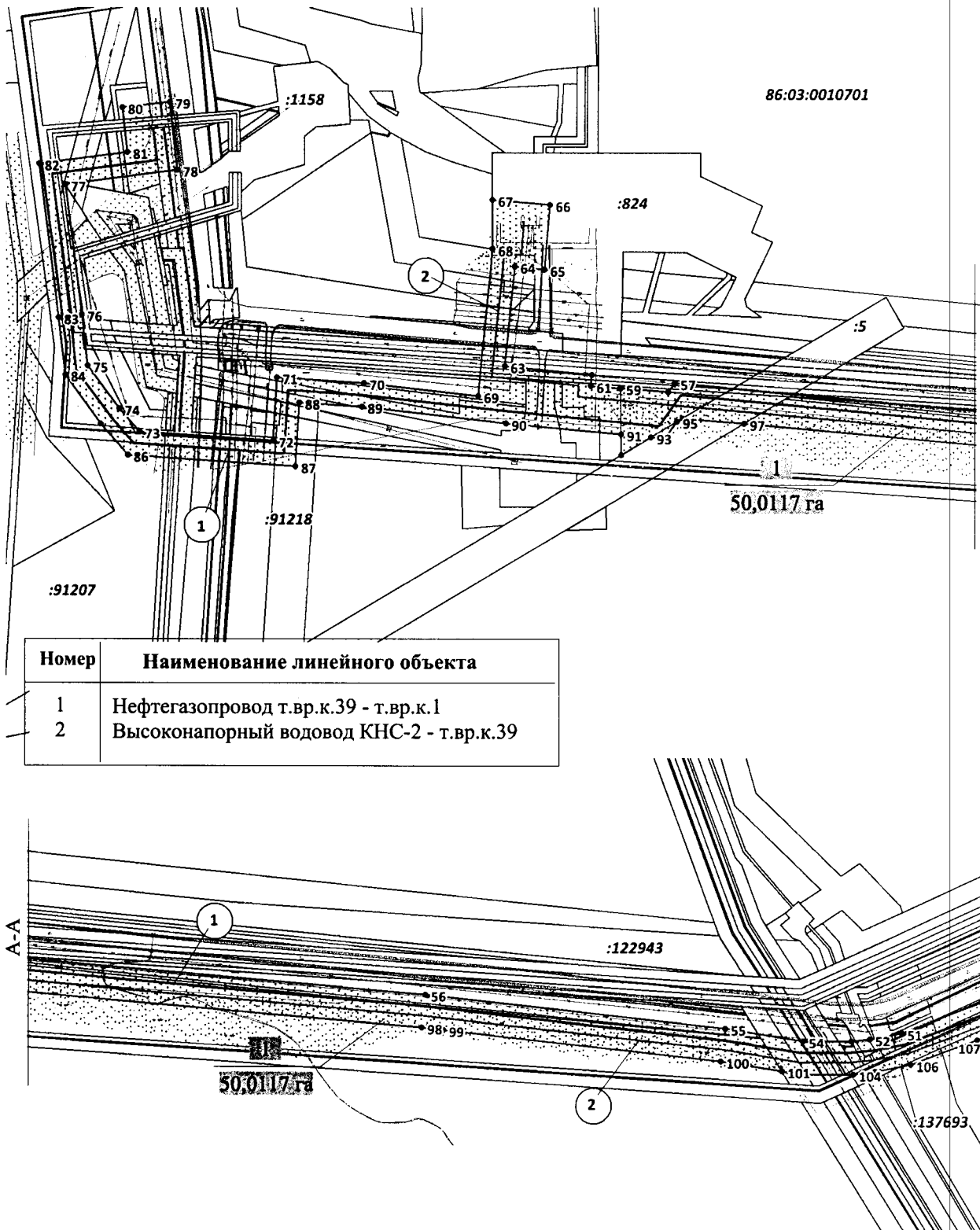
СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

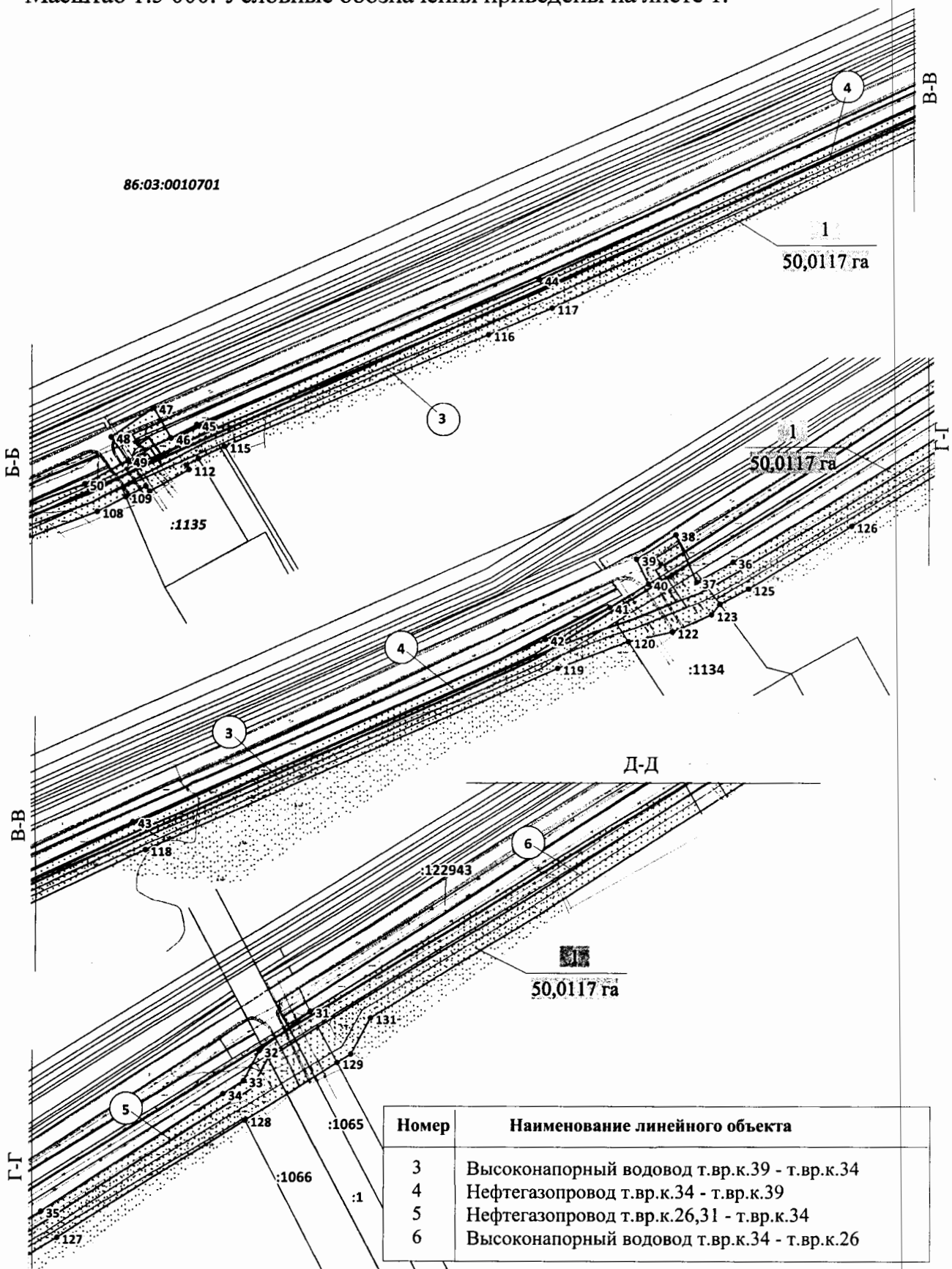
- 7 - точка поворота границы зоны планируемого размещения;
- 1 - номер линейного объекта;
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства;
- зона планируемого размещения объектов капитального строительства;
- 86:04:0000001 - номер кадастрового квартала;
- 1 / 4,6953 га - номер и площадь зоны планируемого размещения объектов капитального строительства;
- граница ранее отведенных земельных (лесных) участков;
- ось проектируемого линейного объекта;
- :917 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



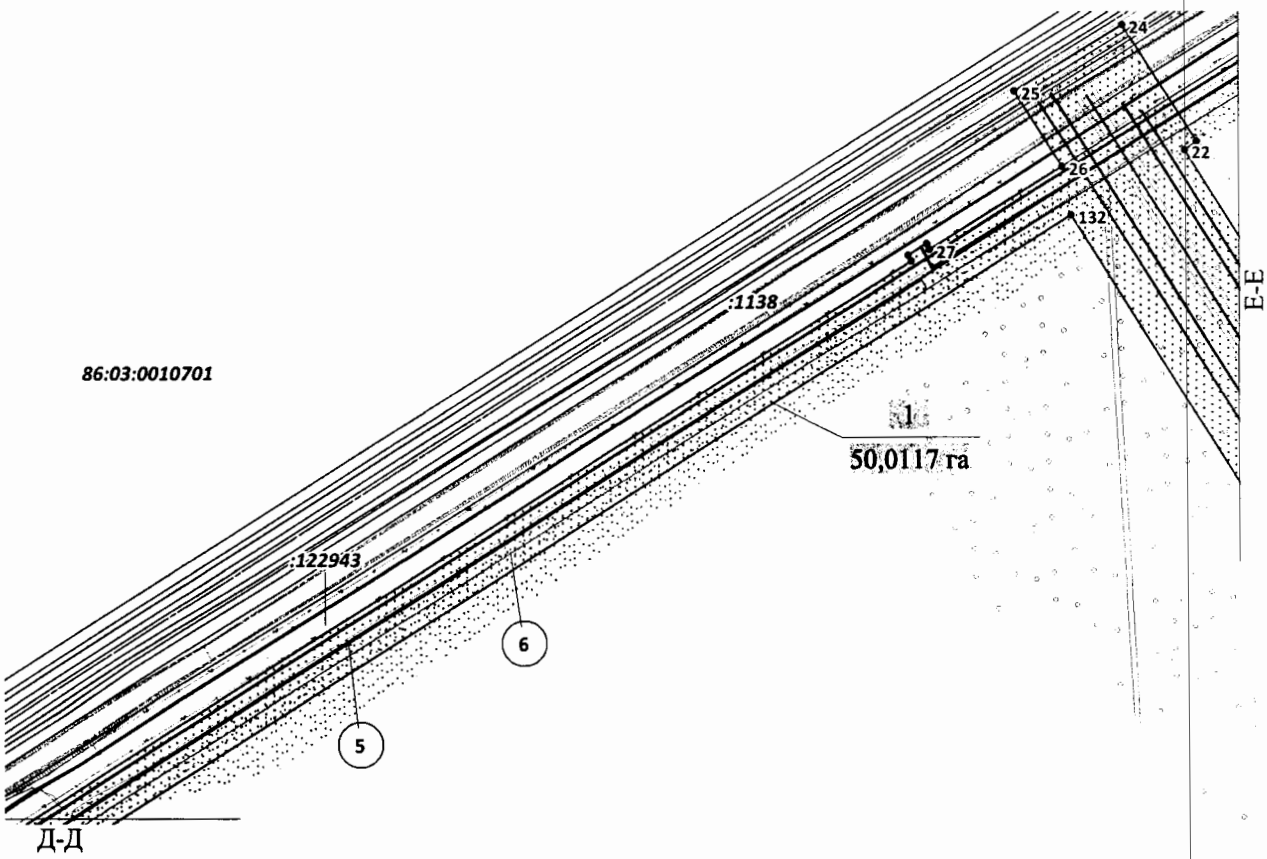
Номер	Наименование линейного объекта
1	Нефтегазопровод т.вр.к.39 - т.вр.к.1
2	Высоконапорный водовод КНС-2 - т.вр.к.39

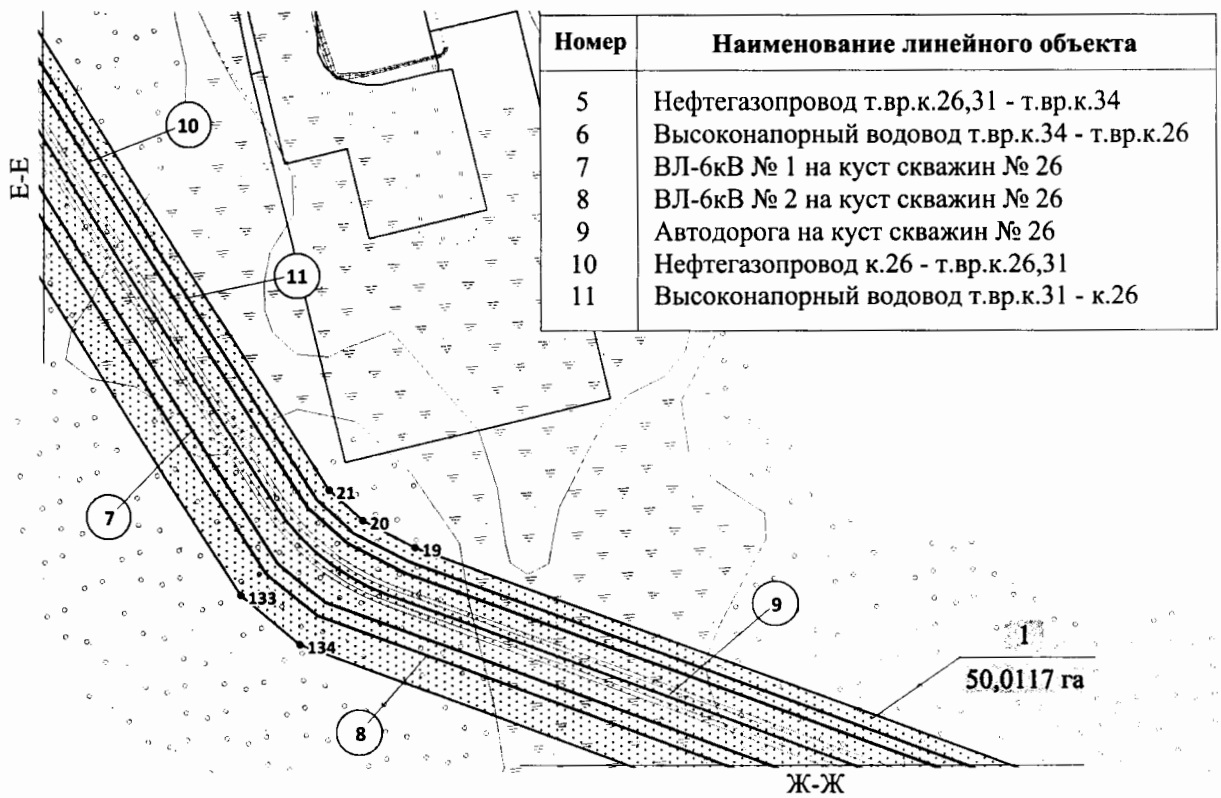
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Номер	Наименование линейного объекта
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.39 - т.вр.к.34
4	Нефтегазопровод т.вр.к.34 - т.вр.к.39
5	Нефтегазопровод т.вр.к.26,31 - т.вр.к.34
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.34 - т.вр.к.26

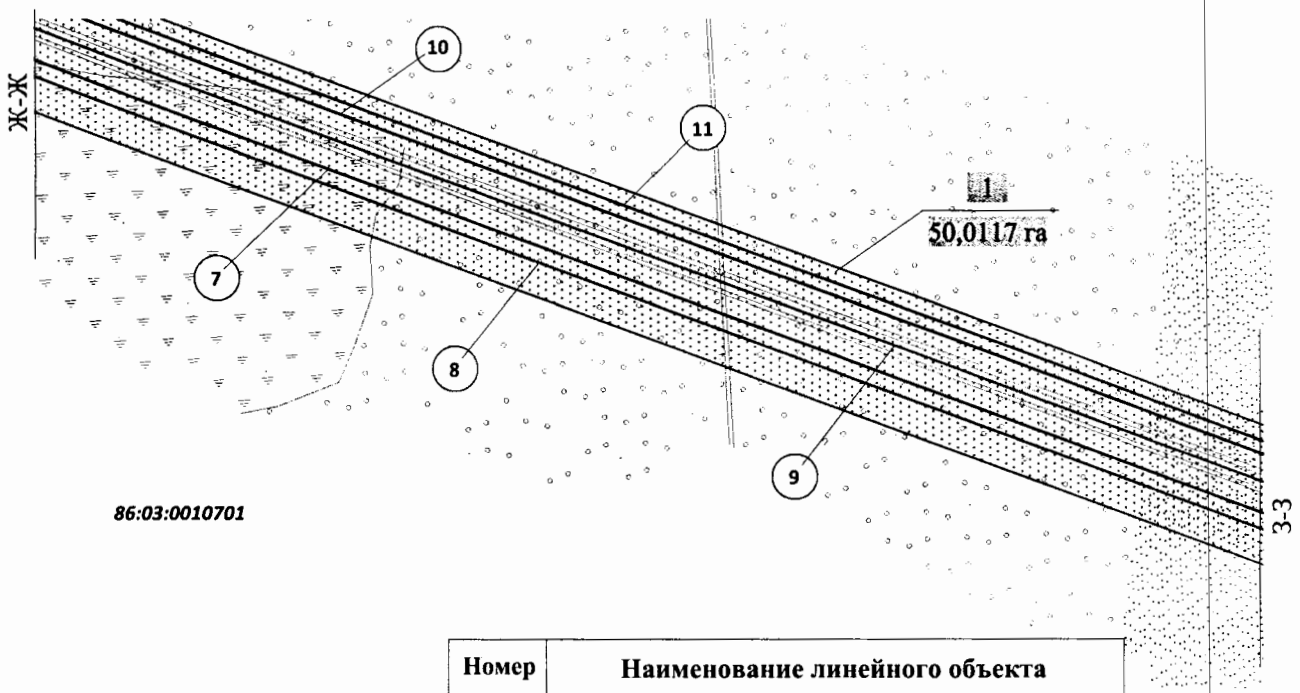
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



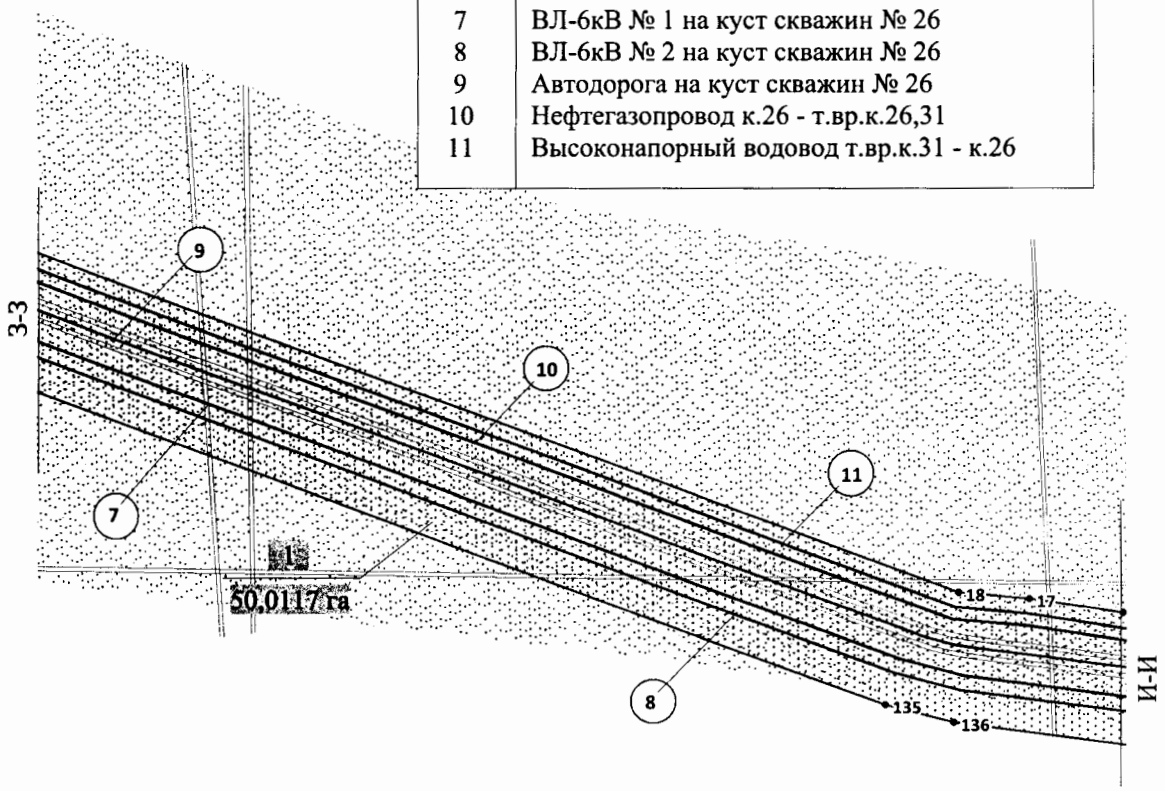


Номер	Наименование линейного объекта
5	Нефтегазопровод т.вр.к.26,31 - т.вр.к.34
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.34 - т.вр.к.26
7	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 26
8	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 26
9	Автодорога на куст скважин № 26
10	Нефтегазопровод к.26 - т.вр.к.26,31
11	Высоконапорный водовод т.вр.к.31 - к.26

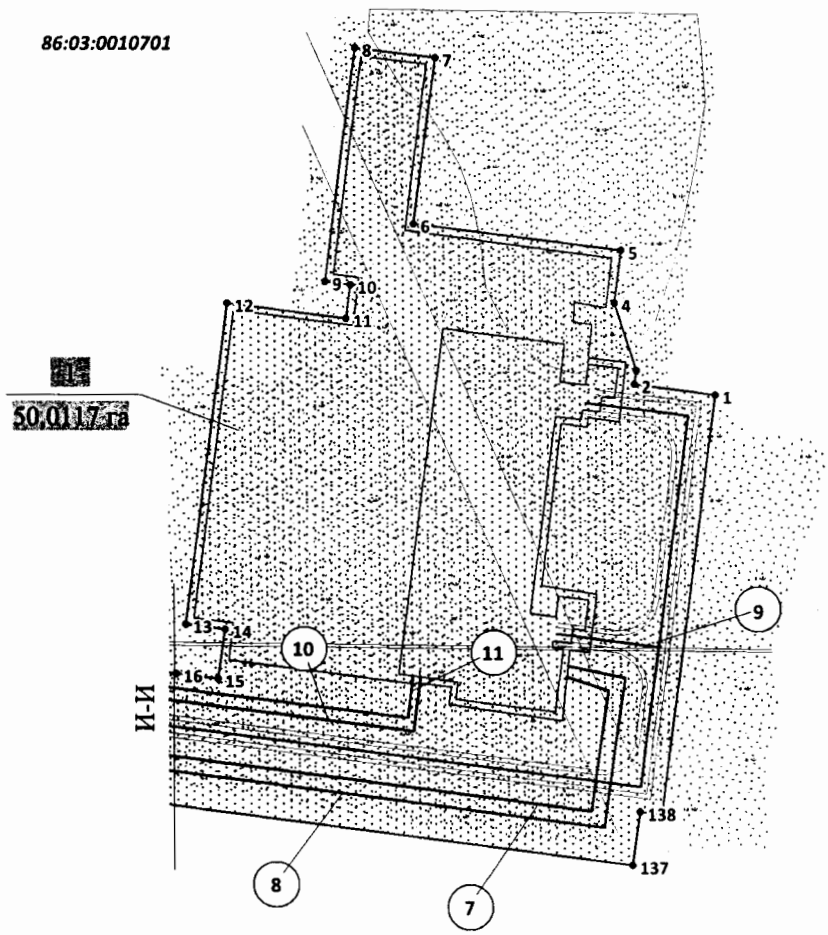
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Номер	Наименование линейного объекта
7	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 26
8	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 26
9	Автодорога на куст скважин № 26
10	Нефтегазопровод к.26 - т.вр.к.26,31
11	Высоконапорный водовод т.вр.к.31 - к.26



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Номер	Наименование линейного объекта
7	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 26
8	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 26
9	Автодорога на куст скважин № 26
10	Нефтегазопровод к.26 - т.вр.к.26,31
11	Высоконапорный водовод т.вр.к.31 - к.26

Каталог координат зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

Номер	X	Y
1	924 180,72	3 644 170,96
2	924 187,69	3 644 117,52
3	924 196,75	3 644 118,56
4	924 241,05	3 644 104,24
5	924 275,25	3 644 108,85
6	924 292,83	3 643 972,30
7	924 401,91	3 643 986,58
8	924 408,73	3 643 933,81
9	924 255,43	3 643 913,98
10	924 253,30	3 643 930,37
11	924 231,55	3 643 927,57
12	924 241,50	3 643 849,69
13	924 030,90	3 643 822,32
14	924 027,46	3 643 847,95
15	923 994,87	3 643 843,46
16	923 998,45	3 643 815,93
17	924 007,96	3 643 753,53
18	924 012,23	3 643 706,78
19	924 622,35	3 642 051,78
20	924 640,27	3 642 017,38
21	924 660,64	3 641 995,19
22	925 013,59	3 641 770,57
23	925 018,99	3 641 778,66
24	925 096,22	3 641 729,18
25	925 052,39	3 641 657,49
26	925 002,98	3 641 688,92
27	924 948,87	3 641 601,50
28	924 952,69	3 641 599,50
29	924 945,12	3 641 587,55
30	924 941,37	3 641 589,58
31	924 367,96	3 640 679,56
32	924 331,35	3 640 633,77
33	924 304,66	3 640 619,98
34	924 292,70	3 640 601,34
35	924 184,10	3 640 437,00
36	924 070,48	3 640 251,74
37	924 052,54	3 640 219,25
38	924 095,53	3 640 200,56
39	924 073,16	3 640 165,64
40	924 050,83	3 640 176,21

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

Номер	X	Y
41	924 029,22	3 640 141,96
42	923 999,83	3 640 084,00
43	923 833,49	3 639 713,46
44	923 633,89	3 639 287,40
45	923 502,05	3 638 979,86
46	923 489,56	3 638 956,55
47	923 517,05	3 638 941,15
48	923 490,64	3 638 903,04
49	923 468,95	3 638 918,11
50	923 447,74	3 638 878,57
51	923 402,67	3 638 760,17
52	923 397,54	3 638 732,98
53	923 395,78	3 638 717,30
54	923 395,65	3 638 676,94
55	923 406,19	3 638 611,94
56	923 434,41	3 638 361,13
57	923 487,36	3 637 776,50
58	923 479,50	3 637 770,91
59	923 482,77	3 637 731,20
60	923 482,43	3 637 731,20
61	923 484,66	3 637 706,49
62	923 494,01	3 637 707,35
63	923 501,09	3 637 634,59
64	923 584,65	3 637 642,71
65	923 582,02	3 637 667,46
66	923 635,64	3 637 672,02
67	923 639,90	3 637 623,81
68	923 598,98	3 637 623,96
69	923 476,18	3 637 612,16
70	923 487,15	3 637 516,60
71	923 492,00	3 637 443,71
72	923 438,96	3 637 440,17
73	923 446,40	3 637 328,82
74	923 465,63	3 637 311,98
75	923 501,59	3 637 285,32
76	923 544,26	3 637 280,40
77	923 652,71	3 637 266,20
78	923 664,88	3 637 360,62
79	923 722,01	3 637 354,14
80	923 717,58	3 637 314,41
81	923 679,75	3 637 318,65
82	923 669,94	3 637 243,77

Номер	X	Y
83	923 541,82	3 637 260,55
84	923 493,98	3 637 266,07
85	923 453,07	3 637 296,40
86	923 427,00	3 637 319,21
87	923 417,67	3 637 458,81
88	923 470,72	3 637 462,34
89	923 467,23	3 637 514,79
90	923 453,37	3 637 635,44
91	923 444,35	3 637 731,21
92	923 427,00	3 637 731,21
93	923 441,99	3 637 756,33
94	923 440,89	3 637 768,02
95	923 454,91	3 637 777,98
96	923 457,71	3 637 782,67
97	923 453,10	3 637 833,78
98	923 406,54	3 638 358,34
99	923 404,51	3 638 376,40
100	923 378,43	3 638 608,14
101	923 370,13	3 638 659,22
102	923 370,14	3 638 659,21
103	923 367,61	3 638 674,74
104	923 367,79	3 638 718,92
105	923 369,82	3 638 737,13
106	923 375,63	3 638 767,82
107	923 396,98	3 638 823,90
108	923 422,21	3 638 890,21
109	923 436,03	3 638 915,94
110	923 445,79	3 638 934,19
111	923 441,19	3 638 937,39
112	923 460,91	3 638 972,60
113	923 465,12	3 638 970,24
114	923 471,00	3 638 981,21
115	923 482,18	3 639 004,55
116	923 583,84	3 639 241,69
117	923 608,35	3 639 298,86
118	923 808,04	3 639 725,17
119	923 973,99	3 640 094,77
120	923 997,83	3 640 158,34
121	923 997,84	3 640 158,33
122	924 006,97	3 640 197,20
123	924 022,26	3 640 232,42
124	924 032,11	3 640 240,16

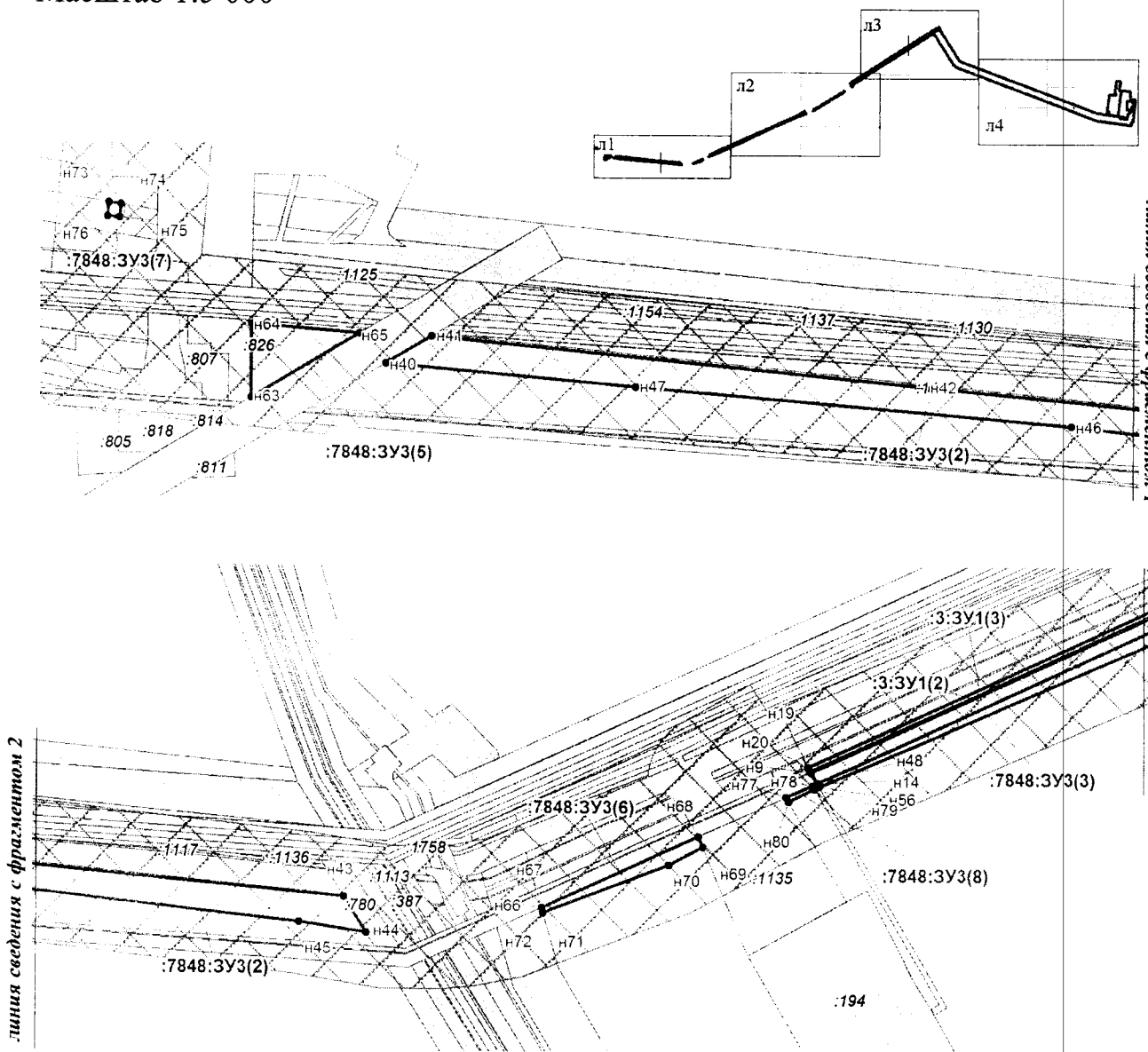
Номер	X	Y
125	924 046,26	3 640 265,83
126	924 103,36	3 640 358,94
127	924 160,47	3 640 452,06
128	924 268,38	3 640 621,37
129	924 320,85	3 640 703,72
130	924 328,64	3 640 715,93
131	924 362,21	3 640 733,83
132	924 971,12	3 641 694,97
133	924 590,61	3 641 937,19
134	924 557,93	3 641 976,40
135	923 937,62	3 643 659,05
136	923 925,79	3 643 704,10
137	923 872,10	3 644 115,96
138	923 907,00	3 644 120,96
139	923 905,16	3 644 135,06

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000

Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

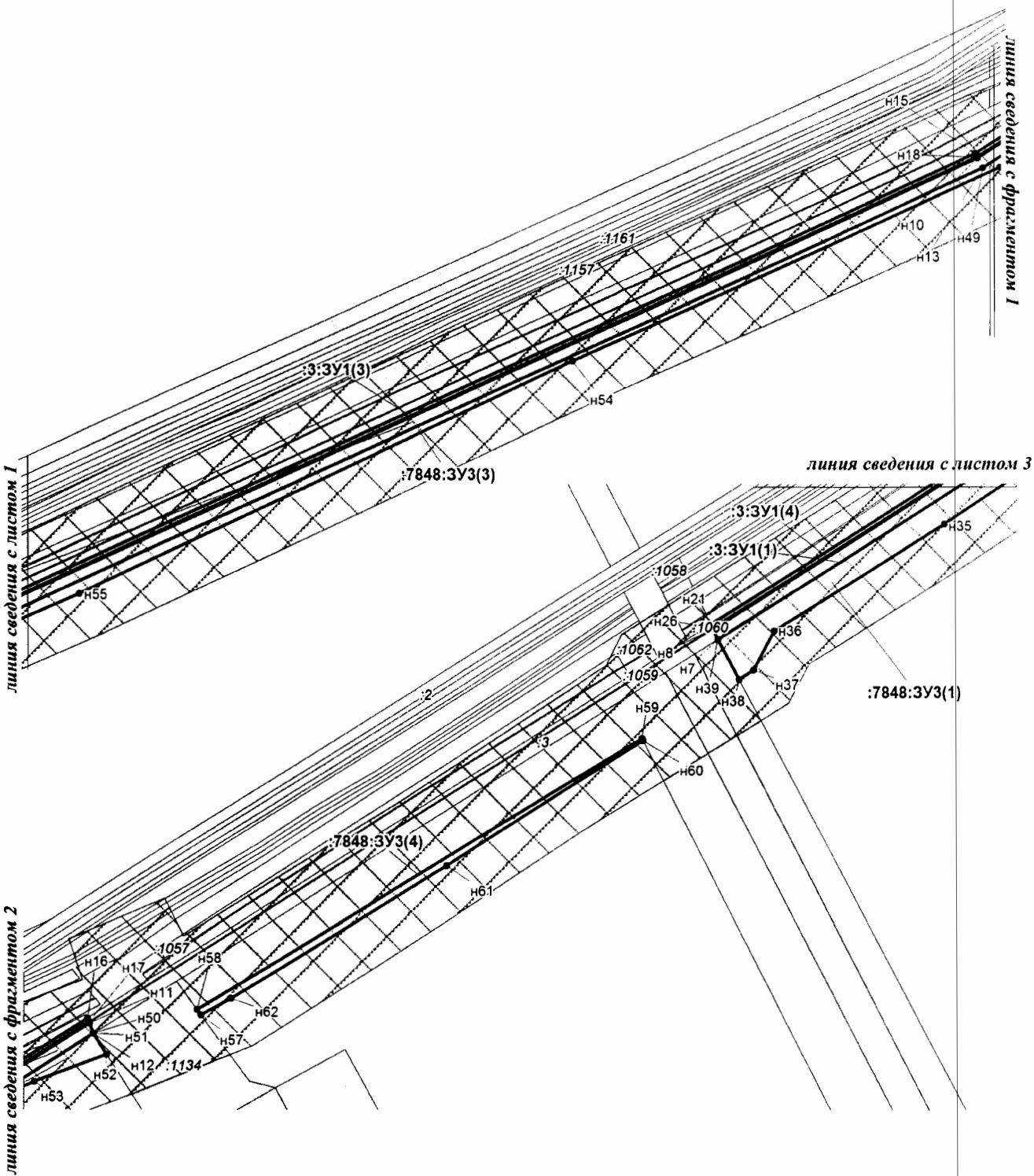
Схема расположения листов



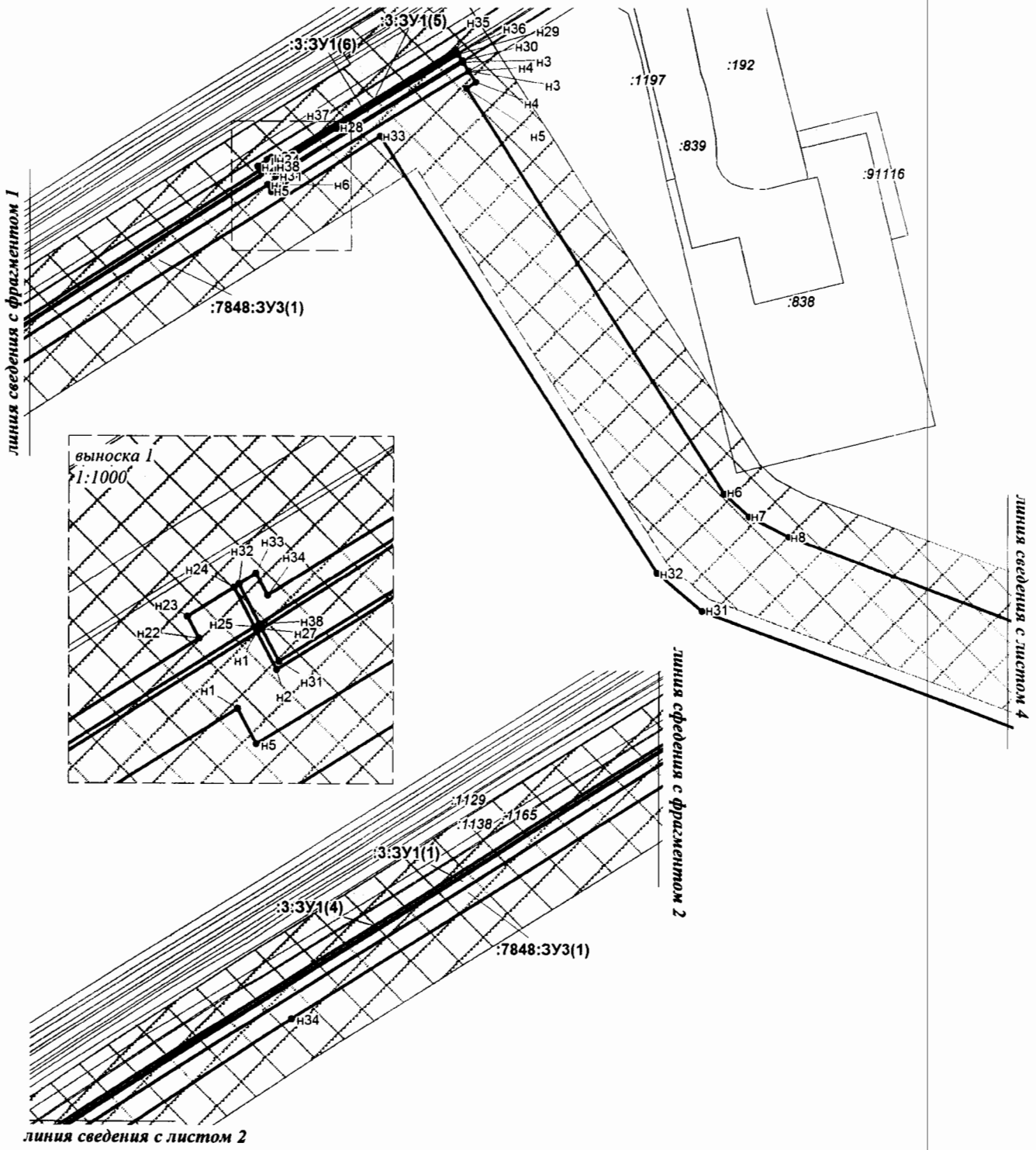
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- н1 - характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственнойм кадастре недвижимости
- охранная зона
- :1113 - кадастровый номер земельного участка
- 86:03:0010701 - кадастровый номер квартала
- :7848:ЗУ3(2) - номер вновь образованного многоконтурного земельного участка

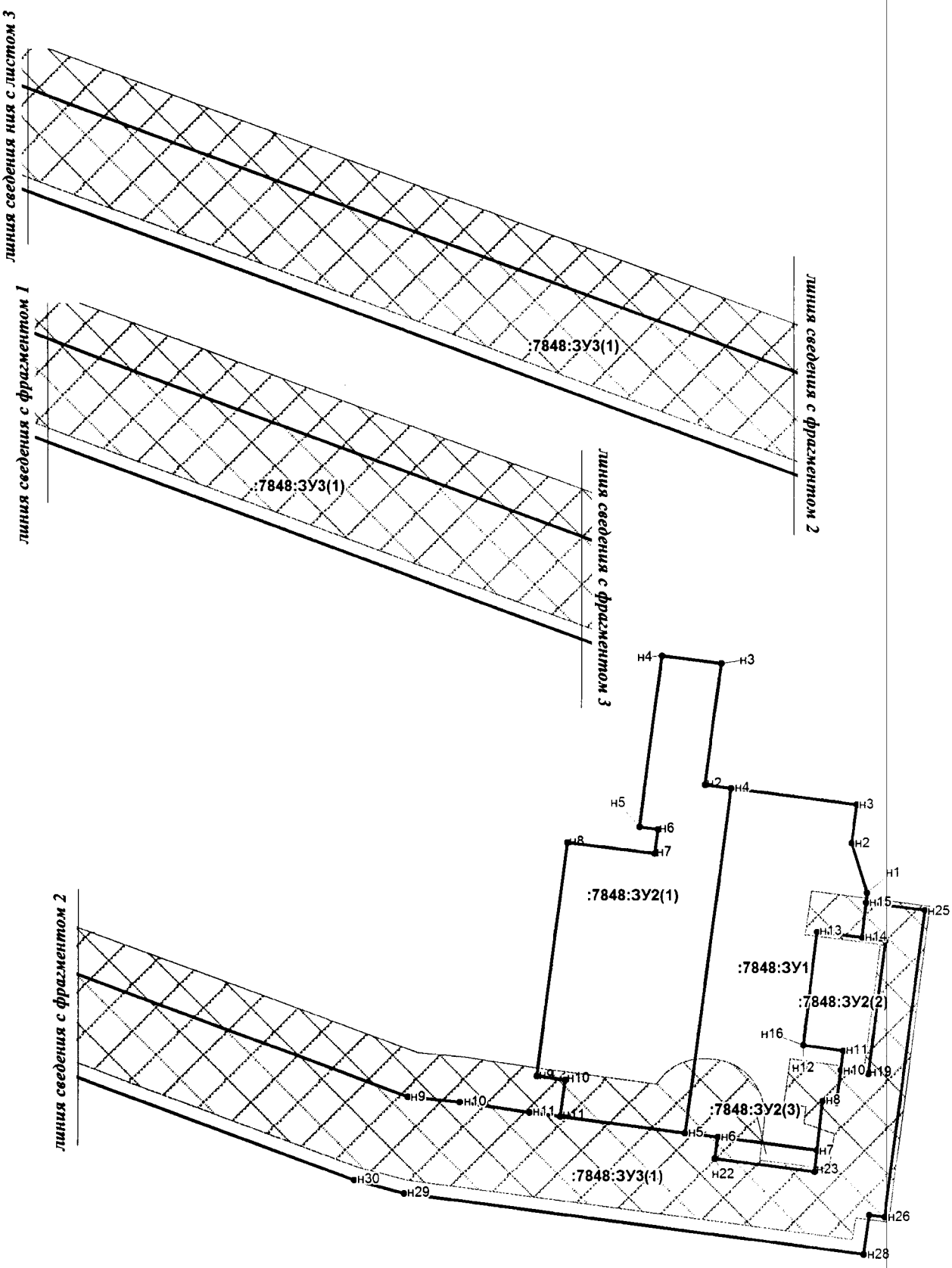
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26"
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26"
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26"
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26"
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ1

н1	924196.75	3644118.56
н2	924241.05	3644104.24
н3	924275.25	3644108.85
н4	924289.74	3643995.72
н5	923980.32	3643955.07
н6	923976.68	3643984.01
н7	923965.09	3644073.51
н8	924009.03	3644078.10
н9	924007.33	3644090.76
н10	924036.40	3644094.56
н11	924053.94	3644096.89
н12	924059.13	3644060.74
н13	924161.11	3644073.07
н14	924155.87	3644113.94
н15	924187.69	3644117.52

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ2

н1	924289.74	3643995.72
н2	924292.83	3643972.30
н3	924401.91	3643986.58
н4	924408.73	3643933.81
н5	924255.43	3643913.98
н6	924253.30	3643930.37
н7	924231.55	3643927.57
н8	924241.50	3643849.70
н9	924030.90	3643822.32
н10	924027.46	3643847.95
н11	923994.87	3643843.46
н12	923980.32	3643955.07
н13	924153.12	3644135.10
н14	924155.87	3644113.94
н15	924161.11	3644073.07
н16	924059.13	3644060.74
н17	924053.94	3644096.89
н18	924036.40	3644094.56
н19	924033.09	3644119.44
н20	923965.09	3644073.51
н21	923976.68	3643984.01
н22	923957.44	3643981.64
н23	923945.72	3644071.44

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ3

н1	924929.07	3641596.26
н2	924922.92	3641599.58
н3	925028.66	3641772.44
н4	925018.99	3641778.66
н5	925013.59	3641770.57
н6	924660.64	3641995.19
н7	924640.27	3642017.39
н8	924622.35	3642051.78
н9	924012.23	3643706.78
н10	924007.96	3643753.53
н11	923998.45	3643815.93
н12	923994.87	3643843.46
н13	923980.32	3643955.07
н14	923976.68	3643984.01
н15	923957.44	3643981.64
н16	923945.72	3644071.44
н17	923965.09	3644073.51
н18	924009.03	3644078.10
н19	924007.33	3644090.76
н20	924036.40	3644094.56
н21	924033.09	3644119.44
н22	924153.12	3644135.10
н23	924155.87	3644113.94
н24	924187.69	3644117.52
н25	924180.72	3644170.96
н26	923905.16	3644135.06
н27	923907.00	3644120.96
н28	923872.10	3644115.97
н29	923925.79	3643704.10
н30	923937.62	3643659.05
н31	924557.93	3641976.40
н32	924590.61	3641937.20
н33	924971.13	3641694.97
н34	924575.68	3641066.78
н35	924454.50	3640881.74
н36	924362.21	3640733.83
н37	924328.64	3640715.93
н38	924320.85	3640703.72
н39	924355.21	3640685.52
н40	923453.10	3637833.78
н41	923473.78	3637868.52
н42	923435.79	3638247.55
н43	923397.80	3638641.94
н44	923370.13	3638659.22
н45	923378.43	3638608.14
н46	923406.54	3638358.35
н47	923435.88	3638024.70
н48	923484.97	3639002.90
н49	923973.64	3640079.96
н50	924015.83	3640146.91
н51	924015.81	3640146.91
н52	923997.83	3640158.34
н53	923973.99	3640094.77
н54	923808.04	3639725.17
н55	923608.35	3639298.86
н56	923482.18	3639004.55
н57	924032.11	3640240.16
н58	924036.69	3640236.84
н59	924270.06	3640620.52
н60	924268.38	3640621.37
н61	924160.47	3640452.06
н62	924046.26	3640265.84
н63	923427.00	3637731.22
н64	923482.77	3637731.20
н65	923476.00	3637813.32
н66	923389.83	3638793.20
н67	923389.81	3638793.20
н68	923443.99	3638912.62
н69	923436.03	3638915.95
н69	923436.03	3638915.95
н70	923422.21	3638890.22
н71	923385.74	3638794.36
н72	923389.81	3638793.19

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26"
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ3

н72	923389.81	3638793.19
н73	923575.05	3637621.69
н73	923575.05	3637621.69
н74	923573.53	3637631.00
н75	923563.47	3637629.85
н76	923564.51	3637620.67
н77	923474.20	3638979.20
н78	923483.29	3638999.21
н79	923480.58	3639000.80
н80	923470.96	3638981.13

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:03:0010701:3:ЗУ1

н1	924942.45	3641599.67
н2	924935.90	3641603.00
н3	925036.90	3641767.16
н4	925028.66	3641772.44
н5	924922.92	3641599.58
н6	924929.07	3641596.26
н7	924355.22	3640685.52
н8	924363.88	3640681.49
н9	923493.25	3638998.07
н10	923981.87	3640075.22
н11	924024.94	3640143.57
н12	924015.83	3640146.91
н13	923973.64	3640079.96
н14	923484.97	3639002.90
н15	923985.84	3640073.13
н16	924029.22	3640141.97
н17	924025.89	3640143.20
н18	923982.77	3640074.77
н19	923494.10	3638997.58
н20	923497.14	3638995.79
н21	924367.96	3640679.56
н22	924941.37	3641589.58
н23	924945.12	3641587.55
н24	924950.23	3641595.69
н25	924943.32	3641599.23
н26	924364.78	3640681.06
н27	924942.98	3641600.51
н28	924978.05	3641656.15
н29	925043.64	3641762.83
н30	925037.87	3641766.55
н31	924937.34	3641603.42
н32	924950.79	3641596.54
н33	924952.69	3641599.51
н34	924948.87	3641601.50
н35	925047.28	3641760.49
н36	925044.59	3641762.22
н37	924978.91	3641655.68
н38	924943.87	3641600.06

Губернатор

Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 459-П от 10.08.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Сургутский район, Ново-Покурское месторождение***

Площадь земельного участка: ***35760 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

Дерновой Д.М., главный специалист отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ».
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

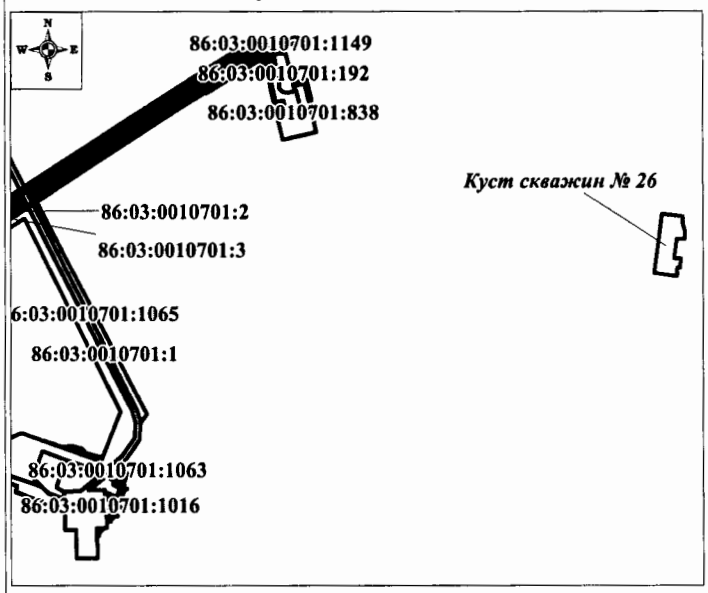
14.11.2016г. (дата) (подпись) ***Дерновой Д.М.*** (расшифровка подписи)

Представлен(а) ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования

Ситуационный план



Масштаб 1:40 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

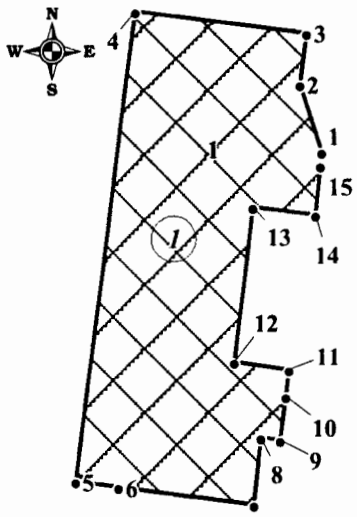
- граница земельного участка;
- граница зоны планируемого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- 1 - номер поворотной точки;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	924 196,75	3 644 118,56
2	924 241,05	3 644 104,23
3	924 275,25	3 644 108,83
4	924 289,74	3 643 995,70
5	923 980,31	3 643 955,07
6	923 976,67	3 643 984,02
7	923 965,09	3 644 073,52
8	924 009,03	3 644 078,09
9	924 007,33	3 644 090,74
10	924 036,40	3 644 094,54
11	924 053,94	3 644 096,90
12	924 059,13	3 644 060,75
13	924 161,10	3 644 073,08
14	924 155,87	3 644 113,95
15	924 187,69	3 644 117,52

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Куст скважин № 26	проект.



Масштаб 1:5000
Площадь земельного участка № 1 – 35760 кв.м
Площадь места планируемого размещения объектов капитального строительства – 35760 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ООО «ИИЦ ГЕО» в июне 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО «Славнефть-НПЦ» в ноябре 2016г.

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства (2), (3)

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **35760** м^2

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[5];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 2000, 1:500***), выполненной ***06.2016 г.,***

ООО «ИИЦ ГЕО»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***14.11.2016 г.,***

ООО «Славнефть-НПЦ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте (2) либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства (1), (3), (4), (5)

градостроительный регламент не установлен

(наименование представленного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №26 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		35760	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана) - (назначение объекта культурного наследия)

№ - (согласно чертежу градостроительного плана) - (назначение объекта культурного наследия)

Заключение службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3157 от 18.08.2016г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (7)

Технические условия выданные ООО «МЭН» №365-2016 от 30.09.2016г., технические условия выданные ООО «МЭН» №363-2015 от 07.12.2015г., технические условия по автоматизации и АСУ ТП подписанные начальником ОА П.В. Коваленко от 23.11.2015г., технические условия выданные ООО «АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС» №СФ-2823/03/07 от 01.11.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	0	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 459-П от 10.08.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Сургутский район, Ново-Покурское месторождение***

Площадь земельного участка: ***52260 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовил: ***Дерновой Д.М., главный специалист отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ».***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

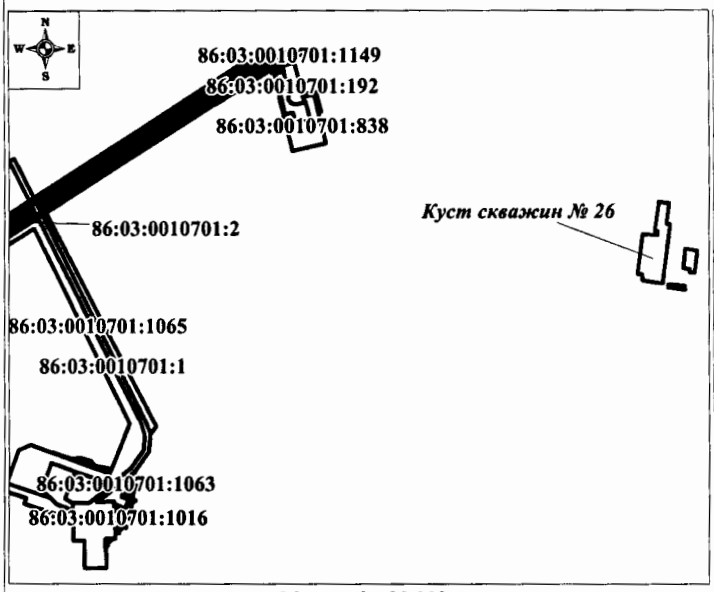
М.П. ***14.11.2016г.*** (дата) (подпись) ***Дерновой Д.М.*** (расшифровка подписи)

Проверил: ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования

Ситуационный план



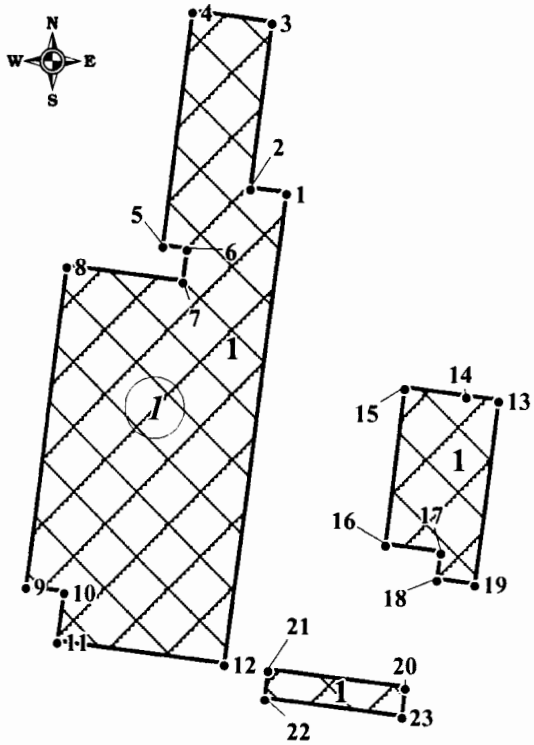
Масштаб 1:20 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны планируемого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- 1 - номер поворотной точки;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Куст скважин № 26	проект.



Масштаб 1:5000

Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	924 289,74	3 643 995,70
2	924 292,83	3 643 972,29
3	924 401,90	3 643 986,58
4	924 408,73	3 643 933,82
5	924 255,42	3 643 913,96
6	924 253,29	3 643 930,38
7	924 231,55	3 643 927,57
8	924 241,50	3 643 849,71
9	924 030,89	3 643 822,33
10	924 027,45	3 643 847,95
11	923 994,87	3 643 843,47
12	923 980,31	3 643 955,07
13	924 153,12	3 644 135,09
14	924 155,87	3 644 113,95
15	924 161,10	3 644 073,08
16	924 059,13	3 644 060,75
17	924 053,94	3 644 096,90
18	924 036,40	3 644 094,54
19	924 033,08	3 644 119,44
20	923 965,09	3 644 073,52
21	923 976,67	3 643 984,02
22	923 957,44	3 643 981,65
23	923 945,72	3 644 071,44

Площадь земельного участка № 1 – 52260 кв.м

Площадь места планируемого размещения объектов капитального строительства – 52260 кв.м.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ООО «ИИЦ ГЕО» в июне 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО «Славнефть-НПЦ» в ноябре 2016г.

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства (2), (3)

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **52260** м^2

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[5];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 2000, 1:500***), выполненной ***06.2016 г.,***

ООО «ИИЦ ГЕО»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***14.11.2016 г.,***

ООО «Славнефть-НПЦ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте (2) либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства (1), (3), (4), (5)

градостроительный регламент не установлен

(наименование представленного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №26 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		52260	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана) - (назначение объекта культурного наследия)

№ - (согласно чертежу градостроительного плана) - (назначение объекта культурного наследия)

Заключение службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3157 от 18.08.2016г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (7)

Технические условия выданные ООО «МЭН» №365-2016 от 30.09.2016г., технические условия выданные ООО «МЭН» №363-2015 от 07.12.2015г., технические условия по автоматизации и АСУ ТП подписанные начальником ОА П.В. Коваленко от 23.11.2015г., технические условия выданные ООО «АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС» №СФ-2823/03/07 от 01.11.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложения к градостроительным планам

Приложение к письму №_____ от_____

Технические условия № 365-2016 от 30.09.2016г.
на пересечение проектируемого нефтегазопровода с действующей ВЛ-35кВ Ф-1,3 ПС 110/35/6кВ «Ново-Покурская» в составе объекта ш.14/16 «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин №26».

1. Разработать проект на пересечение высоконапорного водовода с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,3 ПС 110/35/6кВ «Ново-Покурская», обслуживаемой ООО «МЭН».
2. Согласовать проект с управлением энергоснабжения ОАО «СН-МНГ» и ООО «МЭН».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект в электронном виде.
4. Указать в проекте, что работы по прокладке трубопроводов в местах пересечения с действующими ВЛ выполнять только по наряду-допуску, под контролем эксплуатирующей организации с оформлением разрешения на производство работ в охранной зоне ВЛ-35кВ.
5. До выполнения работ разработать и согласовать проект производства работ с ООО «МЭН».
6. При проектировании пересечения руководствоваться требованиями главы 2.5. ПУЭ, 7 издание.
7. **В составе проекта предоставить**:
   - 7.1. Ведомость пересечений.
   - 7.2. Чертежи мест пересечения в плане и по профилю с действующими ВЛ-35кВ.
   - 7.3. Топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемых коммуникаций и пересекаемых ВЛ-35кВ.
   - 7.4. На всех чертежах и схемах указать оперативные наименования ВЛ-35кВ, номера опор, ограничивающие пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, вертикальные габариты между коммуникациями и нижним проводам ВЛ-35кВ в местах пересечения, расстояние между опорами и коммуникациями.
   - 7.5. Проектом предусмотреть в местах пересечения проектируемых подземных коммуникаций с ВЛ-35кВ постоянные переезды для тяжелой гусеничной техники.
8. Срок действия ТУ – 12 месяцев.

Первый заместитель генерального директора - главный инженер ООО «МЭН» **А.Н. Марченко**

Согласовано:
Главный энергетик-Начальник управления энергоснабжения ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 363-2014-1 от 12.2014 г.
на электроснабжение КП-26 Ново-Покурского м/р

Запрашиваемая мощность – 703 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-26 Ново-Покурского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-26 Ново-Покурского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      - Существующие ВЛ-6кВ Ф-6, Ф-18 ПС-35/6кВ «Куст-1». Номера опор определить при проектировании. При необходимости произвести замену опор в точке подключения.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-1» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-26 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-26 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-26.
      1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
      1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-26 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

1.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-26 Ново-Покурского месторождении нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

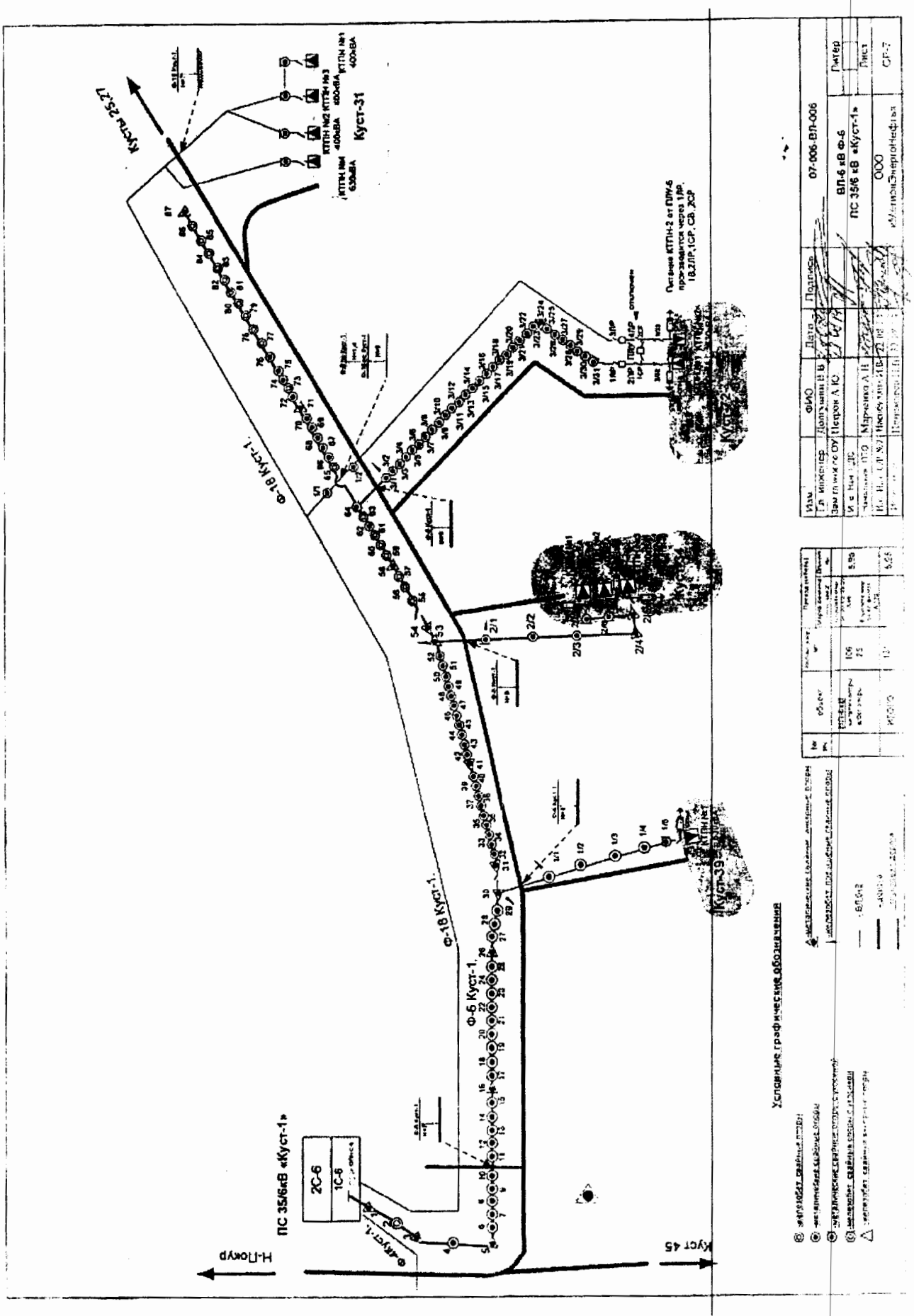
3. Срок действия технических условий 24 месяца.

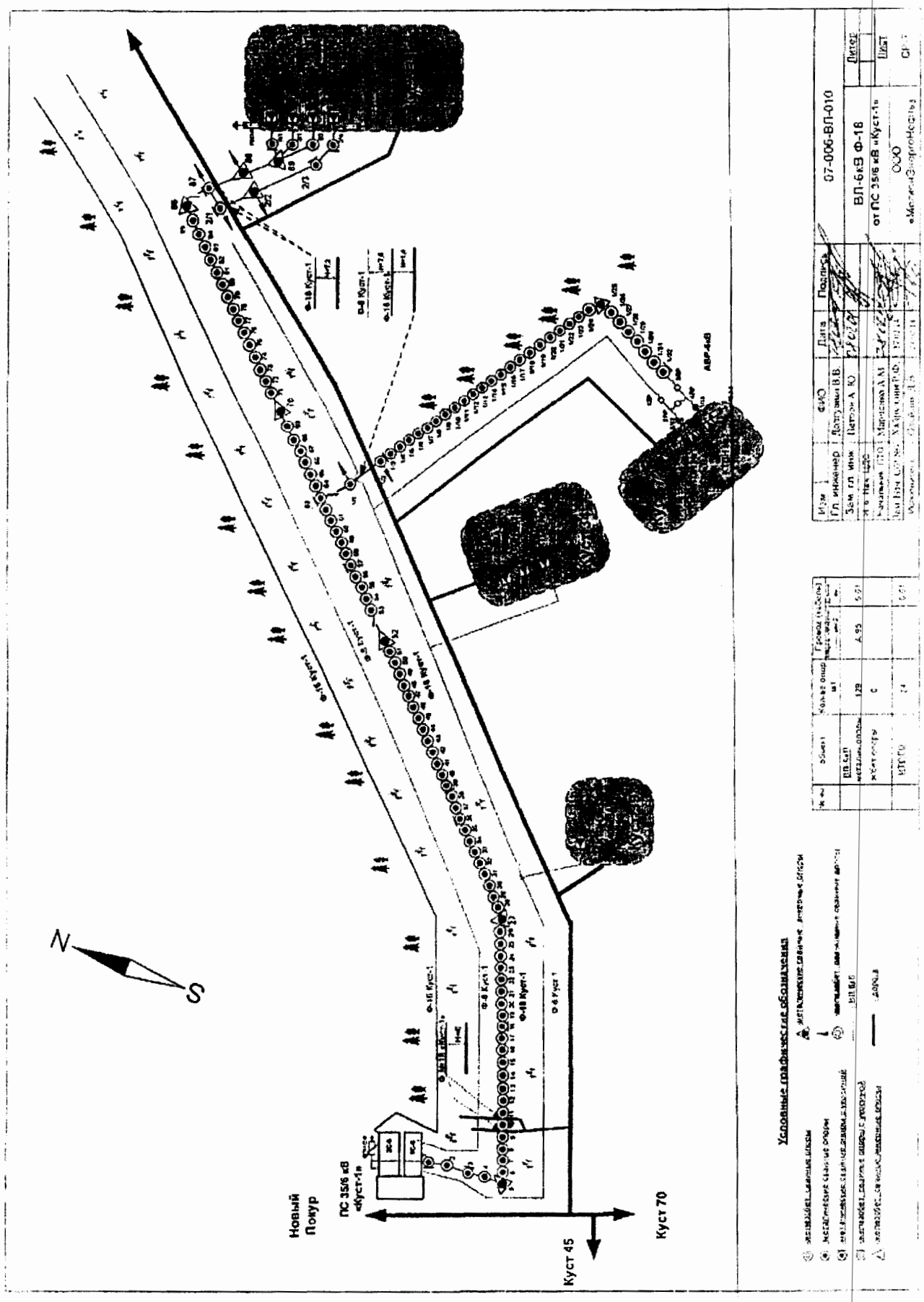
Приложение: 1) Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-6 ПС-35/6кВ «Куст-1» – на 1 листе в 1 экземпляре;

2) Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-18 ПС-35/6кВ «Куст-1» – на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**


ПС 35/6кВ «Куст-1»
2С-6
1С-6
Ф-18 Куст-1
Ф-6 Куст-1
Куст-31
Куст-39
Куст 45
Н.Пожур
07-006-ВЛ-006
ВЛ-6 кВ Ф-6
ПС 35/6 кВ «Куст-1»
ООО «РуссНефтьЭнергоСервис»


N
S
Новый Покур
ПС 356 кВ «Куст-1»
Куст 45
Куст 70
07-006-ВЛ-010
ВЛ-6кВ Ф-16
от ПС 356 кВ «Куст-1»
ООО «МегионНефтеГаз»

23.11.2015

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО НОВО-ПОКУРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 26».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 26», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 26 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 26» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80-42-7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ-ZK91 (далее станции) осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленной АБК ЦПС

3 Ново-Покурского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000» разработки «НКБ АСУ-Нефть» г.Пермь.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществлять следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 26:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «CTM-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ):
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передачу на ДП по запросу оператора в соответствии с согласованным протоколом обмена следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КП) («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004.
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ГУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 26.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «НКБ АСУ-нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления.

- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин.

- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МП, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;

- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;

- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;

- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».

- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.

- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.

- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 26.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должна быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-1а электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение и маркировку взрыва

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск, либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПМП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЗИП и основной въезд на кустовую площадку,
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации использовать переменное напряжение 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения бесперебойных

электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотреть электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- НПБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 26:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИП-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-2К передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-3 Ново-покурского месторождения нефти Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ново-Покурского м/р. Куст скважин № 26» — по 18.11.2016г.

Начальник ОА — Н.В. Коваленко

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – «Югра»
город Мегион
Общество с ограниченной ответственностью
«АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС»

628600, Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск
Западный промышленный узел,
Панель 4, ул. Индустриальная, д.85, строение 17
телефон (34643) 4-14-44
факс (34643) 4-14-04
E-mail: ais-s@mail.ru

ИНН / КПП 8605016748 / 860301001
р/с 40702810200290002702
в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва
к/с 30101810100000000787
БИК 044525787

Исх.№ СР-2823/03/07 «06» 11 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО НОВО-ПОКУРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 26».

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных по существующим линиям связи между компьютером ТМ, установленным в АБК НГП-3 Ново-Покурского месторождения нефти, БС и кустовым контроллером СТМ-ZK91 реализовать при помощи установки на мачте освещения абонентского модуля Motorola Canopy с частотой 2,4ГГц.

На кустовой площадке оборудование радиостанции Motorola Canopy с сетевым коммутатором, устройством грозозащиты и источником бесперебойного питания устанавливается в блоке аппаратурном - в станцию телемеханики СТК-ZK со встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91.

Предусмотреть размещение АФУ на прожекторной мачте.

Прожекторную мачту расположить не далее 5м от площадки с установленным БА.

При невозможности расположения прожекторной мачты в соответствие с вышеуказанным, АФУ разместить на антенной мачте, входящей в комплект БА.

Передачу сигналов по радиоканалу осуществить через базовую станцию (БС) в диспетчерский пункт контроля и управления.

В качестве базовой станции предусмотреть станцию Motorola Canopy AP, расположенную на мачте связи Ново-Покурского м.р. в соответствии с разрешением на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 686-рчс-14-0117 от 21.10.2014 г. со следующими показателями:

1. Высота 75 м , координаты 60N4455, 74E3226;
2. Высота подвеса и азимуты точек доступа технологической связи в соответствии с разрешением № 686-рчс-14-0117;
3. Используемые частоты – 2,4 ГГц;
4. Коэффициент усиления – 7 дБ.

При размещении антенн необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;
- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;
- расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Питание модулей абонентской и базовой станций осуществляется от сети 220 В, 50 Гц, через блоки питания и источники бесперебойного питания.

Существующая оперативная радиосвязь периодического обслуживающего персонала, задействованного в обходе скважин, обеспечивается переносными взрывозащищенными радиостанциями и расположением кустовой площадки в зоне покрытия базовой станции оперативно-диспетчерской связи.

Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 686-рчс-14-0117 от 21.10.2014, срок действия до 20.10.2024г. на 3 листах, в 1 экз.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Ново-Покурского м/р. Куст скважин № 26» до 31.12.2018 г.

Зам. Генерального директора
по средствам связи **С.Э. Федин**

Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 26» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ново-Покурского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 30,5 километрах на северо-восток от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения – 50,0117 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 121»	41,9940	8,0177	50,0117

Таблица 2

Расчет площадей образуемых земельных участков и их частей

№ п/п	Кадастровый номер исходного земельного участка	Кадастровый номер образуемого земельного участка	Категория земель	Площадь земельного участка, кв.м
1	86:03:0000000:7848	86:03:0000000:7848:ЗУ1	Земли лесного фонда	35 760
2	86:03:0000000:7848	86:03:0000000:7848:ЗУ2	Земли лесного фонда	52 260
3	86:03:0000000:7848	86:03:0000000:7848:ЗУ3	Земли лесного фонда	297 590
4	86:03:0010701:3	86:03:0010701:3:ЗУ1	Земли лесного фонда	34 330

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 3).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручьев без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

Выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Губернатор

Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

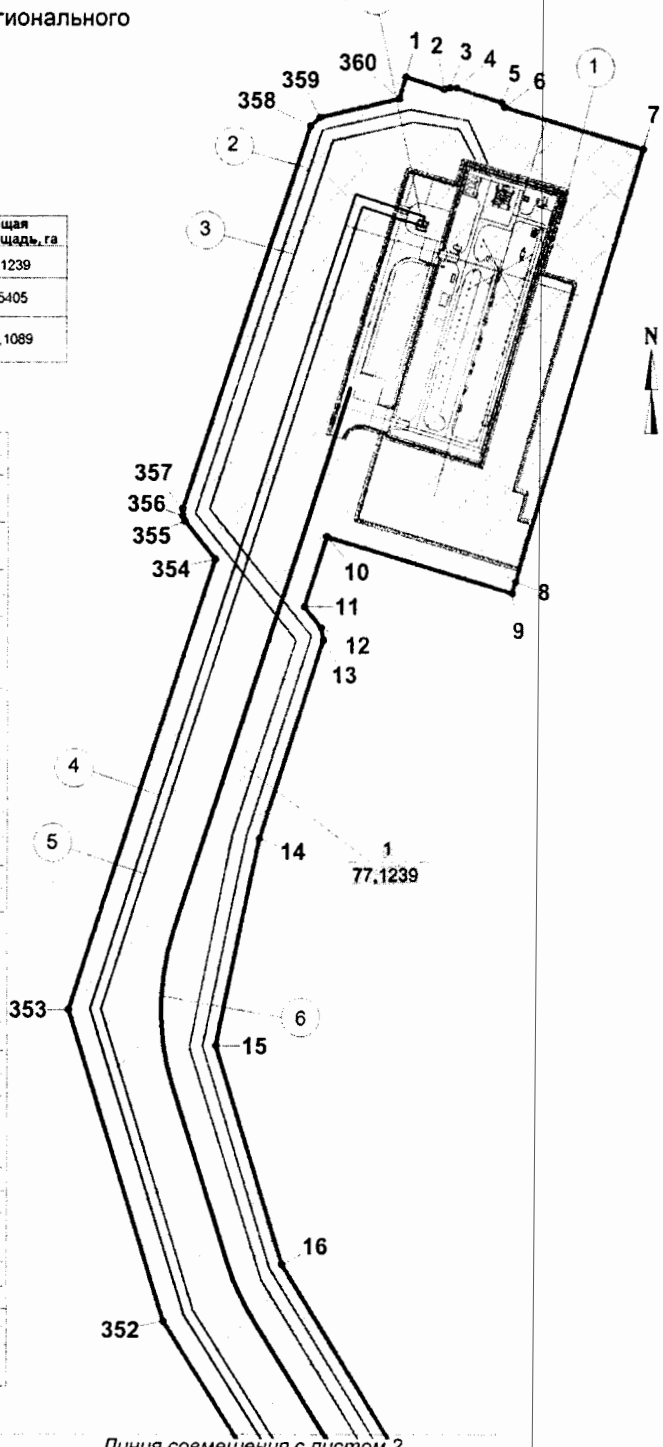
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239
2	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	2,5405
3	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда, земли запаса	18,1089

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№	Наименование объекта
1	Площадка куста 581
2	ВЛ 6кВ на куст 581
3	ВЛ 6кВ и ВОЛС на куст 581
4	ВВ т.вр.к.581-к.581
5	НГС к.581-т.вр.к.581
6	Подъезд к кусту №581
7	УЗА №2
8	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222
9	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220
10	УЗА №3
11	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.221
12	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.63-т.вр.к.220
13	УЗА №12
14	УЗА №11
15	УЗА №10
16	УЗА №5
17	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок к.221-т.66
18	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.100-т.66*
19	УЗА №6
20	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.66-т.вр.к.221
21	УЗА №4
22	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223
23	УЗА №7
24	УЗА №8
25	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок к.223-т.вр.к.223
26	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.223-УЗА8
27	НГС т.вр.к.223-т.50
28	УЗА №9
29	ВВ т.вр.3094-к.233
30	УЗА №13
31	Площадка куста 505
32	Трасса ВЛ 6кВ на куст 505
33	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505
34	Трасса нефтегазосборных сетей куст №505 - т.вр. куст №514
35	Подъезд к кусту №505
36	Съезд на карьер
37	УЗА №1
38	УЗА №14
39	УЗА №2(Куст-505)



Линия совмещения с листом 2

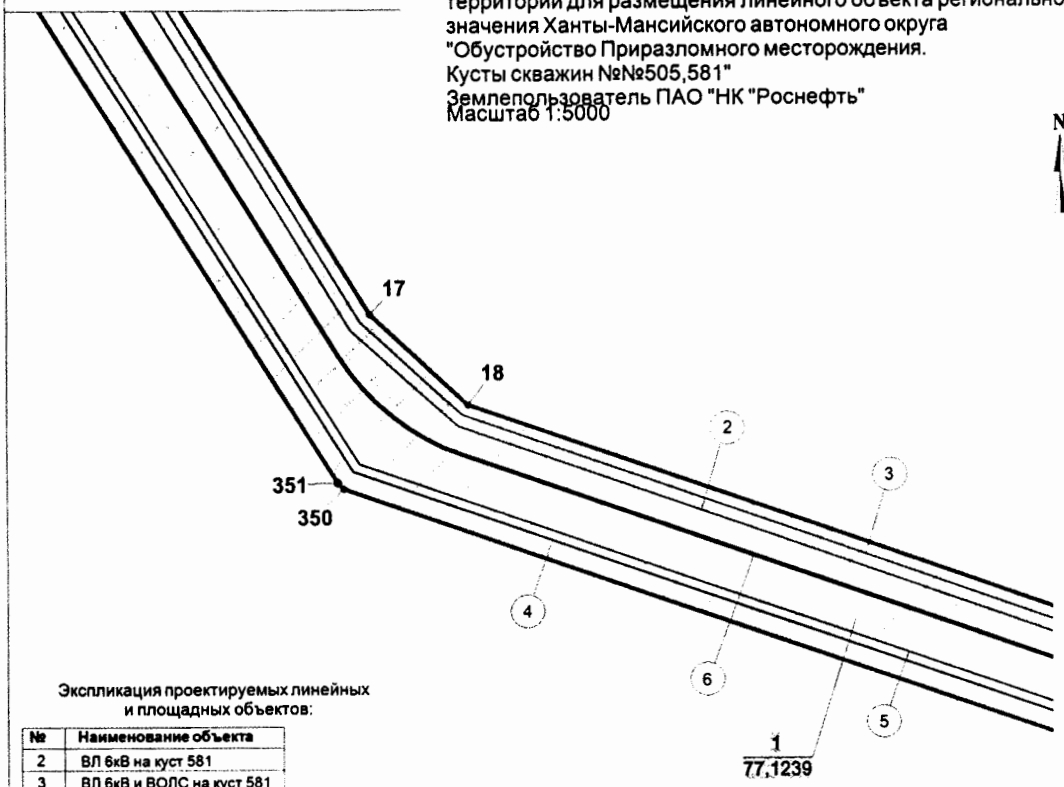
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- • 5 — точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- 1 / 78,1034 га — номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- 1 — номер линейного объекта
- ось проектируемо автомобильной дороги
- ось проектируемой ВЛ 6кВ и ВОЛС
- ось проектируемых нефтегазосборных сетей
- ось проектируемого водовода
- граница кадастрового квартала
- 315 — кадастровый номер земельного участка

Лист 1

Линия совмещения с листом 1

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 3

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

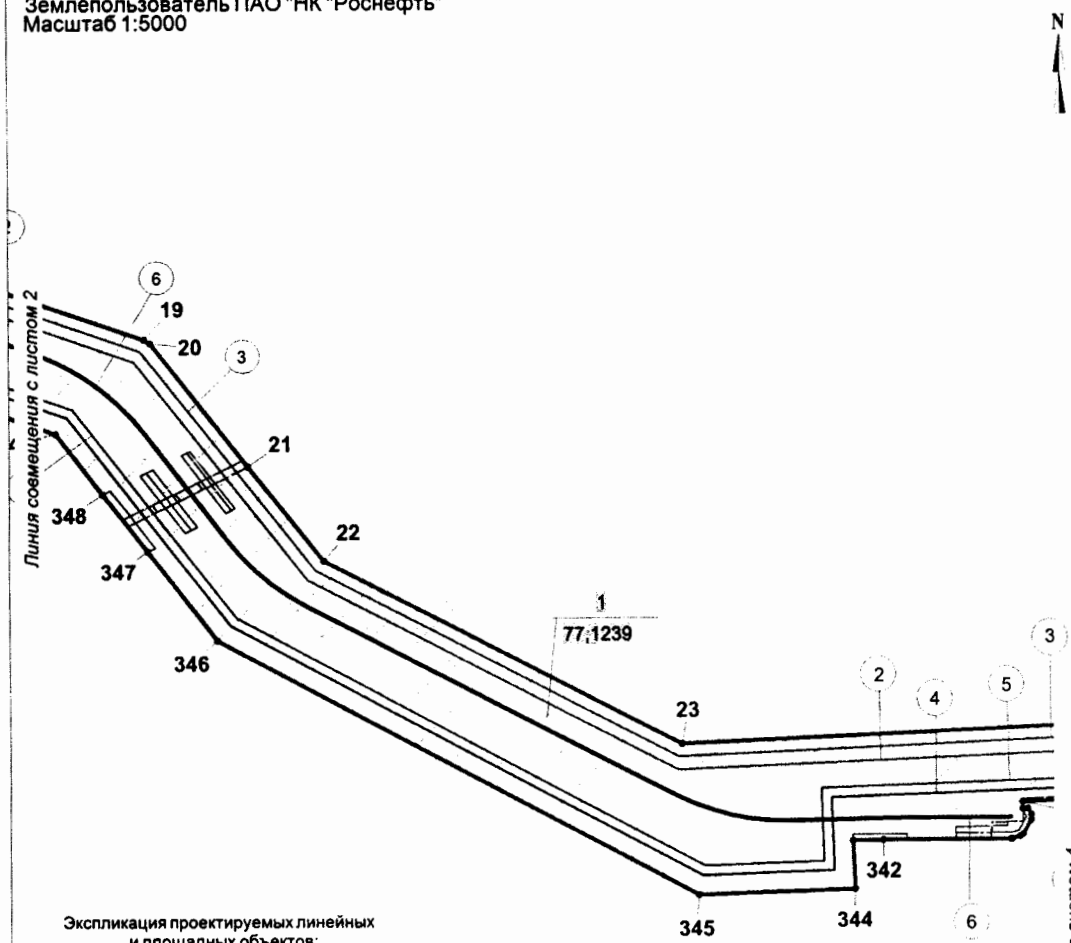
№	Наименование объекта
2	ВЛ 6кВ на куст 581
3	ВЛ 6кВ и ВОЛС на куст 581
4	ВВ т.вр.к.581-к.581
5	НГС к.581-т.вр.к.581
6	Подъезд к кусту №581

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239

Лист 2

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
2	ВЛ 6кВ на куст 581
3	ВЛ 6кВ и ВОЛС на куст 581
4	ВВ т.вр.к.581-к.581
5	НГС к.581-т.вр.к.581
6	Подъезд к кусту №581

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	78,1034

Лист 3

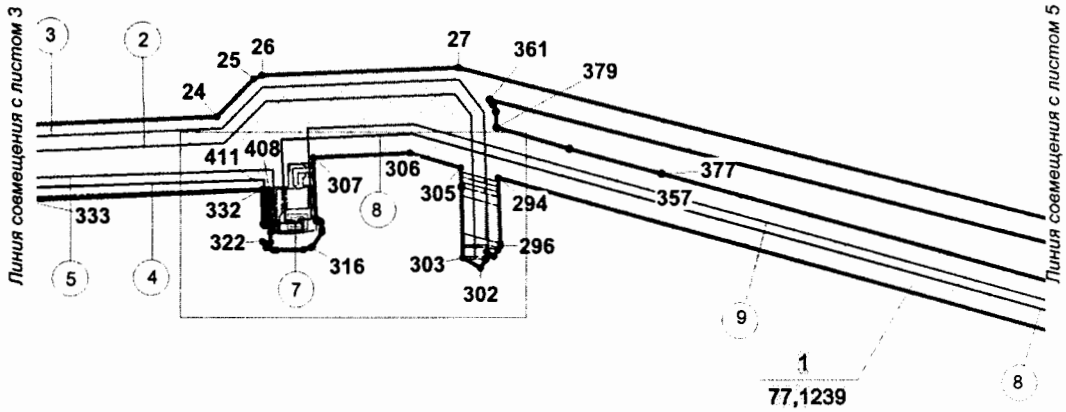
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

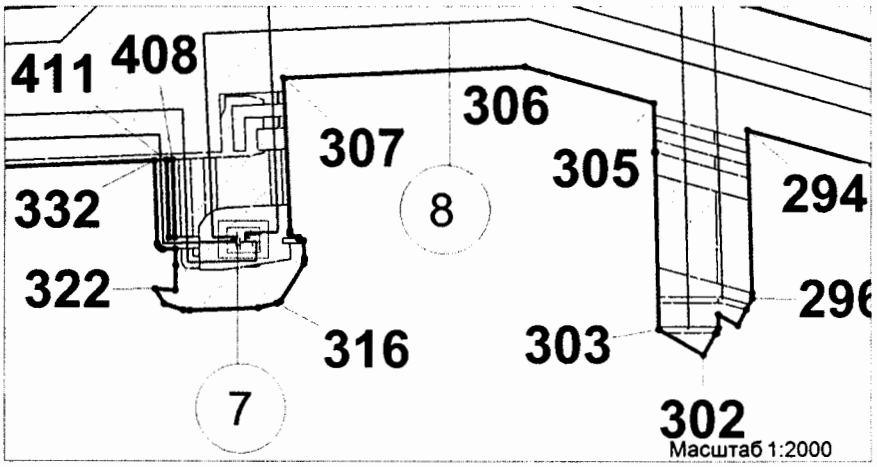
Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№	Наименование объекта
2	ВЛ 6кВ на куст 581
3	ВЛ 6кВ и ВОЛС на куст 581
4	ВВ т.вр.к.581-к.581
5	НГС к.581-т.вр.к.581
6	Подъезд к кусту №581
7	УЗА №2
8	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222
9	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239





Лист 4

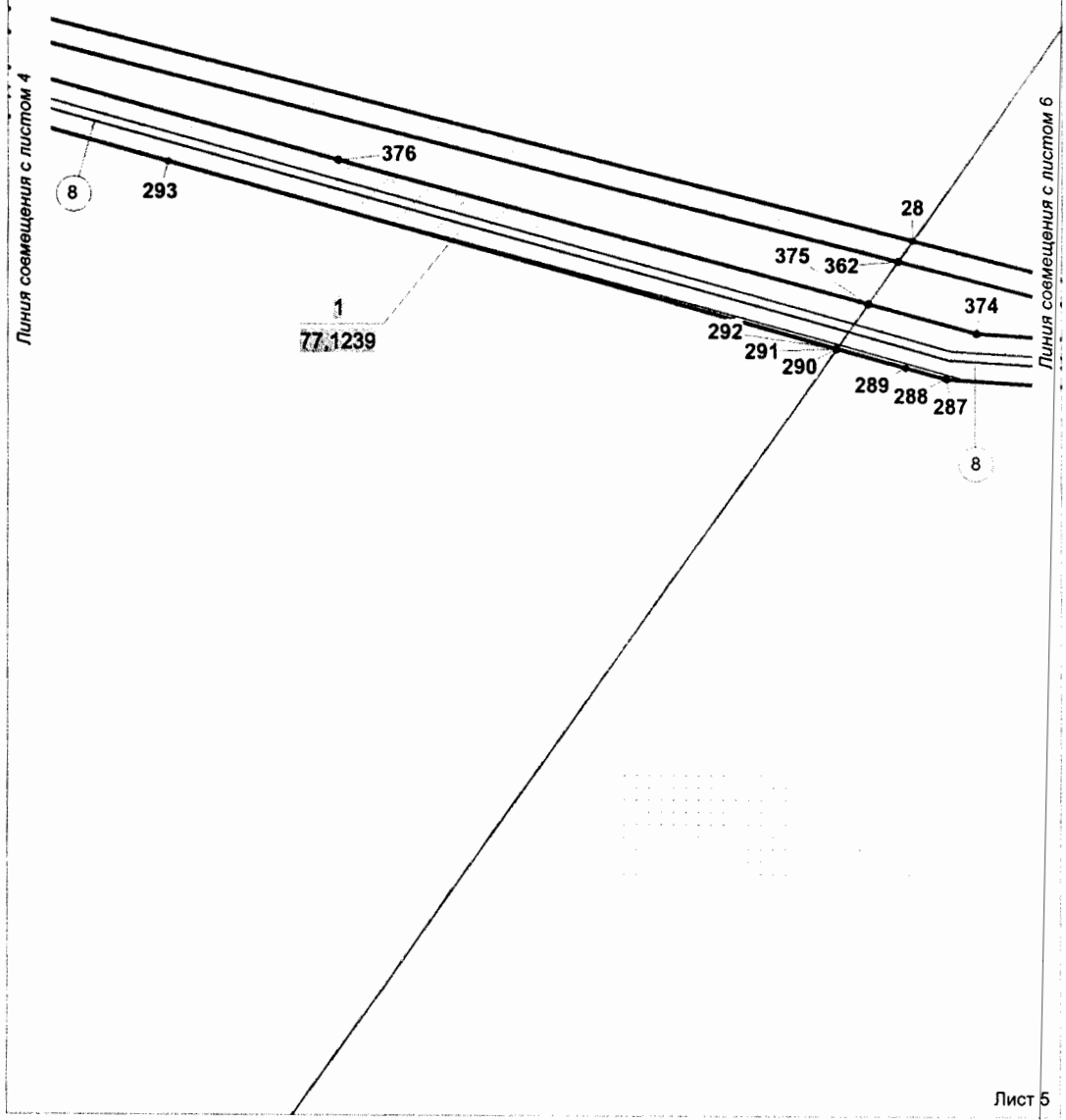
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
8	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239



Лист 5

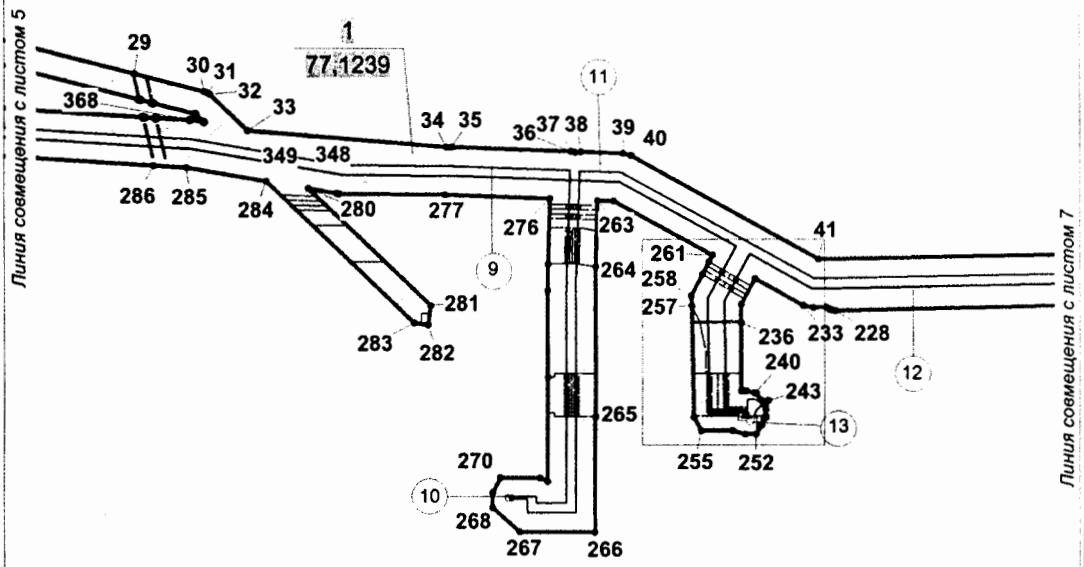
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

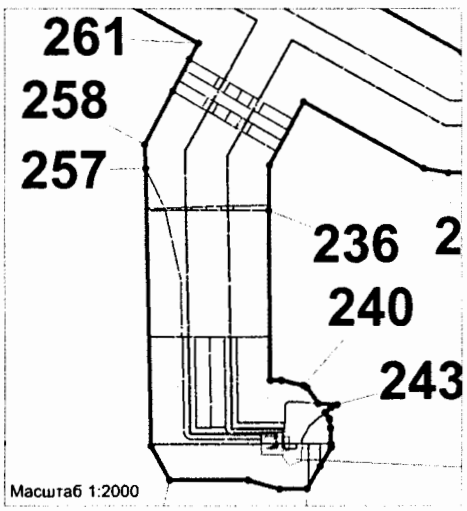
Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№	Наименование объекта
9	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220
10	УЗА №3
11	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.221
12	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.63-т.вр.к.220
13	УЗА №12

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239

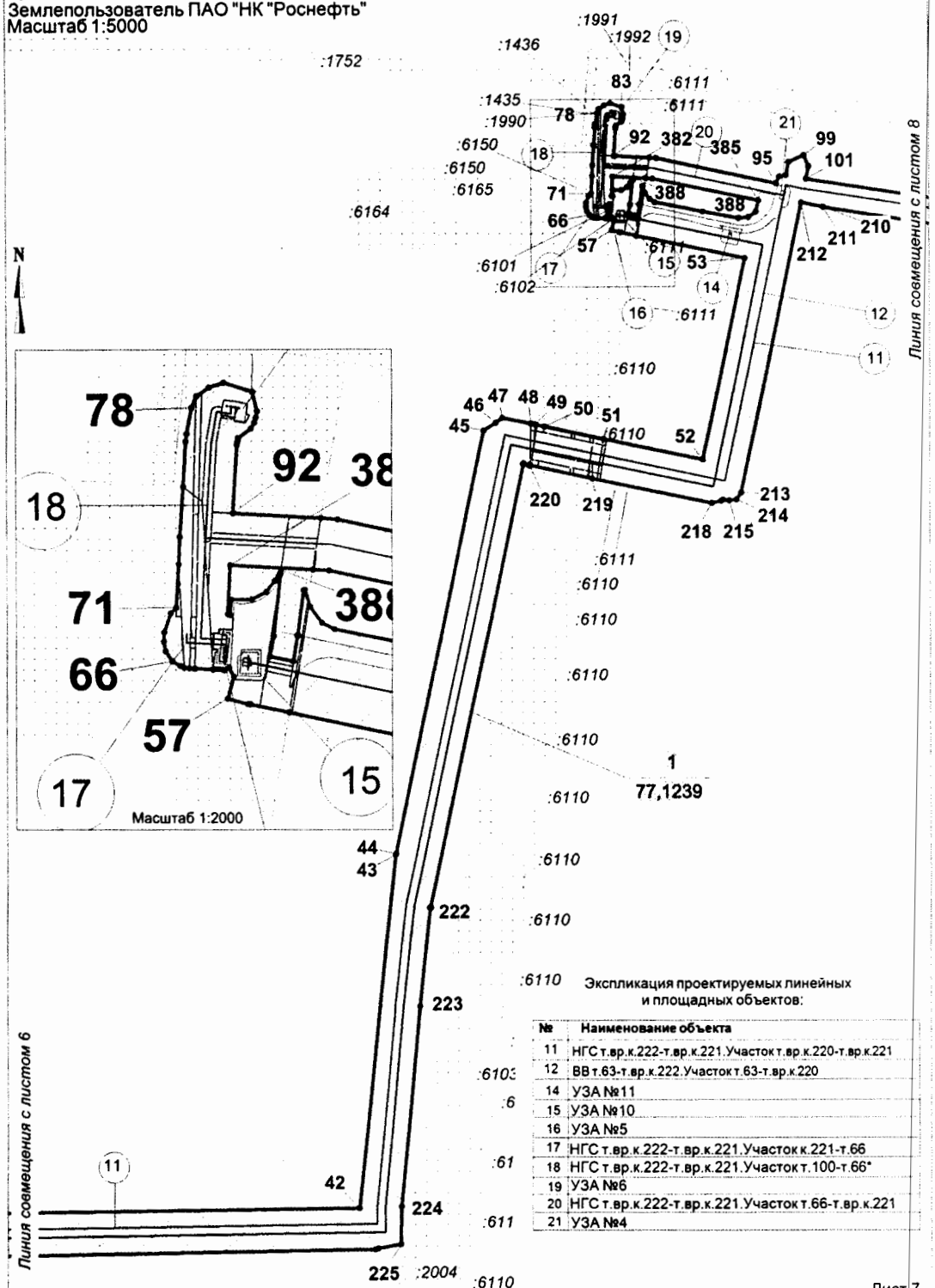




Масштаб 1:2000

Лист 6

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

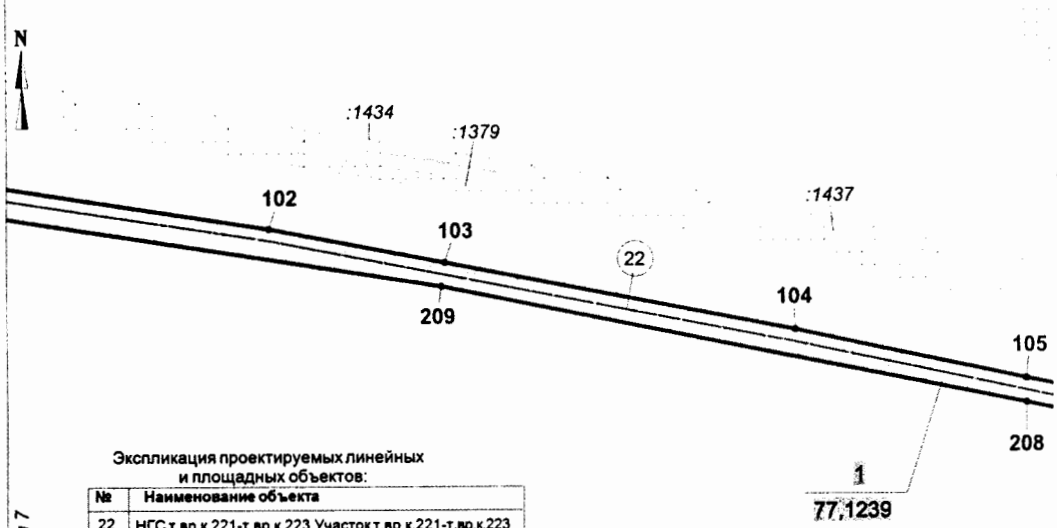


Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№	Наименование объекта
11	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.221
12	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.63-т.вр.к.220
14	УЗА №11
15	УЗА №10
16	УЗА №5
17	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок к.221-т.66
18	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.100-т.66*
19	УЗА №6
20	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.66-т.вр.к.221
21	УЗА №4

Лист 7

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
22	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223

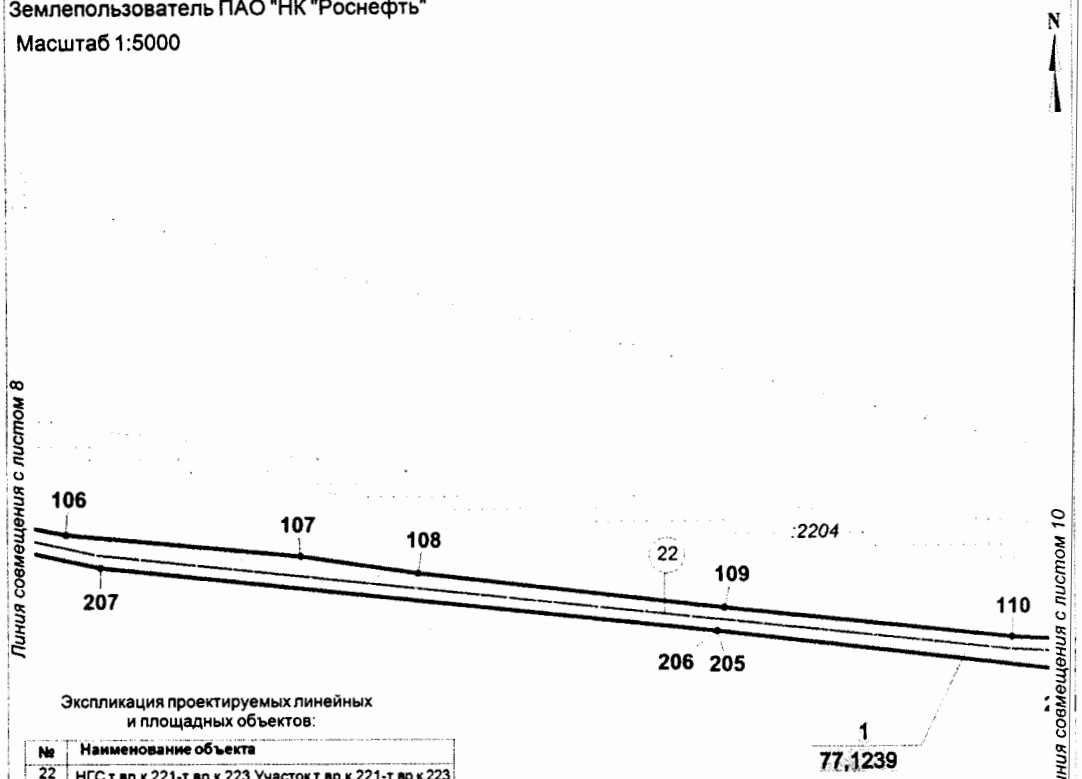
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239

Лист 8

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
22	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77.1239

Лист 9

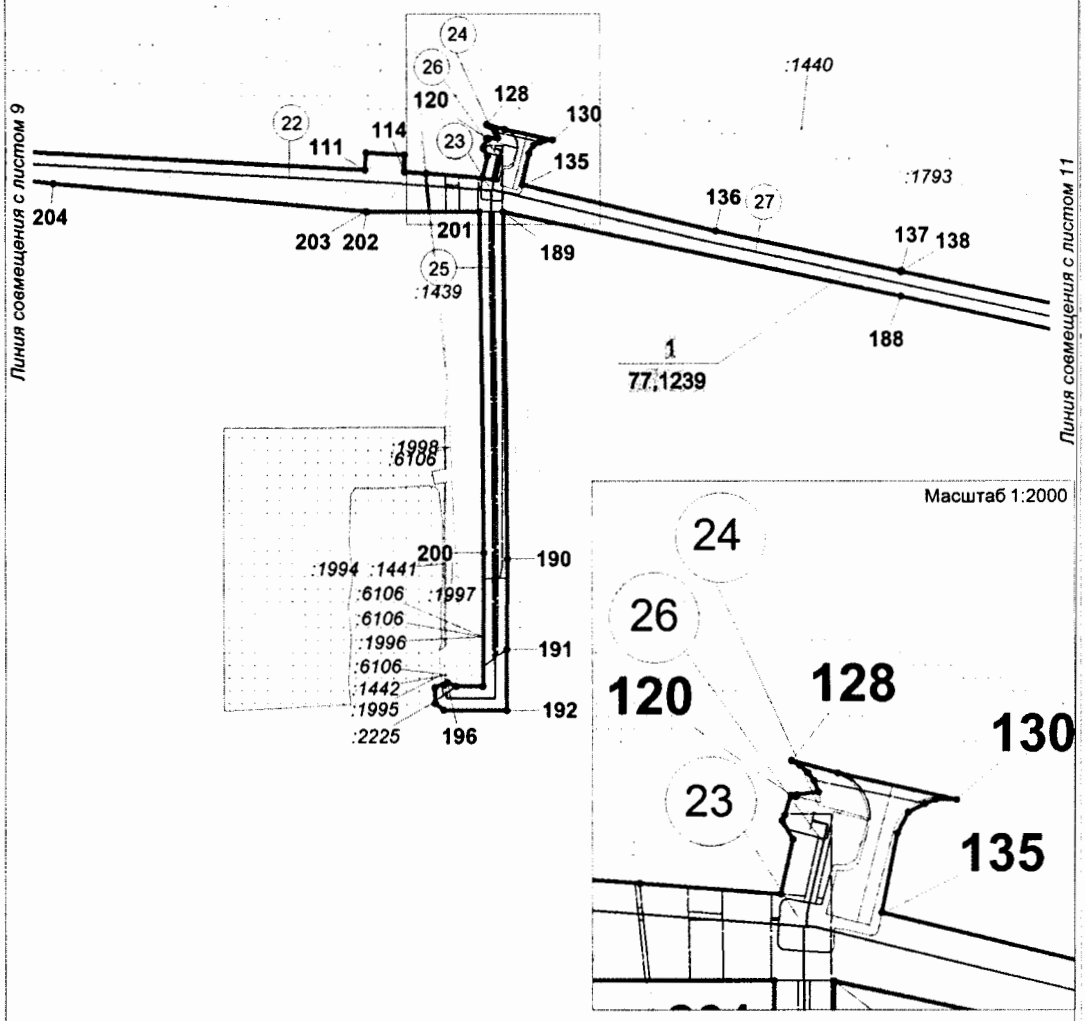
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000

Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
22	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223
23	УЗА №7
24	УЗА №8
25	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок к.223-т.вр.к.223
26	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.223-УЗА8
27	НГС т.вр.к.223-т.50

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

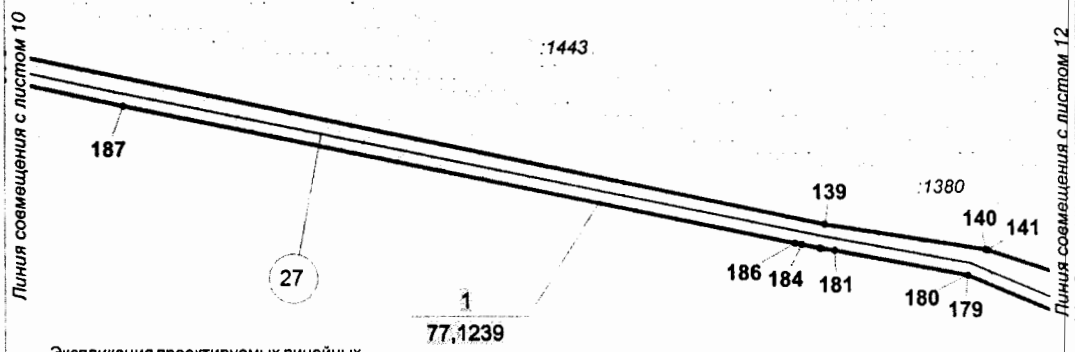
Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239



Лист 10

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
27	НГС т.вр.к.223-т.50

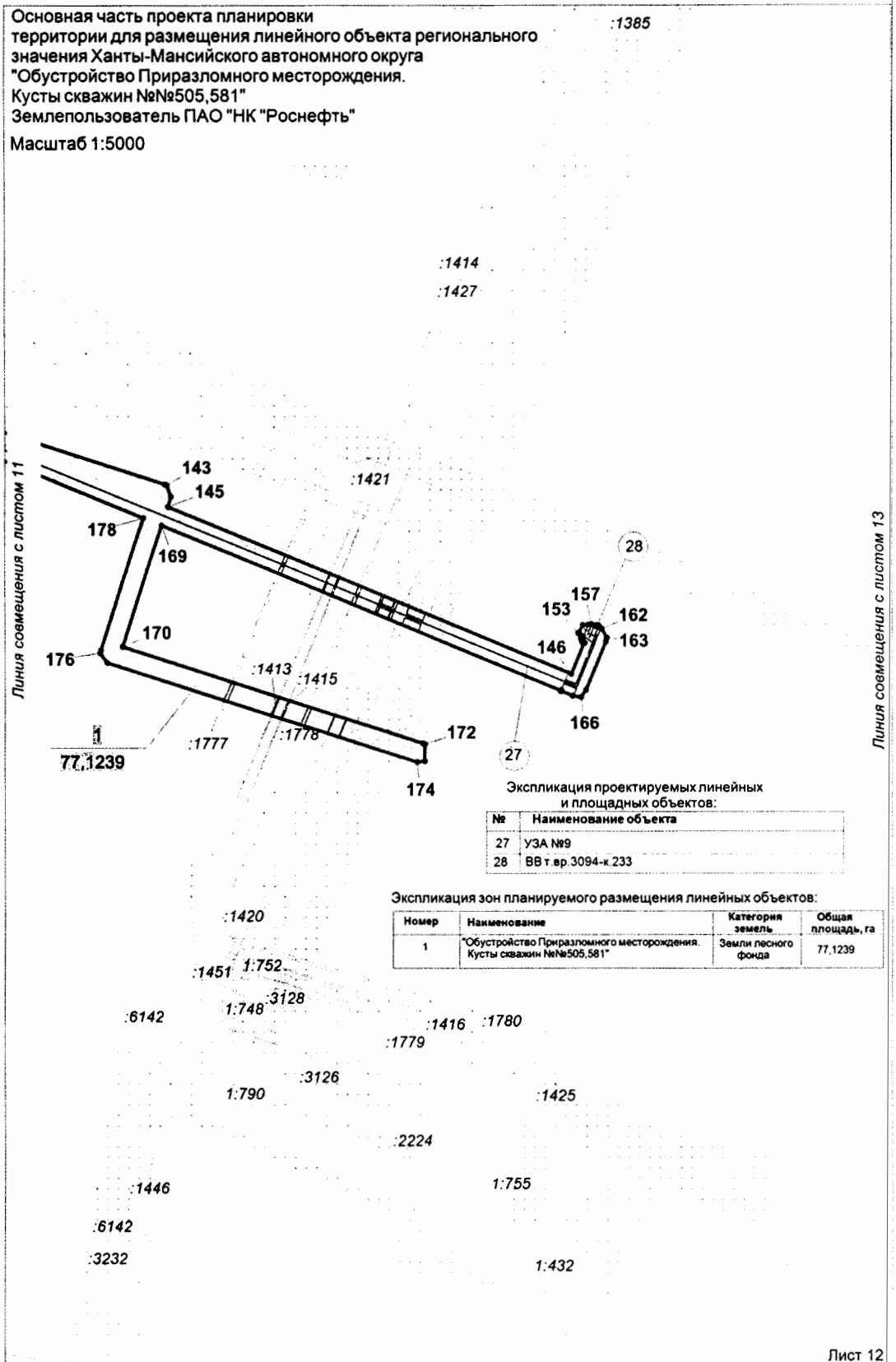
17

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№	Наименование объекта
27	УЗА №9
28	ВВ т.вр.3094-к.233

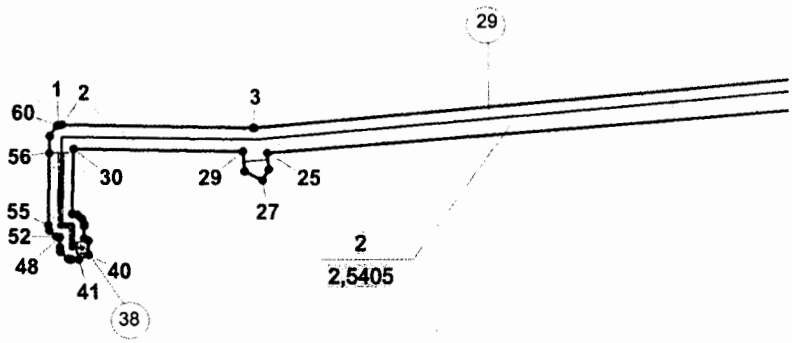
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
1	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	77,1239

Лист 12

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 14

Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
29	ВВ т.вр.3094-к.233
38	УЗА №14

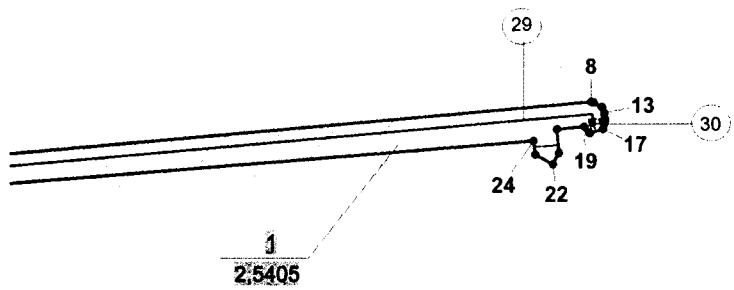
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
2	"Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	2.5405

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 13



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

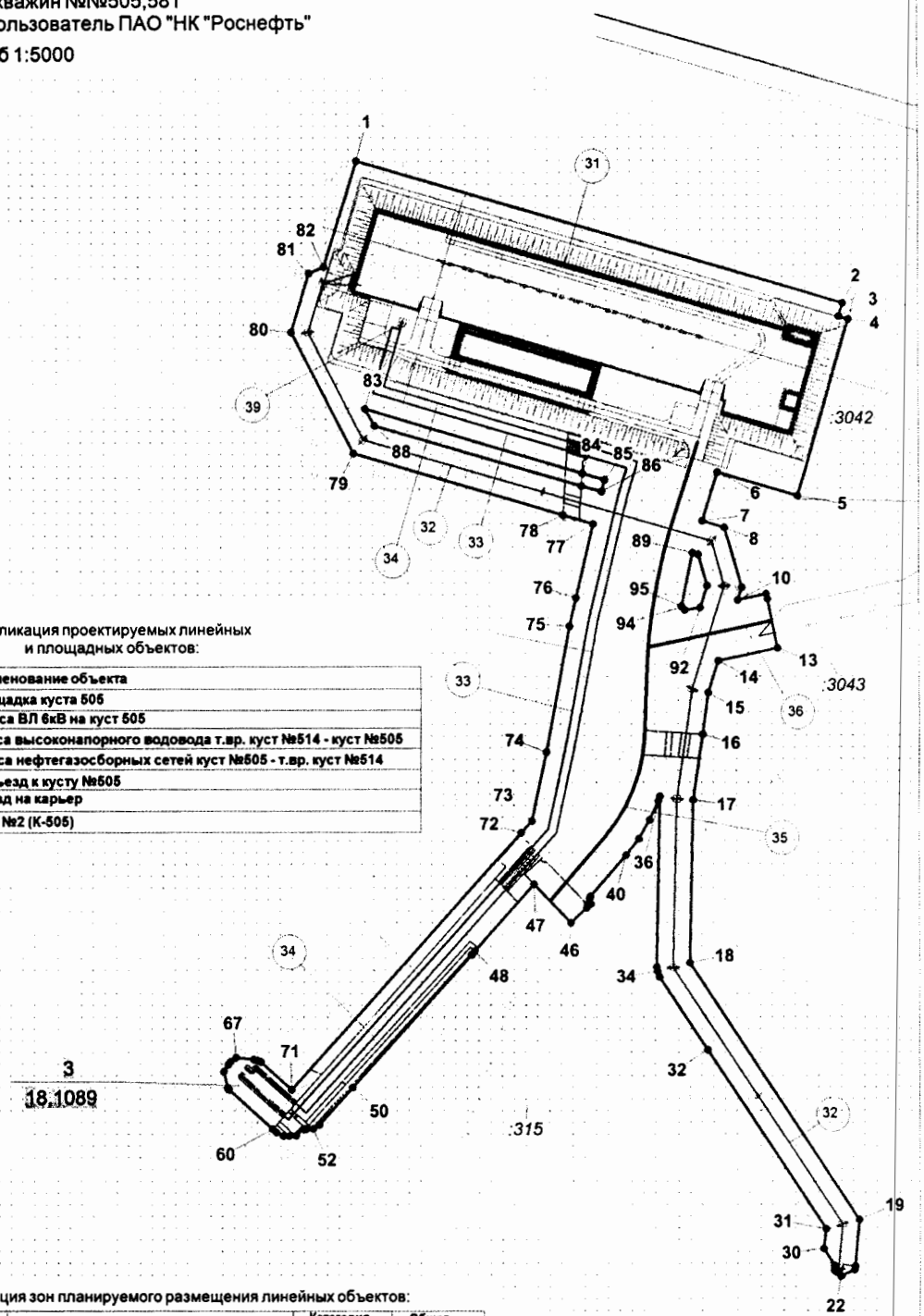
№	Наименование объекта
29	ВВ т.вр.3094-к.233
30	УЗА №13

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
2	"Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда	2,5405

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных
и площадных объектов:

№	Наименование объекта
31	Площадка куста 505
32	Трасса ВЛ 6кВ на куст 505
33	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505
34	Трасса нефтегазосборных сетей куст №505 - т.вр. куст №514
35	Подъезд к кусту №505
36	Съезд на карьер
39	УЗА №2 (К-505)

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов:

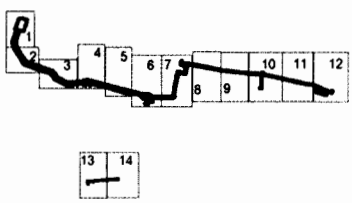
Номер	Наименование	Категория земель	Общая площадь, га
3	"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581"	Земли лесного фонда, земли запаса	17,6537

Лист 15

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа
"Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№505,581"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Схема расположения объекта на листах





Лист 16

Каталог координат границы зоны №1 планируемого размещения линейных объектов Ханты-Мансийский район

Номер точки	X	У
1	948372,34	2748423,80
2	948366,16	2748454,39
3	948367,62	2748458,88
4	948367,87	2748464,27
5	948359,39	2748500,75
6	948356,36	2748502,91
7	948333,7	2748615,07
8	947989,32	2748545,99
9	947980,45	2748544,20
10	948010,45	2748395,65
11	947955,12	2748383,16
12	947939,65	2748398,02
13	947930,51	2748400,61
14	947772,67	2748365,35
15	947610,54	2748346,71
16	947445,85	2748413,46
17	947138,58	2748643,90
18	947069,75	2748733,15
19	946874,53	2749526,03
20	946871,92	2749531,36
21	946776,39	2749621,65
22	946703,44	2749692,17
23	946577,53	2750004,32
24	946637,71	2750448,88
25	946671,74	2750476,83
26	946675,37	2750483,57
27	946696,71	2750647,20
28	946503,19	2751857,34
290	946406,36	2751801,16
291	946406,38	2751801,00
292	946406,39	2751801,00
293	946512,39	2751217,07
294	946608,34	2750688,53
295	946553,87	2750695,28
296	946552,1	2750695,53
297	946548,1	2750693,73
298	946542,68	2750691,37
299	946545,69	2750684,52

Номер точки	X	У
300	946541,15	2750685,05
301	946539,42	2750684,29
302	946531,81	2750680,88
303	946538,86	2750665,09
304	946598,12	2750658,3
305	946614,15	2750656,5
306	946622,27	2750612,65
307	946611,16	2750532,53
308	946560,7	2750539,29
309	946559,63	2750539,3
310	946558,44	2750542,39
311	946557,68	2750544,25
312	946551,74	2750545,03
313	946551,21	2750545,09
314	946549,89	2750545,12
315	946536,56	2750538,39
316	946535,76	2750537,12
317	946533,65	2750530,99
318	946530,79	2750508,29
319	946530,66	2750506,11
320	946530,65	2750506,05
321	946532,14	2750499,48
322	946536,99	2750496,06
323	946537,03	2750502,85
324	946545,41	2750502,25
325	946550,85	2750501,54
326	946550,37	2750497,71
327	946550,4	2750497,02
328	946550,46	2750496,71
329	946551	2750495,84
330	946551,89	2750495,37
331	946552,24	2750495,28
332	946580,08	2750491,74
333	946553,2	2750293,43
334	946547,52	2750294,19
335	946548,13	2750298,67
336	946543,52	2750302,02
337	946538,55	2750302,46
338	946526,26	2750296,76

Номер точки	X	У
339	946524,14	2750294,24
340	946521,8	2750287,95
341	946521,51	2750286,67
342	946511,42	2750179,41
343	946508,55	2750153,81
344	946468,43	2750159,17
345	946452,15	2750030
346	946628,74	2749608,96
347	946698,2	2749544,72
348	946742,88	2749502,72
349	946789,64	2749458,79
350	946990,52	2748635,4
351	946995,39	2748629,7
352	947393,77	2748326,11
353	947627,73	2748230,51
354	947985,58	2748311,03
355	948012,82	2748285,35
356	948016,81	2748282,97
357	948021,86	2748282,78
358	948327,97	2748353,52
359	948335,28	2748359,92
360	948355,04	2748420,3
361	946672,52	2750675,68
362	946484,59	2751846,56
375	946446,38	2751824,4
376	946526,83	2751361,68
377	946624,24	2750824,68
378	946638,22	2750746,06
379	946649,95	2750683,38
380	946663,3	2750681,69
381	946668,75	2750678,79
408	946580,91	2750497,71
409	946554,81	2750500,97
410	946554,56	2750498,99
411	946580,61	2750495,74

Каталог координат границы зоны №1 планируемого размещения линейных объектов
Нефтеюганский район

Номер точки	X	У
29	938318,85	3426006,15
30	938303,88	3426064,63
31	938302,85	3426067,15
32	938301,42	3426069,06
33	938271,00	3426100,91
34	938257,07	3426267,37
35	938257,01	3426272,21
36	938253,36	3426372,12
37	938252,34	3426375,95
38	938252,87	3426380,47
39	938251,63	3426415,69
40	938249,67	3426422,59
41	938162,97	3426578,78
42	938172,35	3427149,37
43	938516,29	3427185,16
44	938517,32	3427185,32
45	938928,62	3427272,30
46	938936,35	3427284,18
47	938941,03	3427290,63
48	938935,19	3427318,65
49	938934,35	3427322,63
50	938932,43	3427331,67
51	938920,24	3427389,42
52	938899,87	3427485,75
53	939095,28	3427526,93
54	939117,35	3427422,19
55	939120,56	3427406,95
56	939120,56	3427406,07
57	939122,70	3427398,06
58	939131,40	3427400,58
59	939134,87	3427398,58
60	939133,98	3427396,77
61	939134,24	3427392,30
62	939134,64	3427385,33
63	939134,75	3427383,29
64	939134,88	3427381,10
65	939135,52	3427379,67
66	939137,46	3427376,58
67	939141,40	3427373,94
68	939145,02	3427373,26
69	939148,86	3427373,46
70	939156,25	3427375,84
71	939158,51	3427378,20
72	939175,22	3427379,09
73	939185,77	3427379,66
74	939205,24	3427380,94
75	939222,95	3427382,08
76	939226,02	3427382,45
77	939226,06	3427382,45
78	939236,16	3427384,19
79	939240,61	3427386,14
80	939240,76	3427386,26
81	939244,14	3427391,08
82	939246,09	3427396,82
83	939242,45	3427408,01
84	939234,85	3427409,76
85	939232,25	3427409,31
86	939230,35	3427408,78
87	939227,98	3427407,51
88	939224,37	3427402,52
89	939224,33	3427402,45
90	939222,69	3427402,16
91	939221,60	3427402,03
92	939194,97	3427400,30
93	939193,12	3427434,78
94	939192,65	3427441,24
95	939167,79	3427557,99
96	939174,59	3427560,91
97	939175,64	3427567,69
98	939188,37	3427570,38
99	939194,98	3427585,22
100	939184,22	3427590,02
101	939172,08	3427587,44
102	939121,09	3427915,15
103	939092,66	3428062,71
104	939035,90	3428354,85
105	938994,54	3428548,91
106	938980,69	3428617,55
107	938962,53	3428813,48
108	938948,25	3428911,48
109	938918,57	3429167,49
110	938893,16	3429408,41
111	938876,89	3429713,41
112	938891,13	3429714,17
113	938889,48	3429746,46
114	938874,85	3429746,33
115	938873,54	3429765,20
116	938870,02	3429812,18
117	938888,06	3429816,31
118	938894,47	3429812,61
119	938896,20	3429813,61
120	938902,98	3429815,53
121	938902,56	3429817,28
122	938903,13	3429817,61
123	938904,03	3429824,77
124	938907,93	3429823,12
125	938910,47	3429821,38
126	938913,10	3429818,38
127	938914,52	3429815,75
128	938914,77	3429815,78
129	938910,55	3429831,09
130	938901,58	3429871,08
131	938901,45	3429864,04
132	938900,15	3429860,41
133	938897,24	3429854,90
134	938890,09	3429851,15
135	938863,97	3429845,86
136	938824,92	3430007,41
137	938791,04	3430161,81
138	938791,04	3430161,82
139	938569,99	3431204,11
140	938548,75	3431339,20
141	938548,38	3431340,74
142	938490,95	3431518,17
143	938490,10	3431520,09
144	938478,32	3431524,63
145	938468,04	3431521,29
146	938298,67	3431931,70
147	938329,98	3431944,62
148	938330,48	3431943,61
149	938332,46	3431942,46
150	938333,58	3431942,93
151	938334,25	3431941,44
152	938334,26	3431941,42
153	938339,14	3431938,60
154	938339,99	3431939,10
155	938347,81	3431943,61
156	938348,18	3431949,13
157	938348,39	3431952,42
158	938346,78	3431956,31
159	938347,58	3431957,90
160	938346,80	3431959,69
161	938345,59	3431959,20
162	938343,99	3431962,66
163	938334,99	3431967,50
164	938331,18	3431966,75
165	938282,21	3431946,55
166	938275,20	3431941,19
167	938276,53	3431932,91
168	938281,50	3431920,87
169	938448,94	3431515,11
170	938326,02	3431475,33
171	938228,17	3431780,73
172	938227,32	3431782,69
173	938209,95	3431782,68
174	938209,09	3431774,61
175	938310,01	3431459,62
176	938319,55	3431452,64
177	938322,64	3431453,12
178	938456,63	3431496,49
179	938527,83	3431323,93
180	938527,88	3431323,83
181	938548,40	3431212,40
182	938550,23	3431200,73
183	938550,33	3431200,21
184	938553,55	3431185,04
185	938554,65	3431179,40
186	938554,65	3431179,37
187	938670,68	3430617,02
188	938770,51	3430162,05
189	938840,98	3429829,76
190	938550,43	3429832,90
191	938475,43	3429832,37
192	938424,13	3429832,17
193	938424,31	3429779,22

Номер точки	X	У
194	938429,95	3429771,78
195	938443,49	3429771,61
196	938447,75	3429782,24
197	938444,46	3429789,27
198	938444,46	3429789,28
199	938444,18	3429812,16
200	938555,45	3429812,91
201	938841,28	3429809,75
202	938841,28	3429715,35
203	938841,32	3429714,42
204	938865,31	3429452,85
205	938899,08	3429161,52
206	938899,10	3429161,39
207	938953,45	3428646,12
208	938974,07	3428549,01
209	939072,83	3428059,81
210	939144,48	3427604,29
211	939144,58	3427603,77
212	939149,06	3427582,58
213	938867,44	3427523,03
214	938860,83	3427518,22
215	938859,70	3427511,13
216	938860,97	3427505,17
217	938859,38	3427503,45
218	938857,23	3427493,96
219	938881,64	3427378,50
220	938894,60	3427317,16
221	938895,80	3427311,50
222	938464,87	3427219,14
223	938368,27	3427208,83
224	938173,99	3427190,74
225	938136,75	3427189,52
226	938132,57	3427167,79
227	938131,66	3427164,52
228	938120,29	3426592,73
229	938120,63	3426590,06
230	938121,54	3426587,68
231	938123,02	3426585,00
232	938122,84	3426574,18
233	938124,33	3426565,87
234	938146,65	3426525,58
235	938125,40	3426514,20
236	938110,01	3426513,98
237	938053,66	3426514,37
238	938053,63	3426518,04
239	938052,03	3426525,30
240	938051,94	3426525,51
241	938051,40	3426526,53
242	938045,95	3426530,46
243	938045,50	3426536,63
244	938044,61	3426534,61
245	938042,92	3426532,66
246	938040,78	3426534,20
247	938040,67	3426534,22
248	938037,70	3426534,55
249	938032,34	3426534,65
250	938030,98	3426534,66
251	938024,77	3426531,07

Номер точки	X	У
252	938017,12	3426526,65
253	938016,96	3426517,53
254	938019,98	3426506,97
255	938020,06	3426481,00
256	938031,67	3426474,76
257	938124,25	3426472,97
258	938132,24	3426472,66
259	938150,27	3426481,91
260	938160,81	3426487,65
261	938166,16	3426490,56
262	938211,73	3426408,32
263	938212,30	3426394,77
264	938156,42	3426392,82
265	938032,09	3426392,48
266	937934,77	3426391,96
267	937935,19	3426329,06
268	937955,38	3426306,49
269	937967,91	3426306,59
270	937980,70	3426312,85
271	937980,35	3426346,23
272	937977,17	3426352,48
273	938065,04	3426352,46
274	938136,57	3426352,44
275	938159,26	3426352,93
276	938213,95	3426354,95
277	938217,08	3426266,70
278	938218,21	3426178,03
279	938218,44	3426175,47
280	938222,52	3426151,70
281	938124,82	3426254,05
282	938108,88	3426252,10
283	938110,31	3426240,19
284	938228,59	3426116,29
285	938239,97	3426049,95
286	938241,70	3426022,54
287	938253,62	3425833,18
288	938253,80	3425832,09
289	938263,12	3425797,74
363	938297,26	3426009,62
364	938296,84	3426011,27
365	938294,47	3426020,54
366	938294,05	3426022,19
367	938285,11	3426057,09
368	938278,06	3426064,48
369	938279,89	3426052,64
370	938281,62	3426025,06
371	938281,72	3426023,50
372	938282,28	3426014,64
373	938282,38	3426013,08
374	938292,08	3425858,60
382	939175,01	3427399,10
383	939173,27	3427431,48
384	939172,93	3427437,77
385	939151,04	3427540,59
386	939140,15	3427538,30
387	939135,19	3427530,80
388	939134,35	3427521,23
389	939140,71	3427486,39

Номер точки	X	У
390	939149,96	3427439,92
391	939152,61	3427434,97
392	939158,80	3427430,42
393	939165,49	3427428,36
394	939165,32	3427427,80
395	939147,71	3427425,39
396	939137,44	3427423,83
397	939139,40	3427414,53
398	939147,34	3427416,04
399	939171,30	3427418,80
400	939171,60	3427418,82
401	939173,20	3427418,92
402	939168,77	3427416,42
403	939164,64	3427413,25
404	939161,74	3427407,67
405	939161,61	3427399,46
406	939155,59	3427399,17
407	939155,91	3427398,08

Каталог координат границы зоны №2 планируемого размещения линейных объектов Нефтеюганский район

Номер точки	X	У
1	935641,00	3424565,89
2	935641,49	3424569,16
3	935638,60	3424729,80
4	935638,58	3424729,93
5	935638,58	3424730,31
6	935638,62	3424730,68
7	935638,64	3424730,79
8	935705,11	3425495,51
9	935705,07	3425497,65
10	935701,02	3425504,53
11	935700,80	3425504,69
12	935700,67	3425504,77
13	935695,93	3425506,48
14	935691,29	3425506,91
15	935689,32	3425507,09
16	935687,24	3425506,52
17	935682,53	3425505,23
18	935678,91	3425494,04
19	935684,52	3425489,55
20	935682,54	3425466,78
21	935662,66	3425468,38
22	935653,19	3425463,39
23	935661,08	3425448,36
24	935672,90	3425447,41
25	935617,14	3424741,54
26	935603,84	3424742,59
27	935594,38	3424737,61
28	935602,27	3424722,58
29	935618,74	3424721,27
30	935621,31	3424578,63

Номер точки	X	У
31	935567,01	3424577,55
32	935567,00	3424577,79
33	935565,84	3424582,21
34	935565,77	3424582,35
35	935562,82	3424585,75
36	935558,96	3424587,46
37	935556,60	3424587,67
38	935546,49	3424587,41
39	935544,49	3424591,23
40	935532,72	3424591,23
41	935528,61	3424582,88
42	935528,75	3424577,11
43	935528,92	3424575,52
44	935529,26	3424574,15
45	935535,21	3424567,90
46	935535,34	3424567,86
47	935538,91	3424567,21
48	935547,27	3424567,42
49	935547,28	3424567,27
50	935547,51	3424565,36
51	935547,53	3424565,27
52	935547,79	3424564,33
53	935552,77	3424558,51
54	935552,90	3424558,44
55	935557,42	3424557,36
56	935617,61	3424558,55
57	935631,54	3424558,84
58	935632,25	3424558,88
59	935632,34	3424558,89
60	935640,62	3424564,91

Каталог координат границы зоны №3 планируемого размещения линейных объектов Ханты-Мансийский район

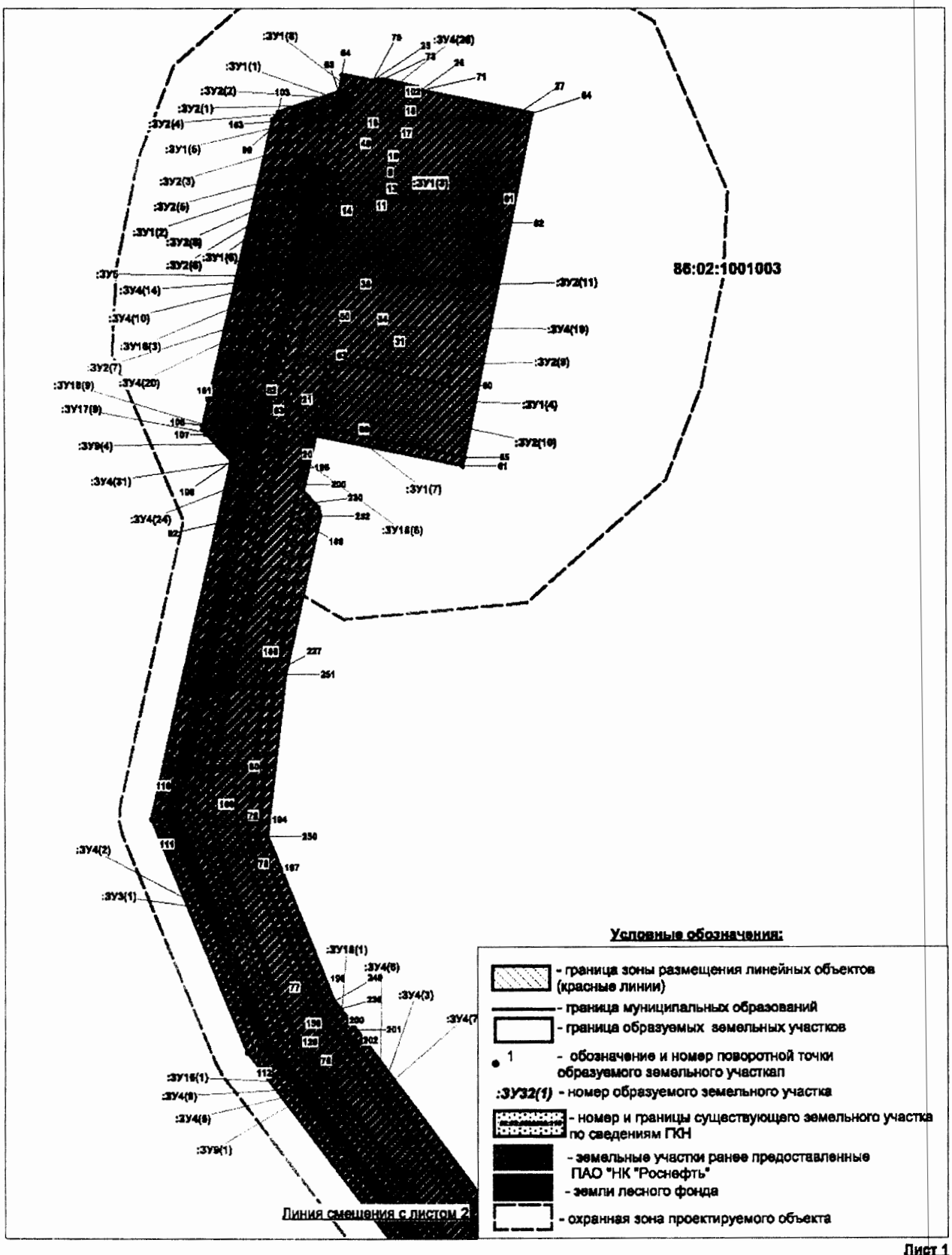
Номер точки	X	У
1	972967,46	3441783,89
2	972837,09	3442224,59
3	972825,22	3442220,74
4	972822,61	3442229,47
5	972663,56	3442182,34
6	972685,45	3442109,72
7	972641,20	3442095,77
8	972635,17	3442115,95
9	972581,23	3442131,59
10	972569,84	3442127,64
11	972575,31	3442153,81
12	972570,53	3442154,92
13	972526,34	3442163,92
14	972515,08	3442109,92
15	972486,60	3442100,73
16	972449,24	3442095,64
17	972389,50	3442087,24
18	972242,61	3442083,68
19	972010,10	3442237,59
20	971968,17	3442233,70
21	971965,17	3442233,37
22	971959,51	3442220,65
23	971962,46	3442218,81
24	971962,95	3442218,56
25	971963,10	3442218,45
26	971963,31	3442216,21
27	971964,63	3442214,69
28	971966,97	3442214,45
29	971969,17	3442214,65
30	971984,61	3442205,10
31	972002,44	3442206,82
32	972164,09	3442099,69
33	972229,98	3442056,09
34	972234,92	3442054,60
35	972238,62	3442053,61
36	972392,83	3442057,19
37	972388,73	3442055,88
38	972371,13	3442047,76
39	972354,56	3442037,73
40	972339,71	3442026,33
41	972302,34	3441994,39
42	972299,97	3441993,22
43	972297,64	3441993,25
44	972295,65	3441994,54
45	972292,04	3441990,74
46	972278,58	3441976,38
47	972313,07	3441943,61
48	972253,22	3441889,74

Номер точки	X	У
49	972249,72	3441886,58
50	972130,40	3441779,09
51	972096,49	3441748,53
52	972092,48	3441742,86
53	972092,45	3441736,83
54	972092,46	3441735,46
55	972092,43	3441734,20
56	972086,74	3441727,31
57	972086,32	3441721,05
58	972085,95	3441715,93
59	972089,51	3441709,69
60	972092,44	3441706,33
61	972127,94	3441666,89
62	972129,55	3441665,30
63	972129,66	3441665,26
64	972144,52	3441662,19
65	972150,86	3441665,70
66	972153,49	3441668,12
67	972157,29	3441673,25
68	972155,83	3441689,17
69	972154,90	3441692,70
70	972153,34	3441695,53
71	972128,26	3441723,43
72	972359,84	3441932,05
73	972370,47	3441941,56
74	972433,01	3441954,95
75	972546,40	3441976,24
76	972571,92	3441981,85
77	972638,70	3441997,82
78	972646,72	3441970,62
79	972703,30	3441780,84
80	972812,01	3441724,62
81	972865,41	3441740,85
82	972871,20	3441754,29
83	972743,32	3441791,50
84	972684,66	3441987,91
85	972678,72	3442008,00
86	972667,83	3442005,09
87	972673,07	3441987,24
88	972728,10	3441799,90
89	972612,50	3442087,16
90	972610,96	3442092,36
91	972582,70	3442100,05
92	972562,77	3442093,68
93	972560,59	3442080,09
94	972563,18	3442077,25
95	972564,33	3442076,75



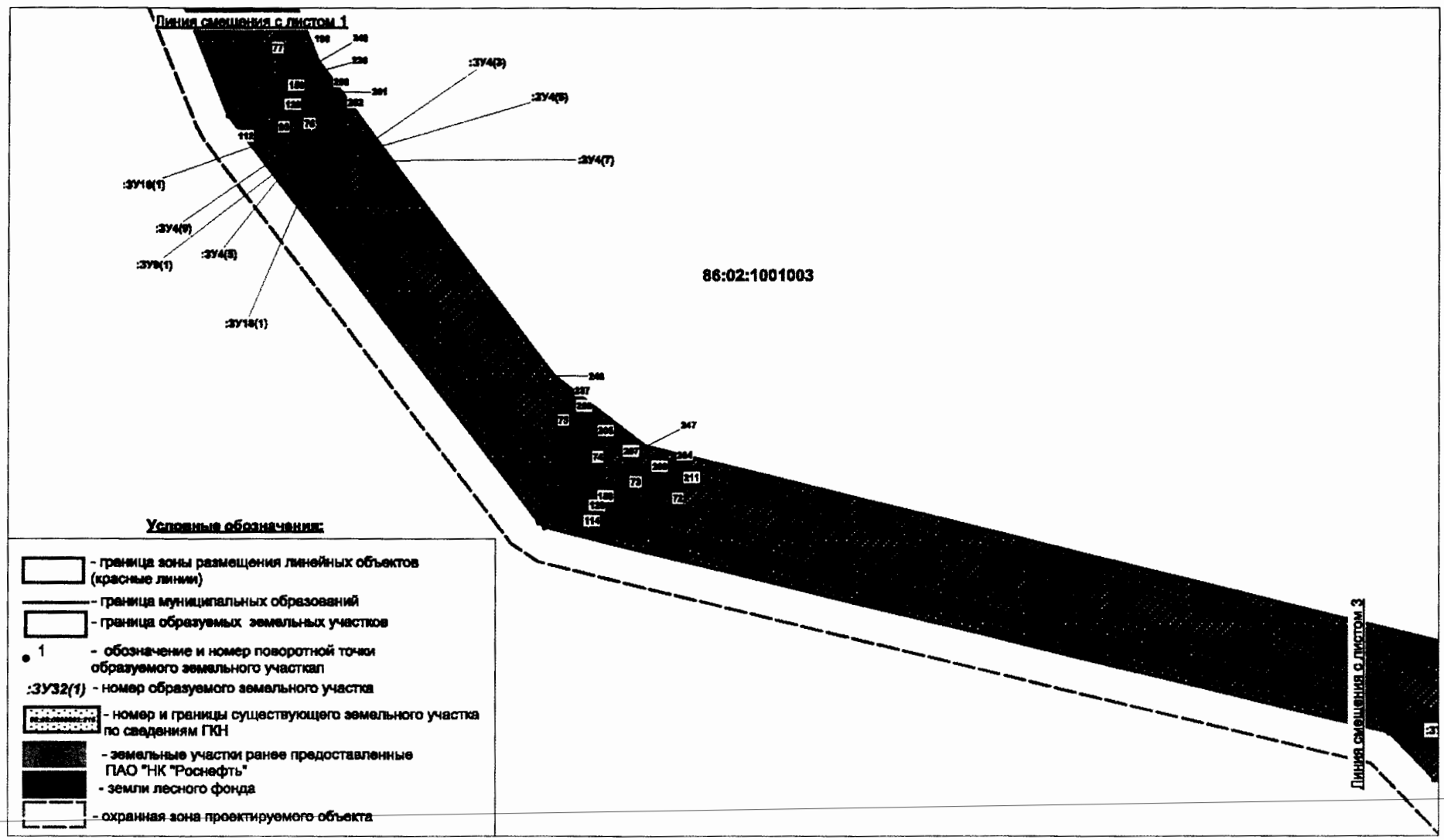
Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 г. № 533-п

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



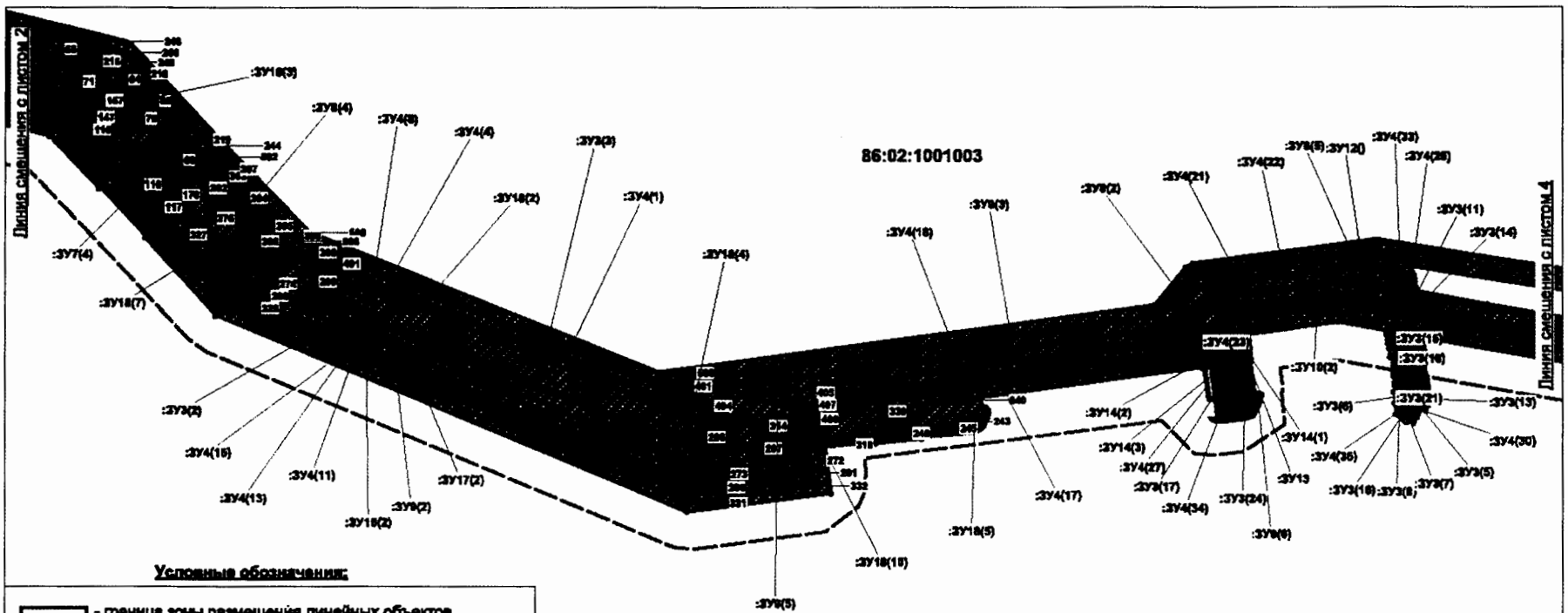
Лист 1

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



Лист 2

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000

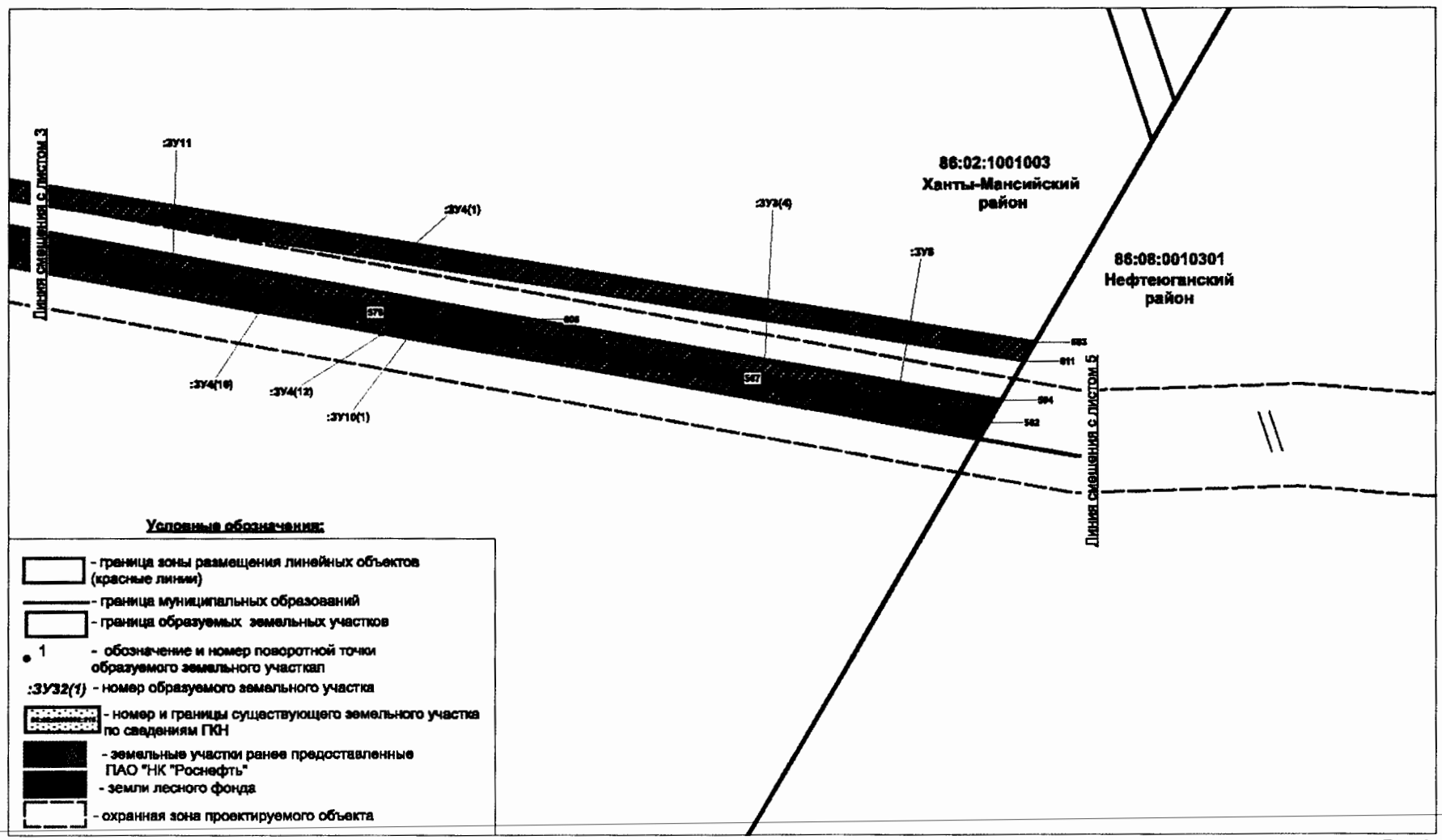


Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- граница муниципальных образований
- граница образуемых земельных участков
- 1 - обозначение и номер поворотной точки образуемого земельного участкаЗ
- :ЗУ32(1) - номер образуемого земельного участка
- номер и границы существующего земельного участка по сведениям ГКН
- земельные участки ранее предоставленные ПАО "НК "Роснефть"
- земли лесного фонда
- охранная зона проектируемого объекта

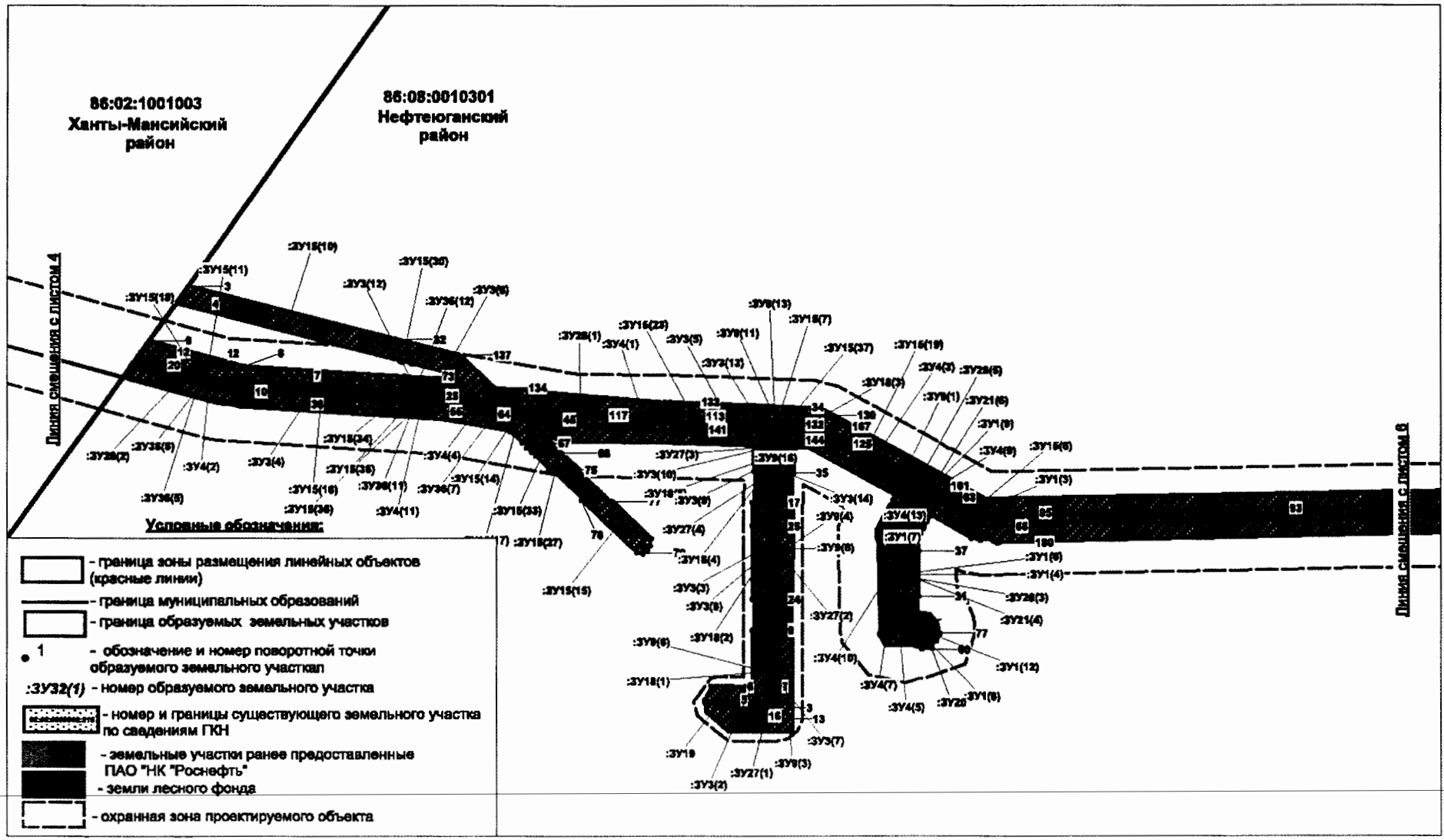
Лист 3

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



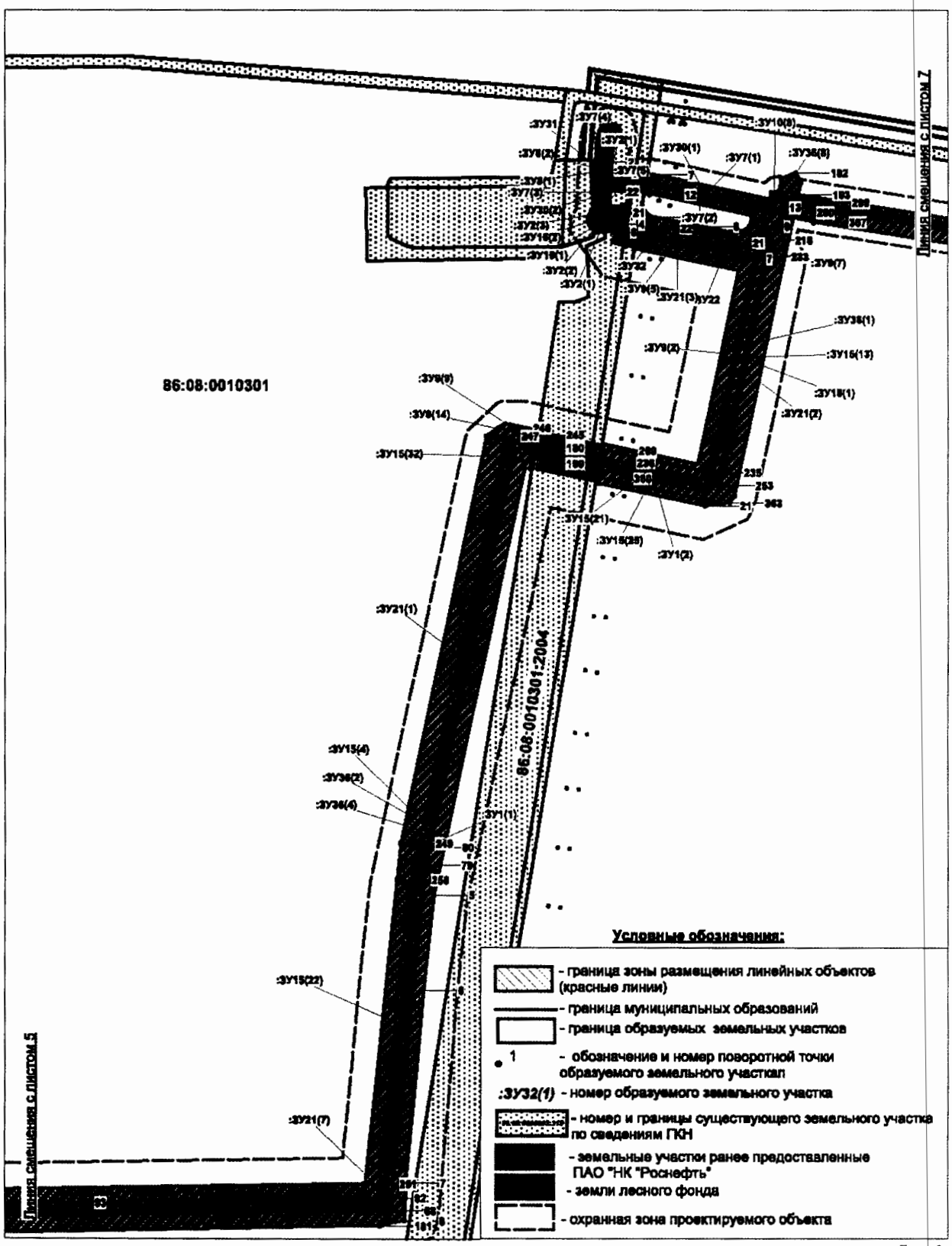
Лист 4

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



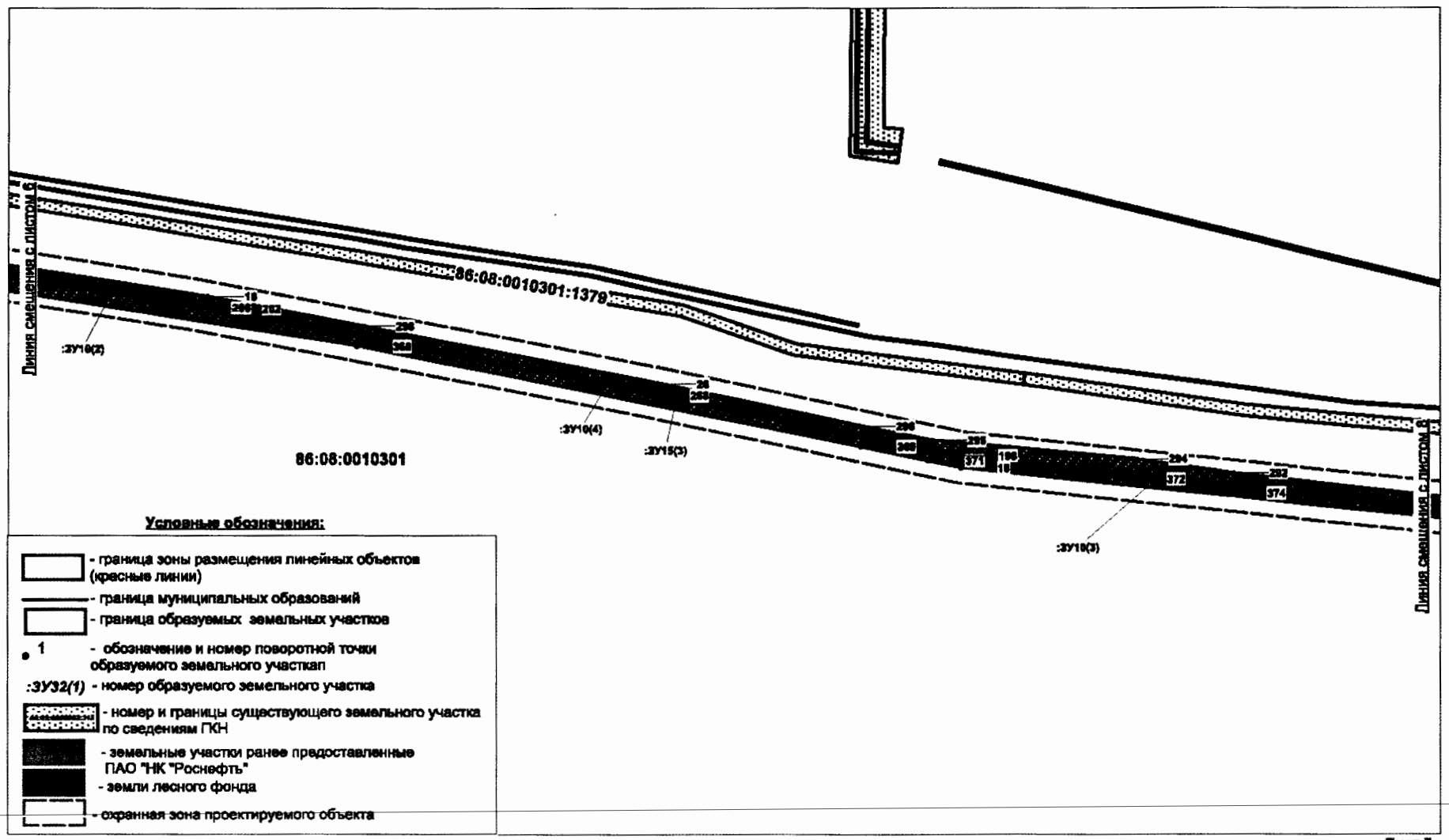
Лист 5

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



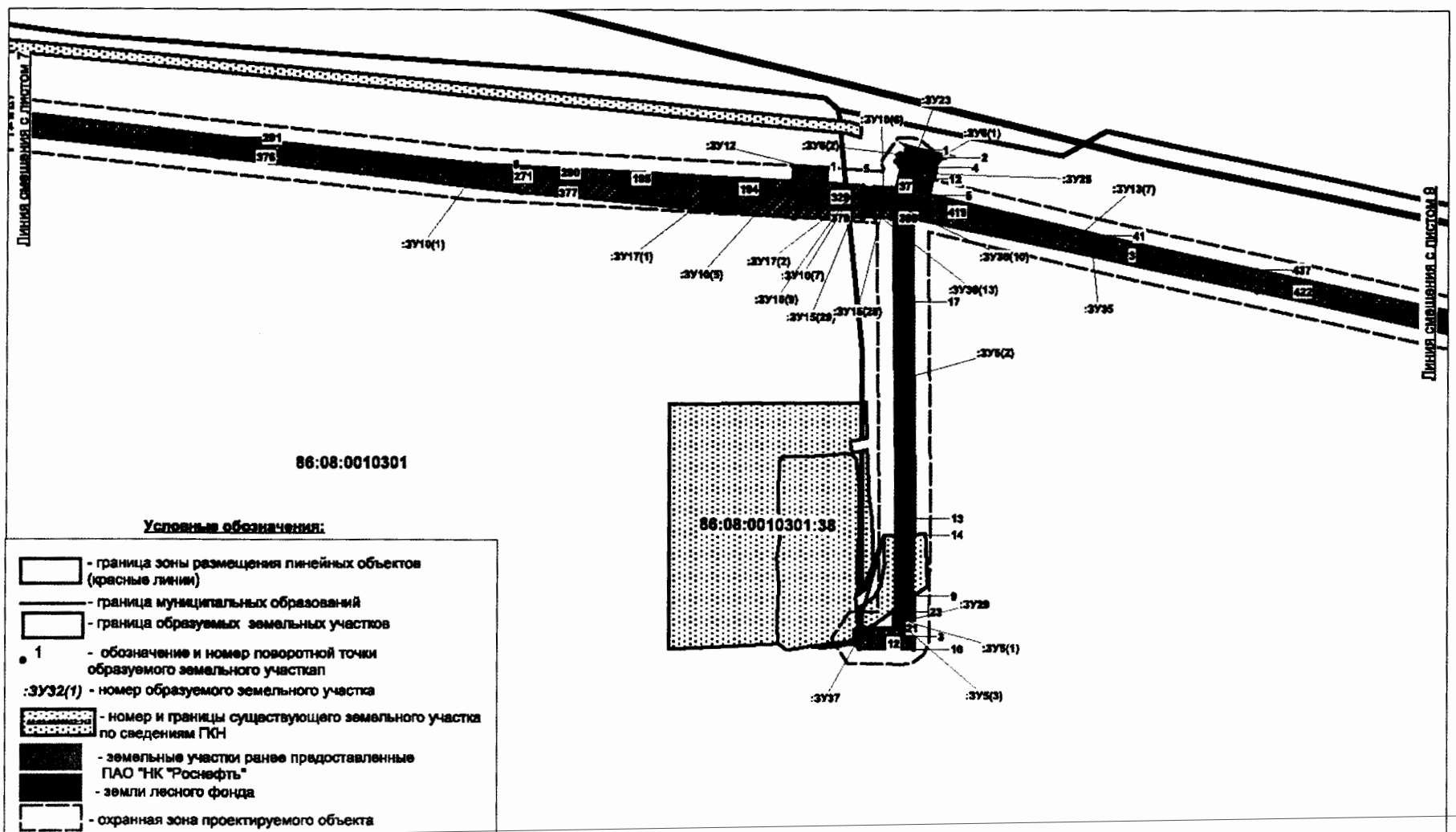
Лист 6

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



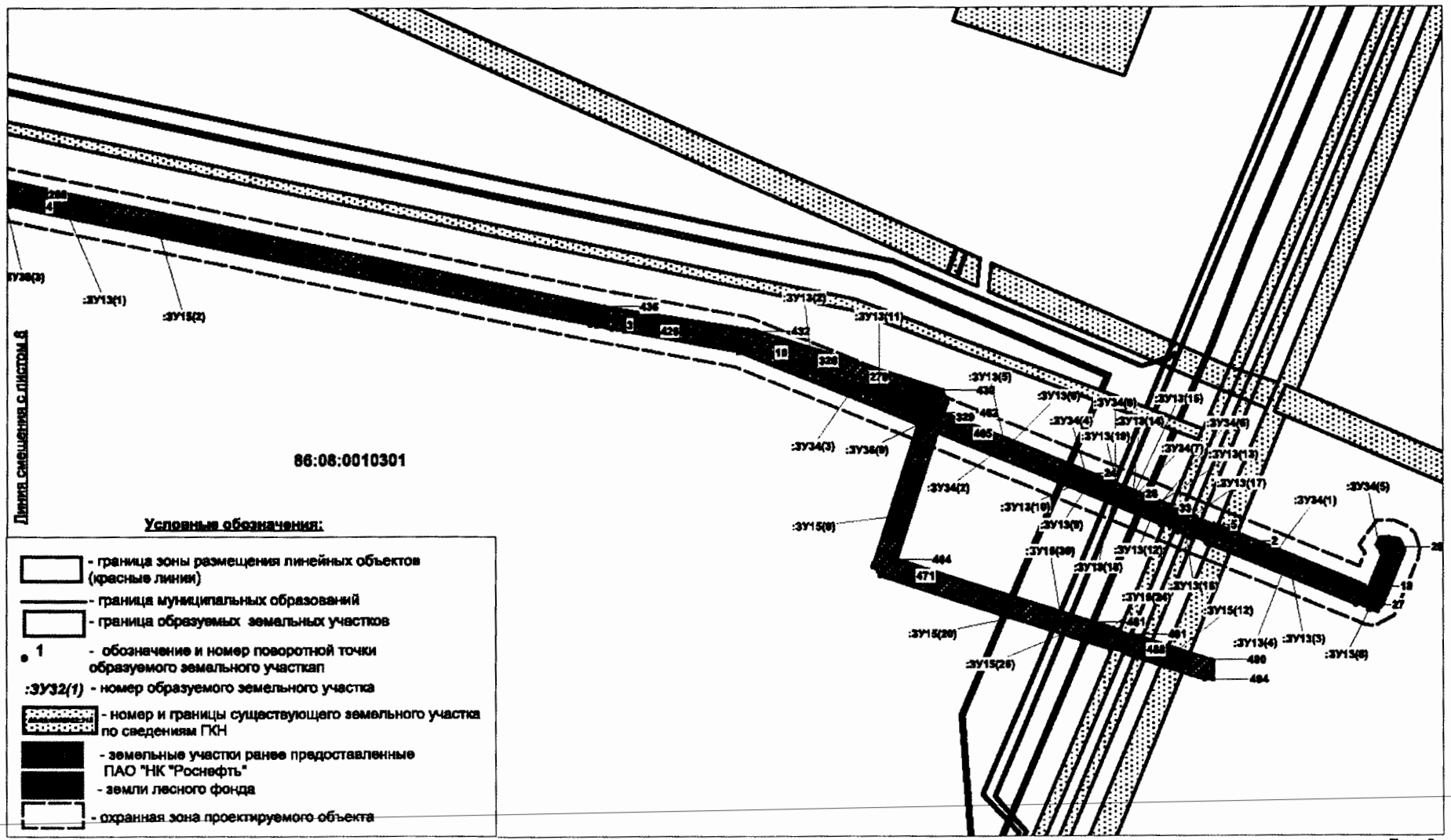
Лист 7

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



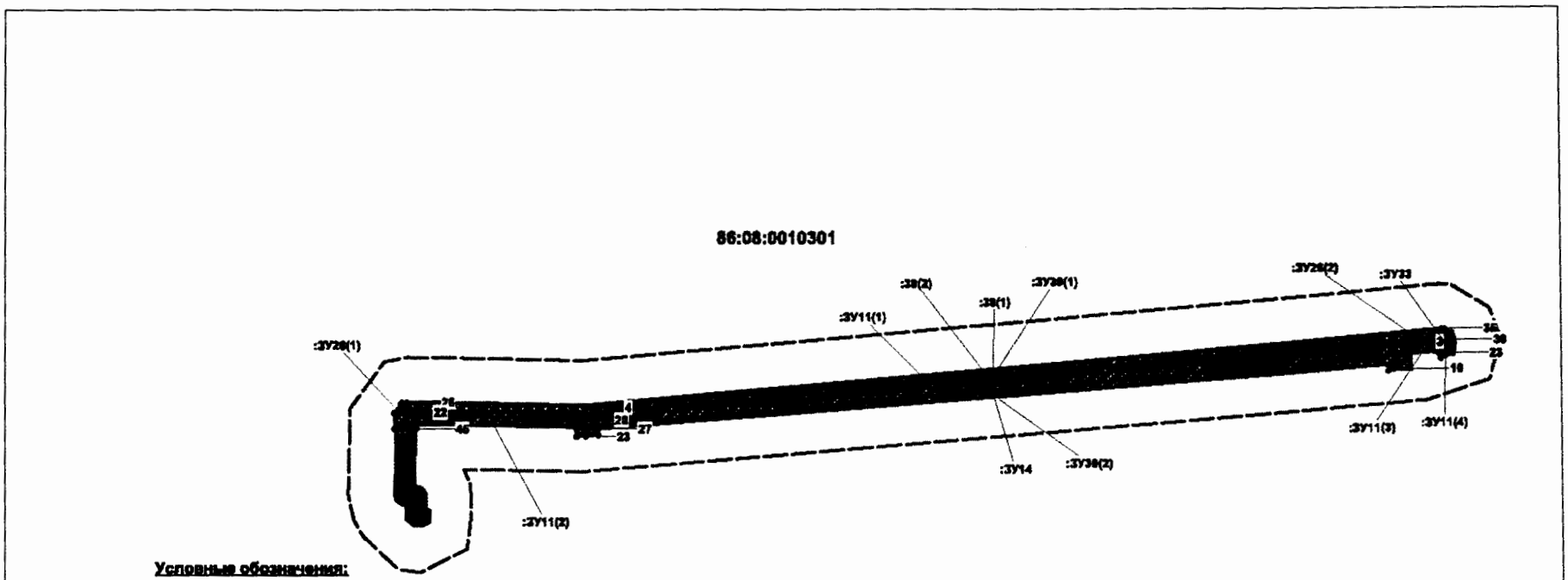
Лист 8

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



Лист 9

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



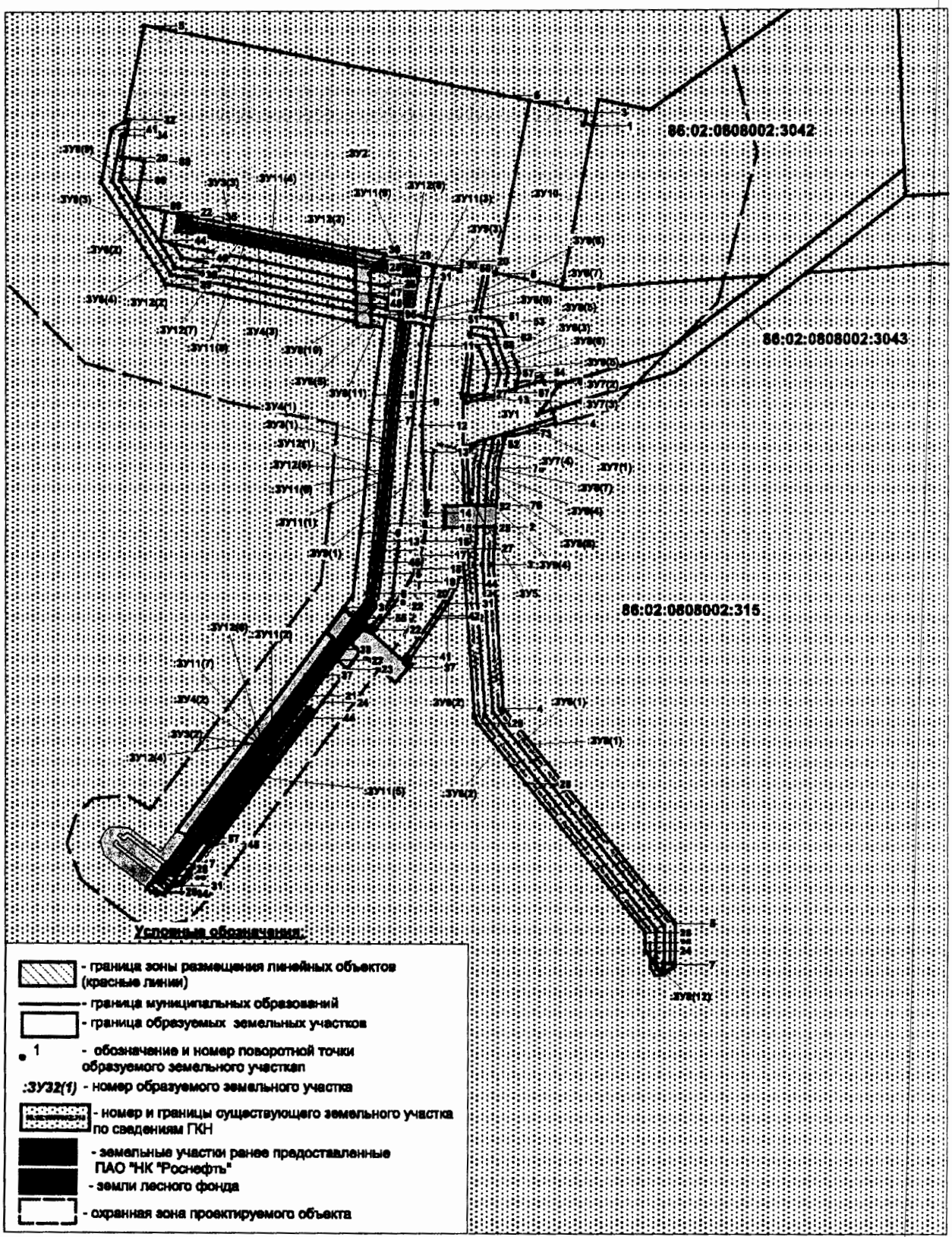
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- граница муниципальных образований
- граница образуемых земельных участков
- 1 - обозначение и номер поворотной точки образуемого земельного участкап
- :ЗУ32(1) - номер образуемого земельного участка
- номер и границы существующего земельного участка по сведениям ГКН
- земельные участки ранее предоставленные ПАО "НК "Роснефть"
- земли лесного фонда
- охранная зона проектируемого объекта

Лист 10

555

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



Лист 11

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

Экспликация образуемых земельных участков

Наименование ЗУ	Площадь. га.	Наименование объекта	Категория земель	Вид разрешенного использования
:315:ЗУ1	0.3621	Съезд на карьер	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ2	7.1283	Площадка куста 505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ3	0.3301	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ4	0.3297	Трасса нефтегазосборных сетей куст №505 - т.вр. куст №514	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ5	1.5883	Подъезд к кусту №505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ6	0.8431	Трасса ВЛ 6кВ на куст 505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ7	0.056	Съезд на карьер	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ8	2.2091	Трасса ВЛ 6кВ на куст 505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ9	0.6577	Подъезд к кусту №505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ10	1.2129	Площадка куста 505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ11	1.0031	Трасса нефтегазосборных сетей куст №505 - т.вр. куст №514	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
:315:ЗУ12	1.057	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
ИТОГО:	**16.7774**			
86:02:1001003:ЗУ1	4.9443	Площадка куста скважин №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1

86:02:1001003:3У2	2.0945	Площадка куста скважин №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У3	11.7199	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У4	0.9634	Подъезд к кусту №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У5	0.2138	ВЛ 6кВ и ВОЛС на куст 581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У6	0.0223	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У7	0.0322	Подъезд к кусту №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У8	0.213	ВЛ 6кВ на куст 581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У9	1.6467	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У10	1.333	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У11	0.174	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У12	0.0431	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У13	0.0022	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:1001003:3У14	0.0033	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1

86:02:100100 3:ЗУ15	0.0164	Подъезд к кусту №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:100100 3:ЗУ16	2.1817	ВВ т.вр.к.581-к.581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:100100 3:ЗУ17	1.9537	Подъезд к кусту №581	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
86:02:100100 3:ЗУ18	20.4316	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:080800 2:315:ЗУ1	0.0372	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:080800 2:315:ЗУ2	0.052	Трасса нефтегазосборных сетей куст №505 - т.вр. куст №514	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:080800 2:315:ЗУ3	0.0212	Трасса нефтегазосборных	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:080800 2:315:ЗУ4	0.0213	Трасса высоконапорного водовода т.вр. куст №514 - куст №505	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
ИТОГО:	**48.1208**			
86:08:001030 1:ЗУ1	1.2833	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.63-т.вр.к.220	земли лесного фондаТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ2	0.009	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок к.221-т.66	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ3	0.5054	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ4	0.8121	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ5	0.2061	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок к.223-т.вр.к.223	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1

86:08:0010301:ЗУ6	0.0174	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.223-УЗА8	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ7	0.2115	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.66-т.вр.к.221	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ8	0.0065	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.100-т.66*	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ9	1.8988	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.221	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ10	0.7751	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ11	0.7074	ВВ т.вр.3094-к.233	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ12	0.0469	Производственная площадка	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ13	1.1174	НГС т.вр.к.223-т.50	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ14	0.4054	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ15	13.4439	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ16	0.0048	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок к.221-т.66	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ17	0.0839	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.221-т.вр.к.223	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1

86:08:001030 1:ЗУ18	0.0926	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.222-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ19	0.0035	УЗА №3	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ20	0.0059	УЗА №12	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ21	0.2302	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.63-т.вр.к.220	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ22	0.0213	УЗА №11	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ23	0.0001	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок т.вр.к.223-УЗА8	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ24	0.0216	УЗА №8	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ25	0.0655	УЗА №7	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ26	0.0811	ВВ т.вр.3094-к.233	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ27	0.1027	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.221	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ28	0.0779	ВВ т.63-т.вр.к.222.Участок т.вр.к.220-т.вр.к.222	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ29	0.0001	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок к.223-т.вр.к.223	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1

86:08:001030 1:ЗУ30	0.064	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.66-т.вр.к.221	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ31	0.0001	НГС т.вр.к.222-т.вр.к.221.Участок т.100-т.66*	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ32	0.2045	УЗА №4	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ33	0.0056	УЗА №13	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ34	0.2222	НГС т.вр.к.223-т.50	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ35	0.0002	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ36	3.4522	Коридор коммуникаций	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ37	0.0315	НГС т.вр.к.221-т.вр.к.223.Участок к.223-т.вр.к.223	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ38	0.8128	Трасса высоконапорного водовода на участке т.вр.3094-куст № 233	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
86:08:001030 1:ЗУ39	0.701	Трасса высоконапорного водовода на участке т.вр.3094-куст № 233	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
ИТОГО:	**27.7315**			
ВСЕГО по объекту:				**92.6297**

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

Каталог координат границ земельных участков

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
:315:ЗУ1			23	982250,94	2764653,66	33	982202,85	2764828,17	2	981827,17	2764844,12
1	982065,64	2764938,97	24	982251,71	2764649,68	34	982198,75	2764828,31	3	981827,47	2764846,69
2	982060,20	2764943,07	25	982254,45	2764636,02	35	982234,83	2764646,31	4	981829,10	2764849,46
3	982063,96	2764959,22	26	982260,48	2764605,69	:315:ЗУ4			5	981829,13	2764849,53
4	982067,70	2764971,29	27	982260,53	2764605,41	1	981833,92	2764836,49	6	981866,12	2764876,33
5	982070,40	2764980,01	28	982260,86	2764605,46	2	981836,57	2764833,47	7	981878,79	2764884,31
6	982074,13	2764992,12	29	982305,32	2764614,37	3	981840,59	2764836,44	8	981891,75	2764890,58
7	982082,92	2765020,70	30	982309,32	2764594,23	4	981855,51	2764847,65	9	981905,31	2764895,36
8	982063,71	2765026,54	:315:ЗУ3			5	981879,92	2764850,53	10	981919,33	2764898,62
9	982048,84	2765015,82	1	981839,25	2764830,45	6	981913,55	2764854,53	11	981933,64	2764900,37
10	982053,10	2765029,68	2	981841,87	2764827,49	7	981938,08	2764857,27	12	981948,59	2764900,46
11	982044,48	2765032,26	3	981843,73	2764828,83	8	982061,72	2764869,29	13	982010,79	2764897,49
12	982029,12	2764982,18	4	981845,88	2764830,43	9	982143,09	2764881,2	14	982037,63	2764896,88
13	982025,41	2764970,07	5	981858,61	2764839,97	10	982151,05	2764882,35	15	982118,63	2764903,59
14	982022,73	2764961,31	6	981866,99	2764840,94	11	982194,61	2764890,23	16	982137,98	2764907,25
15	982018,78	2764949,10	7	981885,99	2764843,22	12	982202,17	2764852,19	17	982145,87	2764908,75
16	982016,53	2764942,17	8	981919,02	2764847,11	13	982205,64	2764855,19	18	982197,96	2764920,03
17	982013,60	2764939,16	9	982052,59	2764860,07	14	982197,93	2764894,88	19	982194,73	2764936,14
:315:ЗУ2			10	982144,65	2764873,26	15	982150,27	2764886,29	20	982204,18	2764938,01
1	982309,91	2764591,29	11	982152,6	2764874,45	16	982142,31	2764885,11	21	982199,38	2764962,33
2	982335,63	2764596,39	12	982188,29	2764880,75	17	982061,15	2764873,31	22	982195,00	2764960,33
3	982348,62	2764599,00	13	982195,17	2764846,25	18	981937,71	2764861,24	23	982148,88	2764950,38
4	982345,83	2764593,86	14	982198,66	2764849,26	19	981910,81	2764858,17	24	982138,15	2764948,04
5	982444,48	2764614,54	15	982191,3	2764885,3	20	981905,83	2764857,59	25	982130,27	2764946,47
6	982372,72	2764976,14	16	982151,82	2764878,38	21	981886,38	2764855,34	26	982119,46	2764944,48
7	982366,59	2765007,08	17	982143,88	2764877,2	22	981853,92	2764851,45	27	982069,03	2764937,75
8	982191,84	2764972,19	18	982052,11	2764864,0	23	981837,95	2764839,51	28	982065,64	2764938,97
9	982193,31	2764965,12	19	981916,28	2764850,81	24	981615,56	2764668,31	29	982013,60	2764939,16
10	982198,38	2764967,38	20	981898,88	2764848,76	25	981762,02	2764777,76	30	982010,62	2764937,77
11	982199,38	2764962,33	21	981873,48	2764845,72	26	981801,18	2764806,99	31	981955,64	2764940,14
12	982204,18	2764938,01	22	981857,53	2764843,79	27	981798,53	2764810,05	32	981955,06	2764920,18
13	982194,73	2764936,14	23	981843,23	2764833,47	28	981762,75	2764783,31	33	981948,99	2764920,44
14	982197,96	2764920,03	24	981618,1	2764660,32	29	981614,28	2764672,4	34	981945,55	2764920,63
15	982200,60	2764906,74	25	981806,46	2764801,05	30	982250,15	2764657,57	35	981942,12	2764920,66
16	982210,08	2764859,02	26	981803,81	2764804,02	31	982249,37	2764661,52	36	981938,68	2764920,60
17	982211,04	2764859,81	27	981758,18	2764769,96	32	982244,41	2764660,52	37	981935,23	2764920,45
18	982217,43	2764827,72	28	981616,82	2764664,41	33	982211,07	2764827,89	38	981933,06	2764920,37
19	982216,30	2764827,77	29	981617,37	2764662,6	34	982206,98	2764828,05	39	981933,64	2764940,37
20	982249,37	2764661,52	30	982251,71	2764649,68	35	982241,18	2764655,64	40	981912,42	2764938,11
21	982250,15	2764657,57	31	982250,94	2764653,66	:315:ЗУ5			41	981894,07	2764933,83
22	982250,54	2764655,62	32	982238,11	2764651,07	1	981796,02	2764879,55	42	981876,29	2764927,57

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
43	981859,37	2764919,37	43	982025,41	2764970,07	6	981491,83	2765154,46	54	982091,44	2764996,48
44	981843,89	2764909,66	44	981995,76	2764963,47	7	981489,84	2765154,49	55	982079,73	2764993,58
45	981802,03	2764880,27	45	981956,28	2764961,68	8	981490,59	2765143,42	56	982074,13	2764992,12
46	981801,52	2764880,02	46	982150,25	2764844,73	9	981491,66	2765143,42	57	982070,4	2764980,01
47	981798,24	2764879,27	47	982158,48	2764844,55	10	981492,59	2765143,42	58	982091,17	2764985,04
:315:3У6			48	982155,29	2764860,68	11	981528,17	2765143,54	59	982134,34	2764969,12
1	981483,38	2765139,76	49	982152,6	2764874,45	12	981745,36	2764969,03	60	982138,15	2764948,04
2	981489,09	2765135,41	50	982144,65	2764873,26	13	981896,18	2764958,83	61	982119,46	2764944,48
3	981491,14	2765135,46	51	982147,35	2764859,53	14	981896,86	2764939,63	62	982130,27	2764946,47
4	981497,4	2765135,48	52	982142,31	2764885,11	15	981912,36	2764943,79	63	982127,07	2764962,81
5	981525,38	2765135,5	53	982150,27	2764886,29	16	981933,79	2764945,33	64	982090,83	2764976,38
6	981742,11	2764961,19	54	982147,59	2764899,98	17	981934,02	2764952,63	65	982067,7	2764971,29
7	981895,89	2764950,87	55	982145,87	2764908,75	18	981895,89	2764950,87	66	982063,96	2764959,22
8	981934,02	2764952,63	56	982137,98	2764907,25	19	981742,11	2764961,19	67	982090,02	2764964,93
9	981934,25	2764960,69	57	982139,63	2764898,83	20	981525,38	2765135,5	68	982117,48	2764954,67
10	981896,18	2764958,83	58	982143,88	2764877,2	21	981497,4	2765135,48	69	982118,53	2764949,35
11	981745,36	2764969,03	59	982151,82	2764878,38	22	981491,14	2765135,46	70	981956,28	2764961,68
12	981528,17	2765143,54	60	982151,44	2764880,4	23	981491,25	2765133,81	71	981995,76	2764963,47
13	981492,59	2765143,42	61	982151,05	2764882,35	24	981503,6	2765124,48	72	982025,41	2764970,07
14	981491,66	2765143,42	62	982143,09	2764881,2	25	981511,9	2765124,48	73	982029,12	2764982,18
15	981490,59	2765143,42	63	982143,46	2764879,26	26	981521,51	2765124,55	74	982023,53	2764980,94
16	981486,82	2765143,42	:315:3У7			27	981672,54	2765003,18	75	981994,31	2764974,42
17	981484,69	2765142,88	1	982023,53	2764980,94	28	981672,79	2765002,96	76	981956,6	2764972,75
18	981483,37	2765141,44	2	982029,12	2764982,18	29	981734,46	2764953,46	77	981955,81	2764945,19
19	982335,63	2764596,39	3	982044,48	2765032,26	30	981739,25	2764951,53	78	982009,56	2764942,62
20	982309,91	2764591,29	4	982039,7	2765033,74	31	981742,84	2764950,19	79	982010,39	2764942,88
21	982309,32	2764594,23	5	982074,13	2764992,12	32	982348,62	2764599,0	80	982011,85	2764944,0
22	982286,29	2764589,37	6	982079,73	2764993,58	33	982335,63	2764596,39	81	982013,42	2764947,92
23	982260,86	2764605,46	7	982087,58	2765019,17	34	982332,85	2764591,12	82	982018,78	2764949,1
24	982260,53	2764605,41	8	982082,92	2765020,7	35	982285,44	2764581,1	83	982022,73	2764961,31
25	982260,48	2764605,69	9	982065,64	2764938,97	36	982190,45	2764641,21	84	981996,52	2764955,51
26	982197,51	2764645,7	10	982068,47	2764943,99	37	982153,19	2764829,65	85	981956,04	2764953,65
27	982161,43	2764829,46	11	982066,15	2764947,07	38	982141,94	2764830,05	86	982286,29	2764589,37
28	982153,19	2764829,65	12	982069,57	2764960,41	39	982180,92	2764635,72	87	982309,32	2764594,23
29	982190,45	2764641,21	13	982063,96	2764959,22	40	982284,11	2764569,74	88	982305,32	2764614,37
30	982285,44	2764581,1	14	982060,2	2764943,07	41	982338,83	2764581,0	89	982260,86	2764605,46
31	982332,85	2764591,12	15	982013,6	2764939,16	42	982345,83	2764593,86	90	982158,48	2764844,55
32	982130,27	2764946,47	16	982016,53	2764942,17	43	982254,45	2764636,02	91	982169,74	2764844,21
33	982138,15	2764948,04	17	982018,78	2764949,1	44	982225,42	2764630,6	92	982166,15	2764862,48
34	982134,34	2764969,12	18	982013,42	2764947,92	45	982221,79	2764642,69	93	982155,29	2764860,68
35	982091,17	2764985,04	19	982011,85	2764944,0	46	982207,4	2764652,45	94	982138,98	2764845,12
36	982070,4	2764980,01	20	982010,39	2764942,88	47	982172,7	2764829,12	95	982150,25	2764844,73
37	982067,7	2764971,29	:315:3У8			48	982161,43	2764829,46	96	982147,35	2764859,53
38	982090,83	2764976,38	1	981934,25	2764960,69	49	982197,51	2764645,7	97	982136,45	2764857,91
39	982127,07	2764962,81	2	981934,59	2764971,69	50	982260,48	2764605,69	98	981482,77	2765140,17
40	981956,04	2764953,65	3	981896,3	2764969,88	51	982148,88	2764950,38	99	981482,68	2765141,49
41	981996,52	2764955,51	4	981749,58	2764979,79	52	982147,93	2764955,28	100	981482,36	2765146,49
42	982022,73	2764961,31	5	981531,97	2765154,49	53	982143,77	2764975,96	101	981480,0	2765142,28

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
:315:ЗУ9			48	982194,22	2764908,39	13	981860,68	2764866,37	61	981855,5	2764847,65
1	981831,89	2764838,82	49	982200,6	2764906,74	14	981833,08	2764846,68	62	981840,59	2764836,44
2	981833,81	2764840,48	50	982197,96	2764920,03	15	981832,73	2764845,42	63	981616,2	2764666,39
3	981832,5	2764843,6	51	982145,87	2764908,75	16	981832,5	2764844,77	64	981761,63	2764775,0
4	981832,5	2764844,77	52	981955,64	2764940,14	17	981832,5	2764843,6	65	981802,5	2764805,48
5	981832,73	2764845,42	53	982010,62	2764937,77	18	981833,81	2764840,48	66	981801,17	2764806,99
6	981833,08	2764846,68	54	982013,6	2764939,16	19	981831,89	2764838,82	67	981762,01	2764777,76
7	981860,68	2764866,37	55	982010,39	2764942,88	20	981614,28	2764672,4	68	981615,56	2764668,31
8	982119,42	2764895,93	56	982009,56	2764942,62	21	981762,74	2764783,31	69	982250,54	2764655,62
9	982139,63	2764898,83	57	981955,81	2764945,19	22	981798,52	2764810,05	70	982250,15	2764657,57
10	982137,98	2764907,25	58	982119,46	2764944,48	23	981789,25	2764820,57	71	982241,18	2764655,64
11	982118,63	2764903,59	59	982118,53	2764949,35	24	981755,99	2764795,73	72	982206,98	2764828,05
12	982037,63	2764896,88	60	982069,57	2764943,4	25	981745,57	2764787,95	73	982204,95	2764828,12
13	982010,79	2764897,49	61	982068,47	2764943,99	26	981750,89	2764780,57	74	982239,69	2764653,25
14	981948,59	2764900,46	62	982065,64	2764938,97	27	981613,21	2764675,83	75	982200,44	2764850,76
15	981933,64	2764900,37	63	982069,03	2764937,75	28	982205,64	2764855,19	76	982202,17	2764852,19
16	981919,33	2764898,62	64	982195,0	2764960,33	29	982210,08	2764859,02	77	982194,61	2764890,23
17	981905,31	2764895,36	65	982199,38	2764962,33	30	982200,6	2764906,74	78	982151,05	2764882,35
18	981891,75	2764890,58	66	982198,38	2764967,38	31	982194,22	2764908,39	79	982151,44	2764880,4
19	981878,79	2764884,31	67	982193,31	2764965,12	32	982147,59	2764899,98	80	982193,06	2764887,8
20	981866,12	2764876,33	68	982147,91	2764955,27	33	982150,27	2764886,29	:315:ЗУ12		
21	981829,13	2764849,53	69	982148,87	2764950,37	34	982197,93	2764894,88	1	981849,83	2764817,23
22	981829,1	2764849,46	:315:ЗУ10			35	982249,37	2764661,52	2	981851,86	2764818,78
23	981827,47	2764846,69	1	982340,99	2765071,89	36	982216,3	2764827,77	3	981852,51	2764817,92
24	981827,17	2764844,12	2	982342,79	2765062,94	37	982211,07	2764827,89	4	981863,97	2764826,45
25	981933,64	2764940,37	3	982354,95	2765065,70	38	982244,41	2764660,52	5	981927,53	2764834,03
26	981933,79	2764945,33	4	982366,59	2765007,08	39	981611,91	2764679,87	6	981928,62	2764834,13
27	981912,36	2764943,79	5	982191,84	2764972,19	40	981745,56	2764781,34	7	982042,49	2764844,85
28	981896,86	2764939,63	6	982178,15	2765039,52	41	981742,37	2764785,55	8	982068,43	2764848,1
29	981892,65	2764938,69	:315:ЗУ11			42	981740,12	2764783,87	9	982136,45	2764857,91
30	981874,37	2764932,21	1	982340,99	2765071,89	43	981738,59	2764782,72	10	982147,35	2764859,53
31	981856,94	2764923,74	2	982342,79	2765062,94	44	981739,18	2764781,91	11	982144,65	2764873,26
32	981841,09	2764913,76	3	982354,95	2765065,70	45	981610,53	2764684,2	12	982052,59	2764860,07
33	981800,92	2764885,34	4	982366,59	2765007,08	46	981611,17	2764682,17	13	981919,02	2764847,11
34	981798,45	2764884,39	5	982191,84	2764972,19	47	981836,56	2764833,47	14	981885,99	2764843,22
35	981796,13	2764884,64	6	982178,15	2765039,52	48	981837,91	2764831,97	15	981866,99	2764840,94
36	981794,27	2764886,1	1	981833,92	2764836,49	49	981841,93	2764834,96	16	981858,61	2764839,97
37	981791,99	2764884,11	2	981834,07	2764836,58	50	981856,29	2764845,68	17	981845,88	2764830,43
38	981796,02	2764879,55	3	981837,95	2764839,51	51	981876,65	2764848,1	18	981843,73	2764828,83
39	981798,24	2764879,27	4	981853,92	2764851,45	52	981914,92	2764852,66	19	981841,87	2764827,49
40	981801,52	2764880,02	5	981886,38	2764855,34	53	981929,38	2764854,39	20	981844,6	2764824,38
41	981802,03	2764880,27	6	981905,82	2764857,59	54	982062,02	2764867,3	21	982225,42	2764630,6
42	981843,89	2764909,66	7	981910,81	2764858,17	55	982143,46	2764879,26	22	982254,45	2764636,02
43	981859,37	2764919,37	8	981937,71	2764861,24	56	982143,09	2764881,2	23	982251,71	2764649,68
44	981876,29	2764927,57	9	982061,15	2764873,31	57	982061,72	2764869,29	24	982234,83	2764646,31
45	981894,07	2764933,83	10	982142,31	2764885,11	58	981938,08	2764857,27	25	982198,75	2764828,31
46	981912,42	2764938,11	11	982139,63	2764898,83	59	981913,55	2764854,53	26	982184,37	2764828,76
47	982147,59	2764899,98	12	982119,42	2764895,93	60	981879,92	2764850,53	27	982221,79	2764642,69

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
28	982181,36	2764843,79	86:02:1001003:3У1			48	948331,35	2748415,54	26	948342,87	2748431,65
29	982191,98	2764843,47	1	948342,63	2748417,82	49	948333,60	2748416,00	27	948338,42	2748430,77
30	982195,17	2764846,25	2	948344,87	2748418,28	50	948338,42	2748430,77	28	948277,49	2748404,66
31	982188,29	2764880,75	3	948348,45	2748429,27	51	948336,17	2748430,31	29	948279,2	2748404,99
32	982152,6	2764874,45	4	948348,50	2748429,68	52	948265,72	2748402,27	30	948285,36	2748406,26
33	982155,29	2764860,68	5	948348,23	2748432,76	53	948269,64	2748403,08	31	948291,24	2748407,47
34	982166,15	2764862,48	6	948346,27	2748432,35	54	948266,68	2748416,28	32	948288,24	2748420,65
35	982177,27	2764864,38	7	948273,56	2748403,88	55	948262,73	2748415,48	33	948274,51	2748417,87
36	981619,06	2764657,28	8	948277,49	2748404,66	56	948010,45	2748395,67	34	948271,63	2748403,47
37	981783,65	2764779,28	9	948274,51	2748417,87	57	948085,15	2748412,49	35	948273,56	2748403,88
38	981809,03	2764798,11	10	948270,59	2748417,07	58	948084,00	2748418,15	36	948270,59	2748417,07
39	981806,46	2764801,05	11	948262,73	2748415,48	59	948017,82	2748404,77	37	948268,65	2748416,67
40	981618,1	2764660,32	12	948266,68	2748416,28	60	947989,31	2748546,00	38	948019,17	2748352,47
41	981839,25	2764830,45	13	948268,65	2748416,67	61	947980,45	2748544,22	39	948265,72	2748402,27
42	981843,23	2764833,47	14	948270,59	2748417,07	62	948348,25	2748418,97	40	948262,73	2748415,48
43	981857,53	2764843,79	15	948274,51	2748417,87	63	948355,04	2748420,32	41	948137,19	2748390,13
44	981873,48	2764845,72	16	948288,24	2748420,65	64	948372,34	2748423,83	42	948130,83	2748385,88
45	981898,88	2764848,76	17	948313,45	2748425,72	65	948369,63	2748437,08	43	948017,62	2748360,12
46	981916,28	2764850,81	18	948336,17	2748430,31	66	948351,20	2748433,35	44	948269,64	2748403,08
47	982052,11	2764864,0	19	948338,42	2748430,77	67	948351,50	2748429,92	45	948271,63	2748403,47
48	982143,88	2764877,2	20	948342,87	2748431,65	68	948351,50	2748429,92	46	948268,65	2748416,67
49	982143,46	2764879,26	21	948346,27	2748432,35	69	948351,31	2748428,31	47	948266,68	2748416,28
50	982062,02	2764867,3	22	948348,23	2748432,76	86:02:1001003:3У2			48	948016,6	2748365,25
51	981929,38	2764854,39	23	948351,20	2748433,35	1	948338,11	2748416,9	49	948017,62	2748360,12
52	981914,92	2764852,66	24	948369,63	2748437,08	2	948342,63	2748417,82	50	948130,83	2748385,88
53	981876,65	2764848,1	25	948366,17	2748454,41	3	948346,49	2748429,7	51	948137,19	2748390,13
54	981856,29	2764845,68	26	948356,36	2748502,92	4	948346,5	2748429,71	52	948091,53	2748380,88
55	981841,93	2764834,96	27	948335,87	2748604,31	5	948346,27	2748432,35	53	948091,3	2748382,08
56	981837,92	2764831,95	28	948223,53	2748581,59	6	948342,87	2748431,65	54	948010,45	2748395,67
57	981616,82	2764664,41	29	948227,31	2748562,97	7	948342,82	2748431,34	55	948011,44	2748390,77
58	981758,18	2764769,96	30	948061,50	2748529,48	8	948344,87	2748418,28	56	948086,14	2748407,59
59	981803,81	2764804,02	31	948084,00	2748418,15	9	948348,25	2748418,97	57	948085,15	2748412,49
60	981802,51	2764805,48	32	948085,15	2748412,49	10	948351,31	2748428,31	58	948084,00	2748418,15
61	981761,64	2764774,99	33	948086,14	2748407,59	11	948351,5	2748429,92	59	948061,50	2748529,45
62	981616,2	2764666,39	34	948087,56	2748400,48	12	948351,2	2748433,35	60	948061,50	2748529,48
63	982250,94	2764653,66	35	948088,57	2748395,58	13	948348,23	2748432,76	61	948227,31	2748562,97
64	982250,54	2764655,62	36	948091,30	2748382,08	14	948348,5	2748429,68	62	948223,53	2748581,59
65	982239,69	2764653,25	37	948091,53	2748380,88	15	948348,45	2748429,27	63	948335,87	2748604,31
66	982204,95	2764828,12	38	948137,19	2748390,13	16	948291,24	2748407,47	64	948333,70	2748615,07
67	982202,85	2764828,17	39	948016,60	2748365,25	17	948321,19	2748413,5	65	947989,31	2748546,00
68	982238,11	2764651,07	40	948091,30	2748382,08	18	948324,93	2748414,24	66	948017,82	2748404,77
69	982198,66	2764849,26	41	948088,57	2748395,58	19	948331,35	2748415,54	67	948351,50	2748429,92
70	982200,44	2764850,76	42	948087,56	2748400,48	20	948336,17	2748430,31	68	948351,50	2748429,92
71	982193,06	2764887,8	43	948086,14	2748407,59	21	948313,45	2748425,72	69	948351,31	2748428,31
72	982151,44	2764880,4	44	948011,44	2748390,77	22	948288,24	2748420,65	86:02:1001003:3У3		
73	982151,82	2764878,38	45	948012,03	2748387,86	23	948333,6	2748416,0	1	946776,74	2749608,81
74	982191,3	2764885,3	46	948012,16	2748387,18	24	948338,11	2748416,9	2	946776,35	2749608,19
			47	948016,01	2748368,16	25	948342,82	2748431,34	3	946775,65	2749607,04

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
4	946863,38	2749523,06	52	947074,94	2748664,77	100	946809,54	2749470,14	148	947983,98	2748325,06
5	947059,88	2748729,0	53	947065,57	2748677,76	101	947010,42	2748647,08	149	947996,17	2748313,45
6	947060,04	2748728,64	54	947057,24	2748691,46	102	947010,62	2748646,29	150	948018,94	2748291,79
7	947130,76	2748635,86	55	947050,28	2748705,81	103	947010,88	2748645,73	151	948019,54	2748291,51
8	947441,39	2748403,47	56	947044,55	2748720,78	104	947011,29	2748645,28	152	948019,85	2748291,53
9	947609,13	2748335,85	57	947039,99	2748736,43	105	947012,0	2748644,72	153	948326,02	2748362,0
10	947774,44	2748354,53	58	946867,76	2749437,2	106	947402,54	2748347,26	154	948326,72	2748362,57
11	947932,39	2748389,69	59	946862,96	2749453,7	107	947403,09	2748346,85	155	948344,87	2748418,28
12	947946,55	2748376,14	60	946856,64	2749470,28	108	947404,12	2748346,33	156	948342,63	2748417,82
13	947941,86	2748375,07	61	946856,31	2749471,05	109	947629,05	2748254,12	157	948325,03	2748363,82
14	947935,74	2748373,71	62	946854,8	2749474,24	110	947629,8	2748253,82	158	948019,93	2748293,61
15	947928,86	2748380,26	63	946857,72	2749460,89	111	947630,36	2748253,66	159	947998,53	2748313,99
16	947927,99	2748380,48	64	946840,82	2749494,74	112	947630,91	2748253,71	160	947986,33	2748325,58
17	947773,72	2748345,68	65	946821,12	2749522,16	113	947631,59	2748253,86	161	947992,16	2748326,89
18	947607,16	2748327,9	66	946779,19	2749562,07	114	947976,99	2748331,69	162	947996,85	2748327,96
19	947432,74	2748399,79	67	946759,54	2749580,73	115	947978,74	2748330,04	163	948023,27	2748302,66
20	947124,57	2748629,78	68	946748,87	2749563,3	116	947980,48	2748328,37	164	948023,86	2748302,38
21	947052,16	2748727,14	69	946768,52	2749544,61	117	947630,19	2748249,43	165	948024,19	2748302,38
22	946855,97	2749519,74	70	946805,74	2749509,24	118	947630,02	2748249,39	166	948318,29	2748370,77
23	946855,71	2749520,23	71	946838,55	2749453,57	119	947629,86	2748249,47	167	948319,0	2748371,33
24	946771,53	2749600,31	72	947019,04	2748725,76	120	947401,74	2748343,02	168	948333,6	2748416,0
25	946770,43	2749598,5	73	947035,09	2748684,47	121	947401,31	2748343,19	169	948331,35	2748415,54
26	946854,11	2749518,98	74	947059,58	2748647,29	122	947400,95	2748343,45	170	948317,31	2748372,54
27	947050,25	2748726,42	75	947095,28	2748613,09	123	947007,34	2748643,2	171	948024,26	2748304,45
28	947050,43	2748726,09	76	947403,58	2748381,31	124	947007,22	2748643,34	172	948011,3	2748316,87
29	947123,24	2748628,25	77	947435,61	2748363,87	125	947007,18	2748643,48	173	947999,18	2748328,47
30	947431,86	2748398,0	78	947583,72	2748302,7	126	946806,19	2749466,94	174	948278,25	2748391,39
31	947606,91	2748325,91	79	947631,37	2748292,37	127	946805,99	2749467,71	175	948278,81	2748391,59
32	947774,09	2748343,73	80	947680,36	2748293,3	128	946805,46	2749468,62	176	948279,14	2748391,82
33	947927,92	2748378,39	81	947942,88	2748351,69	129	946804,87	2749469,19	177	948279,79	2748392,64
34	947933,39	2748373,17	82	947945,46	2748349,24	130	946732,75	2749536,97	178	948279,95	2748393,31
35	947929,89	2748372,38	83	947956,07	2748351,62	131	946730,6	2749533,47	179	948279,89	2748393,98
36	947693,23	2748319,06	84	947973,49	2748335,02	132	946802,05	2749466,34	180	948277,49	2748404,66
37	947676,75	2748316,09	85	947630,9	2748257,8	133	946802,25	2749466,16	181	948273,56	2748403,88
38	947660,37	2748314,63	86	947630,71	2748257,77	134	946802,31	2749465,94	182	948275,58	2748394,89
39	947643,91	2748314,59	87	947630,55	2748257,82	135	947003,28	2748642,49	183	947995,72	2748331,81
40	947627,51	2748316,01	88	947405,73	2748349,98	136	947003,52	2748641,62	184	947992,24	2748335,14
41	947611,32	2748318,87	89	947405,28	2748350,16	137	947004,2	2748640,6	185	948268,7	2748397,44
42	947595,4	2748323,11	90	947404,94	2748350,44	138	947004,85	2748640,09	186	948269,21	2748397,65
43	947579,68	2748328,88	91	947014,33	2748647,99	139	947399,05	2748339,93	187	948270,1	2748398,5
44	947448,03	2748383,65	92	946813,41	2749471,17	140	947399,56	2748339,63	188	948270,29	2748399,04
45	947437,08	2748388,44	93	946813,21	2749471,93	141	947400,22	2748339,27	189	948270,34	2748400,04
46	947426,67	2748393,97	94	946812,68	2749472,83	142	947628,35	2748245,79	190	948269,64	2748403,08
47	947416,69	2748400,15	95	946812,07	2749473,43	143	947629,05	2748245,54	191	948265,72	2748402,27
48	947406,88	2748407,02	96	946737,02	2749543,93	144	947629,65	2748245,37	192	948266,02	2748400,95
49	947109,45	2748631,2	97	946734,89	2749540,46	145	947630,27	2748245,36	193	947988,79	2748338,46
50	947096,8	2748641,56	98	946809,32	2749470,53	146	947631,07	2748245,52	194	947971,42	2748355,06
51	947085,3	2748652,69	99	946809,47	2749470,37	147	947927,8	2748312,39	195	947982,0	2748357,48

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
196	947979,43	2748359,91	244	946530,68	2750269,34	292	946478,95	2750033,41	340	946606,92	2750677,58
197	948016,01	2748368,16	245	946527,01	2750239,1	293	946491,07	2750129,33	341	946610,39	2750677,14
198	948012,16	2748387,18	246	946522,02	2750197,98	294	946510,56	2750126,86	342	946624,94	2750675,33
199	948012,03	2748387,86	247	946516,51	2750152,73	295	946509,68	2750118,87	343	946626,62	2750666,12
200	947962,04	2748376,59	248	946515,73	2750146,3	296	946512,71	2750118,5	344	946612,1	2750667,79
201	947959,46	2748379,04	249	946512,79	2750146,65	297	946509,82	2750065,36	345	946608,57	2750668,2
202	947952,4	2748377,44	250	946511,91	2750138,79	298	946519,57	2750014,1	346	946608,92	2750666,17
203	947948,89	2748376,64	251	946482,81	2750142,47	299	946659,56	2749666,84	347	946612,46	2750665,77
204	947933,38	2748391,51	252	946482,01	2750142,39	300	946695,27	2749614,23	348	946626,98	2750664,1
205	947932,48	2748391,77	253	946481,38	2750142,15	301	946724,02	2749586,93	349	946636,41	2750612,95
206	947774,16	2748356,49	254	946480,47	2750140,99	302	946743,68	2749568,23	350	946624,8	2750528,73
207	947609,34	2748337,82	255	946480,39	2750140,58	303	946754,35	2749585,66	351	946618,7	2750529,57
208	947442,23	2748405,32	256	946466,69	2750032,18	304	946734,71	2749604,38	352	946618,66	2750529,26
209	947132,07	2748637,4	257	946466,73	2750031,53	305	946709,93	2749627,94	353	946606,36	2750530,91
210	947061,77	2748729,69	258	946466,83	2750031,24	306	946679,32	2749672,8	354	946605,87	2750527,22
211	946865,25	2749523,83	259	946639,87	2749619,35	307	946685,8	2749666,66	355	946624,26	2750524,78
212	946864,98	2749524,33	260	946640,17	2749618,66	308	946682,61	2749672,25	356	946621,79	2750506,74
213	946583,55	2750503,47	261	946640,61	2749618,0	309	946675,67	2749687,48	357	946584,66	2750511,8
214	946583,03	2750499,48	262	946641,17	2749617,48	310	946546,19	2750008,26	358	946584,12	2750507,76
215	946595,58	2750497,91	263	946725,39	2749538,37	311	946545,59	2750009,94	359	946614,61	2750503,69
216	946548,53	2750126,09	264	946727,53	2749541,85	312	946544,89	2750004,76	360	946623,34	2750502,5
217	946536,83	2750127,58	265	946643,94	2749620,39	313	946538,68	2750020,21	361	946623,47	2750502,52
218	946537,05	2750129,56	266	946643,69	2749620,61	314	946529,69	2750069,92	362	946625,07	2750503,42
219	946537,26	2750131,56	267	946643,57	2749620,92	315	946532,86	2750115,99	363	946625,51	2750504,43
220	946542,89	2750130,84	268	946470,73	2750032,25	316	946535,49	2750115,66	364	946628,24	2750524,24
221	946543,52	2750130,84	269	946484,13	2750138,27	317	946536,38	2750123,59	365	946630,23	2750523,94
222	946543,6	2750130,85	270	946511,46	2750134,83	318	946549,92	2750121,87	366	946634,23	2750523,38
223	946544,89	2750131,7	271	946511,24	2750132,83	319	946550,73	2750121,98	367	946635,38	2750523,57
224	946545,17	2750132,19	272	946511,02	2750130,84	320	946550,89	2750122,04	368	946636,58	2750524,67
225	946545,33	2750132,73	273	946489,76	2750133,52	321	946552,07	2750123,12	369	946636,86	2750525,41
226	946590,75	2750492,24	274	946489,42	2750133,55	322	946552,26	2750123,78	370	946648,24	2750611,48
227	946590,75	2750492,75	275	946488,38	2750133,25	323	946599,76	2750499,23	371	946648,39	2750612,96
228	946590,73	2750492,83	276	946487,81	2750132,74	324	946599,57	2750500,42	372	946648,18	2750614,81
229	946590,29	2750493,92	277	946487,7	2750132,59	325	946599,04	2750501,13	373	946639,43	2750662,69
230	946589,55	2750494,46	278	946487,34	2750131,65	326	946598,42	2750501,49	374	946654,01	2750661,01
231	946588,87	2750494,67	279	946474,9	2750033,42	327	946597,88	2750501,65	375	946657,95	2750660,58
232	946582,49	2750495,48	280	946474,89	2750033,31	328	946430,27	2751815,06	376	946673,57	2750645,91
233	946581,96	2750491,5	281	946474,93	2750032,67	329	946427,88	2751813,67	377	946653,28	2750489,24
234	946586,56	2750490,95	282	946475,02	2750032,41	330	946426,6	2751812,93	378	946615,62	2750457,6
235	946541,57	2750135,04	283	946646,6	2749624,03	331	946632,95	2750676,27	379	946615,27	2750456,96
236	946537,72	2750135,53	284	946646,9	2749623,35	332	946630,84	2750676,54	380	946554,39	2750003,44
237	946542,27	2750176,1	285	946647,36	2749622,71	333	946628,78	2750676,79	381	946685,31	2749679,39
238	946542,3	2750176,31	286	946647,94	2749622,1	334	946422,9	2751810,77	382	946765,23	2749603,43
239	946552,42	2750283,78	287	946729,68	2749545,34	335	946420,73	2751809,5	383	946766,33	2749605,23
240	946552,12	2750285,45	288	946731,81	2749548,83	336	946468,28	2751538,36	384	946687,02	2749680,7
241	946551,53	2750280,96	289	946650,67	2749625,05	337	946624,59	2750677,3	385	946556,6	2750003,84
242	946535,22	2750282,49	290	946650,43	2749625,27	338	946610,04	2750679,13	386	946617,21	2750456,32
243	946533,43	2750269,12	291	946650,29	2749625,62	339	946606,57	2750679,56	387	946655,1	2750488,2

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
86:02:1001003:3У4			48	946840,82	2749494,74	96	946552,12	2750285,45	15	946555,53	2750107,11
1	948016,01	2748368,16	49	946821,12	2749522,16	97	946551,53	2750280,96	16	946647,87	2750517,84
2	948016,6	2748365,25	50	946779,19	2749562,07	98	946535,22	2750282,49	17	946644,77	2750493,94
3	947982,0	2748357,48	51	946679,32	2749672,8	86:02:1001003:3У5			18	946609,82	2750464,52
4	947979,43	2748359,91	52	946685,8	2749666,66	1	948321,19	2748413,50	19	946609,44	2750463,81
5	948011,44	2748390,77	53	946690,74	2749657,89	2	948291,24	2748407,47	20	946612,99	2750492,08
6	948012,03	2748387,86	54	946700,08	2749644,34	3	948293,82	2748395,18	21	946631,75	2750489,72
7	947962,04	2748376,59	55	946710,58	2749631,67	4	948289,31	2748384,89	22	946632,08	2750489,66
8	947959,46	2748379,04	56	946736,24	2749606,87	5	948281,22	2748377,96	23	946642,93	2750498,43
9	946768,52	2749544,61	57	946734,71	2749604,38	6	948021,91	2748319,25	24	946645,05	2750515,22
10	946805,74	2749509,24	58	946709,93	2749627,94	7	948027,00	2748314,41	25	946656,0	2750649,99
11	946838,55	2749453,57	59	946532,86	2750115,99	8	948310,14	2748380,41	26	946664,03	2750642,54
12	947019,04	2748725,76	60	946535,49	2750115,66	86:02:1001003:3У6			27	946661,24	2750621,19
13	947035,09	2748684,47	61	946534,82	2750109,69	1	946468,28	2751538,36	86:02:1001003:3У9		
14	947059,58	2748647,29	62	946532,76	2750068,6	2	946420,73	2751809,50	1	948017,62	2748360,12
15	947095,28	2748613,09	63	946540,92	2750023,07	3	946419,23	2751808,63	2	948019,17	2748352,47
16	947403,58	2748381,31	64	946545,59	2750009,94	86:02:1001003:3У7			3	947992,39	2748347,53
17	947435,61	2748363,87	65	946544,89	2750004,76	1	946748,87	2749563,3	4	947986,6	2748353,08
18	947583,72	2748302,7	66	946538,68	2750020,21	2	946768,52	2749544,61	5	946764,26	2749537,68
19	947631,37	2748292,37	67	946529,69	2750069,92	3	946767,31	2749542,64	6	946818,82	2749486,33
20	947680,36	2748293,3	68	946509,68	2750118,87	4	946747,49	2749561,05	7	946825,79	2749474,52
21	947942,88	2748351,69	69	946512,71	2750118,5	5	946761,32	2749583,65	8	946828,29	2749469,28
22	947945,46	2748349,24	70	946509,82	2750065,36	6	946781,2	2749565,26	9	947026,38	2748655,79
23	947680,64	2748289,38	71	946519,57	2750014,1	7	946779,19	2749562,07	10	947412,35	2748362,46
24	947628,83	2748285,9	72	946659,56	2749666,84	8	946759,54	2749580,73	11	947631,92	2748271,94
25	947570,48	2748304,53	73	946695,27	2749614,23	9	946724,02	2749586,93	12	947950,14	2748344,8
26	947437,86	2748359,73	74	946724,02	2749586,93	10	946743,68	2749568,23	13	947955,9	2748339,32
27	947413,65	2748370,6	75	946722,39	2749584,24	11	946742,24	2749565,88	14	947631,44	2748266,21
28	947391,8	2748386,04	76	946704,47	2749600,82	12	946722,39	2749584,24	15	947409,37	2748357,31
29	947093,6	2748610,62	77	946677,03	2749629,74	13	946736,24	2749606,87	16	947021,29	2748652,54
30	947079,97	2748621,85	78	946657,98	2749661,21	14	946756,1	2749588,53	17	946821,33	2749474,01
31	947052,3	2748649,24	79	946514,83	2750015,89	15	946754,35	2749585,66	18	946818,45	2749478,95
32	947030,68	2748682,92	80	946505,62	2750066,94	16	946734,71	2749604,38	19	946761,21	2749532,71
33	947014,98	2748729,47	81	946509,01	2750112,93	86:02:1001003:3У8			20	946498,04	2750120,34
34	946842,54	2749430,74	82	946513,53	2750153,14	1	946785,27	2749572,01	21	946509,68	2750118,87
35	946832,55	2749460,45	83	946516,51	2750152,73	2	946845,98	2749514,24	22	946509,01	2750112,93
36	946828,29	2749469,28	84	946515,73	2750146,3	3	946850,55	2749493,51	23	946503,19	2750113,65
37	946825,79	2749474,52	85	946512,79	2750146,65	4	946833,85	2749519,47	24	946493,3	2750035,34
38	946818,82	2749486,33	86	946513,46	2750152,7	5	946822,26	2749532,95	25	946662,17	2749633,49
39	946817,89	2749487,9	87	946522,0	2750239,74	6	946783,86	2749569,61	26	946700,41	2749597,55
40	946808,85	2749500,64	88	946527,01	2750239,1	7	946700,29	2749652,81	27	946719,53	2749579,58
41	946767,31	2749542,64	89	946522,02	2750197,98	8	946740,78	2749614,29	28	946716,5	2749574,64
42	946781,2	2749565,26	90	946517,96	2750198,51	9	946738,92	2749611,22	29	946657,29	2749630,11
43	946818,43	2749529,73	91	946536,95	2750295,6	10	946714,29	2749634,99	30	946486,43	2750034,43
44	946829,81	2749516,1	92	946545,56	2750294,47	11	946559,18	2750111,3	31	946606,87	2750492,84
45	946849,0	2749486,3	93	946545,59	2750294,47	12	946547,08	2750020,6	32	946612,99	2750492,08
46	946854,8	2749474,24	94	946547,52	2750294,2	13	946537,83	2750068,88	33	946609,44	2750463,81
47	946857,72	2749460,89	95	946553,21	2750293,45	14	946539,78	2750109,06	34	946606,4	2750458,14

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
35	946560,67	2750122,57	7	946657,48	2750613,94	15	947626,64	2748238,2	22	947680,64	2748289,38
36	946559,18	2750111,3	8	946657,39	2750617,09	16	947632,66	2748237,7	23	947945,46	2748349,24
37	946555,53	2750107,11	86:02:1001003:3У13			17	947980,37	2748316,04	24	947950,14	2748344,8
38	946539,76	2750109,05	1	946587,58	2750533,72	18	947985,58	2748311,05	25	947631,92	2748271,94
39	946534,82	2750109,69	2	946594,48	2750532,77	19	947627,73	2748230,52	26	947412,35	2748362,46
40	946535,49	2750115,66	3	946594,35	2750531,77	20	947393,76	2748326,11	27	947026,38	2748655,79
41	946548,99	2750113,94	4	946589,10	2750529,48	21	946995,39	2748629,72	28	946767,31	2749542,64
42	946560,67	2750122,57	5	946586,90	2750528,49	22	946990,52	2748635,41	29	946808,85	2749500,64
43	946556,86	2750544,35	6	946587,04	2750529,75	23	946789,64	2749458,79	30	946817,89	2749487,9
44	946557,68	2750544,26	86:02:1001003:3У14			24	946742,87	2749502,73	31	946818,82	2749486,33
45	946558,43	2750542,38	1	946606,67	2750533,16	25	946468,42	2750159,17	32	946764,26	2749537,68
46	946557,99	2750539,2	2	946611,16	2750532,54	26	946508,55	2750153,82	33	946783,86	2749569,61
47	946557,71	2750537,15	3	946611,17	2750532,54	27	946513,53	2750153,14	34	946822,26	2749532,95
48	946556,03	2750537,32	4	946610,92	2750530,61	28	946513,46	2750152,7	35	946833,85	2749519,47
49	946556,28	2750539,54	5	946610,85	2750530,31	29	946512,79	2750146,65	36	946850,55	2749493,51
86:02:1001003:3У10			6	946606,36	2750530,91	30	946486,49	2750150,14	37	946854,8	2749474,24
1	946614,15	2750656,51	7	946606,4	2750531,19	31	946476,97	2750145,98	38	946849,0	2749486,3
2	946622,21	2750655,55	8	946598,72	2750534,19	32	946475,23	2750141,5	39	946829,81	2749516,1
3	946629,62	2750613,31	9	946602,68	2750533,66	33	946460,89	2750033,49	40	946818,43	2749529,73
4	946618,7	2750529,57	10	946602,44	2750531,74	34	946461,57	2750028,27	41	946781,2	2749565,26
5	946618,66	2750529,26	11	946602,39	2750531,46	35	946635,74	2749614,31	42	946685,8	2749666,66
6	946610,85	2750530,31	12	946598,43	2750531,97	36	946638,12	2749610,9	43	946700,29	2749652,81
7	946610,92	2750530,61	13	946598,46	2750532,25	37	946701,98	2749550,95	44	946714,29	2749634,99
8	946611,17	2750532,54	14	946587,84	2750535,68	38	946698,2	2749544,73	45	946738,92	2749611,22
9	946611,16	2750532,54	15	946594,74	2750534,72	39	946628,74	2749608,97	46	946736,24	2749606,87
10	946622,27	2750612,66	16	946594,48	2750532,77	40	946452,15	2750030,01	47	946710,58	2749631,67
11	946419,23	2751808,63	17	946587,58	2750533,72	86:02:1001003:3У17			48	946700,08	2749644,34
12	946468,28	2751538,36	86:02:1001003:3У15			1	948016,6	2748365,25	49	946690,74	2749657,89
13	946533,07	2751169,05	1	946516,51	2750152,73	2	948017,62	2748360,12	50	946534,82	2750109,69
14	946616,8	2750687,51	2	946522,02	2750197,98	3	947986,6	2748353,08	51	946539,78	2750109,06
15	946608,34	2750688,55	3	946517,96	2750198,51	4	947982,0	2748357,48	52	946537,83	2750068,88
16	946534,26	2751097,48	4	946513,46	2750153,15	5	948010,45	2748395,67	53	946547,08	2750020,6
17	946512,39	2751217,09	1	946516,51	2750152,73	6	948011,44	2748390,77	54	946545,59	2750009,94
18	946409,74	2751802,98	86:02:1001003:3У16			7	947959,46	2748379,04	55	946540,92	2750023,07
19	946409,72	2751803,12	1	948291,24	2748407,47	8	947955,12	2748383,18	56	946532,76	2750068,6
86:02:1001003:3У11			2	948293,82	2748395,18	9	946828,29	2749469,28	57	946503,19	2750113,65
1	946526,83	2751361,67	3	948289,31	2748384,89	10	946832,55	2749460,45	58	946509,01	2750112,93
2	946624,24	2750824,69	4	948281,22	2748377,96	11	946842,54	2749430,74	59	946505,62	2750066,94
3	946638,22	2750746,07	5	948021,91	2748319,25	12	947014,98	2748729,47	60	946514,83	2750015,89
4	946649,95	2750683,39	6	948016,72	2748324,22	13	947030,68	2748682,92	61	946657,98	2749661,21
5	946644,58	2750684,03	7	948280,18	2748383,6	14	947052,3	2748649,24	62	946677,03	2749629,74
86:02:1001003:3У12			8	948287,78	2748395,6	15	947079,97	2748621,85	63	946704,47	2749600,82
1	946650,65	2750652,32	9	948285,36	2748406,26	16	947093,6	2748610,62	64	946722,39	2749584,24
2	946653,96	2750651,93	10	946746,69	2749508,96	17	947391,8	2748386,04	65	946719,53	2749579,58
3	946656,00	2750649,99	11	946795,26	2749463,38	18	947413,65	2748370,6	66	946700,41	2749597,55
4	946661,24	2750621,19	12	946997,7	2748639,55	19	947437,86	2748359,73	67	946662,17	2749633,49
5	946647,87	2750517,84	13	947001,45	2748634,06	20	947570,48	2748304,53	68	946493,3	2750035,34
6	946645,05	2750515,22	14	947397,22	2748332,66	21	947628,83	2748285,9	69	946517,16	2750240,38

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
189	947929,89	2748372,38	237	947124,57	2748629,78	285	946511,24	2750132,83	333	946476,97	2750145,98
190	947693,23	2748319,06	238	947052,16	2748727,14	286	946511,02	2750130,84	334	946581,96	2750491,5
191	947676,75	2748316,09	239	946855,97	2749519,74	287	946489,76	2750133,52	335	946586,56	2750490,95
192	947660,37	2748314,63	240	946855,71	2749520,23	288	946489,42	2750133,55	336	946541,57	2750135,04
193	947643,91	2748314,59	241	946771,53	2749600,31	289	946488,38	2750133,25	337	946537,72	2750135,53
194	947627,51	2748316,01	242	946773,52	2749603,56	290	946487,81	2750132,74	338	946542,27	2750176,1
195	947611,32	2748318,87	243	946773,73	2749603,9	291	946487,7	2750132,59	339	946542,3	2750176,31
196	947595,4	2748323,11	244	946781,56	2749616,7	292	946487,34	2750131,65	340	946552,41	2750283,75
197	947579,68	2748328,88	245	946871,92	2749531,37	293	946474,9	2750033,42	341	946552,12	2750285,45
198	947448,03	2748383,63	246	946874,53	2749526,03	294	946474,89	2750033,31	342	946553,21	2750293,45
199	947437,08	2748388,44	247	947069,75	2748733,16	295	946474,93	2750032,67	343	946555,65	2750293,12
200	947426,67	2748393,97	248	947138,58	2748643,9	296	946475,02	2750032,41	344	946583,03	2750499,48
201	947416,69	2748400,15	249	947445,85	2748413,48	297	946646,6	2749624,03	345	946595,58	2750497,91
202	947406,88	2748407,02	250	947610,54	2748346,72	298	946646,9	2749623,35	346	946548,53	2750126,09
203	947109,45	2748631,2	251	947772,67	2748365,35	299	946647,36	2749622,71	347	946536,83	2750127,58
204	947096,8	2748641,56	252	947930,51	2748400,62	300	946647,94	2749622,1	348	946537,05	2750129,56
205	947085,3	2748652,69	253	947939,65	2748398,03	301	946729,68	2749545,34	349	946537,26	2750131,56
206	947074,94	2748664,77	254	947955,12	2748383,18	302	946728,59	2749543,59	350	946542,89	2750130,84
207	947065,57	2748677,76	255	947959,46	2748379,04	303	946727,54	2749541,86	351	946543,52	2750130,84
208	947057,24	2748691,46	256	947952,4	2748377,44	304	946727,53	2749541,85	352	946543,6	2750130,85
209	947050,28	2748705,81	257	947948,89	2748376,64	305	946643,94	2749620,39	353	946544,89	2750131,7
210	947044,55	2748720,78	258	947933,38	2748391,51	306	946643,69	2749620,61	354	946545,17	2750132,19
211	947039,99	2748736,43	259	947932,48	2748391,77	307	946643,57	2749620,92	355	946545,33	2750132,73
212	946867,76	2749437,2	260	947774,16	2748356,49	308	946470,73	2750032,25	356	946590,75	2750492,24
213	946862,96	2749453,7	261	947609,34	2748337,82	309	946486,49	2750150,14	357	946590,75	2750492,75
214	946856,64	2749470,28	262	947442,23	2748405,32	310	946512,79	2750146,65	358	946590,73	2750492,83
215	946856,31	2749471,05	263	947132,07	2748637,4	311	946511,91	2750138,79	359	946590,29	2750493,92
216	946854,8	2749474,24	264	947061,77	2748729,69	312	946482,81	2750142,47	360	946589,55	2750494,46
217	946850,55	2749493,49	265	946865,25	2749523,83	313	946482,01	2750142,39	361	946588,87	2750494,67
218	946845,98	2749514,23	266	946864,98	2749524,33	314	946481,38	2750142,15	362	946582,49	2750495,48
219	946765,62	2749590,67	267	946776,74	2749608,81	315	946480,47	2750140,99	363	946582,75	2750497,46
220	946775,65	2749607,05	268	946778,35	2749611,43	316	946480,39	2750140,58	364	946582,88	2750498,44
221	946863,38	2749523,06	269	946491,07	2750129,33	317	946466,69	2750032,18	365	946605,87	2750527,22
222	947059,88	2748729,0	270	946510,56	2750126,86	318	946466,73	2750031,53	366	946624,26	2750524,78
223	947060,04	2748728,64	271	946509,68	2750118,87	319	946466,83	2750031,24	367	946621,79	2750506,74
224	947130,76	2748635,86	272	946498,02	2750120,33	320	946639,87	2749619,35	368	946584,66	2750511,8
225	947441,39	2748403,47	273	946486,43	2750034,43	321	946640,17	2749618,66	369	946584,96	2750514,1
226	947609,13	2748335,85	274	946657,29	2749630,11	322	946640,61	2749618,0	370	946596,22	2750512,59
227	947774,44	2748354,53	275	946716,5	2749574,64	323	946641,17	2749617,48	371	946603,78	2750511,57
228	947932,39	2748389,69	276	946736,25	2749556,1	324	946725,39	2749538,37	372	946604,03	2750513,43
229	947946,55	2748376,14	277	946732,44	2749549,89	325	946724,69	2749537,2	373	946605,06	2750521,11
230	947941,86	2748375,07	278	946731,81	2749548,83	326	946721,75	2749532,4	374	946597,93	2750528,29
231	947935,74	2748373,71	279	946650,67	2749625,05	327	946701,98	2749550,95	375	946601,89	2750527,75
232	947928,86	2748380,26	280	946650,43	2749625,27	328	946638,12	2749610,87	376	946600,34	2750516,09
233	947927,99	2748380,48	281	946650,29	2749625,62	329	946635,74	2749614,3	377	946585,5	2750518,05
234	947773,72	2748345,68	282	946478,95	2750033,41	330	946461,57	2750028,27	378	946586,02	2750522,04
235	947607,16	2748327,9	283	946484,13	2750138,27	331	946460,89	2750033,49	379	946596,9	2750520,57
236	947432,74	2748399,79	284	946511,46	2750134,83	332	946475,23	2750141,5	380	946589,09	2750529,46

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
70	946522,0	2750239,74	45	948277,49	2748404,66	93	947983,98	2748325,06	141	947401,74	2748343,02
71	946517,96	2750198,51	46	948279,2	2748404,99	94	947996,17	2748313,45	142	947401,31	2748343,19
72	946513,28	2750199,14	47	948285,36	2748406,26	95	948018,94	2748291,79	143	947400,95	2748343,45
86:02:1001003:ЗУ18			48	948287,78	2748395,6	96	948019,54	2748291,51	144	947007,34	2748643,2
1	947989,89	2748334,61	49	948280,18	2748383,6	97	948019,85	2748291,53	145	947007,22	2748643,34
2	947991,64	2748332,94	50	948016,72	2748324,22	98	948326,02	2748362,0	146	947007,18	2748643,48
3	947993,37	2748331,29	51	948021,91	2748319,25	99	948326,72	2748362,57	147	946806,19	2749466,94
4	947982,83	2748328,91	52	948027,0	2748314,41	100	948344,87	2748418,28	148	946805,99	2749467,71
5	947981,09	2748330,56	53	948310,14	2748380,41	101	948348,25	2748418,97	149	946805,46	2749468,62
6	947979,33	2748332,23	54	948321,19	2748413,5	102	948355,04	2748420,32	150	946804,87	2749469,19
7	947969,09	2748354,54	55	948324,93	2748414,24	103	948335,28	2748359,93	151	946732,75	2749536,97
8	947973,7	2748350,14	56	948342,63	2748417,82	104	948327,97	2748353,53	152	946733,01	2749537,41
9	947986,44	2748337,93	57	948325,03	2748363,82	105	948021,86	2748282,78	153	946733,77	2749538,63
10	947975,85	2748335,55	58	948019,93	2748293,61	106	948016,81	2748282,97	154	946734,77	2749540,27
11	947963,07	2748347,71	59	947998,53	2748313,99	107	948012,82	2748285,37	155	946741,46	2749551,22
12	947958,43	2748352,13	60	947986,33	2748325,58	108	947985,58	2748311,05	156	946818,46	2749478,95
13	948265,72	2748402,27	61	947992,16	2748326,89	109	947980,37	2748316,02	157	946821,34	2749474,01
14	948266,02	2748400,95	62	947996,85	2748327,96	110	947632,66	2748237,7	158	947021,29	2748652,54
15	947988,79	2748338,46	63	948008,97	2748316,33	111	947626,64	2748238,2	159	947409,37	2748357,31
16	947976,03	2748350,66	64	948023,27	2748302,66	112	947397,22	2748332,66	160	947631,44	2748266,21
17	947971,42	2748355,06	65	948023,86	2748302,38	113	947001,45	2748634,06	161	947955,9	2748339,32
18	947982,0	2748357,48	66	948024,19	2748302,38	114	946997,7	2748639,55	162	947950,14	2748344,8
19	947986,6	2748353,08	67	948318,29	2748370,77	115	946795,26	2749463,38	163	947945,46	2748349,24
20	947992,39	2748347,53	68	948319,0	2748371,33	116	946746,69	2749508,96	164	947956,07	2748351,62
21	948019,17	2748352,47	69	948333,6	2748416,0	117	946726,94	2749527,49	165	947960,71	2748347,18
22	948273,56	2748403,88	70	948338,11	2748416,9	118	946734,89	2749540,46	166	947973,49	2748335,02
23	948275,58	2748394,89	71	948356,36	2748502,92	119	946809,32	2749470,53	167	947630,9	2748257,8
24	947995,72	2748331,81	72	948359,39	2748500,76	120	946809,47	2749470,37	168	947630,71	2748257,77
25	947993,99	2748333,48	73	948367,87	2748464,28	121	946809,54	2749470,14	169	947630,55	2748257,82
26	947992,24	2748335,14	74	948367,62	2748458,89	122	947010,42	2748647,08	170	947405,73	2748349,98
27	948268,7	2748397,44	75	948366,17	2748454,41	123	947010,62	2748646,29	171	947405,28	2748350,16
28	948269,21	2748397,65	76	946730,6	2749533,47	124	947010,88	2748645,73	172	947404,94	2748350,44
29	948270,1	2748398,5	77	946802,05	2749466,34	125	947011,29	2748645,28	173	947014,33	2748647,99
30	948270,29	2748399,04	78	946802,25	2749466,16	126	947012,0	2748644,72	174	946813,41	2749471,17
31	948270,34	2748400,04	79	946802,31	2749465,94	127	947402,54	2748347,26	175	946813,21	2749471,93
32	948269,64	2748403,08	80	947003,28	2748642,49	128	947403,09	2748346,85	176	946812,68	2749472,83
33	948271,63	2748403,47	81	947003,52	2748641,62	129	947404,12	2748346,33	177	946812,07	2749473,43
34	948331,35	2748415,54	82	947004,2	2748640,6	130	947629,05	2748254,12	178	946737,02	2749543,93
35	948317,31	2748372,54	83	947004,85	2748640,09	131	947629,8	2748253,82	179	946770,44	2749598,5
36	948024,26	2748304,45	84	947399,05	2748339,93	132	947630,36	2748253,66	180	946854,11	2749518,98
37	948011,3	2748316,87	85	947399,56	2748339,63	133	947630,91	2748253,71	181	947050,25	2748726,42
38	947999,18	2748328,47	86	947400,22	2748339,27	134	947631,59	2748253,86	182	947050,43	2748726,09
39	948278,25	2748391,39	87	947628,35	2748245,79	135	947976,99	2748331,69	183	947123,24	2748628,25
40	948278,81	2748391,59	88	947629,05	2748245,54	136	947978,74	2748330,04	184	947431,86	2748398,0
41	948279,14	2748391,82	89	947629,65	2748245,37	137	947980,48	2748328,37	185	947606,91	2748325,91
42	948279,79	2748392,64	90	947630,27	2748245,36	138	947630,19	2748249,43	186	947774,09	2748343,73
43	948279,95	2748393,31	91	947631,07	2748245,52	139	947630,02	2748249,39	187	947927,92	2748378,39
44	948279,89	2748393,98	92	947927,8	2748312,39	140	947629,86	2748249,47	188	947933,39	2748373,17

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
381	946593,96	2750528,81	429	946628,24	2750524,24	477	946685,98	2750648,03	525	946594,47	2750679,12
382	946593,79	2750527,47	430	946630,23	2750523,94	478	946664,04	2750485,4	526	946594,5	2750678,93
383	946593,46	2750525,07	431	946634,23	2750523,38	479	946627,43	2750454,95	527	946595,21	2750674,91
384	946586,56	2750525,99	432	946635,38	2750523,57	480	946627,07	2750454,32	528	946595,31	2750674,34
385	946586,83	2750528,1	433	946636,58	2750524,67	481	946565,67	2750002,8	529	946595,38	2750673,92
386	946586,88	2750528,49	434	946636,86	2750525,41	482	946693,8	2749685,38	530	946596,13	2750669,61
387	946639,43	2750662,69	435	946648,24	2750611,48	483	946770,48	2749612,0	531	946588,71	2750670,46
388	946654,01	2750661,01	436	946648,39	2750612,96	484	946768,35	2749608,53	532	946587,88	2750675,25
389	946657,95	2750660,58	437	946648,18	2750614,81	485	946766,33	2749605,23	533	946587,08	2750679,79
390	946673,57	2750645,91	438	946631,16	2750663,65	486	946687,02	2749680,7	534	946597,72	2750683,78
391	946653,28	2750489,24	439	946633,3	2750663,39	487	946556,6	2750003,84	535	946601,88	2750683,27
392	946615,62	2750457,6	440	946635,33	2750663,17	488	946617,21	2750456,32	536	946602,3	2750680,85
393	946615,27	2750456,96	441	946644,33	2750614,25	489	946655,1	2750488,2	537	946602,43	2750680,11
394	946554,39	2750003,44	442	946644,44	2750613,11	490	946675,65	2750646,46	538	946598,28	2750680,63
395	946685,31	2749679,39	443	946644,33	2750611,83	491	946658,71	2750662,4	539	946551,46	2750684,48
396	946765,22	2749603,44	444	946633,0	2750527,64	492	946653,66	2750662,99	540	946555,86	2750683,94
397	946760,43	2749595,61	445	946630,84	2750527,94	493	946639,07	2750664,68	541	946556,74	2750678,99
398	946700,29	2749652,81	446	946628,78	2750528,19	494	946540,62	2750674,0	542	946557,51	2750674,51
399	946685,8	2749666,66	447	946640,08	2750611,46	495	946548,55	2750673,09	543	946557,6	2750674,04
400	946682,6	2749672,23	448	946640,25	2750612,81	496	946548,36	2750670,71	544	946550,7	2750674,84
401	946675,66	2749687,47	449	946640,02	2750614,57	497	946548,32	2750670,12	545	946550,82	2750676,4
402	946546,18	2750008,24	450	946608,92	2750666,17	498	946540,39	2750671,03	546	946551,09	2750679,74
403	946545,59	2750009,94	451	946612,46	2750665,77	499	946629,13	2750674,83	547	946586,13	2750685,21
404	946547,08	2750020,6	452	946626,98	2750664,1	500	946631,21	2750674,56	548	946593,57	2750684,29
405	946559,18	2750111,3	453	946636,41	2750612,95	501	946633,3	2750674,31	549	946594,12	2750681,14
406	946560,67	2750122,57	454	946624,8	2750528,73	502	946634,96	2750665,15	550	946586,68	2750682,08
407	946548,99	2750113,94	455	946618,7	2750529,57	503	946632,98	2750665,39	551	946548,93	2750689,02
408	946535,49	2750115,66	456	946629,62	2750613,31	504	946630,79	2750665,63	552	946549,53	2750685,56
409	946536,38	2750123,59	457	946622,21	2750655,55	505	946606,92	2750677,58	553	946549,09	2750679,99
410	946549,92	2750121,87	458	946614,15	2750656,51	506	946610,39	2750677,14	554	946548,87	2750677,14
411	946550,73	2750121,98	459	946613,02	2750662,7	507	946624,94	2750675,33	555	946548,71	2750675,07
412	946550,89	2750122,04	460	946609,46	2750663,11	508	946626,62	2750666,12	556	946540,77	2750675,97
413	946552,07	2750123,12	461	946609,37	2750663,7	509	946612,1	2750667,79	557	946541,02	2750679,13
414	946552,26	2750123,78	462	946600,65	2750667,13	510	946608,57	2750668,2	558	946547,81	2750680,16
415	946599,76	2750499,23	463	946604,78	2750666,64	511	946607,74	2750672,93	559	946546,96	2750684,68
416	946599,57	2750500,42	464	946605,34	2750663,58	512	946598,62	2750678,6	560	946548,82	2750689,0
417	946599,04	2750501,13	465	946601,18	2750664,05	513	946602,78	2750678,09	561	946551,36	2750689,53
418	946598,42	2750501,49	466	946589,07	2750668,44	514	946603,6	2750673,4	562	946554,96	2750689,1
419	946597,88	2750501,65	467	946596,49	2750667,6	515	946604,44	2750668,67	563	946555,48	2750686,13
420	946583,55	2750503,47	468	946597,03	2750664,52	516	946600,29	2750669,14	564	946555,51	2750685,98
421	946583,82	2750505,5	469	946589,6	2750665,37	517	946599,9	2750671,3	565	946551,42	2750686,5
422	946584,12	2750507,77	470	946550,55	2750672,86	518	946599,46	2750673,87	566	946550,89	2750689,45
423	946614,61	2750503,69	471	946557,96	2750672,02	519	946598,65	2750678,47	567	946468,28	2751538,36
424	946623,34	2750502,5	472	946558,5	2750668,92	520	946538,98	2750678,74	568	946624,59	2750677,3
425	946623,47	2750502,52	473	946550,31	2750669,86	521	946538,46	2750672,09	569	946610,04	2750679,13
426	946625,07	2750503,42	474	946637,47	2750673,79	522	946536,11	2750674,18	570	946606,57	2750679,56
427	946625,51	2750504,43	475	946652,03	2750671,99	523	946537,97	2750678,52	571	946606,25	2750681,44
428	946628,23	2750524,24	476	946661,62	2750670,78	524	946587,03	2750680,06	572	946606,02	2750682,74

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
573	946609,47	2750682,32	9	938132,57	3427167,79	57	938032,32	3426527,13	9	938035,03	3426352,47
574	946608,34	2750688,55	10	938133,0	3427169,33	58	938017,79	3426527,03	10	938035,03	3426358,03
575	946616,8	2750687,51	11	938140,64	3427174,29	59	938017,12	3426526,65	11	938032,03	3426358,03
576	946533,07	2751169,05	12	938146,69	3427174,91	60	938016,96	3426517,53	12	938032,04	3426366,48
577	946426,6	2751812,93	13	938146,72	3427175,22	61	938161,08	3426515,94	13	937960,87	3426366,49
578	946632,95	2750676,27	14	938147,52	3427176,54	62	938148,36	3426508,87	14	937960,87	3426345,47
579	946630,84	2750676,54	15	938148,94	3427177,02	63	938150,59	3426505,06	15	937966,53	3426345,6
580	946628,78	2750676,79	16	938165,0	3427176,82	64	938163,26	3426511,99	16	937966,45	3426319,23
581	946422,9	2751810,77	17	938494,0	3427211,06	65	938137,29	3426519,85	17	938159,26	3426352,93
582	946424,74	2751811,84	18	938904,54	3427299,05	66	938135,92	3426519,84	18	938159,09	3426366,94
583	946503,19	2751857,34	19	938860,97	3427505,17	67	938133,44	3426518,51	19	938155,18	3426366,8
584	946696,71	2750647,21	20	938859,38	3427503,47	68	938139,33	3426508,45	20	938136,56	3426366,44
585	946675,37	2750483,57	21	938857,23	3427493,98	69	938142,83	3426510,4	21	938068,04	3426366,46
586	946671,74	2750476,84	22	938880,05	3427385,99	70	938144,86	3426506,93	22	938068,04	3426358,03
587	946637,71	2750448,88	23	938885,97	3427386,92	71	938141,36	3426504,99	23	938065,04	3426358,03
588	946577,53	2750004,33	24	938123,02	3426585,0	72	938143,57	3426501,23	24	938065,04	3426352,46
589	946703,44	2749692,18	25	938122,84	3426574,18	73	938147,08	3426503,14	25	938136,57	3426352,44
590	946776,39	2749621,66	26	938124,33	3426565,87	74	938030,98	3426534,66	26	938276,56	3426014,43
591	946773,16	2749616,37	27	938146,65	3426525,58	75	938024,77	3426531,07	27	938283,25	3425891,33
592	946771,58	2749613,76	28	938140,5	3426522,29	76	938032,33	3426531,12	28	938292,08	3425858,61
593	946695,39	2749686,68	29	938146,33	3426512,34	77	938032,34	3426534,65	29	938282,38	3426013,08
594	946567,67	2750003,14	30	938159,15	3426519,45	86:08:0010301:3У2			30	938247,98	3426375,86
595	946629,02	2750453,66	31	938068,08	3426514,24	1	939134,64	3427385,33	31	938257,07	3426267,37
596	946665,62	2750484,1	32	938068,08	3426503,11	2	939142,63	3427385,54	32	938257,01	3426272,21
597	946665,97	2750484,62	33	938110,01	3426502,38	3	939142,27	3427391,82	33	938253,36	3426372,12
598	946688,03	2750648,65	34	938110,01	3426513,98	4	939142,27	3427391,83	34	938252,34	3426375,95
599	946662,5	2750672,54	35	938129,91	3426516,62	5	939134,24	3427392,3	35	938278,06	3426064,48
600	946651,68	2750673,93	36	938125,4	3426514,2	6	939142,91	3427380,71	36	938273,59	3426069,16
601	946646,4	2750674,58	37	938112,03	3426514,01	7	939142,75	3427383,51	37	938275,91	3426026,39
602	946637,11	2750675,73	38	938111,69	3426502,36	8	939134,75	3427383,29	38	938281,62	3426025,06
603	946430,27	2751815,06	39	938127,84	3426502,08	9	939134,88	3427381,1	39	938279,89	3426052,64
604	946443,16	2751822,53	40	938135,84	3426506,52	10	939155,02	3427380,1	40	937962,53	3426339,46
605	946526,82	2751361,65	41	938068,08	3426499,07	11	939154,82	3427383,83	41	937962,53	3426341,48
606	946644,58	2750684,03	42	938068,08	3426494,13	12	939150,17	3427383,71	42	937956,83	3426341,62
607	946649,95	2750683,39	43	938110,01	3426493,37	13	939150,41	3427382,12	43	937956,87	3426368,18
608	946663,3	2750681,71	44	938110,01	3426498,32	14	939150,27	3427380,34	44	937957,23	3426370,17
609	946668,75	2750678,8	45	938137,87	3426503,04	15	939150,06	3427385,74	45	937959,17	3426370,48
610	946672,52	2750675,69	46	938128,78	3426497,99	16	939154,71	3427385,86	46	938032,05	3426370,48
611	946484,59	2751846,56	47	938111,57	3426498,3	17	939154,7	3427385,99	47	938032,06	3426372,37
86:08:0010301:3У1			48	938111,43	3426493,33	86:08:0010301:3У3			48	937959,17	3426372,39
1	938900,5	3427318,16	49	938128,57	3426493,02	1	937966,19	3426319,04	49	937955,54	3426371,46
2	938899,05	3427318,15	50	938140,06	3426499,31	2	937966,19	3426316,93	50	937954,96	3426368,19
3	938894,6	3427317,16	51	938028,69	3426517,61	3	937964,46	3426316,93	51	937954,97	3426339,62
4	938895,8	3427311,5	52	938028,68	3426518,93	4	937964,46	3426306,54	52	938159,04	3426370,94
5	938464,87	3427219,14	53	938027,99	3426518,32	5	937967,91	3426306,59	53	938159,01	3426372,84
6	938368,27	3427208,83	54	938024,92	3426520,7	6	937980,7	3426312,85	54	938136,54	3426372,34
7	938173,99	3427190,74	55	938026,69	3426524,89	7	937980,35	3426346,23	55	938068,04	3426372,36
8	938136,75	3427189,52	56	938032,32	3426524,99	8	937977,17	3426352,48	56	938068,04	3426370,47

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
57	938136,54	3426370,46	18	938248,12	3426021,05	66	938087,09	3426484,64			
58	938155,08	3426370,79	19	938167,46	3426504,37	67	938110,01	3426479,62			
59	938189,25	3426354,04	20	938155,02	3426497,51	68	938110,01	3426484,47			
60	938197,31	3426354,34	21	938160,81	3426487,65	69	938241,04	3426032,96			
61	938196,83	3426368,34	22	938166,16	3426490,56	70	938241,6	3426024,11			
62	938189,07	3426368,05	23	938211,73	3426408,32	71	938248,04	3426022,6			
63	938209,31	3426354,79	24	938212,3	3426394,77	72	938247,55	3426031,44			
64	938213,97	3426354,96	25	938212,79	3426380,78	73	938247,55	3426031,44			
65	938213,46	3426368,95	26	938219,42	3426381,01	74	938151,52	3426495,58			
66	938208,83	3426368,78	27	938216,55	3426415,3	75	938148,02	3426493,65			
67	938201,31	3426354,49	28	938228,59	3426116,29	76	938153,78	3426483,82			
68	938205,31	3426354,64	29	938239,97	3426049,95	77	938157,29	3426485,74			
69	938204,83	3426368,63	30	938240,94	3426034,52	78	938147,08	3426503,14			
70	938200,83	3426368,48	31	938247,48	3426033,01	79	938143,57	3426501,23			
71	938276,0	3426024,82	32	938245,49	3426069,46	80	938146,02	3426497,05			
72	938276,48	3426015,99	33	938242,82	3426101,39	81	938149,52	3426498,99			
73	938282,28	3426014,64	34	938028,69	3426517,61	86:08:0010301:3У5					
74	938281,72	3426023,5	35	938016,96	3426517,53	1	938432,41	3429771,75			
75	938220,07	3426373,2	36	938019,98	3426506,97	2	938436,74	3429778,55			
76	938219,91	3426375,1	37	938020,06	3426481,0	3	938437,6	3429779,75			
77	938208,62	3426374,68	38	938031,67	3426474,76	4	938437,59	3429779,75			
78	938208,69	3426372,78	39	938032,23	3426474,76	5	938436,4	3429779,74			
79	938189,02	3426372,05	40	938032,29	3426511,49	6	938432,38	3429779,67			
80	938196,7	3426372,33	41	938028,72	3426511,49	7	938432,08	3429824,05			
81	938196,63	3426374,24	42	938144,52	3426491,72	8	938469,64	3429824,32			
82	938189,0	3426373,95	43	938130,7	3426484,09	9	938475,43	3429832,37			
83	938200,69	3426372,48	44	938111,17	3426484,45	10	938424,13	3429832,17			
84	938204,7	3426372,63	45	938111,01	3426479,4	11	938424,31	3429779,22			
85	938204,62	3426374,54	46	938111,3	3426479,34	12	938429,95	3429771,78			
86	938200,63	3426374,39	47	938124,25	3426472,97	13	938550,43	3429832,9			
86:08:0010301:3У4			48	938132,24	3426472,66	14	938534,42	3429832,78			
1	938220,41	3426369,21	49	938150,27	3426481,91	15	938534,14	3429826,07			
2	938213,46	3426368,95	50	938068,08	3426494,13	16	938544,66	3429828,97			
3	938217,08	3426266,7	51	938068,08	3426489,21	17	938760,5	3429828,66			
4	938218,21	3426178,03	52	938110,01	3426488,48	18	938841,15	3429828,96			
5	938218,44	3426175,47	53	938110,01	3426493,37	19	938840,98	3429829,76			
6	938222,52	3426151,7	54	938140,06	3426499,31	20	938439,28	3429782,07			
7	938239,84	3426133,56	55	938128,57	3426493,02	21	938444,46	3429789,28			
8	938232,24	3426177,84	56	938111,43	3426493,33	22	938444,18	3429812,16			
9	938231,46	3426237,08	57	938111,29	3426488,46	23	938460,98	3429812,27			
10	938241,7	3426022,54	58	938129,94	3426488,14	24	938466,76	3429820,31			
11	938252,38	3425852,57	59	938142,52	3426495,12	25	938436,11	3429820,1			
12	938282,64	3425741,04	60	938163,26	3426511,99	26	938436,37	3429783,73			
13	938291,61	3425747,41	61	938150,59	3426505,06	27	938437,67	3429783,74			
14	938267,64	3425833,69	62	938153,01	3426500,93	28	938438,87	3429783,36			
15	938266,91	3425844,58	63	938165,53	3426507,87	29	938439,28	3429782,08			
16	938255,68	3425885,94	64	938068,07	3426485,18						
17	938255,35	3425888,03	65	938068,07	3426484,98						

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
86:08:0010301:3У6			30	939148,27	3427391,47	35	937960,55	3426320,49	83	938941,03	3427290,63
1	938894,63	3429841,21	86:08:0010301:3У8			36	937960,51	3426333,47	84	938935,19	3427318,65
2	938895,5	3429837,33	1	939202,04	3427385,11	37	937951,18	3426333,45	85	938929,08	3427318,57
3	938897,45	3429829,86	2	939205,23	3427380,94	38	937949,46	3426334,16	86	938936,35	3427284,18
4	938894,59	3429829,16	3	939185,77	3427379,66	39	937948,87	3426335,76	87	938195,95	3426394,2
5	938894,45	3429829,16	4	939191,13	3427381,94	40	937948,87	3426376,19	88	938186,81	3426393,88
6	938894,37	3429829,26	5	939194,15	3427384,89	41	937949,49	3426377,94	89	938188,88	3426383,66
7	938893,63	3429829,6	6	939198,59	3427388,51	42	937951,18	3426378,48	90	938188,93	3426379,95
8	938892,53	3429829,64	7	939199,29	3427388,47	43	938032,07	3426378,45	91	938196,43	3426380,21
9	938890,37	3429829,14	8	939199,47	3427388,46	44	938156,42	3426392,82	92	938212,3	3426394,77
10	938878,29	3429829,1	9	939200,52	3427387,1	45	938068,05	3426392,47	93	938207,94	3426394,62
11	938879,8	3429829,9	10	939194,86	3427386,94	46	938068,05	3426378,45	94	938208,42	3426380,63
12	938880,35	3429835,07	11	939195,1	3427388,29	47	938136,97	3426378,42	95	938212,79	3426380,78
13	938881,89	3429837,39	86:08:0010301:3У9			48	938154,41	3426378,75	96	938203,94	3426394,48
14	938900,46	3429825,37	1	938247,98	3426375,86	49	938158,94	3426378,91	97	938199,94	3426394,34
15	938904,03	3429824,77	2	938252,34	3426375,95	50	938158,92	3426380,47	98	938200,42	3426380,35
16	938903,13	3429817,61	3	938252,87	3426380,47	51	939123,08	3427506,07	99	938204,42	3426380,49
17	938902,56	3429817,28	4	938251,63	3426415,69	52	939120,25	3427505,69	100	938219,75	3426377,05
86:08:0010301:3У7			5	938249,67	3426422,59	53	939118,27	3427505,28	101	938208,56	3426376,69
1	939167,15	3427561,02	6	938162,97	3426578,78	54	939134,6	3427427,37	102	938208,62	3426374,68
2	939164,66	3427557,19	7	938172,35	3427149,37	55	939136,3	3427429,28	103	938219,91	3426375,1
3	939159,98	3427556,2	8	938159,39	3427148,02	56	939138,24	3427433,31	104	938933,89	3427324,79
4	939184,86	3427439,22	9	938153,27	3426840,65	57	937952,89	3426374,52	105	938927,02	3427323,66
5	939185,17	3427433,46	10	938148,45	3426598,31	58	937952,87	3426337,45	106	938920,08	3427322,53
6	939193,12	3427434,78	11	938149,27	3426596,8	59	937962,53	3426337,45	107	938920,1	3427322,44
7	939192,65	3427441,24	12	938243,14	3426423,73	60	937962,53	3426339,46	108	938928,24	3427322,55
8	939167,79	3427557,99	13	938244,06	3426422,05	61	937954,97	3426339,62	109	938934,35	3427322,63
9	939158,76	3427542,78	14	938244,31	3426419,77	62	937954,96	3426368,19	110	938196,56	3426376,3
10	939157,94	3427542,04	15	939106,39	3427542,49	63	937955,54	3426371,46	111	938188,97	3426376,05
11	939151,04	3427540,59	16	938891,29	3427497,3	64	937959,17	3426372,39	112	938189,0	3426373,95
12	939172,93	3427437,77	17	938913,71	3427391,28	65	938032,06	3426372,37	113	938196,63	3426374,24
13	939173,24	3427432,07	18	938919,65	3427392,21	66	938032,06	3426374,49	114	938204,55	3426376,56
14	939178,22	3427432,85	19	938899,87	3427485,75	67	939126,58	3427549,14	115	938200,56	3426376,43
15	939181,19	3427432,9	20	939095,28	3427526,93	68	939111,7	3427545,99	116	938200,63	3426374,39
16	939180,87	3427438,85	21	939117,13	3427423,25	69	939109,66	3427545,56	117	938204,62	3426374,54
17	939185,77	3427379,66	22	939130,97	3427425,43	70	939109,93	3427545,04	86:08:0010301:3У10		
18	939191,13	3427381,94	23	939114,37	3427504,49	71	939114,76	3427522,0	1	938865,53	3429764,49
19	939194,15	3427384,89	24	939110,75	3427503,92	72	939116,74	3427522,41	2	938867,78	3429733,82
20	939154,82	3427383,83	25	939107,44	3427520,13	73	939119,49	3427523,22	3	938879,0	3429523,13
21	939155,02	3427380,1	26	939110,86	3427521,19	74	939119,36	3427523,85	4	938885,26	3429454,81
22	939175,22	3427379,09	27	938032,09	3426392,48	75	939119,7	3427539,25	5	938918,57	3429167,49
23	939194,86	3427386,94	28	937934,77	3426391,96	76	938158,99	3426374,91	6	938893,16	3429408,41
24	939195,1	3427388,29	29	937935,19	3426329,06	77	938154,52	3426374,73	7	938876,89	3429713,41
25	939185,33	3427387,65	30	937955,38	3426306,49	78	938137,04	3426374,45	8	938876,05	3429729,11
26	939154,7	3427385,99	31	937964,46	3426306,54	79	938068,04	3426374,48	9	938874,85	3429746,33
27	939154,71	3427385,86	32	937964,46	3426316,93	80	938068,04	3426372,36	10	938873,65	3429763,65
28	939148,37	3427389,68	33	937961,19	3426316,94	81	938136,54	3426372,34	11	938870,94	3429763,93
29	939164,27	3427390,53	34	937961,19	3426319,75	82	938159,01	3426372,84	12	939092,66	3428062,71

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
13	939164,24	3427607,67	12	935693,68	3425455,83	60	935682,88	3425499,83	34	938407,62	3431636,24
14	939168,67	3427586,72	13	935636,34	3424729,94	61	935682,64	3425501,81	35	938400,28	3431633,04
15	939172,08	3427587,44	14	935630,68	3424724,7	62	935683,21	3425502,56	36	938448,94	3431515,11
16	939121,09	3427915,15	15	935633,49	3424569,02	63	935683,94	3425502,9	37	938456,58	3431517,58
17	938899,1	3429161,39	16	935633,27	3424568,06	64	935686,89	3425502,61	38	938791,04	3430161,81
18	938953,45	3428646,12	17	935631,62	3424566,85	65	935687,24	3425506,52	39	938858,29	3429844,71
19	938974,07	3428549,02	18	935631,38	3424566,84	66	935682,53	3425505,23	40	938863,97	3429845,86
20	938960,94	3428614,09	19	935617,61	3424566,57	67	935680,45	3425498,8	41	938824,92	3430007,41
21	938960,78	3428615,16	20	935617,61	3424558,55	86:08:0010301:3У12			42	938334,99	3431967,5
22	938942,59	3428811,36	21	935631,54	3424558,84	1	938891,13	3429714,17	43	938331,18	3431966,75
23	938928,4	3428908,71	22	935632,25	3424558,88	2	938876,89	3429713,41	44	938282,21	3431946,55
24	938928,36	3428909,01	23	935632,34	3424558,89	3	938876,05	3429729,11	45	938275,2	3431941,19
25	939092,0	3428066,1	24	935640,62	3424564,91	4	938874,85	3429746,33	46	938276,43	3431933,52
26	939035,9	3428354,85	25	935640,67	3424565,05	5	938889,48	3429746,46	47	938283,73	3431936,51
27	938994,54	3428548,91	26	935641,0	3424565,89	86:08:0010301:3У13			48	938283,02	3431938,23
28	938861,33	3429764,92	27	935641,49	3424569,16	1	938553,55	3431185,04	49	938336,51	3431960,27
29	938861,33	3429715,79	28	935638,6	3424729,8	2	938554,65	3431179,4	50	938337,25	3431958,47
30	938869,41	3429627,65	29	935638,58	3424729,93	3	938554,65	3431179,37	51	938344,54	3431961,45
31	938863,78	3429733,6	30	935638,58	3424730,31	4	938670,68	3430617,02	52	938343,99	3431962,66
32	938861,47	3429764,9	31	935638,62	3424730,68	5	938770,51	3430162,05	53	938389,04	3431681,25
33	938871,49	3429792,51	32	935638,64	3424730,79	6	938464,26	3431498,96	54	938387,31	3431680,52
34	938870,25	3429809,07	33	935705,11	3425495,5	7	938456,63	3431496,49	55	938381,66	3431678,13
35	938862,21	3429809,04	34	935705,07	3425497,56	8	938527,83	3431323,93	56	938398,91	3431636,36
36	938863,43	3429792,66	35	935705,07	3425497,65	9	938527,89	3431323,82	57	938406,25	3431639,56
37	938872,33	3429781,28	36	935701,02	3425504,53	10	938527,9	3431323,71	58	938400,1	3431685,92
38	938864,27	3429781,43	37	935700,8	3425504,69	11	938548,4	3431212,4	59	938392,72	3431682,8
39	938865,42	3429766,03	38	935700,67	3425504,77	12	938529,07	3431335,29	60	938409,91	3431641,15
40	938873,54	3429765,2	39	935695,93	3425506,48	13	938519,14	3431365,98	61	938417,25	3431644,34
41	939175,64	3427567,69	40	935626,74	3424721,06	14	938352,35	3431780,64	62	938503,41	3431414,57
42	939170,81	3427566,66	41	935626,34	3424720,69	15	938359,81	3431783,55	63	938474,97	3431502,43
43	939167,15	3427561,02	42	935625,55	3424720,73	16	938358,37	3431787,04	64	938468,07	3431500,19
44	939167,79	3427557,99	43	935618,74	3424721,26	17	938350,5	3431806,1	65	938367,05	3431734,56
45	939174,59	3427560,91	44	935621,31	3424578,63	18	938299,92	3431928,67	66	938359,67	3431731,44
46	938861,33	3429766,85	45	935617,61	3424578,56	19	938292,54	3431925,54	67	938368,05	3431711,12
47	938861,33	3429766,44	46	935617,61	3424570,56	20	938343,06	3431803,12	68	938375,4	3431714,32
48	938861,36	3429766,44	47	935629,45	3424570,8	21	938350,97	3431783,97	69	938378,08	3431739,24
86:08:0010301:3У11			48	935692,8	3425492,36	22	938341,17	3431776,27	70	938370,71	3431736,11
1	935691,29	3425506,91	49	935691,6	3425492,48	23	938348,64	3431779,18	71	938379,05	3431715,91
2	935690,87	3425502,22	50	935690,22	3425494,63	24	938347,29	3431782,44	72	938386,4	3431719,1
3	935693,97	3425501,93	51	935690,17	3425493,97	25	938339,36	3431801,64	73	938387,78	3431715,75
4	935694,86	3425501,57	52	935688,14	3425494,11	26	938288,89	3431924,0	74	938380,44	3431712,54
5	935695,17	3425500,82	53	935679,19	3425494,9	27	938281,5	3431920,87	75	938388,46	3431693,13
6	935694,96	3425498,54	54	935678,91	3425494,04	28	938331,93	3431798,66	76	938393,54	3431695,22
7	935695,2	3425498,52	55	935684,52	3425489,55	29	938339,89	3431779,37	77	938395,86	3431696,19
8	935696,33	3425498,07	56	935682,54	3425466,78	30	938418,62	3431641,03	78	938376,79	3431710,94
9	935697,13	3425496,69	57	935684,48	3425466,63	31	938411,27	3431637,83	79	938369,45	3431707,73
10	935697,14	3425496,19	58	935690,24	3425462,98	32	938460,39	3431518,81	80	938377,37	3431688,53
11	935693,64	3425455,99	59	935683,96	3425498,49	33	938468,04	3431521,29	81	938379,48	3431689,41

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
82	938384,77	3431691,6	12	938306,09	3425757,68	60	938253,9	3426051,58	108	938235,08	3426266,98
83	938355,46	3431762,64	13	938302,03	3425754,8	61	938253,96	3426050,64	109	938234,92	3426274,42
84	938347,99	3431759,77	14	938279,73	3425835,03	62	938255,18	3426031,22	110	938234,78	3426278,93
85	938350,15	3431754,52	15	938279,72	3425835,04	63	938247,48	3426033,01	111	938231,45	3426369,62
86	938352,79	3431748,11	16	938279,48	3425835,9	64	938245,49	3426069,46	112	938233,45	3426369,68
87	938360,17	3431751,23	17	938279,42	3425836,8	65	938242,82	3426101,39	113	938227,17	3426377,3
88	938357,55	3431757,59	18	938260,01	3426018,28	66	938228,59	3426116,3	114	938227,23	3426375,37
89	938355,46	3431762,64	19	938262,04	3426017,8	67	938217,07	3426128,37	115	938227,31	3426373,48
90	938366,65	3431766,95	20	938264,08	3426017,33	68	938207,74	3426167,19	116	938220,07	3426373,21
91	938359,18	3431764,07	21	938275,42	3425836,55	69	938211,89	3426162,84	117	938219,91	3426375,1
92	938361,23	3431759,11	22	938275,58	3425835,02	70	938212,92	3426132,71	118	938219,75	3426377,06
93	938363,84	3431752,78	23	938275,88	3425833,96	71	938208,77	3426137,05	119	938172,91	3426507,38
94	938371,21	3431755,9	24	938298,57	3425752,35	72	938191,35	3426184,36	120	938225,55	3426412,82
95	938368,62	3431762,18	25	938296,81	3425751,1	73	938203,58	3426171,54	121	938225,88	3426412,21
96	938385,35	3431690,2	26	938295,08	3425749,87	74	938204,62	3426141,4	122	938225,91	3426411,49
97	938377,95	3431687,13	27	938271,78	3425833,71	75	938191,71	3426154,91	123	938227,02	3426381,27
98	938381,09	3431679,52	28	938271,55	3425834,56	76	938124,82	3426254,05	124	938219,42	3426381,02
99	938388,47	3431682,64	29	938271,5	3425835,43	77	938160,96	3426216,2	125	938216,55	3426415,31
100	938396,44	3431694,79	30	938294,47	3426020,54	78	938161,32	3426186,77	126	938167,46	3426504,37
101	938389,03	3431691,73	31	938316,48	3426015,42	79	938110,31	3426240,19	127	938149,27	3426596,81
102	938392,15	3431684,19	32	938318,85	3426006,15	80	938109,52	3426246,78	128	938243,14	3426423,73
103	938399,53	3431687,3	33	938296,84	3426011,27	81	938117,89	3426246,78	129	938244,06	3426422,05
86:08:0010301:ЗУ14			34	938248,12	3426021,05	82	938117,89	3426253,2	130	938244,31	3426419,77
1	935618,74	3424721,27	35	938255,93	3426019,23	83	938227,45	3426369,47	131	938247,98	3426375,87
2	935618,59	3424729,40	36	938266,91	3425844,58	84	938230,78	3426278,79	132	938257,07	3426267,37
3	935618,57	3424730,35	37	938255,68	3425885,94	85	938230,92	3426274,3	133	938271,0	3426100,91
4	935618,61	3424731,64	38	938255,35	3425888,03	86	938231,08	3426266,92	134	938271,99	3426099,88
5	935618,70	3424732,59	39	938267,48	3426026,81	87	938231,46	3426237,08	135	938301,42	3426069,06
6	935682,54	3425466,78	40	938276,0	3426024,82	88	938220,41	3426369,21	136	938302,85	3426067,15
7	935669,14	3425467,84	41	938276,48	3426015,99	89	938235,42	3426369,76	137	938303,88	3426064,63
8	935667,56	3425447,84	42	938272,74	3426016,86	90	938238,95	3426274,02	138	938316,05	3426017,06
9	935672,90	3425447,41	43	938268,04	3426017,95	91	938239,0	3426273,06	139	938294,05	3426022,19
10	935617,14	3424741,54	44	938259,35	3426028,7	92	938239,0	3426272,08	140	938285,11	3426057,09
11	935611,77	3424741,96	45	938261,38	3426028,23	93	938240,19	3426179,95	141	938278,06	3426064,48
12	935610,86	3424730,35	46	938263,42	3426027,75	94	938240,23	3426178,58	142	938273,59	3426069,16
13	935610,30	3424721,94	47	938263,98	3426018,9	95	938240,41	3426177,52	143	938275,91	3426026,39
86:08:0010301:ЗУ15			48	938261,94	3426019,38	96	938261,69	3426053,4	144	938267,38	3426028,38
1	938297,26	3426009,62	49	938259,91	3426019,85	97	938261,87	3426052,49	145	938265,91	3426051,81
2	938319,27	3426004,51	50	938247,55	3426031,44	98	938261,93	3426051,57	146	938265,86	3426052,85
3	938370,72	3425803,54	51	938252,99	3426030,19	99	938263,33	3426029,32	147	938265,64	3426054,12
4	938353,21	3425791,12	52	938255,28	3426029,65	100	938261,28	3426029,8	148	938244,35	3426178,19
5	938268,14	3426016,38	53	938255,84	3426020,8	101	938259,26	3426030,27	149	938244,2	3426179,08
6	938276,56	3426014,44	54	938252,63	3426021,54	102	938257,96	3426050,89	150	938244,19	3426179,99
7	938283,25	3425891,33	55	938248,04	3426022,6	103	938257,96	3426050,9	151	938244,19	3426180,0
8	938292,08	3425858,62	56	938216,04	3426158,49	104	938257,89	3426051,93	152	938243,0	3426272,12
9	938317,2	3425765,57	57	938222,52	3426151,7	105	938257,69	3426053,16	153	938243,0	3426273,11
10	938314,17	3425763,41	58	938239,84	3426133,56	106	938236,54	3426176,35	154	938242,95	3426274,2
11	938314,17	3425763,41	59	938253,75	3426052,5	107	938236,18	3426180,65	155	938239,36	3426371,61

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
156	938239,13	3426372,47	204	938467,58	3427197,33	252	938159,39	3427148,03	300	939168,67	3427586,72
157	938238,99	3426372,74	205	938365,77	3427186,5	253	938153,27	3426840,65	301	939172,08	3427587,44
158	938238,41	3426373,41	206	938174,59	3427168,59	254	938158,59	3427164,81	302	939172,48	3427584,89
159	938237,33	3426373,8	207	938156,46	3427168,83	255	938174,86	3427164,63	303	939172,51	3427584,75
160	938236,93	3426373,83	208	938155,57	3427168,45	256	938366,13	3427182,49	304	939172,6	3427584,08
161	938231,31	3426373,62	209	938154,95	3427167,72	257	938469,24	3427193,47	305	939172,74	3427583,43
162	938231,24	3426375,52	210	938154,61	3427166,61	258	938925,39	3427291,35	306	939172,75	3427583,4
163	938231,18	3426377,43	211	938144,97	3426575,45	259	938926,1	3427292,52	307	939175,57	3427570,28
164	938236,65	3426377,6	212	938145,03	3426574,17	260	938926,23	3427293,45	308	939175,77	3427568,56
165	938237,77	3426377,98	213	938145,48	3426573,24	261	938920,94	3427318,45	309	939175,79	3427568,31
166	938238,74	3426379,13	214	938233,67	3426414,36	262	938879,53	3427494,84	310	939175,64	3427567,69
167	938238,87	3426379,98	215	938234,79	3426381,53	263	938901,82	3427389,42	311	939170,81	3427566,66
168	938237,66	3426415,31	216	938232,78	3426381,46	264	938899,84	3427389,1	312	939167,15	3427561,02
169	938148,92	3426575,28	217	938231,04	3426381,41	265	938897,86	3427388,78	313	939166,13	3427565,85
170	938146,69	3427174,92	218	938229,86	3426413,12	266	938875,61	3427494,03	314	939167,02	3427566,34
171	938146,68	3427174,84	219	938229,08	3426414,74	267	938877,57	3427494,43	315	939167,69	3427567,3
172	938136,54	3426573,33	220	938175,57	3426510,89	268	938891,29	3427497,3	316	939167,75	3427568,61
173	938136,63	3426572,62	221	938174,83	3426511,79	269	938913,71	3427391,28	317	939164,71	3427582,66
174	938136,79	3426572,22	222	938173,57	3426512,02	270	938905,79	3427390,05	318	939113,19	3427913,87
175	938164,5	3426522,44	223	938172,53	3426511,75	271	938883,45	3427495,65	319	939111,66	3427922,78
176	938159,15	3426519,45	224	938165,53	3426507,87	272	939133,28	3427558,78	320	939109,8	3427932,63
177	938123,02	3426585,0	225	938163,26	3426511,99	273	939132,82	3427558,02	321	939028,86	3428349,15
178	938121,54	3426587,68	226	938161,08	3426515,94	274	939133,28	3427555,81	322	939027,13	3428357,56
179	938120,63	3426590,06	227	938167,82	3426519,71	275	939132,96	3427555,51	323	938965,59	3428646,49
180	938120,29	3426592,73	228	938169,01	3426521,03	276	939107,84	3427550,04	324	938965,4	3428647,46
181	938131,66	3427164,52	229	938169,11	3426521,87	277	939109,1	3427549,48	325	938965,3	3428648,42
182	938132,57	3427167,79	230	938168,86	3426522,85	278	939111,02	3427547,28	326	938885,03	3429409,69
183	938133,0	3427169,34	231	938140,54	3426573,74	279	939111,17	3427547,1	327	938841,28	3429766,97
184	938140,64	3427174,29	232	938150,67	3427173,02	280	939111,45	3427546,66	328	938861,33	3429764,93
185	938494,0	3427211,06	233	938174,5	3427172,74	281	939111,7	3427546,0	329	938861,33	3429715,79
186	938468,12	3427205,52	234	938369,0	3427190,83	282	939109,66	3427545,56	330	938869,41	3429627,65
187	938467,21	3427205,31	235	938466,72	3427201,26	283	939109,41	3427546,03	331	938881,01	3429409,45
188	938466,29	3427205,21	236	938467,98	3427201,4	284	939109,01	3427546,43	332	938881,2	3429407,33
189	938369,75	3427194,9	237	938914,97	3427297,2	285	939107,7	3427546,81	334	939024,95	3428348,34
190	938368,58	3427194,79	238	938915,43	3427297,37	286	938882,61	3427499,56	335	939107,71	3427922,08
191	938364,82	3427194,42	239	938916,57	3427298,6	287	938882,01	3427502,5	336	939110,87	3427903,35
192	938175,21	3427176,79	240	938916,68	3427299,83	288	938881,38	3427505,49	337	939160,62	3427583,06
193	938174,28	3427176,73	241	938912,77	3427318,34	289	938879,0	3429523,13	338	939161,01	3427580,87
194	938173,32	3427176,73	242	938912,96	3427318,34	290	938885,26	3429454,81	339	939163,04	3427571,4
195	938165,0	3427176,83	243	938914,82	3427318,37	291	938918,57	3429167,49	340	939161,6	3427572,26
196	938908,68	3427318,28	244	938916,75	3427318,39	292	938948,25	3428911,48	341	939160,05	3427572,31
197	938912,39	3427300,73	245	938929,08	3427318,57	293	938962,46	3428814,0	342	939154,8	3427571,17
198	938904,54	3427299,05	246	938936,35	3427284,18	294	938962,53	3428813,48	343	939146,88	3427569,46
199	938900,5	3427318,16	247	938928,62	3427272,3	295	938980,69	3428617,55	344	939145,48	3427568,87
200	938908,05	3427318,27	248	938517,32	3427185,32	296	938994,54	3428548,92	345	939144,26	3427567,13
201	938916,84	3427318,39	249	938516,29	3427185,16	297	939092,0	3428066,1	346	939144,26	3427565,57
202	938921,88	3427294,57	250	938479,06	3427181,29	298	939092,66	3428062,71	347	939144,34	3427565,21
203	938468,52	3427197,43	251	938172,35	3427149,37	299	939164,24	3427607,67	348	938878,89	3427509,07

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
349	938877,94	3427508,65	397	938535,77	3431325,15	445	938818,92	3429997,58	493	938209,09	3431774,61
350	938877,17	3427507,51	398	938559,3	3431197,25	446	938817,11	3430005,68	494	938209,95	3431782,68
351	938877,09	3427506,33	399	938559,3	3431197,24	447	938682,42	3430619,6	86:08:0010301:3У16		
352	938878,07	3427501,68	400	938560,58	3431190,52	448	938681,37	3430624,47	1	939142,63	3427385,54
353	938878,69	3427498,76	401	938560,58	3431190,5	449	938680,42	3430629,04	2	939146,65	3427385,65
354	938873,12	3427497,6	402	938561,57	3431185,46	450	938565,48	3431186,24	3	939146,3	3427391,59
355	938872,09	3427497,1	403	938561,57	3431185,44	451	938564,5	3431191,27	4	939142,27	3427391,82
356	938871,29	3427495,33	404	938676,5	3430628,24	452	938563,24	3431197,98	5	939150,27	3427380,34
357	938871,32	3427494,94	405	938677,46	3430623,66	453	938539,72	3431325,89	6	939150,41	3427382,12
358	938893,89	3427388,17	406	938677,46	3430623,64	454	938539,38	3431327,42	7	939150,17	3427383,71
359	938893,88	3427388,17	407	938678,51	3430618,74	455	938538,94	3431328,49	8	939146,76	3427383,62
360	938885,97	3427386,92	408	938813,21	3430004,81	456	938503,41	3431414,57	9	939142,75	3427383,51
361	938860,97	3427505,17	409	938813,21	3430004,8	457	938474,97	3431502,43	10	939142,91	3427380,71
362	938859,7	3427511,13	410	938815,03	3429996,7	458	938468,07	3431500,19	11	939146,94	3427380,5
363	938860,83	3427518,22	411	938815,03	3429996,68	459	938460,39	3431518,81	86:08:0010301:3У17		
364	938867,44	3427523,03	412	938815,98	3429992,63	460	938468,04	3431521,29	1	938869,41	3429627,65
365	939149,06	3427582,58	413	938817,08	3429988,01	461	938546,34	3431331,55	2	938879,0	3429523,13
366	939144,58	3427603,77	414	938817,09	3429988,0	462	938468,04	3431521,29	3	938867,78	3429733,82
367	939144,48	3427604,29	415	938855,5	3429829,85	463	938290,65	3431585,72	4	938865,53	3429764,49
368	939072,83	3428059,81	416	938852,36	3429829,73	464	938326,02	3431475,33	5	938861,47	3429764,9
369	938974,07	3428549,03	417	938851,28	3429829,0	465	938448,94	3431515,11	6	938863,78	3429733,6
370	938960,94	3428614,09	418	938849,56	3429829,0	466	938456,58	3431517,58	7	938864,27	3429781,43
371	938960,78	3428615,16	419	938847,5	3429828,99	467	938464,26	3431498,96	8	938861,33	3429781,49
372	938942,59	3428811,36	420	938841,15	3429828,96	468	938456,63	3431496,49	9	938861,33	3429766,85
373	938928,4	3428908,71	421	938840,98	3429829,77	469	938322,64	3431453,12	10	938861,36	3429766,44
374	938928,36	3428909,01	422	938770,51	3430162,05	470	938319,55	3431452,64	11	938865,42	3429766,03
375	938899,1	3429161,39	423	938553,55	3431185,04	471	938310,01	3431459,62	12	938861,33	3429809,04
376	938899,08	3429161,52	424	938550,33	3431200,21	472	938272,11	3431577,9	13	938861,33	3429792,69
377	938865,31	3429452,85	425	938550,23	3431200,73	473	938275,42	3431633,25	14	938863,43	3429792,66
378	938841,32	3429714,42	426	938548,4	3431212,4	474	938289,52	3431589,23	15	938862,21	3429809,04
379	938841,28	3429715,34	427	938529,07	3431335,29	475	938270,99	3431581,41	86:08:0010301:3У18		
380	938841,28	3429781,87	428	938478,32	3431524,63	476	938256,89	3431625,44	1	938032,04	3426366,48
381	938852,17	3429781,66	429	938490,1	3431520,09	477	938272,2	3431643,31	2	938032,05	3426370,48
382	938860,25	3429781,51	430	938490,95	3431518,17	478	938274,95	3431634,74	3	937959,17	3426370,48
383	938861,33	3429766,85	431	938548,38	3431340,74	479	938256,41	3431626,91	4	937957,23	3426370,17
384	938861,33	3429766,44	432	938548,75	3431339,2	480	938253,62	3431635,62	5	937956,87	3426368,18
385	938853,21	3429767,28	433	938568,51	3431213,49	481	938265,66	3431663,73	6	937956,83	3426341,62
386	938841,28	3429768,5	434	938569,99	3431204,11	482	938271,72	3431644,8	7	937962,53	3426341,48
387	938858,2	3429809,04	435	938572,49	3431192,32	483	938253,14	3431637,12	8	937962,53	3426339,46
388	938859,41	3429792,72	436	938791,04	3430161,83	484	938247,1	3431655,96	9	937962,53	3426337,45
389	938851,35	3429792,87	437	938791,04	3430161,81	485	938257,08	3431690,51	10	937963,84	3426336,93
390	938841,28	3429793,06	438	938858,29	3429844,71	486	938264,54	3431667,22	11	937964,51	3426335,18
391	938841,28	3429808,98	439	938858,12	3429844,68	487	938245,99	3431659,43	12	937964,48	3426323,92
392	938850,19	3429809,01	440	938857,12	3429844,21	488	938238,53	3431682,7	13	937966,19	3426323,92
393	938850,22	3429809,01	441	938856,62	3429843,64	489	938227,31	3431782,68	14	937966,19	3426319,04
394	938519,14	3431365,98	442	938856,44	3429842,84	490	938228,17	3431780,73	15	937966,45	3426319,23
395	938535,24	3431326,97	443	938820,98	3429988,94	491	938253,03	3431703,15	16	937966,53	3426345,6
396	938535,6	3431326,09	444	938819,88	3429993,55	492	938234,47	3431695,36	17	937960,87	3426345,47

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
18	937960,87	3426366,49	4	938905,18	3427296,02	86:08:0010301:ЗУ23			8	935633,27	3424568,06
19	938159,09	3426366,94	5	939110,86	3427521,19	1	938890,37	3429829,14	9	935633,49	3424569,02
20	938159,04	3426370,94	6	939114,76	3427522,0	2	938894,45	3429829,16	10	935693,64	3425455,99
21	938155,08	3426370,79	7	939109,93	3427545,04	3	938894,37	3429829,26	11	935697,14	3425496,19
22	938136,54	3426370,46	8	939109,66	3427545,56	4	938893,63	3429829,60	12	935697,13	3425496,69
23	938068,04	3426370,47	9	938890,87	3427499,29	5	938892,53	3429829,64	13	935696,33	3425498,07
24	938068,04	3426366,46	10	938891,29	3427497,3	86:08:0010301:ЗУ24			14	935695,2	3425498,52
25	938136,56	3426366,44	11	939106,39	3427542,49	1	938907,93	3429823,12	15	935694,96	3425498,54
26	938155,18	3426366,8	12	939133,07	3427425,76	2	938904,53	3429839,39	16	935694,51	3425493,55
27	938208,83	3426368,78	13	939133,32	3427425,93	3	938900,63	3429841,47	17	935694,11	3425492,67
28	938213,46	3426368,95	14	939134,6	3427427,37	4	938894,81	3429842,20	18	935693,24	3425492,32
29	938220,41	3426369,21	15	939118,27	3427505,28	5	938894,63	3429841,21	19	935692,8	3425492,36
30	938220,07	3426373,2	16	939114,37	3427504,49	6	938895,50	3429837,33	20	935690,24	3425462,98
31	938208,69	3426372,78	17	939130,97	3427425,43	7	938897,45	3429829,86	21	935692,37	3425461,64
32	938189,07	3426368,05	18	938068,08	3426503,11	8	938894,59	3429829,16	86:08:0010301:ЗУ27		
33	938196,83	3426368,34	19	938068,08	3426499,07	9	938896,61	3429829,17	1	937961,19	3426319,75
34	938196,7	3426372,33	20	938110,01	3426498,32	10	938896,67	3429813,88	2	937961,19	3426323,93
35	938189,02	3426372,05	21	938110,01	3426502,38	11	938896,20	3429813,61	3	937964,48	3426323,92
36	938200,83	3426368,48	22	938135,84	3426506,52	12	938902,98	3429815,53	4	937964,51	3426335,18
37	938204,83	3426368,63	23	938127,84	3426502,08	13	938902,56	3429817,28	5	937963,84	3426336,93
38	938204,7	3426372,63	24	938111,69	3426502,36	14	938900,46	3429825,37	6	937962,53	3426337,45
39	938200,69	3426372,48	25	938111,57	3426498,3	15	938904,03	3429824,77	7	937952,87	3426337,45
86:08:0010301:ЗУ19			26	938128,78	3426497,99	86:08:0010301:ЗУ25			8	937952,89	3426374,52
1	937961,19	3426323,93	27	938137,87	3426503,04	1	938904,53	3429839,39	9	938032,06	3426374,49
2	937964,48	3426323,92	28	938159,15	3426519,45	2	938900,15	3429860,41	10	938032,07	3426378,45
3	937966,19	3426323,92	29	938146,33	3426512,34	3	938897,24	3429854,90	11	937951,18	3426378,48
4	937966,19	3426319,04	30	938148,36	3426508,87	4	938890,09	3429851,15	12	937949,49	3426377,94
5	937966,19	3426316,93	31	938161,08	3426515,94	5	938863,97	3429845,86	13	937948,87	3426376,19
6	937964,46	3426316,93	32	938148,94	3427177,02	6	938858,29	3429844,71	14	937948,87	3426335,76
7	937961,19	3426316,94	33	938147,52	3427176,54	7	938861,11	3429831,46	15	937949,46	3426334,16
8	937961,19	3426319,75	34	938146,72	3427175,22	8	938861,33	3429829,38	16	937951,18	3426333,45
86:08:0010301:ЗУ20			35	938146,69	3427174,91	9	938861,33	3429829,04	17	937960,51	3426333,47
1	938032,32	3426524,99	36	938165,0	3427176,82	10	938867,92	3429829,06	19	938158,99	3426374,91
2	938032,32	3426523,12	37	938142,83	3426510,4	11	938878,29	3429829,10	20	938158,94	3426378,9
3	938030,66	3426523,11	38	938139,33	3426508,45	12	938879,80	3429829,90	21	938154,42	3426378,74
4	938030,68	3426519,12	39	938141,36	3426504,99	13	938880,35	3429835,07	22	938136,97	3426378,42
5	938032,31	3426519,13	40	938144,86	3426506,93	14	938881,89	3429837,39	23	938068,05	3426378,45
6	938032,29	3426511,49	86:08:0010301:ЗУ22			15	938894,63	3429841,21	24	938068,04	3426374,48
7	938028,72	3426511,49	1	939119,49	3427523,22	16	938894,81	3429842,20	25	938137,04	3426374,45
8	938028,69	3426517,61	2	939123,08	3427506,07	17	938900,63	3429841,47	26	938154,52	3426374,73
9	938028,68	3426518,93	3	939120,25	3427505,69	86:08:0010301:ЗУ26			27	938219,75	3426377,05
10	938027,99	3426518,32	4	939118,27	3427505,28	1	935630,68	3424724,7	28	938219,42	3426381,01
11	938024,92	3426520,70	5	939114,37	3427504,49	2	935626,74	3424721,06	29	938212,79	3426380,78
12	938026,69	3426524,89	6	939110,75	3427503,92	3	935629,45	3424570,8	30	938208,42	3426380,63
86:08:0010301:ЗУ21			7	939107,44	3427520,13	4	935617,61	3424570,56	31	938208,56	3426376,69
1	938904,54	3427299,05	8	939110,86	3427521,19	5	935617,61	3424566,57	32	938188,97	3426376,05
2	938494,0	3427211,06	9	939114,76	3427522,00	6	935631,38	3424566,84	33	938196,56	3426376,3
3	938512,44	3427212,98	10	939116,74	3427522,41	7	935631,62	3424566,85	34	938196,43	3426380,21

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
35	938188,93	3426379,95	2	939156,3	3427555,43	23	939136,30	3427429,28	20	938503,41	3431414,57
36	938200,56	3426376,43	3	939159,07	3427543,6	24	939134,60	3427427,37	21	938519,14	3431365,98
37	938204,55	3426376,56	4	939158,76	3427542,78	25	939133,32	3427425,93	22	938464,26	3431498,96
38	938204,42	3426380,49	5	939180,87	3427438,85	26	939133,07	3427425,76	23	938392,72	3431682,8
39	938200,42	3426380,35	6	939181,19	3427432,9	86:08:0010301:ЗУ33			24	938409,91	3431641,15
86:08:0010301:ЗУ28			7	939181,88	3427432,92	1	935690,87	3425502,22	25	938406,25	3431639,56
1	938231,46	3426237,08	8	939185,17	3427433,46	2	935693,97	3425501,93	26	938389,04	3431681,25
2	938236,18	3426180,65	9	939184,86	3427439,22	3	935694,86	3425501,57	27	938336,51	3431960,27
3	938236,54	3426176,35	10	939195,1	3427388,29	4	935695,17	3425500,82	28	938337,25	3431958,47
4	938240,15	3426133,23	11	939195,14	3427388,72	5	935694,96	3425498,54	29	938283,73	3431936,51
5	938239,84	3426133,56	12	939185,28	3427389,3	6	935694,51	3425493,55	30	938283,02	3431938,23
6	938232,24	3426177,84	13	939183,74	3427389,39	7	935694,11	3425492,67	31	938370,71	3431736,11
7	938266,91	3425844,58	14	939164,27	3427390,53	8	935693,24	3425492,32	32	938379,05	3431715,91
8	938293,02	3425748,41	15	939148,37	3427389,68	9	935692,8	3425492,36	33	938375,4	3431714,32
9	938291,61	3425747,41	16	939148,27	3427391,47	10	935691,6	3425492,48	34	938367,05	3431734,56
10	938267,64	3425833,69	17	939146,3	3427391,59	11	935690,22	3425494,63	35	938380,44	3431712,54
11	938068,08	3426489,21	18	939146,65	3427385,65	12	935690,24	3425494,96	36	938388,46	3431693,13
12	938110,01	3426488,48	19	939149,82	3427385,74	13	935690,31	3425495,91	37	938386,11	3431692,15
13	938110,01	3426484,47	20	939150,06	3427385,74	14	935690,58	3425498,94	38	938384,77	3431691,6
14	938068,07	3426485,18	21	939154,7	3427385,99	15	935683,94	3425502,9	39	938376,79	3431710,94
15	938142,52	3426495,12	22	939185,33	3427387,65	16	935686,89	3425502,61	40	938389,03	3431691,73
16	938144,52	3426491,72	86:08:0010301:ЗУ31			17	935686,54	3425498,59	41	938392,15	3431684,19
17	938130,7	3426484,09	1	939195,10	3427388,29	18	935686,51	3425498,26	42	938388,47	3431682,64
18	938111,17	3426484,45	2	939198,59	3427388,51	19	935685,9	3425498,32	43	938385,35	3431690,2
19	938111,29	3426488,46	3	939195,14	3427388,72	20	935683,96	3425498,49	86:08:0010301:ЗУ35		
20	938129,94	3426488,14	86:08:0010301:ЗУ32			21	935682,88	3425499,83	1	938805,39	3430003,05
21	938165,53	3426507,87	1	939136,91	3427426,36	22	935682,64	3425501,81	2	938805,39	3430003,06
22	938167,46	3426504,37	2	939160,13	3427430,01	23	935683,21	3425502,56	3	938805,38	3430003,11
23	938155,02	3426497,51	3	939158,80	3427430,42	86:08:0010301:ЗУ34			86:08:0010301:ЗУ36		
24	938153,01	3426500,93	4	939152,61	3427434,97	1	938292,54	3431925,54	1	938264,08	3426017,33
25	938149,52	3426498,99	5	939149,96	3427439,92	2	938343,06	3431803,12	2	938268,14	3426016,38
26	938151,52	3426495,58	6	939140,71	3427486,39	3	938350,97	3431783,97	3	938279,42	3425836,8
27	938148,02	3426493,65	7	939134,35	3427521,23	4	938357,35	3431768,5	4	938279,48	3425835,9
28	938146,02	3426497,05	8	939135,19	3427530,80	5	938359,18	3431764,07	5	938279,72	3425835,04
86:08:0010301:ЗУ29			9	939140,15	3427538,30	6	938361,23	3431759,11	6	938279,73	3425835,03
1	938469,64	3429824,32	10	939151,04	3427540,59	7	938363,84	3431752,78	7	938302,03	3425754,79
2	938466,76	3429820,31	11	939157,94	3427542,04	8	938360,17	3431751,23	8	938299,78	3425753,2
3	938436,11	3429820,10	12	939158,76	3427542,78	9	938357,55	3431757,59	9	938298,57	3425752,34
4	938436,37	3429783,73	13	939159,07	3427543,60	10	938355,46	3431762,64	10	938275,88	3425833,96
5	938437,67	3429783,74	14	939156,30	3427555,43	11	938353,67	3431766,98	11	938275,58	3425835,02
6	938438,87	3429783,36	15	939156,08	3427555,38	12	938347,29	3431782,44	12	938275,42	3425836,55
7	938439,28	3429782,08	16	939148,24	3427553,72	13	938339,36	3431801,64	13	938255,93	3426019,23
8	938437,59	3429779,75	17	939126,58	3427549,14	14	938288,89	3431924,0	14	938256,24	3426019,16
9	938436,40	3429779,74	18	939119,70	3427539,25	15	938411,27	3431637,83	15	938260,01	3426018,28
10	938432,38	3429779,67	19	939119,36	3427523,85	16	938460,39	3431518,81	16	938271,5	3425835,43
11	938432,08	3429824,05	20	939119,49	3427523,22	17	938456,58	3431517,58	17	938271,55	3425834,56
86:08:0010301:ЗУ30			21	939123,08	3427506,07	18	938407,62	3431636,24	18	938271,78	3425833,71
1	939159,98	3427556,2	22	939138,24	3427433,31	19	938468,07	3431500,19	19	938295,08	3425749,87

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
20	938293,02	3425748,41	68	938146,69	3427174,91	116	938244,2	3426179,08	164	938231,04	3426381,41
21	938266,91	3425844,58	69	938165,0	3427176,82	117	938244,35	3426178,19	165	938232,78	3426381,46
22	938263,42	3426027,75	70	938173,32	3427176,72	118	938265,64	3426054,12	166	938234,79	3426381,53
23	938267,48	3426026,81	71	938174,28	3427176,72	119	938265,86	3426052,85	167	938233,67	3426414,36
24	938268,04	3426017,95	72	938175,21	3427176,79	120	938265,91	3426051,81	168	938145,48	3426573,24
25	938263,98	3426018,9	73	938364,82	3427194,42	121	938267,38	3426028,38	169	938145,03	3426574,17
26	938255,28	3426029,65	74	938368,58	3427194,79	122	938263,33	3426029,32	170	938144,97	3426575,45
27	938255,68	3426029,56	75	938369,75	3427194,9	123	938261,93	3426051,57	171	938154,61	3427166,61
28	938259,35	3426028,71	76	938466,29	3427205,21	124	938261,87	3426052,49	172	938154,95	3427167,71
29	938259,35	3426028,7	77	938467,21	3427205,31	125	938261,69	3426053,4	173	938155,57	3427168,45
30	938259,91	3426019,85	78	938468,12	3427205,52	126	938240,41	3426177,52	174	938156,46	3427168,82
31	938256,16	3426020,72	79	938494,0	3427211,06	127	938240,23	3426178,58	175	938174,59	3427168,59
32	938255,84	3426020,8	80	938512,44	3427212,98	128	938240,19	3426179,95	176	938365,77	3427186,5
33	938236,54	3426176,35	81	938905,18	3427296,02	129	938239,0	3426272,08	177	938467,58	3427197,33
34	938257,69	3426053,16	82	938904,54	3427299,05	130	938239,0	3426273,06	178	938468,52	3427197,43
35	938257,89	3426051,93	83	938912,39	3427300,73	131	938238,95	3426274,02	179	938921,88	3427294,57
36	938257,96	3426050,9	84	938908,68	3427318,28	132	938235,42	3426369,76	180	938916,84	3427318,39
37	938257,96	3426050,89	85	938920,94	3427318,45	133	938233,45	3426369,68	181	939184,22	3427590,02
38	938259,26	3426030,27	86	938926,23	3427293,45	134	938231,45	3426369,62	182	939194,98	3427585,22
39	938255,59	3426031,12	87	938926,1	3427292,52	135	938234,78	3426278,93	183	939188,37	3427570,38
40	938255,18	3426031,22	88	938925,39	3427291,35	136	938234,92	3426274,42	184	939175,64	3427567,69
41	938253,96	3426050,64	89	938469,24	3427193,47	137	938235,08	3426266,98	185	939175,79	3427568,3
42	938253,9	3426051,58	90	938366,13	3427182,49	138	938236,18	3426180,65	186	939175,77	3427568,55
43	938253,75	3426052,5	91	938174,86	3427164,62	139	938231,46	3426237,08	187	939175,57	3427570,28
44	938239,84	3426133,56	92	938158,59	3427164,8	140	938231,08	3426266,92	188	939172,75	3427583,39
45	938240,15	3426133,23	93	938153,27	3426840,65	141	938230,92	3426274,3	189	939172,74	3427583,43
46	938912,77	3427318,34	94	938148,45	3426598,31	142	938230,78	3426278,79	190	939172,6	3427584,07
47	938916,68	3427299,83	95	938149,27	3426596,8	143	938227,45	3426369,46	191	939172,51	3427584,75
48	938916,57	3427298,6	96	938148,92	3426575,27	144	938220,41	3426369,21	192	939172,48	3427584,88
49	938915,43	3427297,37	97	938237,66	3426415,3	145	938220,07	3426373,2	193	939172,08	3427587,44
50	938914,97	3427297,2	98	938238,87	3426379,98	146	938227,31	3426373,47	194	938869,41	3429627,65
51	938467,98	3427201,39	99	938238,74	3426379,13	147	938227,23	3426375,37	195	938879,0	3429523,13
52	938466,72	3427201,25	100	938237,77	3426377,98	148	938227,17	3426377,29	196	938885,03	3429409,69
53	938369,0	3427190,83	101	938236,65	3426377,6	149	938219,75	3426377,05	197	938965,3	3428648,42
54	938174,5	3427172,73	102	938231,18	3426377,42	150	938219,42	3426381,01	198	938965,4	3428647,45
55	938150,67	3427173,01	103	938231,24	3426375,52	151	938227,02	3426381,27	199	938965,59	3428646,49
56	938140,54	3426573,73	104	938231,31	3426373,62	152	938225,91	3426411,48	200	939027,12	3428357,56
57	938168,86	3426522,84	105	938236,93	3426373,83	153	938225,88	3426412,2	201	939028,85	3428349,15
58	938169,11	3426521,86	106	938237,33	3426373,8	154	938225,55	3426412,81	202	939109,8	3427932,63
59	938169,01	3426521,03	107	938238,41	3426373,41	155	938172,91	3426507,38	203	939111,66	3427922,78
60	938167,82	3426519,7	108	938238,99	3426372,74	156	938167,46	3426504,37	204	939113,19	3427913,87
61	938161,08	3426515,94	109	938239,13	3426372,47	157	938165,53	3426507,87	205	939164,71	3427582,65
62	938159,15	3426519,45	110	938239,36	3426371,61	158	938172,53	3426511,75	206	939167,75	3427568,6
63	938164,5	3426522,43	111	938242,95	3426274,2	159	938173,57	3426512,02	207	939167,69	3427567,29
64	938136,79	3426572,21	112	938243,0	3426273,11	160	938174,83	3426511,79	208	939167,02	3427566,33
65	938136,63	3426572,61	113	938243,0	3426272,12	161	938175,57	3426510,89	209	939166,13	3427565,84
66	938136,54	3426573,33	114	938244,19	3426180,0	162	938229,08	3426414,74	210	939167,15	3427561,02
67	938146,68	3427174,83	115	938244,19	3426179,99	163	938229,86	3426413,12	211	939164,66	3427557,19

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
212	939159,98	3427556,2	260	939154,8	3427571,17	308	938815,98	3429992,63	20	935630,65	3424731,49
213	939156,3	3427555,43	261	939160,05	3427572,31	309	938815,03	3429996,68	21	935630,65	3424731,47
214	939156,08	3427555,38	262	939161,6	3427572,26	310	938815,03	3429996,7	22	935630,56	3424730,6
215	939148,24	3427553,72	263	939163,04	3427571,39	311	938813,21	3430004,8	23	935630,59	3424729,67
216	939126,58	3427549,14	264	939161,01	3427580,86	312	938813,21	3430004,81	86:08:0010301:ЗУ39		
217	939111,7	3427545,99	265	939160,62	3427583,05	313	938678,51	3430618,74	1	935690,24	3425462,98
218	939111,45	3427546,65	266	939110,87	3427903,35	314	938677,46	3430623,64	2	935692,37	3425461,64
219	939111,17	3427547,09	267	939107,71	3427922,08	315	938677,46	3430623,66	3	935693,68	3425455,83
220	939111,02	3427547,27	268	939024,95	3428348,34	316	938676,5	3430628,24	4	935636,34	3424729,94
221	939109,1	3427549,47	269	938961,45	3428646,71	317	938561,57	3431185,44	5	935626,34	3424720,69
222	939107,84	3427550,03	270	938881,2	3429407,33	318	938561,57	3431185,46	6	935626,74	3424721,07
223	939132,96	3427555,5	271	938881,01	3429409,45	319	938560,58	3431190,5	7	935626,59	3424729,59
224	939133,28	3427555,8	272	938860,25	3429781,51	320	938560,58	3431190,52	8	935626,56	3424730,6
225	939132,82	3427558,01	273	938861,33	3429781,49	321	938559,3	3431197,24	9	935626,68	3424731,86
226	939133,28	3427558,77	274	938861,33	3429766,85	322	938559,3	3431197,25	10	935669,14	3425467,84
227	938881,38	3427505,48	275	938861,33	3429809,04	323	938535,77	3431325,15	11	935683,27	3425466,73
228	938882,01	3427502,5	276	938861,33	3429792,69	324	938535,6	3431326,09	12	935682,54	3425466,78
229	938882,61	3427499,56	277	938859,41	3429792,72	325	938535,24	3431326,97	13	935618,7	3424732,59
230	939107,7	3427546,81	278	938858,2	3429809,03	326	938519,14	3431365,98	14	935618,61	3424731,64
231	939109,01	3427546,43	279	938503,41	3431414,57	327	938460,39	3431518,81	15	935618,57	3424730,35
232	939109,41	3427546,03	280	938538,94	3431328,49	328	938468,07	3431500,19	16	935618,59	3424729,4
233	939109,66	3427545,56	281	938539,38	3431327,42	329	938464,26	3431498,96	17	935618,74	3424721,27
234	938890,87	3427499,29	282	938539,72	3431325,89	330	938456,58	3431517,58	18	935625,56	3424720,73
235	938891,29	3427497,3	283	938563,24	3431197,98	86:08:0010301:ЗУ37			19	935626,34	3424720,69
236	938883,45	3427495,65	284	938564,5	3431191,27	1	938439,28	3429782,08	20	935625,55	3424720,73
237	938905,79	3427390,05	285	938565,48	3431186,24	2	938437,59	3429779,75	21	935610,3	3424721,93
238	938901,82	3427389,42	286	938680,42	3430629,04	3	938437,69	3429779,75	22	935610,3	3424721,94
239	938879,53	3427494,84	287	938681,37	3430624,47	4	938439,59	3429781,13	23	935610,33	3424722,37
240	938877,57	3427494,43	288	938682,42	3430619,6	86:08:0010301:ЗУ38			24	935610,85	3424730,35
241	938875,61	3427494,03	289	938817,11	3430005,68	1	935626,34	3424720,69	25	935611,71	3424741,25
242	938897,86	3427388,78	290	938818,92	3429997,58	2	935626,74	3424721,07	26	935611,77	3424741,95
243	938893,89	3427388,17	291	938819,88	3429993,55	3	935626,59	3424729,59	27	935617,14	3424741,53
244	938871,32	3427494,94	292	938820,98	3429988,94	4	935626,56	3424730,6	28	935672,9	3425447,41
245	938871,29	3427495,33	293	938856,44	3429842,84	5	935626,68	3424731,86	29	935667,56	3425447,83
246	938872,09	3427497,1	294	938856,62	3429843,64	6	935690,24	3425462,98	30	935667,56	3425447,84
247	938873,12	3427497,6	295	938857,12	3429844,21	7	935684,48	3425466,63			
248	938878,69	3427498,76	296	938858,12	3429844,68	8	935683,27	3425466,73			
249	938878,07	3427501,68	297	938858,29	3429844,71	9	935682,54	3425466,78			
250	938877,09	3427506,33	298	938861,11	3429831,46	10	935618,7	3424732,59			
251	938877,17	3427507,51	299	938861,33	3429829,38	11	935618,61	3424731,64			
252	938877,94	3427508,65	300	938861,33	3429829,04	12	935618,57	3424730,35			
253	938878,89	3427509,07	301	938859,8	3429829,03	13	935618,59	3424729,4			
254	939144,34	3427565,21	302	938855,71	3429829,01	14	935618,74	3424721,27			
255	939144,34	3427565,22	303	938851,28	3429829,0	15	935625,56	3424720,73			
256	939144,26	3427565,57	304	938852,36	3429829,73	16	935630,68	3424724,71			
257	939144,26	3427567,13	305	938855,5	3429829,85	17	935636,34	3424729,95			
258	939145,48	3427568,87	306	938817,09	3429988,0	18	935693,68	3425455,83			
259	939146,88	3427569,46	307	938817,08	3429988,01	19	935693,64	3425455,99			

Губернатор

Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского округа Югры «о подготовке документации по планировке территории» № 437-п от 03.11.15

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Земли лесного фонда

Кадастровый номер земельного участка:

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район,Приразломное месторождение нефти.

Площадь земельного участка *7,0388 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) *приведено на чертеже*

План подготовлен *В.Ф. Дорофеев, директор Департамента проектирования обустройства месторождений, ЦАО «СибНАЦ»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. *11.11.2016* / *В.Ф. Дорофеев* /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

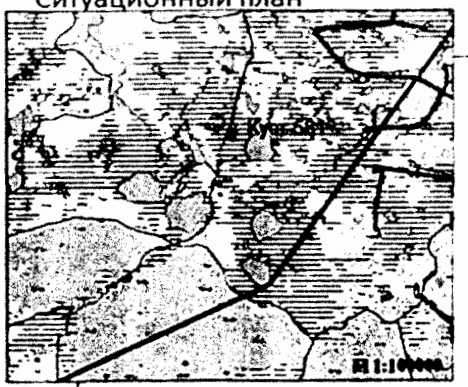
Представлен *в Департамент строительства Ханты-Мансийского округа- Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

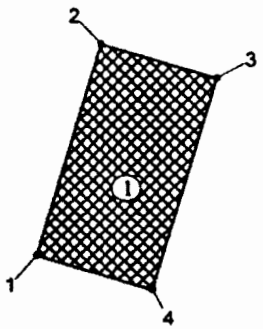
Чертеж градостроительного плана земельного участка

«Обустройство Приразломного месторождения.Кусты скважин №№505,581»

Ситуационный план



Нефтеюганский р-н



86:02:1001003

Каталог координат поворотных точек
Куст 581

Номер	X	Y
1	940199.34	3422454.16
2	940544.27	3422557.43
3	940488.20	3422744.71
4	940143.30	3422641.46

Площадь аренды земельного участка - 7.0388 га

Номер на ГПЗУ	Наименование
1	«Куст №581»

Условные обозначения:

- ① / 86:02:1001003 — номер проектируемого объекта капитального строительства / номер и обозначение кадастрового квартала
- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий,строений, сооружений
- ° 3 — номер точки углов с координатами

Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата	Градостроительный план земельного участка				
					«Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581»		Лист		Листов
							1		1
Проверил		В.В Корой		01.11.2016	М 1 10000		НАО «Сибирский научно-аналитический центр»		
Исполнитель		Н.В Мерзлова		01.11.2016					

586

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1 : 10000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 7,0388 кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 500), выполненной 02.2015 .
(дата)

НАО «СибНАЦ»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
11.11.2016, НАО «СибНАЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [3] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено ;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено .

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.[2]
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ %.[2]
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст №581 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	500	200	7,0388	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), Не имеются (назначение объекта капитального строительства),
инвентаризационный или кадастровый номер _____,
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, Не имеются .
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

_____,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2,3,4]

_____.
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ от 07.10.2015г. на электроснабжение кустов скважин №505, 581 по проекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505, 581»

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

_____

_____

7. Иная информация (при наличии)

_____

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского округа Югры «о подготовке документации по планировке территории» № 437-п от 03.11.15

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Земли запаса

Кадастровый номер земельного участка:

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение

Площадь земельного участка *8,3448 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) *приведено на чертеже*

План подготовлен *В.Ф. Дорофеев, директор Департамента проектирования обустройства месторождений, НАО «СибНАЦ»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. для документов

17.11.2016 / *В.Ф. Дорофеев* /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен *в Департамент строительства Ханты-Мансийского округа- Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

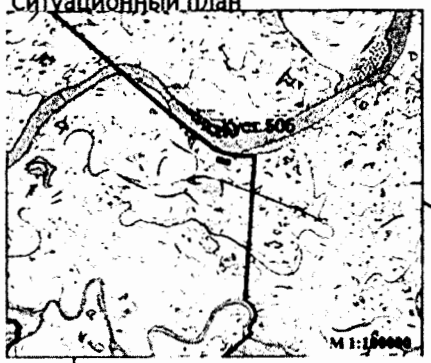
(дата)

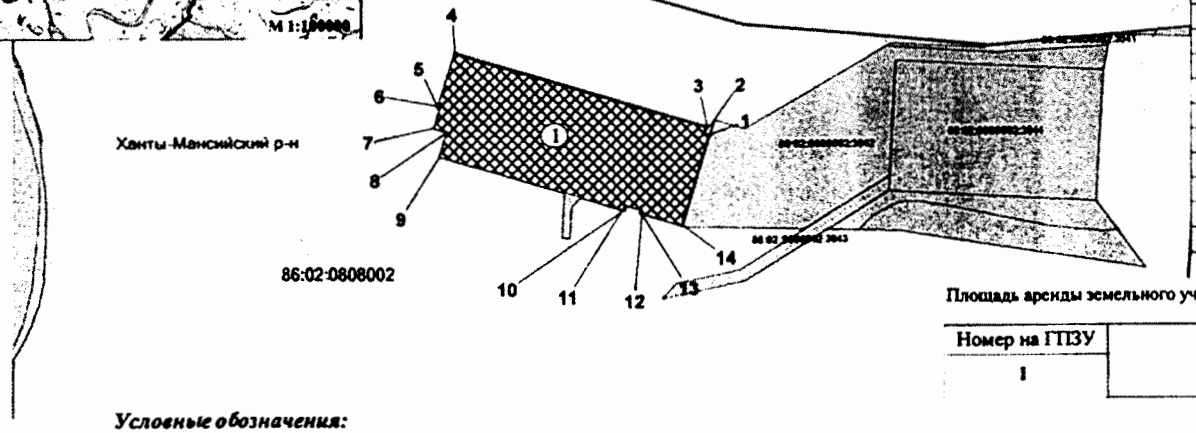
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

Чертеж градостроительного плана земельного участка

«Обустройство Приразломного месторождения.Кусты скважин №№505,581»

Ситуационный план





Каталог координат поворотных точек
Куст 505

Номер	X	Y
1	982340.99	2765071.88
2	982342.79	2765062.92
3	982354.95	2765065.69
4	982444.48	2764614.53
5	982345.83	2764593.85
6	982348.62	2764596.98
7	982309.91	2764591.28
8	982305.32	2764614.35
9	982260.53	2764605.41
10	982194.73	2764936.14
11	982204.18	2764938.01
12	982198.37	2764967.36
13	982193.31	2764965.10
14	982178.15	2765039.52

Площадь аренды земельного участка - 8,3448 га

Номер на ГПЗУ	Наименование
1	«Куст №505»

Условные обозначения:

- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства
- 86:02:0808002 — номер и обозначение кадастрового квартала
- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий,строений, сооружений
- 3 — номер точки углов с координатами
- Участки стоящии на ГКН

Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата
Проверил		В.В. Корой		01.11.2016
Исполнитель		Н.В. Меринова		01.11.2016

Градостроительный план земельного участка

«Обустройство Приразломного месторождения Кусты скважин №№505,581»

М 1 : 10000

Лист	Листов
1	1

НАО «Сибирский научно-аналитический центр»

1 : 10000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 8,3448 кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 500), выполненной 02.2015 .
(дата)

НАО «СибНАЦ»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
11.11.2016, НАО «СибНАЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено ;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено .

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются, _____.
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ **или предельная высота зданий, строений, сооружений** _____ м.[2]
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ %[2].
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1, Куст №505
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	500	200	8,3448	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, Не имеются,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, Не имеются,

№ _____, Не имеются,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

_____,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

_____.
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ от 07.10.2015г. на электроснабжение кустов скважин №505, 581 по проекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505, 581»
(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

_____

_____

7. Иная информация (при наличии)

_____

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 84, факс: (3463) 22 89 51, e-mail: RN_yng@yungjsc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604035473 / 860401001

от07.10.2015г.№ 23/02/01/02-4275

на №03/03/01/03-01-1899 от 11.09.2015г

НачальникуУНС
Д.И. Годину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение кустов скважин №505, 581 по проекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505, 581» (ш.1581)

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. Куст скважин №581 –ПС 35/6 кВ №079, одноцепные ВЛ-6 кВ ф.079-13, ф.079-14 на куст 222, строительство отпаек ВЛ-6 кВ

1.2. Куст скважин № 505 –Строительство отпайки от ВЛ-6 кВ на куст скважин №514.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность:

- куст скважин №581– 500 кВт;
- куст скважин № 505 – 1450 кВт;

2.2. Категория надёжности электроснабжения кустов – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. Строительство ВЛ-6 кВ:

При удалении кустовой площадки от ПС 35/6 кВ менее 150 м подключение кустовых КТПН кабелем. Кабель одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей (жилы экрана). Прокладку кабелей 6 кВ выполнить по кабельным эстакадам в коробе с защитой от солнечного излучения, высота полок от земли не менее 2,5 метров, в местах проезда автотранспорта высотой не менее 6 метров.

При удалении кустовой площадки от ПС 35/6 кВ более 150 м,ВЛ 6 кВ до кустовой площадки № 514 – ВЛ-6 кВ в габарите 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий.Покрытие опор – горячий цинк.

Выхода с ПС 35/6 кВ, спуски с двухцепных опор к БКРУ-6 кВ, ВЛ на вторые положения кустов осуществить на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первой опоре разъединителя типа РЛК-10. Сечение провода определить расчётом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ШС10Г и ПС70Е.). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ. Установка ограничителей перенапряжения типа МОПН-6 кВ.Габарит проводов от земли 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее 9 м. Пересечение с другими ВЛ согласно ПУЭ.

Выход с ПС 35/6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ-6 кВ, т.е. без устройства порталов. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана). Спуски с конечных опор ВЛ-6 кВ на БРУ-6 кВ выполнить кабелем типа ПвВнг-LS.

Для подключения БУ (на время бурения), предусмотреть строительство отпайки от ВЛ-6кВ перед БКРУ-6кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевые опоры с ЛР-6кВ установить на территории кустовых площадок. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120мм2. Предусмотреть кабельный выход с ПС (на время бурения) от резервной ячейки с трансформаторами тока на т.т. 600/5. кабелем сечением не менее 185мм2.

Все пересечения ВЛ-6 кВ между собой и с ВЛ другого напряжения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, строящейся или существующей ВЛ в разные анкерные пролеты. При пересечении существующих ВЛ-6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ-6 кВ.

3.2. Длякустовойплощадки:

При монтаже на кустовой площадке трех и менее КТПН 6/0,4 кВ, суммарной мощностью до 2МВА, установку БКРУ исключить. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к фидерам 6 кВ черезразъединитель типа РЛК-10. Секционирование КТПН 6/0,4 кВ по стороне 6 кВ - кабелем, с использованием распредустройства самих КТПН. Кабель из сшитого полиэтилена типа ПвВнг-LS.

Сечение кабеля определить проектом с учетом возможного увеличения потребляемой мощности иперспективы установки третьей КТПН 6/0,4 кВ.

При монтаже на кустовой площадке четырех и более КТПН 6/0,4 кВ для секционирования фидеров 6 кВ предусмотреть БКРУ-6 кВ. Комплектация, исполнение БКРУ согласно типовым техническим требованиям ООО «РН-Юганскнефтегаз», разработанными ООО «РН-УфаНИПИнефть».

Монтаж БКРУ на площадках обслуживания, совместно с КТПН 6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м. Подключение БКРУ к фидерам 6 кВ через разъединитель типа РЛК-10.

Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет мощности и количества и выбор типа КТПН согласно заявленной нагрузке, а также запрашиваемой категории надёжности, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТПН в ремонт. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

Расчет мощности и количества ДФКУ. Монтаж на площадке обслуживания КТПН 6/0,4 кВ.

Заземление и грозозащиту КТПН.Конструкция и комплектация КТПН-6/0,4 кВ в соответствии с типовыми техническими требованиями на КТПНУ 6/0,4, кВ 630 и 1000 кВА для нужд ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Площадки КТПН размещать с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПН.

Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво и пожароопасности.

Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.

Прокладку кабелей по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.

Освещение территории выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров и применением современных матричных светодиодных светильников, с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. Предусмотреть ручное и автоматическое управление прожекторами на мачтах. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа в ОЛ заводу изготовителю указать закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1. Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2. Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил.

4.3. При проектировании учесть требования ТУ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.4. Согласовать проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.5. Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.6. Опросные листы согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке. В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и укомплектование проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.7. Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.8. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на наладку и предпусковую ревизию всего вновь устанавливаемого оборудования, а также изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.9. Прохождение трасс ВЛ-6кВ, согласовать с маркшейдерской службой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и остальными заинтересованными организациями.

4.10. Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

С уважением,
Главный инженер УЭЭ п/п С. Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Зам. начальникаБЭО №2 п/п В.А. Носин
Начальник ОЭ и РЭС п/п В.Л. Сапецкий

Исп. Попов Д. С.
Тел. 25-36-29

Губернатор

Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийкого автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581» (далее – проектируемый объект) находится на межселенной территории в границах Приразломного лицензионного участка Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта располагается в 27 километрах на северо-восток от населенного пункта Лемпино.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и лесного фонда, находящихся в ведении территориальных отделов – Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское и Пойменное урочище) и Нефтеюганского лесничества (Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площадь земельного участка, необходимого для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по проекту, га	Ранее отведенные земли, га	Площадь отводимых земель, га
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№505,581»	97,7733	92,6297	5,1436

Таблица 2.

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»	86:02:0808002:315:ЗУ1	0,3621	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ2	7,1283	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ3	0,3301	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ4	0,3297	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ5	1,5883	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ6	0,8431	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ7	0,056	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ8	2,2091	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ9	0,6577	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ10	1,2129	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ11	1,0031	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ12	1,057	Земли запаса (ХМ рн)	Недропользование - 6.1
	Итого:	**16,7774**		
	86:02:1001003:ЗУ1	4,9443	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ2	2,0945	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ3	11,7199	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ4	0,9634	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ5	0,2138	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ6	0,0223	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ7	0,0322	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ8	0,213	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1

«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»	86:02:1001003:ЗУ9	1,6467	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ10	1,333	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ11	0,174	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ12	0,0431	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ13	0,0022	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ14	0,0033	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ15	0,0164	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ16	2,1817	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ17	1,9537	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Ханты-Мансийское УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:1001003:ЗУ18	20,4316	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М УЛ	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ1	0,0372	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ2	0,052	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ3	0,0212	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
	86:02:0808002:315:ЗУ4	0,0213	ТО-Самаровское, Х-М уч.л.,Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
ИТОГО:	**48,1208**			
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 505,581»	86:08:0010301:ЗУ1	1,2833	земли лесного фондаТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ2	0,009	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ3	0,5054	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ4	0,8121	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ5	0,2061	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ6	0,0174	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское,	Недропользование - 6.1

			Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	
	86:08:0010301:ЗУ7	0,2115	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ8	0,0065	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ9	1,8988	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ10	0,7751	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ11	0,7074	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ12	0,0469	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ13	1,1174	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ14	0,4054	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ15	13,4439	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ16	0,0048	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ17	0,0839	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ18	0,0926	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ19	0,0035	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ20	0,0059	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ21	0,2302	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское	Недропользование - 6.1

			уч.л.,Лемпинское ур.	
	86:08:0010301:ЗУ22	0,0213	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ23	0,0001	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ24	0,0216	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ25	0,0655	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ26	0,0811	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ27	0,1027	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ28	0,0779	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ29	0,0001	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ30	0,064	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ31	0,0001	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ32	0,2045	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ33	0,0056	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ34	0,2222	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ35	0,0002	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ36	3,4522	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1

	86:08:0010301:ЗУ37	0,0315	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ38	0,8128	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	86:08:0010301:ЗУ39	0,701	земли лесного фонда ТО-Нефтеюганское, Лемпинское уч.л.,Лемпинское ур.	Недропользование - 6.1
	ИТОГО:	**27,7315**		
	ВСЕГО по объекту:	**92,6297**		

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

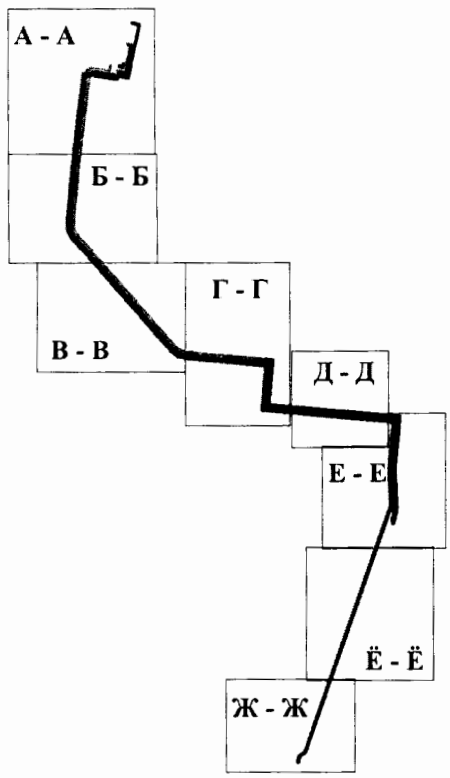
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6» Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск» Масштаб 1:60 000

Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

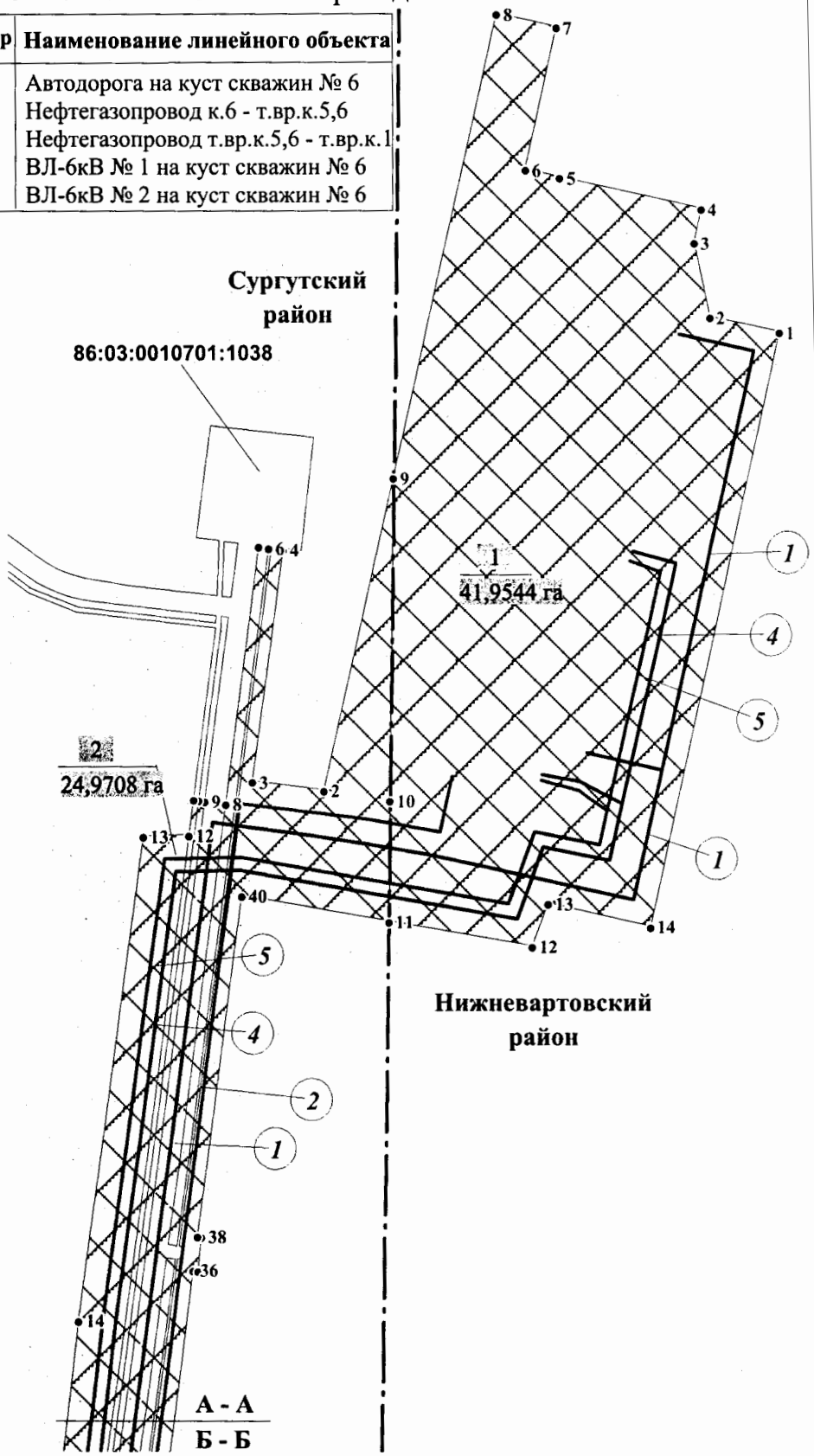


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

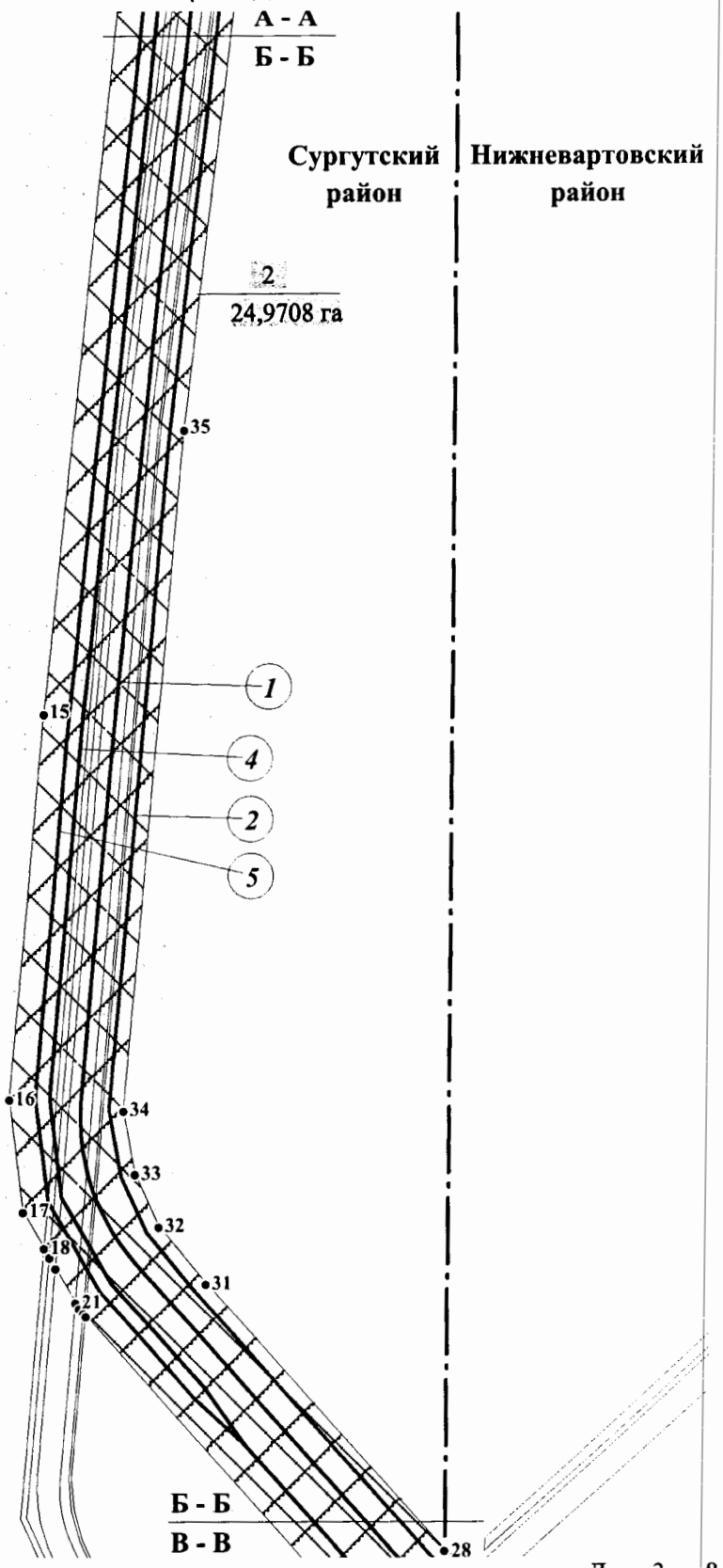
- 7 - точка поворота границы зоны планируемого размещения;
- 1 - номер линейного объекта;
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства;
- зона планируемого размещения объектов капитального строительства;
- границы муниципальных районов;
- 1 / 41,9544 га - номер и площадь зоны планируемого размещения объектов капитального строительства (Нижневартовский район);
- 2 / 24,9708 га - номер и площадь зоны планируемого размещения объектов капитального строительства (Сургутский район);
- граница ранее отведенных земельных (лесных) участков;
- ось проектируемого линейного объекта;
- 86:04:0000001:23605 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.

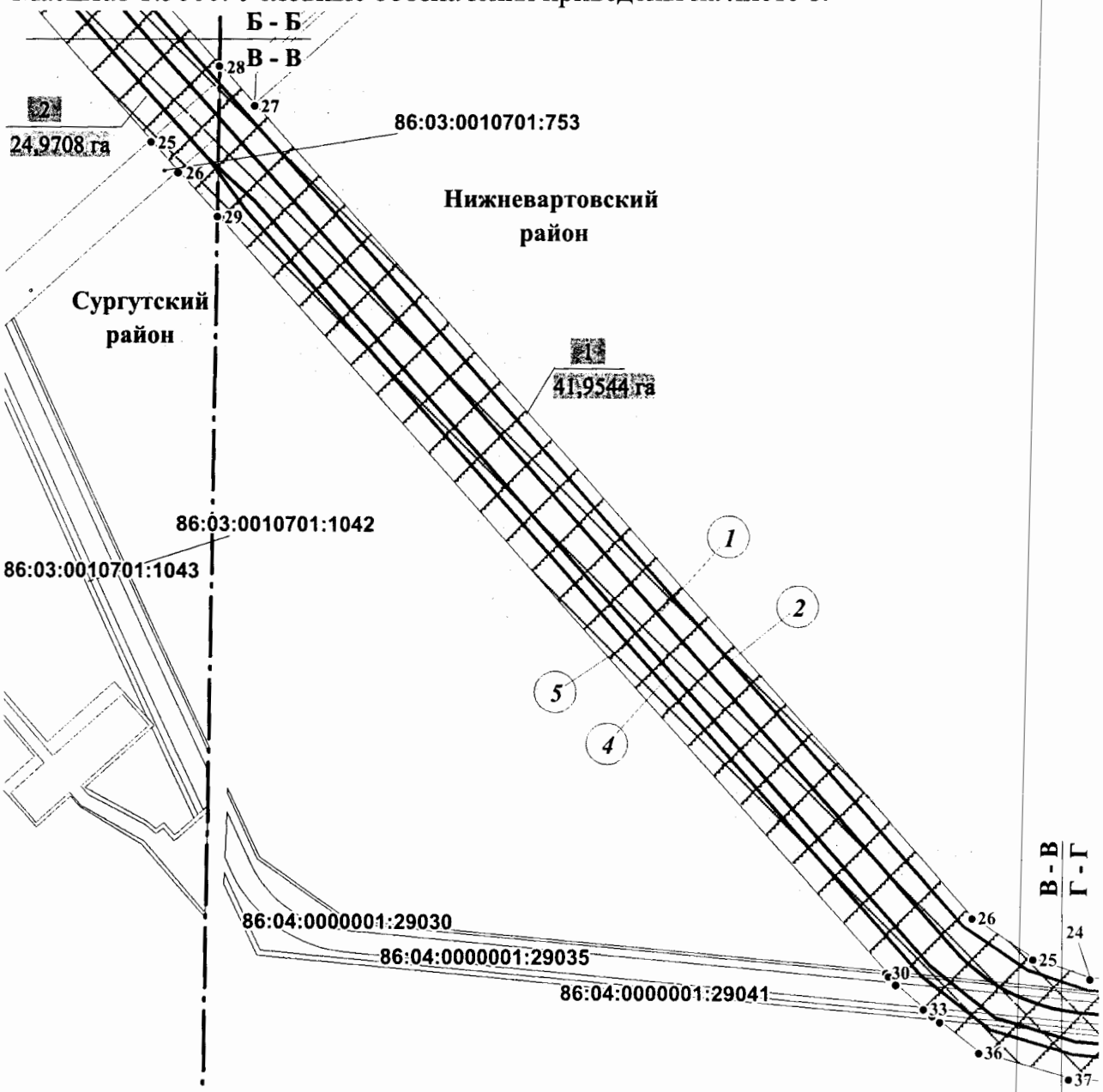
Номер	Наименование линейного объекта
1	Автодорога на куст скважин № 6
2	Нефтегазопровод к.6 - т.вр.к.5,6
3	Нефтегазопровод т.вр.к.5,6 - т.вр.к.1
4	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 6
5	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 6



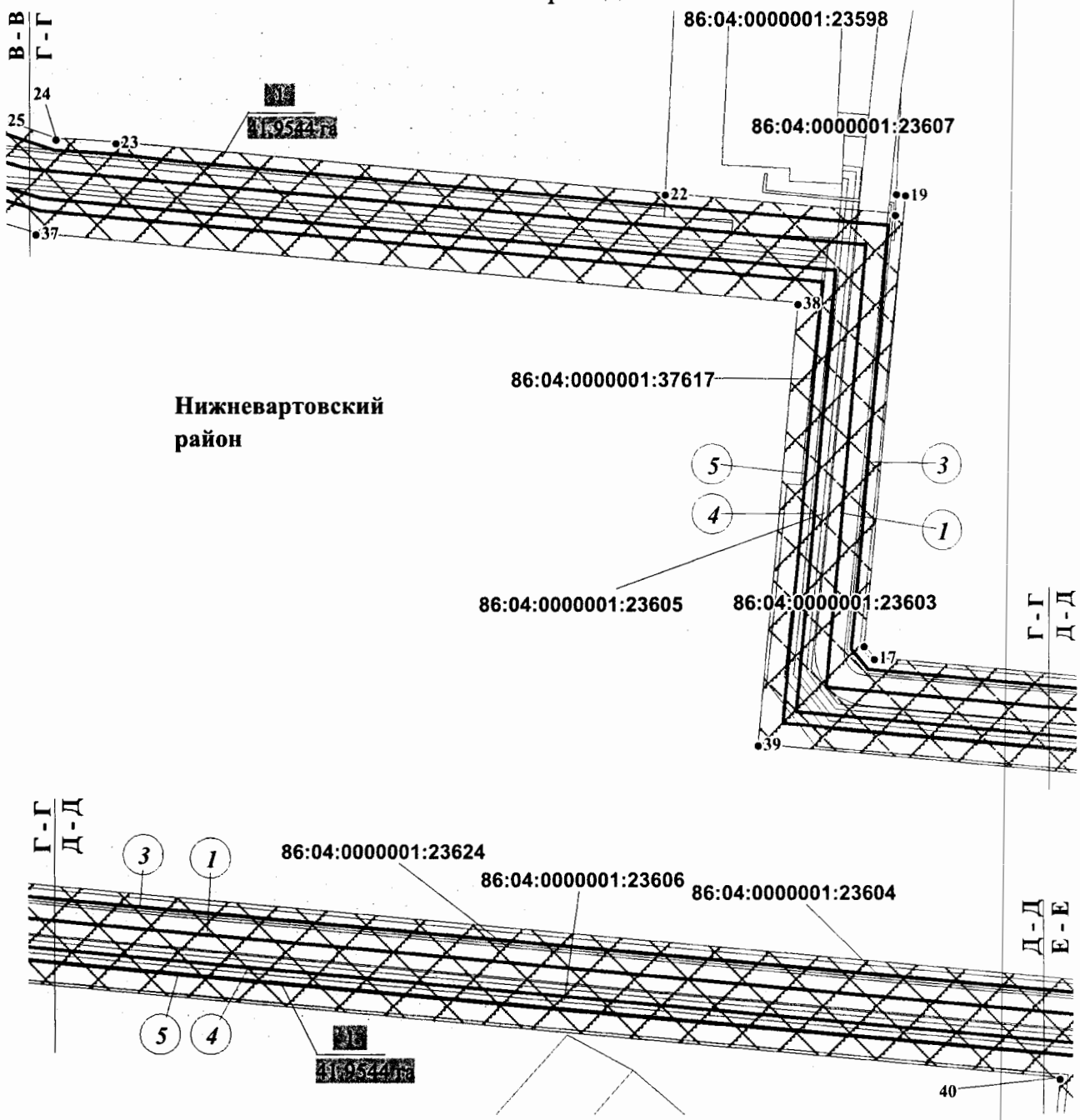
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.



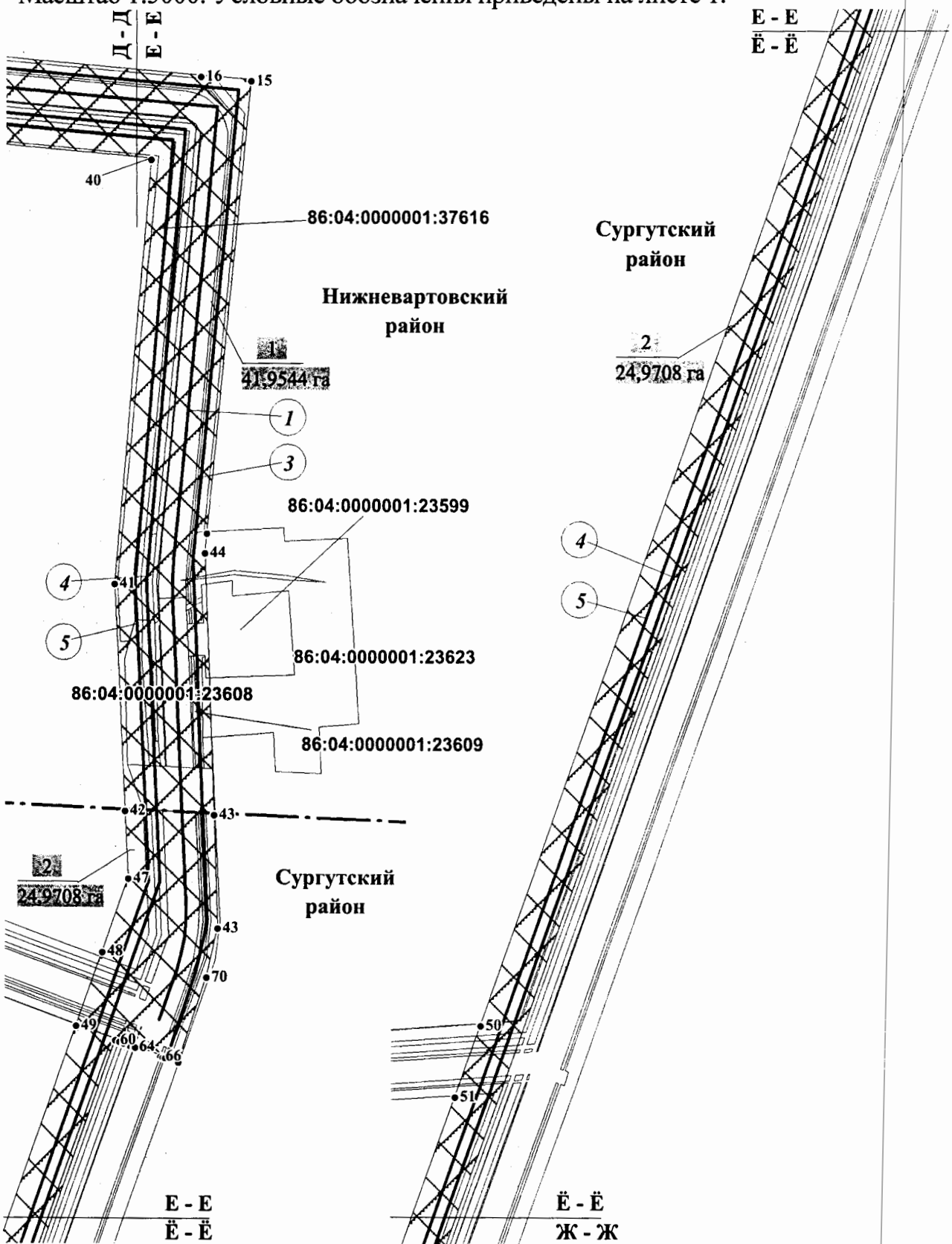
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.



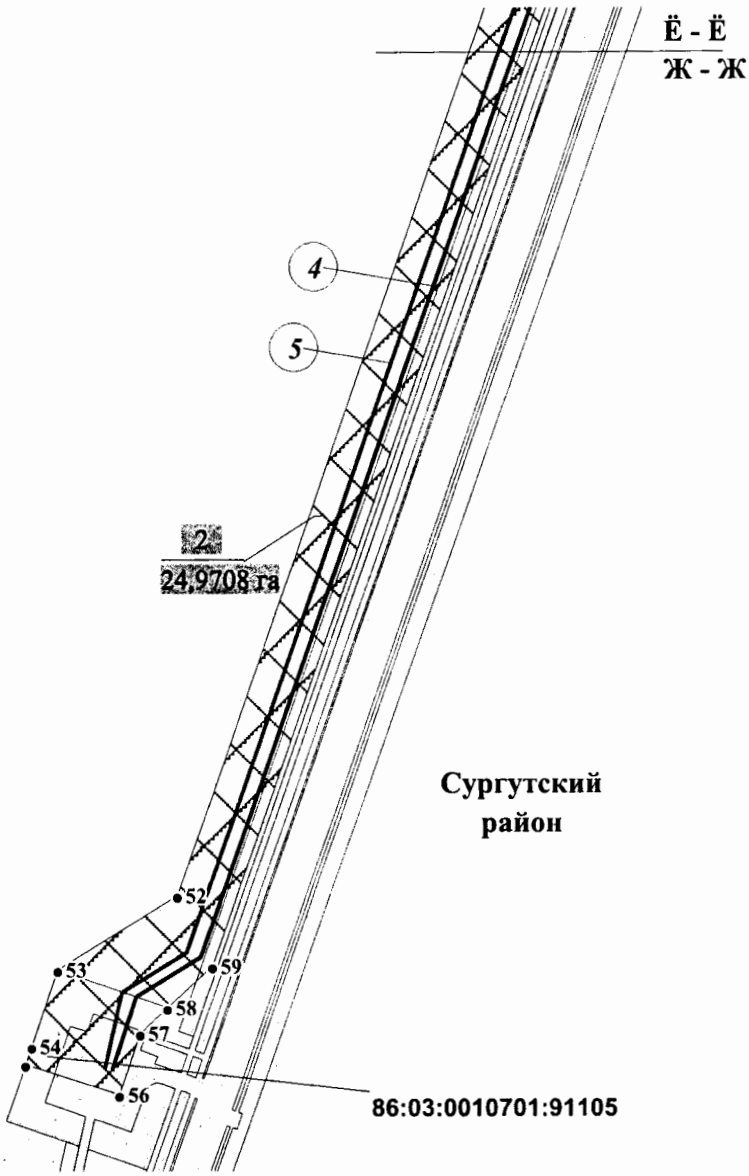
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6» Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Каталог координат зоны планируемого размещения объектов капитального строительства (Нижневартовский район)

Номер	X	Y
1	924 709,40	4 327 618,70
2	924 720,68	4 327 565,18
3	924 777,44	4 327 553,46
4	924 803,34	4 327 559,20
5	924 827,46	4 327 451,16
6	924 833,54	4 327 424,96
7	924 940,62	4 327 448,76
8	924 950,78	4 327 403,60
9	924 600,04	4 327 324,52
10	924 354,96	4 327 321,16
11	924 263,64	4 327 319,96
12	924 244,72	4 327 429,14
13	924 277,24	4 327 441,00
14	924 259,62	4 327 518,74
15	921 618,04	4 329 656,30
16	921 622,08	4 329 612,28
17	921 711,90	4 328 629,58
18	921 722,00	4 328 621,34
19	922 082,86	4 328 655,52
20	922 083,56	4 328 648,38
21	922 066,76	4 328 647,64
22	922 083,68	4 328 462,76
23	922 125,80	4 328 020,06
24	922 128,70	4 327 971,16
25	922 143,46	4 327 926,76
26	922 174,88	4 327 879,08
27	922 796,04	4 327 326,94
28	922 826,24	4 327 300,42
29	922 710,52	4 327 298,82
30	922 132,96	4 327 812,66
31	922 130,52	4 327 814,84
32	922 124,18	4 327 820,48
33	922 105,50	4 327 841,56
34	922 100,28	4 327 848,34
35	922 095,74	4 327 854,30
36	922 072,32	4 327 884,70
37	922 052,34	4 327 954,36
38	921 996,14	4 328 568,56
39	921 642,62	4 328 536,22
40	921 548,22	4 329 568,00
41	921 174,96	4 329 536,24
42	920 974,36	4 329 545,74
43	920 970,98	4 329 624,44
44	921 202,12	4 329 616,10
45	921 219,48	4 329 617,76

Каталог координат зоны планируемого размещения объектов капитального строительства (Сургутский район)

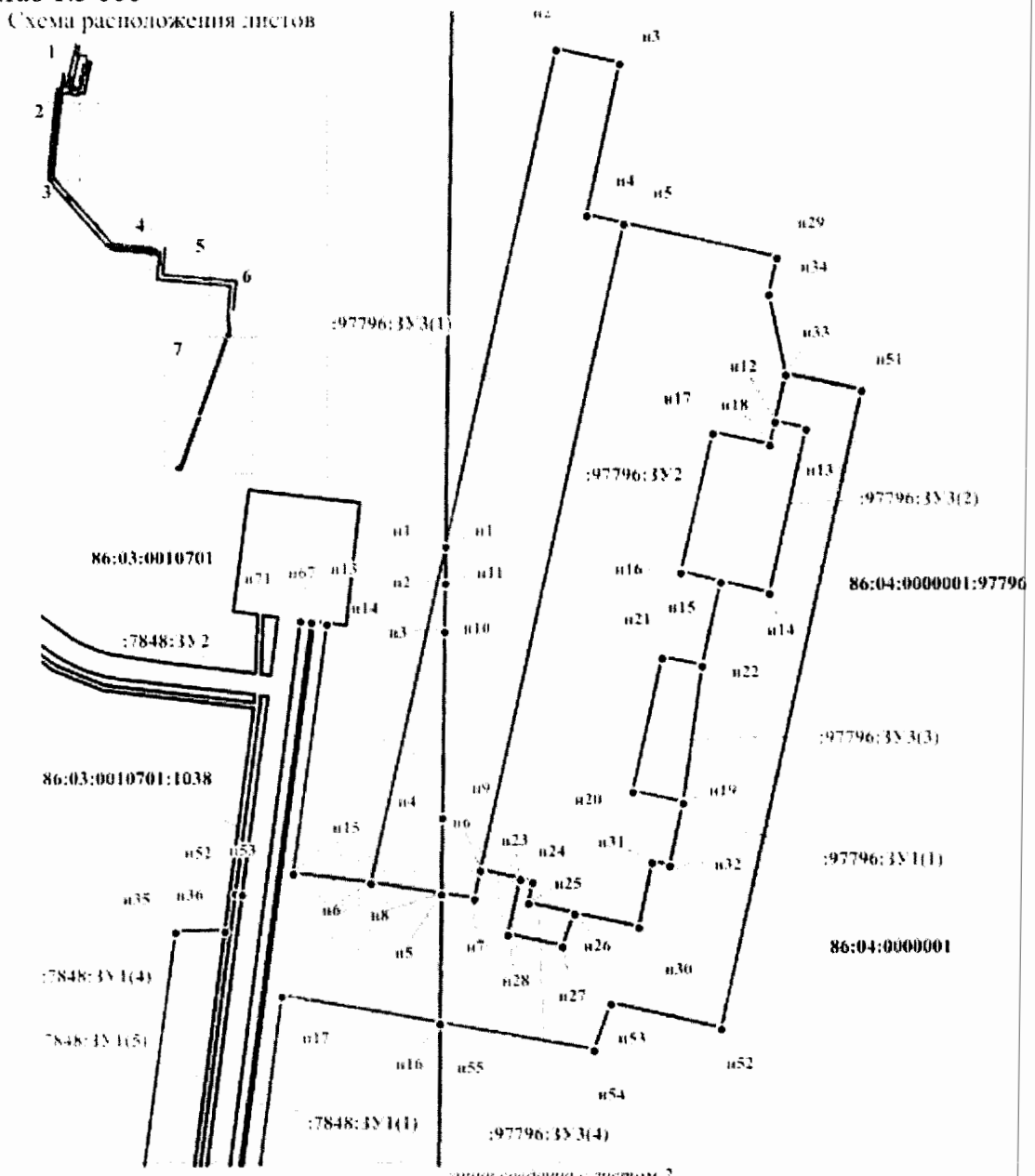
Номер	X	Y
1	923 792,98	3 655 015,60
2	923 551,86	3 654 983,99
3	923 553,39	3 654 928,78
4	923 730,93	3 654 936,64
5	923 731,17	3 654 927,46
6	923 731,21	3 654 925,47
7	923 731,48	3 654 917,87
8	923 534,97	3 654 910,07
9	923 535,55	3 654 894,09
10	923 535,75	3 654 889,23
11	923 535,83	3 654 885,26
12	923 508,55	3 654 884,16
13	923 504,64	3 654 849,74
14	923 134,00	3 654 833,92
15	922 581,89	3 654 822,98
16	922 311,01	3 654 822,51
17	922 234,05	3 654 838,53
18	922 209,79	3 654 855,65
19	922 203,88	3 654 859,82
20	922 196,67	3 654 864,91
21	922 173,90	3 654 880,95
22	922 169,83	3 654 883,83
23	922 167,00	3 654 886,89
24	922 165,11	3 654 888,88
25	921 961,48	3 655 106,41
26	921 939,85	3 655 129,49
27	921 909,34	3 655 162,11
28	921 909,12	3 655 162,32
29	922 024,49	3 655 153,37
30	922 024,73	3 655 153,11
31	922 195,63	3 654 970,90
32	922 232,23	3 654 934,44
33	922 267,08	3 654 914,47
34	922 310,53	3 654 902,95
35	922 787,83	3 654 904,42
36	923 179,88	3 654 917,24
37	923 180,01	3 654 921,06
38	923 206,02	3 654 921,12
39	923 206,08	3 654 918,13
40	923 466,69	3 654 928,21
41	923 457,58	3 655 041,74
42	923 548,62	3 655 034,61
43	920 289,39	3 657 649,50
44	920 386,99	3 657 636,73
45	920 385,17	3 657 558,06

Номер	X	Y
46	920 385,17	3 657 558,06
47	920 325,73	3 657 566,38
48	920 259,03	3 657 549,49
49	920 192,23	3 657 532,57
50	919 116,74	3 657 260,56
51	919 051,76	3 657 244,13
52	918 373,58	3 657 072,66
53	918 318,34	3 656 998,16
54	918 266,85	3 656 985,55
55	918 254,82	3 656 982,66
56	918 240,71	3 657 046,00
57	918 282,03	3 657 056,08
58	918 300,14	3 657 072,60
59	918 329,76	3 657 099,65
60	920 182,95	3 657 568,44
61	920 181,92	3 657 572,51
62	920 180,91	3 657 576,38
63	920 179,39	3 657 582,25
64	920 178,40	3 657 586,12
65	920 178,21	3 657 586,87
66	920 172,20	3 657 610,11
67	920 171,66	3 657 612,25
68	920 171,15	3 657 614,19
69	920 168,52	3 657 626,02
70	920 245,23	3 657 643,63

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000

Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001:97796 - кадастровый номер земельного участка

• н1 - характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности

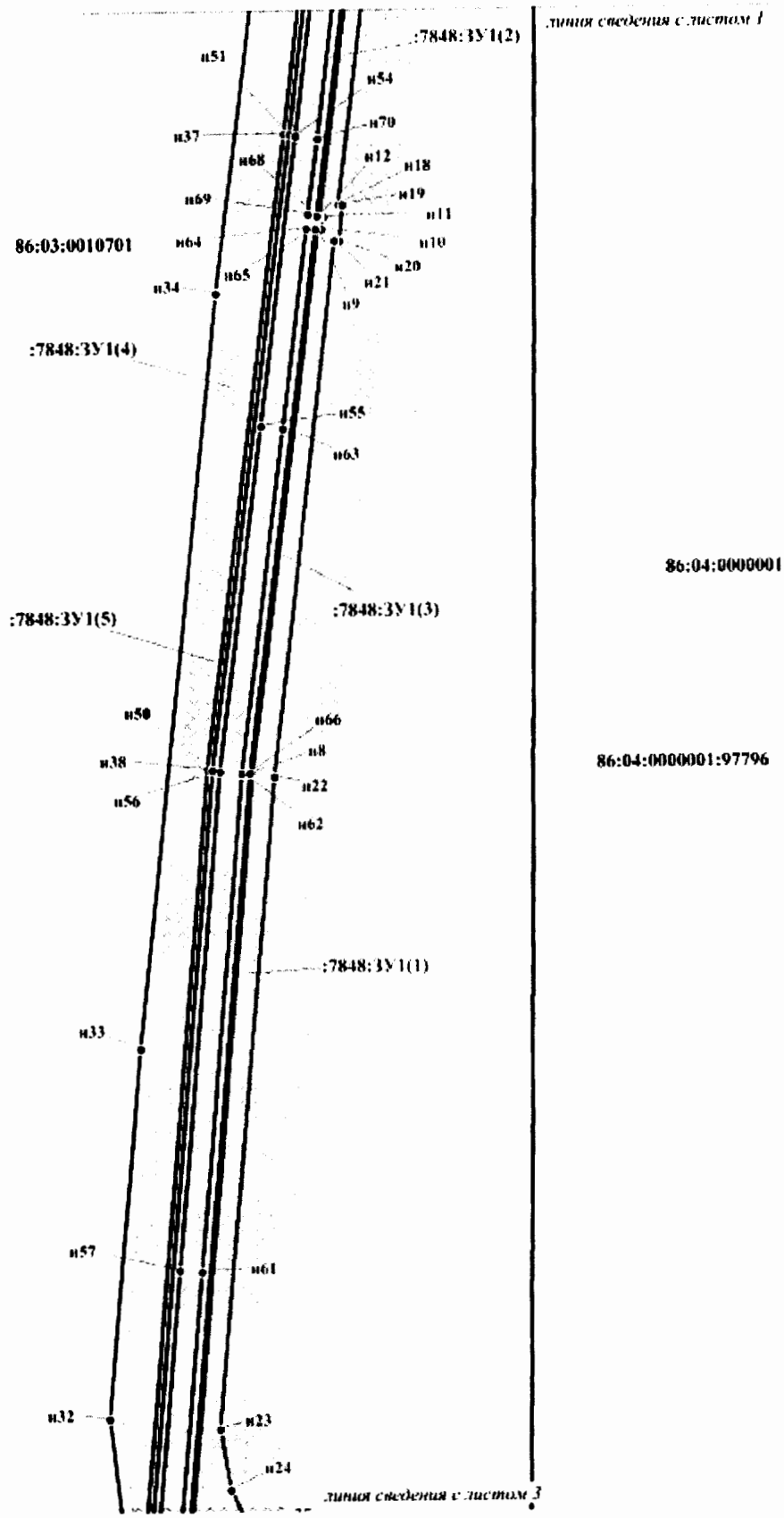
:97796:ЗУ1(1) - номер вновь образованного многоконтурного земельного участка

- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения

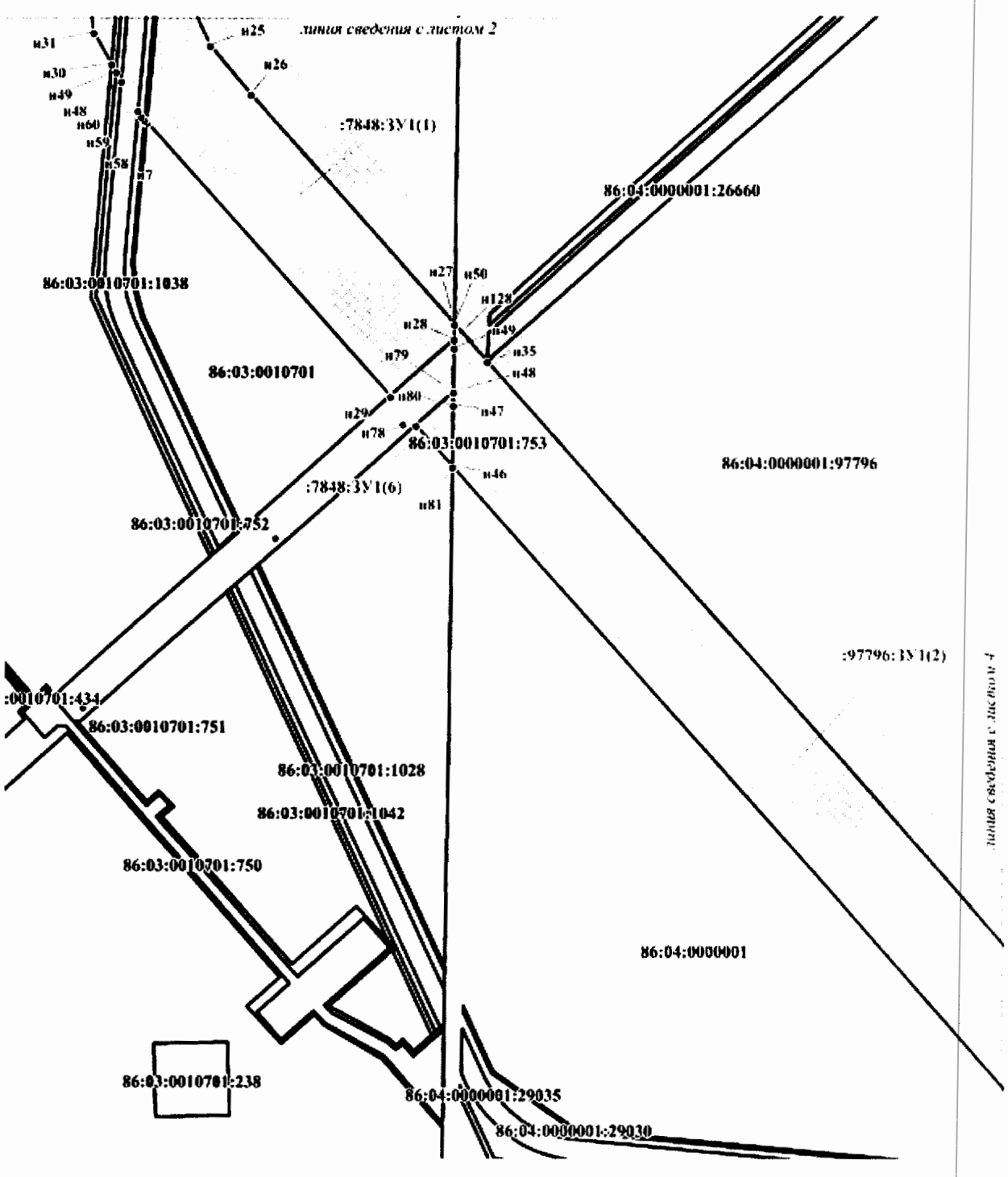
- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости

- охранная зона

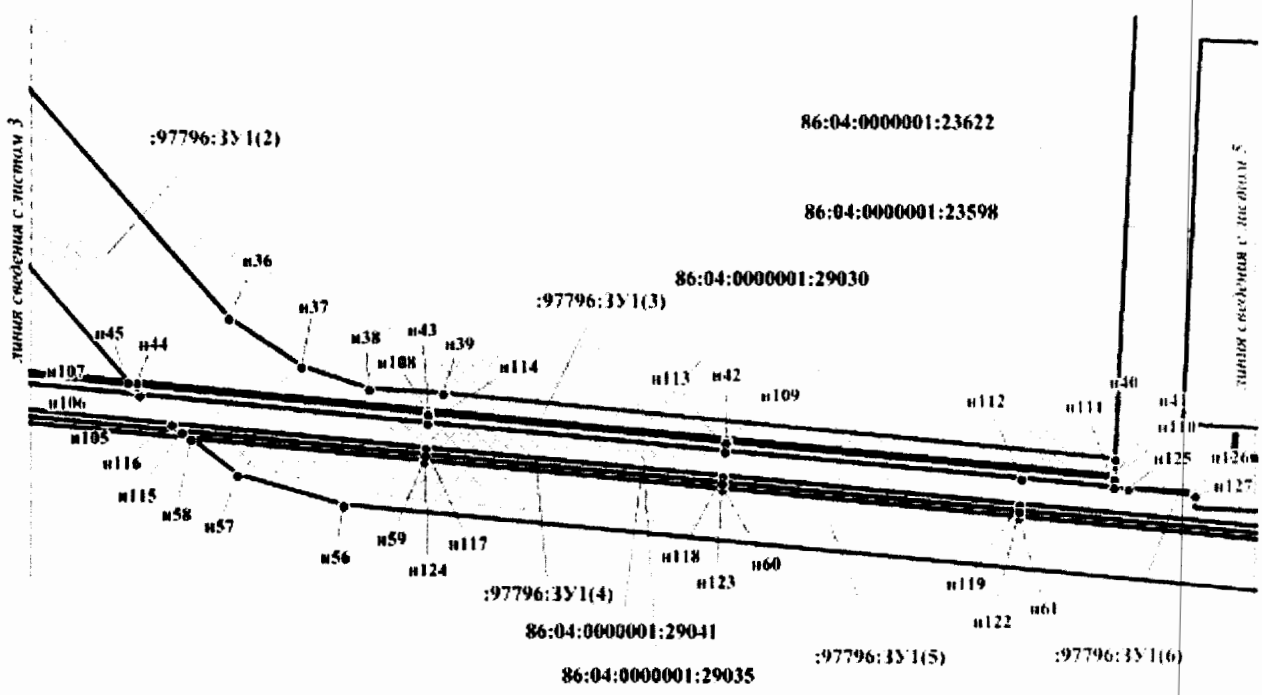
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



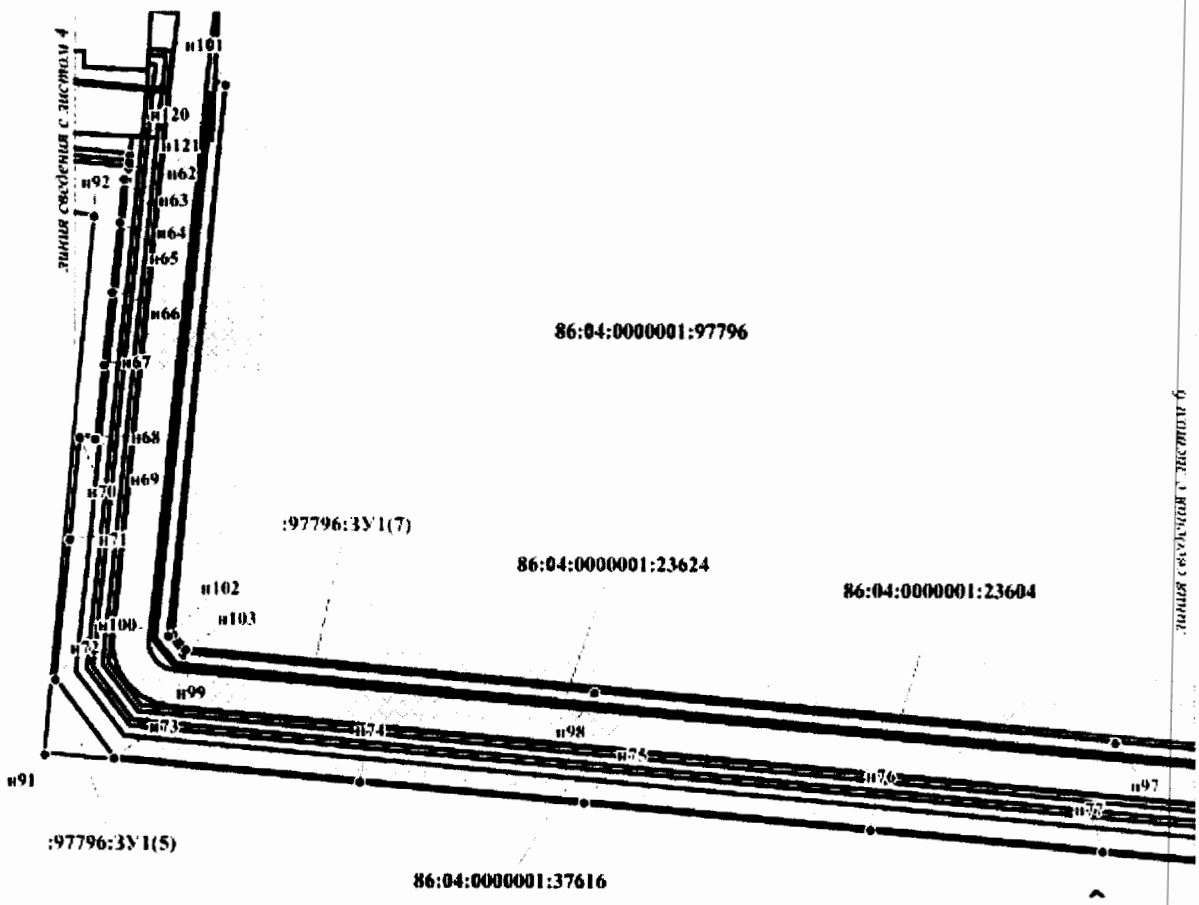
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



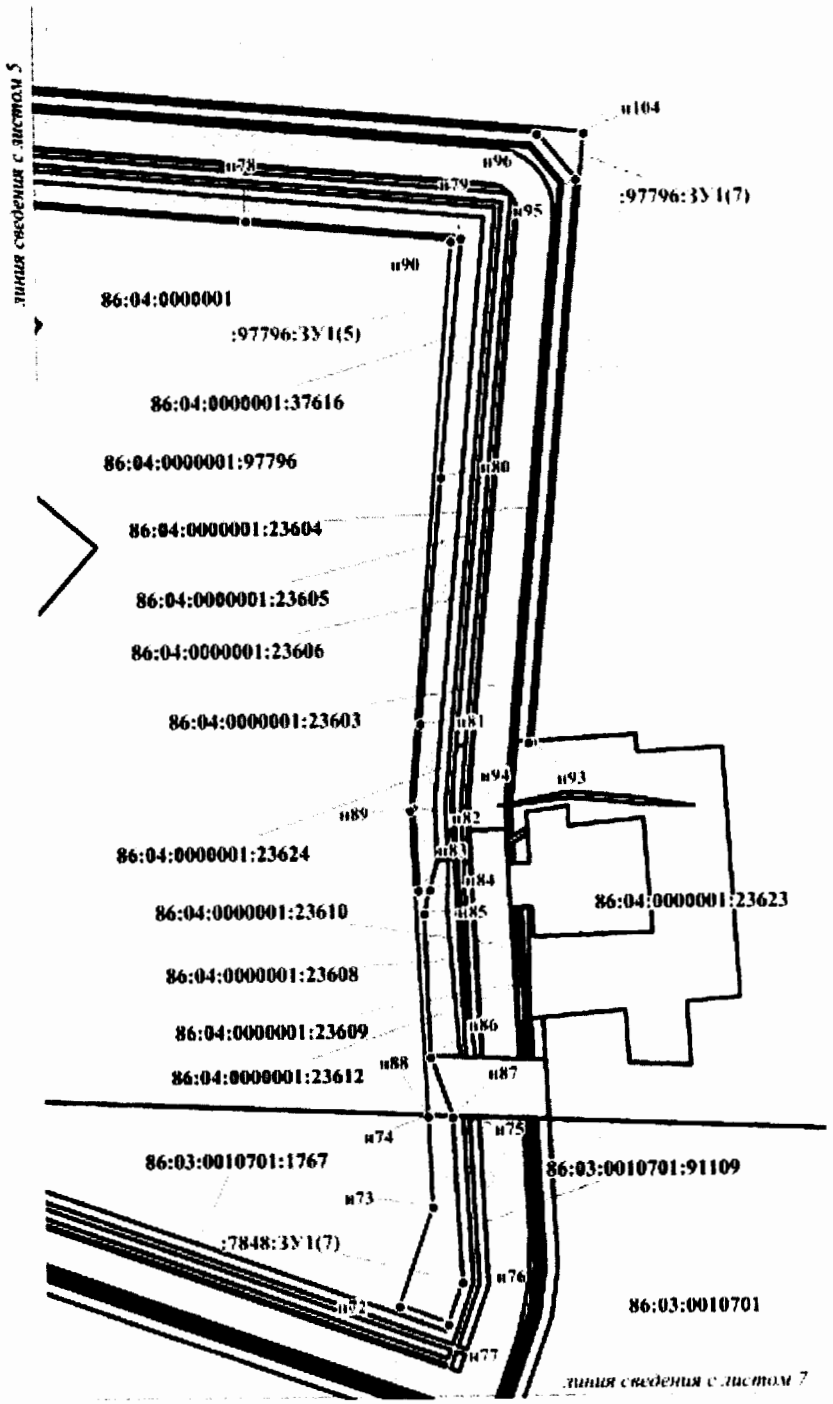
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



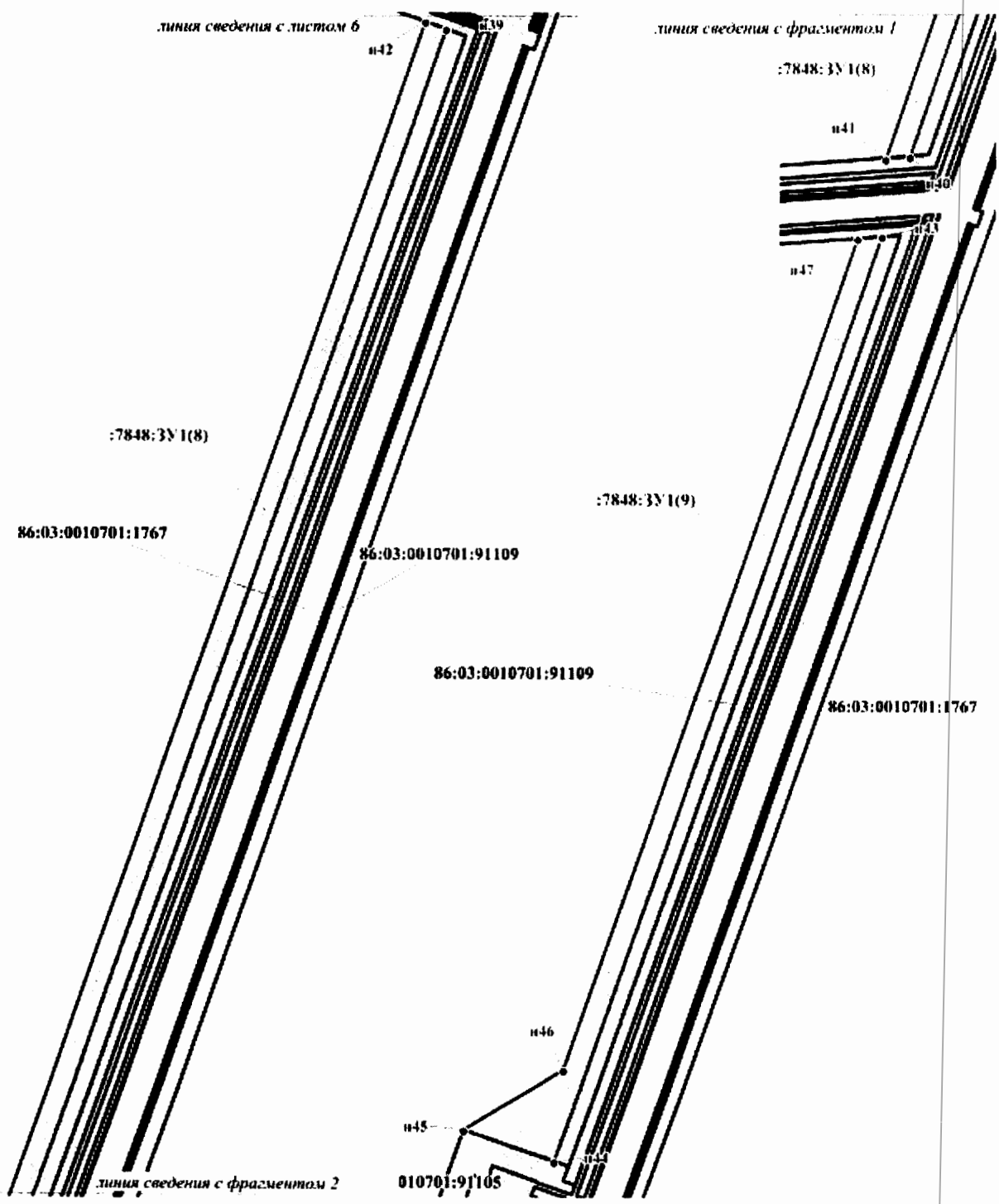
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Масштаб 1:5 000. Условные обозначения приведены на листе 1.



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Каталог координат поворотных точек земельного участка :97796:ЗУ1

Номер	X	Y
н35	922 796,04	4 327 326,95
н36	922 174,87	4 327 879,08
н37	922 143,47	4 327 926,75
н38	922 128,69	4 327 971,15
н39	922 125,80	4 328 020,07
н40	922 083,67	4 328 462,75
н41	922 072,46	4 328 462,24
н42	922 096,18	4 328 206,71
н43	922 114,63	4 328 010,17
н44	922 132,42	4 327 818,61
н45	922 132,96	4 327 812,67
н46	922 710,76	4 327 298,61
н47	922 760,28	4 327 299,27
н48	922 771,04	4 327 299,42
н49	922 807,12	4 327 299,94
н128	922 814,30	4 327 300,03
н50	922 826,50	4 327 300,17
н51	924 709,40	4 327 618,71
н52	924 259,62	4 327 518,74
н53	924 277,24	4 327 441,00
н54	924 244,72	4 327 429,14
н55	924 263,64	4 327 319,96
н8	924 354,96	4 327 321,17
н7	924 351,34	4 327 344,21
н6	924 371,66	4 327 348,74
н23	924 365,30	4 327 376,93
н28	924 325,97	4 327 368,17
н27	924 317,74	4 327 406,80
н26	924 340,97	4 327 415,25
н30	924 330,92	4 327 460,90
н31	924 377,16	4 327 470,33
н32	924 374,50	4 327 482,63
н19	924 418,84	4 327 492,29
н22	924 515,85	4 327 505,74
н15	924 574,79	4 327 519,18
н14	924 566,70	4 327 553,46
н13	924 682,47	4 327 579,63
н12	924 687,38	4 327 557,71
н33	924 720,69	4 327 565,17
н56	922 052,35	4 327 954,36
н57	922 072,33	4 327 884,70
н58	922 095,73	4 327 854,29
н59	922 081,61	4 328 007,67
н60	922 063,52	4 328 203,80
н61	922 045,48	4 328 398,53

Номер	X	Y
н62	922 027,68	4 328 591,34
н63	922 020,36	4 328 590,53
н64	922 020,59	4 328 588,39
н65	921 992,01	4 328 585,48
н66	921 946,61	4 328 580,63
н67	921 898,77	4 328 575,49
н68	921 850,01	4 328 570,59
н69	921 850,08	4 328 569,27
н70	921 851,00	4 328 559,35
н71	921 783,94	4 328 552,42
н72	921 691,77	4 328 542,98
н73	921 640,43	4 328 582,37
н74	921 625,67	4 328 744,13
н75	921 612,16	4 328 891,85
н76	921 595,03	4 329 080,51
н77	921 581,14	4 329 233,75
н78	921 562,98	4 329 432,95
н79	921 549,99	4 329 574,54
н80	921 393,47	4 329 559,48
н81	921 232,29	4 329 543,94
н82	921 176,76	4 329 538,62
н83	921 122,30	4 329 541,20
н84	921 122,60	4 329 548,91
н85	921 107,06	4 329 544,74
н86	921 013,38	4 329 548,08
н87	920 973,62	4 329 562,05
н88	920 974,35	4 329 545,74
н89	921 174,97	4 329 536,25
н90	921 548,23	4 329 568,00
н91	921 642,62	4 328 536,21
н92	921 996,13	4 328 568,56
н93	921 219,48	4 329 617,76
н94	921 219,34	4 329 615,01
н95	921 587,80	4 329 650,30
н96	921 617,64	4 329 625,78
н97	921 652,40	4 329 241,84
н98	921 684,14	4 328 898,80
н99	921 708,90	4 328 628,00
н100	921 720,85	4 328 618,23
н101	922 082,86	4 328 655,52
н102	921 722,00	4 328 621,34
н103	921 711,90	4 328 629,58
н104	921 618,04	4 329 656,28
н105	922 124,18	4 327 820,47
н106	922 130,52	4 327 814,84
н107	922 130,20	4 327 818,38

Номер	X	Y
н108	922 112,43	4 328 009,96
н109	922 094,18	4 328 206,52
н110	922 070,56	4 328 462,14
н111	922 064,89	4 328 461,88
н112	922 070,73	4 328 400,36
н113	922 088,53	4 328 205,87
н114	922 106,62	4 328 009,64
н115	922 100,29	4 327 848,34
н116	922 105,51	4 327 841,55
н117	922 090,07	4 328 008,31
н118	922 071,97	4 328 204,42
н119	922 053,83	4 328 399,12
н120	922 036,24	4 328 592,19
н121	922 031,56	4 328 591,72
н122	922 049,38	4 328 398,84
н123	922 067,40	4 328 204,09
н124	922 085,49	4 328 008,00
н125	922 063,78	4 328 471,30
н126	922 061,74	4 328 516,21
н127	922 059,63	4 328 516,09

Каталог координат поворотных точек земельного участка :97796:ЗУ2

Номер	X	Y
н29	924 803,34	4 327 559,19
н5	924 827,47	4 327 451,17
н6	924 371,66	4 327 348,74
н23	924 365,30	4 327 376,93
н24	924 363,25	4 327 385,96
н25	924 348,16	4 327 382,67
н26	924 340,97	4 327 415,25
н30	924 330,92	4 327 460,90
н31	924 377,16	4 327 470,33
н32	924 374,50	4 327 482,63
н19	924 418,84	4 327 492,29
н20	924 427,00	4 327 456,59
н21	924 521,54	4 327 477,57
н22	924 515,85	4 327 505,74
н15	924 574,79	4 327 519,18
н16	924 581,75	4 327 491,24
н17	924 679,48	4 327 513,91
н18	924 670,81	4 327 553,96
н12	924 687,38	4 327 557,71
н33	924 720,69	4 327 565,17
н34	924 777,44	4 327 553,46

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»
Землепользователь: ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Каталог координат поворотных точек земельного участка :97796:ЗУ3

Номер	X	Y
н1	924 600,04	4 327 324,52
н2	924 950,78	4 327 403,59
н3	924 940,62	4 327 448,77
н4	924 833,53	4 327 424,95
н5	924 827,47	4 327 451,17
н6	924 371,66	4 327 348,74
н7	924 351,34	4 327 344,21
н8	924 354,96	4 327 321,17
н9	924 408,79	4 327 321,88
н10	924 540,30	4 327 323,78
н11	924 574,23	4 327 324,17
н12	924 687,38	4 327 557,71
н13	924 682,47	4 327 579,63
н14	924 566,70	4 327 553,46
н15	924 574,79	4 327 519,18
н16	924 581,75	4 327 491,24
н17	924 679,48	4 327 513,91
н18	924 670,81	4 327 553,96
н19	924 418,84	4 327 492,29
н20	924 427,00	4 327 456,59
н21	924 521,54	4 327 477,57
н22	924 515,85	4 327 505,74
н23	924 365,30	4 327 376,93
н24	924 363,25	4 327 385,96
н25	924 348,16	4 327 382,67
н26	924 340,97	4 327 415,25
н27	924 317,74	4 327 406,80
н28	924 325,97	4 327 368,17

Каталог координат поворотных точек земельного участка :7848:ЗУ1

Номер	X	Y
н7	922 990,41	4 327 049,84
н8	923 611,69	4 327 106,01
н9	924 006,61	4 327 158,84
н10	924 006,44	4 327 161,76
н11	924 015,63	4 327 163,20
н12	924 016,11	4 327 160,14
н13	924 546,54	4 327 231,10
н14	924 545,47	4 327 240,22
н15	924 369,35	4 327 216,20
н6	924 362,81	4 327 271,04
н5	924 354,96	4 327 321,17
н16	924 263,64	4 327 319,96
н17	924 283,05	4 327 207,72

Номер	X	Y
н18	924 024,45	4 327 173,92
н19	924 024,10	4 327 176,88
н20	923 998,21	4 327 174,46
н21	923 998,44	4 327 170,64
н22	923 609,17	4 327 122,12
н23	923 133,94	4 327 077,12
н24	923 089,63	4 327 084,63
н25	923 053,11	4 327 101,34
н26	923 013,31	4 327 134,30
н27	922 826,50	4 327 300,17
н28	922 814,30	4 327 300,03
н29	922 767,78	4 327 247,89
н30	923 037,93	4 327 020,83
н31	923 063,66	4 327 005,99
н32	923 141,77	4 326 997,04
н33	923 411,48	4 327 022,22
н34	923 960,34	4 327 083,47
н35	924 328,01	4 327 133,03
н36	924 328,78	4 327 167,67
н37	924 076,19	4 327 134,58
н38	923 614,58	4 327 072,89
н39	920 778,54	4 329 519,47
н40	919 739,69	4 329 153,38
н41	919 738,26	4 329 133,81
н42	920 784,51	4 329 502,77
н43	919 676,49	4 329 131,12
н44	918 942,16	4 328 872,16
н45	918 967,06	4 328 799,67
н46	919 015,29	4 328 878,92
н47	919 675,07	4 329 111,52
н48	923 024,01	4 327 028,85
н49	923 031,65	4 327 024,43
н50	923 614,14	4 327 076,86
н51	924 075,66	4 327 138,55
н52	924 355,41	4 327 175,19
н53	924 354,77	4 327 180,01
н54	924 074,36	4 327 143,06
н55	923 864,02	4 327 115,12
н56	923 613,17	4 327 082,23
н57	923 249,61	4 327 049,22
н58	922 992,46	4 327 048,01
н59	922 995,57	4 327 045,24
н60	922 999,89	4 327 042,74
н61	923 248,20	4 327 065,14
н62	923 611,42	4 327 098,13
н63	923 861,93	4 327 130,97

Номер	X	Y
н64	924 007,11	4 327 150,28
н65	924 006,71	4 327 156,84
н66	923 611,89	4 327 104,02
н67	924 546,76	4 327 229,12
н68	924 016,43	4 327 158,14
н69	924 017,44	4 327 151,54
н70	924 072,28	4 327 158,96
н71	924 547,22	4 327 221,57
н72	920 849,52	4 329 525,70
н73	920 914,39	4 329 548,60
н74	920 974,35	4 329 545,74
н75	920 973,62	4 329 562,05
н76	920 864,82	4 329 567,22
н77	920 838,01	4 329 557,88
н78	922 744,12	4 327 268,92
н79	922 771,04	4 327 299,42
н80	922 760,28	4 327 299,27
н81	922 710,76	4 327 298,61

Каталог координат поворотных точек земельного участка :7848:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	924 600,04	4 327 324,52
н2	924 574,23	4 327 324,17
н3	924 540,30	4 327 323,78
н4	924 408,79	4 327 321,88
н5	924 354,96	4 327 321,17
н6	924 362,81	4 327 271,04

Губернатор

Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 459-П от 10.08.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка — ***Нижневартовский район, Южно-Островное месторождение***

Площадь земельного участка — ***46220 м^2***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке:
В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил: ***Дерновой Д.М., главный специалист отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ».***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

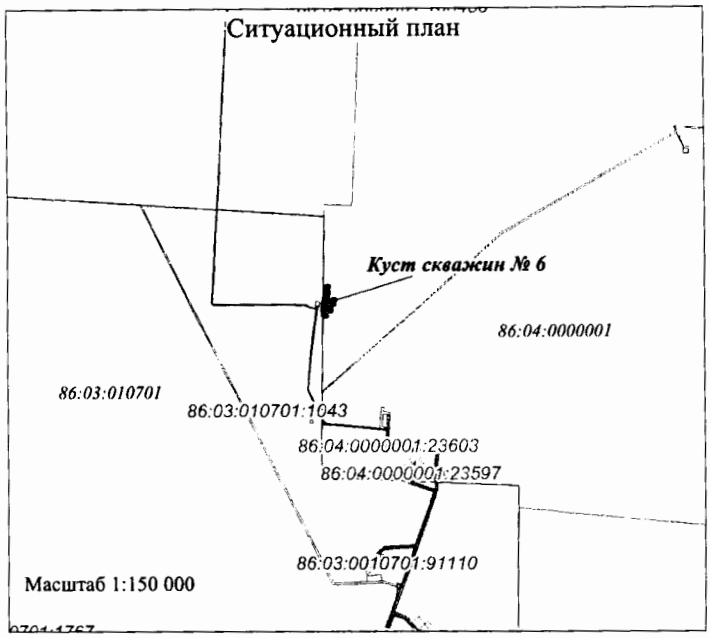
ДЛЯ ПРОЕКТОВ

.11.2016г. (дата) (подпись) ***Дерновой Д.М.*** (расшифровка подписи)

Представлен (1): ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

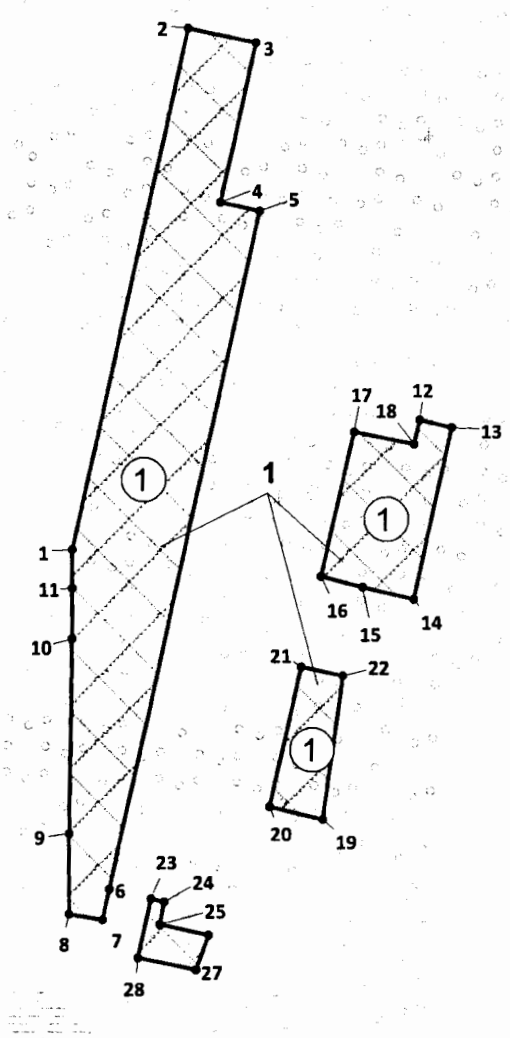
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	924 600.04	4 327 324.52
2	924 950.78	4 327 403.59
3	924 940.62	4 327 448.77
4	924 833.53	4 327 424.95
5	924 827.47	4 327 451.17
6	924 371.66	4 327 348.74
7	924 351.34	4 327 344.21
8	924 354.96	4 327 321.17
9	924 408.79	4 327 321.88
10	924 540.30	4 327 323.78
11	924 574.23	4 327 324.17
12	924 687.38	4 327 557.71
13	924 682.47	4 327 579.63
14	924 566.70	4 327 553.46
15	924 574.79	4 327 519.18
16	924 581.75	4 327 491.24
17	924 679.48	4 327 513.91
18	924 670.81	4 327 553.96
19	924 418.84	4 327 492.29
20	924 427.00	4 327 456.59
21	924 521.54	4 327 477.57
22	924 515.85	4 327 505.74
23	924 365.30	4 327 376.93
24	924 363.25	4 327 385.96
25	924 348.16	4 327 382.67
26	924 340.97	4 327 415.25
27	924 317.74	4 327 406.80
28	924 325.97	4 327 368.17



Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Куст скважин № 6	проект.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- 1 — номер поворотной точки;
- (1) — номер проектитуемого объекта капитального строительства;
- 1 — номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Масштаб 1:5000
Площадь земельного участка № 1 –46220 кв.м
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 46220 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО «Славнефть-НПЦ» в ноябре 2016г.

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства (2), (3)

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка ***46220*** $м^2$

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 2000, 1:500***), выполненной ***07.2016 г.,***

ООО «ИИЦ ГЕО»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***14.11.2016 г.,***

ООО «Славнефть-НПЦ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте (2) либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства (1), (3), (4), (5)

градостроительный регламент не установлен

(наименование представленного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - , -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* , ***Куст скважин № 6***

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		*46220*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры № 3155 от 18.08.2016г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр,
реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (7)

Технические условия, выданные ООО «МЭН» №407-2015 от 31.10.2015г., технические условия по автоматизации и АСУ ТП подписанные и.о. начальника ОА П.В.Коваленко.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 459-П от 10.08.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Нижневартовский район, Южно-Островное месторождение***

Площадь земельного участка: ***53070 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке:
В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

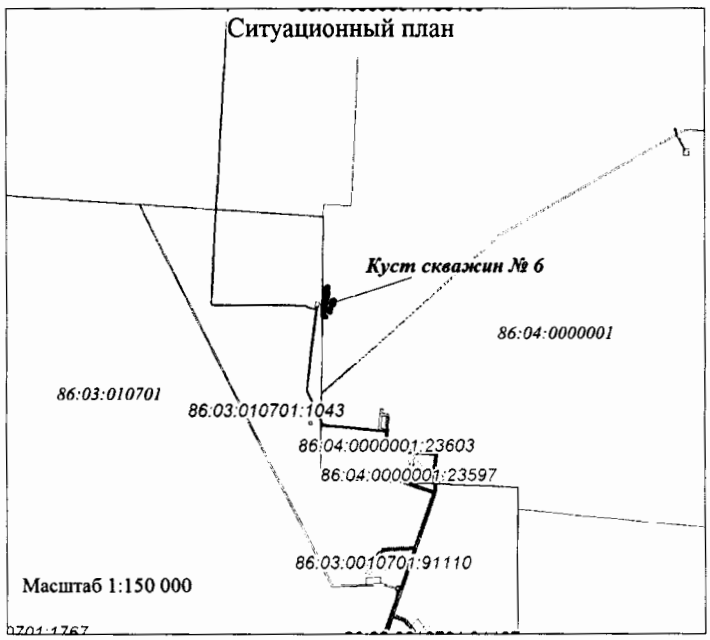
Главный инженер проекта ***Дерновой Д.М., главный специалист отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ».***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. ДЛЯ ПРОЕКТОВ ***24.11.2016г.*** (дата) (подпись) ***Дерновой Д.М.*** (расшифровка подписи)

Представлен(а) ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

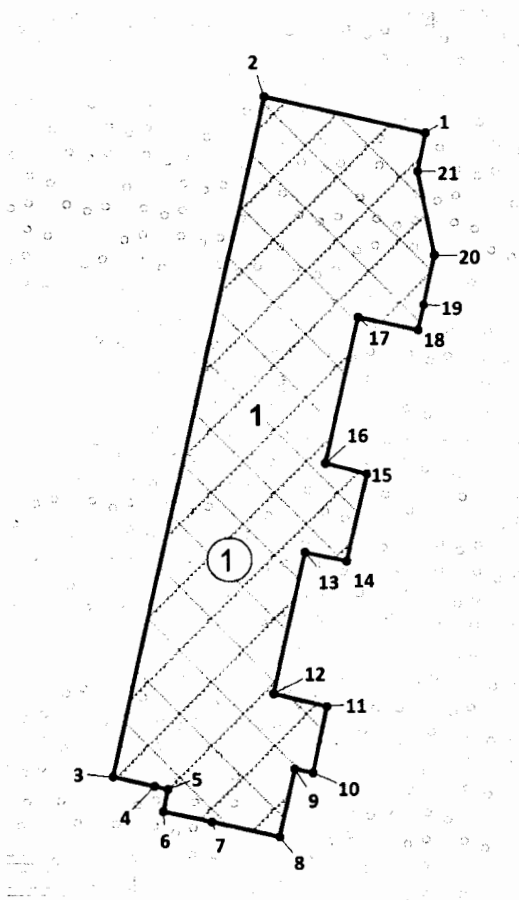
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	924 803.34	4 327 559.19
2	924 827.47	4 327 451.17
3	924 371.66	4 327 348.74
4	924 365.30	4 327 376.93
5	924 363.25	4 327 385.96
6	924 348.16	4 327 382.67
7	924 340.97	4 327 415.25
8	924 330.92	4 327 460.90
9	924 377.16	4 327 470.33
10	924 374.50	4 327 482.63
11	924 418.84	4 327 492.29
12	924 427.00	4 327 456.59
13	924 521.54	4 327 477.57
14	924 515.85	4 327 505.74
15	924 574.79	4 327 519.18
16	924 581.75	4 327 491.24
17	924 679.48	4 327 513.91
18	924 670.81	4 327 553.96
19	924 687.38	4 327 557.71
20	924 720.69	4 327 565.17
21	924 777.44	4 327 553.46



Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Куст скважин № 6	проект.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- номер поворотной точки;
- номер проектируемого объекта капитального строительства;
- номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Масштаб 1:5000
Площадь земельного участка № 1 –53070 кв.м
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 53070 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО «Славнефть-НПЦ» в ноябре 2016г.

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства (2), (3)

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка ***53070*** м^2

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 2000, 1:500***), выполненной ***07.2016 г.,***

ООО «ИИЦ ГЕО»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***14.11.2016 г.,***

ООО «Славнефть-НПЦ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте (2) либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства (1), (3), (4), (5)

градостроительный регламент не установлен

(наименование представленного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - , -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ ***1*** , ***Куст скважин № 6***

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		***53070***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (№, дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры № 3155 от 18.08.2016г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр,
реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (7)

Технические условия, выданные ООО «МЭН» №407-2015 от 31.10.2015г., технические условия по автоматизации и АСУ ТП подписанные и.о. начальника ОА П.В.Коваленко.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 459-П от 10.08.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Сургутский район, Южно-Островное месторождение***

Площадь земельного участка: ***6160 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

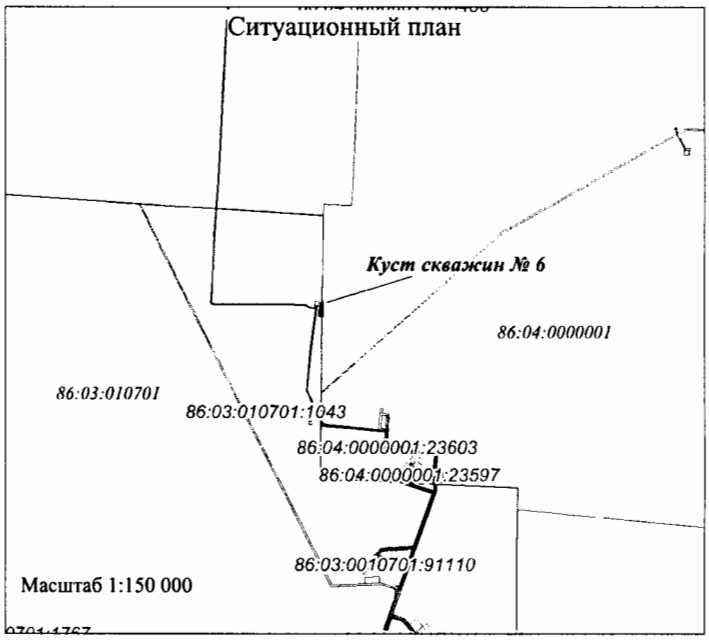
План подготовлен: ***Дерновой Д.М., главный специалист отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ».***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

14.11.2016г. (дата) (подпись) ***Дерновой Д.М.*** (расшифровка подписи)

Представлен (1): ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

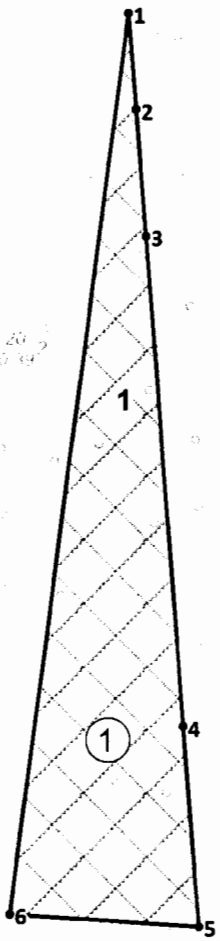
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	923 792.98	3 655 015.60
2	923 767.24	3 655 017.61
3	923 733.41	3 655 020.31
4	923 602.29	3 655 030.40
5	923 548.63	3 655 034.62
6	923 551.87	3 654 983.98



Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Куст скважин № 6	проект.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- 1 — номер поворотной точки;
- (1) — номер проектитуемого объекта капитального строительства;
- 1 — номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Масштаб 1:2000
Площадь земельного участка № 1 –6160 кв.м
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 6160 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО «Славнефть-НПЦ» в ноябре 2016г.

1:2000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства (2), (3)

1:2000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка ***6160*** $м^2$

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 2000, 1:500***), выполненной ***07.2016 г.,***

ООО «ИИЦ ГЕО»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***14.11.2016 г.,***

ООО «Славнефть-НПЦ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте (2) либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства (1), (3), (4), (5)

градостроительный регламент не установлен

(наименование представленного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - , -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* , *Куст скважин № 6*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		*6160*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ *Не имеется* , -

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта культурного наследия)

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры № 3155 от 18.08.2016г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр,
реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (7)

Технические условия, выданные ООО «МЭН» №407-2015 от 31.10.2015г., технические условия по автоматизации и АСУ ТП подписанные и.о. начальника ОА П.В.Коваленко.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

22.12.2015

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 6».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин 6», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 6 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин 6» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ,

установленный АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 6:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 6.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;
- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 6.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Ia электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПЛП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1.2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЭЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных

электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 6:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-3 Южно-Островного месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Южно-Островного м/р. Куст скважин № 6.» до 21.12.2016г.

Начальник ОА **П.В. Коваленко**

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 401-2015 от 31.12.2015г
на электроснабжение КП-6 Южно-Островного м/р

Запрашиваемая мощность – 1542 кВт.

1. Со стороны заказчика:
   1.1. Выполнение технических условий №226-2014 от 16.07.2014г., «О ТУ на КП-3 со строительством ПС-35/6кВ Южно-Островного м/р», выданных ОГЭ ОАО «СН-МНГ», в части строительства ПС-35/6кВ.
2. Со стороны подрядной организации:
   2.1. Разработать проект электроснабжения КП-6 Южно-Островного месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      2.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-6 Южно-Островного м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      2.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      2.1.4. Точки подключения: Резервные ячейки проектируемой ПС-35/6кВ в районе КП-3 Южно-Островного месторождения.
      2.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ в районе КП-3 Южно-Островного м/р с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      2.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-6 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      2.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-6 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      2.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      2.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      2.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-6.
      2.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

2.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-6 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

2.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

2.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

2.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

2.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

2.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.20. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

2.1.21. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

2.1.22. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

2.1.23. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».

2.1.24. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

2.1.25. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

2.1.26. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

2.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

2.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.

3. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-6 Южно-Островного месторождении нефти:

3.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

3.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

3.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

4. Срок действия технических условий 24 месяца.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Губернатор

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южно-Островного лицензионного участка Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 48,9 – 49,5 километрах на северо-восток от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и иного специального назначения и лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Куль-Еганское участковое лесничество, Куль-Еганское урочище) и территориального отдела – Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель (таблица 1).

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения – 66,9252 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 6»	41,5620	25,3632	66,9252

Таблица 2

Расчет площадей образуемых земельных участков

№ земельного участка		Площадь земельного участка, м^2	Категория земель
№ образованного земельного участка	№ образованного контура земельного участка		
1	2	3	4
86:04:0000001:97796:ЗУ1	86:04:0000001:97796:ЗУ1(1)	37 719	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(2)	73 516	
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(3)	3 694	
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(4)	3 425	
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(5)	32 674	
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(6)	47	
	86:04:0000001:97796:ЗУ1(7)	5 495	
ИТОГО 86:04:0000001:97796:ЗУ1		**156 570**	
86:04:0000001:97796:ЗУ2	86:04:0000001:97796:ЗУ2	53 070	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:97796:ЗУ2		**53 070**	
86:04:0000001:97796:ЗУ3	86:04:0000001:97796:ЗУ3(1)	35 058	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:97796:ЗУ3(2)	6 828	
	86:04:0000001:97796:ЗУ3(3)	3 178	
	86:04:0000001:97796:ЗУ3(4)	1 156	
ИТОГО 86:04:0000001:97796:ЗУ3		**46 220**	
86:03:0000000:7848:ЗУ1	86:03:0000000:7848:ЗУ1(1)	56 198	Земли лесного фонда
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(2)	3 774	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(3)	6 151	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(4)	41 056	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(5)	6 717	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(6)	908	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(7)	3 029	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(8)	19 746	
	86:03:0000000:7848:ЗУ1(9)	16 021	
ИТОГО 86:03:0000000:7848:ЗУ1		**153 600**	

86:03:0000000:7848:ЗУ2	86:03:0000000:7848:ЗУ2	6 160	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:03:0000000:7848:ЗУ2		**6 160**	

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 3, 4).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемые Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Большой Покур.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

Выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится

своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

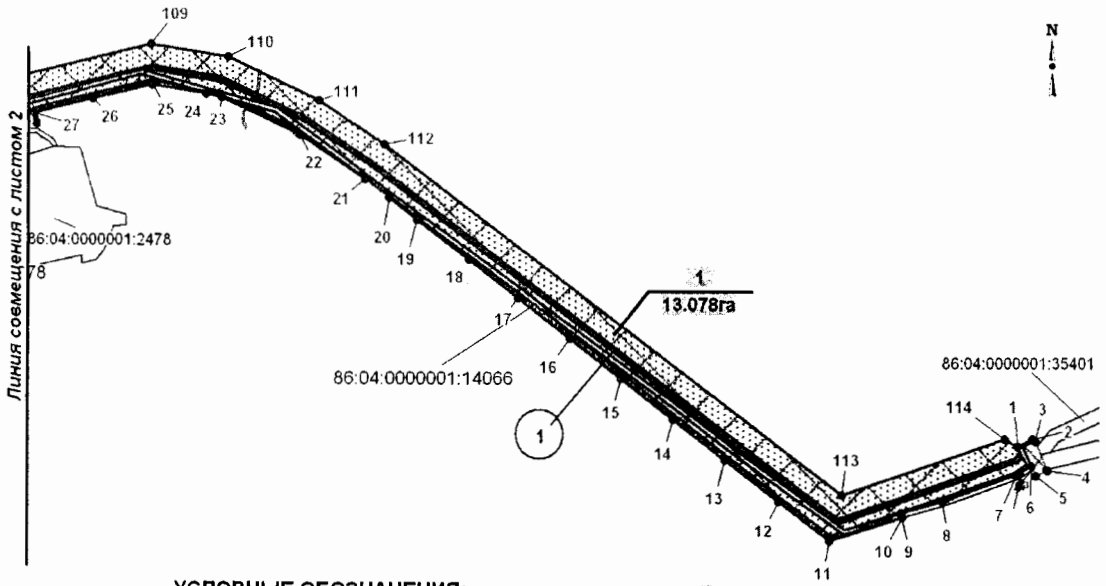


Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р»

Землепользователь ПАО «Варьёганнефтегаз» (ПАО «ВНГ»)

Масштаб 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

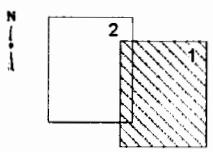
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии) и координаты поворотных точек
- 15● - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 86:04:0000001:1980 - кадасровый номер земельного участка
- 1 / 13.078 га - номер зоны планируемого размещения объектов /площадь зоны размещения
- зоны планируемого размещения линейных объектов
- трасса проектируемой ВЛ-6кВ
- (1) - номер линейного объекта

Экспликация проектируемых линейных объектов

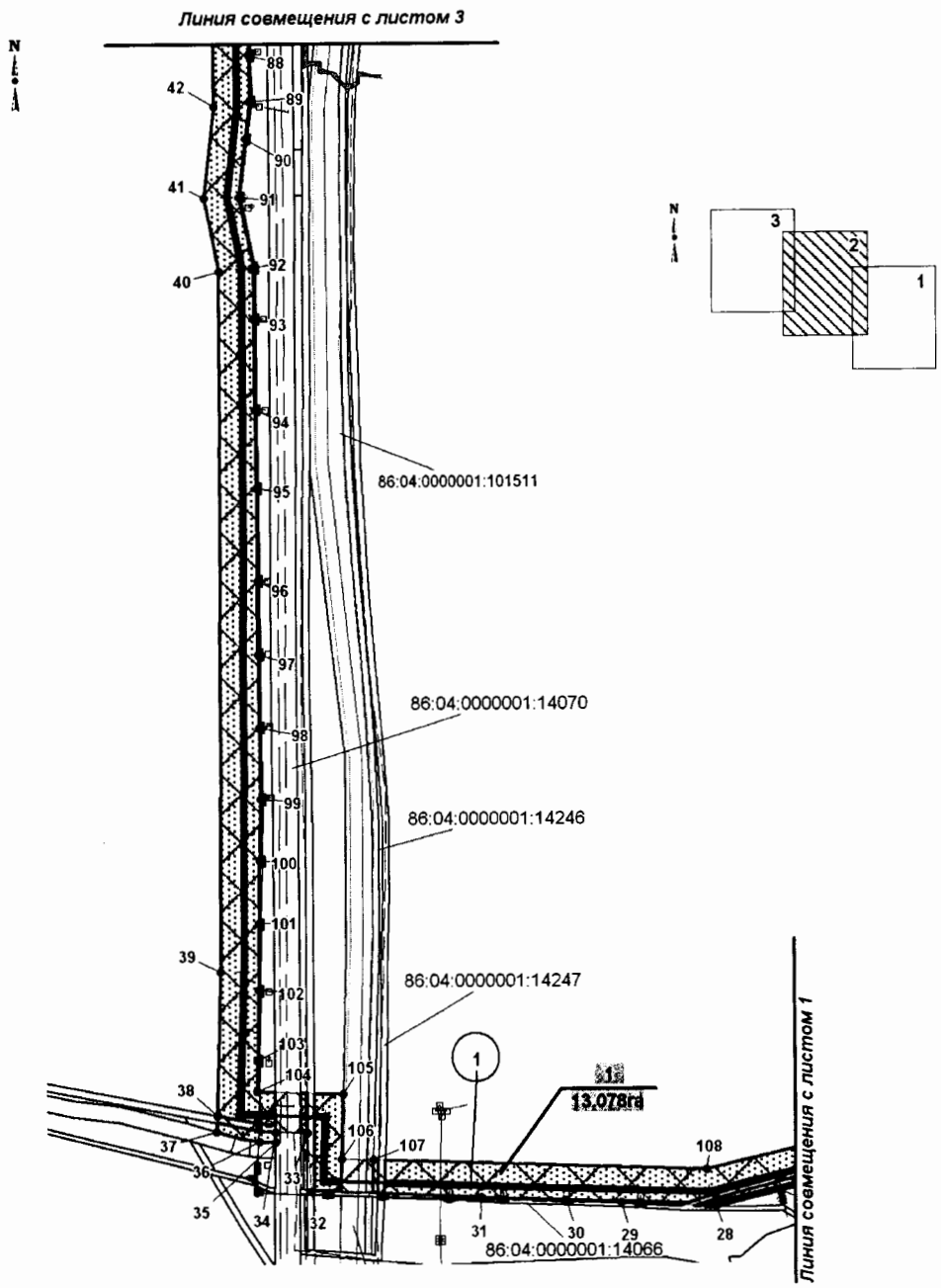
№ п/п	Наименование
1	Воздушная линия 6кВ

Экспликация зон планреумого размещения линейных объектов

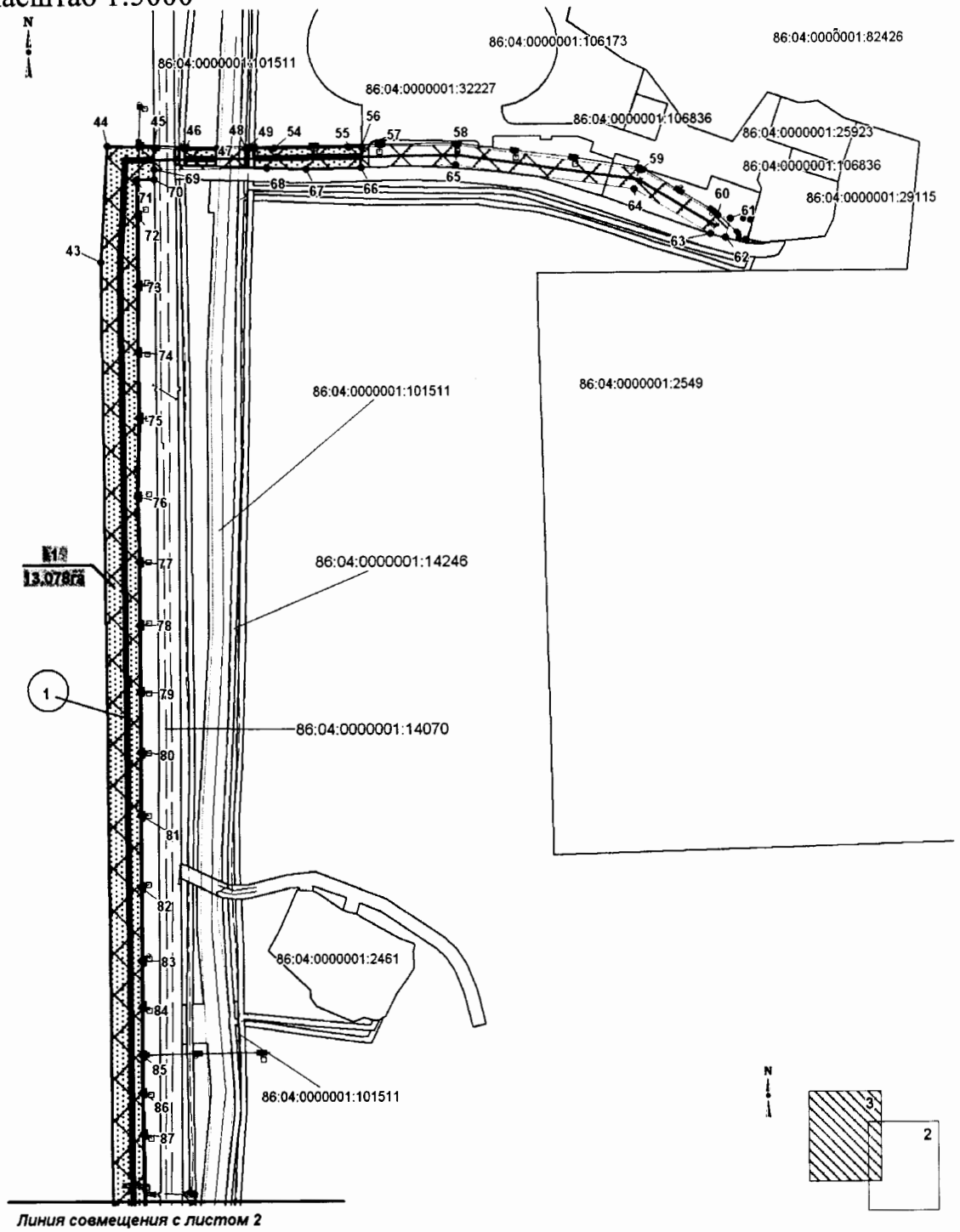
Номер	Наименование
1	ВЛ - 6 кВ на куст скважин №29 КНС Северо-Хохряковского м/р



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийскогоавтономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р»
Землепользователь ПАО «ВНГ»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийскогоавтономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р»
Землепользователь ПАО «ВНГ»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р»
Землепользователь ПАО «ВНГ»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1079788.08	4573848.10
2	1079794.44	4573860.55
3	1079792.83	4573863.26
4	1079767.99	4573874.14
5	1079763.42	4573864.00
6	1079771.80	4573860.11
7	1079764.61	4573847.06
8	1079741.34	4573782.24
9	1079730.87	4573746.75
10	1079727.10	4573747.88
11	1079706.54	4573685.50
12	1079740.56	4573641.11
13	1079776.13	4573595.12
14	1079810.47	4573550.11
15	1079845.12	4573504.85
16	1079879.52	4573460.40
17	1079914.33	4573415.19
18	1079947.60	4573372.39
19	1079982.18	4573327.69
20	1080000.95	4573303.50
21	1080017.02	4573282.09
22	1080054.82	4573225.65
23	1080086.84	4573158.13
24	1080090.33	4573145.22
25	1080097.90	4573098.52
26	1080085.29	4573046.25
27	1080072.73	4572995.18
28	1080058.87	4572939.06
29	1080062.97	4572856.43
30	1080064.93	4572807.94
31	1080068.19	4572733.57
32	1080073.03	4572584.59
33	1080125.50	4572581.41
34	1080125.90	4572553.16
35	1080117.21	4572553.19
36	1080117.68	4572538.98
37	1080126.44	4572501.90
38	1080140.54	4572502.36
39	1080265.20	4572506.44
40	1080877.29	4572508.97
41	1080941.43	4572495.78
42	1081020.53	4572505.68
43	1082034.21	4572498.18
44	1082151.59	4572505.96
45	1082150.07	4572553.78
46	1082148.25	4572585.65
47	1082148.34	4572617.33
48	1082148.39	4572646.90
49	1082148.43	4572646.90
50	1082148.45	4572650.12
51	1082148.42	4572650.12
52	1082148.48	4572656.14
53	1082148.49	4572656.14
54	1082148.67	4572675.42
55	1082149.43	4572751.64
56	1082149.57	4572764.63
57	1082149.56	4572764.63
58	1082150.53	4572861.91
59	1082124.00	4573049.49
60	1082077.44	4573127.24
61	1082073.95	4573139.79
62	1082055.14	4573134.63
63	1082058.86	4573119.34
64	1082104.76	4573042.68
65	1082130.52	4572860.60
66	1082128.31	4572763.94
67	1082127.00	4572708.35
68	1082126.60	4572668.06
69	1082127.46	4572553.80
70	1082117.45	4572553.82
71	1082117.24	4572535.95
72	1082081.00	4572535.70
73	1082010.26	4572535.57
74	1081942.16	4572535.41
75	1081875.40	4572535.62
76	1081795.43	4572533.20
77	1081728.25	4572535.17
78	1081664.39	4572535.37
79	1081596.11	4572535.32
80	1081534.67	4572535.20
81	1081470.11	4572535.07
82	1081397.58	4572534.96
83	1081323.03	4572534.90
84	1081275.88	4572535.07
85	1081226.28	4572535.02
86	1081188.12	4572535.47
87	1081145.99	4572535.87
88	1081065.12	4572536.87
89	1081025.44	4572537.08
90	1080992.62	4572532.69
91	1080941.71	4572526.50
92	1080880.25	4572539.00
93	1080834.98	4572538.92
94	1080755.63	4572539.29
95	1080687.86	4572539.86
96	1080606.46	4572540.49
97	1080541.61	4572540.76
98	1080478.29	4572541.22
99	1080416.18	4572541.82
100	1080361.94	4572540.81
101	1080306.85	4572539.95
102	1080249.23	4572538.99
103	1080188.87	4572538.01
104	1080161.23	4572537.36
105	1080158.81	4572612.52
106	1080101.85	4572610.79
107	1080101.31	4572638.74
108	1080091.80	4572930.61
109	1080132.57	4573097.16
110	1080121.76	4573163.82
111	1080084.44	4573242.46
112	1080046.96	4573298.53
113	1079746.10	4573695.97
114	1079794.65	4573836.73

Губернатор

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Хохряковского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находятся в 188 километрах на северо-восток от города Нижневартовска и в 103 километрах на восток от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения и лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Колек-Еганское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете, ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
ВЛ-6 кВ на куст водозаборных скважин № 29 КНС Северо-Хохряковского м/р	11.480	1.598	13.078

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручьев без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, ёмкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

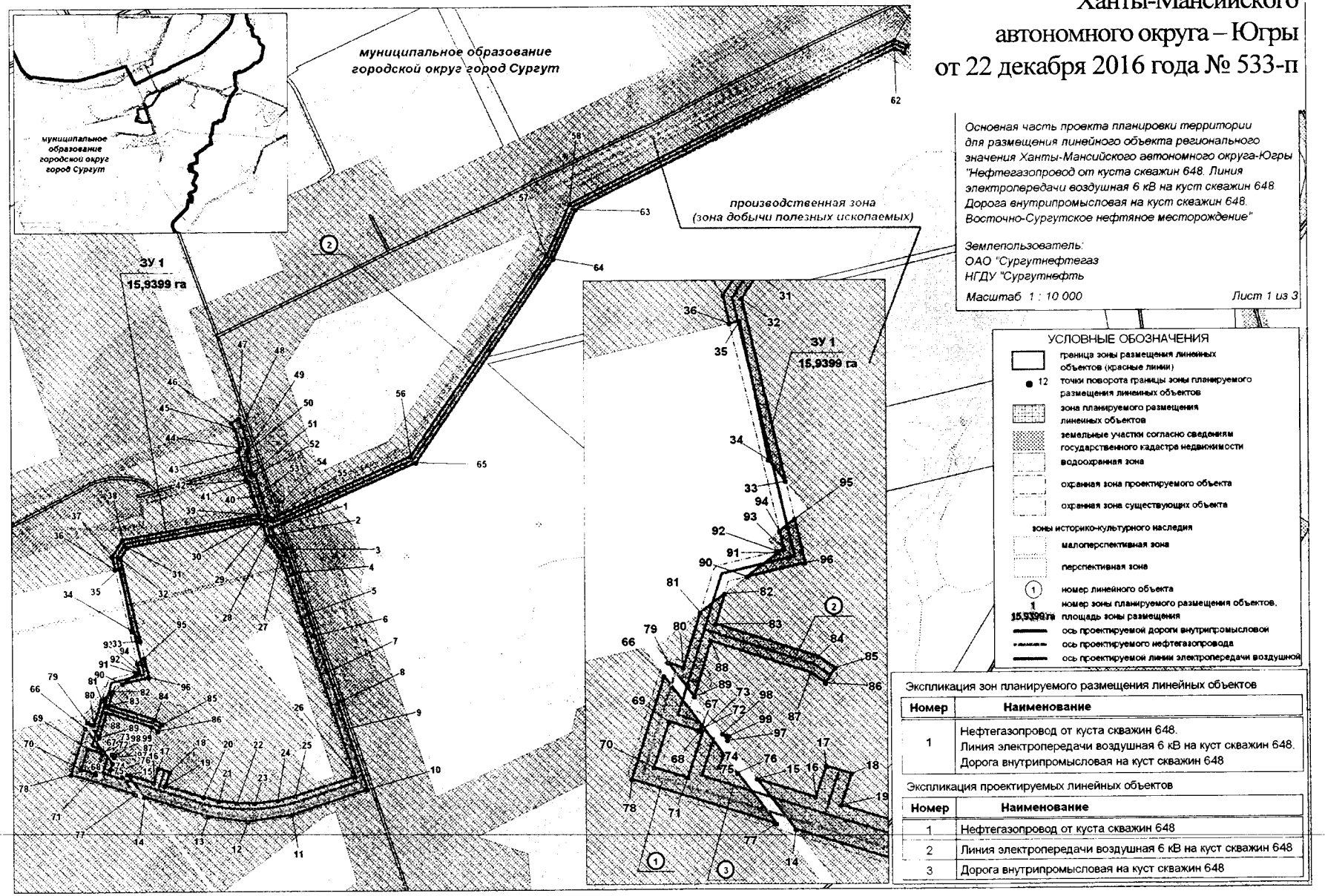
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение"

Землепользователь:
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 10 000 *Лист 1 из 3*

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

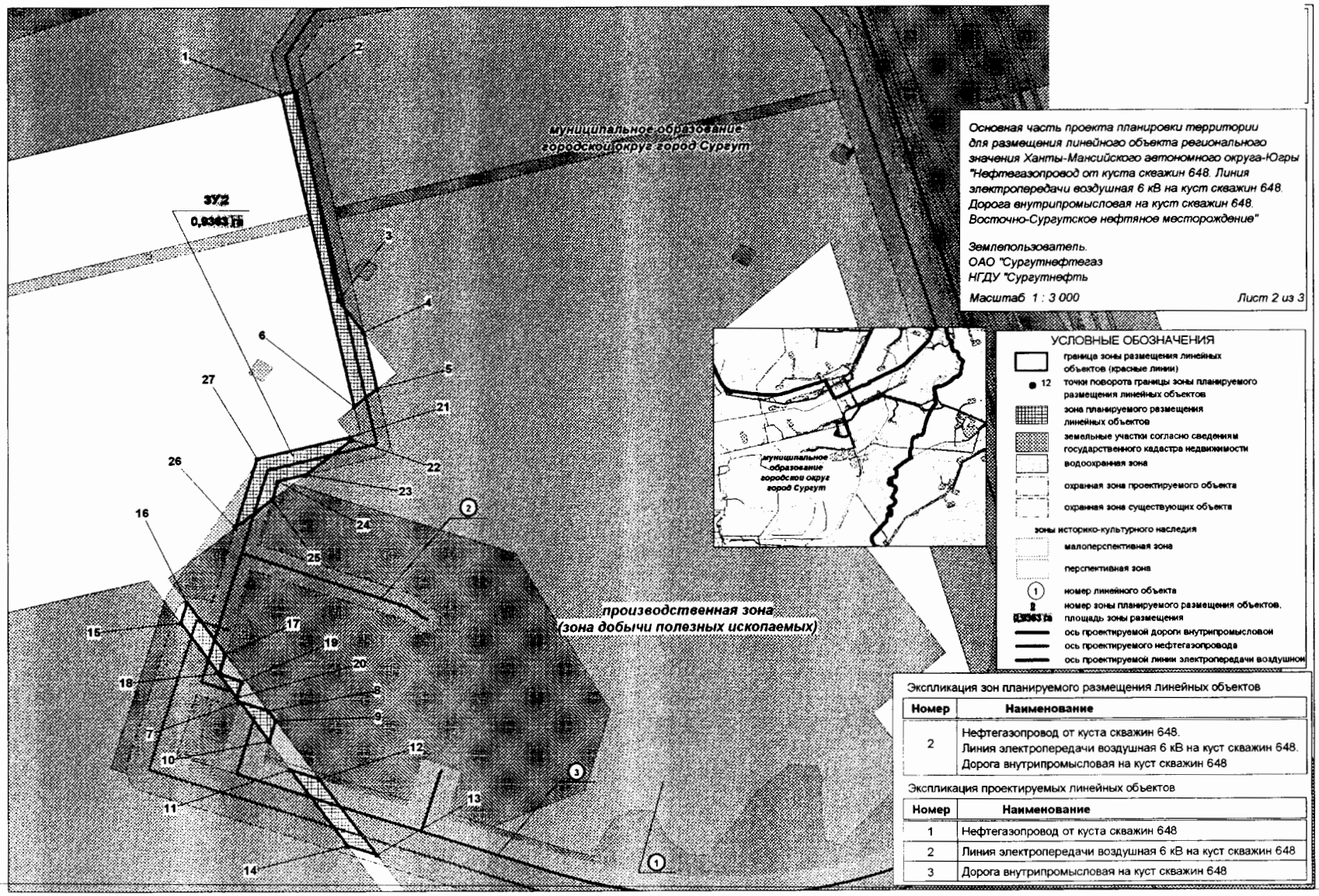
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона существующих объекта
- зоны историко-культурного наследия
- малоперспективная зона
- перспективная зона
- (1) номер линейного объекта
- 1 15,9399 га номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ось проектируемой дороги внутрипромысловой
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой линии электропередачи воздушной

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод от куста скважин 648
2	Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648
3	Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение"

Землепользователь.
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 3 000 *Лист 2 из 3*

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона существующих объекта
- зоны историко-культурного наследия
- малоперспективная зона
- перспективная зона
- 1 номер линейного объекта
- 2 номер зоны планируемого размещения объектов,
- 0,8363 Га площадь зоны размещения
- ось проектируемой дороги внутрипромысловой
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой линии электропередачи воздушной

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
2	Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод от куста скважин 648
2	Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648
3	Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта (ЗУ 1)

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
1	991 719,58	3 585 817,66
2	991 696,5	3 585 826,66
3	991 655,02	3 585 859,41
4	991 585,43	3 585 888,07
5	991 464,84	3 585 935,25
6	991 399,17	3 585 959,41
7	991 292,16	3 586 001,14
8	991 200,02	3 586 036,19
9	991 123,62	3 586 064,72
10	990 941,53	3 586 135,62
11	990 855,75	3 585 911,71
12	990 828,87	3 585 781,66
13	990 840,45	3 585 661,31
14	990 891,87	3 585 468,29
15	990 959,07	3 585 413,14
16	990 937,19	3 585 493,93
17	990 980,94	3 585 506,01
18	990 971,35	3 585 540,31
19	990 927,89	3 585 528,62
20	990 897,26	3 585 644,23
21	990 888,32	3 585 691,27
22	990 884,38	3 585 745,39
23	990 886,22	3 585 799,53
24	990 897	3 585 866,8
25	990 912,5	3 585 919,09
26	990 979,82	3 586 096,06
27	991 635,36	3 585 844,37
28	991 684,39	3 585 805,5
29	991 726,02	3 585 789,74
30	991 731,09	3 585 771,38
31	991 642,72	3 585 386,52
32	991 608,69	3 585 366,58
33	991 363,68	3 585 435,99
34	991 391,44	3 585 411,84
35	991 578,36	3 585 365,03
36	991 574,48	3 585 351,69
37	991 612,15	3 585 341,06
38	991 664,01	3 585 371,94
39	991 756,37	3 585 777,53
40	991 810,15	3 585 757,01
41	991 854,58	3 585 742,97
42	991 858,13	3 585 734,43
43	991 944,78	3 585 707,89
44	991 954,37	3 585 712,49
45	992 011,19	3 585 694,62
46	992 030,38	3 585 683,98
47	992 042,99	3 585 704,21
48	992 020,79	3 585 717,08
49	991 952,4	3 585 738,5
50	991 942,55	3 585 733,77
51	991 879,42	3 585 753,21
52	991 874,96	3 585 762,28
53	991 818,91	3 585 779,63
54	991 754,57	3 585 804,2
55	991 747,37	3 585 818,36
56	991 949,59	3 586 224,52
57	992 571,87	3 586 608,22
58	992 730,14	3 586 671,6
59	993 263,38	3 587 627,47

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
50	991 942,55	3 585 733,77
51	991 879,42	3 585 753,21
52	991 874,96	3 585 762,28
53	991 818,91	3 585 779,63
54	991 754,57	3 585 804,2
55	991 747,37	3 585 818,36
56	991 949,59	3 586 224,52
57	992 571,87	3 586 608,22
58	992 730,14	3 586 671,6
59	993 263,38	3 587 627,47
60	993 246,66	3 587 668,35
61	993 224,49	3 587 659,01
62	993 236,98	3 587 628,53
63	992 713,38	3 586 690,51
64	992 562,04	3 586 629,29
65	991 931,7	3 586 241,91
66	991 094,1	3 585 282,43
67	991 029,22	3 585 335,31
68	991 020,89	3 585 332,99
69	991 032,38	3 585 291,07
70	990 969,19	3 585 273,6
71	990 957,1	3 585 319,18
72	991 025,3	3 585 338,5
73	991 025,3	3 585 338,51
74	990 991,01	3 585 366,46
75	990 972,99	3 585 361,63
76	990 966,22	3 585 386,67
77	990 899,02	3 585 441,46
78	990 951,65	3 585 243,9
79	991 112,29	3 585 287,34
80	991 106,42	3 585 307,36
81	991 181,75	3 585 327,53
82	991 208,31	3 585 359,65
83	991 167,4	3 585 349,22
84	991 128,78	3 585 489,85
85	991 114,3	3 585 513,24
86	991 093,55	3 585 501,16
87	991 106,68	3 585 480,14
88	991 144,08	3 585 343,27
89	991 067,82	3 585 323,84
90	991 232,38	3 585 388,73
91	991 266,39	3 585 429,85
92	991 268,65	3 585 427,95
93	991 271,34	3 585 437,3
94	991 295,95	3 585 430,34
95	991 312,98	3 585 450,34
96	991 254,65	3 585 466,86
97	991 009,78	3 585 371,49
98	991 018,42	3 585 364,39
99	991 016,09	3 585 373,18

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта (ЗУ 2)

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
1	991 574,48	3 585 351,69
2	991 578,36	3 585 365,03
3	991 391,44	3 585 411,84
4	991 363,68	3 585 435,99
5	991 312,98	3 585 450,34
6	991 295,95	3 585 430,34
7	991 025,3	3 585 338,51
8	991 018,42	3 585 364,39
9	991 009,78	3 585 371,49
10	990 991,01	3 585 366,46
11	990 966,22	3 585 386,67
12	990 959,07	3 585 413,14
13	990 891,87	3 585 468,29
14	990 899,02	3 585 441,46
15	991 094,1	3 585 282,43
16	991 112,29	3 585 287,34
17	991 067,82	3 585 323,84
18	991 050,09	3 585 319,32
19	991 043,97	3 585 339,42
20	991 029,22	3 585 335,31
21	991 268,65	3 585 427,95
22	991 266,39	3 585 429,85
23	991 232,38	3 585 388,73
24	991 225,32	3 585 363,99
25	991 208,31	3 585 359,65
26	991 181,75	3 585 327,53
27	991 244,7	3 585 344,41

Губернатор

Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Восточно-Сургутского нефтяного месторождения, Восточно-Сургутского лицензионного участка муниципального образования городского округа города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория расположения проектируемого объекта находится в 10 километрах на северо-восток от города Сургута.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящегося в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Сургутского участкового лесничества).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
Нефтегазопровод от куста скважин 648. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 648. Дорога внутрипромысловая на куст скважин 648.	-	16,8762	15,9399 (ЗУ-1 производственная зона)
			0,9363 (ЗУ-2)
ВСЕГО	-	16,8762	16,8762

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории необходимые для размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водных объектов.

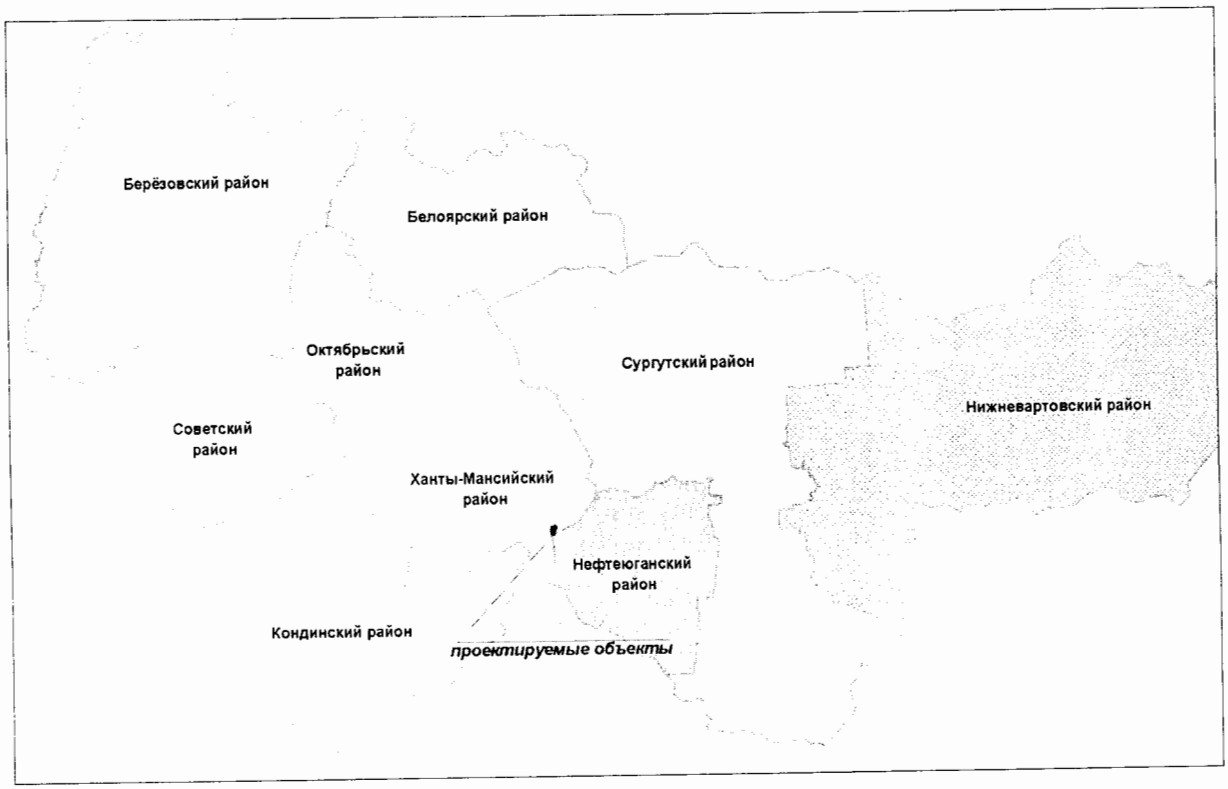
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не затрагивает границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34» ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».

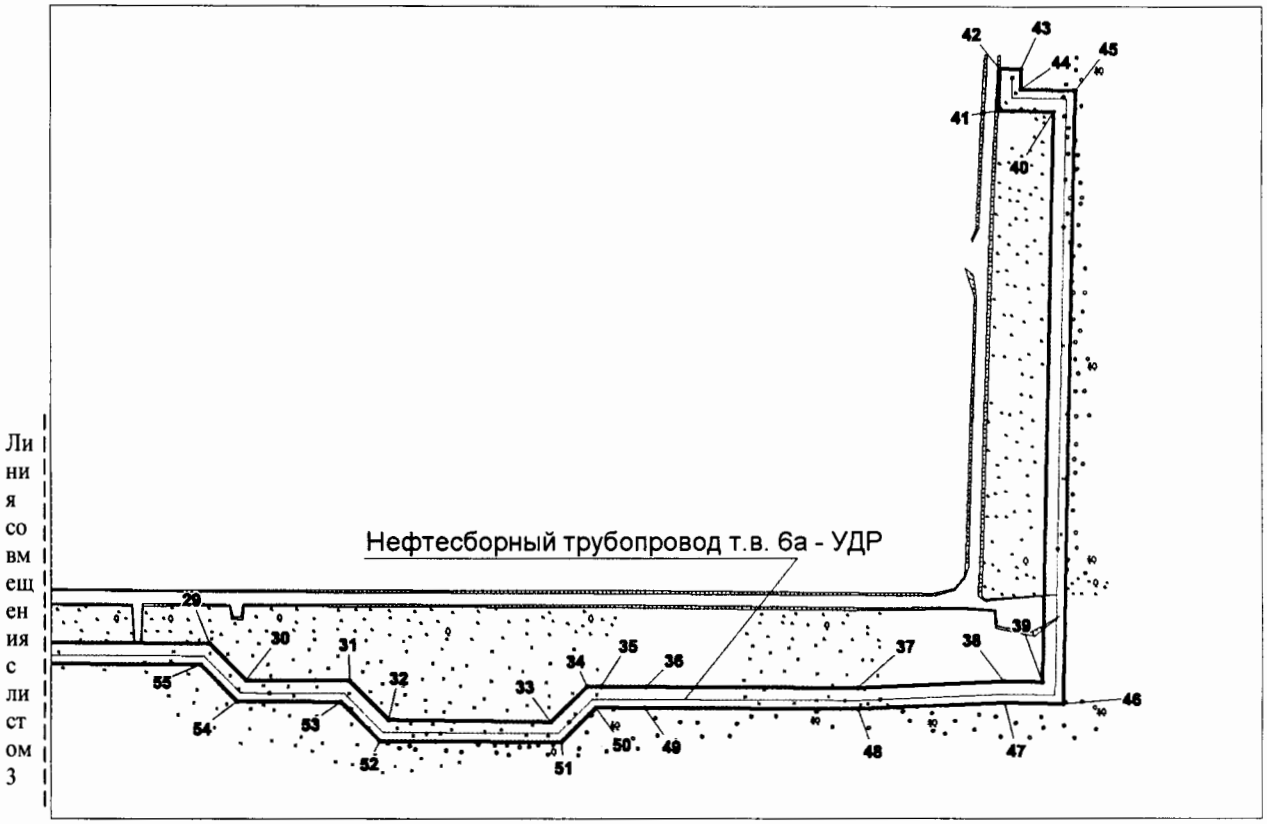
Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



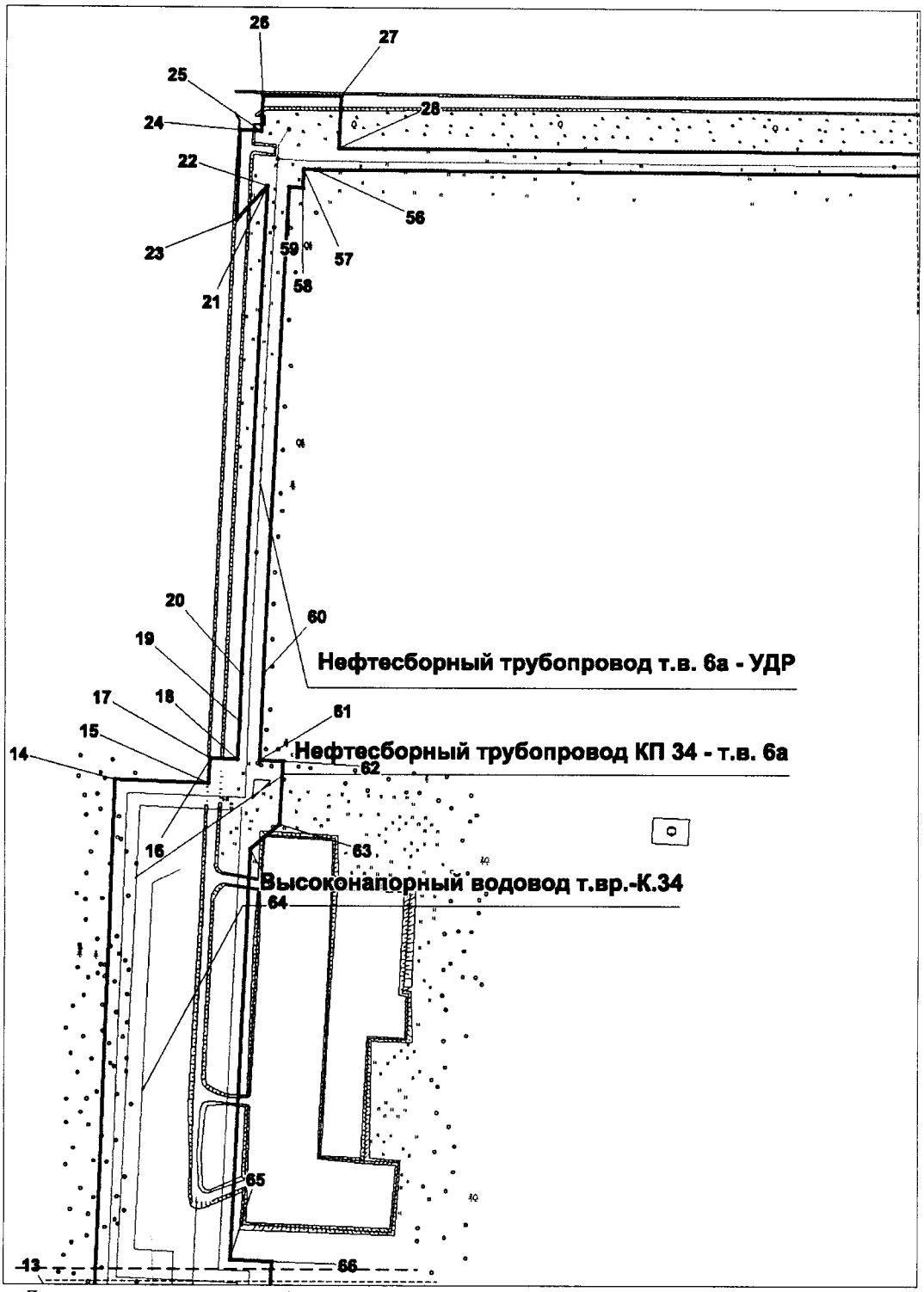
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны планируемого размещения объекта
- ось нефтегазопровода, водовода, трубопровода
- ось автородоги
- ось ВЛ 10 кВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

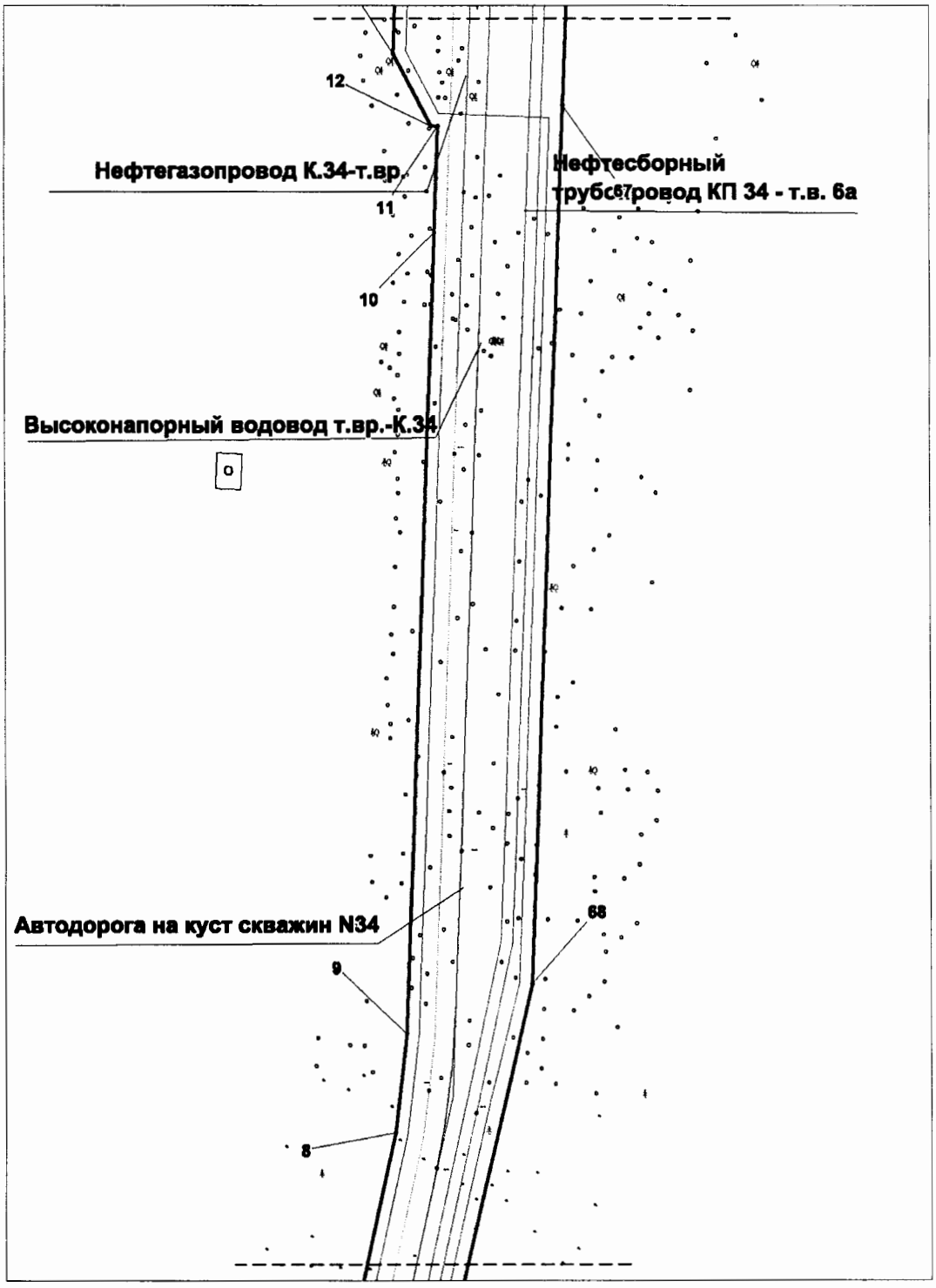


Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000



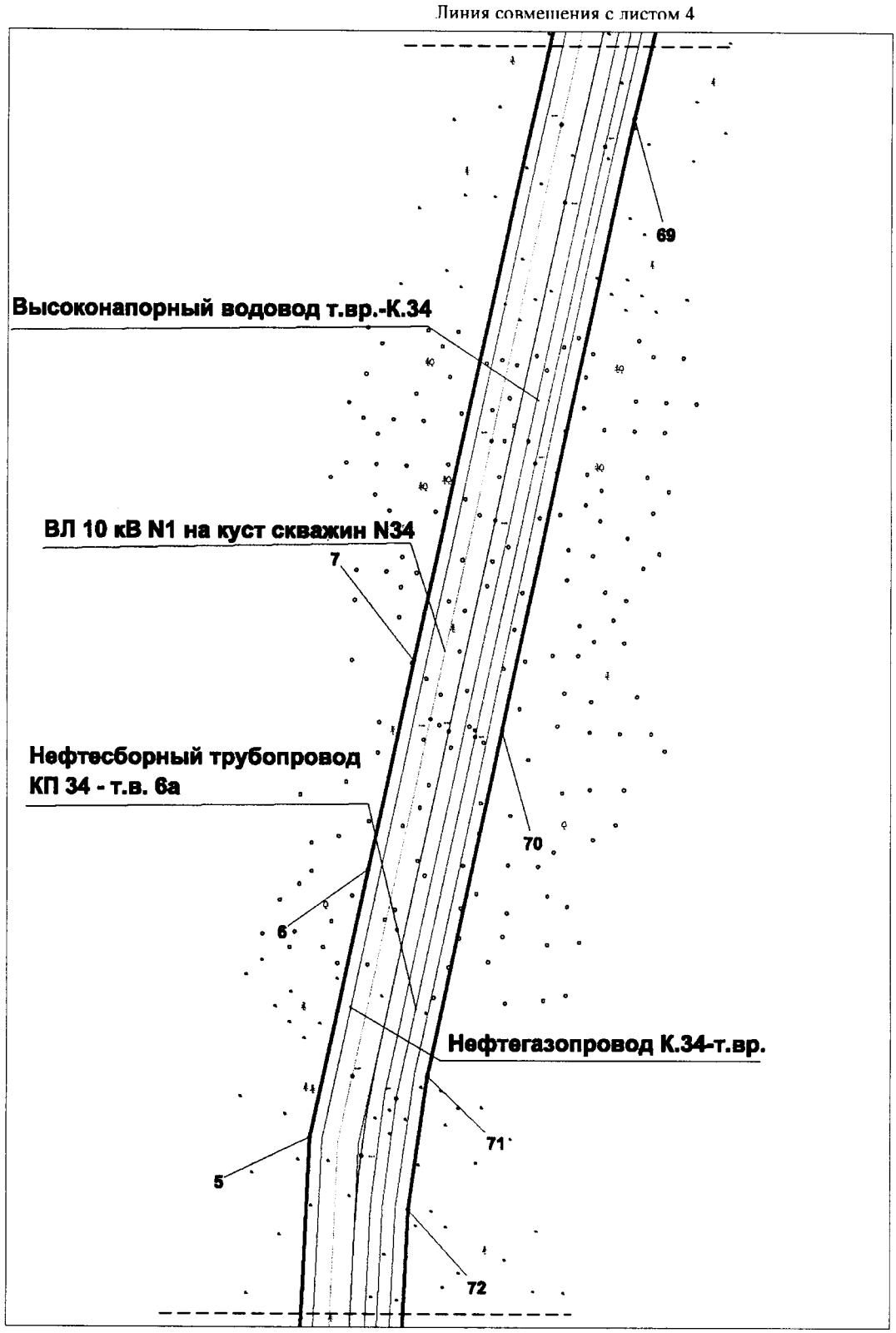
Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 3



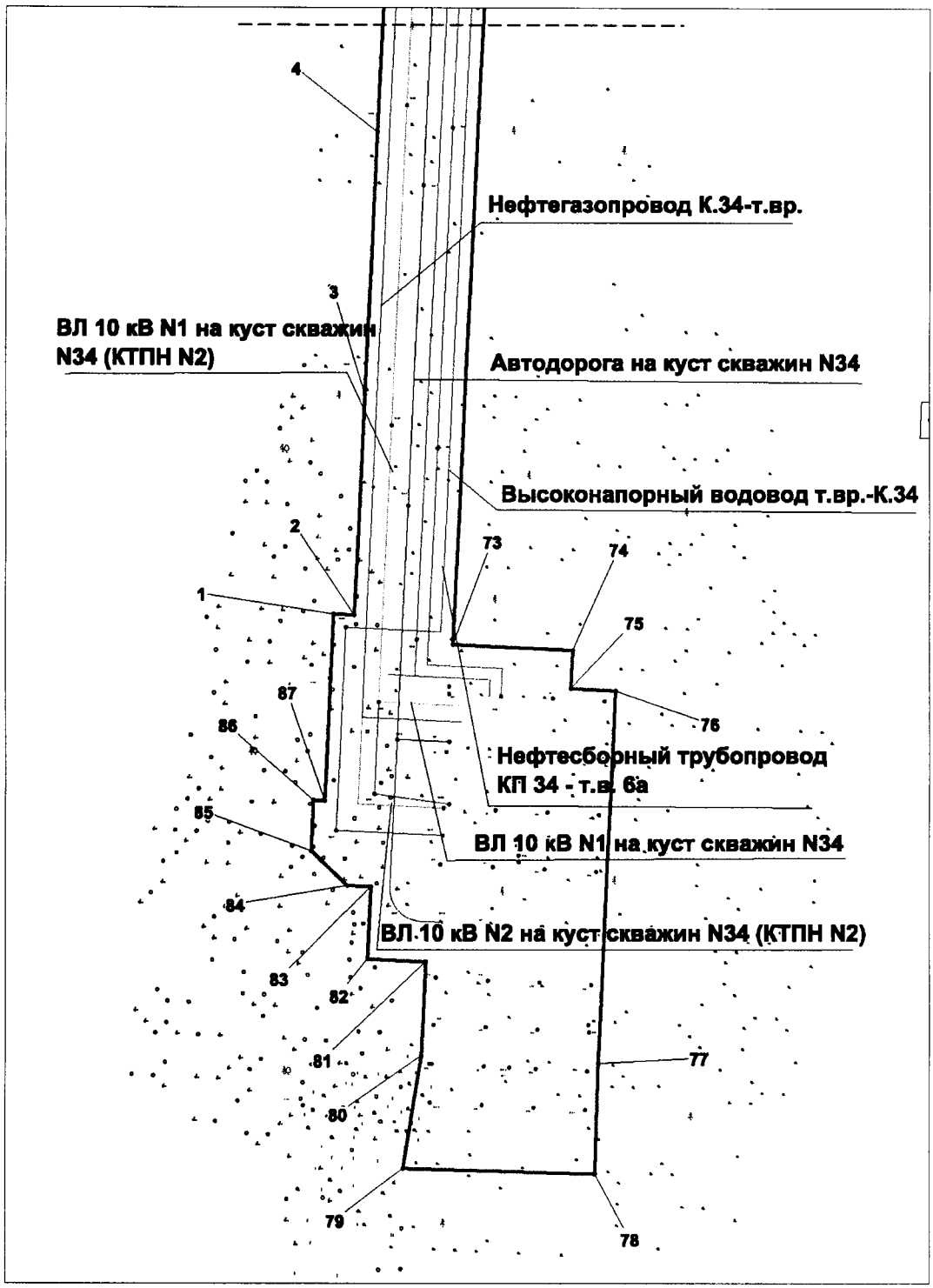
Линия совмещения с листом 5

Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

том 5



Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34» ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».

Каталог координатных точек зоны планируемого размещения объекта

№	X	Y
1	925112.23	3396291.47
2	925111.29	3396311.09
3	925317.65	3396320.68
4	925563.62	3396332.11
5	925830.50	3396344.51
6	926077.51	3396398.54
7	926270.21	3396440.69
8	927020.37	3396604.78
9	927113.97	3396615.58
10	927866.75	3396643.27
11	927967.71	3396647.00
12	927967.95	3396640.57
13	928035.81	3396604.64
14	928570.81	3396624.33
15	928567.66	3396710.59
16	928588.65	3396711.71
17	928590.79	3396711.82
18	928589.68	3396737.18
19	928624.60	3396739.07
20	928668.47	3396740.67
21	929118.50	3396763.43
22	929118.51	3396763.18
23	929087.42	3396734.94
24	929169.75	3396738.10
25	929168.83	3396757.73
26	929201.31	3396759.24
27	929201.22	3396831.66
28	929153.43	3396829.44
29	929149.79	3397571.57
30	929114.98	3397605.97
31	929114.51	3397703.00
32	929077.77	3397739.37
33	929075.53	3397891.17
34	929109.11	3397925.14
35	929109.05	3397938.12

Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

36	929108.84	3397980.16
37	929107.87	3398178.58
38	929113.69	3398314.67
39	929112.96	3398350.41
40	929645.58	3398361.39
41	929646.61	3398310.21
42	929685.43	3398311.01
43	929685.02	3398331.00
44	929666.19	3398330.62
45	929665.16	3398381.79
46	929092.55	3398369.98
47	929093.70	3398315.21
48	929087.87	3398178.96
49	929088.85	3397979.23
50	929089.07	3397933.33
51	929056.99	3397900.99
52	929057.83	3397731.00
53	929094.56	3397694.64
54	929095.04	3397597.68
55	929129.85	3397563.30
56	929133.56	3396807.06
57	929134.08	3396796.79
58	929116.99	3396795.99
59	929117.57	3396783.41
60	928667.90	3396760.67
61	928588.78	3396757.76
62	928587.84	3396779.24
63	928529.75	3396776.10
64	928506.79	3396749.31
65	928126.76	3396731.65
66	928125.09	3396770.01
67	927987.39	3396764.94
68	927160.11	3396734.50
69	926772.01	3396644.26
70	926205.55	3396522.48
71	925887.26	3396453.79
72	925763.94	3396436.05

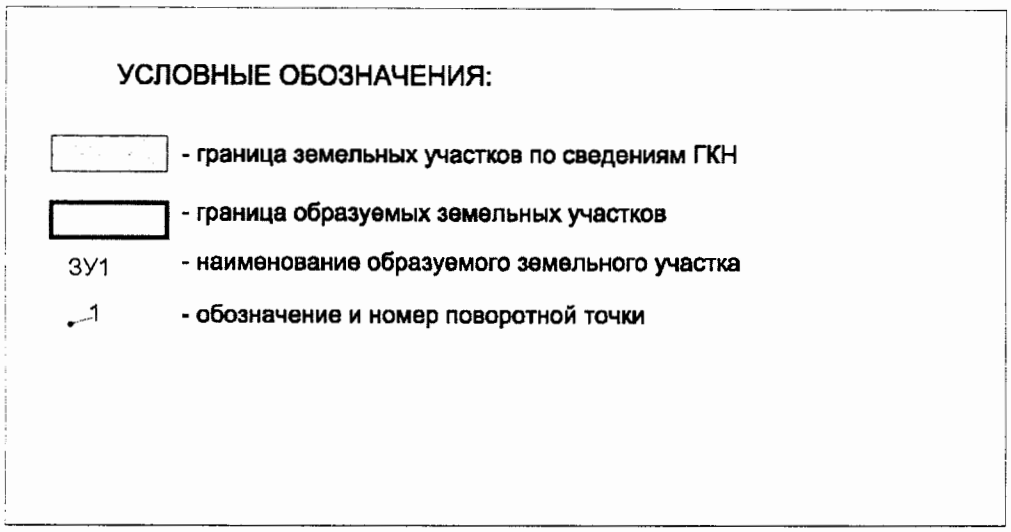
Основная часть проекта планировки территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34» ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».

73	925083.42	3396403.67
74	925078.17	3396515.96
75	925042.33	3396514.18
76	925040.35	3396556.10
77	924692.16	3396539.94
78	924588.54	3396537.07
79	924593.74	3396356.87
80	924699.37	3396374.00
81	924786.67	3396378.11
82	924789.21	3396323.30
83	924856.36	3396326.77
84	924857.40	3396304.43
85	924890.19	3396270.74
86	924938.24	3396272.62
87	924937.81	3396283.36

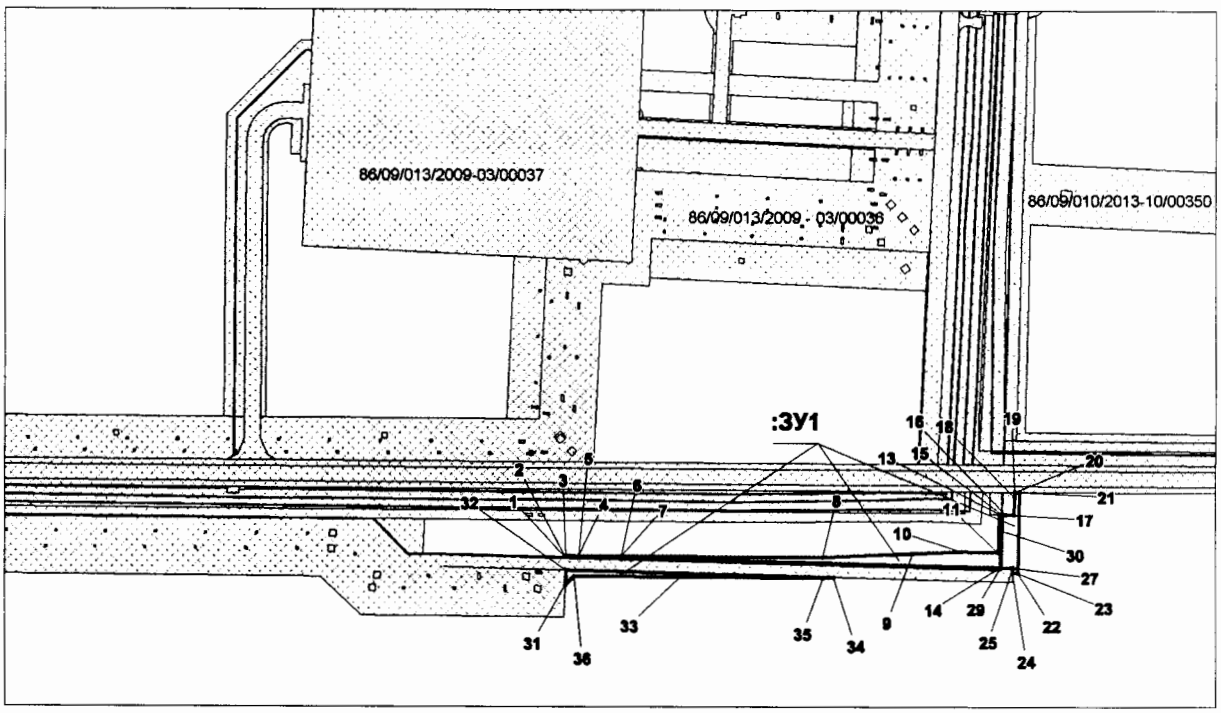


Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».

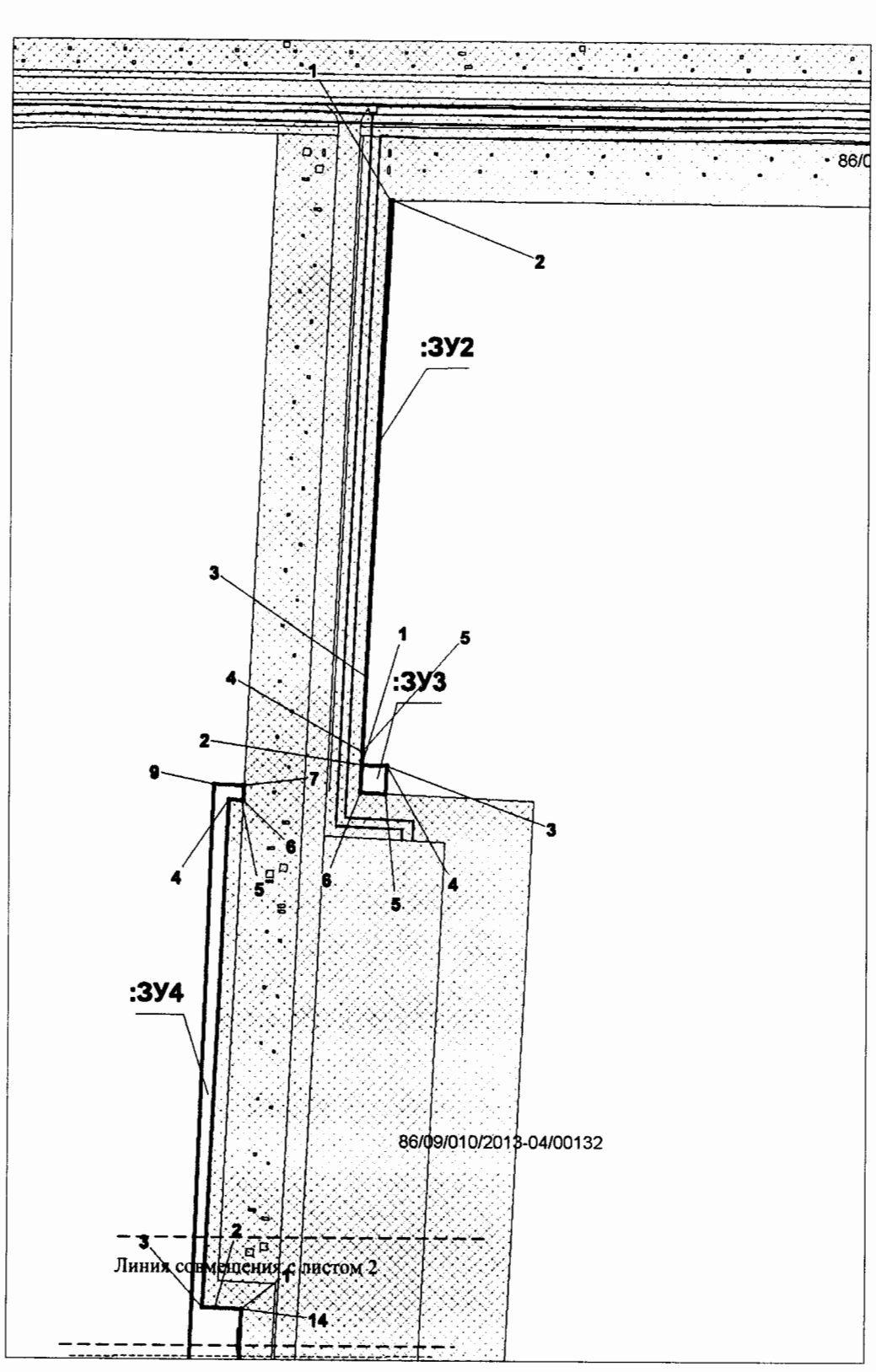


Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000



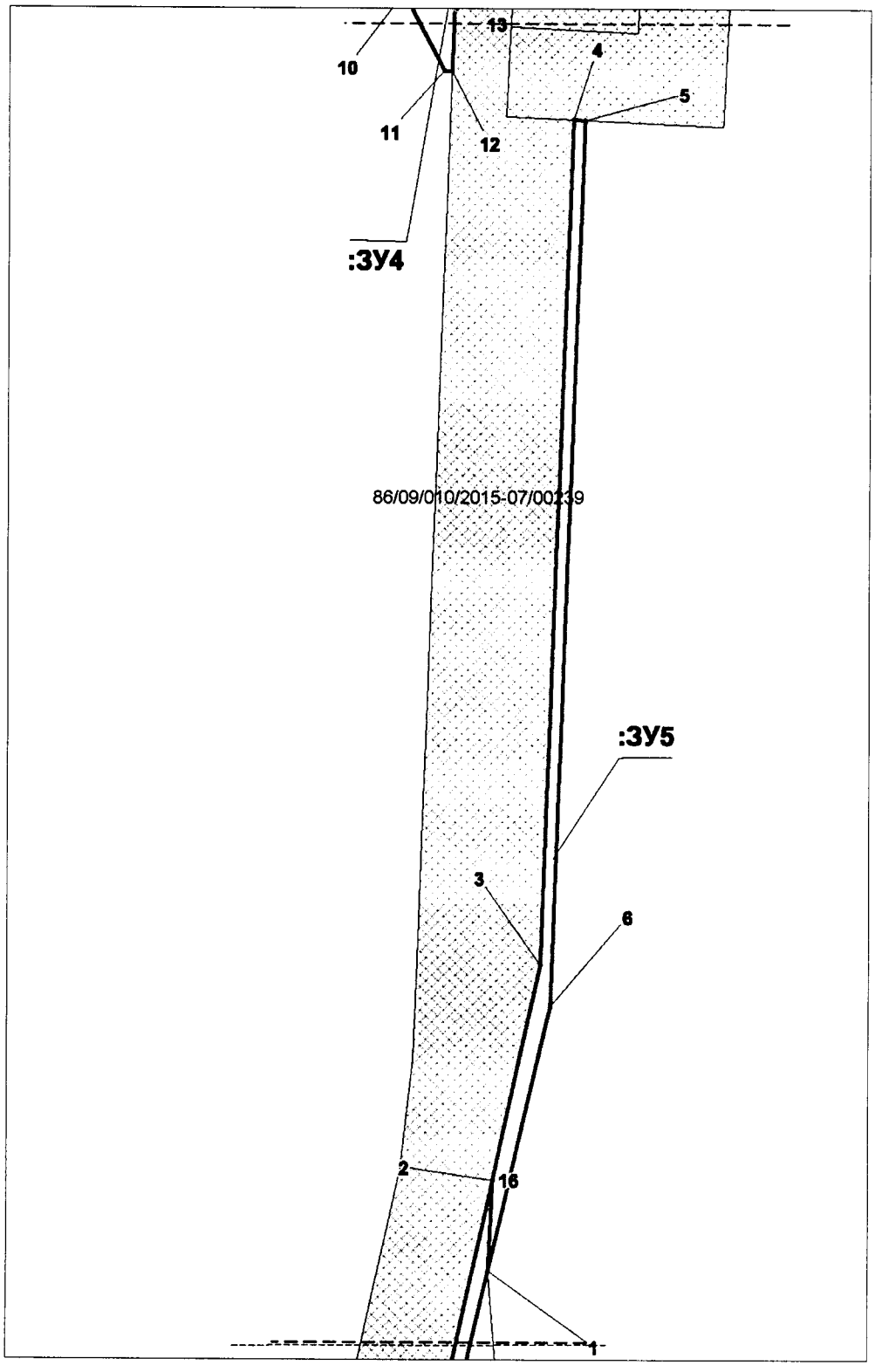
Линия совмещения с листом 3

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

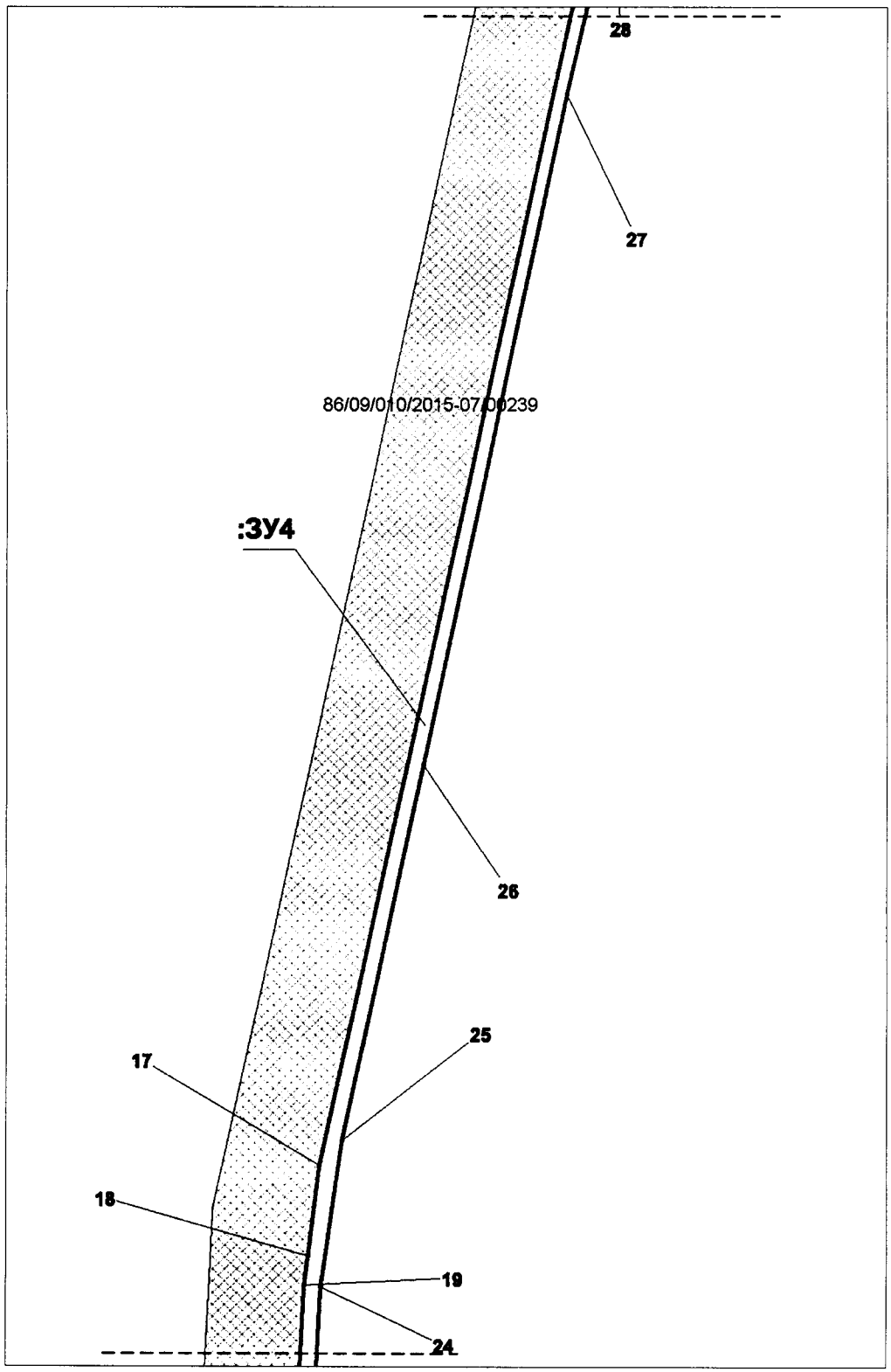
Линия совмещения с листом 3



Линия совмещения с листом 5

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
МАСШТАБ 1:5000

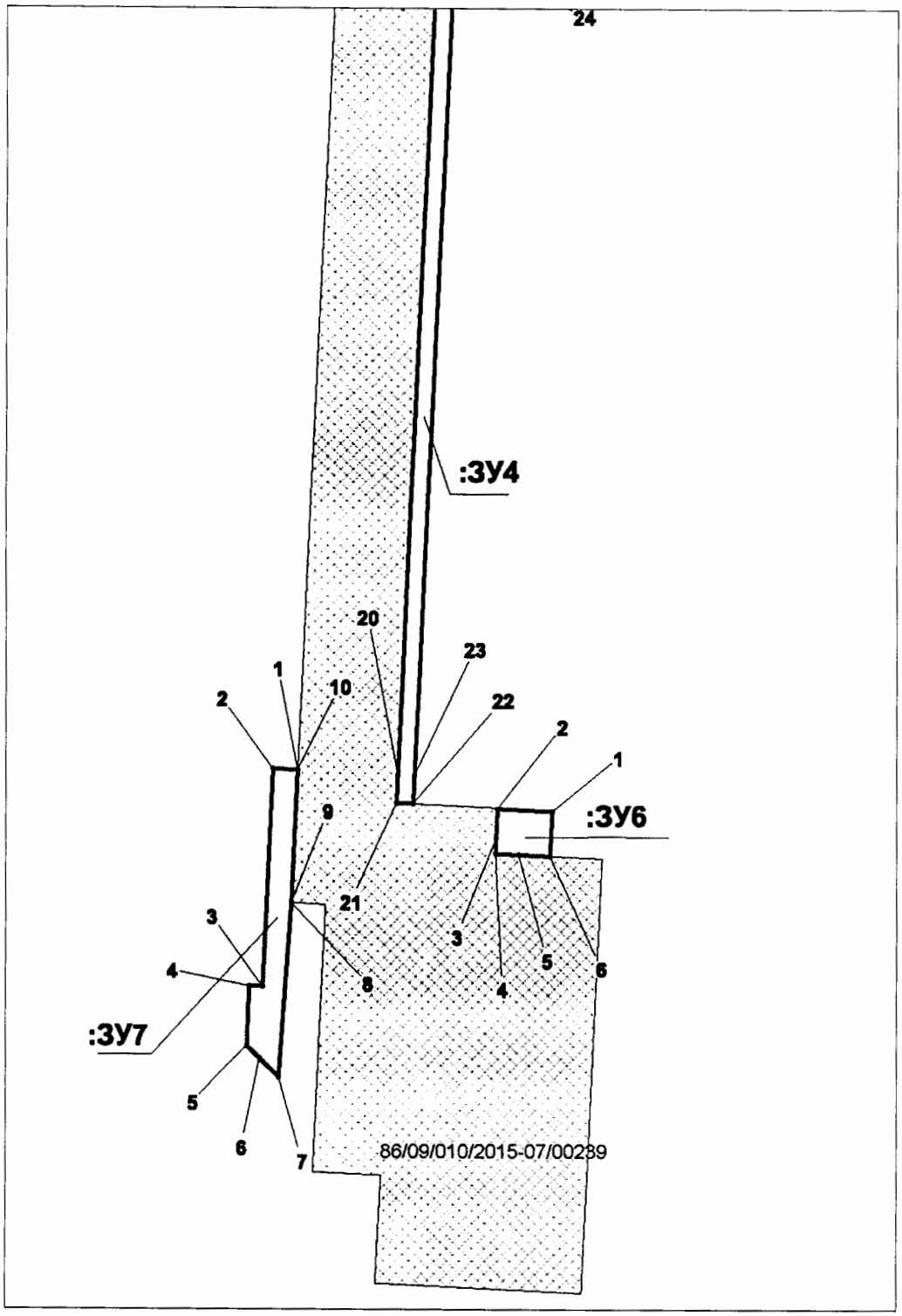
Линия совмещения с листом 4



Линия совмещения с листом 6

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 5



Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

Каталог поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	Y
:ЗУ1		
1	929108.29	3397924.32
2	929108.56	3397924.58
3	929109.11	3397925.14
4	929109.04	3397938.12
5	929109.04	3397938.12
6	929108.84	3397980.16
7	929108.84	3397980.16
8	929107.87	3398178.58
9	929111.64	3398266.76
10	929113.70	3398314.67
11	929112.96	3398350.41
12	929150.27	3398351.18
13	929150.21	3398353.57
14	929098.20	3398352.25
15	929150.20	3398354.61
16	929150.12	3398358.04
17	929149.88	3398366.11
18	929167.59	3398366.56
19	929172.48	3398366.69
20	929172.49	3398367.09
21	929172.40	3398371.63
22	929092.55	3398369.98
23	929092.56	3398369.68
24	929092.67	3398364.59
25	929096.53	3398364.69
26	929097.96	3398364.74
27	929097.96	3398364.74
28	929097.96	3398364.74
29	929098.18	3398353.24
30	929134.10	3398354.18
31	929080.59	3397924.77
32	929095.15	3397925.44
33	929092.11	3398042.44
34	929088.29	3398188.79
35	929087.87	3398178.96
36	929089.07	3397933.33

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
МАСШТАБ 1:5000

:ЗУ2		
1	929094.73	3396780.03
2	929094.71	3396782.26
3	928667.90	3396760.67
4	928600.33	3396757.59
5	928600.36	3396757.07
:ЗУ3		
1	928588.70	3396757.06
2	928588.67	3396757.87
3	928587.73	3396779.43
4	928588.68	3396779.48
5	928562.80	3396778.36
6	928563.83	3396755.92
:ЗУ4		
1	928099.15	3396651.84
2	928100.14	3396628.20
3	928100.61	3396616.69
4	928556.99	3396637.95
5	928556.48	3396649.16
6	928556.40	3396650.91
7	928569.82	3396651.52
8	928569.88	3396649.75
9	928570.81	3396624.34
10	928035.81	3396604.64
11	927967.95	3396640.57
12	927967.71	3396646.99
13	928056.95	3396650.27
14	928099.13	3396651.82
15	928099.13	3396651.84
16	927009.56	3396684.86
17	925867.20	3396434.96
18	925790.29	3396425.23
19	925765.40	3396422.09
20	925107.46	3396391.51
21	925084.96	3396390.47

Проект межевания территории для размещения объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР».
Масштаб 1:5000

22	925084.35	3396403.72
23	925106.83	3396404.79
24	925763.95	3396436.05
25	925887.26	3396453.79
26	926205.55	3396522.49
27	926772.01	3396644.26
28	926931.17	3396681.27
:ЗУ5		
1	926931.17	3396681.27
2	927009.56	3396684.86
3	927196.31	3396725.71
4	927925.77	3396752.69
5	927925.32	3396762.66
6	927160.11	3396734.5
:ЗУ6		
1	925078.17	3396515.96
2	925080.23	3396471.83
3	925056.84	3396470.75
4	925044.40	3396470.17
5	925043.52	3396488.82
6	925042.33	3396514.12
:ЗУ7		
1	925111.29	3396311.09
2	925112.23	3396291.47
3	924937.81	3396283.36
4	924938.24	3396272.62
5	924890.19	3396270.74
6	924880.50	3396280.69
7	924865.29	3396296.33
8	925004.95	3396306.16
9	925004.95	3396306.15
10	925111.29	3396311.09

Губернатор

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34» расположен на межселенной территории в границах Верхне-Шапшинского лицензионного участка Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 66 километрах на юго-восток от города Ханты-Мансийска и в 19 километрах на юго-запад от населенного пункта Реполово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального управления - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское и Правдинское участковые лесничества).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 54,6415 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Объект	Площадь земельных участков, га
1	«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»	54,6415
Всего:		**54,6415**

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков
под проектируемый объект

№ п/п	Объект	Площадь земельных участков, га
1	«Обустройство Верхне-Шапшинского месторождения на полное развитие. Кустовая площадка № 34»	5,8855
Всего:		**5,8855**

Площадь территории зоны планируемого размещения объекта составляет 54,6415 га. Общая площадь отводимых земель под строительство линейного объекта регионального значения составляет 5,8855.

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручьев без названия и рек Аган, Ай-Кулъяун, Логнеяун, Соимтох.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для

уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Приложение 42
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»

Масштаб 1: 10 000

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Красноленинское НГКМ.
Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»

Каталог координат поворотных точек
испрашиваемого земельного участка (МСК 86)

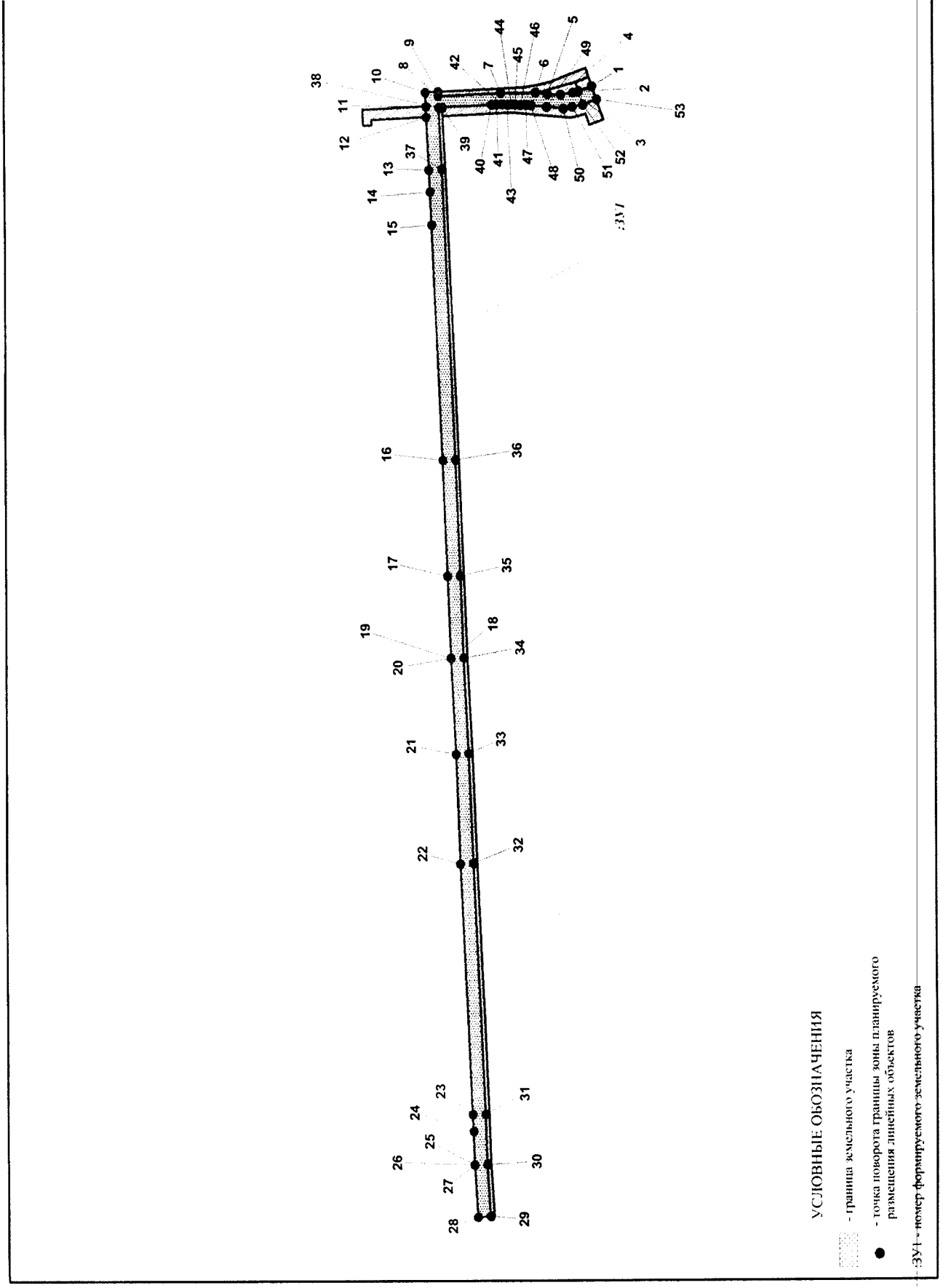
Nпп	X	Y
1	1034337,03	2533448,28
2	1034394,03	2533427,53
3	1034441,96	2533410,08
4	1034482,61	2533399,56
5	1034528,27	2533392,83
6	1034799,77	2533380,54
7	1034839,85	2533378,72
8	1034837,82	2533336,82
9	1035036,65	2533327,8
10	1035034,51	2533280,16
11	1035020,52	2533280,79
12	1035013,53	2533281,05
13	1035007,54	2533281,32
14	1035008,25	2533297,05
15	1034836,35	2533304,86
16	1034829,21	2533147,91
17	1034826,24	2533082,98
18	1034821,68	2532983,09
19	1034789,85	2532286,46
20	1034776,19	2531942,67
21	1034766,95	2531699,0
22	1034766,95	2531698,98
23	1034766,94	2531698,94
24	1034752,24	2531415,89
25	1034739,33	2531090,49
26	1034704,68	2530344,92

Номер	X	Y
27	1034702,88	2530294,27
28	1034699,31	2530194,33
29	1034699,31	2530194,28
30	1034699,3	2530194,19
31	1034689,7	2530038,83
32	1034649,8	2530041,33
33	1034645,79	2530041,57
34	1034637,81	2530042,08
35	1034647,4	2530197,26
36	1034652,74	2530346,89
37	1034687,39	2531092,89
38	1034700,29	2531418,06
39	1034715,02	2531701,56
40	1034724,22	2531944,19
41	1034737,9	2532288,73
42	1034777,28	2533150,3
43	1034784,4	2533307,21
44	1034570,73	2533316,91
45	1034381,85	2533301,29
46	1034351,69	2533308,6
47	1034336,4	2533312,31
48	1034325,74	2533280,77
49	1034281,48	2533295,48
50	1034303,33	2533355,57
51	1034317,66	2533395,04
52	1034337,2	2533421,22

Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»
Масштаб 1: 10 000

Приложение 43
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ.
Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»

Каталог координат поворотных точек испрашиваемого земельного участка (МСК 86)

Nпп	X	Y
0		
1	1034317,66	2533395,04
2	1034359,28	2533380,86
3	1034376,04	2533376,83
4	1034415,24	2533370,79
5	1034456,82	2533371,68
6	1034493,97	2533376,26
7	1034602,07	2533375,52
8	1034799,13	2533366,55
9	1034799,77	2533380,54
10	1034839,85	2533378,72
11	1034837,82	2533336,82
12	1034836,35	2533304,86
13	1034829,21	2533147,91
14	1034826,24	2533082,98
15	1034821,68	2532983,09
16	1034789,85	2532286,46
17	1034776,19	2531942,67
18	1034766,95	2531699,00
19	1034766,95	2531698,98
20	1034766,94	2531698,94
21	1034752,24	2531415,89
22	1034739,33	2531090,49
23	1034704,68	2530344,92
24	1034702,88	2530294,27
25	1034699,31	2530194,33
26	1034699,31	2530194,28
27	1034699,30	2530194,19

Номер	X	Y
28	1034689,70	2530038,83
29	1034649,80	2530041,33
30	1034659,36	2530196,21
31	1034664,71	2530346,16
32	1034699,38	2531092,24
33	1034712,27	2531417,31
34	1034726,99	2531700,78
35	1034736,22	2531944,09
36	1034749,90	2532288,18
37	1034789,27	2533149,78
38	1034797,57	2533332,23
39	1034785,61	2533334,11
40	1034632,78	2533341,05
41	1034615,43	2533341,67
42	1034598,07	2533342,01
43	1034583,63	2533341,94
44	1034569,86	2533342,00
45	1034557,18	2533341,47
46	1034541,69	2533340,96
47	1034524,37	2533339,98
48	1034507,06	2533338,71
49	1034459,77	2533334,80
50	1034407,91	2533329,84
51	1034379,30	2533333,36
52	1034346,20	2533340,91
53	1034303,33	2533355,57

Губернатор

Приложение 44
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	5	0	0	0							

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа № 629-П от 01.11.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения» Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Октябрьский район
(муниципальный район или городской округ)

Красноленинское нефтегазоконденсатное месторождение
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует**
(заполняется при наличии кадастрового номера)

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел - Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, Ендырское урочище**

Площадь земельного участка **35,6387 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке:
в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объекта

План подготовил И.Р.Бикчантаев - главный инженер проектов ООО «Югорский Проектный Институт»
(Ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. _____ _____ /И.Р.Бикчантаев/
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен *Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Каталог координат поворотных точек

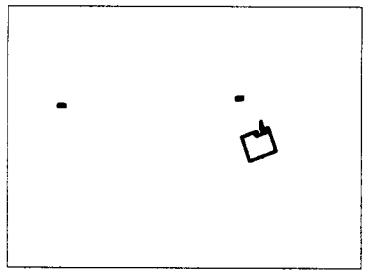
Номер	X	Y
1	1034062,84	2533611,32
2	1034413,95	2533483,69
3	1034394,03	2533427,53
4	1034337,03	2533448,28
5	1034327,2	2533421,22
6	1034317,66	2533395,04
7	1034303,33	2533355,57
8	1034281,48	2533295,48
9	1034325,74	2533280,77
10	1034336,4	2533312,31
11	1034351,69	2533308,6
12	1034265,01	2533067,98
13	1033911,51	2533196,48

Номер	X	Y
1	1034826,24	2533082,98
2	1034856,21	2533081,57
3	1034851,65	2532981,68
4	1034821,68	2532983,09

Номер	X	Y
1	1034368,48	2533407,03
2	1034471,04	2533380,6
3	1034493,97	2533376,26
4	1034456,82	2533371,68
5	1034415,24	2533370,79
6	1034376,04	2533376,83
7	1034359,28	2533380,86

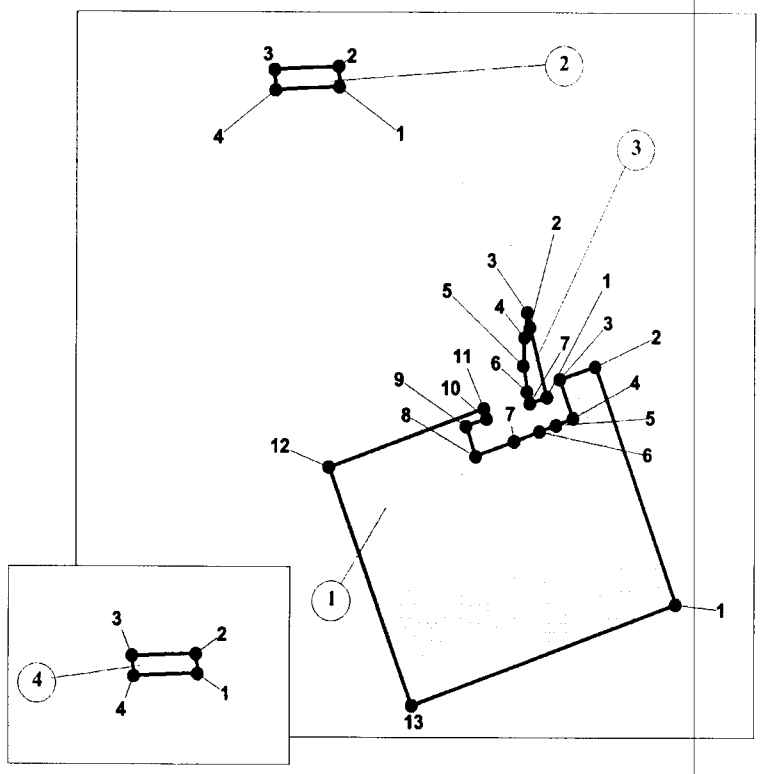
Nпп	X	Y
1	1034702,88	2530294,27
2	1034732,85	2530292,84
3	1034729,27	2530192,91
4	1034699,31	2530194,33

Ситуационный план М 1:200 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- точки поворота границ земельного участка
- 1 - номер точки поворота границы земельного участка
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям ГКН
- (1) - наименование объектов в соответствии с экспликацией



Экспликация объектов

Номер_	Наименование
1	Кустовая площадка 264
2	Площадка складирования древесины №1
3	Кустовая площадка 264
4	Площадка складирования древесины №2

						080-15ПИ-ГСП		
						«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин №264»		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Ахметова			01.11.2016	Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист 1 / Листов 1
Н.контр						Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1: 10 000	ООО "Югорский Проектный Институт"	
ГИП		Бикчантаев			01.11.2016			

1:500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:10000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **35 6387** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500), выполненной ООО «Югорский проектный Институт», в октябре 2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

01.11.2016г. ООО «Югорский Проектный Институт»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд))

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка <2>,<3>, <4>

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлены

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлены

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлены

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства <2>

Назначение объекта капитального строительства:

№ _____, _____.
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь <2>

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования (кв.м.)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м.)	Площадь земельного участка (кв.м.)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м.)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _–_ или предельная высота зданий, строений, сооружений _-_ м. <2>

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _–_%<2>.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) <2>

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке <3>, <4>, <5>

Назначение объекта капитального строительства:

№ ***1*** , ***Кустовая площадка 264*** .
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)
№ 2 , ***Площадка складирования древесины №1*** .
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)
№ 3 , ***Кустовая площадка 264*** .
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)
№ 4 , ***Площадка складирования древесины №2*** .
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зона с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	-	-	**35 6387**	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[<1>, <2>, <3>, <4>]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **не имеется** (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта культурного наследия),

Инвентаризационный или кадастровый номер **не имеется**

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен **не имеется** (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия

(памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ **не имеется** (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта культурного наследия),

_____

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка[<2>, <3>, <4>]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[<7>]

АО «РН-Няганьнефтегаз»

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

1 Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.
2 Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.
3 Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.
4 Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.
5 Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.
6 Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.
7 Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий

_____А.В. Яковлев
«11» 05 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора – главного инженера, начальник управления ШНГ и ШНД

_____ А.А. Ежов
«11» 05 2016 г.

Технические требования № 69
на проектирование системы АСУТП кустовых площадок № 9 бис, 264, 422 УНПА Ем-Ега АО «РН-Няганьнефтегаз»

«11» 05 2016 г.

ТТ на проектирование системы АСУТП

1. АГЗУ должна обеспечивать замер дебита скважин по жидкости, нефти, газу в соответствии с требованиями ГОСТ 8.615.
2. Количество отводов на АГЗУ должно быть, как минимум, на один отвод больше, чем количество подключаемых скважин.
3. Кабельная эстакада должна иметь не менее четырех ярусов для укладки силового и контрольного кабеля по всей длине.
4. Ответвления от кабельной эстакады должны обеспечивать прокладку контрольного кабеля до клеммных коробок на БА, а так же до станций управления и к осветительной мачте, исключая провисы кабеля. Монтаж кабеля КИП должен производиться по отдельным от силовых кабельным полкам.
5. Для размещения оборудования телемеханики на кусту должен быть установлен блок автоматики типа БА-1-01-00 или аналогичный, кустовой контроллер монтируется в БА АГЗУ.
6. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы АСУТП в БА установить шкаф управления в комплектации (**Приложение 1**).
7. Шкаф оснастить контроллером CompactLogic, производства компании Rockwell Automation, а так же комплектом необходимого оборудования и приборов для контроля работы механизированного фонда скважин.
8. Исполнение контроллера выбрать исходя из количества контролируемых (замеряемых) скважин.
9. Мачту освещения расположить на расстоянии не более 15 м от БА и соединить с кустовой кабельной эстакадой.
10. Блок автоматики запитать 4-х жильным кабелем типа КВВГ сечением не менее 6 мм2.
11. Передачу данных организовать по действующим каналам ШНД связи, требования к каналам связи изложены в ТУ по организации связи на данном участке.
12. Сервер действующей SCADA системы находится на базе куст 1 Ем-Ега.
13. Для контроля буферного и затрубного давления добывающих скважин рекомендуется применение беспроводных преобразователей давления.
14. Площадка для установки СУ ЭЦН должна быть снабжена клеммной коробкой для подключения контрольного кабеля марки КВВГЭ 14*1,5.
15. Кабельные вводы клеммных коробок герметизировать силиконовым герметиком, кабельные вводы в БА монтажной пеной.

16. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы произвести монтаж кабеля между: БА и АГЗУ, БА и БГ, БА и УДР; БА и дренажной емкостью; БА и площадкой СУ ЭЦН.
17. Выполнить пуско-наладку АГЗУ, БГ, УДР, беспроводных датчиков давления, произвести работы по выводу параметров работы СУ ЭЦН скважин механизированного фонда по протоколу ModBus RTU с дополнительным контролем телесостояния (сигнал типа «сухой контакт»).
18. Для замера приемистости нагнетательных скважин рекомендуется применить преобразователи расхода вихреакустические типа Метран-305ПР или аналогичные с пределом измерений в соответствии с планируемой приемистостью скважин.
19. Подключение дополнительных преобразователей давления в АГЗУ и БГ необходимо выполнять экранированным контрольным кабелем отдельным от остальных контрольных цепей.
20. При монтаже кабеля на БГ необходимо предусмотреть отдельный кабель на систему освещения блока.

ТТ по связи

Общие сведения

21. Передачу данных АСУ ТП с кустовых площадок Ем-Еговской площади, выполнить на базе оборудования широкополосной сети передачи данных SkyMAN R5000-Mmxtb/5.300.2x200.2x16 (Базовая станция. Диапазон частот 4850-6050 МГц, с выходной мощностью до 2x200 мВт, интегрированная антенна 90° (16 dBi), Gigabit Ethernet. Исполнение: IDU-BS-G + ODU с термостатированием (-55°..+60°C). MONT-KIT-85 в комплекте поставки) и SkyMAN R5000-Smntc/5.300.2x63.2x23 (Абонентская станция. Диапазон частот 4,850-6,050 МГц, с выходной мощностью 2x63 мВт, интегрированная антенна 23 dBi, 2 x Fast Ethernet (II-ой - PoE out)). Исполнение: IDU-CPE+ODU с термостатированием (-55°..+60°C), MONT-KIT-85 в комплекте поставки.
22. Передачу данных АСУТП выполнить в составе корпоративной информационной сети без выхода в сеть общего пользования.
23. Предусмотреть на кустовой площадке строительство антенно-мачтового сооружения (типа СТ-3, МАР) или опоры (столба) позволяющей организовать прямую видимость между антеннами абонентской и базовой станций. Высоту уточнить в ходе проектно-изыскательских работ.
24. Внешний блок абонентской станции с интегрированной антенной разместить на антенно-мачтовом сооружении (опоре), обеспечив прямую видимость антенн абонентской и базовой станций.
25. Внутренний блок АС разместить в блоке местной автоматики (БМА) в шкафу связи.
26. Кабель связи между приемо-передающим блоком и цифровым блоком абонентской станции проложить по проектируемой кабельной трассе с закреплением по всей длине.
27. Электропитание абонентской станции предусмотреть от электросети БМА с использованием источника бесперебойного питания не менее 1500 ВА.
28. Базовую станцию (БС) SkyMAN R5000- Mmxtb/5.300.2x200.2x16 разместить на узле связи куст I УНПА Ем-Ега с географическими координатами 61°47'22,56"СШ, 66°32'22,2"ВД.
29. Внешний блок БС с интегрированной антенной разместить на существующем антенно-мачтовом сооружении (АМС) на отметке 65 м (высоту подвеса уточнить в ходе проектно-изыскательских работ).
30. Внутренний блок БС разместить в блоке контейнере - аппаратной в шкафу связи.
31. Кабель связи между приемо-передающим блоком и цифровым блоком базовой станции проложить по существующим кабельным трассам и эстакаде с закреплением по всей длине.

32. Электропитание базовой станции предусмотреть от существующего источника бесперебойного питания.
33. Неотъемлемой частью технических условий является Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 803-рчс-14-0069 от 10.12.2014 г.
34. В случае задержки сроков реализации проекта ШПД связи на территории УПНА Ем-Ега, передачу данных телеметрии осуществлять по существующим каналам УКВ связи с несущей частотой 156.6250 МГц на основании разрешения ГРЧЦ № 265-09-0522 на использование радиочастот.
35. Базовая станция (БС-8) расположена на базе куст 1 Ем-Ёга с географическими координатами с. ш. 61° 47' в. д. 66° 35' высота подвеса антенны 40 м.
36. Передача данных, через базовую станцию БС-8, осуществляется в сервер телеметрии. Сервер телеметрии соединен с корпоративной сетью передачи данных по существующим каналам связи.
37. В качестве абонентской радиостанции проектом предусмотреть УКВ радиостанцию типа Motorola GM 360 или аналогичную.
38. Комплектация радиостанции: блок питания К-207, антенна вертикальная GP-3, кабель RG 213.
39. Предусмотреть проектом монтаж антенной мачты возле БА с высотой и расчетной несущей способностью, позволяющей организовать устойчивую УКВ связь с центральной станцией. В случае комплектации БА собственной мачтой и ее соответствия расчетным данным, АФУ смонтировать на входящую в комплект мачту. Установку радиостанции предусмотреть в блоке автоматики.

Начальник отдела автоматизации **С.Г. Щербаков**

Начальник отдела ИТ и связи **К.С. Крыжановский**

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела
эксплуатации трубопроводов

_____ И.С. Пузанов
«12» 08 2016 год

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального
директора – главный инженер
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ О.И. Пилюшко
«16» 08 2016 г.

Технические требования № 28н/2016Е

(взамен ТУ-9Н/2016Е)

на проектирование нефтесборов для организации транспортировки добываемой жидкости на участках «к.333 – т.вр.к.225, 333», «к.225 – т.вр.к.225,333», «т.вр.к.225,333 – т.вр.к.225, 422», «к.334 – т.вр.к.422, 334», «к.422 – т.вр.к.422,334», «т.вр.к.422,334 – т.вр.к.225,422», «т.вр.к.225,422 – т.вр.к.264», «к.264 – т.вр.к.264», «т.вр.к.264 – т.вр.к.222», «к.222 – т.вр.к.222», «к.205 – т.вр.к.205», «т.вр.к.222 – т.вр.к.205», «т.вр.к.205 – т.вр.к.210», «к.210 – т.вр.к.210», «т.вр.к.210 – т.вр.к.207,216», «к.207 – т.вр.к.207,216», «к.216 – т.вр.к.207, 216», «т.вр.к.207, 216 – т.вр.к.203,208», «к.203 – т.вр.к.203,208», «к.208 – т.вр.к.203, 208», «т.вр.к.203, 208 – т.вр.к.209», «т.вр.к.209 – т.вр.ЦТП», «т.вр.ЦТП – УДР ЦТП». Ем-Ёговского+Пальяновского (з.ч.) л.у. АО "РН-Няганьнефтегаз"

«18» 08 2016г.

1. Цель:

1.1. Разработать проектно-сметную документацию на строительство нефтесборов, устраиваемых с целью транспортировки жидкости с кустов скважин Ем-Ёговского+Пальяновского (з.ч.) л.у. АО "РН-Няганьнефтегаз".

2. По техническим разделам решений проекта:

2.1. Проектом предусмотреть подключение к существующей системе нефтесборов (Приложение №1).

2.2. Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов, на которых будет произведено подключение проектируемых трубопроводов.

2.3. Предусмотреть в проекте применение марок сталей и схем защиты от коррозии на основании технико-экономического обоснования с учетом физико-химических свойств транспортируемой среды с целью обеспечения длительного и безаварийного ресурса эксплуатации трубопроводов.

2.4. При отсутствии внутреннего антикоррозионного покрытия труб предусмотреть узлы контроля коррозии.

2.5. При наличии внутреннего антикоррозионного покрытия труб предусмотреть при строительстве до ввода в эксплуатацию 100%-й внутритрубный контроль наличия втулок защиты сварного шва (как вариант - видеодиагностику).

2.6. Проектом предусмотреть разделение строительства и ввод в эксплуатацию следующих пусковых комплексов:

- «к.333 – т.вр.к.225, 333»,D=219х6мм; L=1,65 км, Qж = 391 м3/сут;

- «к.225 – т.вр.к.225,333»,», D=159х6мм; L=0,1 км; Qж = 339 м3/сут;
- «т.вр.к.225,333 – т.вр.к.225, 422»D=219х6мм; L=1,23 км; Qж = 730 м3/сут;
- «к.334 – т.вр.к.422, 334», D=219х6мм; L=2,07 км, Qж = 405 м^3/сут;
- «к.422 – т.вр.к.422,334», D=159х6мм; L=0,1 км; Qж = 331 м3/сут;
- «т.вр.к.422,334 – т.вр.к.225,422», D=219х6мм; L=1,52 км; Qж = 736 м3/сут;
- «т.вр.к.225,422 – т.вр.к.264», D=325х8мм; L=1,38 км, Qж = 1466 м3/сут;
- «к.264 - т.вр.к.264», D=159х6мм; L=0,51 км; Qж = 508 м3/сут;
- «т.вр.к.264 – т.вр.к.222»D=219х6мм; L=2,38 км; Qж = 1974 м3/сут;
- «к.222 – т.вр.к.222», D=159х6мм; L=0,24 км; Qж = 290 м3/сут;
- «к.205 – т.вр.к.205», D=219х6мм; L=2,68 км; Qж = 250 м3/сут;
- «т.вр.к.222 – т.вр.к.205»D=325х8мм; L=0,87 км; Qж = 2264 м3/сут;
- «т.вр.к.205 – т.вр.к.210»D=426х8мм; L=1,06 км, Qж = 2514 м3/сут;
- «к.210 – т.вр.к.210», D=219х6мм; L=0,34 км; Qж = 500 м3/сут;
- «т.вр.к.210 – т.вр.к.207,216», D=426х8мм; L=2,17 км; Qж = 3014 м3/сут;
- «к.207 – т.вр.к.207,216», D=219х6мм; L=1,25 км; Qж = 300 м3/сут
- «к.216 – т.вр.к.207, 216», D=219х6мм; L=1,86 км; Qж = 200 м3/сут
- «т.вр.к.207, 216 – т.вр.к.203,208»D=426х8мм; L=1,18 км; Qж = 3514 м3/сут;
- «к.203 – т.вр.к.203,208», D=219х6мм; L=2,94 км, Qж = 200 м3/сут;
- «к.208 – т.вр.к.203, 208», D=219х6мм; L=0,48 км; Qж = 250 м3/сут;
- «т.вр.к.203, 208 – т.вр.к.209» D=426х8мм; L=3,03 км; Qж = 3964 м3/сут;
- «к.209 – т.вр.к.209» D=219х6мм; L=0,55 км; Qж = 200 м^3/сут;
- «т.вр.к.209 – т.вр.ЦТП», D=426х8мм; L=2,93 км; Qж = 4164 м^3/сут;
- «т.вр.ЦТП – УДР ЦТП», D=530х8мм; L=0,68 км; Qж = 6800 м^3/сут;

Диаметр и толщину стенки проектируемых трубопроводов подтвердить расчётом.

2.7. Обводнённость продукции принять 20%, газовый фактор – 400 м^3/тн; температура жидкости Т= 0 - 25 °С

2.8. Расчётные линейные давления в точках подключения Рл= 5-26 кгс/см^2.

2.9. Условное давление нефтепроводов и запорной арматуры – Ру=40 кгс/см^2.

2.10. Обеспечить включение в техническую документацию требования по исключению монтажа трубных секций с продольным швом по нижней образующей.

2.11. Предусмотреть проектом теплоизоляцию надземных частей крановых узлов.

2.12. Предусмотреть на крановых узлах вантузы Dy=50мм.

2.13. Предусмотреть проектом способ прокладки – подземный. Заглубление в грунт – 1,2 – 1,5 м. Глубина пересечения через водные преграды, дорожные полотна и существующие коридоры коммуникаций выполнить в соответствии с действующими СНиП, «Регламентом по эксплуатации нефтесборов АО "РН-Няганьнефтегаз"» и иными нормативными документами. Трасса трубопровода должна пролегать относительно промысловой а/дороги на противоположной стороне от линии электропередачи.

2.14. Радиусы изгибов и поворотов трубопровода Rг должны быть не менее 1,5 Dy.

2.15. Предусмотреть проектом выполнение ограждений крановых узлов согласно Приложения 2, окраску в соответствии с «Методическими Указаниями Компании Роснефть №ПЗ-01.04 М-0006» и установку предупредительных и информационных знаков по трассе.

2.16. Предусмотреть обвалование крановых узлов согласно п.4.7.3 Стандарта Компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних Обществ» №П1-01.05 С-0038.

2.17. Предусмотреть проектом манометрическую сборку крановых узлов.

2.18. Проектные решения должны обеспечивать безаварийную эксплуатацию трубопровода на срок не менее 20 лет.

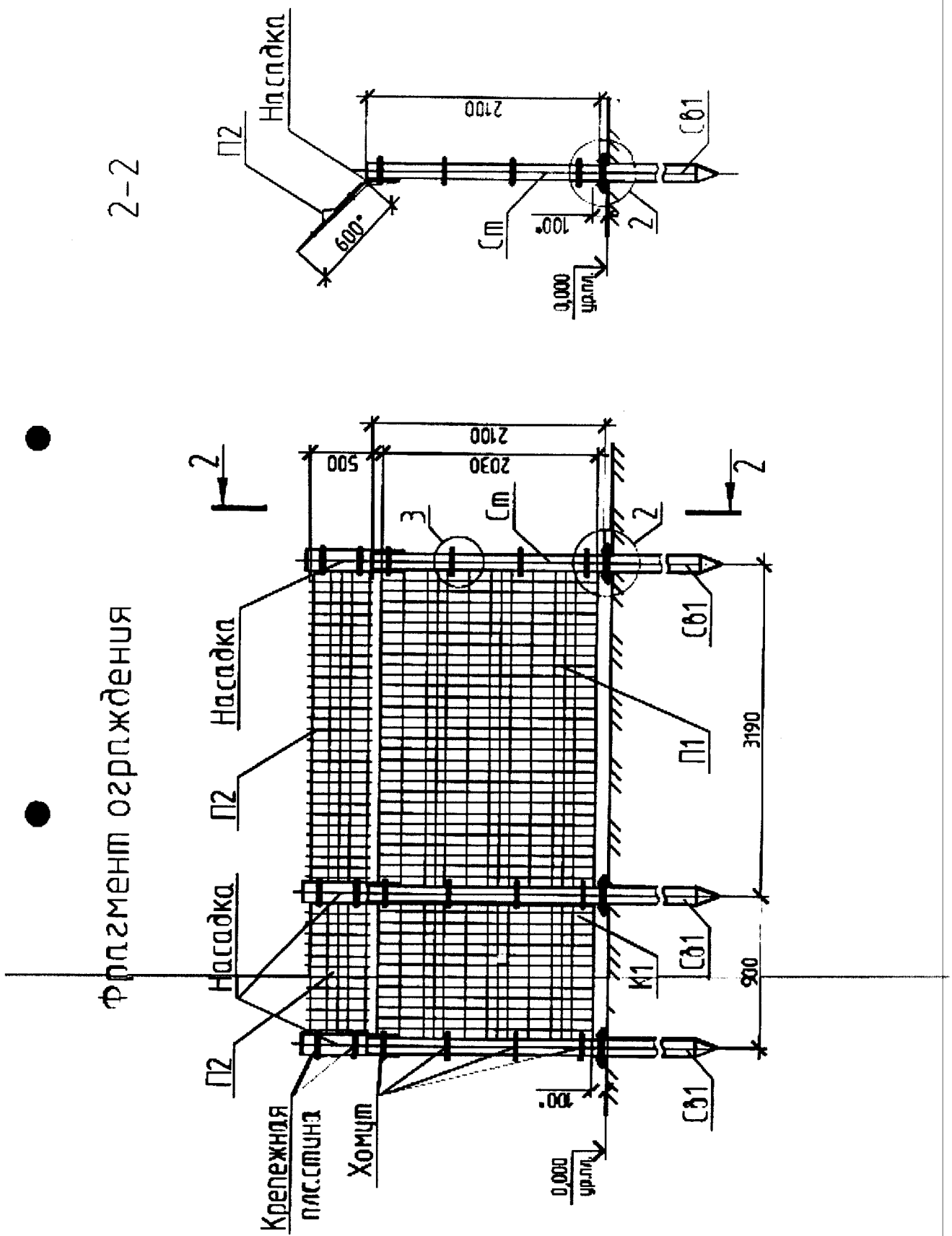
2.19. Предусмотреть оснащение проектируемых трубопроводов на участках, проходящих через болота III типа, специальными канатными петлями, охватывающими трубопроводы через 15-20 м и имеющими концевые буйки, выполняющими роль как аншлагов, так и инструмента для протяжки канатных подъёмных полотенец в отдалённой перспективе (в случае отказа трубопровода или другой необходимости поднятия трубопровода к поверхность без повреждения наружной изоляции).

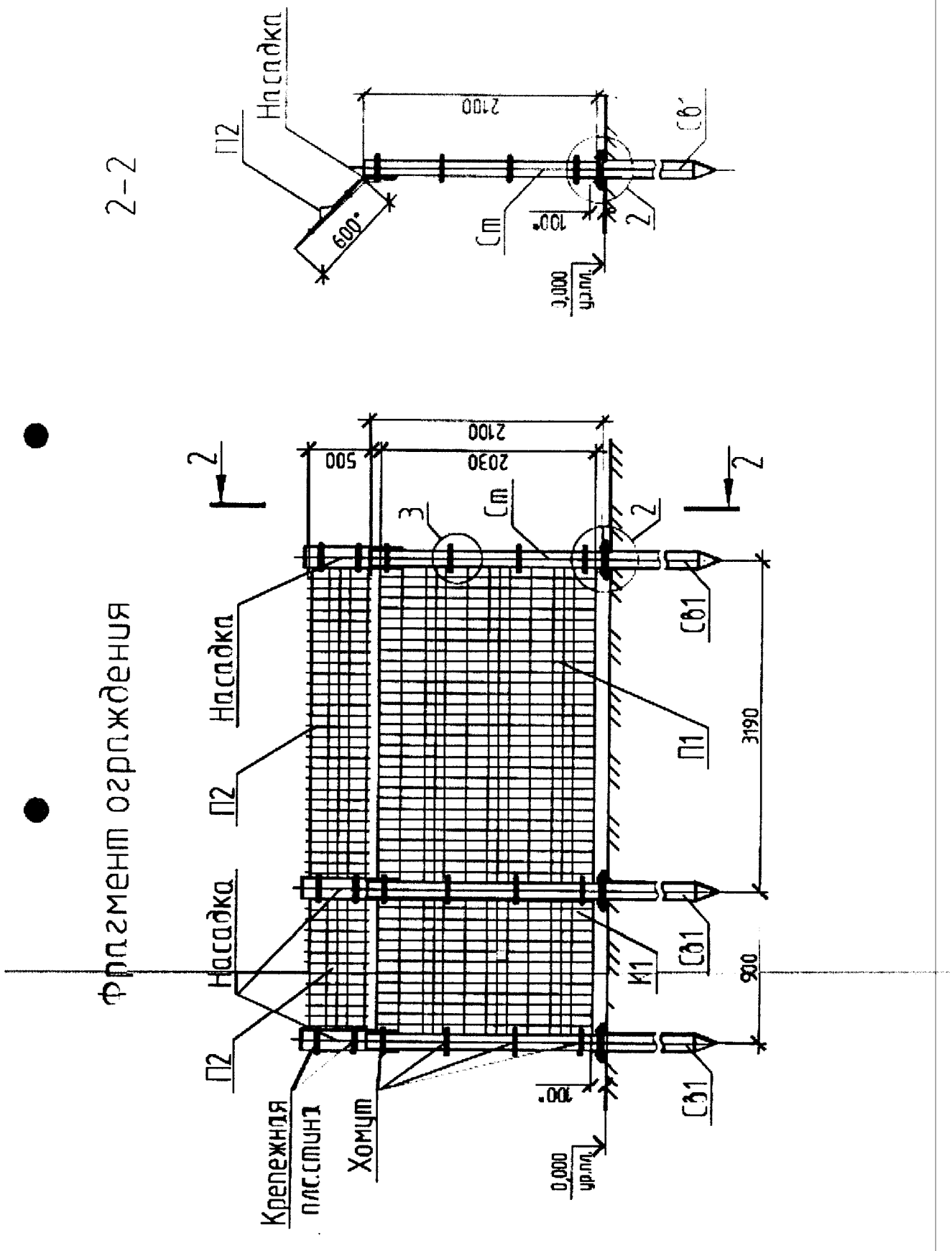
3. Заключительные положения

3.1. Обеспечить согласование проекта с Заказчиком.

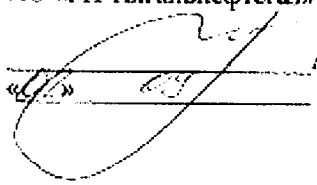
Приложения: 1. Принципиальная схема подключения нефтесборных трубопроводов на 1 л.
2. Фрагмент ограждения

Начальник службы эксплуатации трубопроводов **С.А. Герман**


Фрагмент ограждения
2-2
Насадка
П2
2100
600
100
2
Ст
0,000
уров. пола
Ст1
2
2030
500
3
Ст
Насадка
П2
Насадка
П2
Крепежная пластина
Хомут
П1
3190
К1
900
100
0,000
уров. пола
Ст1
Ст1
Ст1


Фрагмент ограждения
2-2
Насадка
П2
600
2100
СВ'
Ст
100
2
0,000
ур.пл.
2
2030
500
2100
3
Ст
2
Насадка
П2
Насадка
П2
Крепежная
пластина
Хомут
СВ1
П1
3190
К1
СВ1
900
СВ1
100
0,000
ур.пл.

Утверждаю.
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по капитальному строительству, начальник управления капитального строительства и ремонта АО «РН-Няганьнефтегаз»



А.В. Мартынов
«__» _____ 2016г

Технические условия на проектирование автомобильных дорог объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»

1. Принять IV категорию подъездной дороги от промысловой дороги к площадке куста скважин №264 по СНИП 2.05.02-85*, со следующими параметрами:

- расчетная скорость движения - 40 км/ч;
- число полос движения - 2;
- ширина проезжей части - 6,0 м (для автомобиля шириной 2,5м);
- ширина обочин - 2м;
- ширина земляного полотна - 10м;
- нагрузка на одиночную, наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожной одежды следует принимать 10 тонн на ось (100кН).
- наибольший продольный уклон – 30‰.

11. Земляное полотно в теле насыпи запроектировать из гидронамывного песка, с использованием армирующей георешетки (при необходимости).

12. Покрытие проезжей части запроектировать из щебня в 2 слоя по слою нетканого геотекстильного материала.

13. Для предохранения земляного полотна от переувлажнения поверхностными водами и размыва, а также для обеспечения производства работ по сооружению земляного полотна следует предусматривать системы поверхностного водоотвода (планировку территории, устройство канав, лотков и тд.).

14. Отверстия водопропускных труб в районах со средней температурой наружного воздуха наиболее холодной пятидневки ниже минус 40 °С принять диаметром более I метра, количество определить расчетом.

1.5. Предусмотреть укрепление откосов земляного полотна. Тип укрепления следует принимать в зависимости от физико-механических свойств грунтов, слагающих откосы земляного полотна, погодно-климатических факторов, гидрологического режима подтопления,

высоты насыпи и глубины выемки, а также наличия местных материалов для укрепительных работ.

1.6. В местах пересечения проектируемыми автодорогами:

- существующих коммуникаций выполнить согласно технических условий собственника (предоставить в АО «РН-Няганьнефтегаз» информацию для запроса технических условий);

- проектируемых коммуникаций (трубопроводов) предусмотреть согласно норм.

2. Запрещается переезд любой техники через трубопровод в не оборудованных местах. Временный переезд должен быть оборудован согласно указанным ниже условиям:

21. Переезды должны быть оборудованы по обеим сторонам столбиками и знаками безопасности: «"Осторожно! Газопровод-нефтепровод-продуктопровод", Ру =, Ду =, Н залегания», а также знаками, запрещающими остановку и стоянку транспорта над трубопроводом.

2.2. Ширина временного переезда должна быть не менее 4 метров из уплотненного грунта и двойного наката бревен, уложенных послойно вдоль и поперек оси трубопровода. Угол пересечения переезда с трубопроводами должен быть близким к прямому, но не менее 60 градусов.

3. Предусмотреть в текстовой части, проектной и рабочей документации: «Перед началом производства работ определить точное местонахождение и глубину залегания трубопроводов в местах пересечений вручную, методом шурфования, в присутствии представителя заказчика.

4. Проектирование сооружений в охранных зонах трубопроводов выполнить согласно РД 39-132-94.

5. Все работы и действия, не затронутые настоящими техническими условиями, производить в соответствии с действующими нормативными документами.

6. При проектировании автодорог под существующими ВЛ-6кВ, 35кВ, 110кВ, 500кВ на ранее обустроенные кустовые площадки, предусмотреть проектом нормативный габарит проезда, при необходимости выполнить замену существующих опор обычного габарита по высоте на повышенные, расположенных рядом с дорогой.

7. Предусмотреть установку знаков кустовых площадок с указанием направлений.

Исполняющий обязанности начальника управления проектами, начальник ОПР С.Н. Рогов

Губернатор

Приложение 45
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округ – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения Октябрьского района Ханты-Мансийиского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 14 километрах на северо-восток от населенного пункта Пальяново, в 22 километрах на северо-запад от населенного пункта Талинка и в 79 километрах на юго-запад от города Нягань.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда. находятся в ведении территориального отдела – Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. Куст скважин № 264»	38,7429	0,0000	38,7429

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Куст скважин 264 (под эксплуатацию)	7,7325	Земли лесного фонда
Куст скважин 264 (под строительство)	8,1293	Земли лесного фонда
Автомобильная дорогана куст 264	15,1542	Земли лесного фонда
Нефтесборные сети	4.8231	Земли лесного фонда
Трасса ВЛ1 - 6кВ	2,3039	Земли лесного фонда
Трасса ВЛ2 - 6кВ		
Площадка складирования древесины №1	0,3000	Земли лесного фонда
Площадка складирования древесины №2	0,3000	Земли лесного фонда
ИТОГО:	**38,7429**	

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

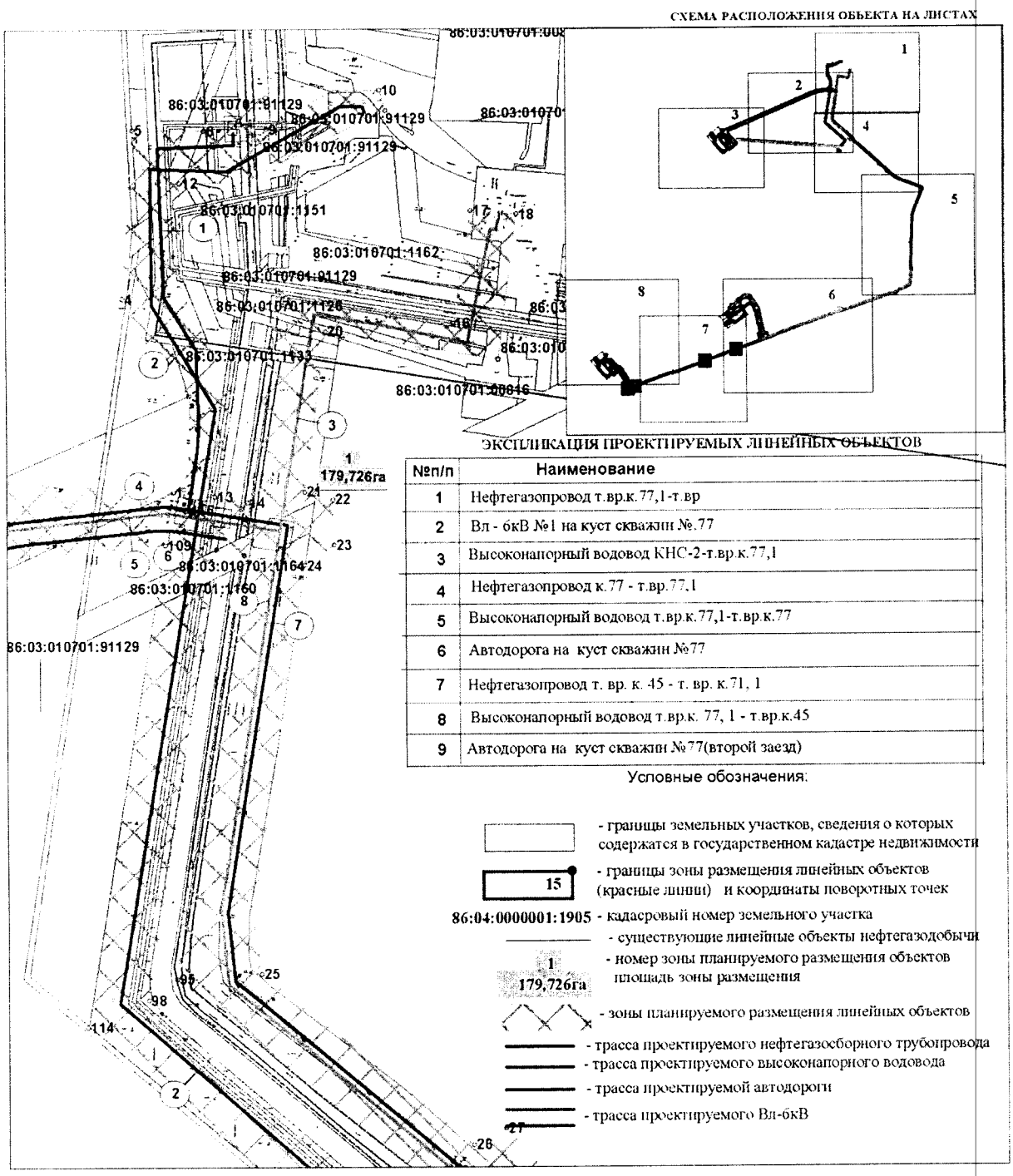
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 46
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

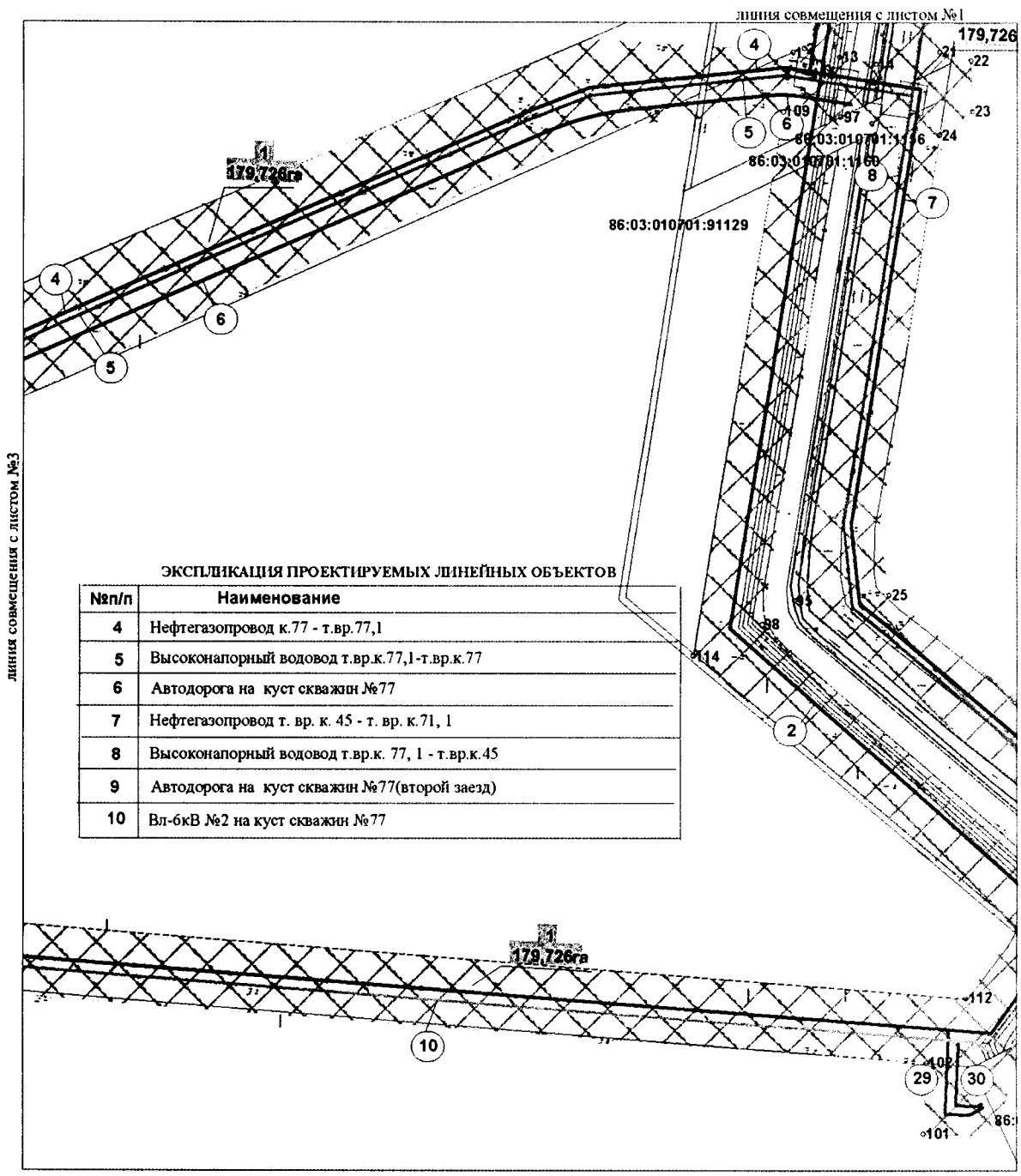
№п/п	Наименование
1	Нефтегазопровод т.вр.к.77,1-т.вр
2	Вл - 6кВ №1 на куст скважин №.77
3	Высоконапорный водовод КНС-2-т.вр.к.77,1
4	Нефтегазопровод к.77 - т.вр.77,1
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77,1-т.вр.к.77
6	Автодорога на куст скважин №77
7	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 - т. вр. к.71, 1
8	Высоконапорный водовод т.вр.к. 77, 1 - т.вр.к.45
9	Автодорога на куст скважин №77(второй заезд)

Условные обозначения:

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии) и координаты поворотных точек
- 86:04:0000001:1905 - кадастровый номер земельного участка
- существующие линейные объекты нефтегазодобычи
- номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- зоны планируемого размещения линейных объектов
- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- трасса проектируемого высоконапорного водовода
- трасса проектируемой автодороги
- трасса проектируемого Вл-6кВ

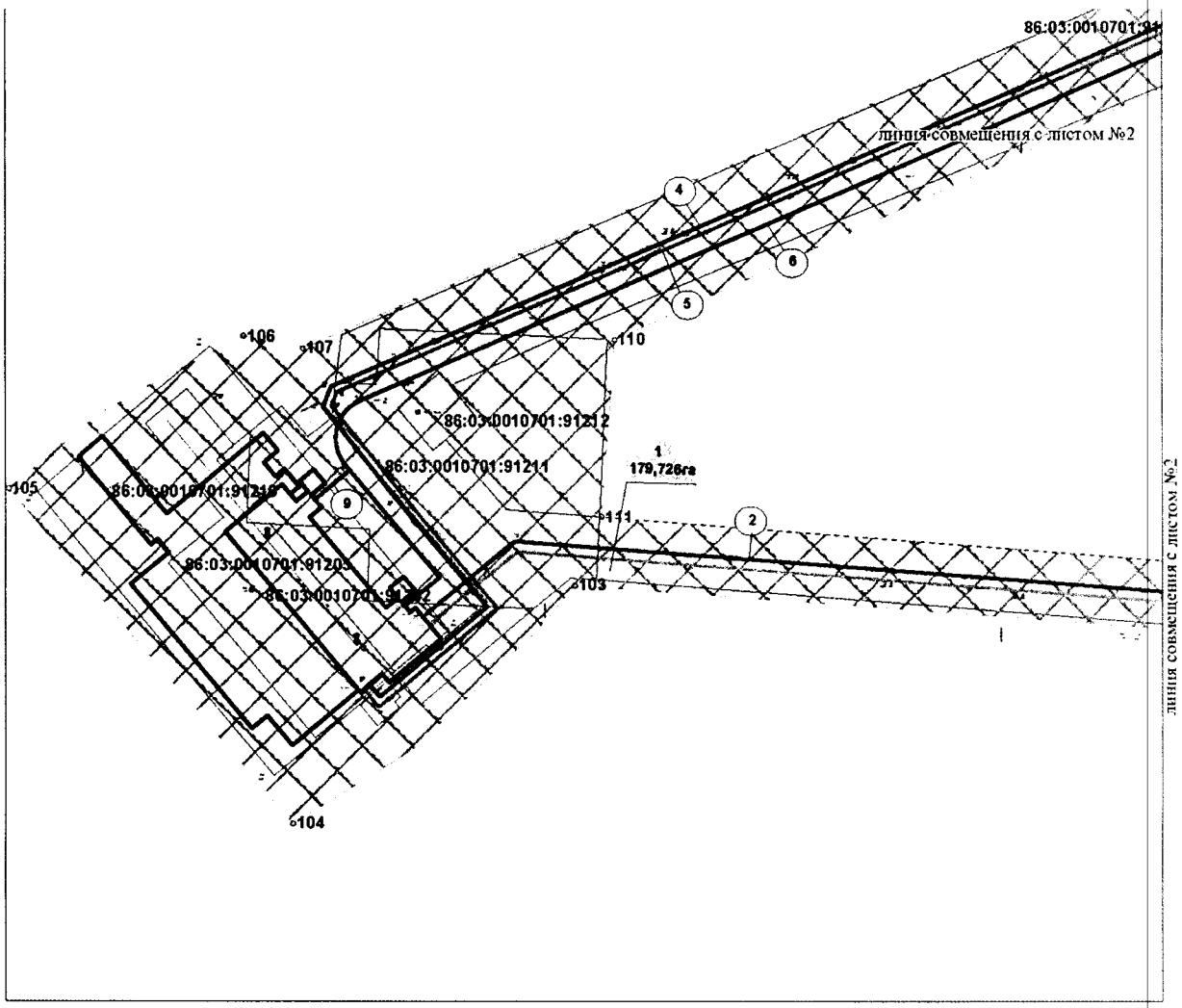
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Масштаб 1:5000

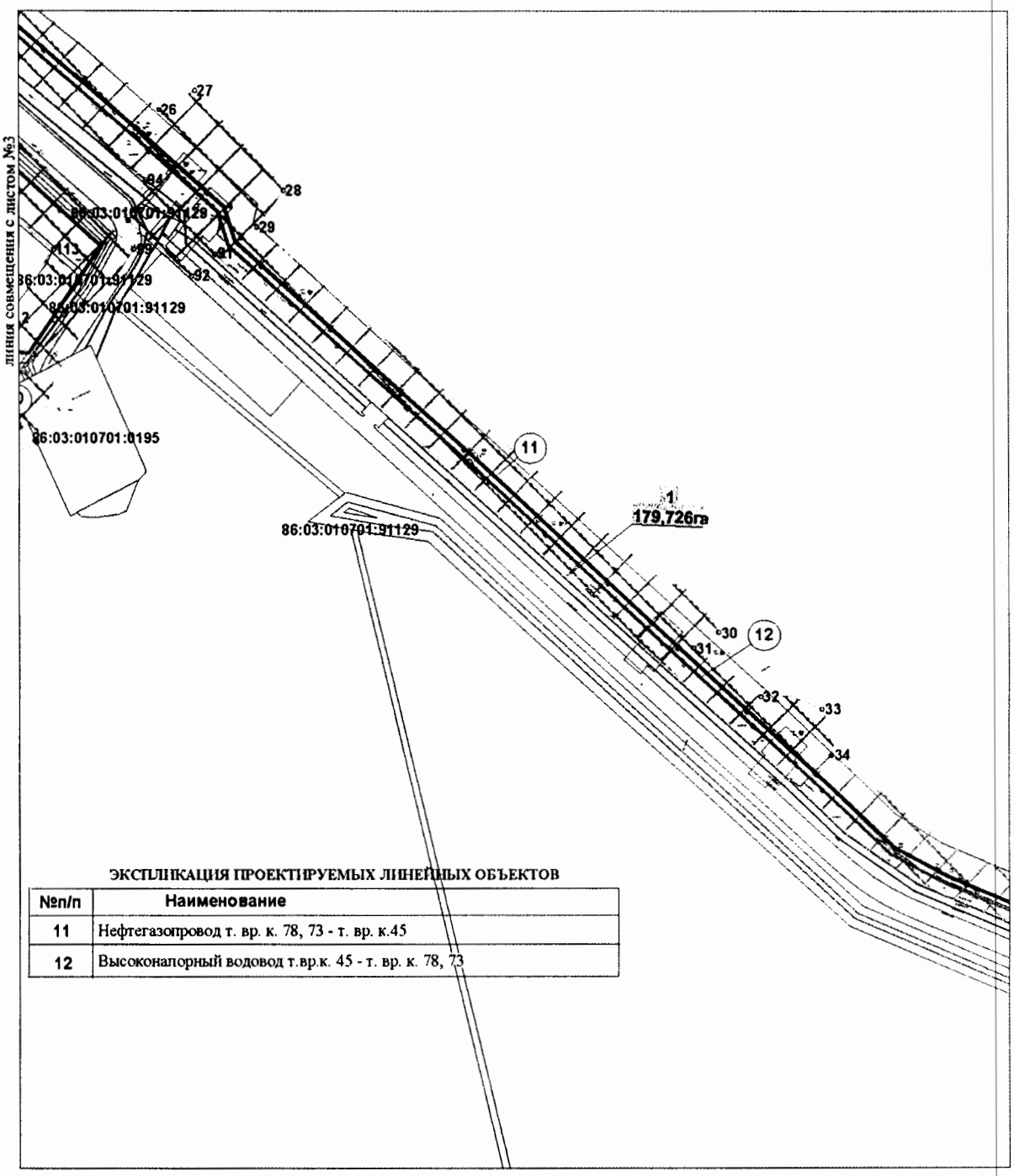


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
4	Нефтегазопровод к.77 - т.вр.77,1
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77,1-т.вр.к.77
6	Автодорога на куст скважин №77
7	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 - т. вр. к.71, 1
8	Высоконапорный водовод т.вр.к. 77, 1 - т.вр.к.45
9	Автодорога на куст скважин №77(второй заезд)
10	Вл-6кВ №2 на куст скважин №77

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Масштаб 1:5000

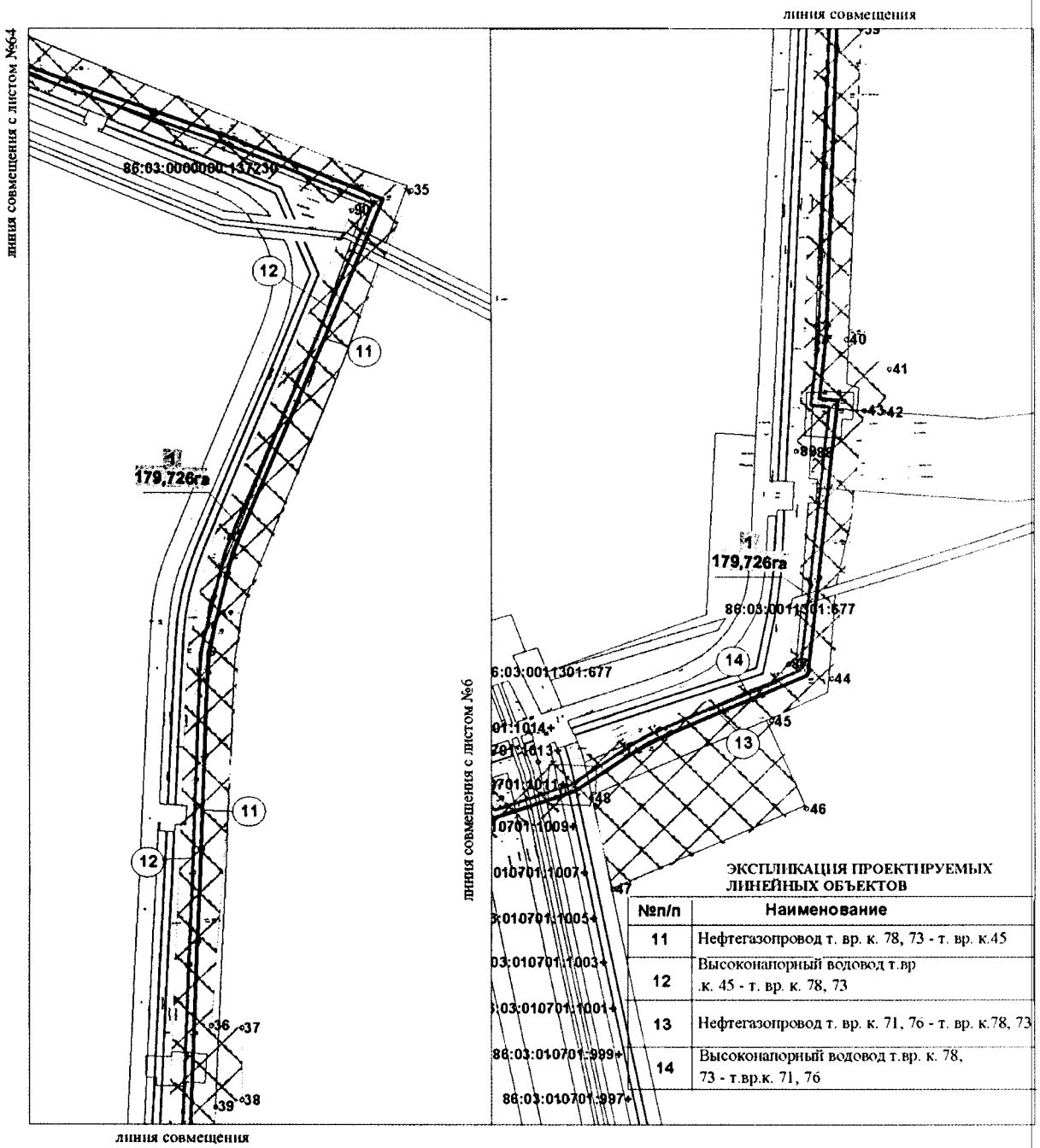


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
11	Нефтегазопровод т. вр. к. 78, 73 - т. вр. к.45
12	Высоконапорный водовод т.вр.к. 45 - т. вр. к. 78, 73

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Масштаб 1:5000

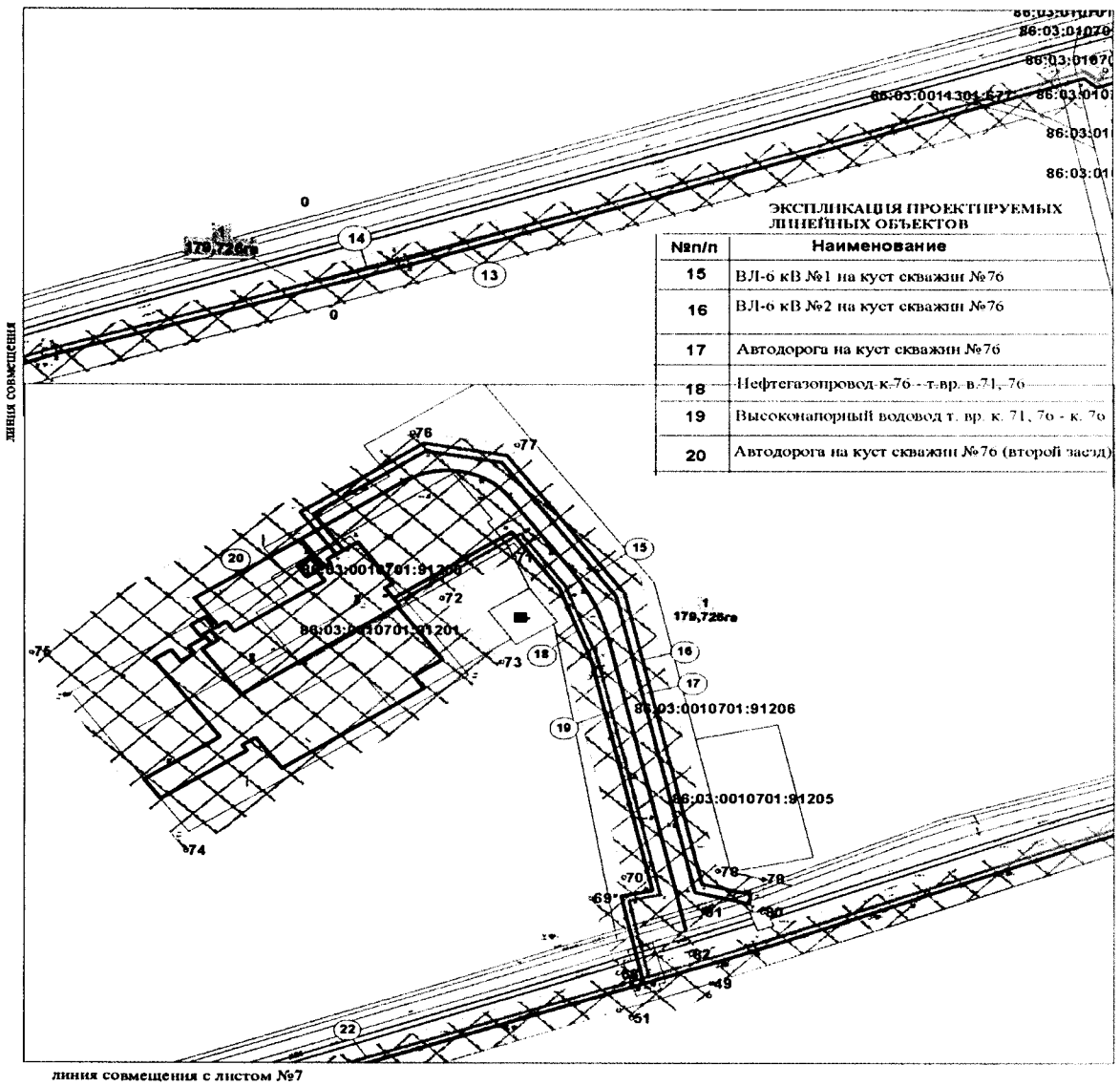


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

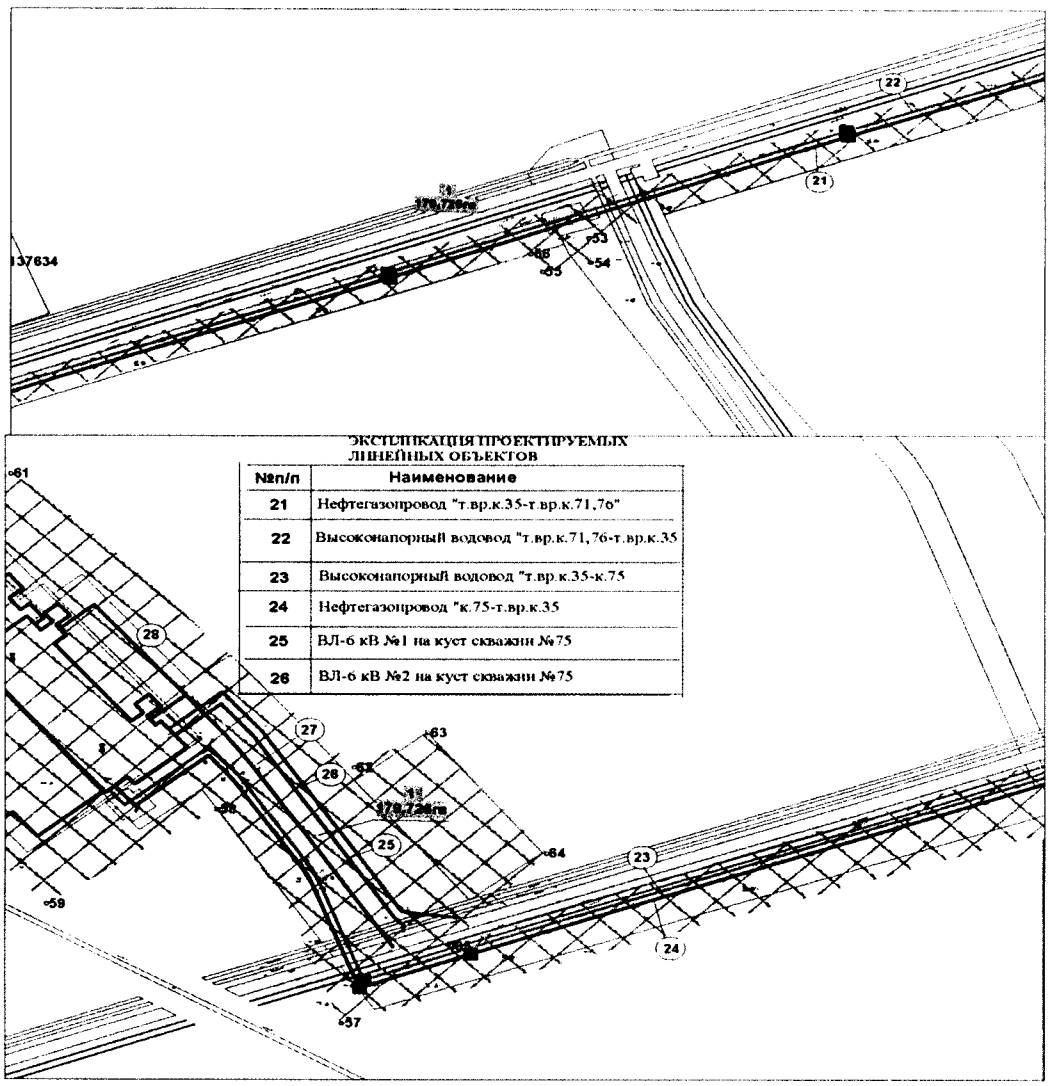
№п/п	Наименование
11	Нефтегазопровод т. вр. к. 78, 73 - т. вр. к.45
12	Высоконапорный водовод т.вр .к. 45 - т. вр. к. 78, 73
13	Нефтегазопровод т. вр. к. 71, 76 - т. вр. к.78, 73
14	Высоконапорный водовод т.вр. к. 78, 73 - т.вр.к. 71, 76

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

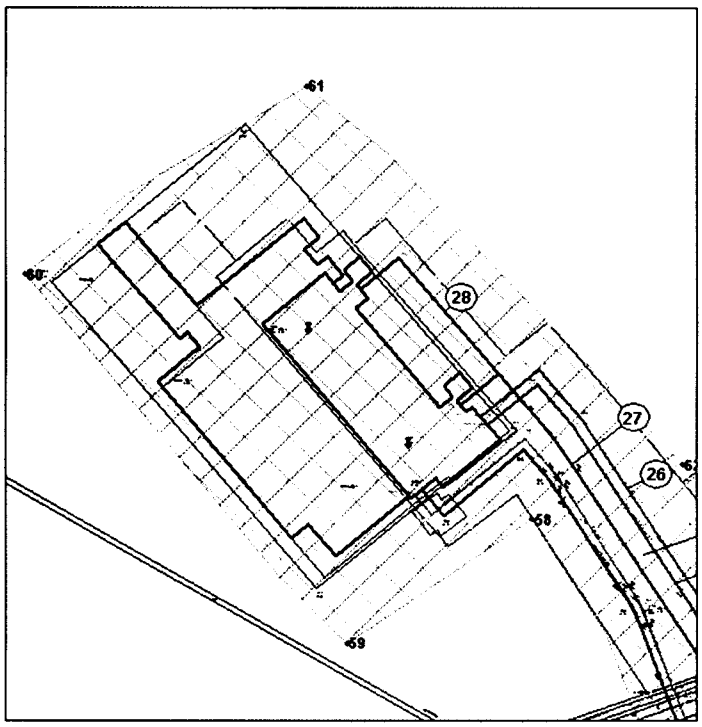
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
25	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №75
26	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №75
27	Автодорога на куст скважин № 75
28	Автодорога на куст скважин № 75 (Второй заезд)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Каталог координат

Номер	X	Y
1	925690.95	4309632.09
2	925694.97	4309643.79
3	925804.66	4309650.45
4	925919.38	4309572.36
5	926118.14	4309585.25
6	926117.48	4309669.58
7	926155.85	4309667.93
8	926156.51	4309742.35
9	926119.47	4309743.01
10	926165.11	4309875.96
11	926140.97	4309883.24
12	926054.81	4309640.82
13	925685.71	4309680.50
14	925678.60	4309718.85
15	925929.68	4309754.97
16	925889.44	4309962.28
17	926021.73	4309983.45
18	926017.76	4310037.69
19	925847.11	4310015.20
20	925880.18	4309811.47
21	925691.01	4309786.33
22	925681.75	4309819.41
23	925628.83	4309820.73
24	925604.83	4309786.30
25	925122.65	4309732.75
26	924919.75	4309982.13
27	924939.59	4310020.49
28	924835.08	4310114.42
29	924796.34	4310086.03
30	924368.75	4310578.78
31	924352.21	4310552.30
32	924300.62	4310623.74
33	924287.36	4310688.84
34	924238.27	4310699.13

Номер	X	Y
35	923946.08	4311301.08
36	923043.86	4311090.73
37	923041.59	4311122.81
38	922963.98	4311122.81
39	922956.08	4311094.93
40	922620.51	4311078.82
41	922588.77	4311123.80
42	922542.46	4311118.06
43	922543.79	4311097.34
44	922254.08	4311062.94
45	922208.49	4311000.10
46	922113.90	4311036.22
47	922027.05	4310833.27
48	922125.08	4310810.92
49	921315.07	4308496.94
50	921296.28	4308493.84
51	921263.13	4308401.29
52	921274.17	4308386.00
53	921022.43	4307701.42
54	920986.72	4307704.07
55	920973.49	4307647.18
56	920999.33	4307633.01
57	920451.29	4306113.31
58	920732.47	4305979.17
59	920607.04	4305795.09
60	920981.42	4305477.59
61	921171.93	4305755.40
62	920787.51	4306127.07
63	920832.54	4306206.58
64	920674.00	4306335.16
65	920552.80	4306232.98
66	920820.97	4306937.27
67	920793.94	4306951.83
68	921329.35	4308385.37

Каталог координат

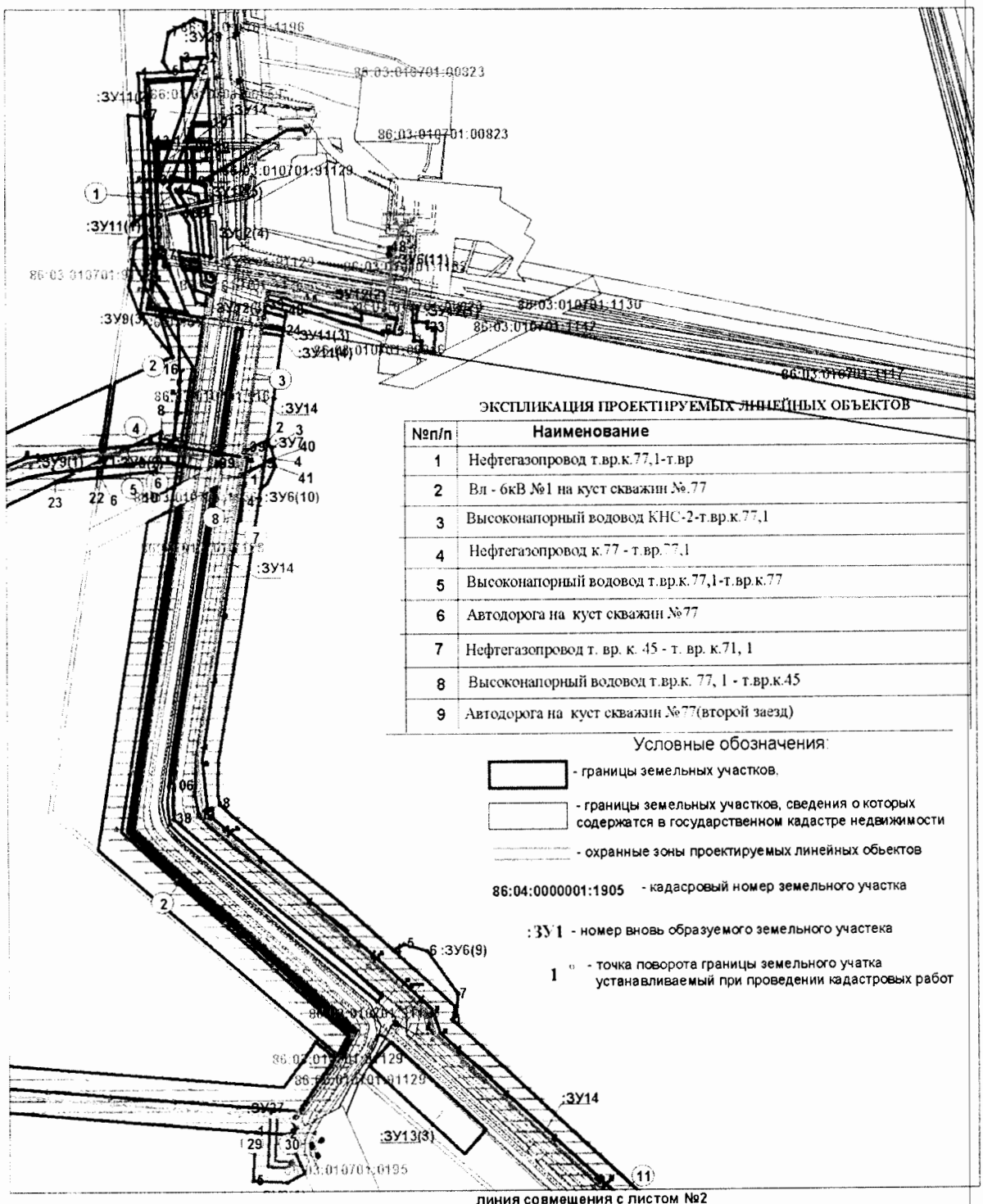
Номер	X	Y
69	921437.83	4308352.30
70	921468.26	4308391.98
71	921940.54	4308259.69
72	921879.69	4308173.70
73	921785.76	4308245.14
74	921506.90	4307867.67
75	921798.99	4307681.58
76	922124.42	4308137.98
77	922105.90	4308263.66
78	921477.52	4308504.43
79	921465.61	4308558.67
80	921417.99	4308557.34
81	921417.99	4308487.23
82	921357.13	4308472.68
83	922140.30	4310701.79
84	922125.75	4310716.34
85	922137.66	4310746.77
86	922164.12	4310754.71
87	922269.95	4311017.97
88	922498.81	4311044.42
89	922500.14	4311025.90
90	923924.91	4311238.89
91	924767.61	4310041.66
92	924744.71	4310016.74
93	924803.33	4309949.05
94	924845.66	4309967.57
95	925117.09	4309633.72
96	925616.68	4309714.56
97	925623.54	4309681.82
98	925091.91	4309600.23
99	924773.12	4309955.06
100	924569.55	4309849.80
101	924558.44	4309769.51
102	924632.22	4309772.90

Номер	X	Y
103	924755.93	4308122.02
104	924494.53	4307812.22
105	924863.21	4307498.97
106	925030.58	4307758.86
107	925016.84	4307823.54
108	925690.95	4309632.09
109	925628.56	4309621.93
110	925025.94	4308165.89
111	924832.47	4308151.27
112	924700.47	4309814.30
113	924772.26	4309868.48
114	925059.48	4309527.96
115	925668.90	4309648.36

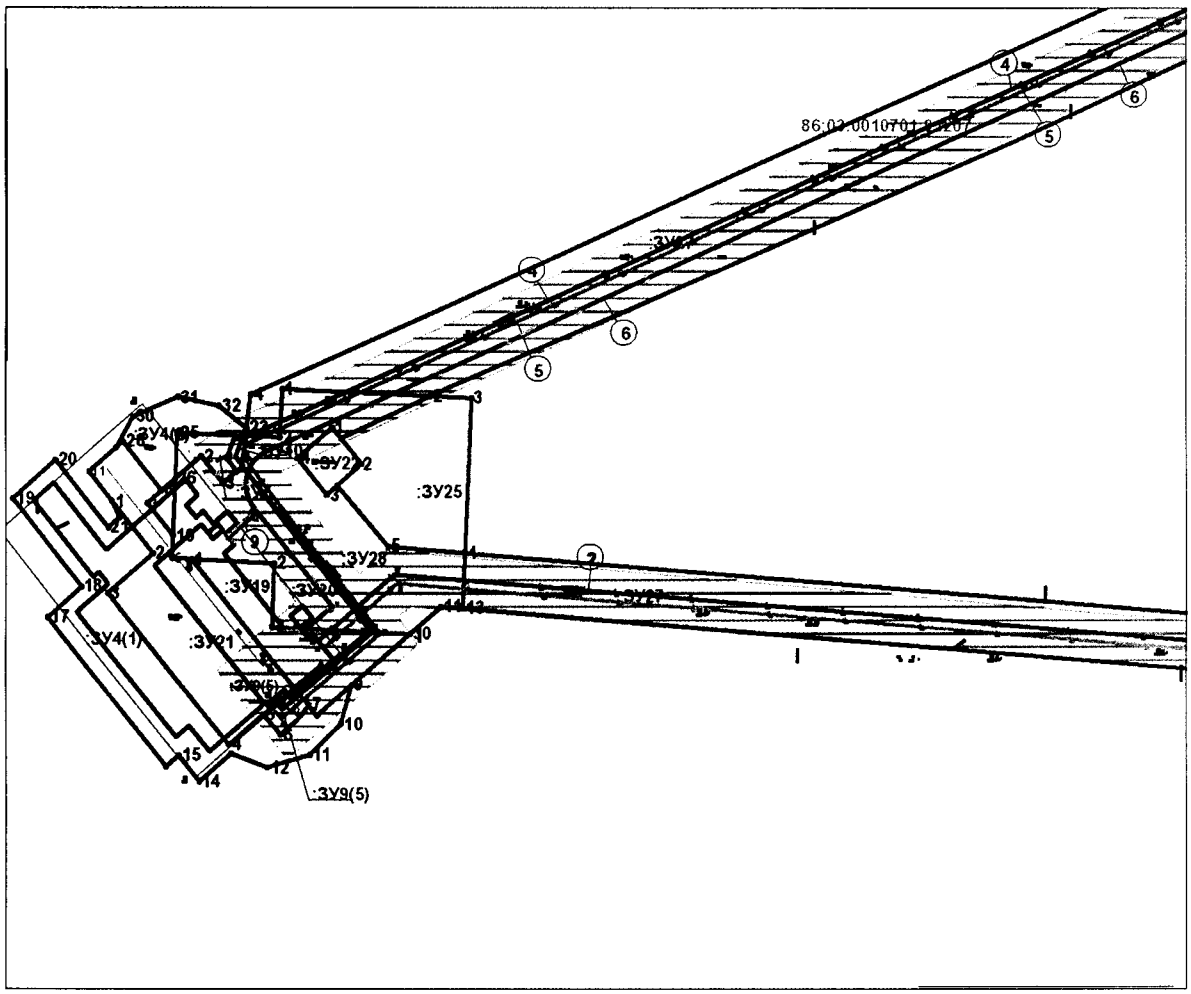
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 47
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п


86:03:0107 01:00323
86:03:0107 01:00823
86:03:0107 01:91129
86:03:0107 01:1130
:ЗУ14
:ЗУ6(10)
:ЗУ6(9)
:ЗУ13(3)
:ЗУ7
:ЗУ11(6)
:ЗУ9(3)
:ЗУ6(11)
:ЗУ41(3)
:ЗУ40
:ЗУ2(4)
:ЗУ1(5)
:ЗУ14(8)
:ЗУ9(1)
:ЗУ11(7)
:ЗУ14
:ЗУ14
:ЗУ14

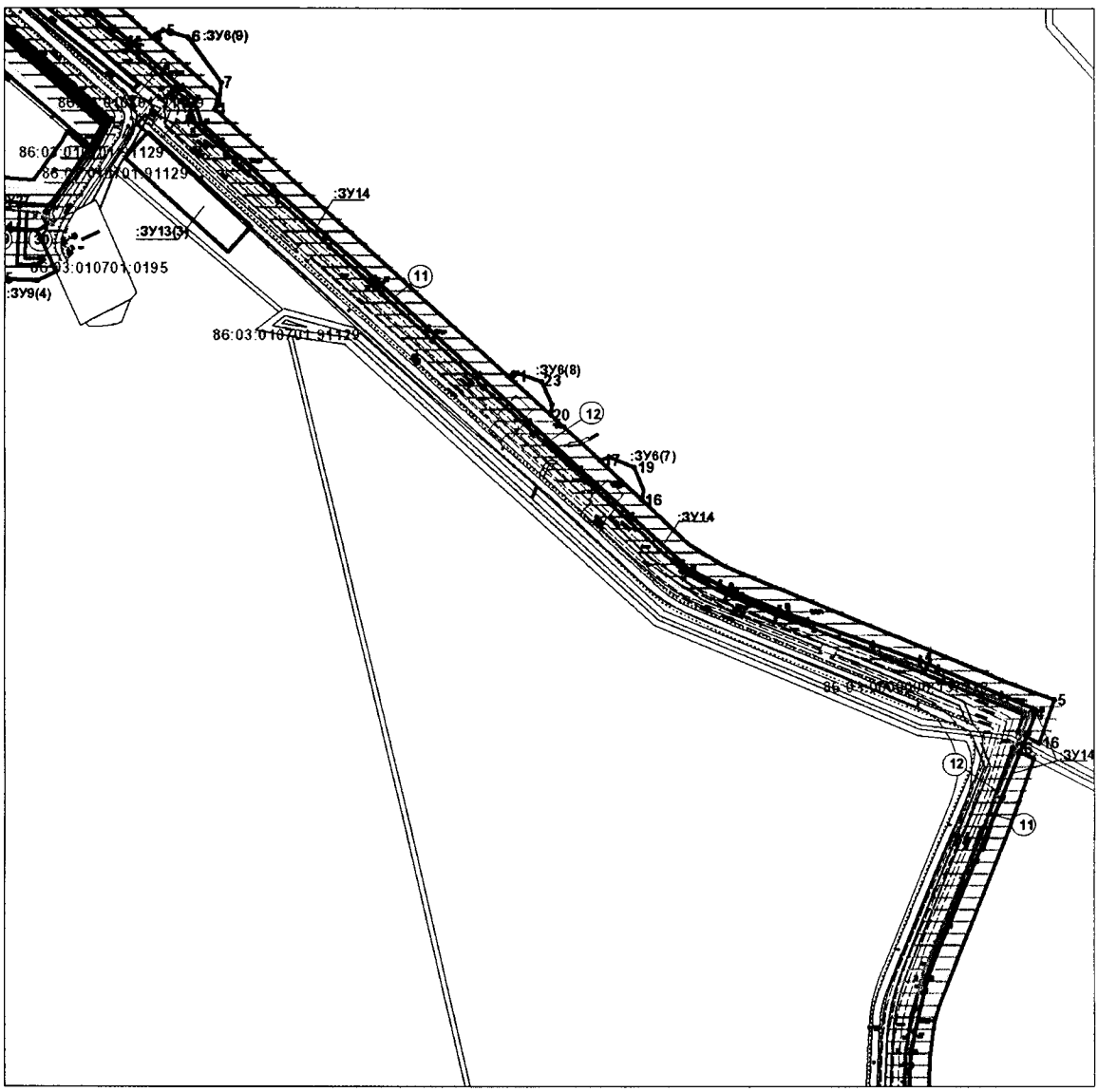
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	Нефтегазопровод т.вр.к.77,1-т.вр
2	Вл - 6кВ №1 на куст скважин №.77
3	Высоконапорный водовод КНС-2-т.вр.к.77,1
4	Нефтегазопровод к.77 - т.вр.77,1
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77,1-т.вр.к.77
6	Автодорога на куст скважин №77
7	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 - т. вр. к.71, 1
8	Высоконапорный водовод т.вр.к. 77, 1 - т.вр.к.45
9	Автодорога на куст скважин №77(второй заезд)

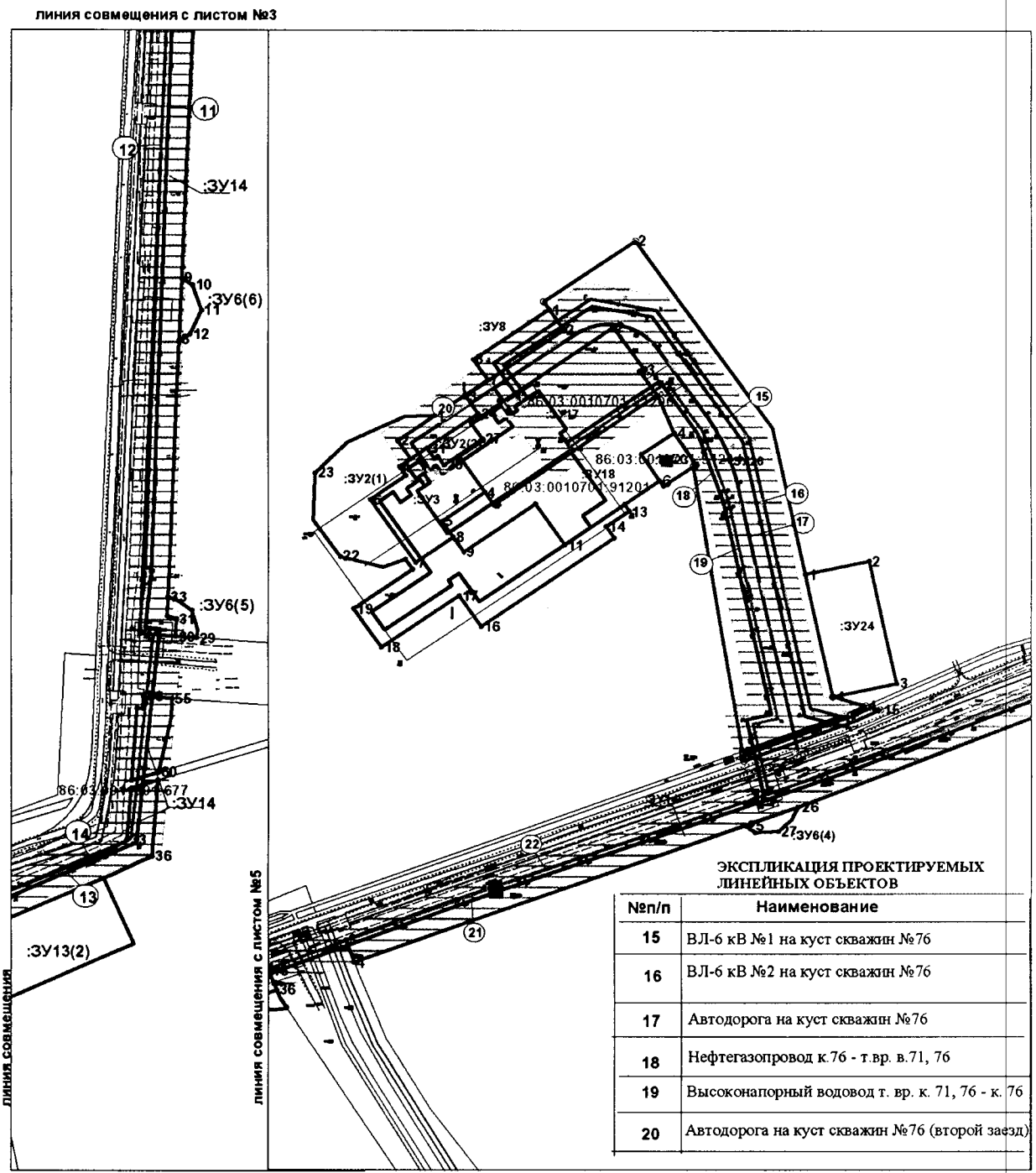
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
11	Нефтегазопровод т. вр. к. 78, 73 - т. вр. к.45
12	Высоконапорный водовод т.вр.к. 45 - т. вр. к. 78, 73

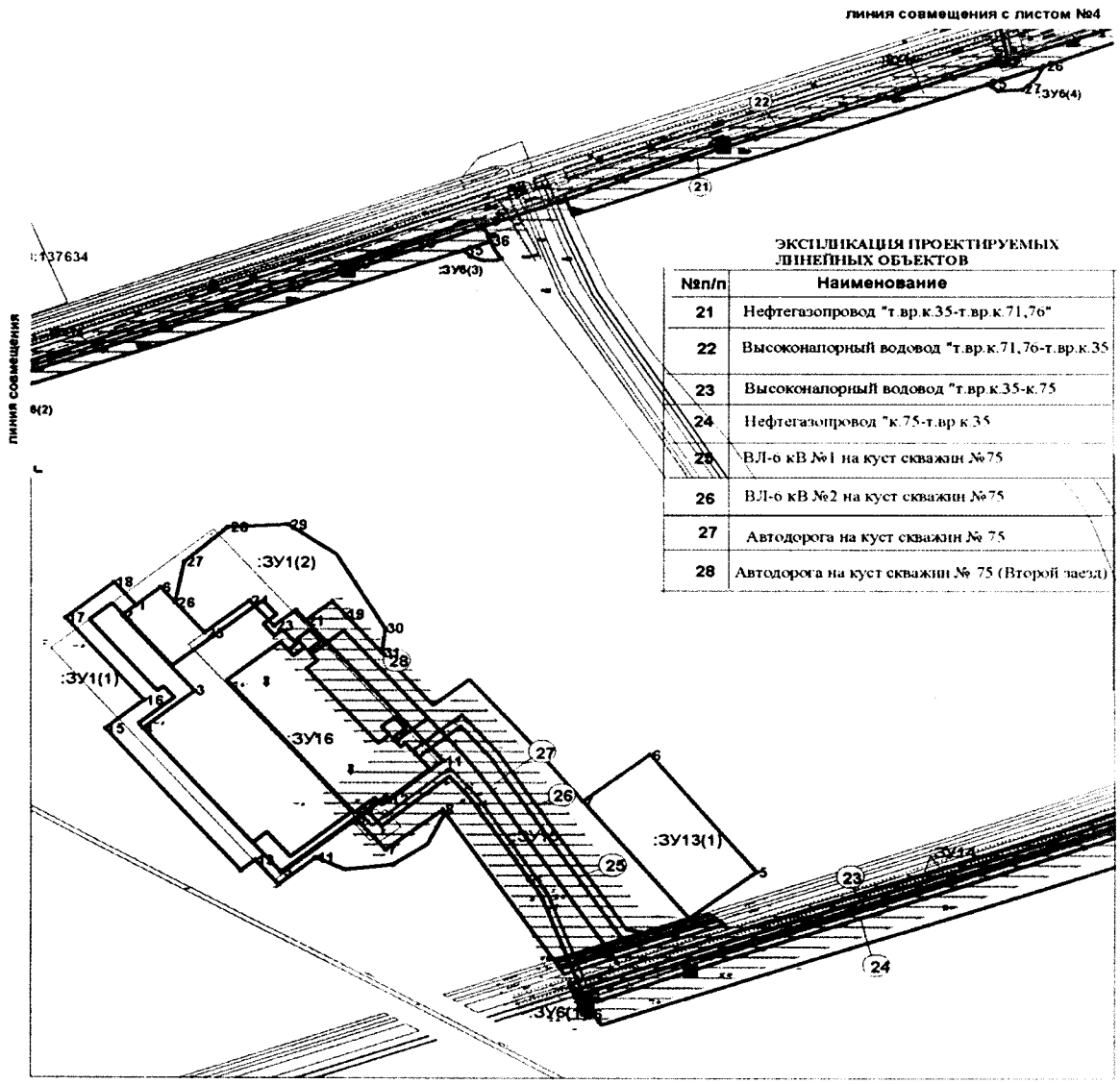
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
15	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №76
16	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №76
17	Автодорога на куст скважин №76
18	Нефтегазопровод к.76 - т.вр. в.71, 76
19	Высоконапорный водовод т. вр. к. 71, 76 - к. 76
20	Автодорога на куст скважин №76 (второй заезд)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
21	Нефтегазопровод "т.вр.к.35-т.вр.к.71,76"
22	Высоконапорный водовод "т.вр.к.71,76-т.вр.к.35
23	Высоконапорный водовод "т.вр.к.35-к.75
24	Нефтегазопровод "к.75-т.вр.к.35
25	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №75
26	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №75
27	Автодорога на куст скважин № 75
28	Автодорога на куст скважин № 75 (Второй заезд)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Каталог координат ЗУ1

Н	X	Y
1	921032.54	4305604.75
2	921018.71	4305588.24
3	920916.75	4305673.65
4	920866.35	4305613.43
5	920674.56	4305773.79
6	920746.66	4305860.88
7	920705.06	4305895.93
8	920758.09	4305963.18
9	920753.92	4305965.87
10	920684.52	4305904.47
11	920693.96	4305814.21
12	920657.98	4305771.19
13	920690.62	4305744.1
14	920676.54	4305727.28
15	920866.06	4305568.7
16	920904.21	4305614.29
17	921015.06	4305521.51
18	921063.22	4305579.06
19	921019.62	4305848.95
20	921038.01	4305833.45
21	921012.26	4305802.64
22	921025.77	4305791.15
23	921004.6	4305765.78
24	921038.82	4305737.08
25	920995.21	4305684.91
26	921036.41	4305650.44
27	921090.45	4305660.84
28	921137.06	4305711.81
29	921140.95	4305782.12
30	921000.63	4305895.64
31	920969.05	4305891.57
32	921019.62	4305848.97

Каталог координат ЗУ2

Н	X	Y
1	921922.77	4307913.78
2	921882.92	4307856.99
3	921854.2	4307876.89
4	921842.2	4307859.57
5	921828.21	4307869.26
6	921790.66	4307815.18
7	921691.19	4307884.14
8	921731.28	4307941.97
9	921707.9	4307958.23
10	921783.97	4308067.5
11	921719.41	4308112.24
12	921782.67	4308203.23
13	921772.34	4308210.37
14	921748.31	4308175.41
15	921730.3	4308187.92
16	921589.52	4307984.81

Н	X	Y
16	921589.52	4307984.81
17	921638.34	4307950.97
18	921556.0	4307832.15
19	921617.65	4307789.42
20	921680.35	4307879.87
21	921696.56	4307868.64
22	921700.59	4307768.94
23	921832.33	4307730.65
24	921925.87	4307980.25
25	921920.84	4307983.74
26	921910.6	4307969.24
27	921885.33	4307986.78
28	921844.56	4307927.94
29	921858.53	4307918.25
30	921854.85	4307912.96
31	921871.29	4307901.54

Каталог координат ЗУ3

Н	X	Y
1	921885.33	4307986.78
2	921883.47	4307988.07
3	921857.91	4307951.44
4	921802.00	4307990.18
5	921756.34	4307924.53
6	921731.28	4307941.97
7	921691.19	4307884.14
8	921790.66	4307815.18
9	921828.21	4307869.26
10	921842.20	4307859.57
11	921871.29	4307901.54
12	921854.85	4307912.96
13	921858.53	4307918.25
14	921844.56	4307927.94

Каталог координат ЗУ4

Н	X	Y
1	924897.13	4307681.95
2	924831.76	4307736.42
3	924781.47	4307676.08
4	924588.94	4307836.57
5	924627.16	4307882.37
6	924601.93	4307904.64
7	924639.01	4307942.03
8	924626.03	4307952.88
9	924664.68	4307998.65
10	924615.17	4307984.29
11	924575.88	4307943.54
12	924560.29	4307887.33
13	924577.81	4307839.62
14	924542.83	4307797.63
15	924575.51	4307770.58
16	924561.49	4307753.74

Н	X	Y
16	924561.49	4307753.74
17	924751.27	4307595.51
18	924789.33	4307641.17
19	924900.36	4307548.58
20	924948.42	4307606.21
21	924863.88	4307676.7
22	924876.51	4307691.82
23	924988.29	4307860.4
24	924978.79	4307859.19
25	924982.63	4307768.79
26	924925.27	4307766.13
27	924910.21	4307747.8
28	924971.76	4307696.59
29	924964.26	4307687.59
30	925003.3	4307710.54
31	925028.41	4307770.18
32	925016.84	4307823.54

Каталог координат ЗУ5

Н	X	Y
1	924925.27	4307766.13
2	924982.63	4307768.79
3	924979.37	4307845.30
4	924950.58	4307833.97
5	924934.02	4307847.18
6	924919.49	4307828.70
7	924953.14	4307800.25
8	924925.28	4307766.15

Каталог координат ЗУ6

Н	X	Y
1	924800.67	4310082.86
2	924801.05	4310082.43
3	924820.85	4310086.7
4	924906.61	4309990.13
5	924915.92	4310007.17
6	924905.57	4310043.19
7	924840.08	4310091.32
8	922956.08	4311094.93
9	923041.37	4311098.51
10	923031.96	4311112.62
11	922996.87	4311124.51
12	922963.62	4311109.27
13	920733.91	4306895.57
14	920764.54	4306980.76
15	920722.78	4306936.84
16	924240.2	4310699.79
17	924297.58	4310639.12
18	924301.76	4310653.6
19	924287.36	4310688.84
20	924362.79	4310567.6

Н	X	Y
22	924422.69	4310519.74
23	924410.62	4310554.58
24	924377.2	4310570.19
25	921274.17	4308386.0
26	921303.58	4308466.61
27	921265.21	4308436.84
28	921263.13	4308401.29
29	922542.46	4311118.06
30	922544.5	4311090.05
31	922568.69	4311091.26
32	922572.55	4311078.84
33	922599.49	4311079.97
34	922580.44	4311112.05
35	920999.33	4307633.01
36	921013.48	4307672.34
37	920986.02	4307687.3
38	920989.42	4307642.33
39	925642.95	4309792.18
40	925650.04	4309806.97
41	925638.89	4309809.19
42	925604.83	4309786.3
43	920507.34	4306118.22
44	920509.23	4306123.44
45	920487.76	4306137.28
46	920483.92	4306126.92
47	925957.51	4309987.87
48	925967.41	4309989.93
49	925966.58	4309993.1
50	925956.86	4309991.08
51	920514.87	4306115.44
52	920516.14	4306118.99
53	920510.09	4306122.88
54	920508.28	4306117.89
55	920524.7	4306111.8
56	920525.2	4306113.16
57	920517.02	4306118.43
58	920515.8	4306115.09

Каталог координат ЗУ7

Н	X	Y
1	925642.95	4309792.18
2	925675.03	4309797.09
3	925666.83	4309803.60
4	925650.04	4309806.97

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Каталог координат ЗУ8

Н	X	Y
1	922092.16	4308088.59
2	922059.58	4308110.73
3	921953.82	4307960.84
4	921925.87	4307980.25
5	921854.20	4307876.89
6	921882.92	4307856.99
7	921980.00	4307995.32
8	922012.09	4307973.10

Каталог координат ЗУ9

Н	X	Y
1	922092.16	4308088.59
2	922059.58	4308110.73
3	921953.82	4307960.84
4	921925.87	4307980.25
5	921854.20	4307876.89
6	921882.92	4307856.99
7	921980.00	4307995.32

Каталог координат ЗУ10

Н	X	Y
1	924979.37	4307845.30
2	924978.79	4307859.19
3	924939.94	4307854.71
4	924934.02	4307847.18
5	924950.58	4307833.97

Каталог координат ЗУ11

Н	X	Y
15	926126.48	4309649.84
16	926126.6	4309622.08
17	925957.34	4309629.8
18	925957.74	4309625.77
19	925880.71	4309616.24
20	925871.81	4309672.03
21	925868.05	4309673.54
22	925877.81	4309612.22
23	925848.53	4309789.63
24	925843.18	4309823.12
25	925835.52	4309821.86
26	925840.88	4309788.44
27	925962.73	4309661.28
28	925957.8	4309692.2
29	925949.59	4309693.04
30	925954.42	4309662.78
31	926122.91	4309626.34
32	926122.72	4309648.52
33	926119.79	4309647.39
34	926119.85	4309629.34
35	926070.12	4309628.73
36	925950.19	4309663.39
37	925945.44	4309693.36

Н	X	Y
23	925848.53	4309789.63
24	925843.18	4309823.12
25	925835.52	4309821.86
26	925840.88	4309788.44
27	925962.73	4309661.28
28	925957.8	4309692.2
29	925949.59	4309693.04
30	925954.42	4309662.78
31	926122.91	4309626.34
32	926122.72	4309648.52
33	926119.79	4309647.39
34	926119.85	4309629.34
35	926070.12	4309628.73
36	925950.19	4309663.39
37	925945.44	4309693.36
38	925939.25	4309693.96
39	925943.85	4309665.09
40	925852.95	4309790.48
41	925847.61	4309823.87
42	925844.18	4309823.31
43	925849.52	4309789.84
44	925939.58	4309666.57
45	925935.16	4309694.17
46	925932.1	4309694.45
47	925936.26	4309668.25
48	925954.45	4309636.96
49	925953.98	4309639.88
50	925943.71	4309640.64
51	925943.17	4309644.04
52	925939.94	4309645.3
53	925941.19	4309637.54

Каталог координат ЗУ12

Н	X	Y
1	925899.07	4309800.15
2	925858.75	4309945.36
3	925870.11	4309946.21
4	925859.13	4310001.43
5	925839.74	4309996.74
6	925841.96	4309978.88
7	925837.69	4309978.35
8	925890.76	4309798.39
9	926076.28	4309652.54
10	926062.28	4309702.82
11	926039.37	4309704.43
12	926037.01	4309692.73
13	926048.93	4309688.73
14	926055.68	4309657.29
15	926032.79	4309671.99
16	926030.37	4309660.05

Н	X	Y
16	926030.37	4309660.05
17	926058.09	4309645.66
18	925878.86	4310027.26
19	925877.84	4310033.66
20	925856.15	4310031.68
21	925854.52	4310047.97
22	925855.98	4310049.71
23	925846.93	4310049.09
24	925845.84	4310062.21
25	925810.18	4310058.91
26	925813.33	4310039.1
27	925826.3	4310040.16
28	925827.17	4310027.98
29	926026.81	4309693.9
30	926029.12	4309705.09
31	925954.75	4309711.41
32	925956.51	4309700.45
33	925933.77	4309683.65
34	925932.04	4309694.45
35	925913.28	4309696.54
36	925908.46	4309713.6
37	925896.92	4309711.74
38	925905.09	4309686.68
39	925882.47	4309796.52
40	925872.69	4309827.65
41	925863.26	4309826.41
42	925872.71	4309794.43

Каталог координат ЗУ13

Н	X	Y
1	922117.2	4311034.47
2	922208.72	4310994.23
3	922128.25	4310811.07
4	922028.04	4310831.77
5	920675.16	4306330.07
6	920831.98	4306205.85
7	920769.74	4306127.14
8	920613.09	4306251.59
9	924634.51	4310133.93
10	924768.62	4309985.39
11	924731.53	4309951.81
12	924597.43	4310100.36

Каталог координат ЗУ14

Н	X	Y
1	922064.3	4310633.31
2	922082.22	4310577.92
3	921091.61	4307777.91
4	921056.8	4307790.65
5	923951.41	4311297.21
6	924801.05	4310082.43

Н	X	Y
7	924820.86	4310086.7
8	925130.12	4309720.02
9	925642.95	4309792.18
10	925624.99	4309754.63
11	925114.6	4309687.28
12	924808.33	4310048.12
13	924788.62	4310043.96
14	923930.33	4311252.39
15	923905.69	4311243.55
16	923889.67	4311274.93
17	921013.48	4307672.35
18	921043.4	4307660.07
19	921040.71	4307653.28
20	921049.91	4307649.62
21	920763.07	4306861.2
22	920775.17	4306856.79
23	920509.23	4306123.44
24	920469.4	4306149.09
25	923866.84	4311266.7
26	923882.94	4311235.28
27	922547.96	4311042.77
28	922544.5	4311090.05
29	922568.7	4311091.25
30	922572.56	4311078.84
31	922345.28	4311066.46
32	922334.08	4311030.48
33	922262.29	4311025.05
34	922163.2	4310803.54
35	922128.25	4310811.07
36	922239.47	4311058.64
37	924837.56	4309971.46
38	925106.89	4309648.97
39	925607.77	4309718.62
40	925605.17	4309713.25
41	925098.73	4309642.8
42	924829.47	4309964.49
43	920783.64	4306853.71
44	920791.85	4306850.71
45	920525.2	4306113.16
46	920517.02	4306118.43
47	925835.5	4309821.86
48	925840.88	4309788.44
49	925661.07	4309760.32
50	925678.99	4309797.72
51	920776.1	4306856.45
52	920782.68	4306854.05
53	920516.14	4306118.99
54	920510.1	4306122.88

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Каталог координат ЗУ14

Но	X	Y
56	922460.34	4311047.58
57	922443.92	4311046.64
58	922444.09	4311038.72
59	922344.85	4311031.31
60	922356.01	4311067.26
61	926178.0	4309669.18
62	926221.06	4309667.16
63	926218.15	4309615.58
64	926130.02	4309618.94
65	926129.67	4309651.07
66	926018.71	4309608.82
67	926167.9	4309601.65
68	926168.8	4309582.35
39	926006.77	4309592.08
70	925871.83	4309672.04
71	925939.93	4309645.3
72	925941.17	4309637.54
73	925954.43	4309636.96
74	925955.57	4309629.98
75	925957.34	4309629.82
76	925957.73	4309625.77
77	925880.71	4309616.24
78	922078.82	4310674.79
79	922113.79	4310667.6
80	922087.7	4310593.49
81	922069.43	4310647.97
82	925861.47	4310001.62
83	925903.63	4309801.12
84	925899.09	4309800.16
85	925858.75	4309945.36
86	925870.13	4309946.21
87	925859.13	4310001.43
88	926072.62	4309713.38
89	926119.56	4309711.78
90	926119.66	4309684.75
91	926067.15	4309687.1
92	925945.48	4309612.38
93	925990.54	4309610.17
94	925976.82	4309592.87
95	925951.48	4309588.87
96	925914.56	4309607.26
97	925845.69	4309758.6
98	925846.9	4309751.14
99	925641.4	4309719.18
100	925643.92	4309724.44
101	926158.37	4309709.89
102	926223.04	4309707.45
103	926158.56	4309683.4
104	925604.65	4309712.14

Н	X	Y
104	925604.65	4309712.14
105	925603.82	4309710.42
106	925156.75	4309641.03
107	925957.81	4309692.2
108	926023.33	4309677.35
109	926020.91	4309665.75
110	925959.65	4309680.64
111	926128.99	4309711.01
112	926154.36	4309710.04
113	926154.54	4309683.21
114	926129.29	4309684.34
115	925899.3	4309704.38
116	925905.09	4309686.68
117	925933.79	4309683.63
118	925936.24	4309668.26
119	925885.91	4309688.02
120	925883.8	4309702.0
121	926070.23	4309674.25
122	926119.71	4309671.92
123	926119.71	4309668.86
124	926076.29	4309652.51
125	925863.24	4309826.45
126	925872.41	4309795.38
127	925862.95	4309793.75
128	925863.22	4309792.38
129	925852.95	4309790.48
130	925847.63	4309823.87
131	926254.62	4309698.18
132	926254.18	4309666.61
133	926235.4	4309667.5
134	926236.46	4309691.24
135	926067.78	4309683.07
136	926119.66	4309680.77
137	926119.68	4309672.92
138	926069.94	4309675.26
139	926119.79	4309647.41
140	926119.85	4309629.34
141	926076.97	4309631.3
142	926222.1	4309685.73
143	926221.12	4309668.16
144	926180.21	4309670.09
145	925841.58	4309749.35
146	925639.99	4309716.22
147	925640.89	4309718.11
148	925923.43	4309715.96
149	925926.33	4309711.39
150	925929.42	4309710.71
151	925930.77	4309702.4
152	925919.12	4309703.56

Но	X	Y
152	925919.12	4309703.56
153	925915.52	4309714.69
154	926129.33	4309680.34
155	926148.07	4309679.51
156	926129.42	4309672.47

Каталог координат ЗУ15

Н	X	Y
1	922117.2	4311034.47
2	922208.72	4310994.23
3	922128.25	4310811.07
4	922028.04	4310831.77
5	920675.16	4306330.07
6	920831.98	4306205.85

Каталог координат ЗУ16

Н	X	Y
1	920746.67	4305860.89
2	920674.56	4305773.79
3	920866.35	4305613.44
4	920916.75	4305673.65
5	921018.71	4305588.25
6	921056.61	4305633.53
7	920995.22	4305684.91
8	921038.82	4305737.08
9	921004.60	4305765.78
10	921025.77	4305791.14
11	920823.10	4305963.33
12	920770.48	4305900.33

Каталог координат ЗУ17

Н	X	Y
1	921920.84	4307983.74
2	922064.06	4308186.41
3	921996.65	4308233.22
4	921992.64	4308227.58
5	921955.24	4308253.45
6	921781.77	4308004.30
7	921802.00	4307990.18
8	921857.90	4307951.44
9	921883.47	4307988.07
10	921910.60	4307969.24

Каталог координат ЗУ18

Н	X	Y
1	921802.00	4307990.18
2	921781.77	4308004.30
3	921955.24	4308253.45
4	921894.67	4308278.58
5	921861.14	4308228.77
6	921819.79	4308256.61
7	921719.42	4308112.24
8	921783.97	4308067.50

Н	X	Y
9	921707.90	4307958.23
10	921756.34	4307924.53

Каталог координат ЗУ19

Н	X	Y
1	924824.61	4307787.26
2	924819.1	4307896.16
3	924738.58	4307893.97
4	924732.72	4308020.04
5	924685.15	4307962.87
6	924690.47	4307958.37
7	924661.37	4307923.36
8	924910.22	4307747.8
9	924925.28	4307766.15
10	924853.99	4307762.79
11	924894.52	4307728.96

Каталог координат ЗУ20

Н	X	Y
1	924925.28	4307766.15
2	924953.14	4307800.25
3	924919.49	4307828.70
4	924939.94	4307854.71
5	924737.63	4308025.95
6	924732.72	4308020.04
7	924738.58	4307893.97
8	924819.10	4307896.16
9	924825.92	4307761.51

Каталог координат ЗУ21

Н	X	Y
1	924971.77	4307696.59
2	924910.22	4307747.80
3	924894.52	4307728.96
4	924853.99	4307762.79
5	924825.92	4307761.51
6	924824.61	4307787.26
7	924661.37	4307923.36
8	924588.93	4307836.57
9	924781.46	4307676.08
10	924831.77	4307736.42
11	924933.92	4307651.29

Каталог координат ЗУ22

Н	X	Y
1	924989.34	4307973.17
2	924943.40	4308011.74
3	924904.75	4307965.82
4	924950.71	4307927.22

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77», Землепользователь ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

Каталог координат ЗУ23

Н	X	Y
1	921861.14	4308228.77
2	921894.67	4308278.58
3	921844.87	4308312.08
4	921811.42	4308262.41

Каталог координат ЗУ24

I	X	Y
1	921672.32	4308477.49
2	921693.41	4308575.27
3	921497.84	4308617.33
4	921476.73	4308519.57

Каталог координат ЗУ25

Н	X	Y
1	924975.73	4307984.60
2	925029.28	4308103.31
3	925026.77	4308157.75
4	924832.19	4308148.77
5	924840.11	4308046.58
6	924916.38	4307979.66

Каталог координат ЗУ26

Н	X	Y
1	922104.85	4308079.99
2	922200.31	4308220.1
3	921476.73	4308519.57
4	921462.45	4308569.53
5	921391.17	4308381.46
6	921841.89	4308307.59
7	921844.87	4308312.08
8	921992.64	4308227.58
9	921996.65	4308233.22
10	922064.06	4308186.41
11	921920.84	4307983.74
12	921953.82	4307960.84
13	922059.59	4308110.73
13	921385.11	4308382.5
14	921459.98	4308578.63
15	921456.26	4308592.16
16	921376.1	4308383.94

Каталог координат ЗУ27

Н	X	Y
1	925038.38	4307907.91
2	924976.89	4307903.89
3	924978.79	4307859.19
4	925031.32	4307865.86
5	925762.44	4309552.98
6	925647.3	4309534.83
7	924832.19	4308148.79
8	924699.76	4309817.3

Н	X	Y
9	924769.04	4309867.16
10	924742.91	4309898.32
11	924649.46	4309830.12
12	924635.44	4309836.54
13	924762.55	4308145.51
14	925555.83	4309610.1
15	925577.18	4309654.7
16	925087.79	4309576.12
17	924781.38	4309920.24
18	924748.37	4309901.4
19	925060.88	4309529.56
20	925866.16	4309631.45
21	925855.49	4309697.64
22	925613.36	4309660.52
23	925592.03	4309615.99
24	925690.96	4309632.09
25	925650.21	4309541.44
26	925765.25	4309559.54
27	925804.66	4309650.45

Каталог координат ЗУ28

Н	X	Y
1	925038.38	4307907.91
2	925029.28	4308103.31
3	924975.73	4307984.6
4	924989.34	4307973.17
5	924950.71	4307927.22
6	924904.75	4307965.82
7	924916.38	4307979.66
8	924840.11	4308046.58
9	924832.19	4308148.77
10	924762.53	4308145.47
11	924764.39	4308117.06
12	924730.12	4308076.14
13	924732.72	4308020.04
14	924737.63	4308025.95
15	924939.94	4307854.71
16	924978.77	4307859.19
17	924976.89	4307903.89
18	925661.09	4309760.32
19	925678.95	4309797.69
20	925642.97	4309792.18
21	925625.01	4309754.63
22	925661.09	4309760.32

Каталог координат ЗУ29

Н	X	Y
1	926308.40	4309704.22
2	926255.73	4309706.23
3	926255.17	4309665.56
4	926235.34	4309666.50
5	926234.48	4309647.51
6	926250.22	4309637.18
7	926293.93	4309646.12
8	926314.06	4309685.38

Губернатор

Приложение 48
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 20 февраля 2016 года № 91-П о подготовке документации по проекту планировки, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: Сургутский район, Ново-Покурское месторождение

Площадь земельного участка **44,692 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке:

В границах земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовлен В.Б. Поташов – Генеральный директор ООО «ЮНГП»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. **04.05.2016** (дата) _____ (подпись) / **В.Б. Поташов** (расшифровка подписи) /

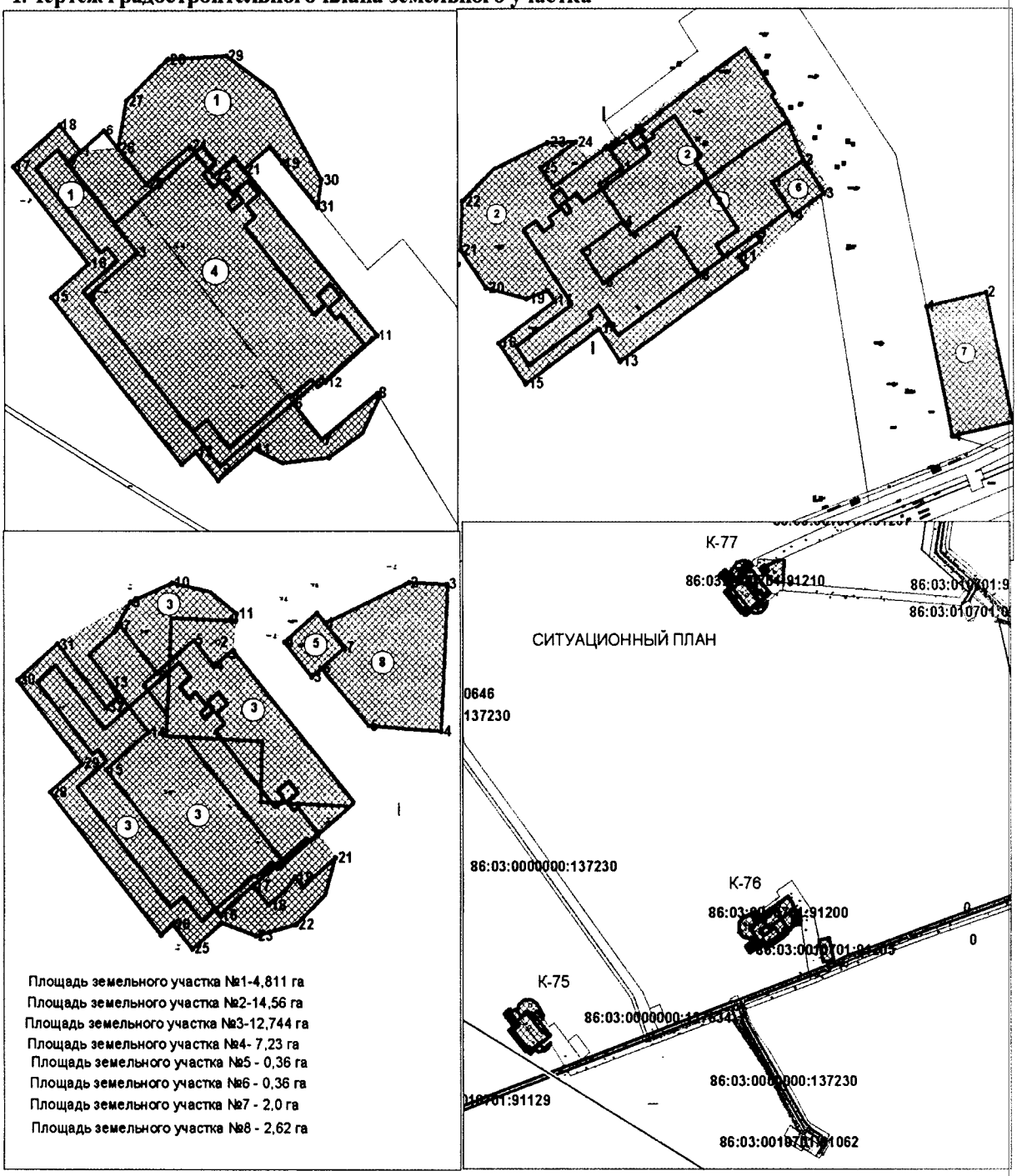
Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Площадь зместа допустимого размещения обьектов кап строительства- 44,692 га

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Куст скважин №75 (КА)
2	Куст скважин №76
3	Куст скважин №77
4	Куст скважин №75 (ДА)
5	Площадка для скв.233
6	Площадка для скв.237
7	Площадка для складирования леса к-76
8	Площадка для складирования леса к-77

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:5000)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в мае 2016г

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

– граница земельного участка

– место допустимого размещения зданий,строений сооружений

земельные участки поставленные на кадастровый учет

Каталог координат Участок№1

Номер	X	Y
1	921032.54	4305804.75
2	921018.71	4305588.24
3	920916.75	4305673.65
4	920866.35	4305613.43
5	920674.56	4305773.79
6	920746.66	4305860.88
7	920705.06	4305895.93
8	920758.09	4305963.18
9	920753.92	4305965.87
10	920684.52	4305904.47
11	920693.96	4305814.21
12	920657.96	4305771.19
13	920690.62	4305744.1
14	920676.54	4305727.28
15	920866.06	4305568.7
16	920904.21	4305614.29
17	921015.06	4305521.51
18	921063.22	4305579.06
19	921019.62	4305848.95
20	921038.01	4305833.45
21	921012.26	4305802.64
22	921025.77	4305791.15
23	921004.6	4305765.78
24	921038.82	4305737.08
25	920995.21	4305684.91
26	921036.41	4305650.44
27	921090.45	4305660.84
28	921137.06	4305711.81
29	921140.95	4305782.12
30	921000.63	4305895.64
31	920969.05	4305891.57
32	921019.62	4305848.97

Каталог координат Участок№2

Номер	X	Y
1	921885.33	4307986.78
2	921883.47	4307988.07
3	921857.91	4307951.44
4	921802.00	4307990.18
5	921756.34	4307924.53
6	921707.90	4307958.23
7	921783.97	4308067.50
8	921719.41	4308112.24
9	921782.67	4308203.23
10	921772.34	4308210.37
11	921748.31	4308175.41
12	921730.30	4308187.92
13	921589.52	4307984.81
14	921638.34	4307950.97
15	921656.00	4307832.15
16	921617.65	4307789.42
17	921680.35	4307879.97
18	921696.56	4307868.64
19	921683.96	4307834.41
20	921700.59	4307768.94
21	921758.27	4307727.71
22	921832.33	4307730.65
23	921921.79	4307869.46
24	921922.77	4307913.78
25	921882.92	4307856.99
26	921854.20	4307876.89
27	921925.87	4307980.25
28	921920.84	4307983.74
29	921910.60	4307969.24

Каталог координат Участок№3

Номер	X	Y
1	924979.37	4307845.3
2	924950.58	4307833.97
3	924934.02	4307847.18
4	924919.49	4307828.7
5	924953.14	4307800.25
6	924910.21	4307747.8
7	924971.76	4307696.59
8	924984.26	4307687.59
9	925003.3	4307710.54
10	925028.41	4307770.18
11	924988.29	4307860.4
12	924978.79	4307859.19
13	924897.13	4307681.95
14	924831.76	4307736.42
15	924781.47	4307676.08
16	924588.94	4307836.57
17	924627.16	4307882.37
18	924601.93	4307904.64
19	924639.01	4307942.03
20	924626.03	4307952.88
21	924664.68	4307998.65
22	924575.88	4307943.54
23	924560.29	4307887.33
24	924577.81	4307839.62
25	924542.83	4307797.63
26	924575.51	4307770.58
27	924581.49	4307753.74
28	924751.27	4307595.51
29	924789.33	4307641.17
30	924900.36	4307548.58
31	924948.42	4307606.21
32	924863.88	4307676.7
33	924876.51	4307691.82

Каталог координат Участок№4

Номер	X	Y
1	920746.67	4305860.89
2	920674.56	4305773.79
3	920866.35	4305613.44
4	920916.75	4305673.65
5	921018.71	4305588.25
6	921056.61	4305633.53
7	920995.22	4305684.91
8	921038.82	4305737.08
9	921004.60	4305765.78
10	921025.77	4305791.14
11	920823.10	4305963.33
12	920770.48	4305900.33
13	920775.87	4305895.92

Каталог координат Участок№5

Номер	X	Y
1	924989.34	4307973.17
2	924943.40	4308011.74
3	924904.75	4307965.82
4	924950.71	4307927.22

Каталог координат Участок№7

Номер	X	Y
1	921672.32	4308477.49
2	921693.41	4308575.27
3	921497.84	4308617.33
4	921476.73	4308519.57

Каталог координат Участок№6

Номер	X	Y
1	924989.34	4307973.17
2	924943.40	4308011.74
3	924904.75	4307965.82
4	924950.71	4307927.22

Каталог координат Участок№8

Номер	X	Y
1	924975.73	4307984.60
2	925029.28	4308103.31
3	925026.77	4308157.75
4	924832.19	4308148.77
5	924840.11	4308046.58
6	924916.38	4307979.66
7	924943.40	4308011.74

1:5 000(масштаб) Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:500, 1:2 000(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст.

4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4
Площадь земельного участка **446920** кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;
– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;
– красные линии 2, 3, 4;
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1:500, 1:2 000),выполненной ООО ПИК «Горизонт» в период ноябрь –декабрь 2015 г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
04.05.2016 г. ООО «ЮНГП»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначени параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении прави землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом вид разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участк для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ____ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____ м.[2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____ %[2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4]

Назначение объекта капитального строительства

N *1* (согласно чертежу), *Куст скважин № 75 (КА)* (назначение объекта капитального строительства).

N *2* (согласно чертежу), *Куст скважин № 76* (назначение объекта капитального строительства)

N *3* (согласно чертежу), *Куст скважин № 77* (назначение объекта капитального строительства)

N *4* (согласно чертежу), *Куст скважин № 75 (ДА)* (назначение объекта капитального строительства)

N *5* (согласно чертежу), *Площадка для скв.233* (назначение объекта капитального строительства).

N *6* (согласно чертежу), *Площадка для скв.237* (назначение объекта капитального строительства)

N *7* (согласно чертежу), *Площадка для складирования леса к-76* (назначение объекта капитального строительства)

N *8* (согласно чертежу), *Площадка для складирования леса к-77* (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	(сложная конфигурация)		48110	-	-
2	(сложная конфигурация)		145607		
3	(сложная конфигурация)		127440		
4	(сложная конфигурация)		72300		
5	(сложная конфигурация)		3600		
6	(сложная конфигурация)		3600		
7	(сложная конфигурация)		20000		
8	(сложная конфигурация)		26200		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются*, -,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N *Не имеются*, _____,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

_____

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2], [3], [4]

-

_____

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям

инженерно-технического обеспечения

ООО «СН-МНГ» ТУ на АСУ ТП от 10.02.2015г г

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения)объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии) -

---

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

10.02.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ №7

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО НОВО-ПОКУРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 75».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотрсть комплексную автоматизацию «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 75», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 75 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 75» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленный АБК НГП -

3 Ново-Покурского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением радиостанции Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 75:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу данных с контроллеров станций управлений при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и радиостанции;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;

- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:
- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:
- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:
- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов регистратора ТУРА ТД0004;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 75.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;

- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;

- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;

- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».

- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.

- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.

- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 75.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-1а электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск.

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления с индикацией типа JUMO dTRANS p02.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить Преобразователь магнитный поплавковый «ПМП-052», НПП "СЕНСОР" г. Заречный.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 75:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07с» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

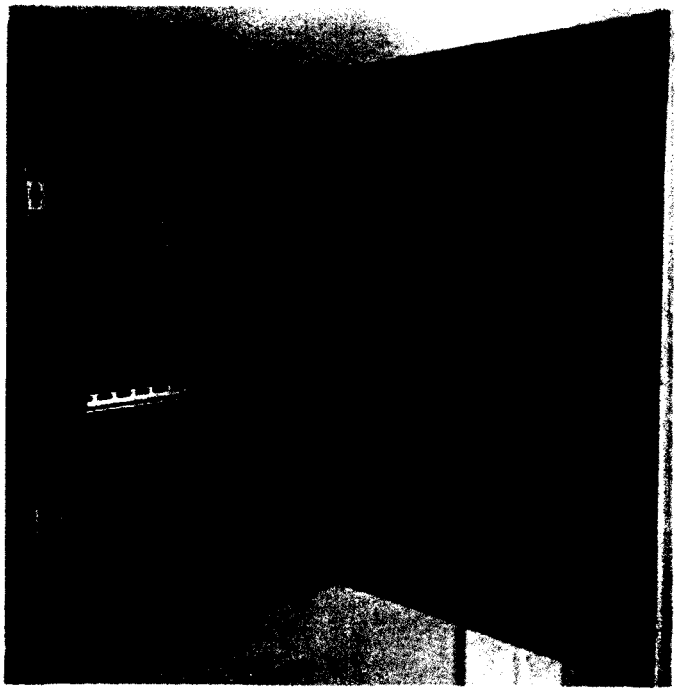
Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством CTM-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-3 Ново-Покурского месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ново-Покурского м/р. Куст скважин № 75.» **до 10.02.2016г.**

Начальник ОА **С.В. Наливайко**

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200
Масса, кг, не более: 40
Рабочая температура, °С: от -40 до +70
Потребляемая мощность, ВА: 80
Коммутируемая мощность, кВА: 5

Губернатор

Приложение 49
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 75,76,77» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ново-Покурского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 30 километрах от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Общая площадь земельного участка -179,726 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га

«Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин №75,76,77»	153,126	26,60	179,726

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:03:010701: ЗУ1	4,811	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ2	6,132	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ3	1,615	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ4	5,185	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ5	0,329	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ6	1,364	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ7	0,026	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ8	1,011	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ9	1,293	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ10	0,073	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ11	0,87	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ12	0,70	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ13	5,11	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ14	38,01	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ15	6,71	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ16	7,23	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ17	3,75	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ18	3,07	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ19	1,34	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ20	2,44	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ21	3,45	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ22	0,36	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ23	0,36	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ24	2,00	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ25	2,62	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ26	12,16	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ27	36,95	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ28	3,79	Земли лесного фонда
86:03:010701: ЗУ29	0,367	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

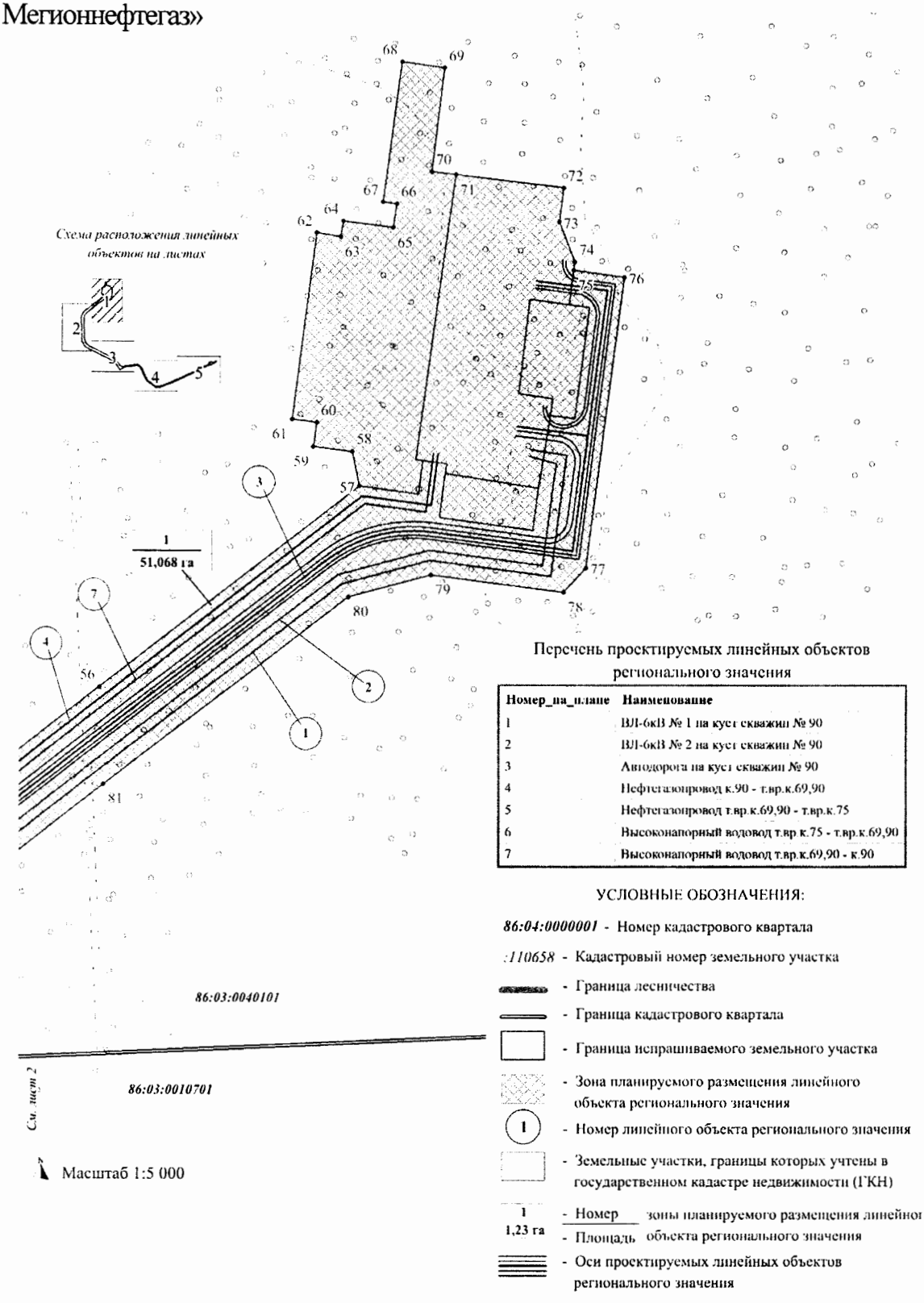
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 50
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 90
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 90
3	Автодорога на куст скважин № 90
4	Нефтегазопровод к.90 - т.вр.к.69,90
5	Нефтегазопровод т.вр.к.69,90 - т.вр.к.75
6	Высоконапорный водовод т.вр к.75 - т.вр.к.69,90
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.69,90 - к.90

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница лесничества

- Граница кадастрового квартала

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

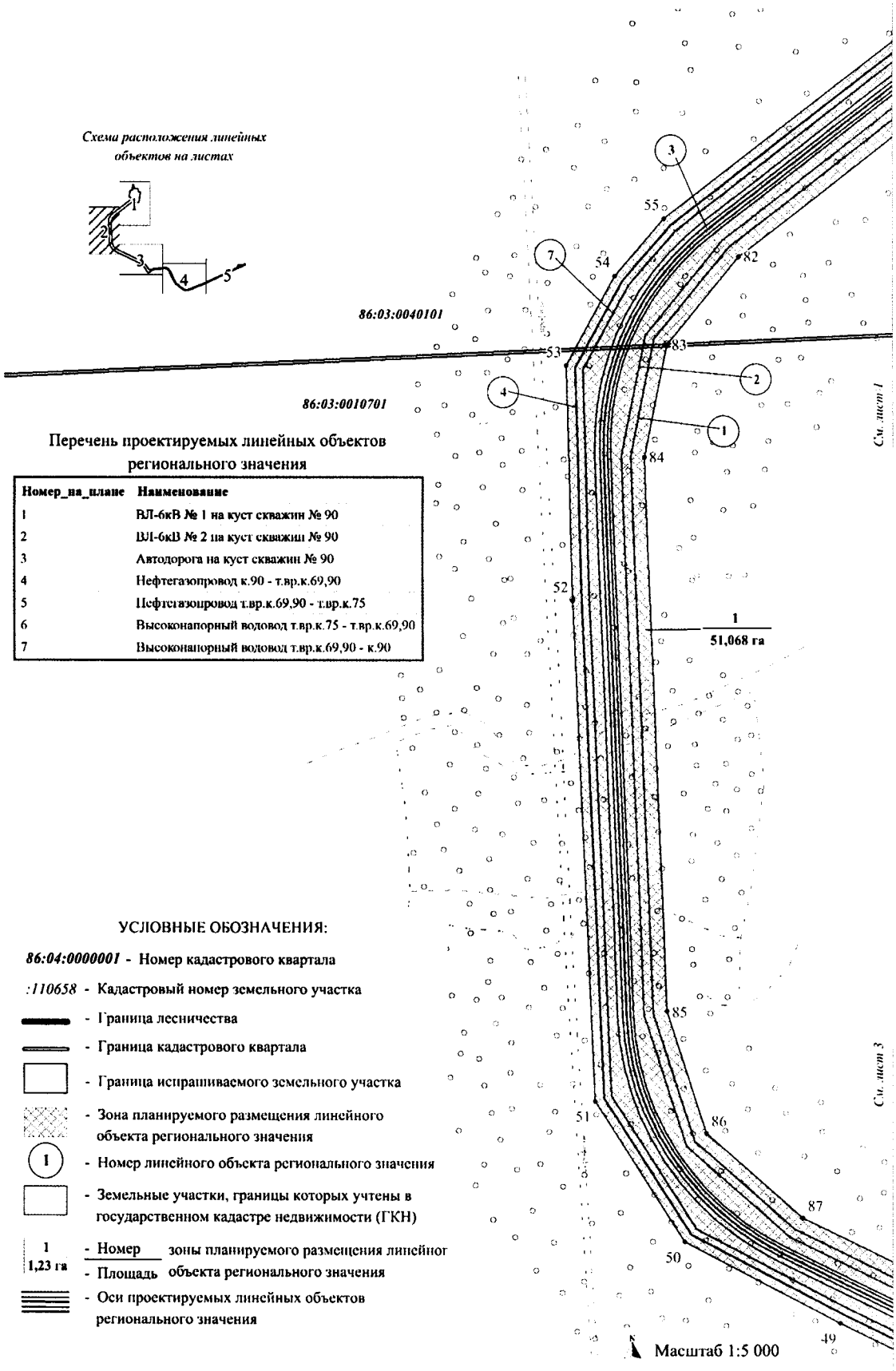
1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения / Площадь

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 90
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 90
3	Автодорога на куст скважин № 90
4	Нефтегазопровод к.90 - т.вр.к.69,90
5	Нефтегазопровод т.вр.к.69,90 - т.вр.к.75
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.75 - т.вр.к.69,90
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.69,90 - к.90

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница лесничества

- Граница кадастрового квартала

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

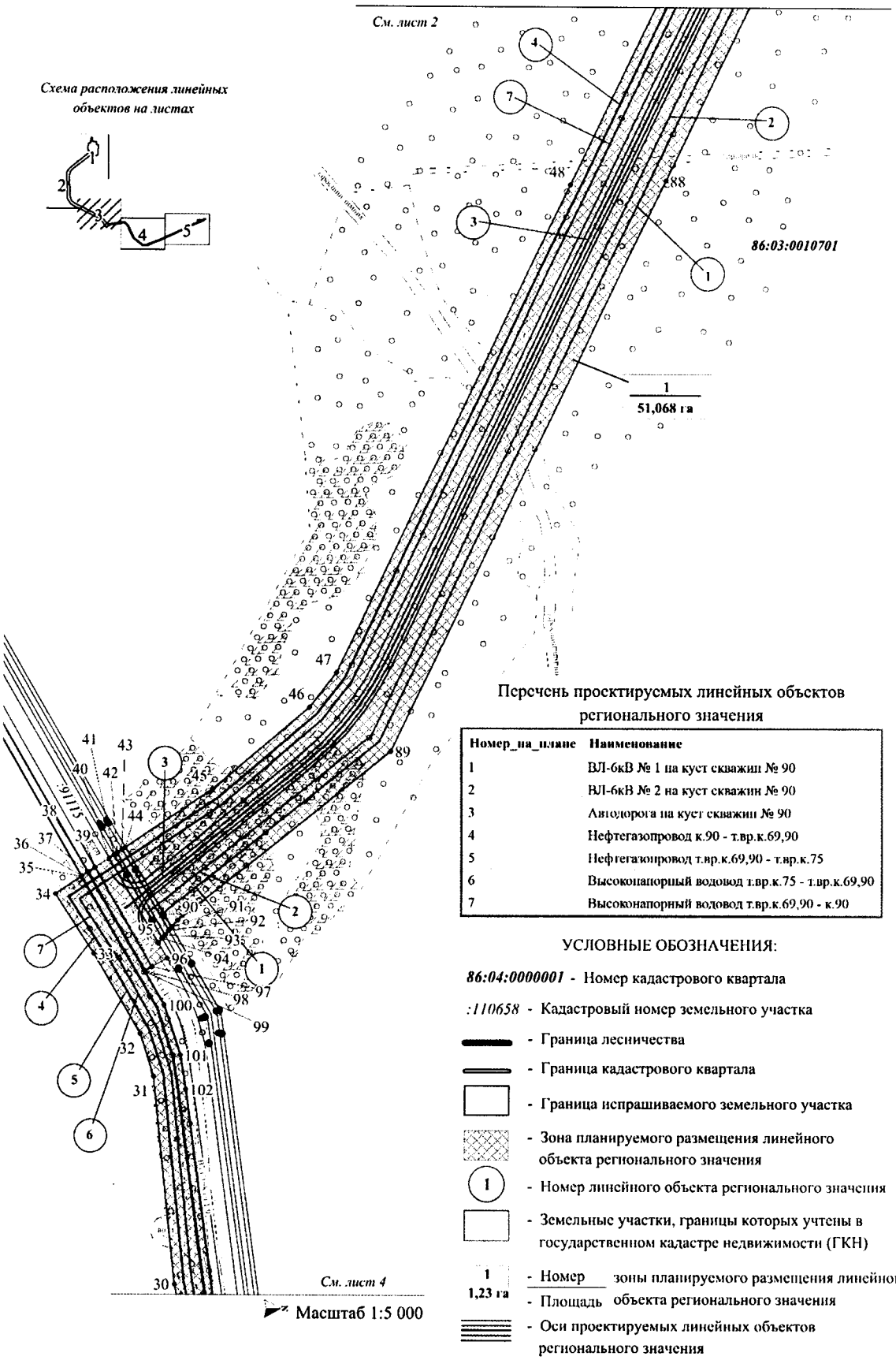
1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейног / Площадь объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 90
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 90
3	Автодорога на куст скважин № 90
4	Нефтегазопровод к.90 - т.вр.к.69,90
5	Нефтегазопровод т.вр.к.69,90 - т.вр.к.75
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.75 - т.вр.к.69,90
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.69,90 - к.90

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница лесничества

- Граница кадастрового квартала

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

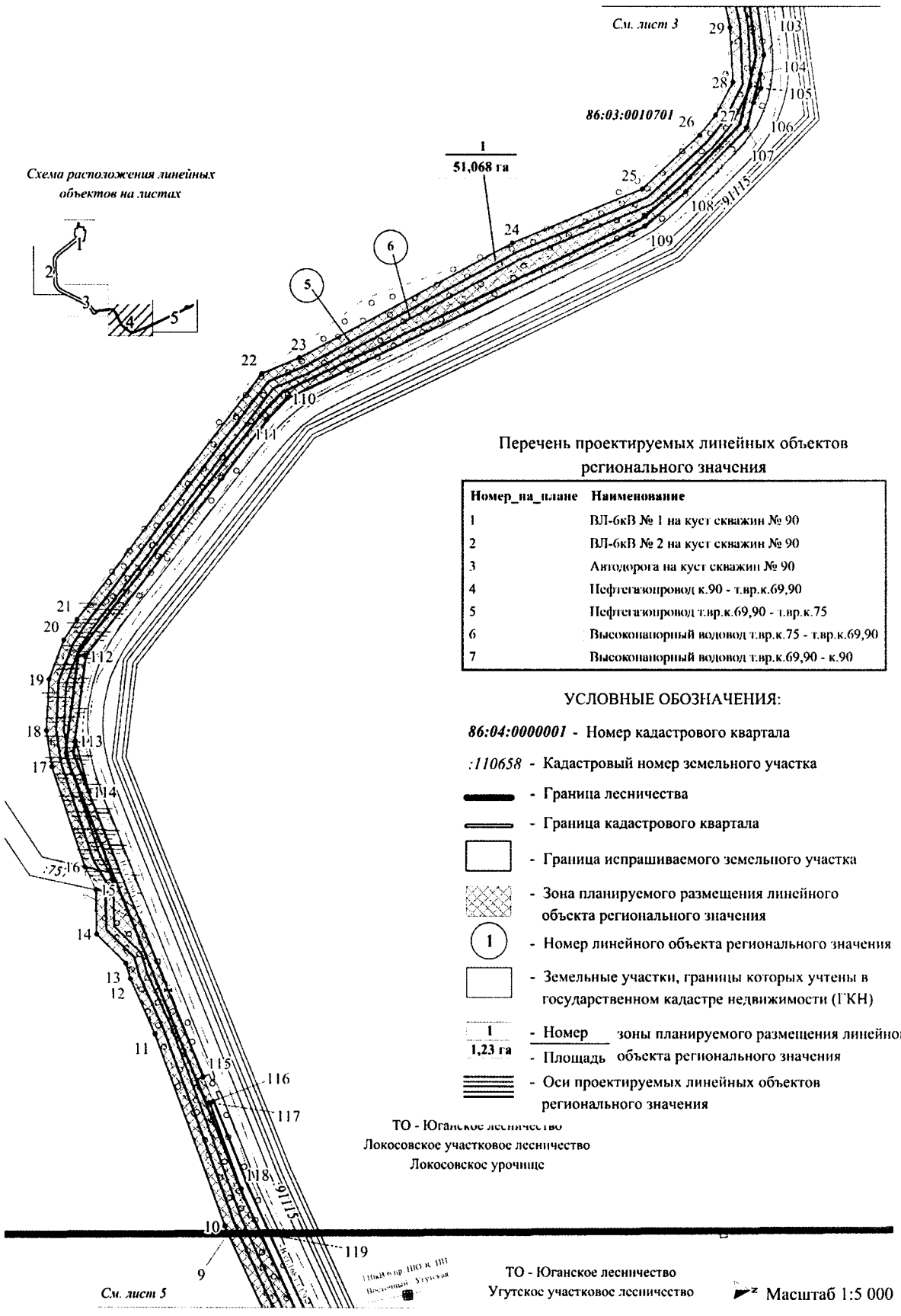
1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

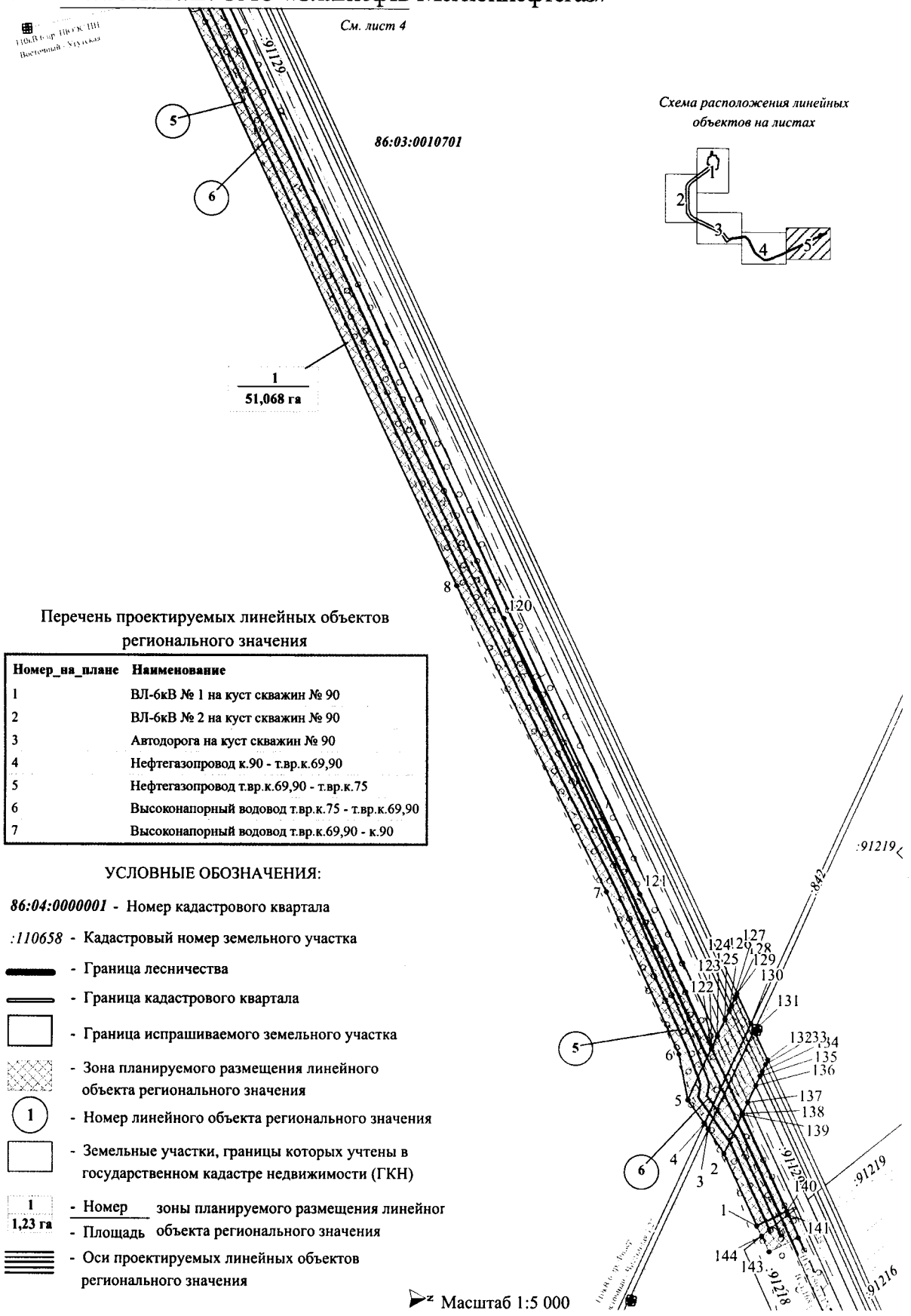
1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейног
- Площадь объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 90
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 90
3	Автодорога на куст скважин № 90
4	Нефтегазопровод к.90 - т.вр.к.69,90
5	Нефтегазопровод т.вр.к.69,90 - т.вр.к.75
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.75 - т.вр.к.69,90
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.69,90 - к.90

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница лесничества

- Граница кадастрового квартала

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейног / Площадь объекта регионального значения

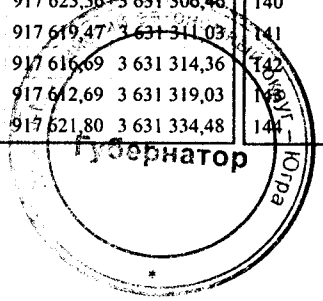
- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Масштаб 1:5 000

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

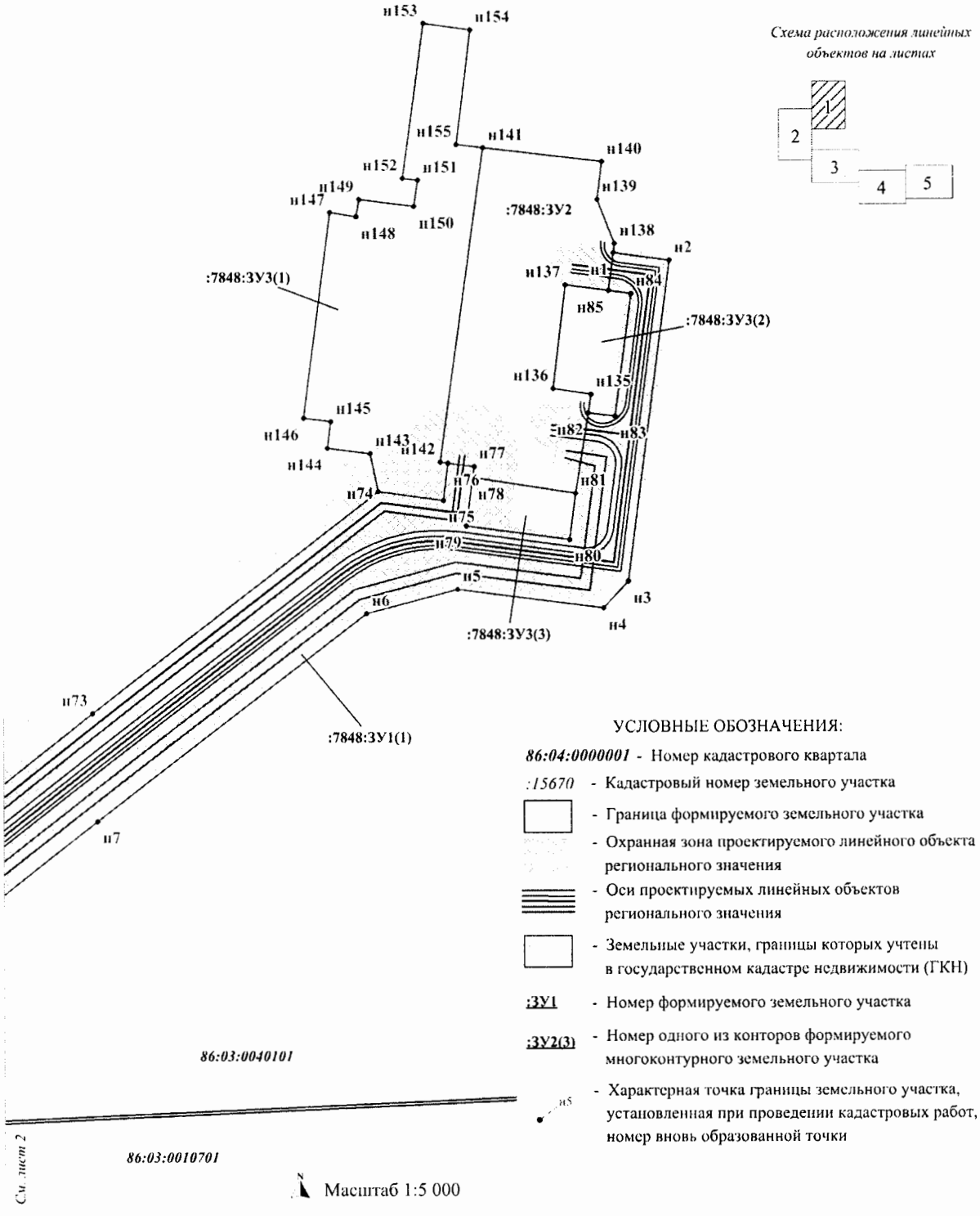
Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер_точки	X	Y
1	917 761,91	3 634 284,93
2	917 729,02	3 634 213,76
3	917 713,21	3 634 189,42
4	917 709,42	3 634 183,96
5	917 692,86	3 634 160,62
6	917 683,85	3 634 114,58
7	917 611,57	3 633 954,13
8	917 461,46	3 633 649,12
9	917 144,33	3 632 972,61
10	917 141,00	3 632 965,61
11	917 070,17	3 632 774,02
12	917 045,04	3 632 718,98
13	917 040,59	3 632 703,19
14	917 011,01	3 632 674,50
15	917 010,34	3 632 630,24
16	916 999,22	3 632 607,34
17	916 964,75	3 632 506,48
18	916 959,08	3 632 470,46
19	916 961,97	3 632 419,08
20	916 977,32	3 632 379,38
21	916 990,77	3 632 358,71
22	917 178,25	3 632 111,30
23	917 215,72	3 632 095,50
24	917 431,10	3 631 980,75
25	917 562,20	3 631 926,15
26	917 619,47	3 631 871,78
27	917 635,59	3 631 851,99
28	917 652,94	3 631 818,30
29	917 650,27	3 631 764,37
30	917 629,70	3 631 662,73
31	917 608,13	3 631 453,36
32	917 594,34	3 631 410,65
33	917 546,64	3 631 330,04
34	917 506,72	3 631 269,77
35	917 533,18	3 631 252,21
36	917 534,07	3 631 251,65
37	917 539,85	3 631 247,75
38	917 540,74	3 631 247,20
39	917 547,41	3 631 242,75
40	917 561,87	3 631 233,19
41	917 566,98	3 631 229,74
42	917 570,32	3 631 227,52
43	917 575,10	3 631 224,30
44	917 578,44	3 631 222,18
45	917 667,00	3 631 163,00
46	917 765,36	3 631 079,63
47	917 792,60	3 631 044,27
48	918 029,11	3 630 550,45
49	918 134,19	3 630 331,07
50	918 222,14	3 630 161,61
51	918 375,26	3 630 063,87
52	918 920,45	3 630 039,51
53	919 176,20	3 630 032,50
54	919 274,38	3 630 085,65
55	919 336,65	3 630 138,81
56	919 596,51	3 630 476,62
57	919 806,12	3 630 748,94
58	919 842,25	3 630 741,26
59	919 847,37	3 630 700,46
60	919 872,28	3 630 703,90
61	919 875,72	3 630 678,11
62	920 069,65	3 630 703,35
63	920 065,98	3 630 728,14
64	920 082,10	3 630 731,03
65	920 075,54	3 630 783,52
66	920 100,34	3 630 787,19
67	920 102,34	3 630 772,51
68	920 248,34	3 630 792,41
69	920 242,44	3 630 837,11
70	920 134,14	3 630 823,88
71	920 131,03	3 630 849,23
72	920 117,91	3 630 962,32
73	920 082,21	3 630 957,98
74	920 040,40	3 630 974,44
75	920 031,62	3 630 973,33
76	920 024,61	3 631 026,37
77	919 721,16	3 630 986,78
78	919 695,70	3 630 963,10
79	919 713,82	3 630 824,21
80	919 690,58	3 630 737,48
81	919 494,88	3 630 481,40
82	919 295,29	3 630 220,21
83	919 198,66	3 630 142,25
84	919 076,90	3 630 117,68
85	918 473,56	3 630 142,25
86	918 340,46	3 630 185,07
87	918 248,50	3 630 290,25
88	918 125,85	3 630 545,90
89	917 848,31	3 631 124,33
90	917 632,26	3 631 296,13
91	917 626,14	3 631 303,24
92	917 623,36	3 631 306,46
93	917 619,47	3 631 311,03
94	917 616,69	3 631 314,36
95	917 612,69	3 631 319,03
96	917 621,80	3 631 334,48
97	917 606,24	3 631 343,50
98	917 599,68	3 631 347,38
99	917 598,79	3 631 347,94
100	917 618,47	3 631 381,41
101	917 635,04	3 631 432,00
102	917 640,48	3 631 466,48
103	917 684,07	3 631 791,83
104	917 680,63	3 631 810,51
105	917 681,29	3 631 824,41
106	917 673,84	3 631 839,09
107	917 666,61	3 631 864,67
108	917 605,90	3 631 928,83
109	917 564,87	3 631 963,52
110	917 203,93	3 632 136,09
111	917 183,14	3 632 158,00
112	916 999,67	3 632 395,29
113	916 989,10	3 632 480,46
114	917 003,00	3 632 531,50
115	917 119,09	3 632 817,38
116	917 129,10	3 632 841,85
117	917 125,76	3 632 843,29
118	917 157,23	3 632 928,91
119	917 177,47	3 632 972,38
120	917 508,94	3 633 681,92
121	917 644,82	3 633 956,35
122	917 716,21	3 634 109,25
123	917 716,76	3 634 108,02
124	917 721,99	3 634 096,90
125	917 729,77	3 634 080,11
126	917 734,11	3 634 071,00
127	917 736,22	3 634 066,32
128	917 739,56	3 634 059,21
129	917 741,78	3 634 054,42
130	917 755,79	3 634 084,44
131	917 759,02	3 634 091,23
132	917 772,58	3 634 120,37
133	917 770,36	3 634 125,15
134	917 767,13	3 634 132,15
135	917 764,91	3 634 136,93
136	917 760,57	3 634 146,16
137	917 752,79	3 634 162,84
138	917 747,56	3 634 173,96
139	917 747,12	3 634 175,07
140	917 791,71	3 634 270,70
141	917 793,27	3 634 274,04
142	917 803,61	3 634 296,16
143	917 774,47	3 634 310,06
144	917 766,69	3 634 294,83



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 51
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»

Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

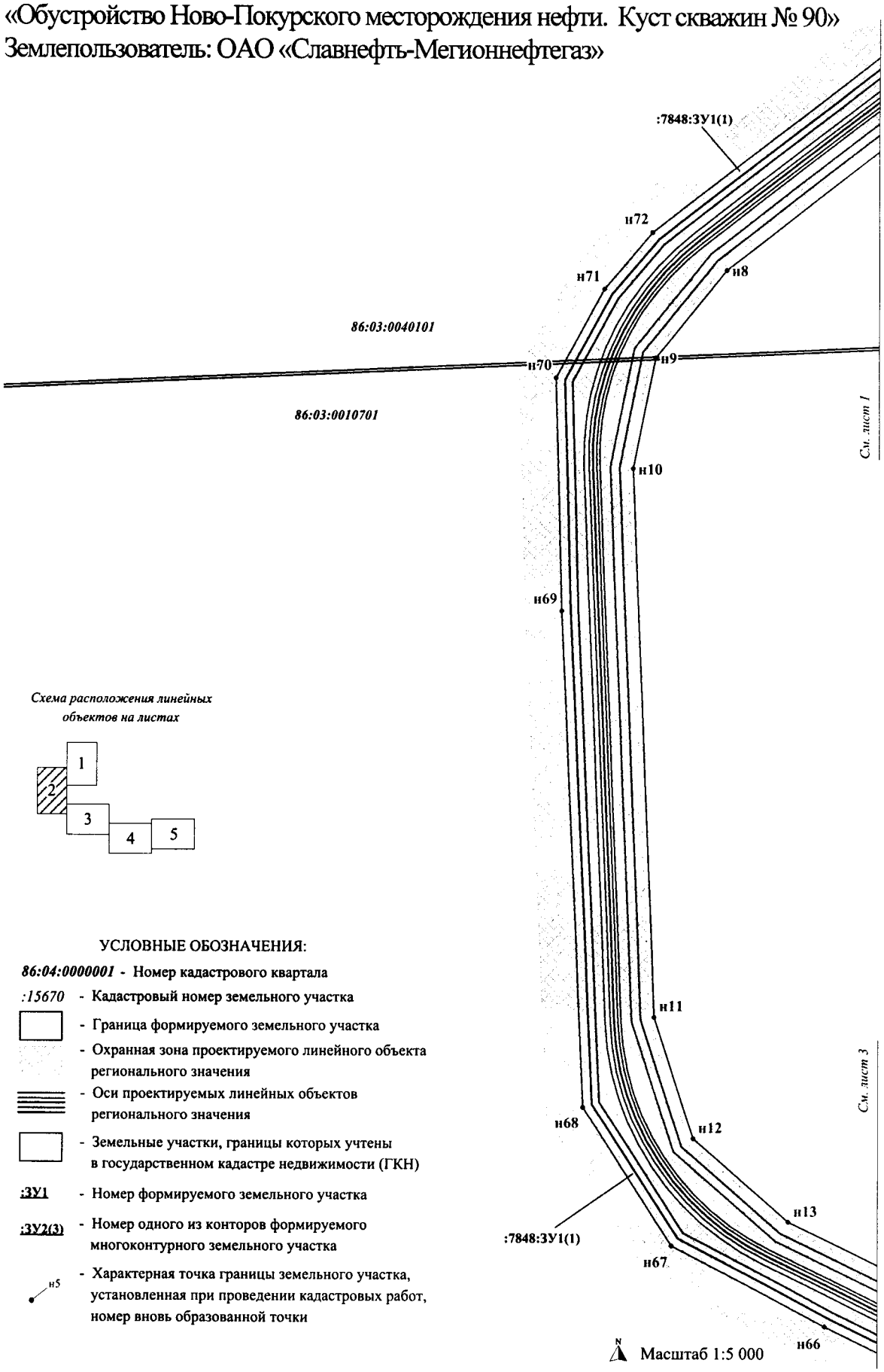


Схема расположения линейных объектов на листах

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка

- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

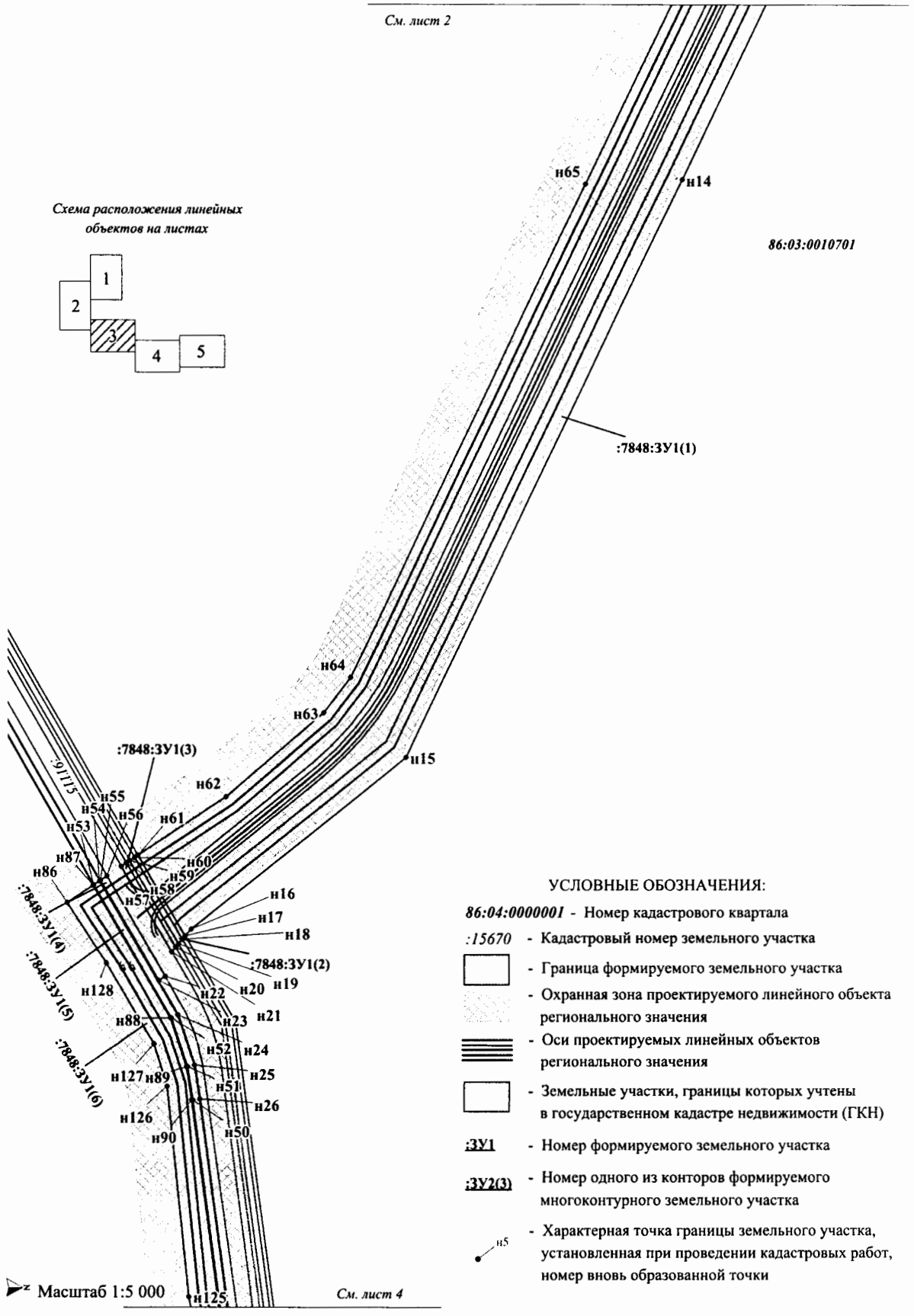
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

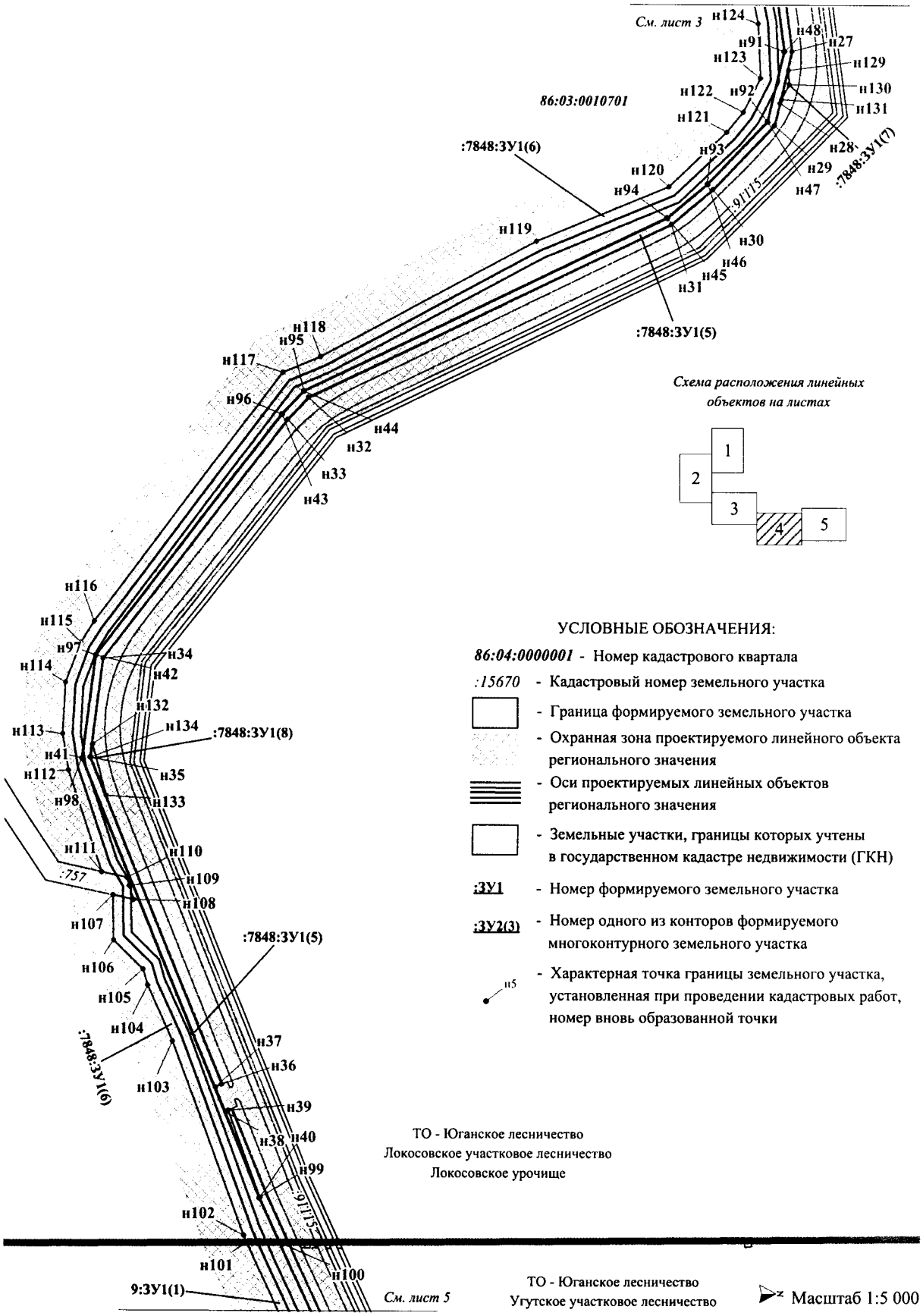
:ЗУ2(3) - Номер одного из конторов формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

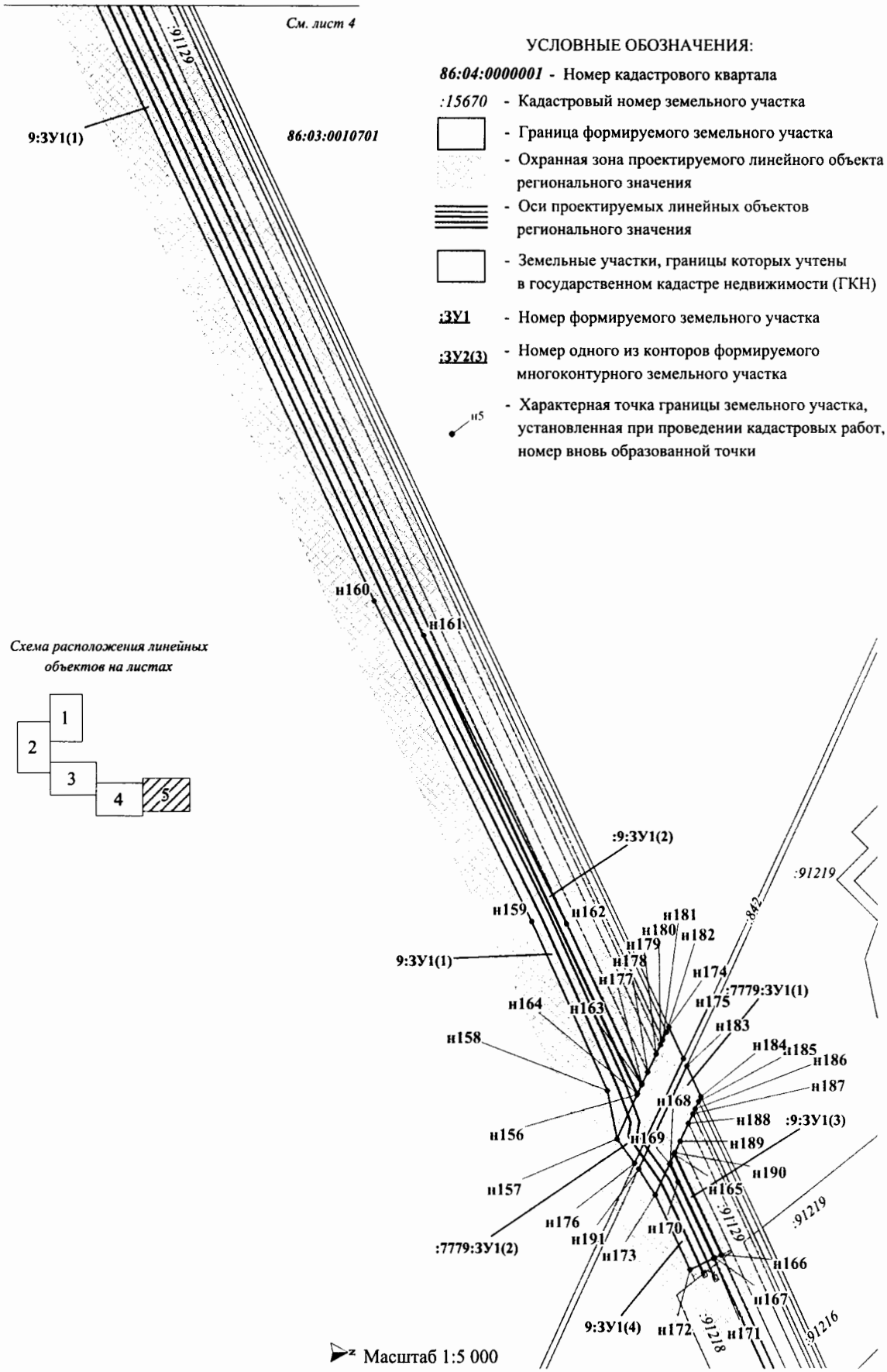
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	920 031,64	3 630 973,36
н2	920 024,60	3 631 026,34
н3	919 721,12	3 630 986,79
н4	919 695,75	3 630 963,11
н5	919 713,82	3 630 824,21
н6	919 690,60	3 630 737,45
н7	919 494,89	3 630 481,37
н8	919 295,31	3 630 220,24
н9	919 198,61	3 630 142,28
н10	919 076,86	3 630 117,71
н11	918 473,56	3 630 142,20
н12	918 340,50	3 630 185,02
н13	918 248,49	3 630 290,21
н14	918 125,83	3 630 545,86
н15	917 848,27	3 631 124,35
н16	917 632,20	3 631 296,10
н17	917 626,14	3 631 303,23
н18	917 623,39	3 631 306,46
н19	917 619,46	3 631 311,08
н20	917 616,71	3 631 314,31
н21	917 612,69	3 631 319,03
н22	917 606,22	3 631 343,47
н23	917 599,64	3 631 347,44
н24	917 618,49	3 631 381,40
н25	917 635,08	3 631 431,96
н26	917 640,53	3 631 466,50
н27	917 684,09	3 631 791,79
н28	917 671,88	3 631 842,87
н29	917 666,67	3 631 864,64
н30	917 605,91	3 631 928,80
н31	917 564,92	3 631 963,54
н32	917 203,88	3 632 136,10
н33	917 183,18	3 632 157,98
н34	916 999,67	3 632 395,30
н35	916 986,37	3 632 493,47
н36	917 119,09	3 632 817,38
н37	917 112,99	3 632 820,06
н38	917 122,96	3 632 844,63
н39	917 125,79	3 632 843,31
н40	917 157,22	3 632 928,89
н41	916 979,19	3 632 494,46
н42	916 993,03	3 632 392,47
н43	917 177,89	3 632 153,41
н44	917 199,67	3 632 130,42
н45	917 561,21	3 631 957,73
н46	917 601,01	3 631 923,98
н47	917 660,21	3 631 861,50
н48	917 676,95	3 631 791,50
н49	917 662,32	3 631 682,08
н50	917 633,60	3 631 467,52
н51	917 628,26	3 631 433,62
н52	917 612,09	3 631 384,32
н53	917 534,06	3 631 251,65
н54	917 539,87	3 631 247,80
н55	917 540,69	3 631 247,24
н56	917 547,37	3 631 242,79
н57	917 561,83	3 631 233,19
н58	917 567,00	3 631 229,76
н59	917 570,33	3 631 227,56
н60	917 575,14	3 631 224,34
н61	917 578,48	3 631 222,14
н62	917 667,26	3 631 163,18
н63	917 765,39	3 631 079,65
н64	917 792,61	3 631 044,31
н65	918 029,15	3 630 550,40
н66	918 134,18	3 630 331,10
н67	918 222,18	3 630 161,65
н68	918 375,28	3 630 063,90
н69	918 920,41	3 630 039,56
н70	919 176,20	3 630 032,55
н71	919 274,39	3 630 085,69
н72	919 336,69	3 630 138,76
н73	919 596,56	3 630 476,60
н74	919 806,08	3 630 748,92
н75	919 797,99	3 630 810,94
н76	919 833,08	3 630 815,53
н77	919 830,00	3 630 840,36
н78	919 819,56	3 630 839,00
н79	919 773,45	3 630 832,96
н80	919 760,64	3 630 931,19
н81	919 804,35	3 630 936,88
н82	919 880,32	3 630 949,50
н83	919 876,99	3 630 974,82
н84	919 992,87	3 630 990,00
н85	919 995,65	3 630 968,72
н86	917 506,70	3 631 269,81
н87	917 533,21	3 631 252,20
н88	917 611,19	3 631 384,75
н89	917 627,27	3 631 433,85
н90	917 632,61	3 631 467,66
н91	917 675,92	3 631 791,44
н92	917 659,30	3 631 861,00
н93	917 600,32	3 631 923,23
н94	917 560,66	3 631 956,90
н95	917 199,08	3 632 129,59
н96	917 177,12	3 632 152,75
н97	916 992,05	3 632 392,06
н98	916 978,16	3 632 494,61
н99	917 156,29	3 632 929,27
н100	917 176,40	3 632 972,35
н101	917 144,30	3 632 972,56
н102	917 141,04	3 632 965,59
н103	917 070,21	3 632 774,02
н104	917 045,05	3 632 718,93
н105	917 040,54	3 632 703,13
н106	917 011,00	3 632 674,50
н107	917 010,31	3 632 630,29
н108	917 031,06	3 632 634,67
н109	917 026,31	3 632 621,11
н110	917 024,40	3 632 612,80
н111	916 999,21	3 632 607,29
н112	916 964,74	3 632 506,44
н113	916 959,13	3 632 470,47
н114	916 961,92	3 632 419,09
н115	916 977,27	3 632 379,38
н116	916 990,81	3 632 358,65
н117	917 178,24	3 632 111,34
н118	917 215,73	3 632 095,54
н119	917 431,14	3 631 980,80
н120	917 562,26	3 631 926,21
н121	917 619,44	3 631 871,73
н122	917 635,58	3 631 851,98
н123	917 652,90	3 631 818,32
н124	917 650,27	3 631 764,37
н125	917 629,74	3 631 662,78
н126	917 608,15	3 631 453,38
н127	917 594,36	3 631 410,66
н128	917 546,68	3 631 330,02
н129	917 680,65	3 631 810,46
н130	917 681,33	3 631 824,46
н131	917 673,81	3 631 839,06
н132	916 989,13	3 632 480,51
н133	917 003,01	3 632 531,48
н134	916 987,40	3 632 493,35

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка

86:03:0000000:7848:ЗУ2

Номер	X	Y
н81	919 804,35	3 630 936,88
н82	919 880,32	3 630 949,50
н135	919 897,84	3 630 951,84
н136	919 903,07	3 630 915,96
н137	920 001,26	3 630 927,60
н85	919 995,65	3 630 968,72
н1	920 031,64	3 630 973,36
н138	920 040,37	3 630 974,48
н139	920 082,19	3 630 958,00
н140	920 117,94	3 630 962,28
н141	920 131,05	3 630 849,21
н142	919 834,01	3 630 808,10
н76	919 833,08	3 630 815,53
н77	919 830,00	3 630 840,36
н78	919 819,56	3 630 839,00

86:03:0000000:7848:ЗУ3

Номер	X	Y
н141	920 131,05	3 630 849,21
н142	919 834,01	3 630 808,10
н76	919 833,08	3 630 815,53
н75	919 797,99	3 630 810,94
н74	919 806,08	3 630 748,92
н143	919 842,28	3 630 741,31
н144	919 847,35	3 630 700,47
н145	919 872,28	3 630 703,92
н146	919 875,69	3 630 678,13
н147	920 069,69	3 630 703,30
н148	920 065,92	3 630 728,12
н149	920 082,10	3 630 731,01
н150	920 075,58	3 630 783,56
н151	920 100,39	3 630 787,13
н152	920 102,30	3 630 772,48
н153	920 248,34	3 630 792,44
н154	920 242,44	3 630 837,09
н155	920 134,17	3 630 823,88
н137	920 001,26	3 630 927,60
н85	919 995,65	3 630 968,72
н84	919 992,87	3 630 990,00
н83	919 876,99	3 630 974,82
н82	919 880,32	3 630 949,50
н135	919 897,84	3 630 951,84
н136	919 903,07	3 630 915,96
н81	919 804,35	3 630 936,88

Номер	X	Y
н80	919 760,64	3 630 931,19
н79	919 773,45	3 630 832,96
н78	919 819,56	3 630 839,00

86:03:0040101:9:ЗУ1

Номер	X	Y
н100	917 176,40	3 632 972,34
н156	917 711,85	3 634 118,67
н157	917 692,90	3 634 160,66
н158	917 683,84	3 634 114,62
н159	917 611,62	3 633 954,10
н160	917 461,46	3 633 649,10
н101	917 144,30	3 632 972,56
н161	917 508,96	3 633 681,94
н162	917 644,84	3 633 956,38
н163	917 716,26	3 634 109,21
н164	917 712,40	3 634 117,50
н165	917 747,07	3 634 175,11
н166	917 791,69	3 634 270,65
н167	917 785,36	3 634 273,67
н168	917 743,19	3 634 183,39
н169	917 742,63	3 634 184,59
н170	917 750,60	3 634 201,64
н171	917 784,43	3 634 274,10
н172	917 761,91	3 634 284,90
н173	917 729,02	3 634 213,76

86:03:0000000:7779:ЗУ1

Номер	X	Y
н174	917 741,79	3 634 054,42
н175	917 755,80	3 634 084,41
н176	917 709,40	3 634 183,97
н157	917 692,90	3 634 160,65
н156	917 711,85	3 634 118,67
н164	917 712,40	3 634 117,50
н163	917 716,26	3 634 109,21
н177	917 716,80	3 634 108,04
н178	917 721,96	3 634 096,93
н179	917 729,78	3 634 080,16
н180	917 734,07	3 634 071,00
н181	917 736,26	3 634 066,28
н182	917 739,59	3 634 059,17
н183	917 759,01	3 634 091,25

Номер	X	Y
н184	917 772,60	3 634 120,34
н185	917 770,37	3 634 125,10
н186	917 767,09	3 634 132,15
н187	917 764,88	3 634 136,88
н188	917 760,57	3 634 146,13
н189	917 752,80	3 634 162,80
н190	917 747,62	3 634 173,92
н165	917 747,07	3 634 175,11
н168	917 743,19	3 634 183,39
н169	917 742,63	3 634 184,59
н173	917 729,02	3 634 213,76
н191	917 713,25	3 634 189,42



Приложение 52
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Ново-Покурский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***9,0360 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

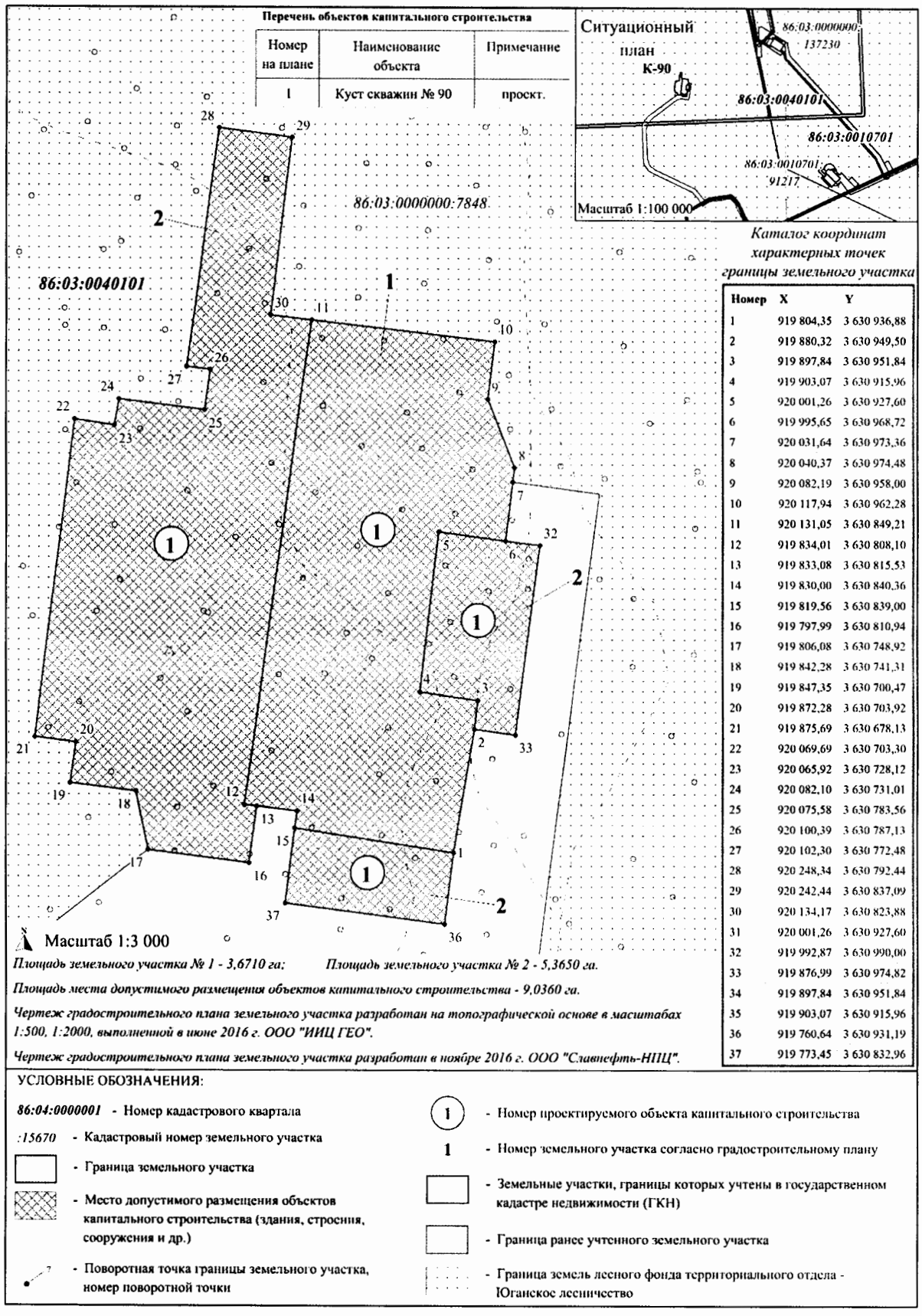
ДЛЯ ПРОЕКТОВ

_____ / ***Дерновой Д.М.*** /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	919 804,35	3 630 936,88
2	919 880,32	3 630 949,50
3	919 897,84	3 630 951,84
4	919 903,07	3 630 915,96
5	920 001,26	3 630 927,60
6	919 995,65	3 630 968,72
7	920 031,64	3 630 973,36
8	920 040,37	3 630 974,48
9	920 082,19	3 630 958,00
10	920 117,94	3 630 962,28
11	920 131,05	3 630 849,21
12	919 834,01	3 630 808,10
13	919 833,08	3 630 815,53
14	919 830,00	3 630 840,36
15	919 819,56	3 630 839,00
16	919 797,99	3 630 810,94
17	919 806,08	3 630 748,92
18	919 842,28	3 630 741,31
19	919 847,35	3 630 700,47
20	919 872,28	3 630 703,92
21	919 875,69	3 630 678,13
22	920 069,69	3 630 703,30
23	920 065,92	3 630 728,12
24	920 082,10	3 630 731,01
25	920 075,58	3 630 783,56
26	920 100,39	3 630 787,13
27	920 102,30	3 630 772,48
28	920 248,34	3 630 792,44
29	920 242,44	3 630 837,09
30	920 134,17	3 630 823,88
31	920 001,26	3 630 927,60
32	919 992,87	3 630 990,00
33	919 876,99	3 630 974,82
34	919 897,84	3 630 951,84
35	919 903,07	3 630 915,96
36	919 760,64	3 630 931,19
37	919 773,45	3 630 832,96

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- **86:04:0000001** - Номер кадастрового квартала
- :15670 - Кадастровый номер земельного участка
- Граница земельного участка
- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)
- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки
- (1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства
- 1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Граница ранее учтенного земельного участка
- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Юганское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *90 360* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июне 2016 г.*
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
20.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]
основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 90*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		36 710	-	-
2	Сложная конфигурация		53 650	-	-
Итого:	-		***90 360***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - _____ (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3061 от 12.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 364-2015 от 07.12.2015 г. на электроснабжение куста скважин № 90 Ново-Покурского месторождения нефти;

Технические условия от 23.11.2015 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 364-2015 от 07.12.2015г.
на электроснабжение КП-90 Ново-Покурского м/р

Запрашиваемая мощность – 703 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-90 Ново-Покурского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-90 Ново-Покурского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      - Существующие ВЛ-6кВ Ф-7, Ф-16 ПС-35/6кВ «Куст-78». Номера опор определить при проектировании. При необходимости произвести замену опор в точке подключения.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-78» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-90 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-90 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-90.
      1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
      1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-90 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

1.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-90 Ново-Покурского месторождении нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

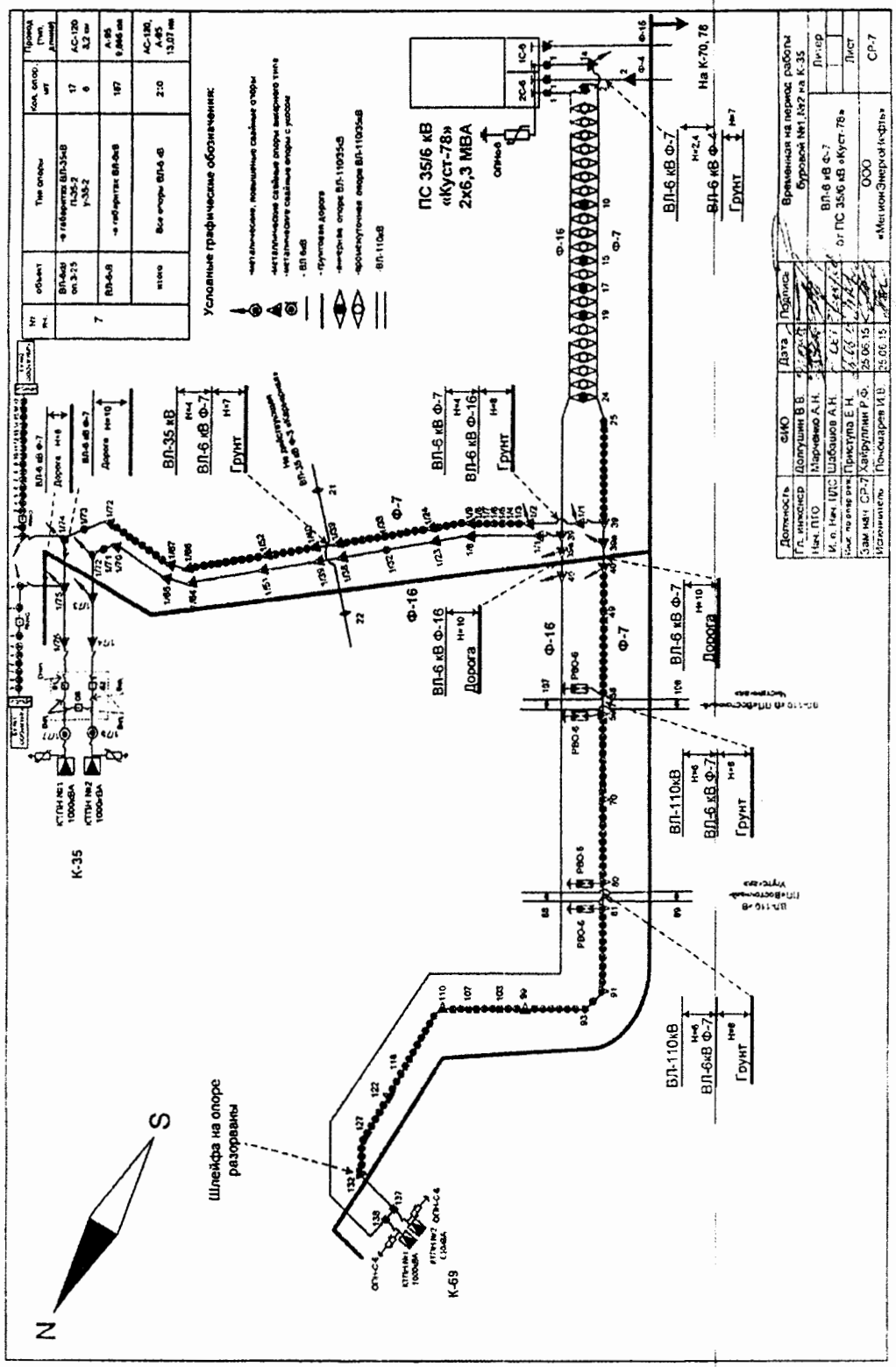
3. Срок действия технических условий 24 месяца.

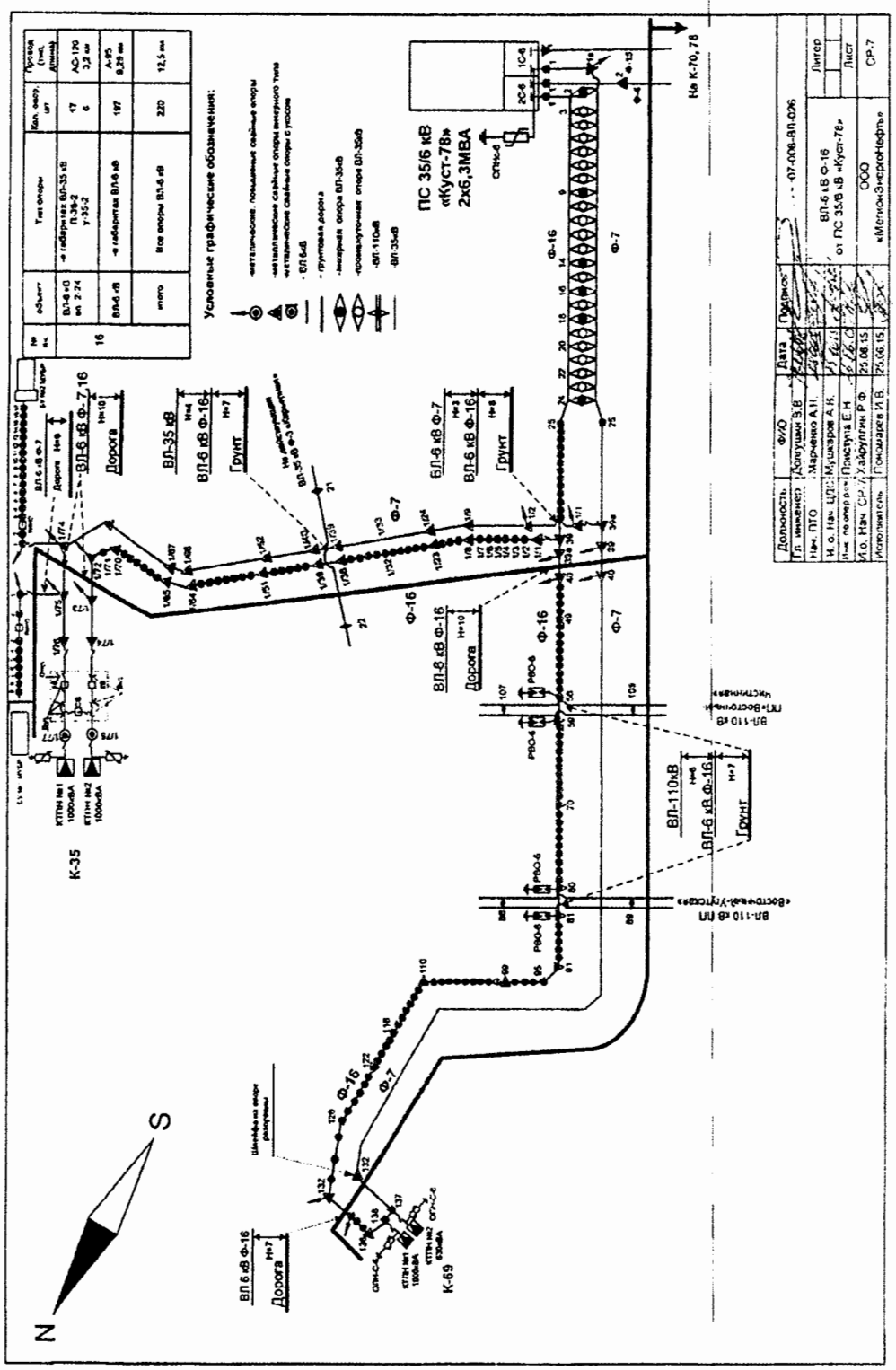
Приложение: 1) Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-7 ПС-35/6кВ «Куст-78» – на 1 листе в 1 экземпляре;

2) Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-16 ПС-35/6кВ «Куст-78» – на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**


ПС 35/6 кВ
«Куст-78»
2х6,3 МВА
Условные графические обозначения:
ВЛ-35 кВ
ВЛ-6 кВ Ф-7
ВЛ-6 кВ Ф-16
ВЛ-110кВ
Грунт
Дорога
К-35
К-69
Шлейфа на опорс разорвины
N
S


ПС 35/6 кВ
«Куст-78»
2х6,3МВА
На К-70, 78
ВЛ-6 кВ Ф-16
ВЛ-6 кВ Ф-7
ВЛ-35 кВ
ВЛ-110кВ
Дорога
Грунт
К-35
К-69
N
S
Условные графические обозначения:
ВЛ-6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ «Куст-78»
ООО «МегионЭнергоНефть»
СР-7

23.11.2015

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО НОВО-ПОКУРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 90».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 90», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 90 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин 90» с использованием станции телемеханики СТМ-ZK181.80-12-7613.008.00.000 с встроенным электросчетчиком СТМ-ZK91, данные которого осуществлять в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленный ЦБС ПСП

3 Ново-Покурского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «НКБ АСУ-Нефть» г. Пермь.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

автоматическое регулирование режимных технологических параметров;

автоматическое и дистанционное управление пусковыми органами основных механизмов, защита и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;

индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 90:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS-485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1.1:

Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры - 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ):
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы.

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
загазованность 20% в БГ;
- предельная загазованность 40% в БГ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из НК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БГ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БГ);
- положение КПГ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БГ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БГ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;

- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-НПД в комплекте с регистратором Тура ТД0004.

- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);

- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.

- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;

- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 90.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548.010.000 разработки ЗАО «НКБ АСУ нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления;

- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;

- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МЕ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;

- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;

- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;

- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».

- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.

- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.

- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 90.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- токовые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;

- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;

- дискретные типа «сухой контакт» для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-Iг и в помещениях класса В-Iа электрические датчики и силовые аппараты должны иметь взрывозащищенное исполнение для подключения к сети

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПСИ-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УПЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, устанавливаемые в помещениях класса В-Iа и на открытых установках класса В-Iг должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания приборов и средств автоматизации использовать переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных

электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МЦ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «НиТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 90:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИП-СН, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления МПУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-2К передать на АРМ оператора ГМ, установленный в АБК ПСП-3 Ново-покурского месторождения нефти. Ханского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ново-Покурского м/р. Куст скважин № 90.» до 18.11.2016г.

Начальник ОА П.В. Клевленко

МИНИСТЕРСТВО СВЯЗИ И
МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ, ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
(РОСКОМНАДЗОР)**

РАЗРЕШЕНИЕ
на использование радиочастот или радиочастотных каналов
№ 686-рчс-14-0117

21.10.2014 — *(дата начала действия)*

20.10.2024 — *(дата окончания действия)*

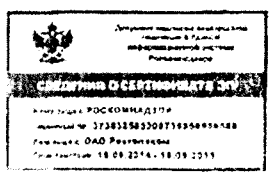
В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее – пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

ИНН:	8605016748
Служба радиосвязи:	фиксированная
Назначение РЭС:	сеть беспроводного доступа
Район установки РЭС:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание: заявление № 1954/03, решения ГКРЧ от 25.09.2000 № 2/7, от 28.11.2005 № 05-10-01-001, заключение экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 05.09.2014 № 14-3-014142 и приказ Роскомнадзора от 21.10.2014 № 686-рчс.

Приложение: условия использования радиочастот или радиочастотных каналов на 2 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя — О.А. Иванов



Документ подписан электронной подписью

Приложение
к разрешению на использование радиочастот или радиочастотных каналов
от 21.10.2014 № 686-рчс-14-0117

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану, приведенному в настоящем разрешении.

1.2. Начало использования РЭС не должно превышать 3 лет с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Началом использования РЭС является дата оформления пользователем радиочастотным спектром свидетельства о регистрации РЭС в территориальном органе Роскомнадзора.

Для РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, срок начала использования увеличивается на 1 год.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Роскомнадзора.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить работу РЭС с излучением при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов в условиях чрезвычайного положения, чрезвычайных ситуаций, при выполнении особо важных работ, проведении специальных мероприятий и социально значимых мероприятий.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Роскомнадзор не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушений условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Роскомнадзором на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае неустранения пользователем радиочастотным спектром выявленных нарушений, а также невыполнения условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, влияющей на принятие решения о выделении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Роскомнадзор вправе принять решение о приостановлении или прекращении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС

2.1. Использование радиочастот разрешается без создания помех и без требования защиты от помех РЭС Минобороны России.

В случае создания помех пользователь обязан прекратить использование радиочастот для работы РЭС с излучением до устранения помех в установленном порядке.

2.2. Использование радиочастот разрешается при выполнении условий, изложенных в решении ГКРЧ от 25.09.2000 № 2/7.

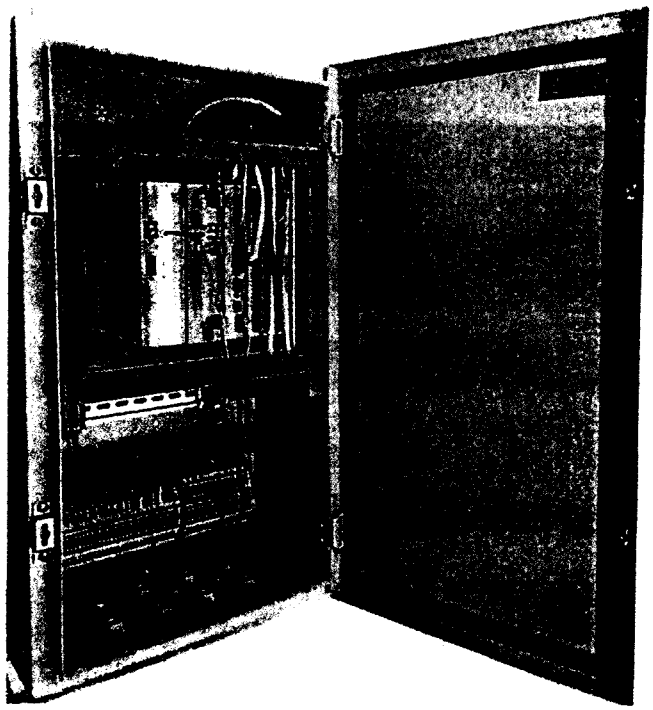
2.3. Использование радиочастот разрешается для организации технологической сети связи.

2.4. Абонентские станции должны быть зарегистрированы установленным в Российской Федерации порядком.

3. Частотно-территориальный план РЭС (сети)

№ станции (обозначение в сети)	Тип БС Класс излучения	Место установки БС географические координаты (широта, долгота)	Сектор излучения антенны БС Максимальное расстояние АС от БС (не более)	Высота подвеса антенны БС Коэффициент усиления антенны	Мощность передатчика ЭИИМ	Частоты Поляризация		Максимальная мощность передатчика АС Максимальная ЭИИМ АС
						Прием	Передача	
			град км	*м дБ*	*Вт дБВт*	*МГц*	*МГц*	*Вт дБВт*
БС	2400АР 20М0F1DET	Нижневартовский рн, 65 км юго-западнее г. Лангепас, Ново-Покурское м/р 60N4455 74E3226	30-90 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2435 Н	2435 Н	0,1 6,0
			90-150 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2455 Н	2455 Н	0,1 6,0
			150-210 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2415 Н	2415 Н	0,1 6,0
			210-270 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2435 Н	2435 Н	0,1 6,0
			270-330 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2455 Н	2455 Н	0,1 6,0
			330-0-30 16,0	75 7,0	0,1 -3,0	2415 Н	2415 Н	0,1 6,0

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

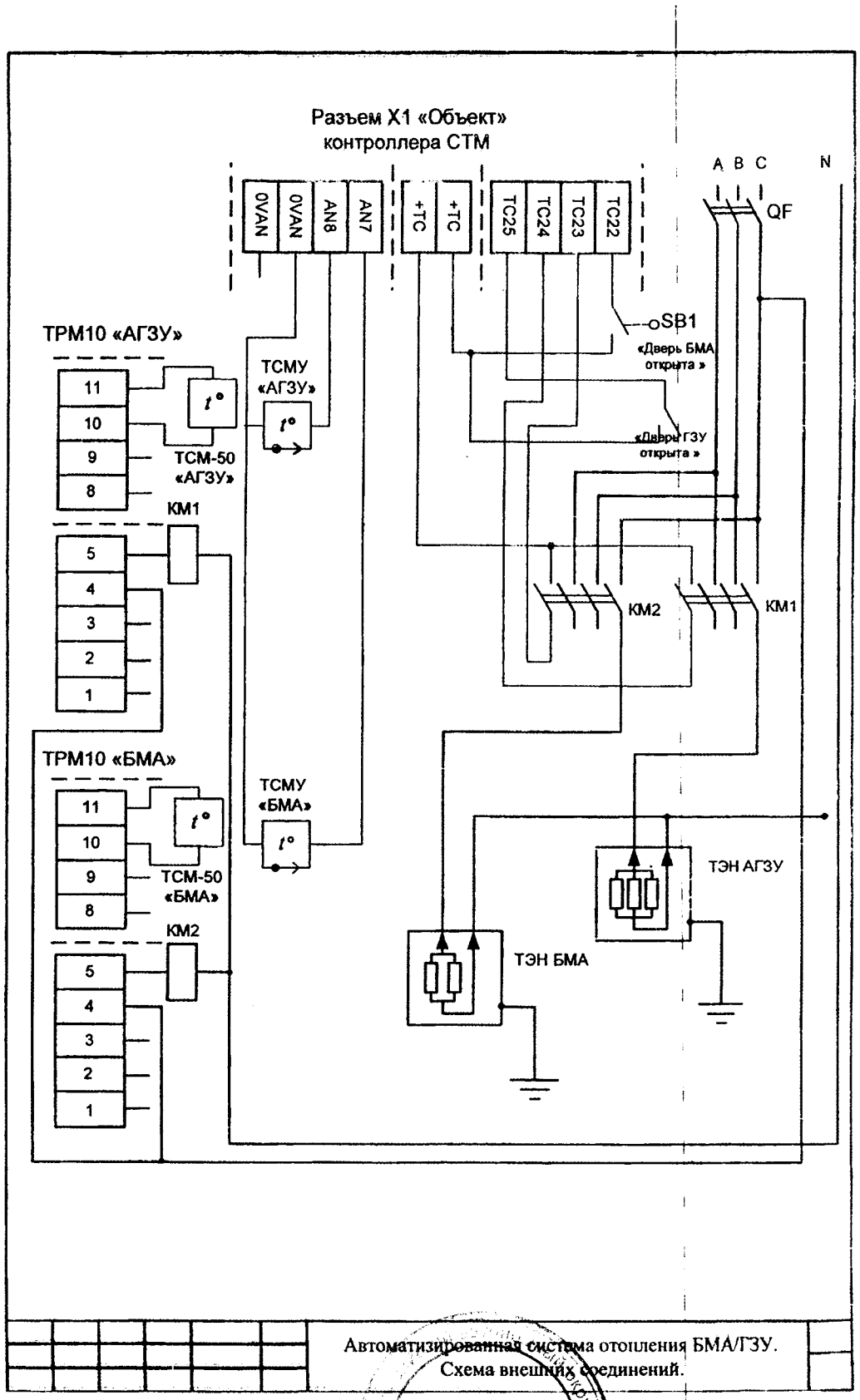
Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200
Масса, кг, не более: 40
Рабочая температура, °С: от -40 до +70
Потребляемая мощность, ВА: 80
Коммутируемая мощность, кВА: 5



Автоматизированная система отопления БМА/ГЗУ.
Схема внешних соединений.

Губернатор

Приложение 53
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ново-Покурского месторождения нефти. Куст скважин № 90» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ново-Покурского нефтяного месторождения нефти в Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 28 километрах на северо-восток от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Локосовское участковое лесничество, Локосовское урочище, Угутское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения – 51,068 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемого земельного участка, га	Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
Линейные объекты			
ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 90; ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 90; Автодорога на куст скважин № 90; Нефтегазопровод к.90 – т.вр.к.69,90; Нефтегазопровод т.вр.к.69,90 – т.вр.к.75; Высоконапорный водовод т.вр.к.75 – т.вр.к.69,90; Высоконапорный водовод т.вр.к.69,90 – к.90	36,608	0,624	37,232
	3,952	0,304	4,256
	0,544	–	0,544
Итого по линейным объектам:	*41,104*	*0,928*	*42,032*
Площадные объекты			
Куст скважин № 90	3,671	–	3,671
Куст скважин № 90	5,365	–	5,365
Итого по площадным объектам:	*9,036*	–	*9,036*
ВСЕГО	***50,140***	***0,928***	***51,068***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Условный номер земельного участка	**Площадь земельного участка, га**	**Категория земель**
86:03:0000000:7848:ЗУ1	36,608	Земли лесного фонда
86:03:0040101:9:ЗУ1	3,952	Земли лесного фонда
86:03:0000000:7779:ЗУ1	0,544	Земли лесного фонда
86:03:0000000:7848:ЗУ2	3,671	Земли лесного фонда
86:03:0000000:7848:ЗУ3	5,365	Земли лесного фонда
ИТОГО:	***50,140***	

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 3).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

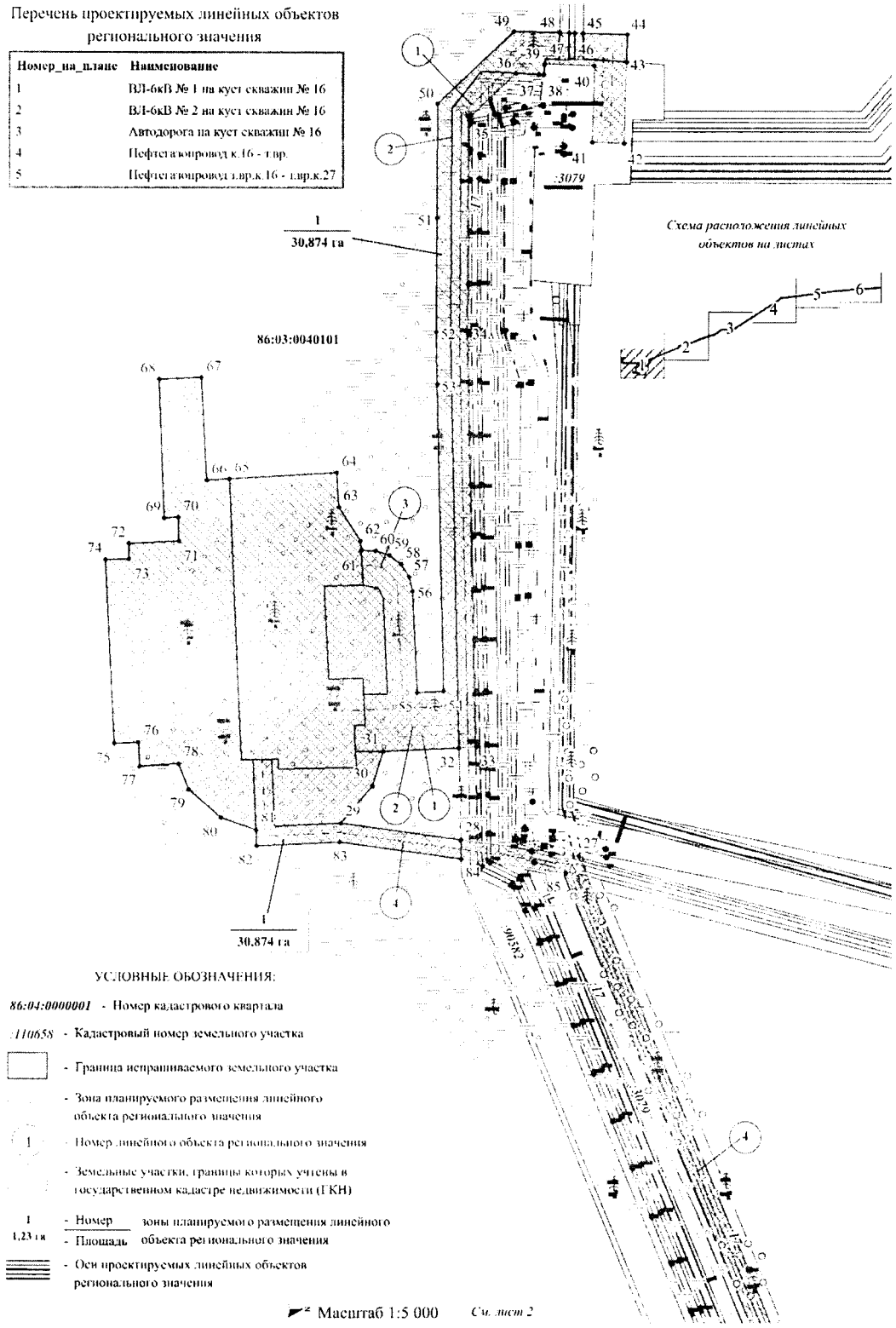


Приложение 54
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

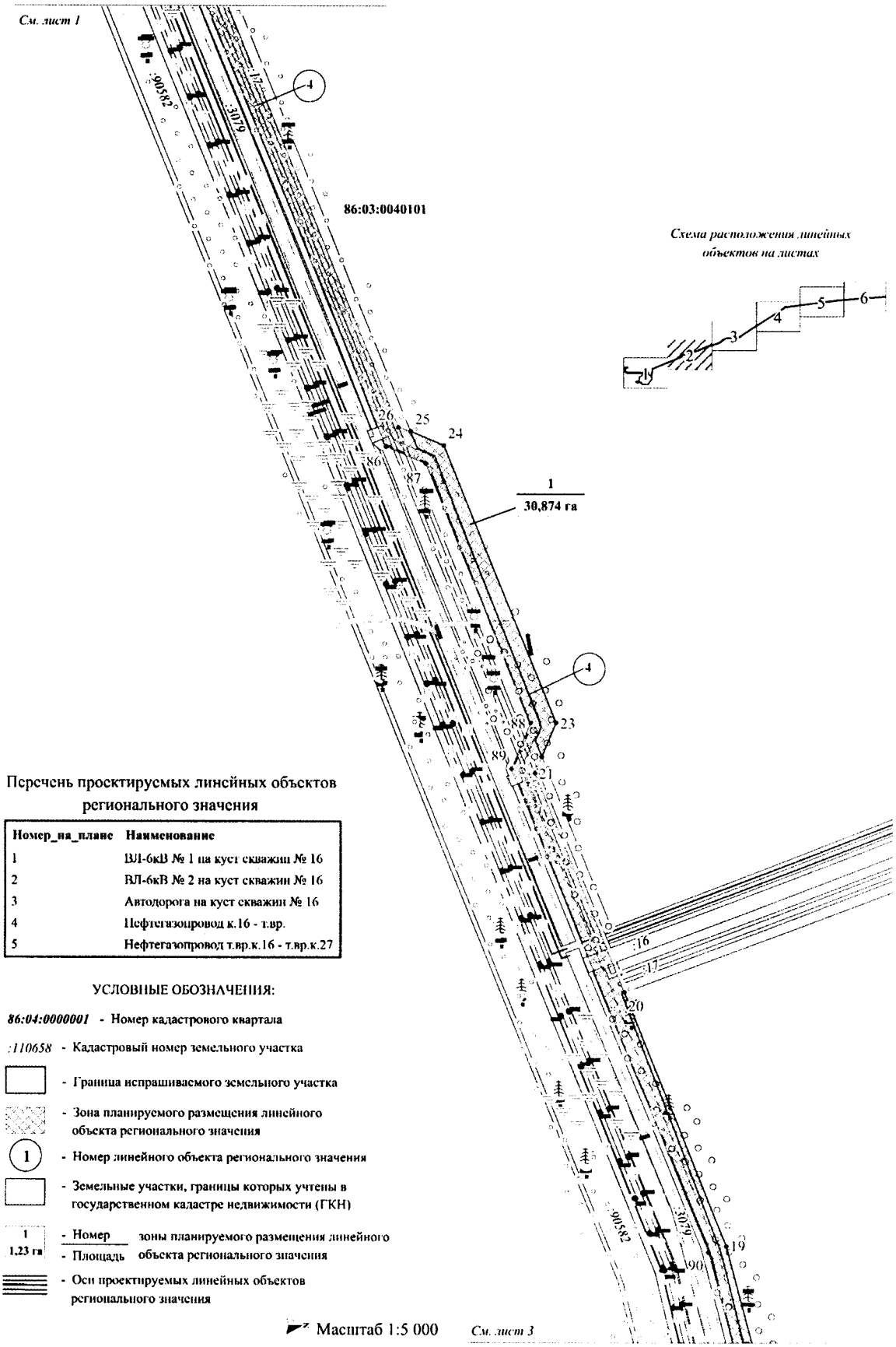
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 16
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 16
3	Автодорога на куст скважин № 16
4	Нефтегазопровод к.16 - т.вр.
5	Нефтегазопровод т.вр.к.16 - т.вр.к.27



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 16
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 16
3	Автодорога на куст скважин № 16
4	Нефтегазопровод к.16 - т.вр.
5	Нефтегазопровод т.вр.к.16 - т.вр.к.27

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

(1) - Номер линейного объекта регионального значения

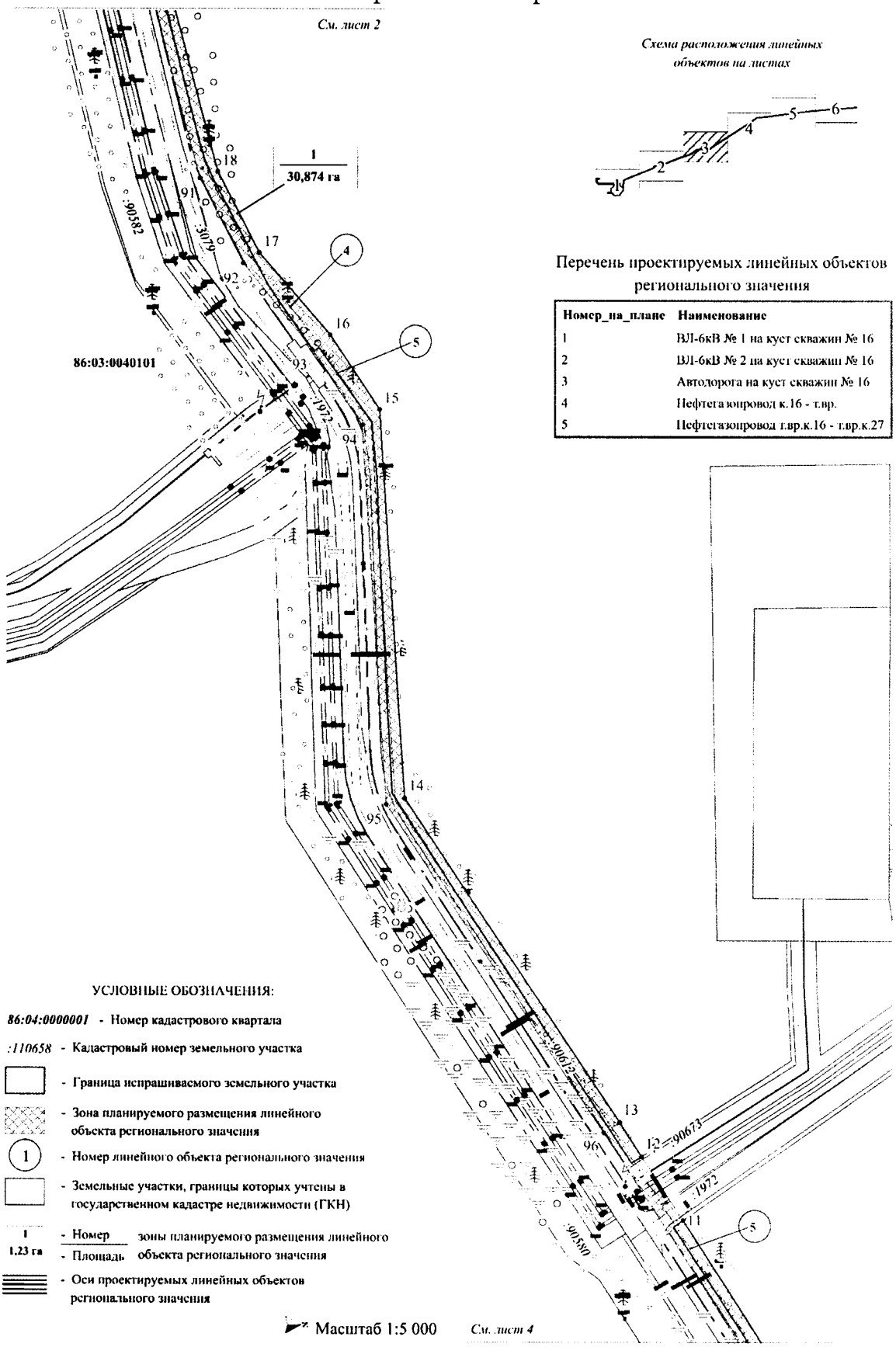
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения / Площадь

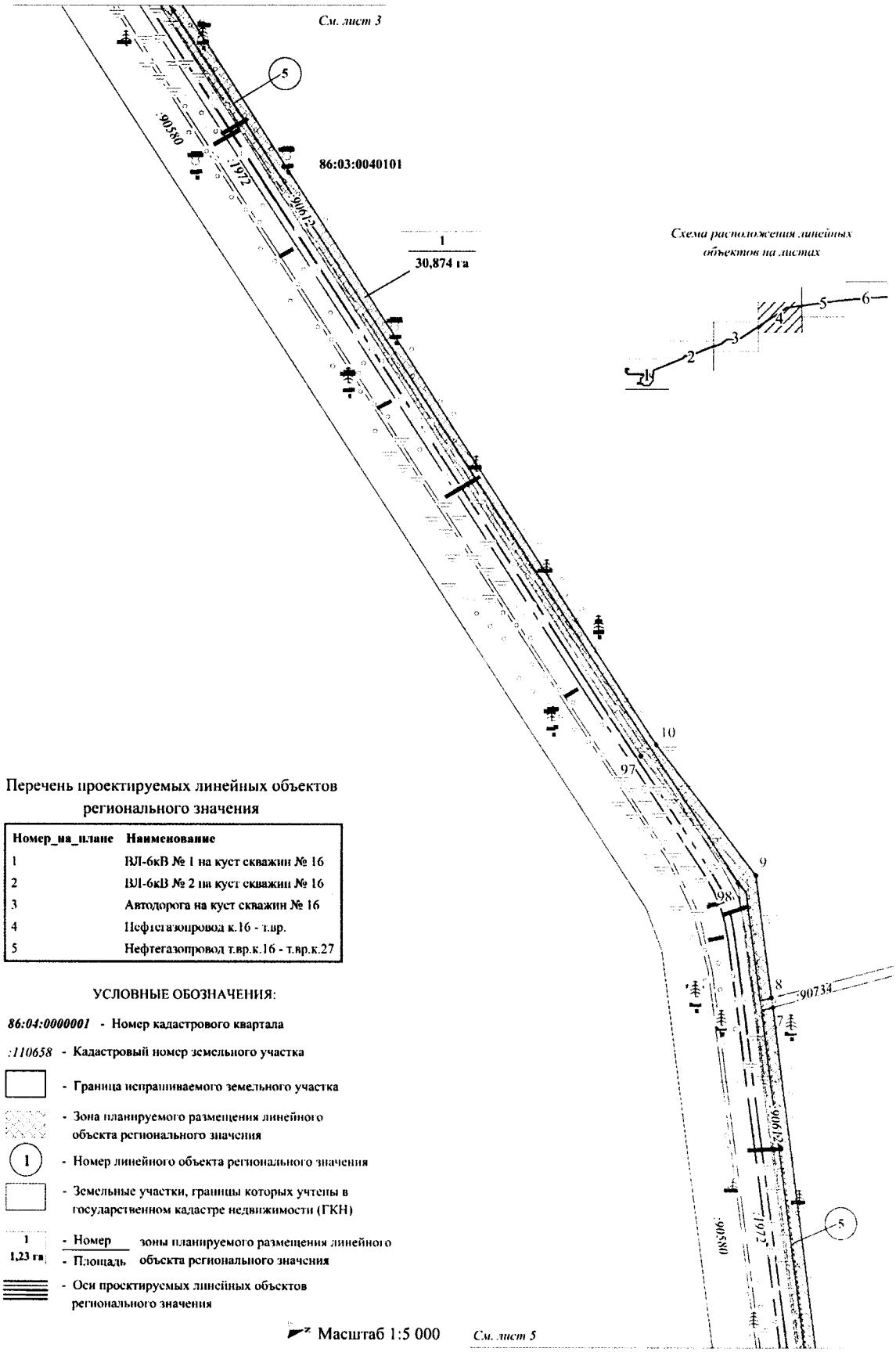
- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Масштаб 1:5 000

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 16
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 16
3	Автодорога на куст скважин № 16
4	Нефтегазопровод к.16 - т.вр.
5	Нефтегазопровод т.вр.к.16 - т.вр.к.27

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

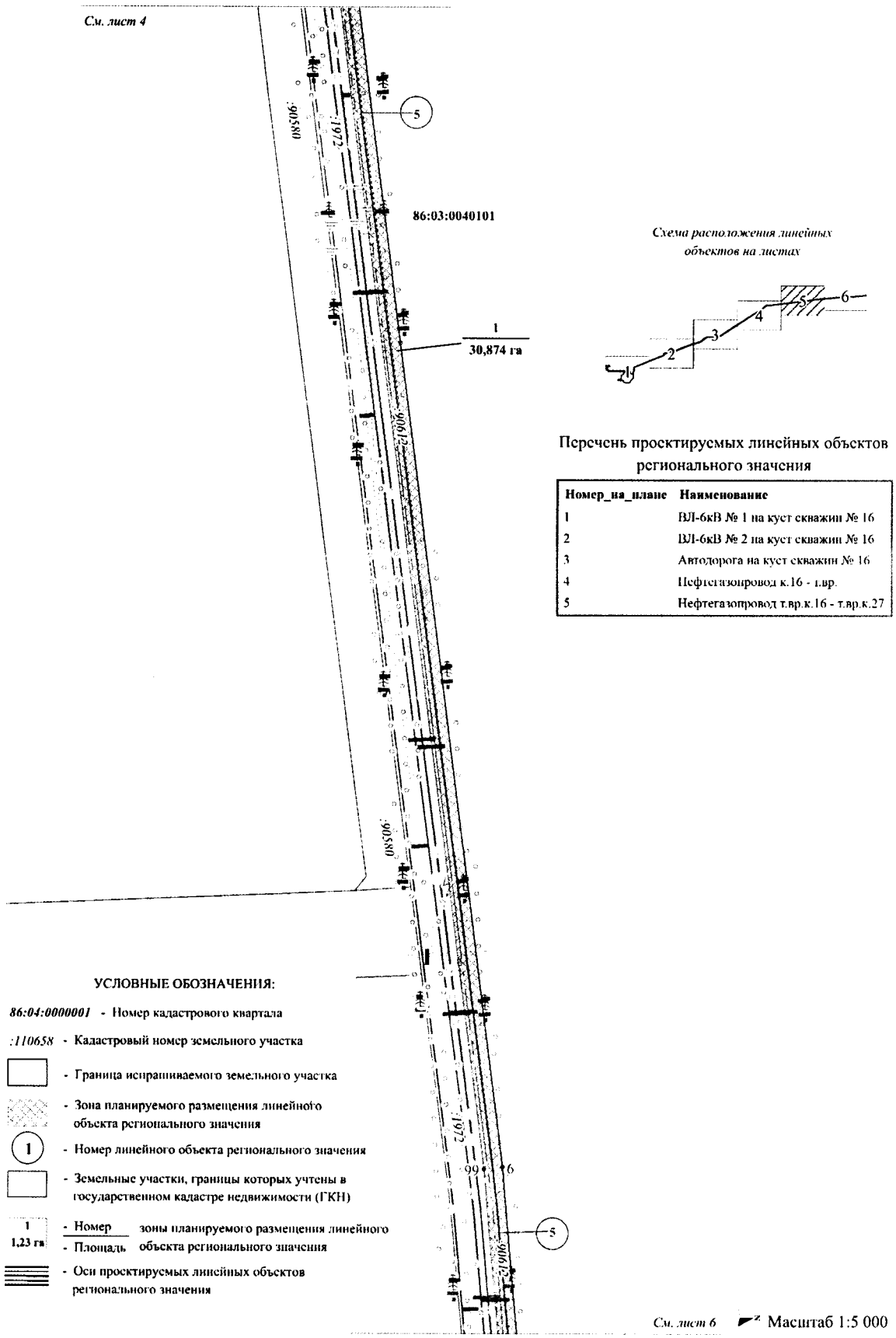
(1) - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 - Номер
1,23 га - Площадь
зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

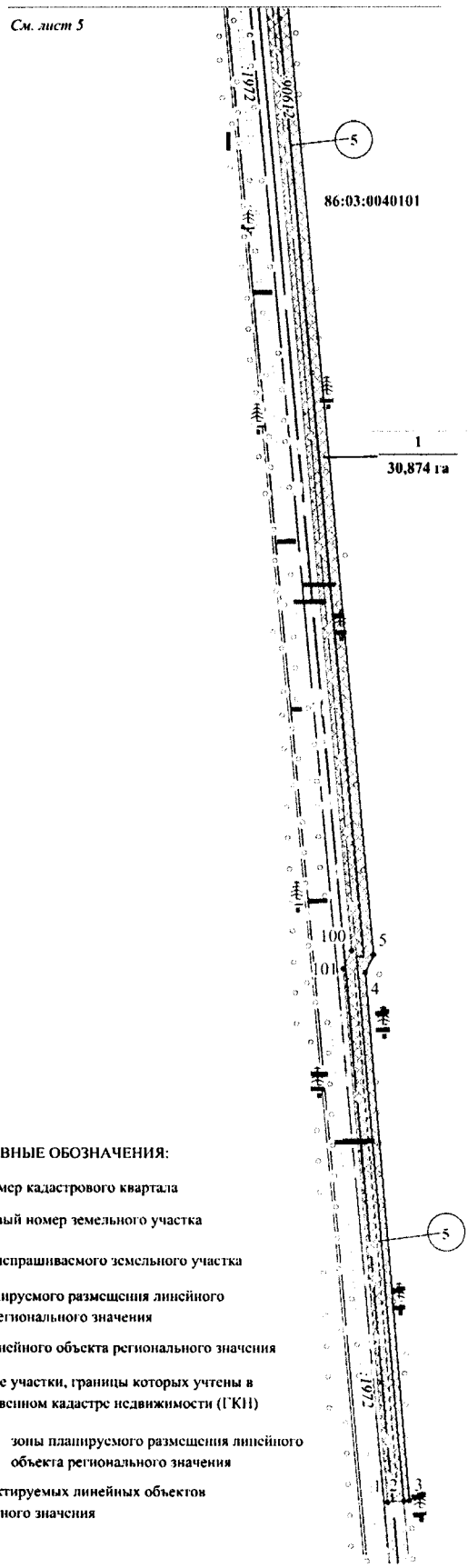
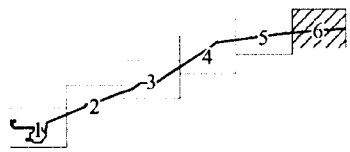


Схема расположения линейных объектов на листах



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 16
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 16
3	Автодорога на куст скважин № 16
4	Нефтегазопровод к.16 - т.вр.
5	Нефтегазопровод т.вр.к.16 - т.вр.к.27

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

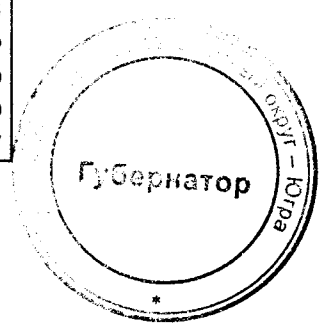
- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Масштаб 1:5 000

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

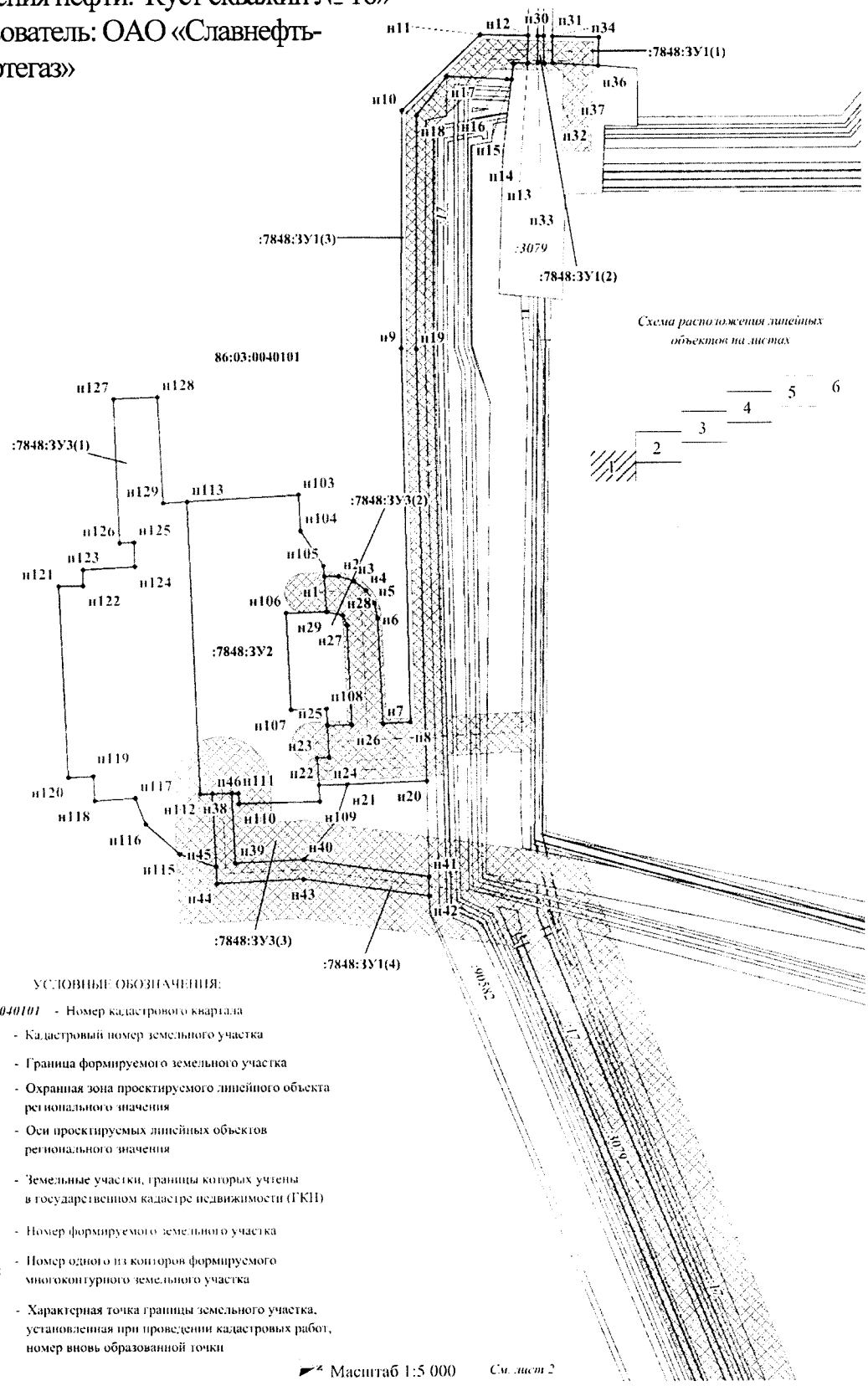
Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер_точки	X	Y
1	958 017,08	3 656 815,34
2	958 031,91	3 656 814,37
3	958 037,02	3 656 813,94
4	957 997,40	3 656 334,46
5	958 004,81	3 656 318,62
6	957 915,29	3 655 301,30
7	957 715,09	3 653 720,24
8	957 713,81	3 653 710,21
9	957 697,58	3 653 582,15
10	957 593,11	3 653 444,59
11	957 015,66	3 652 547,20
12	956 971,81	3 652 479,10
13	956 948,26	3 652 442,49
14	956 719,26	3 652 099,25
15	956 692,65	3 651 687,59
16	956 640,13	3 651 609,06
17	956 564,42	3 651 522,72
18	956 520,26	3 651 436,11
19	956 449,69	3 651 171,28
20	956 341,87	3 650 902,58
21	956 246,87	3 650 671,19
22	956 254,29	3 650 653,75
23	956 269,29	3 650 618,03
24	956 149,81	3 650 325,55
25	956 114,35	3 650 310,67
26	956 101,54	3 650 306,44
27	955 719,99	3 649 372,83
28	955 593,37	3 649 355,52
29	955 464,62	3 649 337,93
30	955 498,29	3 649 298,11
31	955 510,02	3 649 261,46
32	955 591,44	3 649 257,85
33	955 610,27	3 649 256,55
34	955 601,20	3 648 815,44
35	955 602,74	3 648 587,67
36	955 652,64	3 648 540,34
37	955 677,09	3 648 541,68
38	955 682,36	3 648 541,96
39	955 683,45	3 648 530,46
40	955 736,39	3 648 531,98
41	955 733,95	3 648 613,96
42	955 767,95	3 648 614,96
43	955 770,53	3 648 528,24
44	955 771,41	3 648 498,94
45	955 724,57	3 648 497,62
46	955 715,36	3 648 497,35
47	955 709,29	3 648 497,17
48	955 699,32	3 648 496,90
49	955 650,48	3 648 495,49
50	955 568,96	3 648 572,85
51	955 568,07	3 648 694,25
52	955 567,19	3 648 815,68
53	955 568,36	3 648 871,81
54	955 575,10	3 649 197,77
55	955 546,73	3 649 199,05
56	955 541,90	3 649 091,74
57	955 538,44	3 649 076,50
58	955 529,81	3 649 063,06
59	955 517,15	3 649 053,34
60	955 501,94	3 649 048,57
61	955 486,86	3 649 048,58
62	955 486,20	3 649 037,93
63	955 462,84	3 649 001,94
64	955 460,71	3 648 965,37
65	955 345,94	3 648 972,09
66	955 321,58	3 648 973,46
67	955 315,76	3 648 864,52
68	955 270,77	3 648 866,46
69	955 276,49	3 649 013,75
70	955 291,27	3 649 013,11
71	955 292,05	3 649 038,13
72	955 239,16	3 649 040,86
73	955 239,11	3 649 057,30
74	955 214,03	3 649 057,92
75	955 222,95	3 649 253,31
76	955 248,94	3 649 252,19
77	955 249,86	3 649 277,39
78	955 291,37	3 649 274,80
79	955 301,97	3 649 301,74
80	955 336,68	3 649 332,13
81	955 374,01	3 649 345,04
82	955 374,80	3 649 362,11
83	955 463,71	3 649 358,00
84	955 593,77	3 649 375,77
85	955 705,84	3 649 391,09
86	956 088,05	3 650 326,75
87	956 130,56	3 650 344,59
88	956 242,20	3 650 617,90
89	956 221,86	3 650 666,40
90	956 430,70	3 651 177,67
91	956 501,48	3 651 443,30
92	956 547,54	3 651 533,65
93	956 620,32	3 651 624,33
94	956 673,62	3 651 704,27
95	956 699,66	3 652 105,91
96	956 931,54	3 652 453,44
97	957 576,70	3 653 456,07
98	957 678,41	3 653 589,96
99	957 895,39	3 655 303,46
100	957 984,39	3 656 315,00
101	957 977,02	3 656 330,80

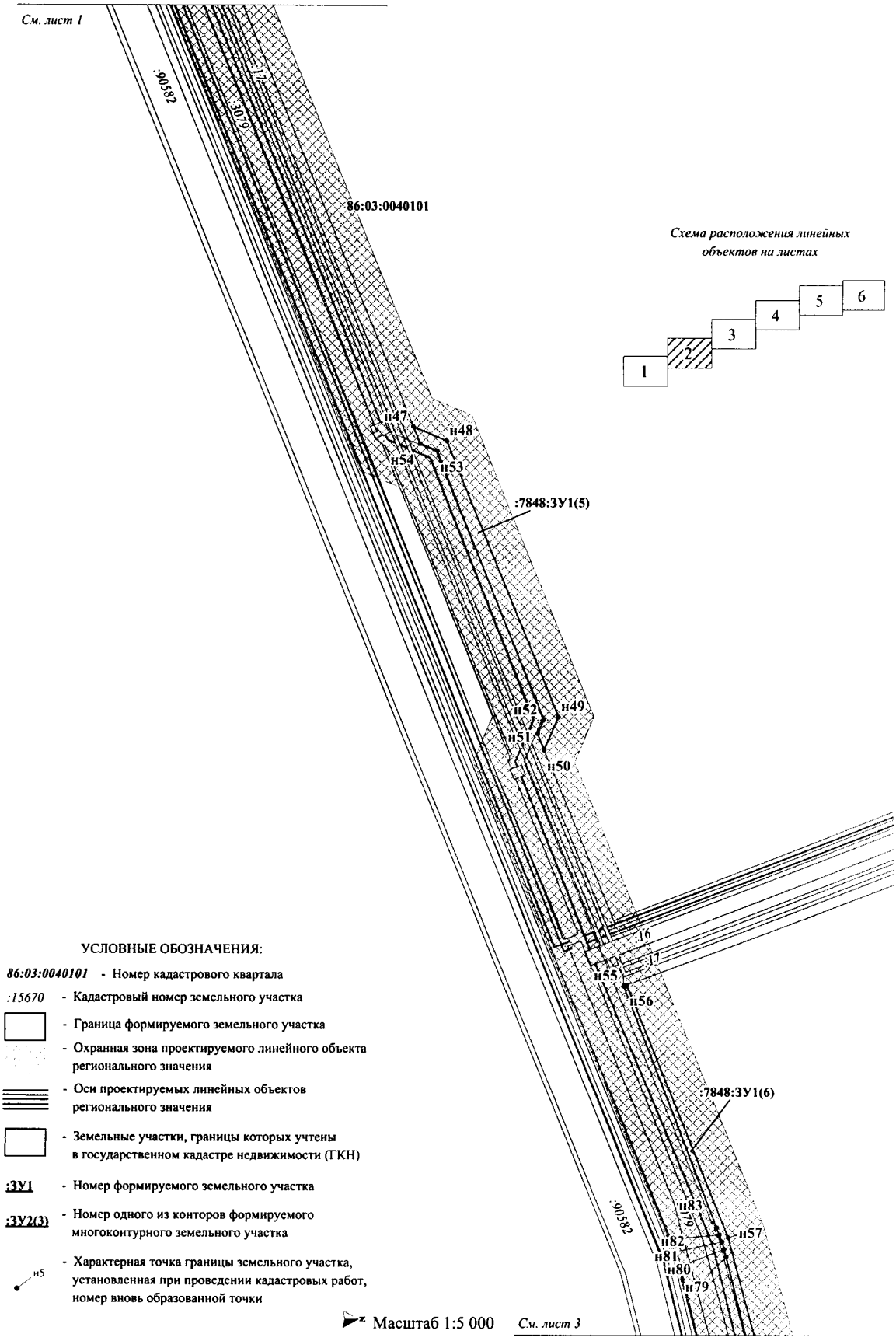


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

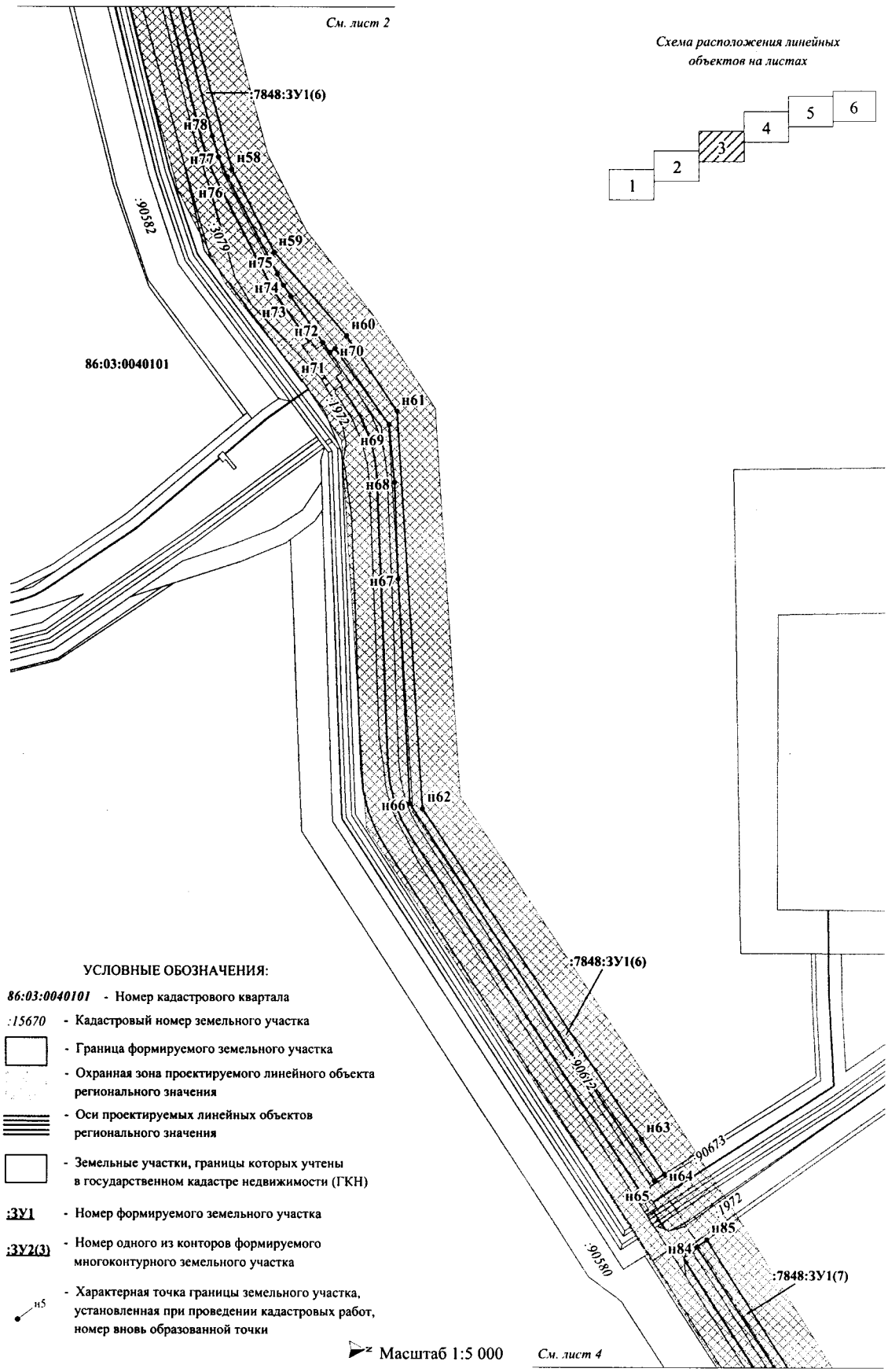
Приложение 55
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



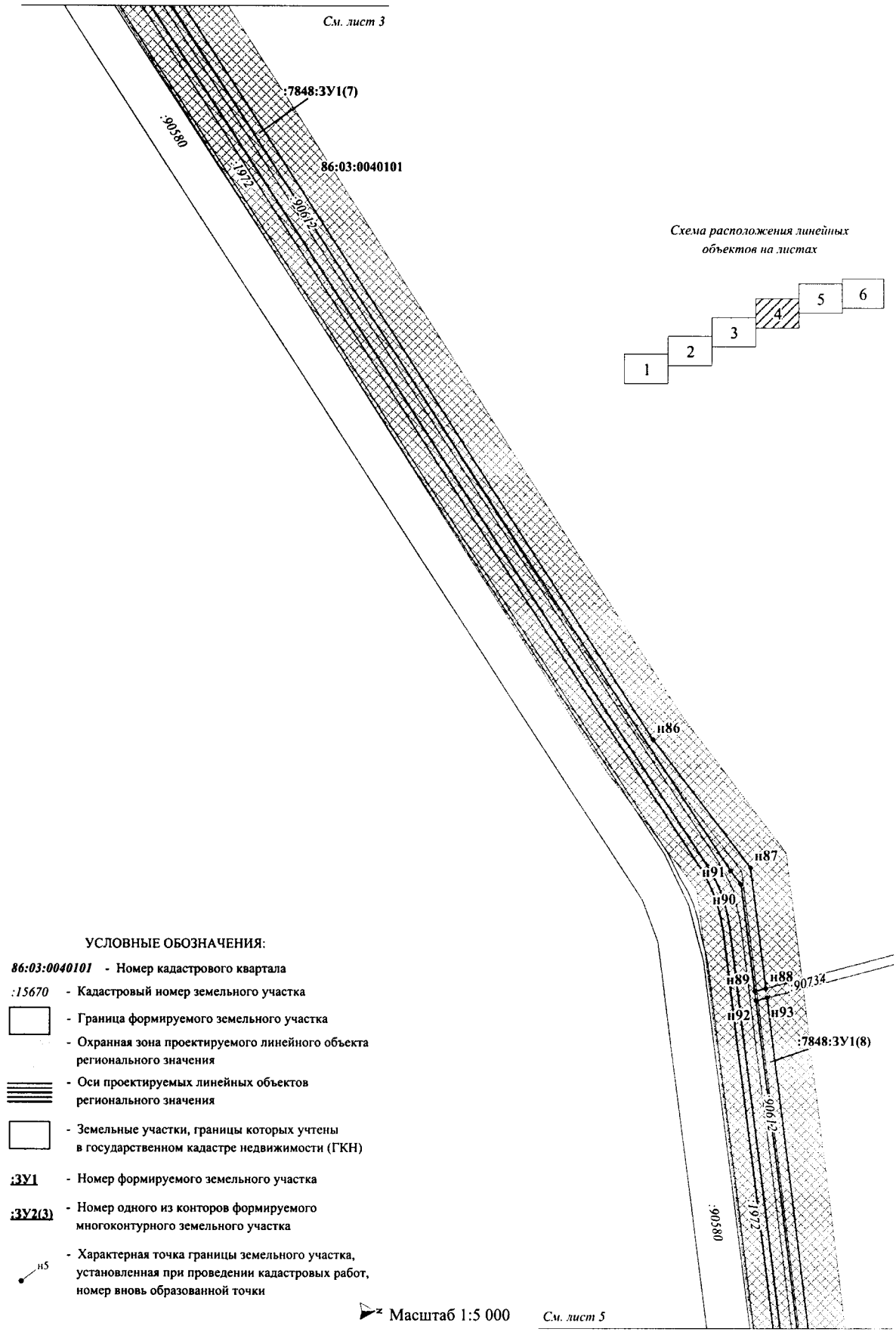
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



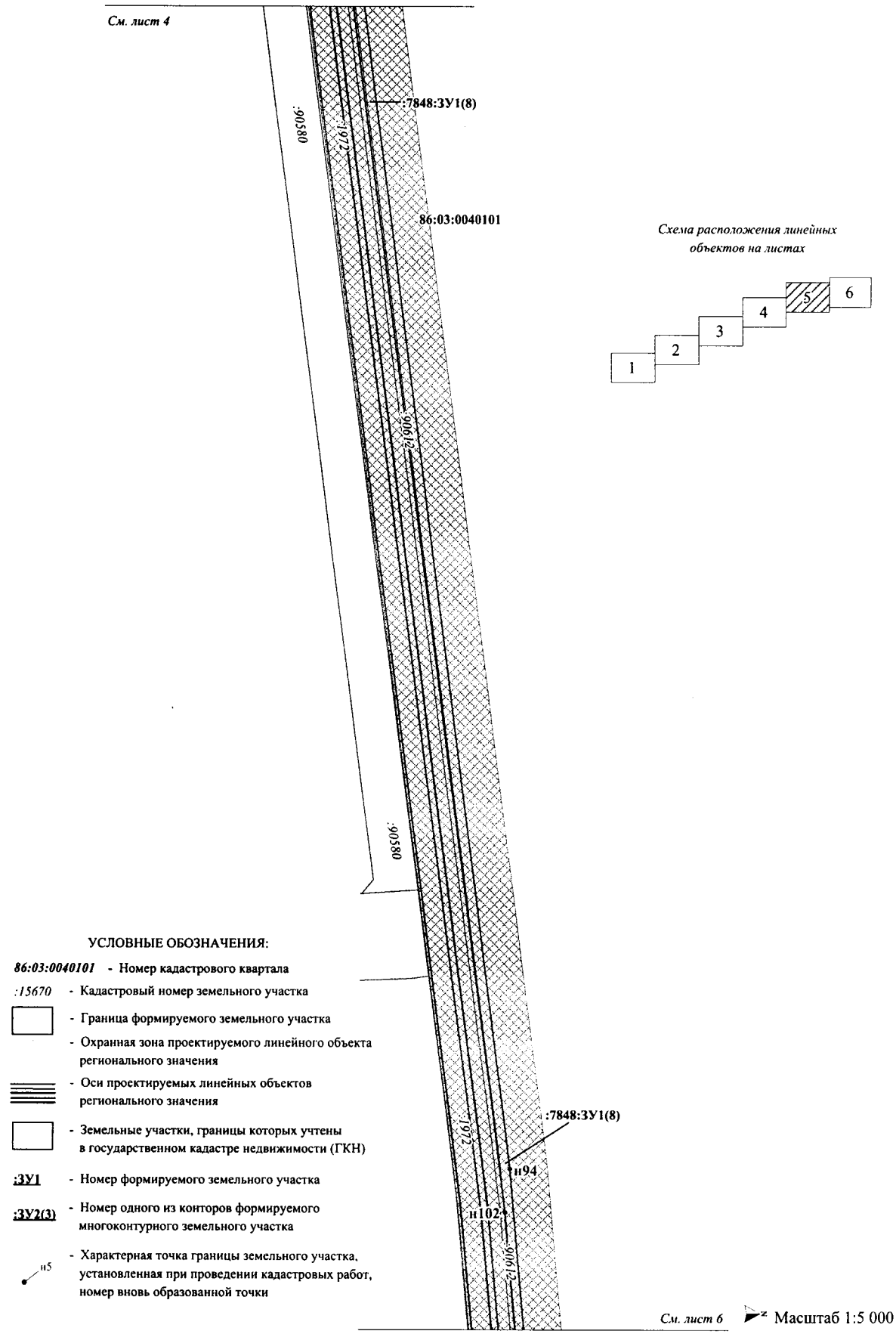
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



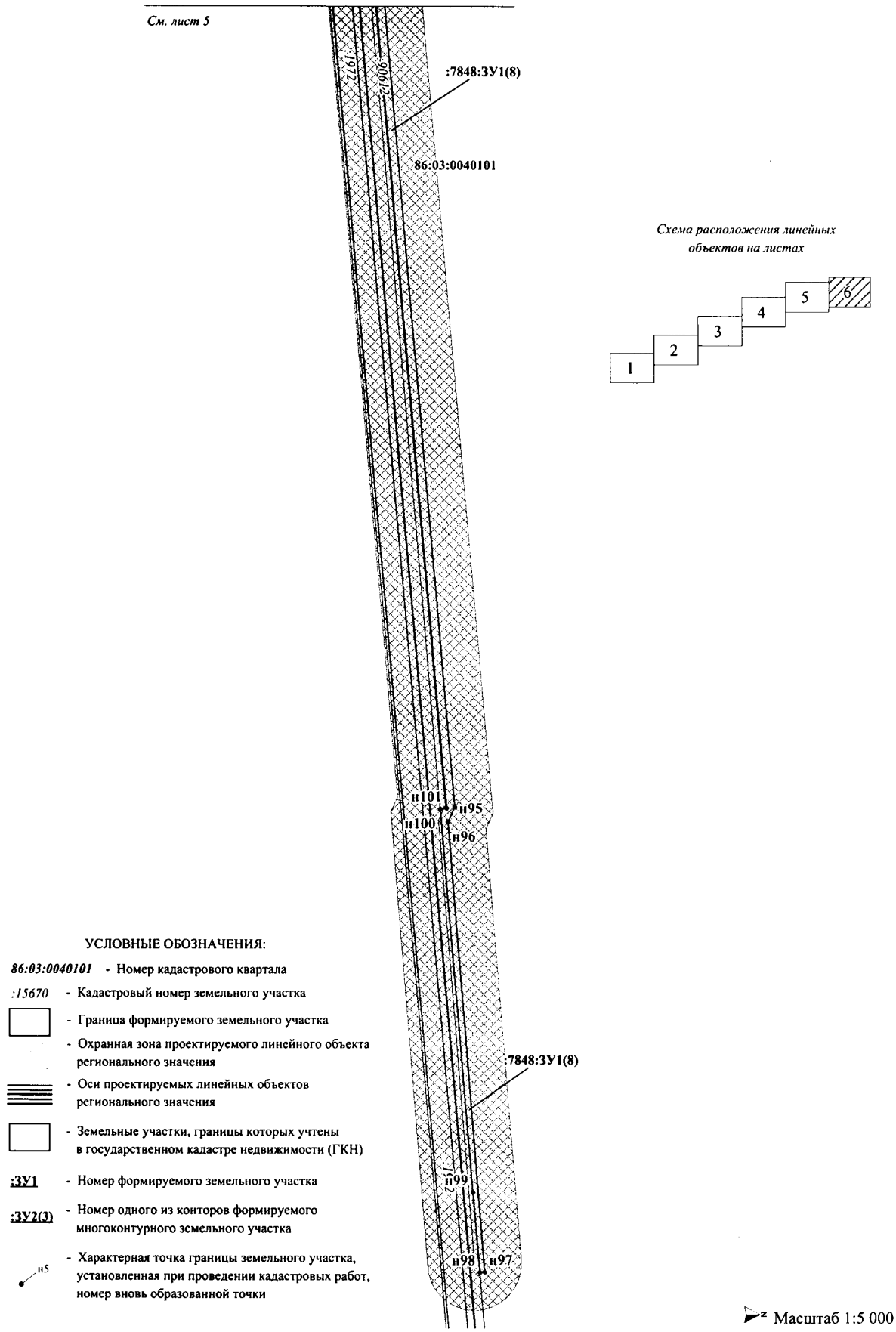
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка

86:03:0000000:7848:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	955 486,86	3 649 048,58
н2	955 501,94	3 649 048,57
н3	955 517,15	3 649 053,34
н4	955 529,81	3 649 063,06
н5	955 538,44	3 649 076,50
н6	955 541,90	3 649 091,74
н7	955 546,73	3 649 199,05
н8	955 575,10	3 649 197,77
н9	955 567,19	3 648 815,69
н10	955 568,96	3 648 572,85
н11	955 650,48	3 648 495,49
н12	955 699,32	3 648 496,90
н13	955 698,71	3 648 525,15
н14	955 683,95	3 648 525,15
н15	955 682,36	3 648 541,96
н16	955 677,09	3 648 541,68
н17	955 615,47	3 648 538,31
н18	955 584,11	3 648 577,76
н19	955 582,69	3 648 816,75
н20	955 591,44	3 649 257,85
н21	955 510,02	3 649 261,46
н22	955 480,50	3 649 262,07
н23	955 479,08	3 649 234,17
н24	955 490,90	3 649 233,77
н25	955 489,45	3 649 201,49
н26	955 514,75	3 649 200,48
н27	955 510,29	3 649 098,76
н28	955 505,71	3 649 088,69
н29	955 489,16	3 649 085,10
н30	955 709,29	3 648 497,17
н31	955 715,36	3 648 497,35
н32	955 715,52	3 648 525,03
н33	955 708,98	3 648 524,94
н34	955 724,57	3 648 497,62
н35	955 771,40	3 648 498,94
н36	955 770,53	3 648 528,24
н37	955 724,48	3 648 525,15
н38	955 390,63	3 649 270,03
н39	955 393,87	3 649 341,20
н40	955 464,62	3 649 337,93
н41	955 593,37	3 649 355,52
н42	955 593,77	3 649 375,77
н43	955 463,71	3 649 358,00
н44	955 374,80	3 649 362,11
н45	955 374,01	3 649 345,04
н46	955 370,63	3 649 270,48
н47	956 114,34	3 650 310,67
н48	956 149,81	3 650 325,55
н49	956 269,29	3 650 618,03
н50	956 254,28	3 650 653,77
н51	956 247,20	3 650 636,42
н52	956 253,53	3 650 621,73
н53	956 139,92	3 650 336,27
н54	956 121,56	3 650 328,38
н55	956 338,74	3 650 903,73
н56	956 341,87	3 650 902,58
н57	956 449,69	3 651 171,28
н58	956 520,26	3 651 436,11
н59	956 564,42	3 651 522,72
н60	956 640,13	3 651 609,06
н61	956 692,65	3 651 687,59
н62	956 719,26	3 652 099,25
н63	956 948,26	3 652 442,49
н64	956 971,81	3 652 479,10
н65	956 961,17	3 652 486,03
н66	956 706,11	3 652 093,98
н67	956 693,73	3 651 860,91
н68	956 689,94	3 651 761,59
н69	956 684,16	3 651 701,60
н70	956 627,79	3 651 622,52
н71	956 622,40	3 651 626,38
н72	956 615,43	3 651 616,23
н73	956 581,53	3 651 568,46
н74	956 574,14	3 651 557,23
н75	956 567,58	3 651 545,53
н76	956 515,54	3 651 444,40
н77	956 506,38	3 651 423,74
н78	956 499,75	3 651 402,15
н79	956 447,66	3 651 191,67
н80	956 445,59	3 651 183,88
н81	956 443,18	3 651 176,09
н82	956 440,48	3 651 168,38
н83	956 437,53	3 651 160,87
н84	957 005,58	3 652 554,32
н85	957 015,66	3 652 547,20
н86	957 593,11	3 653 444,59
н87	957 697,58	3 653 582,15
н88	957 713,81	3 653 710,21
н89	957 701,84	3 653 713,30
н90	957 687,41	3 653 600,08
н91	957 676,10	3 653 585,25
н92	957 703,11	3 653 723,33
н93	957 715,09	3 653 720,24
н94	957 915,29	3 655 301,30
н95	958 004,81	3 656 318,62
н96	957 997,40	3 656 334,46
н97	958 037,02	3 656 813,94
н98	958 031,91	3 656 814,37
н99	958 024,42	3 656 729,81
н100	957 989,15	3 656 320,54
н101	957 996,20	3 656 319,90
н102	957 910,21	3 655 347,31

86:03:0000000:7848:ЗУ2

Номер	X	Y
н103	955 460,71	3 648 965,37
н104	955 462,84	3 649 001,94
н105	955 486,20	3 649 037,93
н1	955 486,86	3 649 048,58
н29	955 489,16	3 649 085,10
н106	955 447,41	3 649 086,31
н107	955 452,14	3 649 185,13
н108	955 488,66	3 649 183,94
н25	955 489,45	3 649 201,49
н24	955 490,90	3 649 233,77
н23	955 479,08	3 649 234,17
н22	955 480,50	3 649 262,07
н109	955 481,35	3 649 278,80
н110	955 397,91	3 649 280,48
н111	955 397,38	3 649 269,88
н38	955 390,63	3 649 270,03
н46	955 370,63	3 649 270,48
н112	955 358,33	3 649 270,75
н113	955 345,94	3 648 972,09

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка

86:03:0000000:7848:ЗУ3

Номер	X	Y
н25	955 489,45	3 649 201,49
н26	955 514,75	3 649 200,48
н27	955 510,29	3 649 098,76
н28	955 505,71	3 649 088,69
н29	955 489,16	3 649 085,10
н29	955 489,16	3 649 085,10
н106	955 447,41	3 649 086,31
н107	955 452,14	3 649 185,13
н108	955 488,66	3 649 183,94
н21	955 510,02	3 649 261,46
н22	955 480,50	3 649 262,07
н38	955 390,63	3 649 270,03
н39	955 393,87	3 649 341,20
н40	955 464,62	3 649 337,93
н109	955 481,35	3 649 278,80
н110	955 397,91	3 649 280,48
н111	955 397,38	3 649 269,88
н114	955 498,29	3 649 298,11
н45	955 374,01	3 649 345,04
н46	955 370,63	3 649 270,48
н112	955 358,33	3 649 270,75
н113	955 345,94	3 648 972,09
н115	955 336,68	3 649 332,13
н116	955 301,97	3 649 301,74
н117	955 291,37	3 649 274,80
н118	955 249,86	3 649 277,39
н119	955 248,94	3 649 252,19
н120	955 222,95	3 649 253,31
н121	955 214,03	3 649 057,92
н122	955 239,11	3 649 057,30
н123	955 239,16	3 649 040,86
н124	955 292,05	3 649 038,13
н125	955 291,27	3 649 013,11
н126	955 276,49	3 649 013,75
н127	955 270,77	3 648 866,46
н128	955 315,76	3 648 864,52
н129	955 321,58	3 648 973,46

Губернатор

Приложение 56
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Северо-Островной лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***9,31 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. ДЛЯ ПРОЕКТОВ

23.11.2016 г. / ***Дерновой Д.М.*** /

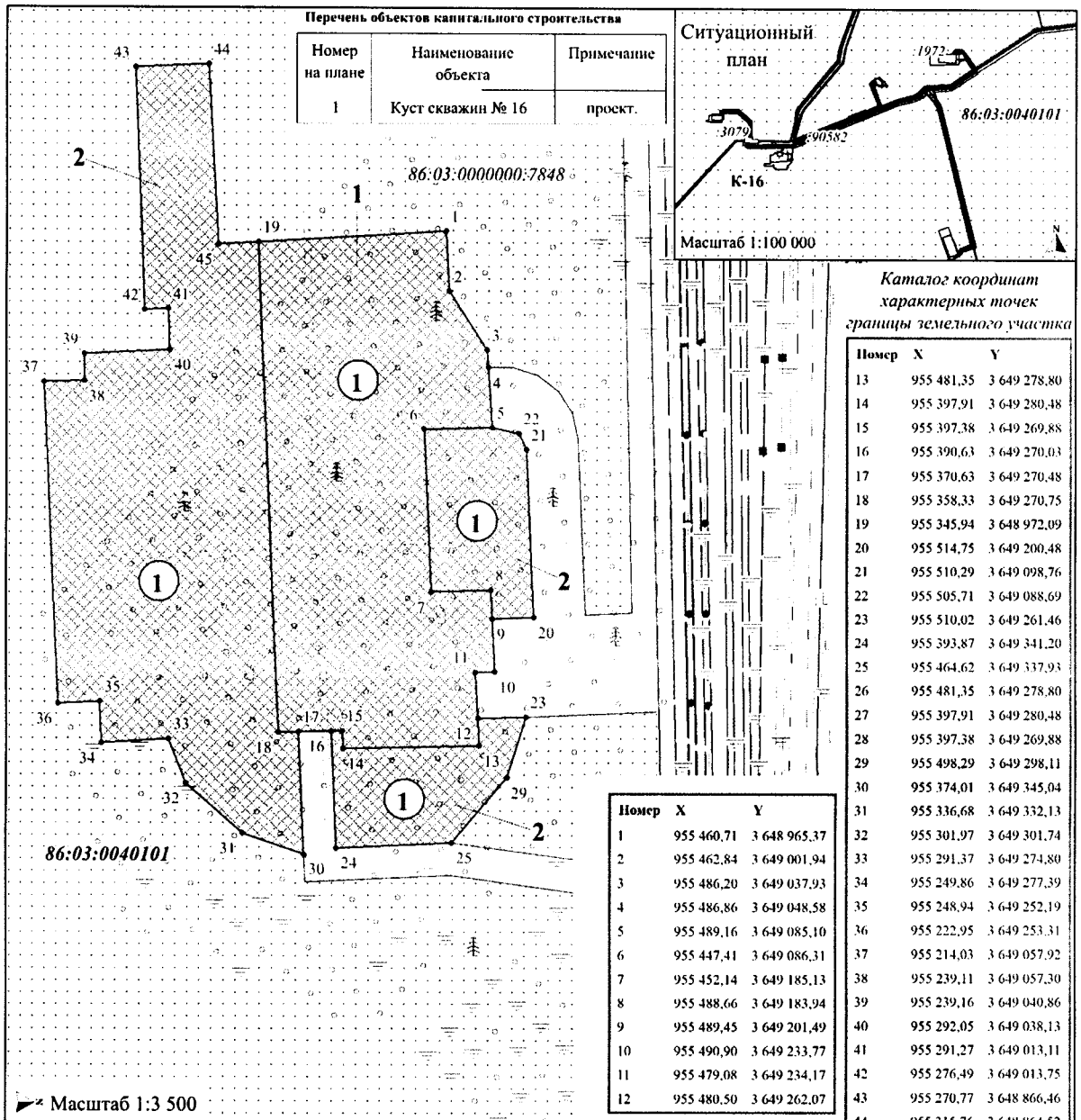
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен[1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
13	955 481,35	3 649 278,80
14	955 397,91	3 649 280,48
15	955 397,38	3 649 269,88
16	955 390,63	3 649 270,03
17	955 370,63	3 649 270,48
18	955 358,33	3 649 270,75
19	955 345,94	3 648 972,09
20	955 514,75	3 649 200,48
21	955 510,29	3 649 098,76
22	955 505,71	3 649 088,69
23	955 510,02	3 649 261,46
24	955 393,87	3 649 341,20
25	955 464,62	3 649 337,93
26	955 481,35	3 649 278,80
27	955 397,91	3 649 280,48
28	955 397,38	3 649 269,88
29	955 498,29	3 649 298,11
30	955 374,01	3 649 345,04
31	955 336,68	3 649 332,13
32	955 301,97	3 649 301,74
33	955 291,37	3 649 274,80
34	955 249,86	3 649 277,39
35	955 248,94	3 649 252,19
36	955 222,95	3 649 253,31
37	955 214,03	3 649 057,92
38	955 239,11	3 649 057,30
39	955 239,16	3 649 040,86
40	955 292,05	3 649 038,13
41	955 291,27	3 649 013,11
42	955 276,49	3 649 013,75
43	955 270,77	3 648 866,46
44	955 315,76	3 648 864,52
45	955 321,58	3 648 973,46

Номер	X	Y
1	955 460,71	3 648 965,37
2	955 462,84	3 649 001,94
3	955 486,20	3 649 037,93
4	955 486,86	3 649 048,58
5	955 489,16	3 649 085,10
6	955 447,41	3 649 086,31
7	955 452,14	3 649 185,13
8	955 488,66	3 649 183,94
9	955 489,45	3 649 201,49
10	955 490,90	3 649 233,77
11	955 479,08	3 649 234,17
12	955 480,50	3 649 262,07

Площадь земельного участка № 1 - 3,6410 га; *Площадь земельного участка № 2 - 5,6690 га.*

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 9,3100 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в мае 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Юганское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *93 100* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в мае 2016 г.*
(дата)

–
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
23.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями и использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 16*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		36 410	-	-
2	Сложная конфигурация		56 690	-	-
Итого:	-		***93 100***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3062 от 12.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 326-2015 от 18.11.2015 г. на электроснабжение куста скважин № 16 Северо-Островного месторождения нефти;
Технические условия от 05.10.2015 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии

с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение к письму №_____ от _____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 328-2015 от 18.11.2015 г.
на электроснабжение КП-16 Северо-Островного м/р

Запрашиваемая мощность – 1110 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-16 Северо-Островного месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-16 Северо-Островного м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      - Существующие ВЛ-6кВ Ф №№6,16 ПС 35/6кВ «Северо-Островная». Номера опор определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точках подключения.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Северо-Островная» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-16 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-16 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-16.
      1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-16 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

1.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.

2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-16 Северо-Островного месторождения нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

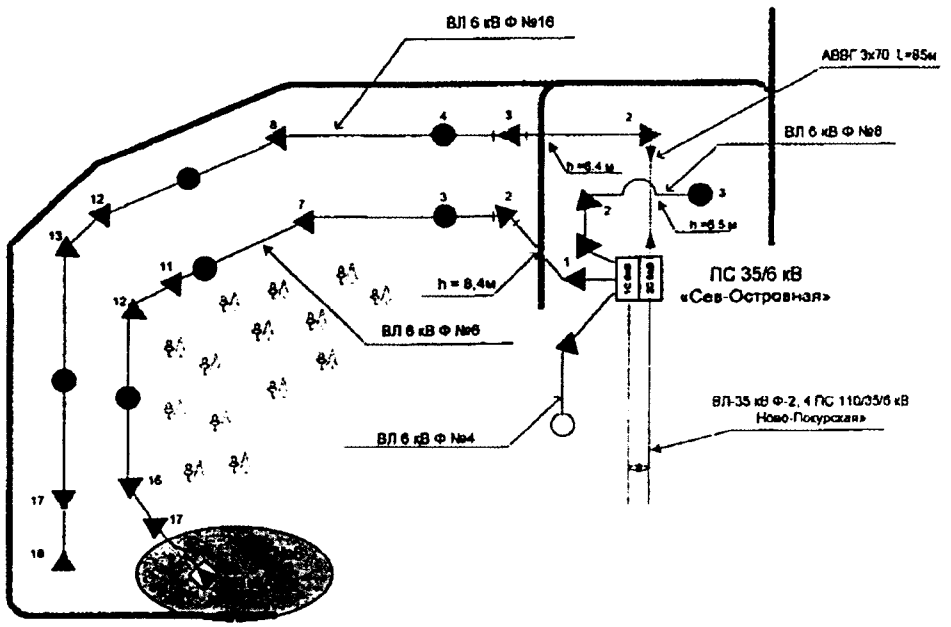
3. Срок действия технических условий 24 месяца.

Приложение: 1) Схема однолинейная ПС 35/6кВ «Северо-Островная» – на 1 листе в 1 экземпляре.

2) Схема поопорная ВЛ-6кВ Ф-6, Ф-16 от ПС 35/6кВ «Северо-Островная» – на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**



Наименование линии	длина линии	Тип провода	Кол. опор	
			Ж.б.	метал
ВЛ-6 кВ Ф-6	1100м	А-95	—	17
ВЛ-6 кВ Ф-16	1100м	А-95	—	18

Сведения об установленных ОПН, РВО.

Место установки	Тип РВО ОПН	Количество, шт.
Приемный портал КРУН-6кВ яч. №6	ОПН	3
Приемный портал КТПН6/0,4кВ 250кВА №1 КП-8	РВО	3
Опора №1 Ф-6	ОПН	3

Условные обозначения

- промежуточная металлическая опора ВЛ-6кВ
- анкерная металлическая опора ВЛ-6кВ
- опора с разъединителем 6кВ
- КТПН 6/0,4кВ
- ВЛ-35кВ
- болото, пойма
- лес, мелколесье
- кустарник
- дорога

08-006-ВЛ-043 08-006-ВЛ-045

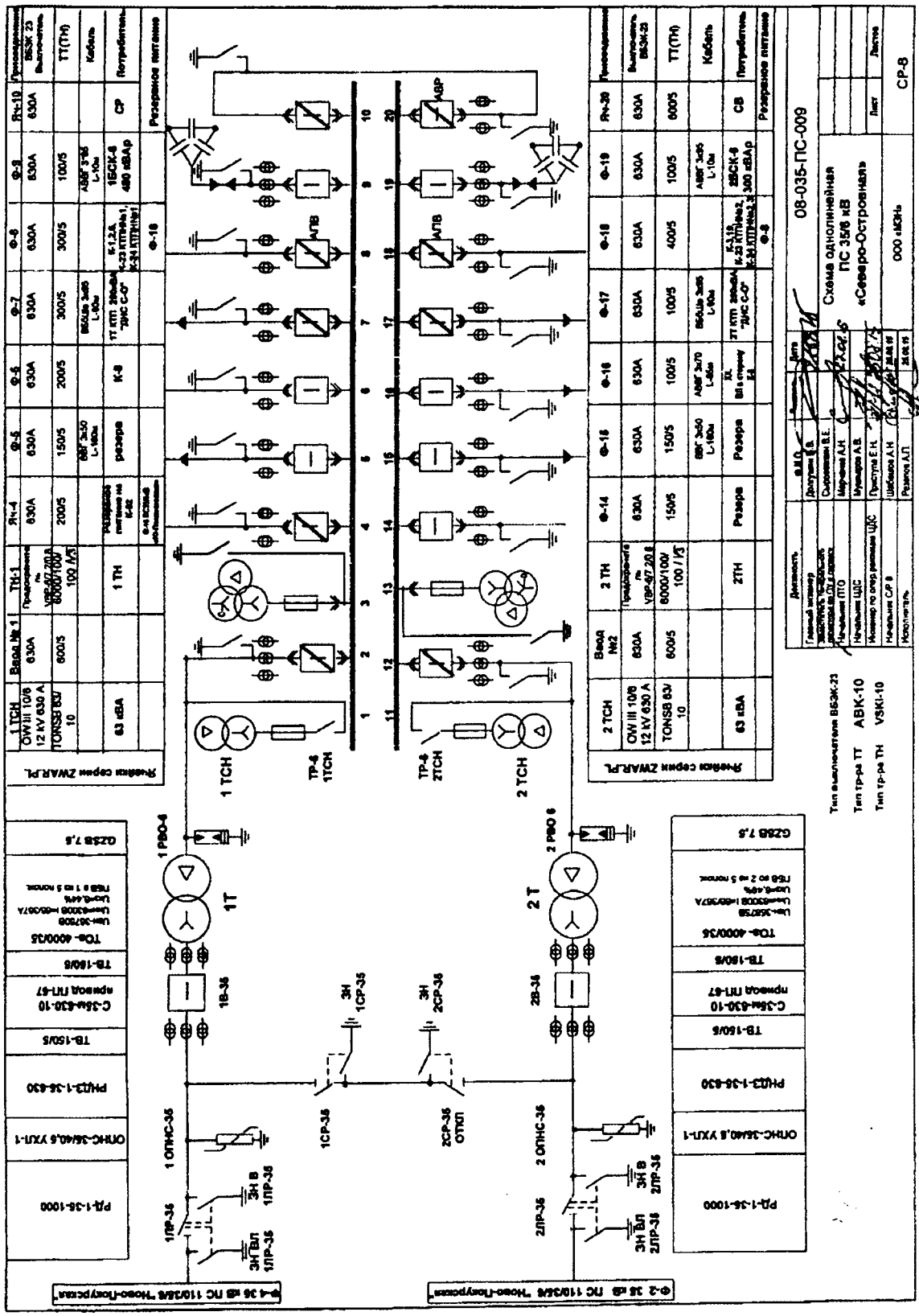
изм.	лист	№ документ.	подпись	дата
Гл.инженер		Долгушин В.В.		
Зам. по ОУ		Петров А.Ю.		
Нач.ЦДС		Мушаров А.В.		
Нач.ПТО		Марченко А.Н.		
Нач. СРМ6		Шабашов А.Н.		
Выполнил		Арнтуллов Р.Н.		

Схема поопорная ВЛ-6кВ Ф-6, Ф-16 от ПС 35/6 кВ «Северо-Островная»

литерат.	масса	масштаб
лист 1	листов 1	

ООО «МЭН»

СР-8


08-035-ПС-009
Схема однолинейная
ПС 35/6 кВ
«Северо-Островная»
СР-8
ООО «КЭ»
Тип выключателя ВБЭК-23
Тип тр-ра ТТ ABK-10
Тип тр-ра ТН VSKI-10
1 ТСН
2 ТСН
1 Т
2 Т
1 ОПНС-35
2 ОПНС-35
1СР-35
2СР-35
1ПР-35
2ПР-35
Ячейки серии ZWAR.PL

05.10.2015

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО СЕВЕРО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 16».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 16», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 16 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 16» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ.

установленный АБК НГП - 3 Северо-Островного месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 16:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установки «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «CTM-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ):
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ПИД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 16.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;
- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСЛУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСЛУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 16.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Iа электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПЛП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЭЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных

электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства ППП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВППП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- ППБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 16:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

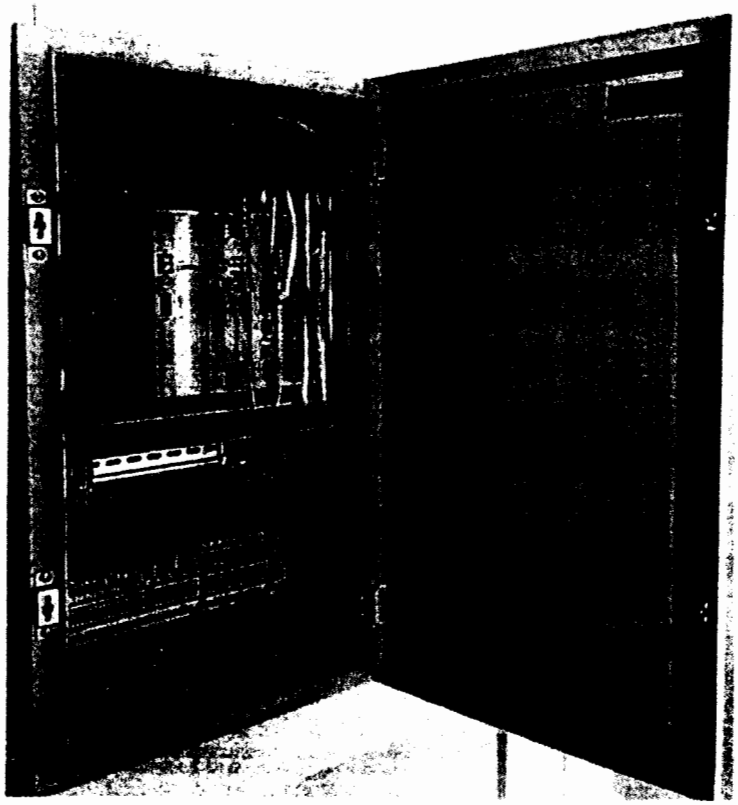
Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИП-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК ПГП-3 Островного месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Северо-Островного м/р. Куст скважин № 16.» **до 05.10.2016г.**

Начальник ОА **И.В. Коваленко**

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;

Телеуправление объектами;

Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;

Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;

Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200

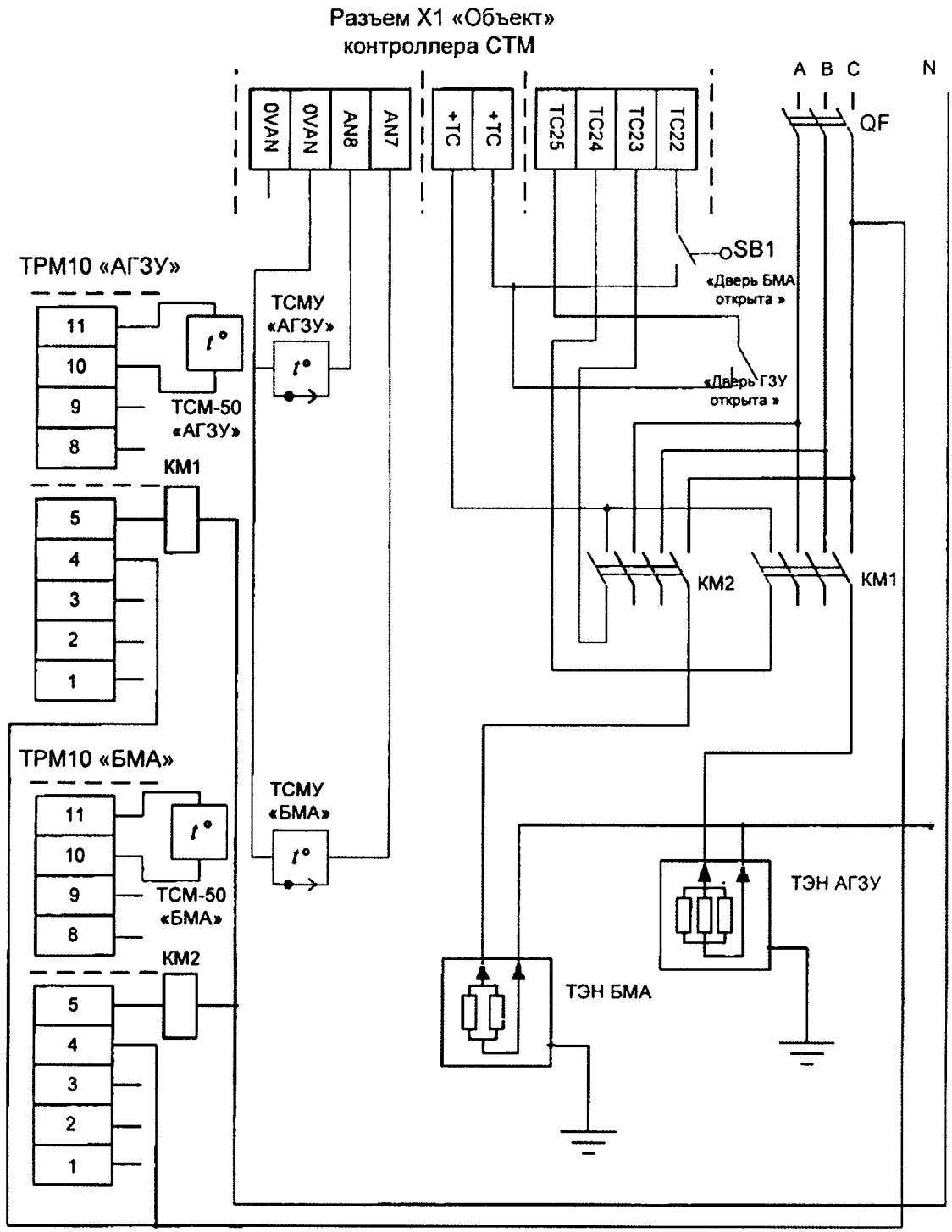
Масса, кг, не более: 40

Рабочая температура, °С: от -40 до +70

Потребляемая мощность, ВА: 80

Коммутируемая мощность, кВА: 5

Приложение 1,2



						Автоматизированная система отопления БМЛ/ГЗУ. Схема внешних соединений.	

Губернатор
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

Приложение 57
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 16» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Островного нефтяного месторождения Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 16 километрах на юг от населенного пункта Локосово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Локосовское участковое лесничество, Локосовское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения – 30,874 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемого земельного участка, га	Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
Линейные объекты			
ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 16; ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 16; Автодорога на куст скважин № 16; Нефтегазопровод к.16 – т.вр.; Нефтегазопровод т.вр.к.16 – т.вр.к.27	9,979	11,585	21,564
Итого по линейным объектам:	*9,979*	*11,585*	*21,564*
Площадные объекты			
Куст скважин № 16	3,641	–	3,641
Куст скважин № 16	5,669	–	5,669
Итого по площадным объектам:	*9,310*	–	*9,310*
ВСЕГО	***19,289***	***11,585***	***30,874***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Условный номер земельного участка	**Площадь земельного участка, га**	**Категория земель**
86:03:0000000:7848:ЗУ1	9,979	Земли лесного фонда
86:03:0000000:7848:ЗУ2	3,641	Земли лесного фонда
86:03:0000000:7848:ЗУ3	5,669	Земли лесного фонда
ИТОГО:	***19,289***	

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной

системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 3).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

Выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Приложение 58
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

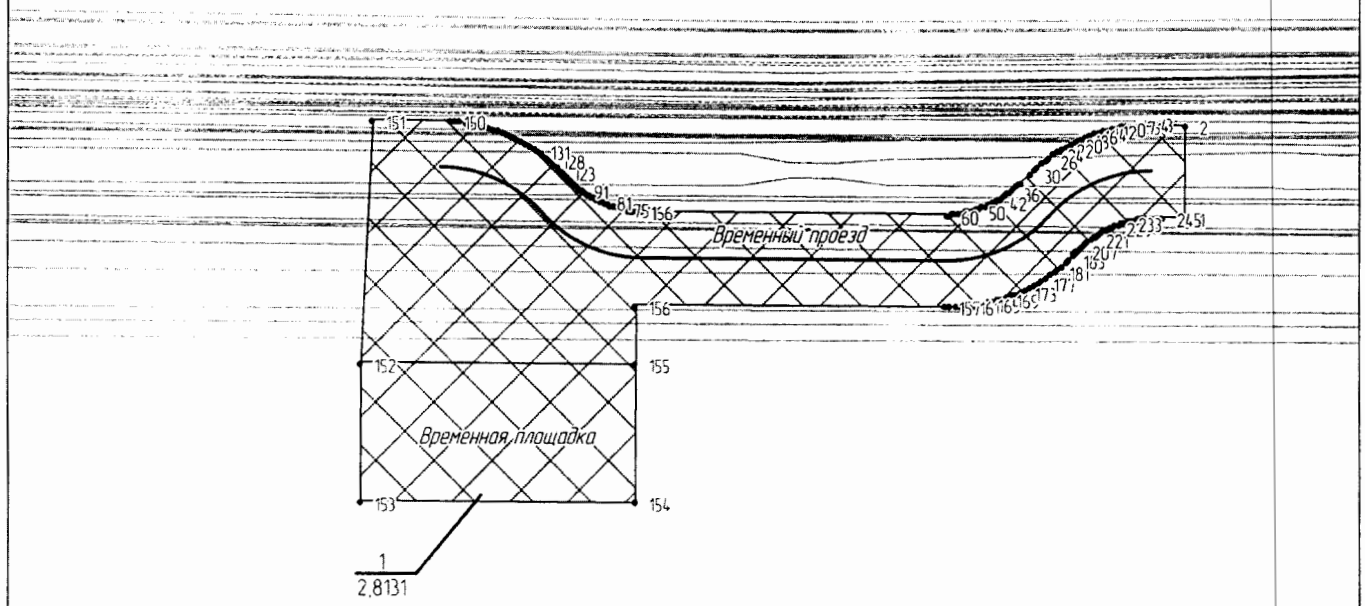
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция мостового перехода через ручей на км 24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:3000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция мостового перехода через ручей на км 24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения

Условные обозначения:

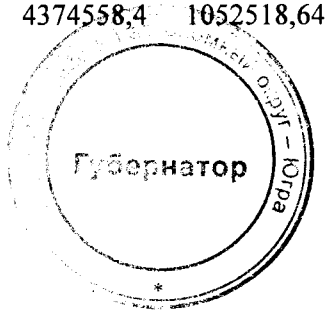
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 - номер объекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 2,8131 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

№	X	Y
1	4374605,15	1052532,48
2	4374605,04	1052572,44
3	4374590,83	1052573,04
4	4374588,71	1052573,07
5	4374586,41	1052573,04
6	4374584,28	1052572,92
7	4374582,14	1052572,8
8	4374579,99	1052572,54
9	4374577,83	1052572,21
10	4374575,69	1052571,88
11	4374573,53	1052571,47
12	4374571,38	1052570,93
13	4374569,23	1052570,38
14	4374567,2	1052569,75
15	4374565,18	1052569,13
16	4374563	1052568,35
17	4374561,12	1052567,51
18	4374559,08	1052566,66
19	4374557,04	1052565,75
20	4374555,15	1052564,75
21	4374553,25	1052563,69
22	4374551,34	1052562,62
23	4374549,45	1052561,42
24	4374547,67	1052560,2
25	4374545,91	1052558,98
26	4374544,14	1052557,62
27	4374542,52	1052556,25
28	4374540,88	1052554,82
29	4374539,24	1052553,37
30	4374537,75	1052551,86
31	4374533,29	1052547,89
32	4374532,4	1052547,06
33	4374531,5	1052546,17
34	4374530,61	1052545,34
35	4374529,58	1052544,6
36	4374528,69	1052543,78
37	4374527,66	1052543,02
38	4374526,63	1052542,28
39	4374525,6	1052541,61
40	4374524,58	1052540,94
41	4374523,54	1052540,33
42	4374522,52	1052539,66
43	4374521,35	1052539,14
44	4374520,34	1052538,54
45	4374519,17	1052538,03
46	4374518,01	1052537,58
47	4374516,85	1052537,12
48	4374515,7	1052536,68
49	4374514,53	1052536,29
50	4374513,37	1052535,92
51	4374512,08	1052535,55
52	4374510,93	1052535,24
53	4374509,78	1052535
54	4374508,48	1052534,7
55	4374507,33	1052534,54
56	4374506,04	1052534,32
57	4374504,76	1052534,23
58	4374503,61	1052534,07
59	4374502,33	1052533,98
60	4374501,05	1052533,97
61	4374368,89	1052535,2
62	4374368,75	1052535,21
63	4374368,6	1052535,15
64	4374368,46	1052535,15
65	4374368,32	1052535,16
66	4374368,18	1052535,17
67	4374367,05	1052535,29
68	4374365,91	1052535,34
69	4374364,78	1052535,47
70	4374363,65	1052535,66
71	4374362,52	1052535,86
72	4374361,4	1052536,05
73	4374360,27	1052536,26
74	4374359,13	1052536,52
75	4374358,01	1052536,86
76	4374356,89	1052537,14
77	4374355,76	1052537,48
78	4374354,78	1052537,81
79	4374353,67	1052538,22
80	4374352,54	1052538,63
81	4374351,58	1052539,12
82	4374350,45	1052539,53
83	4374349,48	1052540,01
84	4374348,37	1052540,56
85	4374347,39	1052541,05
86	4374346,43	1052541,66
87	4374345,46	1052542,22
88	4374344,49	1052542,84
89	4374343,51	1052543,46
90	4374342,55	1052544,09
91	4374341,59	1052544,78
92	4374340,76	1052545,46
93	4374339,8	1052546,16
94	4374338,98	1052546,85
95	4374338,17	1052547,6
96	4374337,89	1052547,75
97	4374337,75	1052547,98
98	4374337,48	1052548,13
99	4374337,35	1052548,29
100	4374337,07	1052548,44
101	4374336,94	1052548,6
102	4374336,81	1052548,81
103	4374336,52	1052548,98
104	4374336,39	1052549,12
105	4374336,26	1052549,35
106	4374335,98	1052549,5
107	4374335,85	1052549,66
108	4374335,57	1052549,81
109	4374335,44	1052550,04
110	4374335,29	1052550,19
111	4374335,02	1052550,34
112	4374334,9	1052550,57
113	4374334,76	1052550,71
114	4374334,48	1052550,95
115	4374334,34	1052551,1
116	4374334,21	1052551,25
117	4374333,93	1052551,48
118	4374333,79	1052551,63
119	4374333,67	1052551,86
120	4374333,53	1052552
121	4374333,26	1052552,24
122	4374333,13	1052552,38
123	4374332,99	1052552,61
124	4374332,71	1052552,76
125	4374332,57	1052552,91
126	4374331,09	1052554,43

127	4374329,59	1052555,86
128	4374327,95	1052557,31
129	4374326,3	1052558,69
130	4374324,52	1052560,01
131	4374322,86	1052561,23
132	4374321,07	1052562,47
133	4374319,28	1052563,64
134	4374317,33	1052564,74
135	4374315,54	1052565,83
136	4374313,59	1052566,79
137	4374311,65	1052567,75
138	4374309,7	1052568,64
139	4374307,74	1052569,45
140	4374305,65	1052570,2
141	4374303,69	1052570,95
142	4374301,57	1052571,55
143	4374299,47	1052572,16
144	4374297,36	1052572,69
145	4374295,39	1052573,14
146	4374293,28	1052573,53
147	4374291,01	1052573,85
148	4374288,89	1052574,09
149	4374286,77	1052574,26
150	4374284,64	1052574,43
151	4374250,64	1052574,81
152	4374245,58	1052469,92
153	4374245,17	1052409,93
154	4374365,24	1052409,03
155	4374365,65	1052469,04
156	4374365,86	1052494,94
157	4374500,73	1052494,01
158	4374502,87	1052494,05
159	4374505,02	1052494,09
160	4374507,15	1052494,21
161	4374509,15	1052494,4
162	4374511,29	1052494,59
163	4374513,44	1052494,93
164	4374515,45	1052495,27
165	4374517,46	1052495,67
166	4374519,62	1052496,08
167	4374521,63	1052496,64
168	4374523,65	1052497,18
169	4374525,67	1052497,81
170	4374527,69	1052498,52
171	4374529,72	1052499,21
172	4374531,6	1052499,98
173	4374533,5	1052500,84
174	4374535,54	1052501,75
175	4374537,44	1052502,67
176	4374539,18	1052503,67
177	4374541,09	1052504,74
178	4374542,85	1052505,8
179	4374544,6	1052506,95
180	4374546,37	1052508,17
181	4374548,13	1052509,38
182	4374549,77	1052510,68
183	4374551,39	1052511,97
184	4374553,02	1052513,34
185	4374554,65	1052514,78
186	4374556,15	1052516,22
187	4374556,44	1052516,64
188	4374556,58	1052516,7
189	4374556,59	1052516,78
190	4374556,74	1052516,85
191	4374556,75	1052516,99
192	4374556,89	1052517,05
193	4374556,9	1052517,13
194	4374557,04	1052517,19
195	4374557,04	1052517,26
196	4374557,18	1052517,33
197	4374557,18	1052517,4
198	4374557,34	1052517,54
199	4374557,35	1052517,61
200	4374557,49	1052517,67
201	4374557,49	1052517,74
202	4374557,64	1052517,82
203	4374557,64	1052517,89
204	4374557,79	1052518,02
205	4374557,79	1052518,09
206	4374557,94	1052518,16
207	4374558,09	1052518,23
208	4374558,1	1052518,3
209	4374558,24	1052518,36
210	4374558,24	1052518,43
211	4374558,39	1052518,57
212	4374558,4	1052518,64
213	4374558,53	1052518,71
214	4374558,53	1052518,78
215	4374558,68	1052518,85
216	4374558,68	1052518,92
217	4374559,73	1052519,88
218	4374560,76	1052520,76
219	4374561,81	1052521,74
220	4374562,84	1052522,56
221	4374564,02	1052523,36
222	4374565,05	1052524,19
223	4374566,23	1052524,99
224	4374567,41	1052525,73
225	4374568,58	1052526,39
226	4374569,89	1052527,06
227	4374571,05	1052527,73
228	4374572,36	1052528,31
229	4374573,53	1052528,9
230	4374574,83	1052529,42
231	4374576,14	1052529,86
232	4374577,45	1052530,31
233	4374578,75	1052530,75
234	4374580,04	1052531,12
235	4374581,48	1052531,5
236	4374582,77	1052531,79
237	4374584,07	1052532,02
238	4374585,51	1052532,32
239	4374586,8	1052532,47
240	4374588,23	1052532,62
241	4374589,65	1052532,69
242	4374590,93	1052532,78
243	4374592,36	1052532,86
244	4374593,79	1052532,79
245	4374595,21	1052532,79

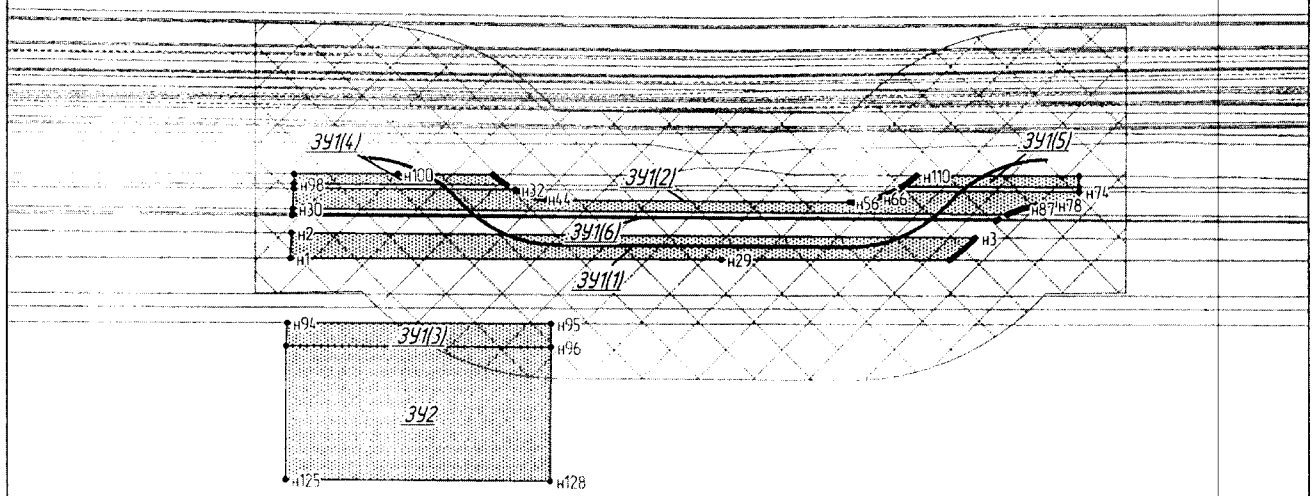


Приложение 59
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция мостового перехода через ручей на км 24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:3000

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- придорожные полосы автомобильных дорог
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

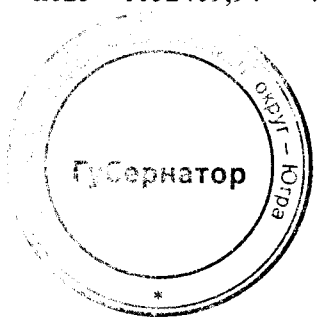


Лист 1 из 1
Формат А4

N_тчк	X	Y
:ЗУ1(1) «Временный проезд»	---	---
н1	1052509,3	4374247,47
н2	1052520,66	4374248,03
н3	1052517,99	4374557,75
н4	1052517,9	4374557,64
н5	1052517,83	4374557,64
н6	1052517,74	4374557,49
н7	1052517,67	4374557,49
н8	1052517,61	4374557,35
н9	1052517,54	4374557,34
н10	1052517,4	4374557,18
н11	1052517,33	4374557,18
н12	1052517,26	4374557,04
н13	1052517,19	4374557,04
н14	1052517,13	4374556,9
н15	1052517,05	4374556,89
н16	1052516,99	4374556,75
н17	1052516,85	4374556,74
н18	1052516,78	4374556,59
н19	1052516,7	4374556,58
н20	1052516,64	4374556,44
н21	1052516,22	4374556,15
н22	1052514,78	4374554,65
н23	1052513,34	4374553,02
н24	1052511,97	4374551,39
н25	1052510,69	4374549,77
н26	1052509,38	4374548,13
н27	1052508,17	4374546,37
н28	1052507,94	4374546,02
н29	1052508,4	4374442,92
н1	1052509,3	4374247,47
:ЗУ1(2) «Временный проезд»	---	---
н30	1052531,43	4374248,55
н31	1052540,62	4374248,99
н32	1052540,04	4374349,42
н33	1052540,01	4374349,48
н34	1052539,53	4374350,45
н35	1052539,12	4374351,58
н36	1052538,63	4374352,54
н37	1052538,22	4374353,67
н38	1052537,81	4374354,78
н39	1052537,48	4374355,76
н40	1052537,14	4374356,89
н41	1052536,86	4374358,01
н42	1052536,52	4374359,13
н43	1052536,26	4374360,27
н44	1052536,05	4374361,4
н45	1052535,86	4374362,52
н46	1052535,66	4374363,65
н47	1052535,48	4374364,78

н48	1052535,34	4374365,91
н49	1052535,29	4374367,05
н50	1052535,18	4374368,18
н51	1052535,16	4374368,32
н52	1052535,15	4374368,46
н53	1052535,16	4374368,6
н54	1052535,21	4374368,75
н55	1052535,2	4374368,89
н56	1052533,97	4374501,05
н57	1052533,98	4374502,33
н58	1052534,07	4374503,61
н59	1052534,23	4374504,76
н60	1052534,32	4374506,04
н61	1052534,54	4374507,33
н62	1052534,7	4374508,48
н63	1052535	4374509,78
н64	1052535,24	4374510,93
н65	1052535,56	4374512,08
н66	1052535,93	4374513,37
н67	1052536,29	4374514,53
н68	1052536,68	4374515,7
н69	1052537,12	4374516,85
н70	1052537,58	4374518,01
н71	1052538,03	4374519,17
н72	1052538,54	4374520,34
н73	1052539,02	4374521,16
н74	1052538,53	4374605,13
н75	1052532,49	4374605,15
н76	1052532,79	4374595,21
н77	1052532,79	4374593,79
н78	1052532,86	4374592,36
н79	1052532,78	4374590,93
н80	1052532,69	4374589,65
н81	1052532,62	4374588,23
н82	1052532,47	4374586,8
н83	1052532,32	4374585,51
н84	1052532,02	4374584,07
н85	1052531,79	4374582,77
н86	1052531,51	4374581,48
н87	1052531,12	4374580,04
н88	1052530,75	4374578,75
н89	1052530,31	4374577,45
н90	1052529,86	4374576,14
н91	1052529,42	4374574,83
н92	1052528,9	4374573,53
н93	1052528,33	4374572,4
н30	1052531,43	4374248,55
:ЗУ1(3) «Временный проезд»	---	---
н94	1052480,16	4374246,07
н95	1052479,64	4374365,74
н96	1052469,04	4374365,65

н97	1052469,92	4374245,58
н94	1052480,16	4374246,07
:ЗУ1(4) «Временный проезд»	---	---
н98	1052542,64	4374249,09
н99	1052547,04	4374249,3
н100	1052546,92	4374296,06
н101	1052546,64	4374339,24
н102	1052546,16	4374339,8
н103	1052545,47	4374340,76
н104	1052544,79	4374341,59
н105	1052544,09	4374342,55
н106	1052543,46	4374343,51
н107	1052542,84	4374344,49
н108	1052542,22	4374345,46
н109	1052542,08	4374345,71
н98	1052542,64	4374249,09
:ЗУ1(5) «Временный проезд»	---	---
н110	1052546,02	4374531,33
н111	1052545,57	4374605,1
н112	1052540,56	4374605,12
н113	1052541,03	4374524,72
н114	1052541,61	4374525,6
н115	1052542,28	4374526,63
н116	1052543,02	4374527,67
н117	1052543,78	4374528,69
н118	1052544,6	4374529,58
н119	1052545,34	4374530,61
н110	1052546,02	4374531,33
:ЗУ1(6) «Временный проезд»	---	---
н120	1052528,42	4374248,4
н121	1052529,36	4374248,45
н122	1052526,27	4374568,36
н123	1052525,73	4374567,41
н124	1052525,7	4374567,37
н120	1052528,42	4374248,4
:ЗУ2 «Временная площадка»	---	---
н125	1052409,94	4374245,17
н126	1052469,92	4374245,58
н127	1052469,04	4374365,65
н128	1052409,03	4374365,24
н125	1052409,94	4374245,17



Приложение 60
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция мостового перехода через ручей на км.24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция мостового перехода через ручей на км.24+100 автомобильной дороги ДНС-1 - ДНС-2 Северо-Покачевского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Покачевского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 12,3 километрах на юг от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Покачевское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Временный проезд	0,8182	1,2744	2,0926
2	Временная площадка	0,7204	0,0001	0,7205
	Всего	**1,5386**	**1,2745**	**2,8131**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1(1)	0,3275	Земли лесного фонда
:ЗУ1(2)	0,2610	Земли лесного фонда
:ЗУ1(3)	0,1248	Земли лесного фонда
:ЗУ1(4)	0,0420	Земли лесного фонда
:ЗУ1(5)	0,0386	Земли лесного фонда
:ЗУ1(6)	0,0243	Земли лесного фонда
:ЗУ2	0,7204	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Кальеган.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные

работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

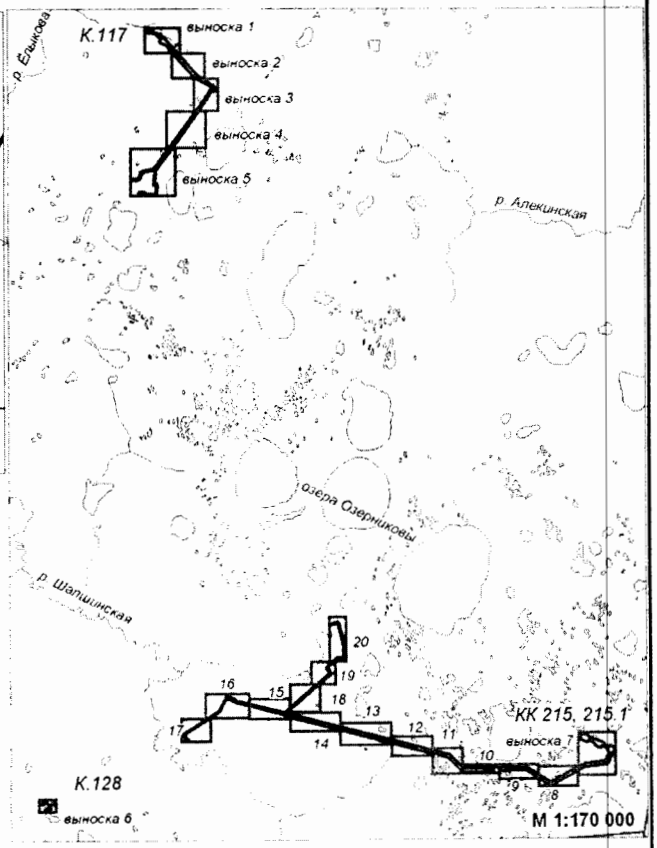


Приложение 61
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

Схема расположения объекта





Условные обозначения

- Подъезд к кусту скважин № 117
- Нефтегазосборные сети К 117 - т.вр. К 117
- Высоконапорный водовод УЗ№14.3 - К117
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 1
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 1
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117
- Подъезд к кусту скважин № 128
- Нефтегазосборные сети К.128 - К.128
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128
- Подъезд к кусту скважин № 215
- Нефтегазосборные сети К 215 - т.вр. К 215
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1
- ВЛ 6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215
- ВЛ 6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215
- граница МО ХМАО-Югра
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

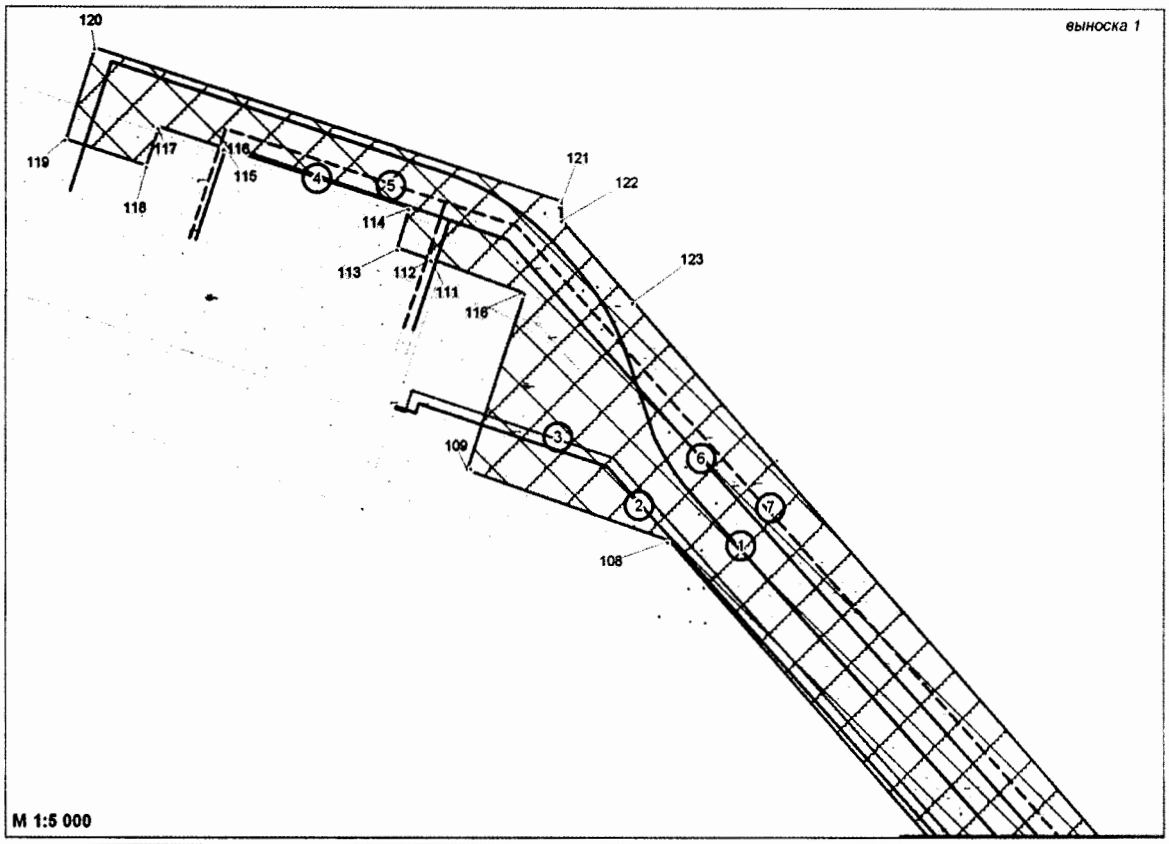
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

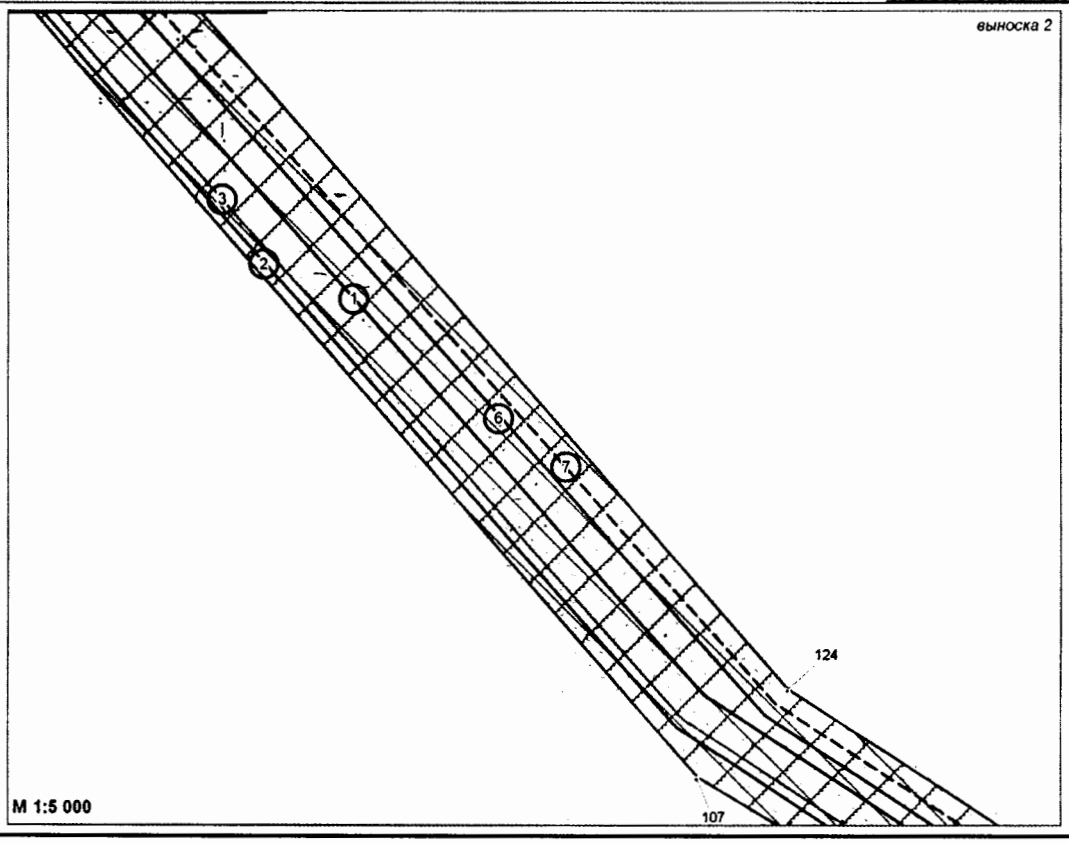
Номер	Наименование	Площадь, га
1	Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения	166.1394

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Подъезд к кусту скважин № 117
2	Нефтегазосборные сети К 117 - т.вр. К 117
3	Высоконапорный водовод УЗ№14.3 - К117
4	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 1
5	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 1
6	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117
7	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117
8	Подъезд к кусту скважин № 128
9	Нефтегазосборные сети К.128 - К.128
10	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128
11	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128
12	Подъезд к кусту скважин № 215
13	Нефтегазосборные сети К 215 - т.вр. К 215
14	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1
15	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1
16	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1
17	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1
18	ВЛ 6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215
19	ВЛ 6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215
20	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215
21	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215

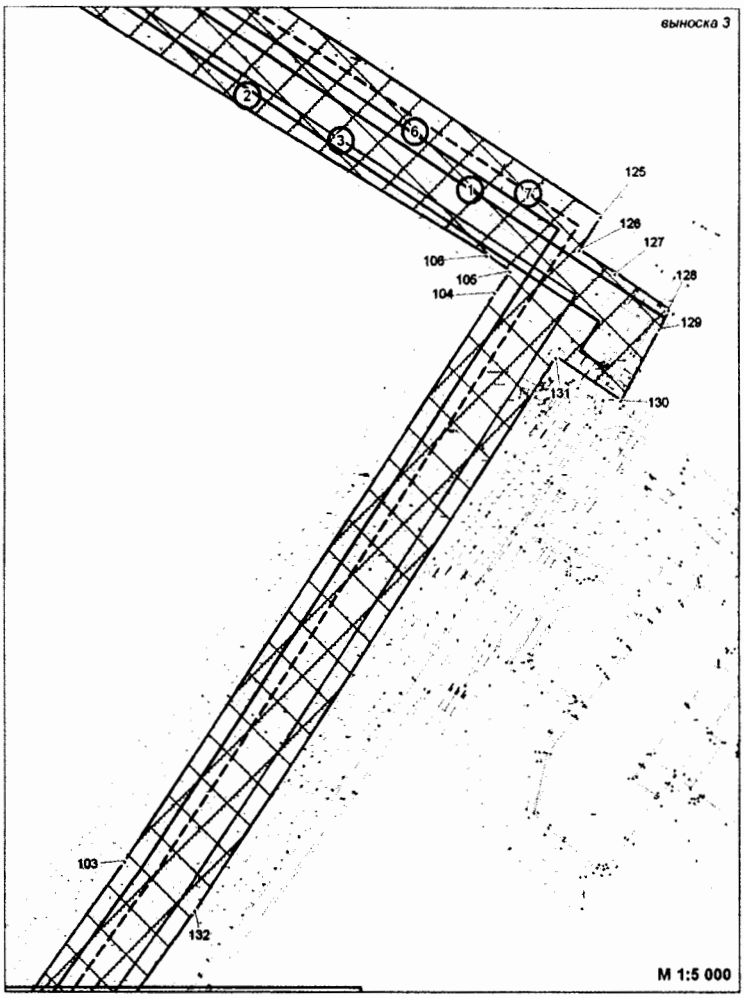
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





лист 2 из 12

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

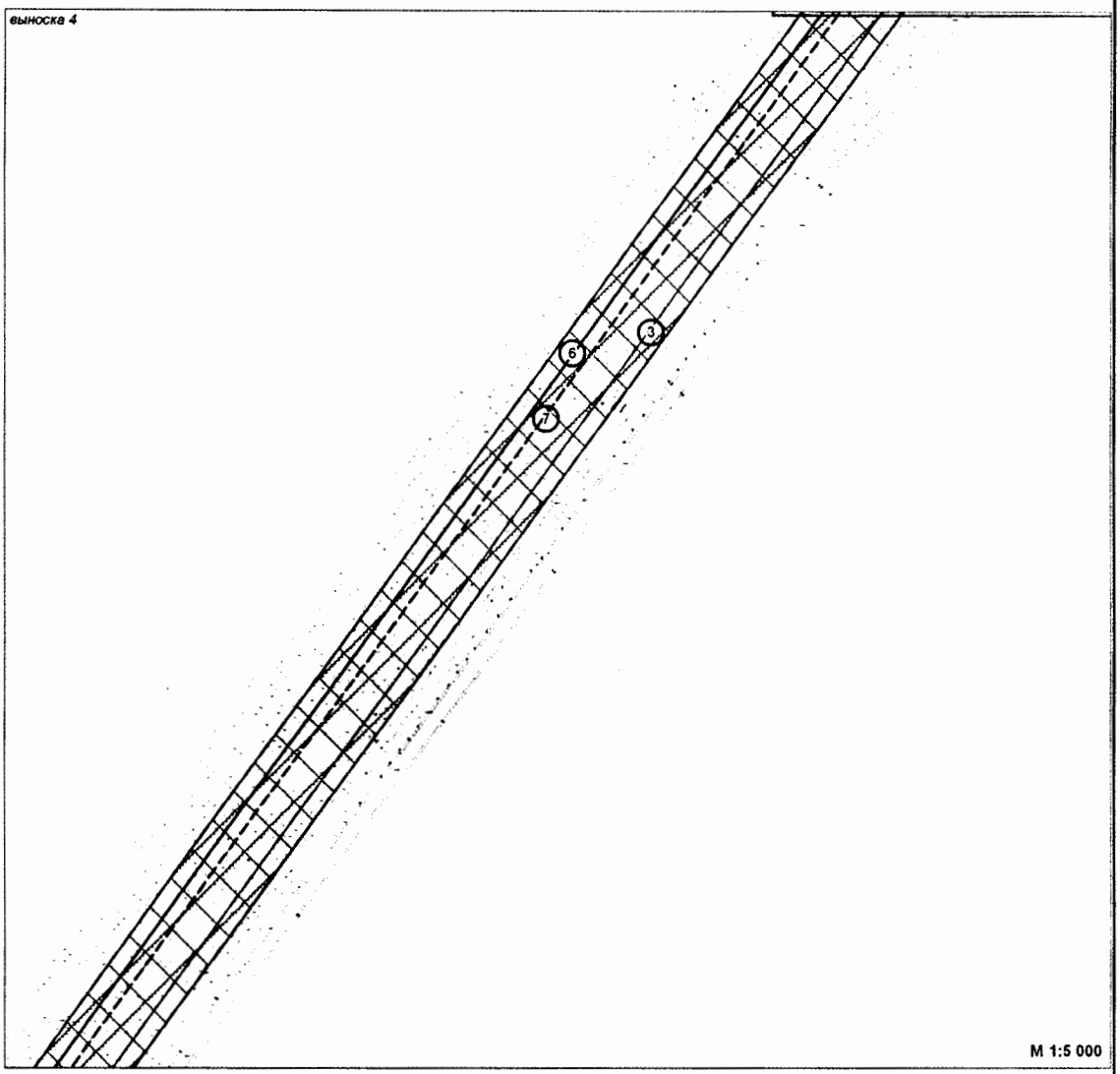


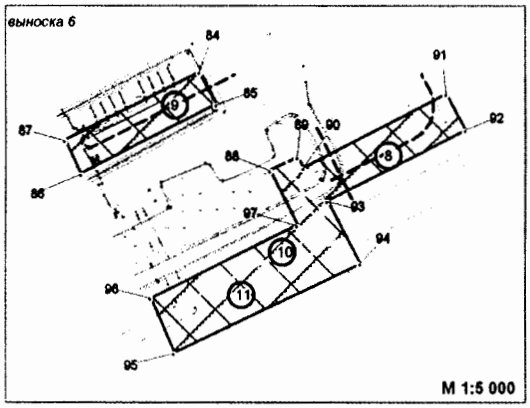
Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	948132,26	2738724,81
2	948137,41	2738712,75
3	948198,23	2738734,69
4	948265,02	2738571,66
5	948206,07	2738547,51
6	948290,55	2738351,23
7	948435,07	2738412,86
8	948353,92	2738604,01
9	948206,38	2738951,65
10	948187,03	2738997,76
11	948131,22	2738975,02
12	948080,75	2739094,95
13	948136,24	2739117,52
14	948082,15	2739245,08
15	947659,59	2739067,21
16	947586,93	2738489,73
17	947115,63	2737590,55
18	947517,49	2736962,49
19	947481,82	2735344,49
20	947846,63	2734987,38
21	948911,19	2730903,19
22	948947,05	2730912,38
23	949153,02	2730122,17
24	949252,23	2729683,82
25	949257,48	2729663,69
26	949264,13	2729643,71
27	949272,11	2729624,21
28	949333,62	2729507,51
29	949360,97	2729414,08
30	949060,2	2729257,33
31	949021,02	2729221,84
32	948466,61	2728362,7
33	948318,57	2728456,74
34	948299,65	2728427,29
35	948472,29	2728315,9
36	949044,08	2729202,25
37	949077,49	2729232,5
38	949453,21	2729428,09
39	949313,25	2729696,95
40	949267,14	2729903,35
41	949000,58	2730926,1
42	949078,7	2730946,12
43	949543,96	2731489,82
44	949993,29	2732014,91
45	950105,6	2731923,25
46	950156,07	2731928,17
47	950381,61	2732202,76
48	950389,1	2732368,76
49	950724,98	2732357,32
50	951236,73	2732224,17
51	951209,54	2732093,24
52	951246,03	2732087,67
53	951274,97	2732225,61
54	951281,37	2732255,97
55	950731,05	2732399,13
56	950349,02	2732412,14
57	950340,27	2732218,6
58	950134,65	2731968,31
59	950118,74	2731966,74
60	949988,06	2732073,41
61	949892,03	2731961,19
62	949626,95	2731651,41
63	949552,66	2731564,59
64	949055,41	2730983,51

Номер	X	Y	Номер	X	Y
68	947608,87	2736990,44	52	951246,03	2732087,67
69	947229,63	2737583,14	53	951274,97	2732225,61
70	947228,62	2737607,88	54	951281,37	2732255,97
71	947677,69	2738464,65	55	950731,05	2732399,13
72	947687,47	2738508,36	56	950349,02	2732412,14
73	947748,4	2738992,86	57	950340,27	2732218,6
74	947757,25	2738996,2	58	950134,65	2731968,31
75	947751,12	2739012,5	59	950118,74	2731966,74
76	947961,05	2739101,54	60	949988,06	2732073,41
77	947977,98	2739062,66	61	949892,03	2731961,19
78	948006,19	2739073	62	949626,95	2731651,41
79	948013,41	2739055,13	63	949552,66	2731564,59
80	948055,41	2739071,44	64	949055,41	2730983,51
81	948121,27	2738911,53	65	948989,98	2730966,76
82	948065,21	2738888,16	66	947929,72	2735034,71
83	948117,26	2738759,96	67	947575,7	2735395,37
84	946791,41	2724856,6	68	947608,87	2736990,44
85	946764,85	2724870,53	69	947229,63	2737583,14
86	946706,92	2724756,17	70	947228,62	2737607,88
87	946734,66	2724742,37	71	947677,69	2738464,65

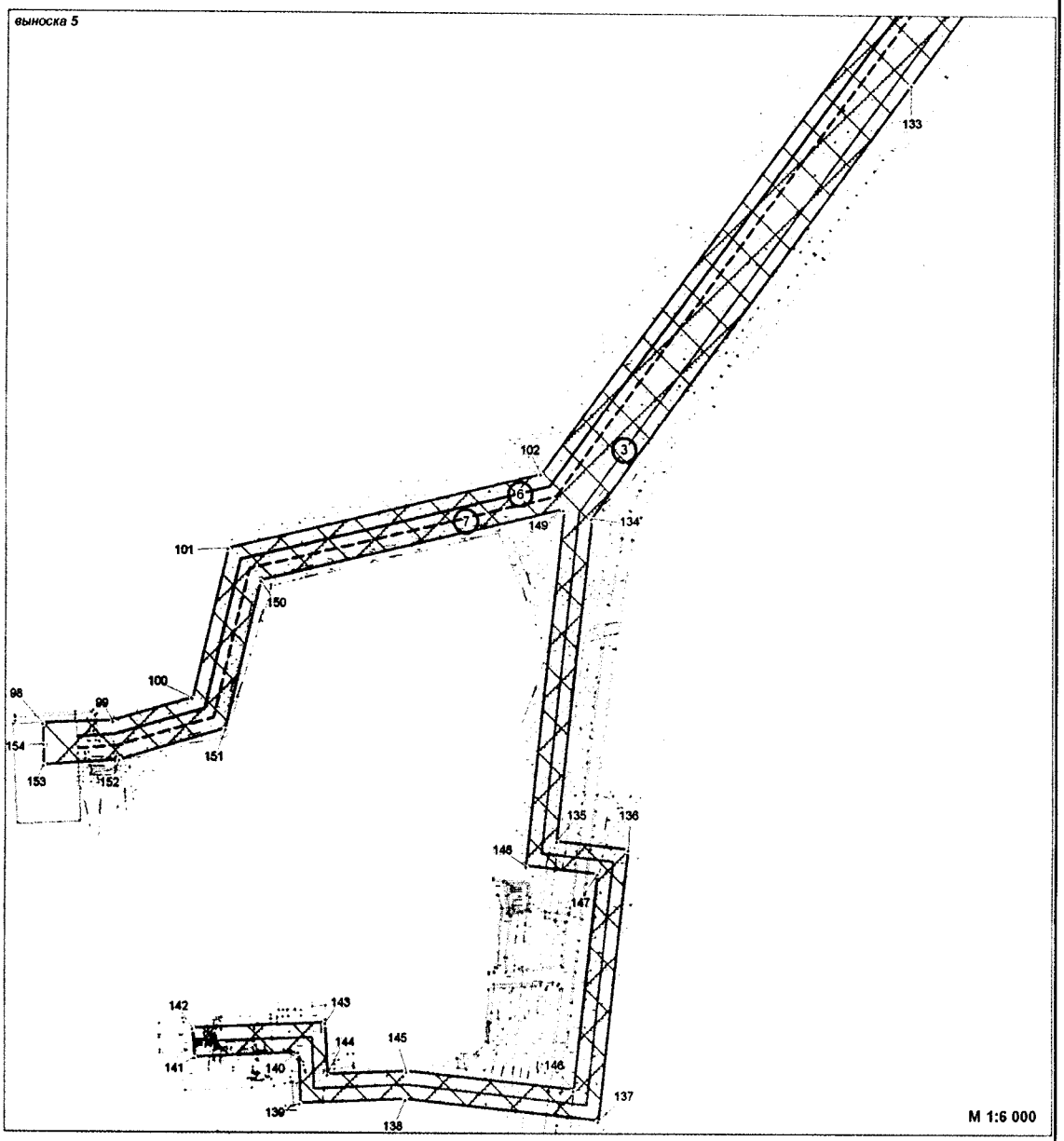
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





лист 4 из 12

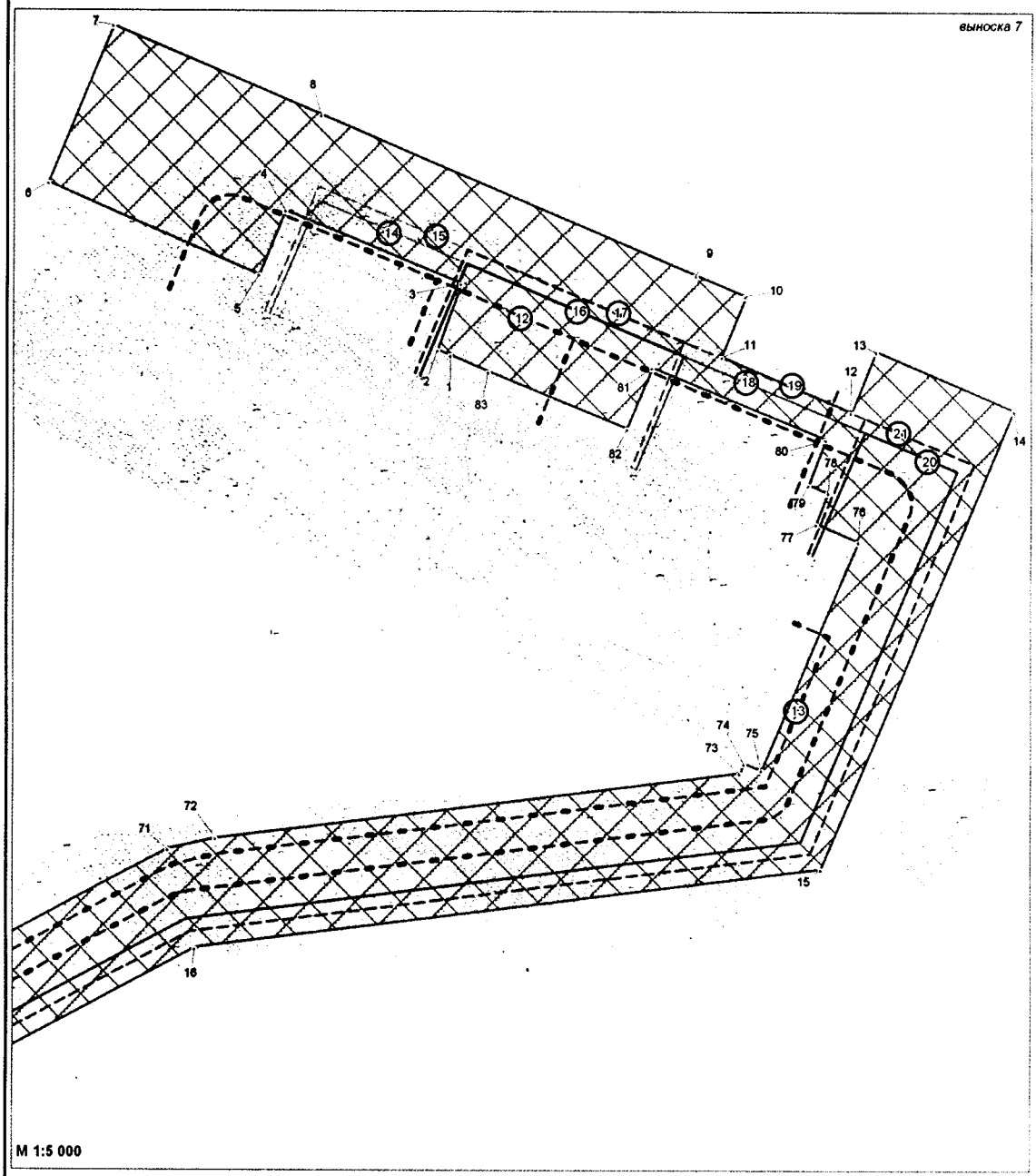
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"



М 1:6 000

лист 5 из 12

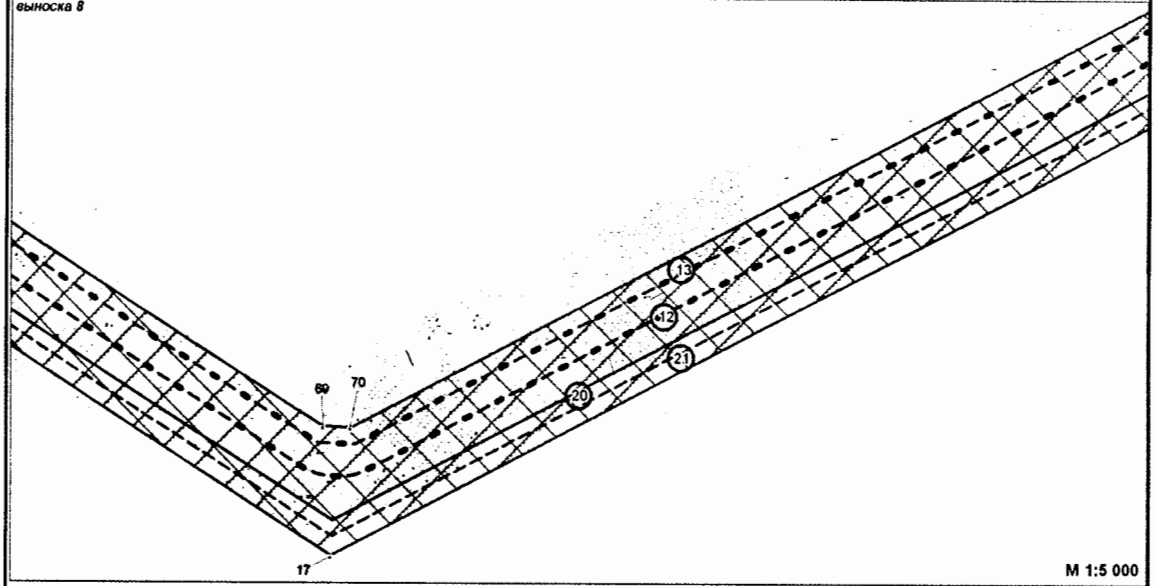
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"



М 1:5 000

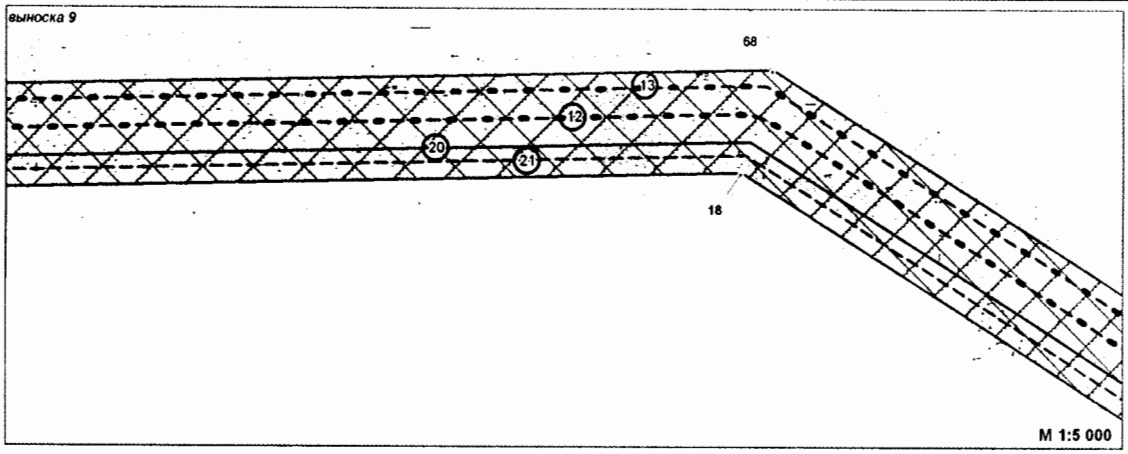
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

выноска 8



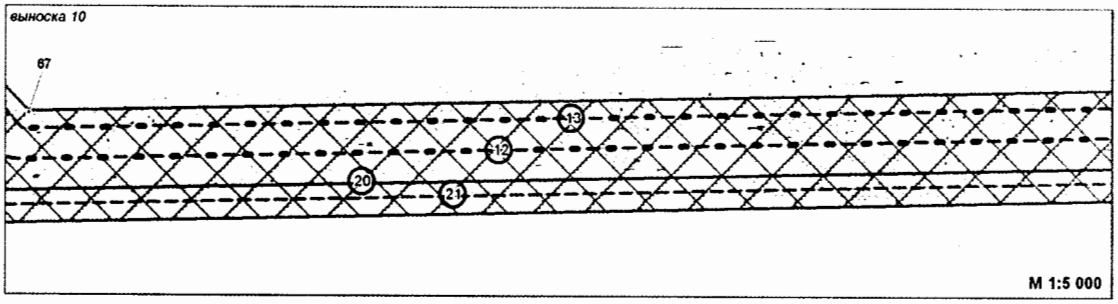
М 1:5 000

выноска 9



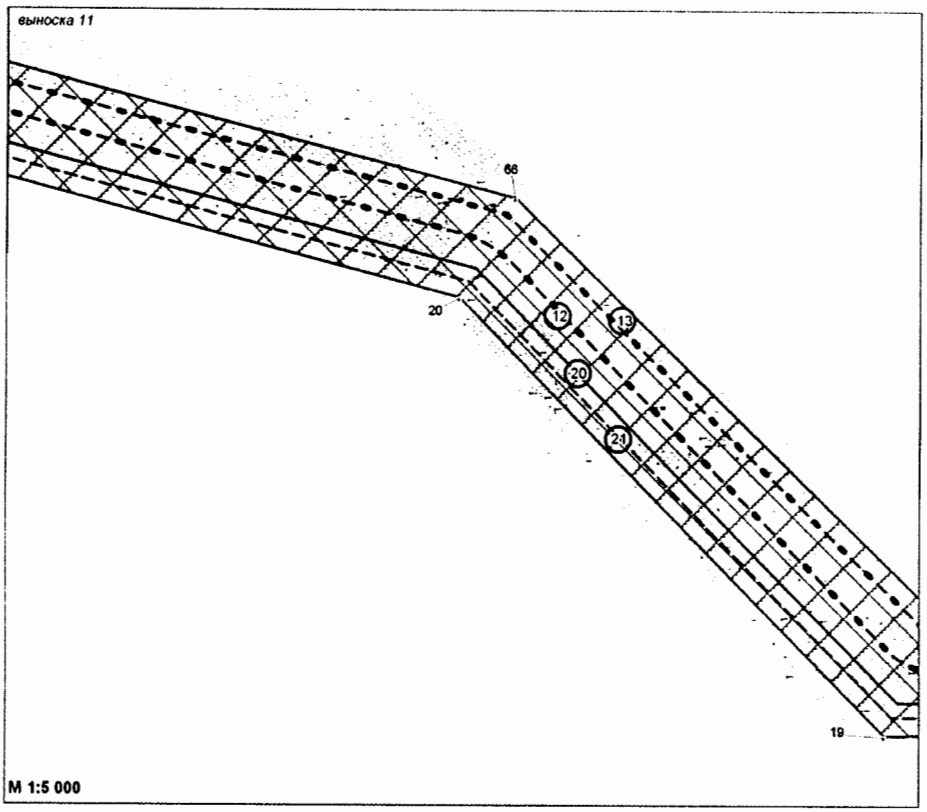
М 1:5 000

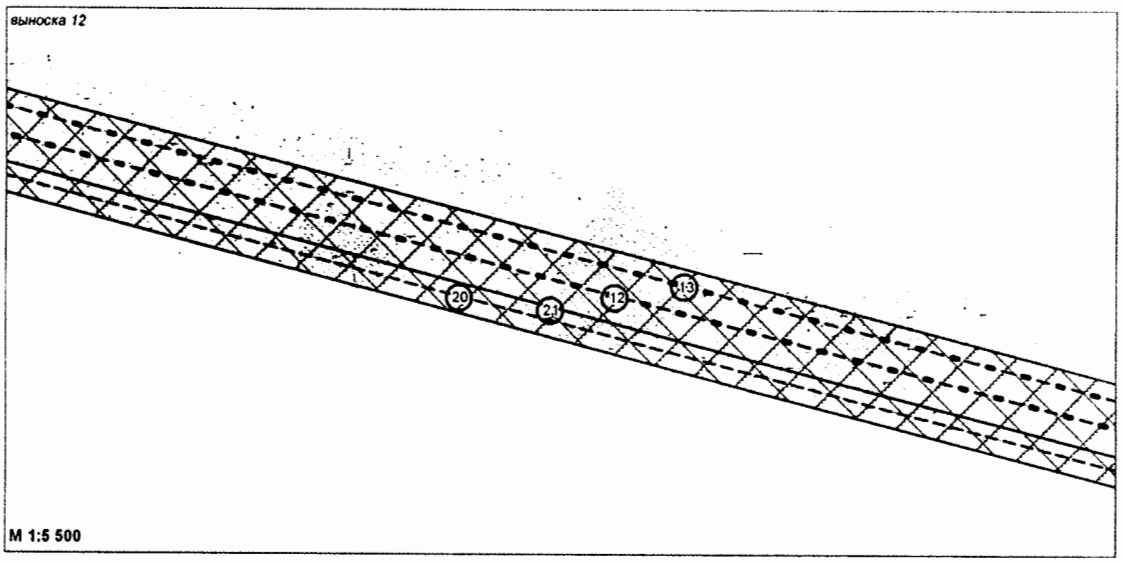
выноска 10



М 1:5 000

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

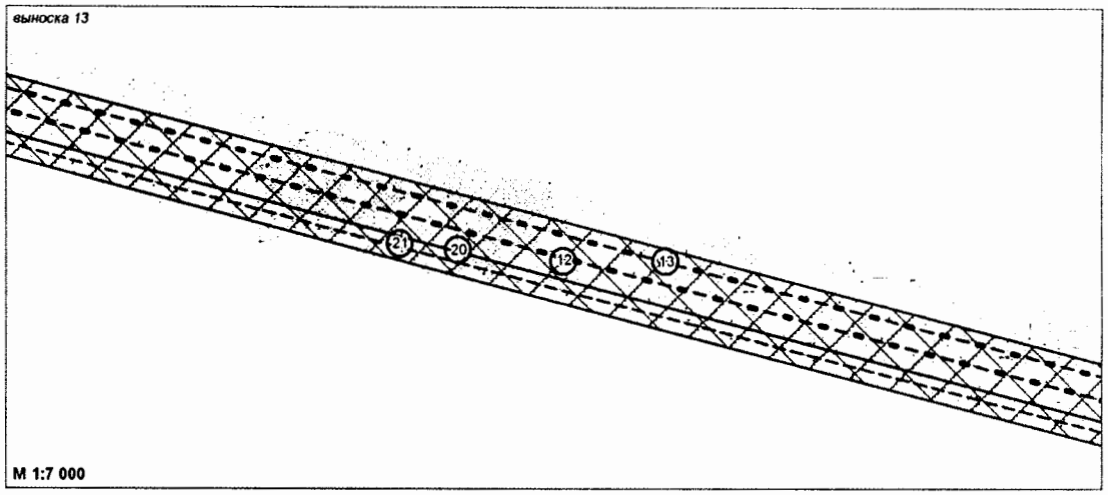




лист 8 из 12

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

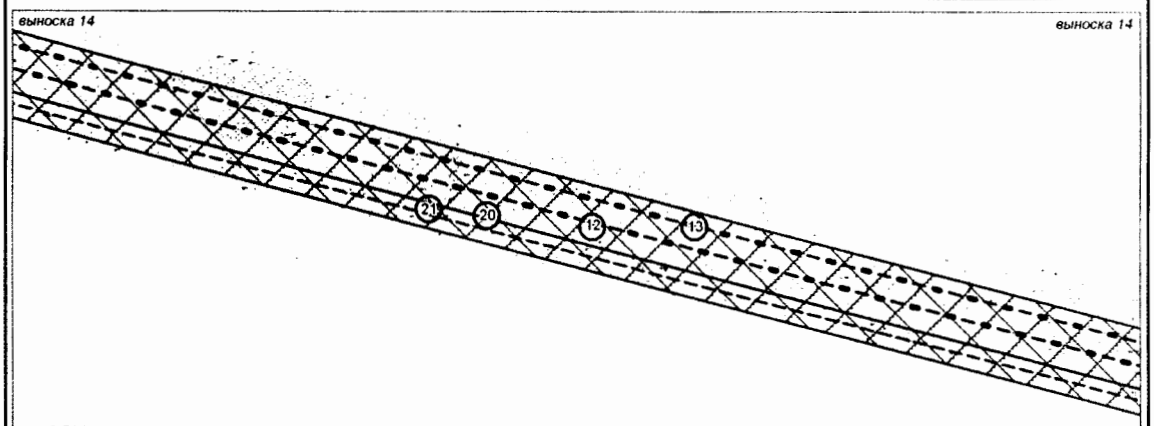
выноска 13



М 1:7 000

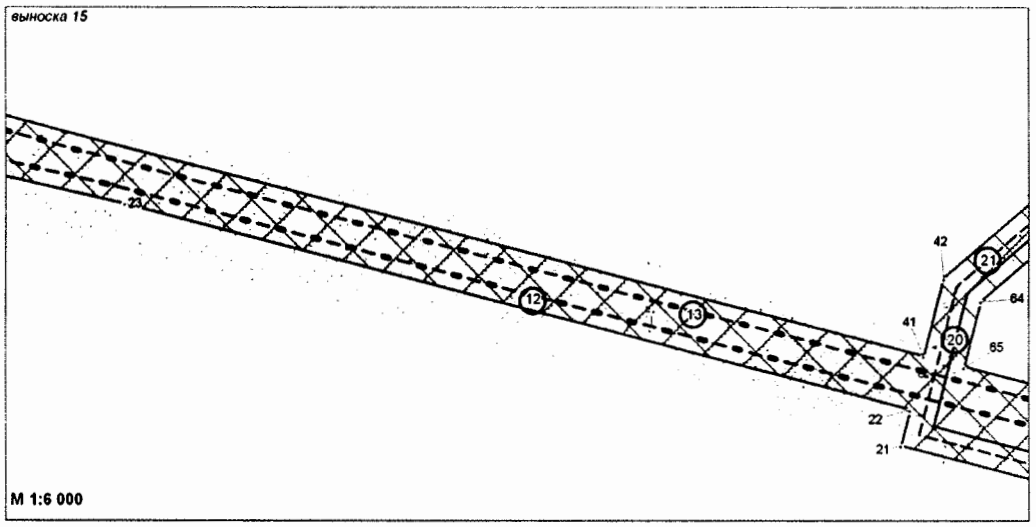
выноска 14

выноска 14



М 1:6 500

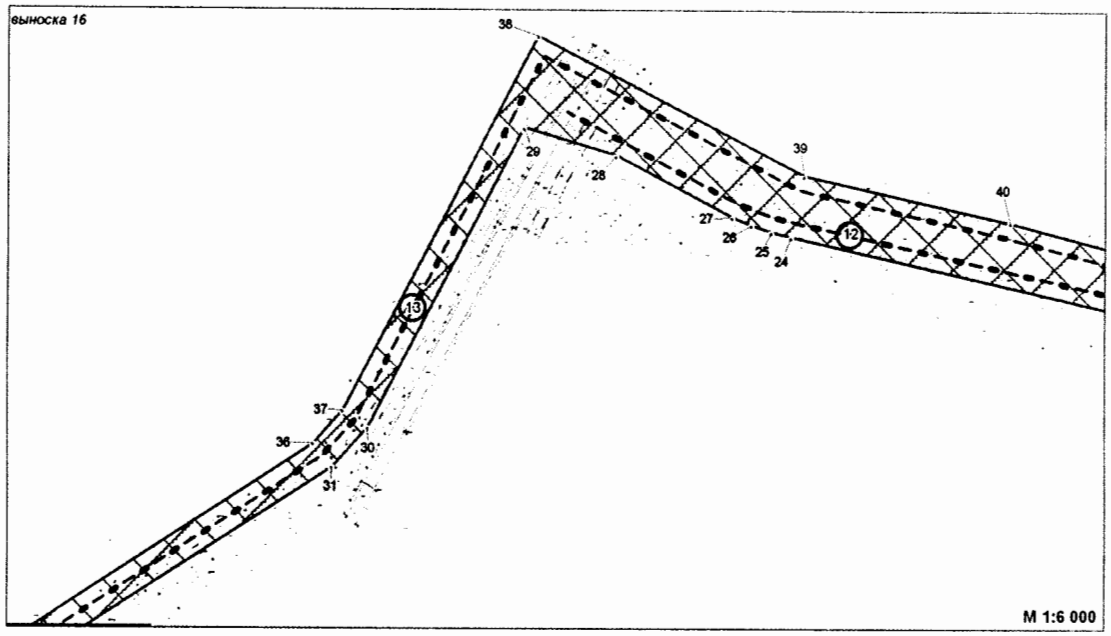
выноска 15

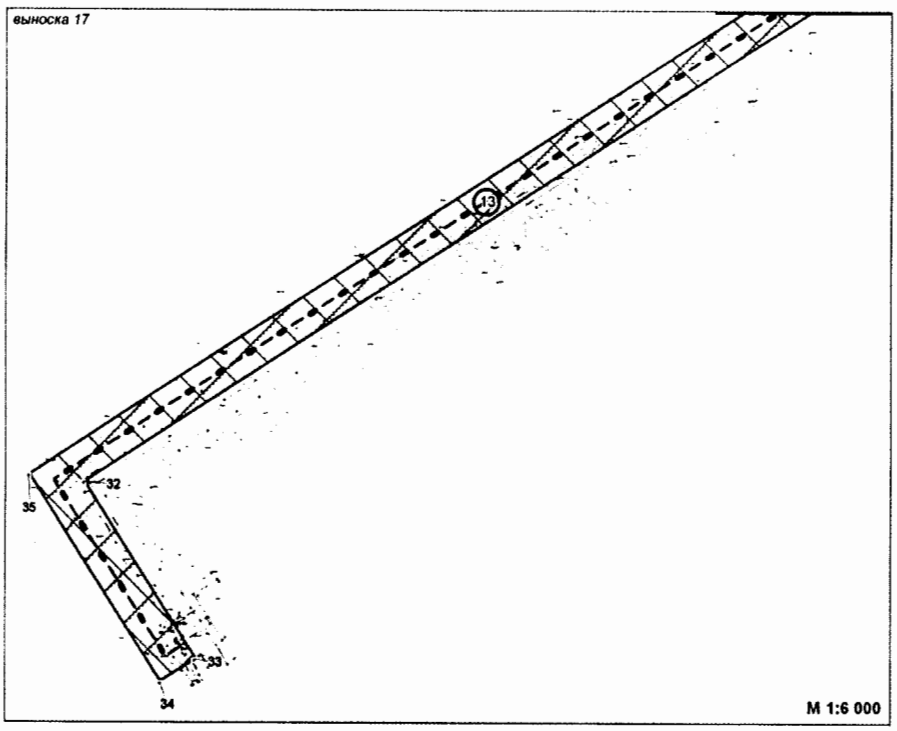


М 1:6 000

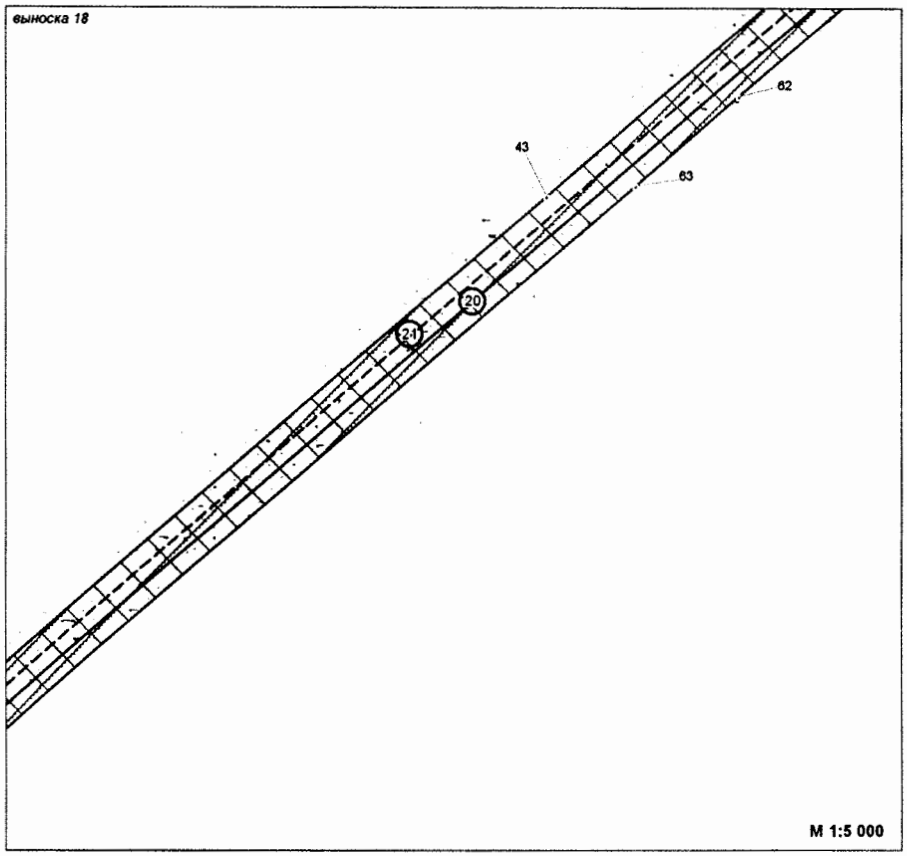
лист 9 из 12

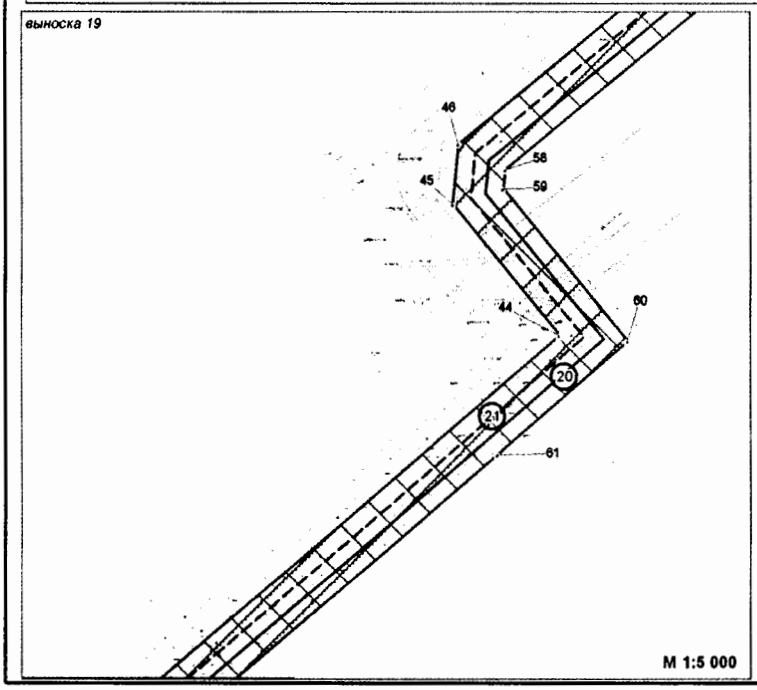
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





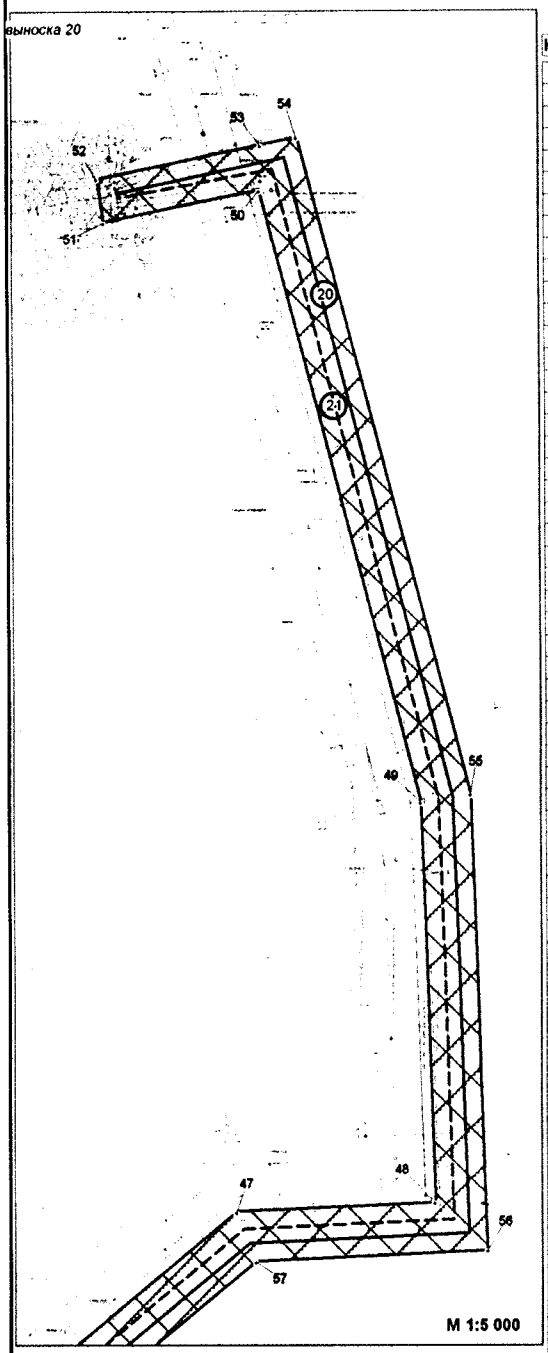
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





лист 11 из 12

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

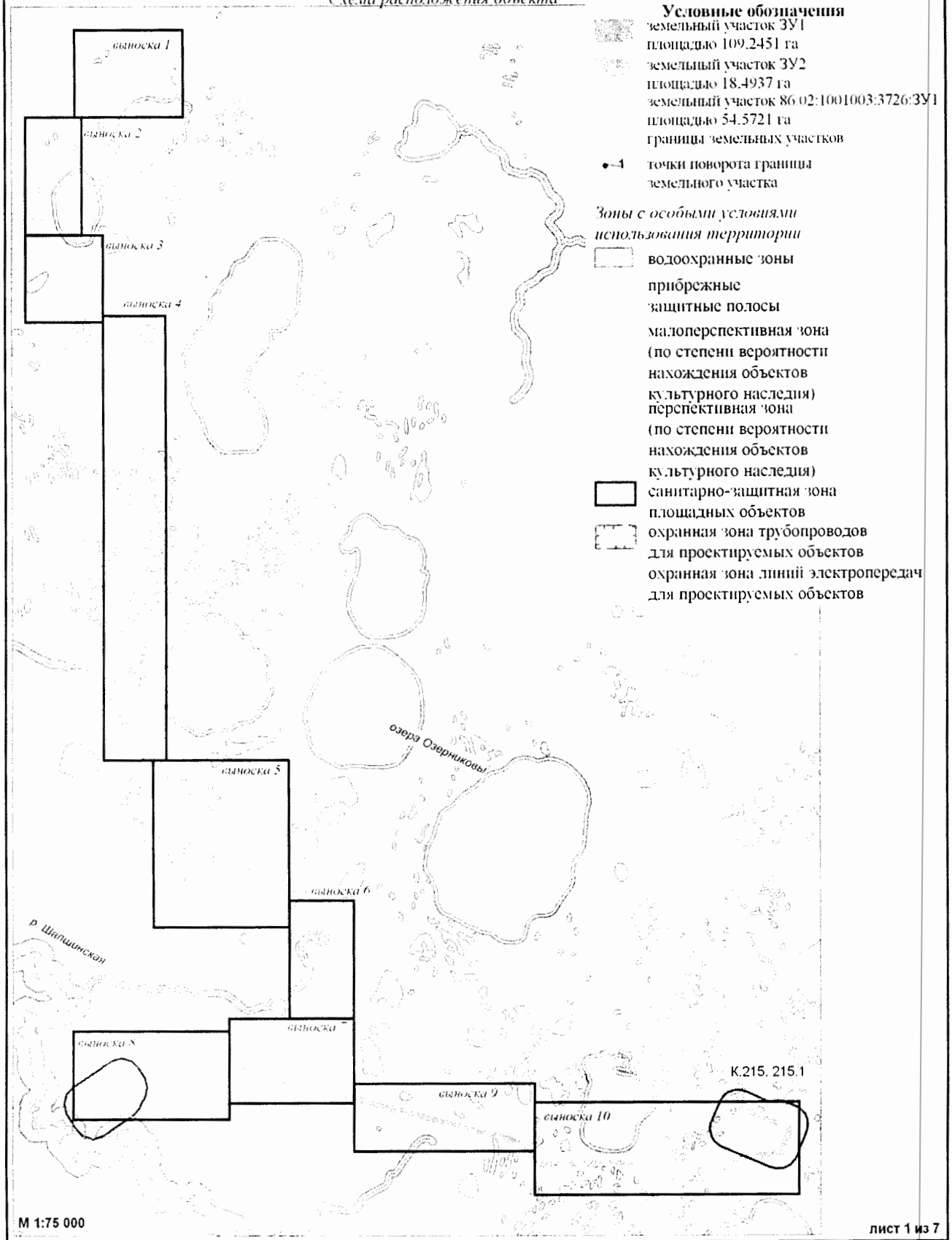
Номер	X	Y	Номер	X	Y
84	946791,41	2724856,6	135	962304,26	2727674,24
85	946764,85	2724870,53	136	962295,78	2727752,09
86	946706,92	2724756,17	137	962003,74	2727720,32
87	946734,66	2724742,37	138	962026,44	2727511,65
88	946709,88	2724915,34	139	962021,57	2727397,83
89	946720,35	2724938,52	140	962076,23	2727395,5
90	946711,57	2724943,53	141	962070,48	2727283,57
91	946773,28	2725063,09	142	962101,67	2727281,66
92	946743,08	2725079,28	143	962107,47	2727424,22
93	946683,99	2724963,75	144	962052,82	2727426,54
94	946631,16	2724991,02	145	962056,5	2727512,64
95	946556,98	2724835,65	146	962036,8	2727693,75
96	946602,09	2724815,8	147	962269,2	2727719,02
97	946663,64	2724938,77	148	962277,67	2727641,2
98	962428,55	2727117,52	149	962661,77	2727681,69
99	962431,69	2727194,02	150	962583,48	2727353,49
100	962456,89	2727280,81	151	962423,42	2727316,14
101	962618,33	2727318,5	152	962390,09	2727201,44
102	962699,05	2727656,9	153	962384,16	2727118,48
103	964235,34	2728780,47	154	962406,9	2727118,01
104	964710,01	2729091,57			
105	964728,25	2729104,13			
106	964741,83	2729084,01			
107	964985,86	2728677,7			
108	965807,48	2727959,89			
109	965857,34	2727816,94			
110	965994,89	2727859,34			
111	966021,36	2727777,68			
112	966021,23	2727777,64			
113	966029,96	2727751,14			
114	966060,59	2727760,47			
115	966106	2727618,17			
116	966105,99	2727618,17			
117	966121,76	2727568,75			
118	966092,23	2727559,02			
119	966112,36	2727496,93			
120	966182,14	2727519,3			
121	966065,74	2727877,22			
122	966051,35	2727877,22			
123	965989,2	2727932,17			
124	965054,59	2728748,35			
125	964774,3	2729180,18			
126	964746,17	2729162,11			
127	964726,78	2729192,42			
128	964696,56	2729237,53			
129	964680,23	2729229,37			
130	964620,13	2729197,22			
131	964656,49	2729142,63			
132	964194,31	2728839,68			
133	963120,52	2728054,69			
134	962652,28	2727711,91			
135	962304,26	2727674,24			
136	962295,78	2727752,09			
137	962003,74	2727720,32			
138	962026,44	2727511,65			
139	962021,57	2727397,83			
140	962076,23	2727395,5			
141	962070,48	2727283,57			
142	962101,67	2727281,66			
143	962107,47	2727424,22			
144	962052,82	2727426,54			
145	962056,5	2727512,64			
146	962036,8	2727693,75			
147	962269,2	2727719,02			
148	962277,67	2727641,2			

Губернатор

Приложение 62
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

Схема расположения объекта



Условные обозначения

земельный участок ЗУ1
площадью 109.2451 га
земельный участок ЗУ2
площадью 18.4937 га
земельный участок 86:02:1001003:3726:ЗУ1
площадью 54.5721 га
границы земельных участков
точки поворота границы земельного участка

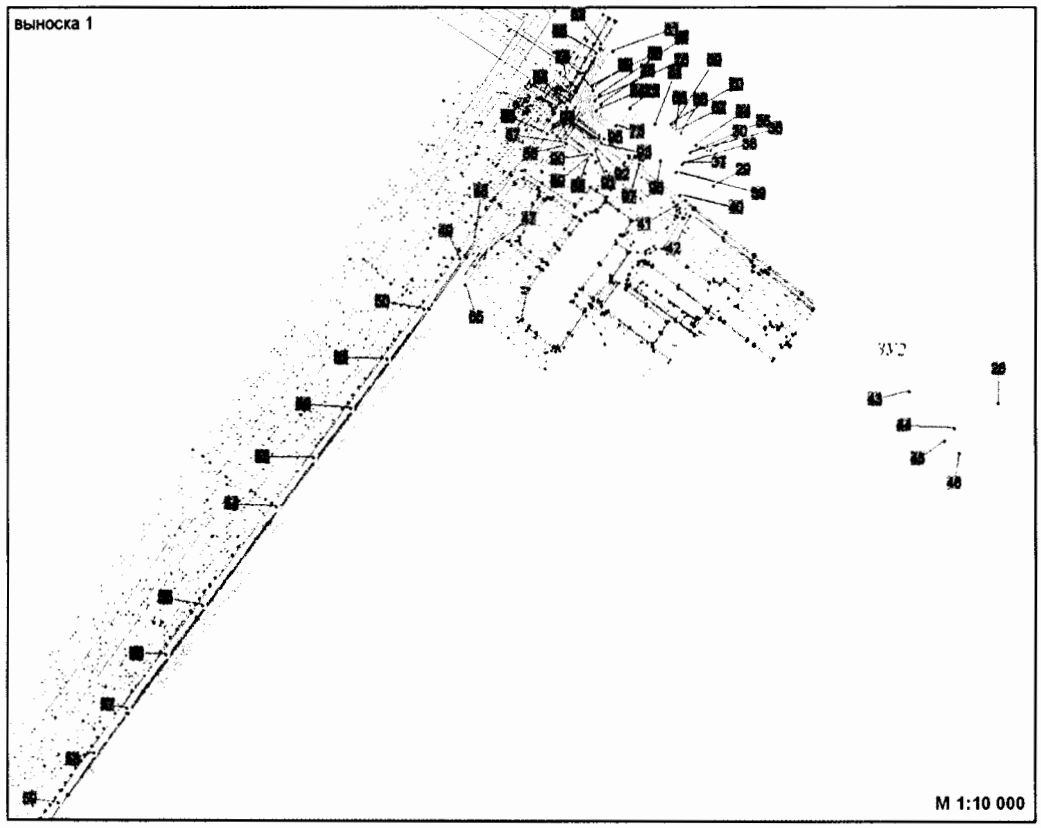
Зоны с особыми условиями использования территории

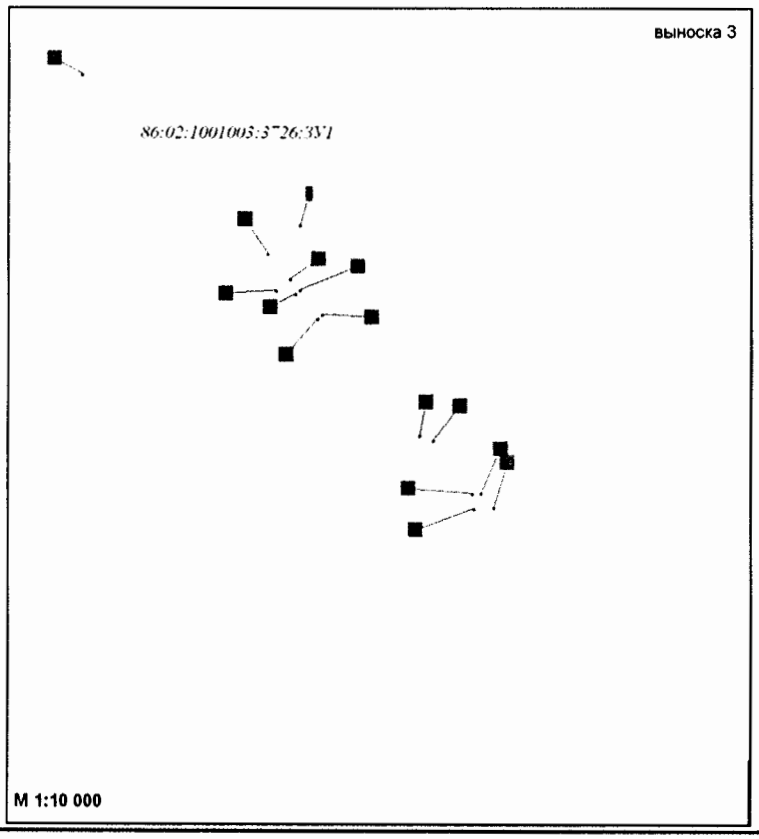
водоохранные зоны
прибрежные защитные полосы
малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)
перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)
санитарно-защитная зона площадных объектов
охранная зона трубопроводов для проектируемых объектов
охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

М 1:75 000

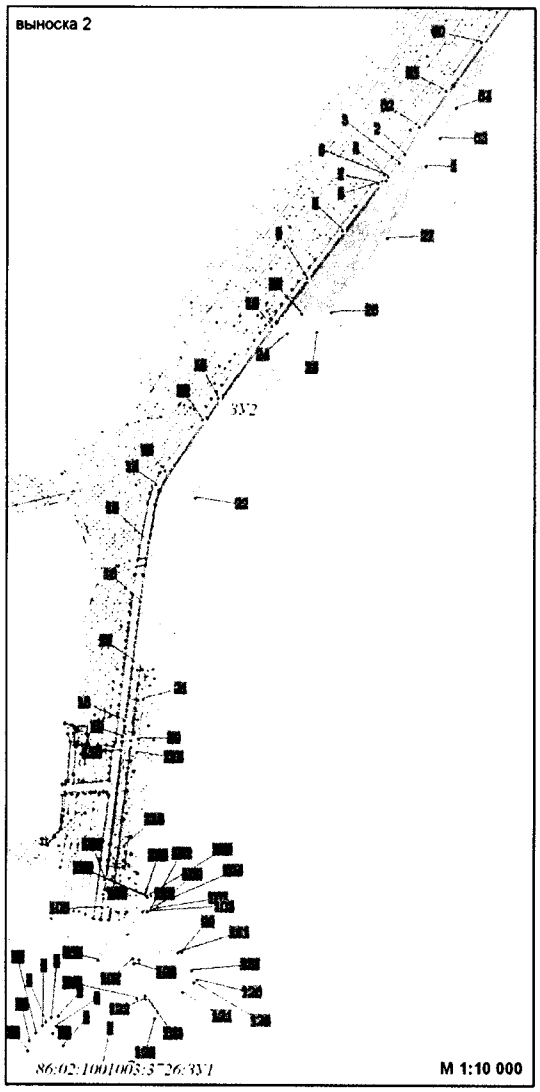
лист 1 из 7

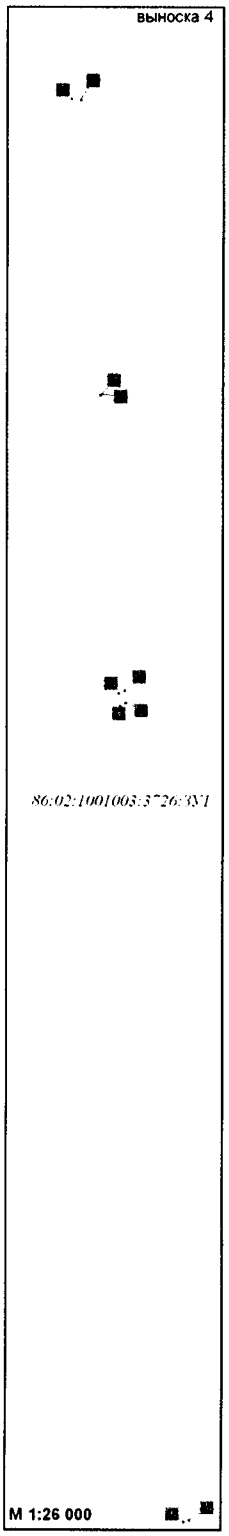
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"



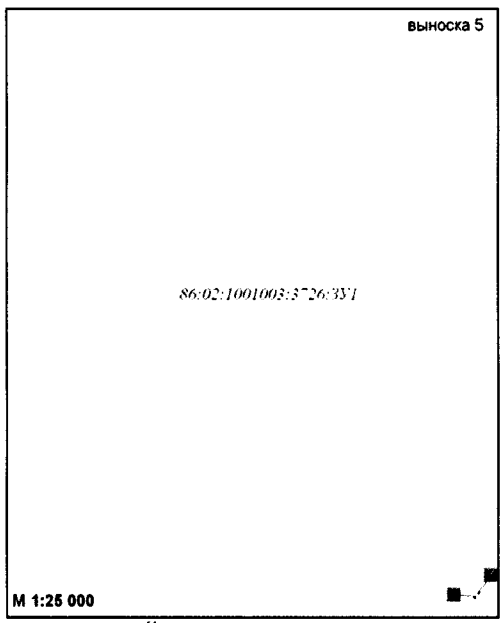


Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1

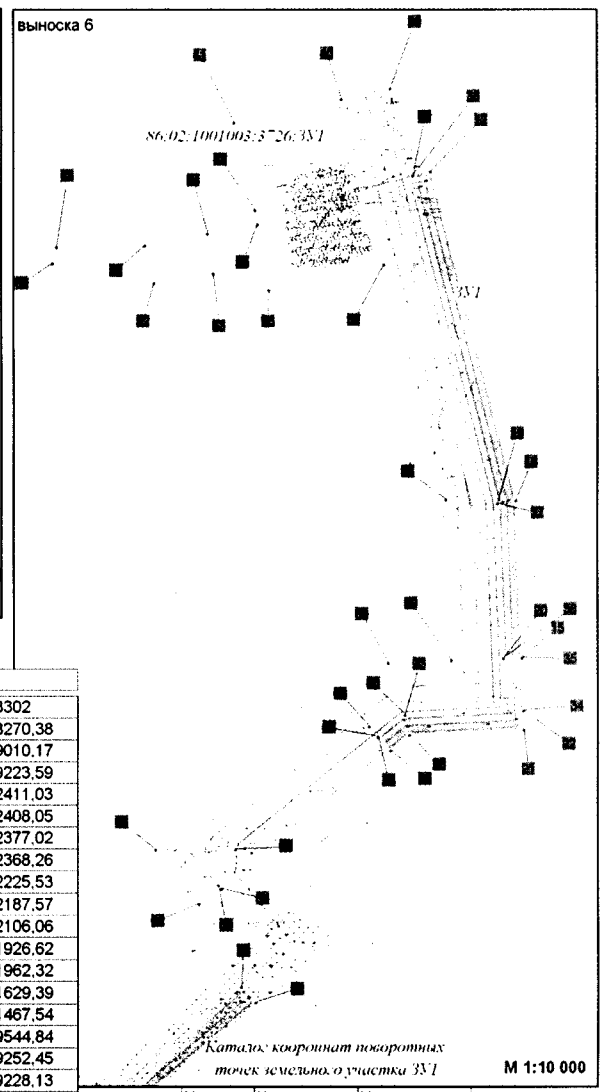
Номер	X	Y
1	949444,54	2729444,76
2	949453,21	2729428,09
3	949077,49	2729232,5
4	949044,08	2729202,25
5	948472,29	2728315,9
6	948315,21	2728417,27
7	948350,63	2728417,39
8	948457,42	2728349,42
9	948460,7	2728354,45
10	948472,1	2728347,19
11	949055,55	2729239,77
12	949892,03	2731961,19
13	949918,16	2731937,97
14	949626,95	2731651,41
15	950469,34	2732408,05
16	950731,05	2732399,13
17	951281,37	2732255,97
18	951274,93	2732225,53
19	950726,57	2732368,26
20	950468,27	2732377,02
21	950349,02	2732412,14
22	950381,82	2732411,03
23	950374,47	2732211,39
24	950337,76	2732166,43
25	950314,17	2732186,84
26	950340,27	2732218,6
27	948187,03	2738997,76
28	948435,07	2738412,86
29	948351,48	2738376,87
30	948098,37	2738964,53
31	948082,15	2739245,08
32	948124,14	2739145,86
33	947757,25	2738996,2
34	947748,4	2738992,86
35	947687,47	2738508,36
36	947677,69	2738464,65
37	947228,62	2737607,88
38	947229,63	2737583,14
39	947608,87	2736990,44
40	947575,7	2735395,37
41	947929,72	2735034,71
42	948989,98	2730966,76
43	949055,41	2730983,51
44	949552,66	2731564,59
45	949544,46	2731545,5
46	949543,96	2731489,82
47	949078,7	2730946,12
48	949000,58	2730926,1
49	949267,14	2729903,35
50	949313,25	2729696,95
51	949394,93	2729540,06
52	949333,62	2729507,51
53	949272,11	2729624,21
54	949264,13	2729643,71
55	949257,48	2729663,69
56	949252,23	2729683,82
57	949153,02	2730122,17
58	948947,05	2730912,38
59	948911,19	2730903,19
60	947846,63	2734987,38
61	947481,82	2735344,49
62	947517,49	2736962,49
63	947115,63	2737590,55

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

выноска 5



выноска 6



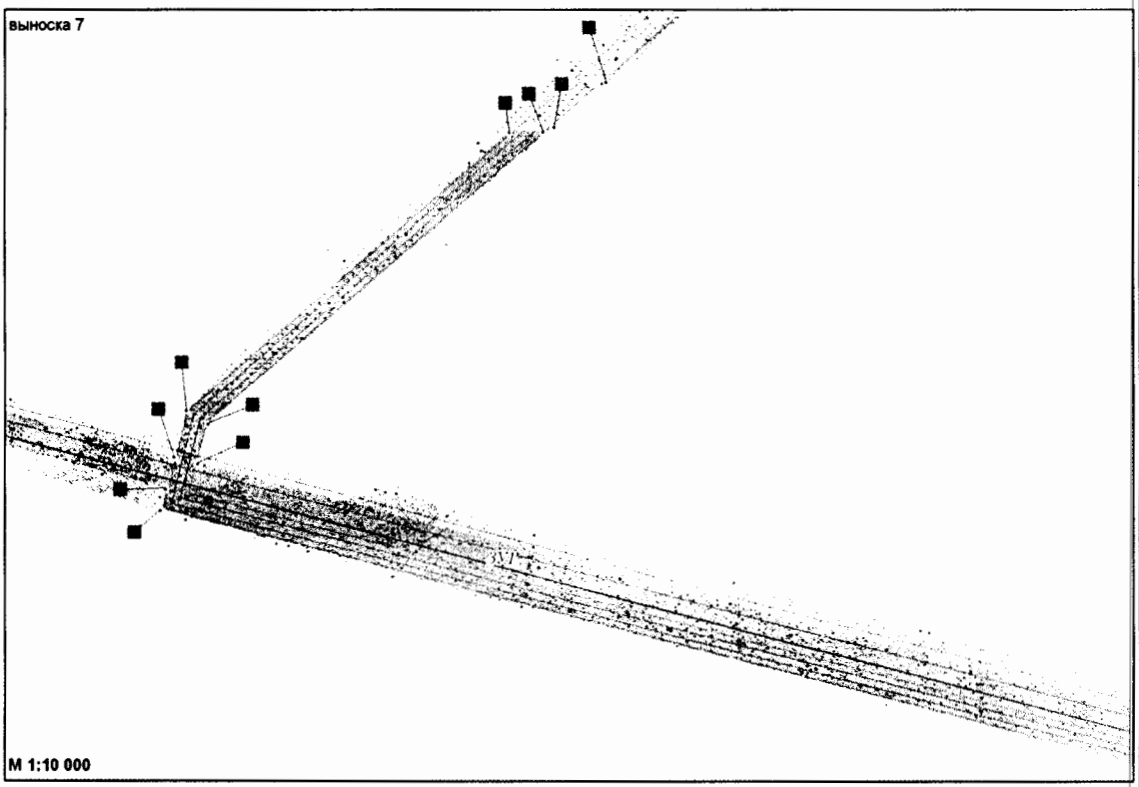
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:02:1001003:3726:ЗУ1

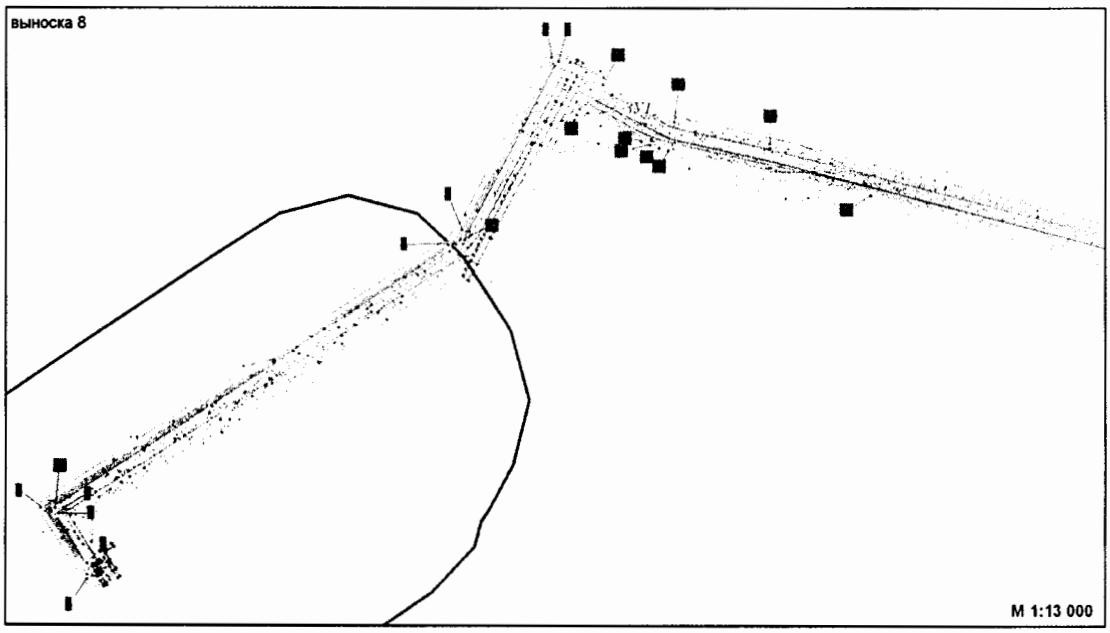
Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	961692,48	2727671,01	30	960845,8	2728302
2	961774,96	2727596,16	31	960843,82	2728270,38
3	961772,98	2727584,34	32	960030,44	2729010,17
4	961764,93	2727575,11	33	957394,91	2729223,59
5	961758,46	2727569,25	34	950381,82	2732411,03
6	961757,89	2727592,69	35	950469,34	2732408,05
7	961682,93	2727660,41	36	950468,27	2732377,02
8	961303,7	2727986,6	37	950726,57	2732368,26
9	961725,37	2727605,49	38	951274,93	2732225,53
10	961745,69	2727587,15	39	951420,77	2732187,57
11	961746,38	2727558,35	40	951402,96	2732106,06
12	961733,93	2727547,12	41	951363,73	2731926,62
13	961716,57	2727545,76	42	951217,83	2731962,32
14	961548,32	2727629,59	43	951155,3	2731629,39
15	961197,19	2727948,35	44	951251,42	2731467,54
16	961216,68	2727970,66	45	953737,14	2729544,84
17	961257,38	2727934,53	46	957351,13	2729252,45
18	961158,66	2728022,2	47	957339,1	2729228,13
19	961198,62	2727986,7	48	953730,81	2729520,25
20	961192,32	2727979,52	49	951232,59	2731450,28
21	961152,5	2728015,23	50	951128,79	2731622,16
22	960868,74	2728281,13	51	951157,65	2731777,97
23	960954,25	2728203,25	52	951095,4	2731792,99
24	960962,61	2728181,82	53	951111,82	2731891,68
25	960867,79	2728267,33	54	951177,07	2731882,12
26	957406,94	2729247,94	55	951193,24	2731966,83
27	958708,76	2729142,59	56	951083,99	2731985,84
28	958713,03	2729140,33	57	951126,57	2732177,95
29	960024,29	2729050,22	58	950733,66	2732280,16
30	960845,8	2728302	59	950465,24	2732289,32
31	960843,82	2728270,38	60	950461,57	2732183,59
32	960030,44	2729010,17	61	950146,71	2731794,5
33	957394,91	2729223,59	62	950056,05	2731867,82
34	950381,82	2732411,03	63	950088,25	2731899,47
35	950469,34	2732408,05	64	950082,92	2731904,9
36	950468,27	2732377,02	65	950147,15	2731928,97
37	950726,57	2732368,26			

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1

Номер	X	Y
52	949333,62	2729507,51
53	949272,11	2729624,21
54	949264,13	2729643,71
55	949257,48	2729663,69
56	949252,23	2729683,82
57	949153,02	2730122,17
58	948947,05	2730912,38
59	948911,19	2730903,19
60	947846,63	2734987,38
61	947481,82	2735344,49
62	947517,49	2736962,49
63	947115,63	2737590,55
64	947586,93	2738489,73
65	947659,59	2739067,21

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

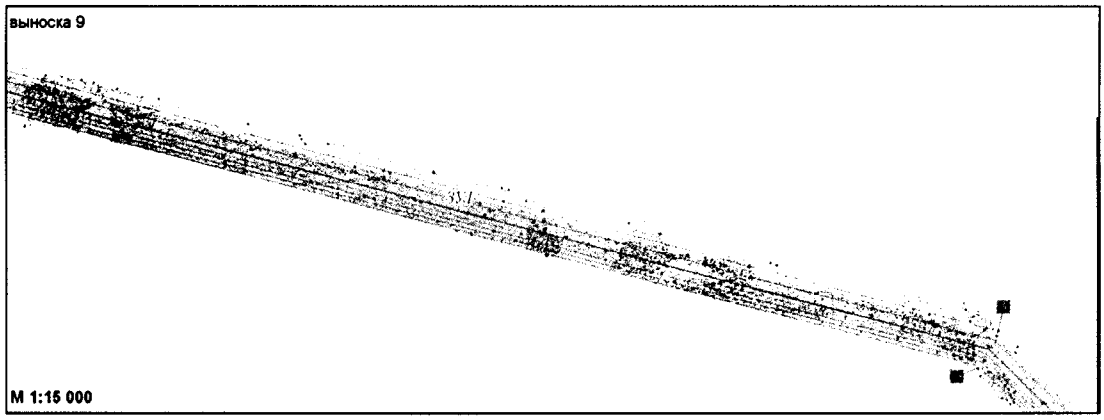




лист 5 из 7

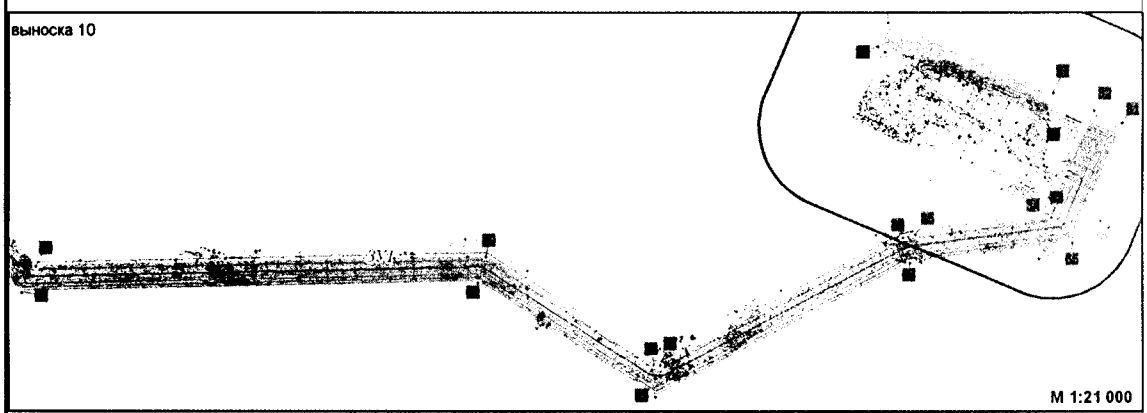
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

выноска 9



М 1:15 000

выноска 10



М 1:21 000

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:02:1001003:3"26:ЗУ1

Номер	X	Y
59	950465,24	2732289,32
60	950461,57	2732183,59
61	950146,71	2731794,5
62	950056,05	2731867,82
63	950088,25	2731899,47
64	950082,92	2731904,9
65	950147,15	2731928,97
66	950355,12	2732151,4
67	950337,76	2732166,43
68	950374,47	2732211,39

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ2

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	963199,82	2728210,29	53	964053,13	2728786,92	105	961955,46	2727670,83
2	963218,43	2728175,47	54	963973,2	2728726,71	106	961867,98	2727663,42
3	963204,68	2728165,11	55	963813,49	2728606,28	107	961870,82	2727722,62
4	963180,12	2728147,12	56	963733,26	2728546,62	108	961861,51	2727723,06
5	963174,84	2728143,26	57	963645,78	2728482,23	109	961864,19	2727733,13
6	963184,69	2728140,85	58	963572,1	2728428	110	961868,91	2727732,31
7	963170,16	2728130,07	59	963491,66	2728368,45	111	961880,33	2727797,96
8	963089,6	2728070,58	60	963404,38	2728303,77	112	961976,78	2727751,7
9	963009,85	2728010,43	61	963323,99	2728244,18	113	962060,51	2727706,21
10	962928,49	2727952,31	62	963264,32	2728199,97	114	962216,78	2727727,12
11	962807,32	2727862,41	63	963245,73	2728234,76	115	962220,26	2727700,69
12	962772,79	2727836,8	64	963295,11	2728261,08	116	962003,1	2727674,87
13	962687,4	2727773,41	65	964334,76	2729033,49	117	961978,4	2727672,77
14	962664,47	2727758,13	66	964579,35	2729385,29	118	961972,72	2727740,33
15	962567,92	2727746,89	67	964583,22	2729380,21	119	961972,78	2727742,26
16	962468,61	2727733,83	68	964586,73	2729376,07	120	961973,7	2727745,74
17	962369,24	2727721,08	69	964590,66	2729372,35	121	961814,06	2727805,85
18	962270,25	2727706,88	70	964594,22	2729369,6	122	961803,26	2727743,71
19	962243,09	2727703,51	71	964594,8	2729343,32	123	961808,51	2727742,8
20	962239,59	2727730,17	72	964620,03	2729302,38	124	961804,91	2727728,97
21	962305,18	2727738,95	73	964592,58	2729279,6	125	961771,77	2727758,93
22	962642,87	2727824,11	74	964616,85	2729247,72	126	961834,77	2727828,81
23	962918,4	2728027,61	75	964626,1	2729255,4	127	961850,4	2727820,33
24	962916,19	2727978	76	964633,67	2729245,44	128	961830,28	2727823,83
25	962949,82	2728002,66	77	964642,91	2729253,12			
26	962951,81	2728052,27	78	964650,67	2729242,93			
27	963077,54	2728145,13	79	964655,2	2729245,31			
28	964142,89	2729900,08	80	964657,92	2729240,9			
29	964493,07	2729439,87	81	964713,55	2729274,4			
30	964551,58	2729433,63	82	964725,64	2729254,4			
31	964552,64	2729427,51	83	964710,95	2729246,46			
32	964554,12	2729422,48	84	964621,2	2729199,33			
33	964556,1	2729417,63	85	964578,23	2729167,14			
34	964560,01	2729410,82	86	964558,67	2729196,14			
35	964546,81	2729401,06	87	964562,66	2729198,84			
36	964547,4	2729400,25	88	964536,6	2729233,56			
37	964530,51	2729387,76	89	964541,96	2729237,78			
38	964529,92	2729388,56	90	964545,57	2729240,64			
39	964515,5	2729377,91	91	964551,72	2729245,41			
40	964478,64	2729383,43	92	964554,73	2729247,79			
41	964470,65	2729393	93	964561,51	2729252,99			
42	964445,62	2729400,7	94	964564,6	2729255,41			
43	964160,16	2729756,53	95	964570,84	2729260,23			
44	964101,68	2729829,28	96	964574,14	2729262,8			
45	964080,87	2729813,73	97	964529,46	2729318,35			
46	964061,87	2729837,99	98	964534,53	2729352,15			
47	964393,29	2729076,14	99	961881,29	2727803,55			
48	964411,71	2729049,16	100	961956,55	2727762,7			
49	964376,14	2729024	101	961953,11	2727756,08			
50	964295,13	2728965,1	102	961951,17	2727750,73			
51	964213,96	2728906,51	103	961949,95	2727745,13			
52	964133,19	2728847,13	104	961949,79	2727738,38			
53	964053,13	2728786,92	105	961955,46	2727670,83			
54	963973,2	2728726,71	106	961867,98	2727663,42			
55	963813,49	2728606,28	107	961870,82	2727722,62			
56	963733,26	2728546,62	108	961861,51	2727723,06			
57	963645,78	2728482,23	109	961864,19	2727733,13			
58	963572,1	2728428	110	961868,91	2727732,31			
59	963491,66	2728368,45	111	961880,33	2727797,96			
60	963404,38	2728303,77	112	961976,78	2727751,7			
61	963323,99	2728244,18	113	962060,51	2727706,21			
62	963264,32	2728199,97	114	962216,78	2727727,12			
63	963245,73	2728234,76	115	962220,26	2727700,69			
64	963295,11	2728261,08	116	962003,1	2727674,87			
65	964334,76	2729033,49	117	961978,4	2727672,77			
66	964579,35	2729385,29						

Губернатор

Приложение 63
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры №-544-П от 22.09.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — 86:02:1001003:3860

Описание местоположения границ земельного участка — Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское, Нялинское урочище

Площадь земельного участка — 5793899 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке — В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Николаева Н.С.
Генеральный директор ООО «СибНИПИРП-Тюмень»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

м.п.

(дата)	(подпись)	Николаева Н.С. (расшифровка подписи)

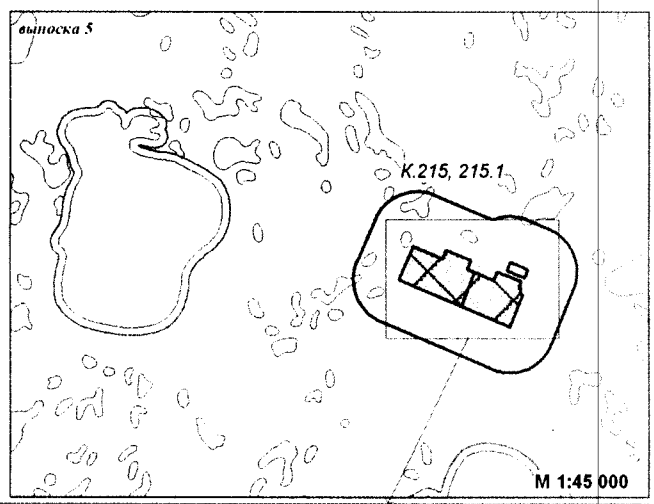
Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа нительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

дата

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Чертеж градостроительного плана земельного участка





Условные обозначения

Границы

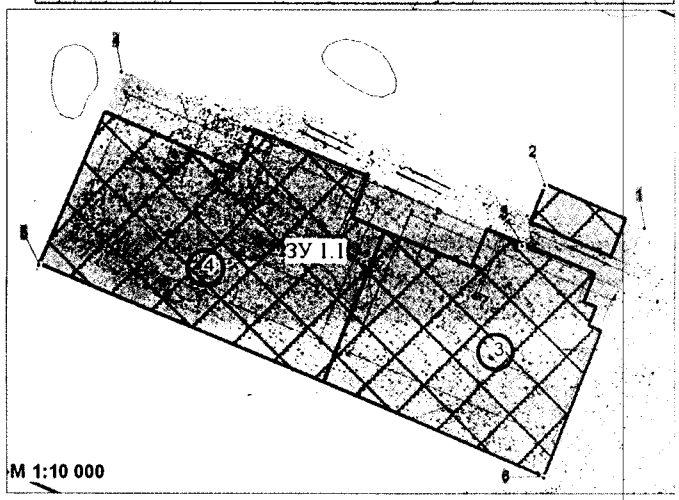
- рассматриваемого земельного участка площадью 258752 м2
- рассматриваемого земельного участка площадью 122400 м2
- рассматриваемого земельного участка площадью 1652866 м2
- рассматриваемого земельного участка площадью 3759881 м2
- ранее отведенных земельных участков
- допустимого размещения объекта
- границы лицензионных участков
- границы МО ХМАО-Югра

Гидрография

- реки и ручьи
- озера

Зоны ограниченного природопользования

- прибрежные защитные полосы
- водоохранные зоны
- санитарно-защитная зона
- 6 номер точки поворота границ земельного участка
- (3) номер проектируемого объекта капитального строительства



Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.1

Номер	X	Y
1	948124,14	2739145,86
2	948187,03	2738997,76
3	948098,37	2738964,53
4	948351,48	2738376,87
5	948069,05	2738255,29
6	947757,25	2738996,2

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
ЗУ 1.1	258752
ЗУ 1.2	122400
ЗУ 1.3	1652866
ЗУ 1.4	3759881
ИТОГО ЗУ1	5793899

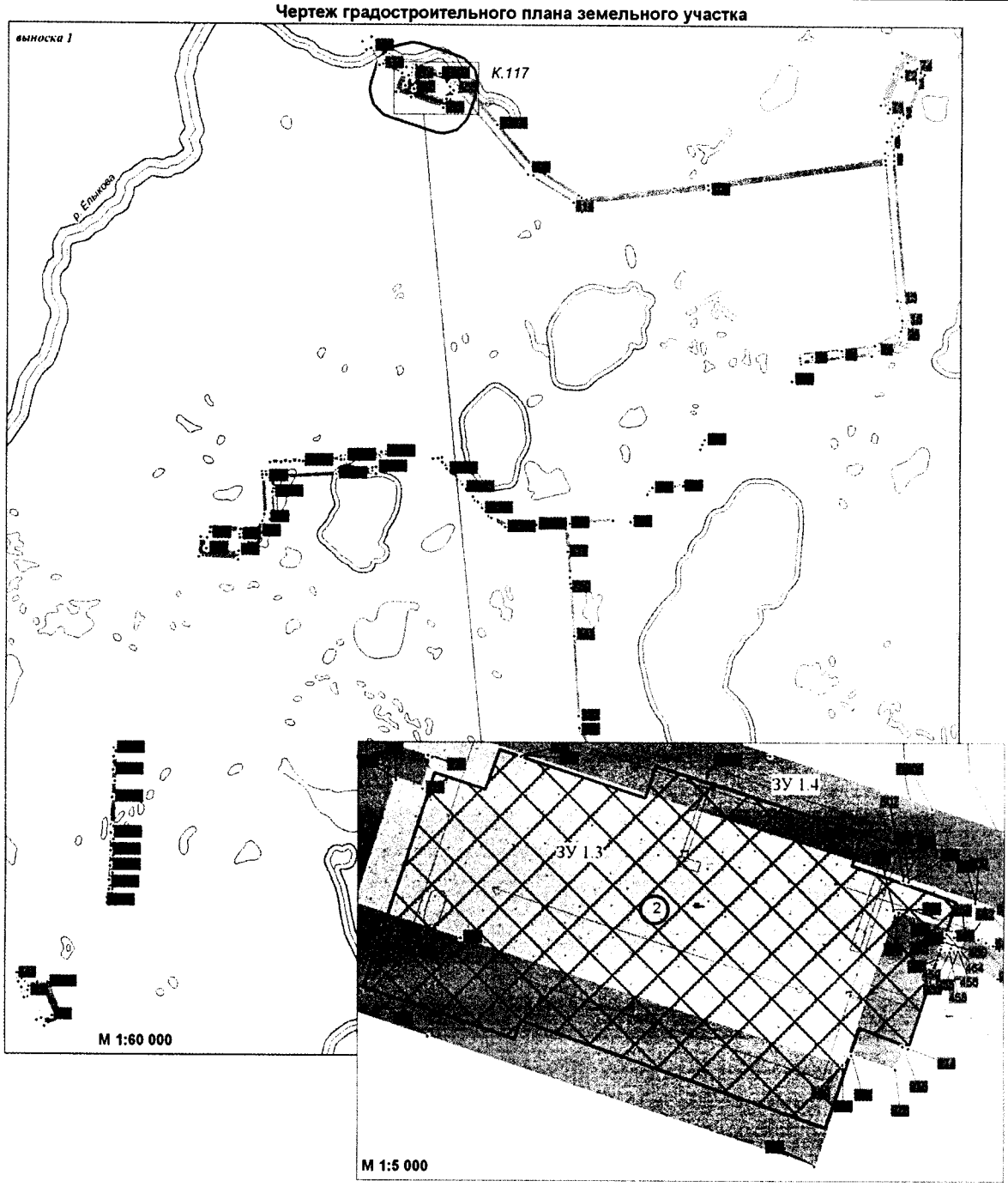
Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Куст скважин № 128	проектируемый
2	Куст скважин № 117	проектируемый
3	Куст скважин № 215	проектируемый
4	Куст скважин № 215.1	проектируемый

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 11.2016г ООО «СибНИПИРП-Тюмень»

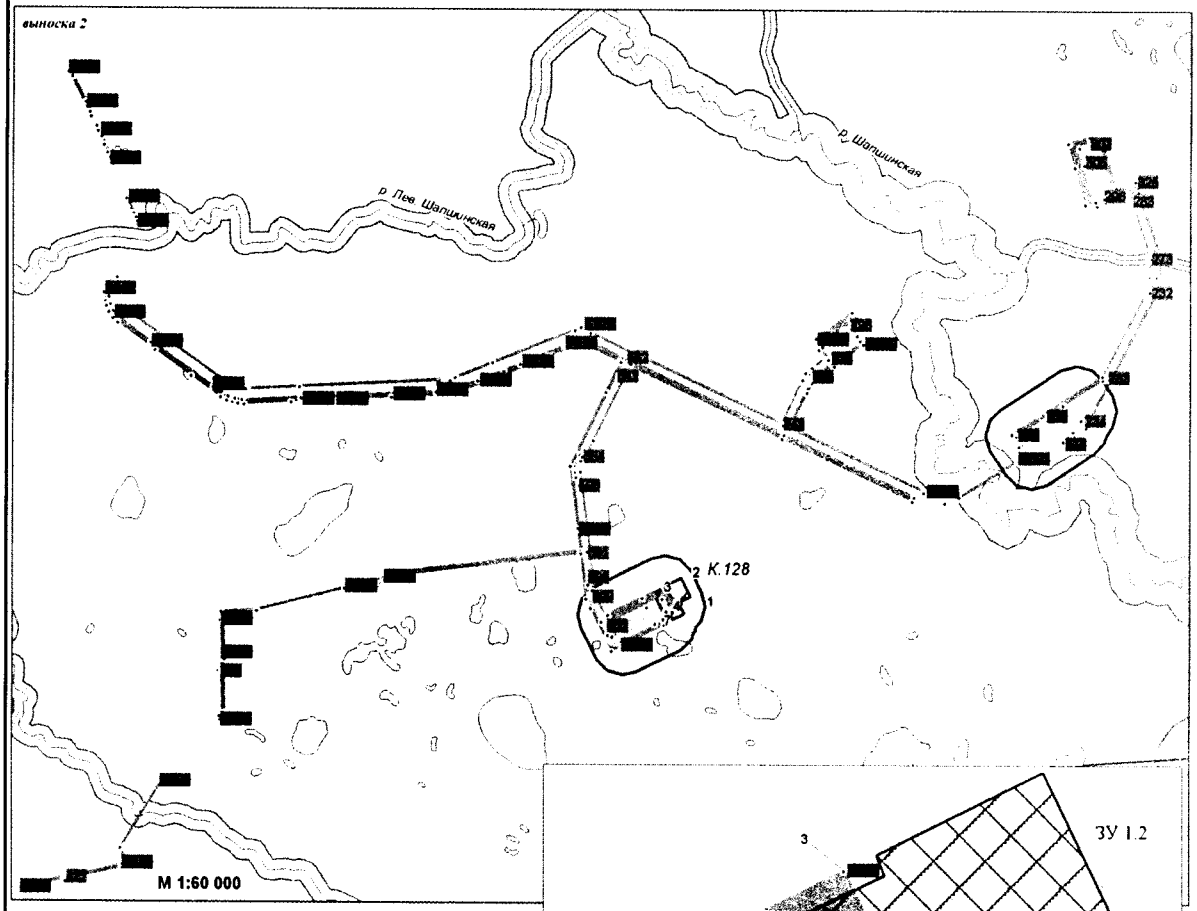
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4/16			
						Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения			
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
					11.16		ООО "СибНИПИРП-Тюмень"		

Чертеж градостроительного плана земельного участка



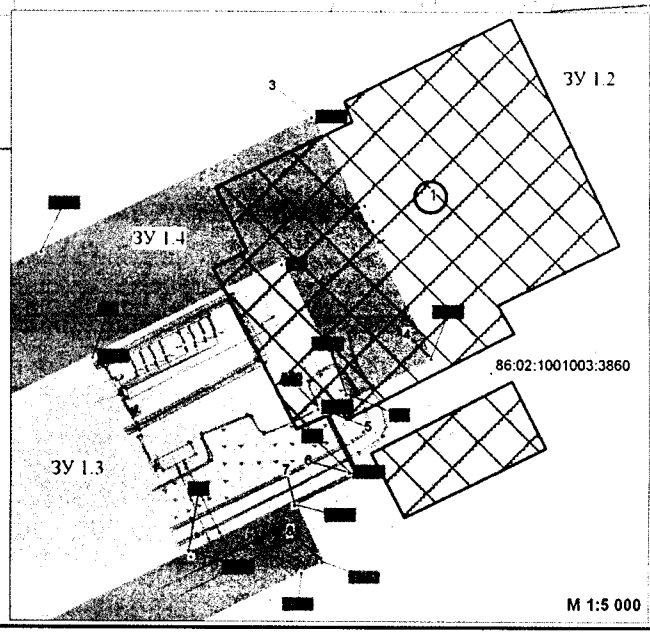
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4/16		
						Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
					11.16	ООО "СибНИПИИРП-Тюмень"			

Чертеж градостроительного плана земельного участка



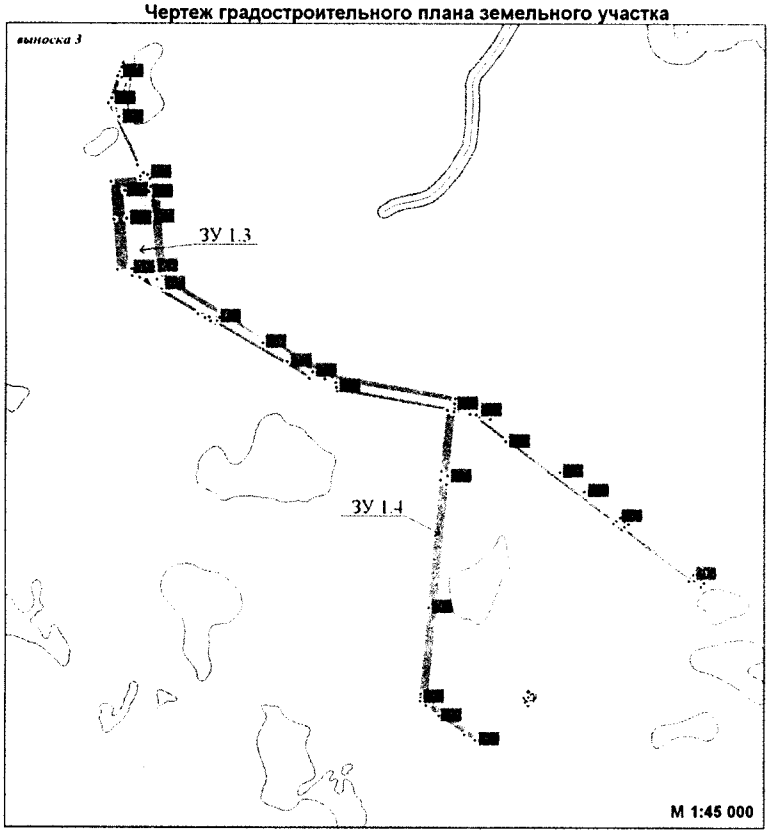
Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.2

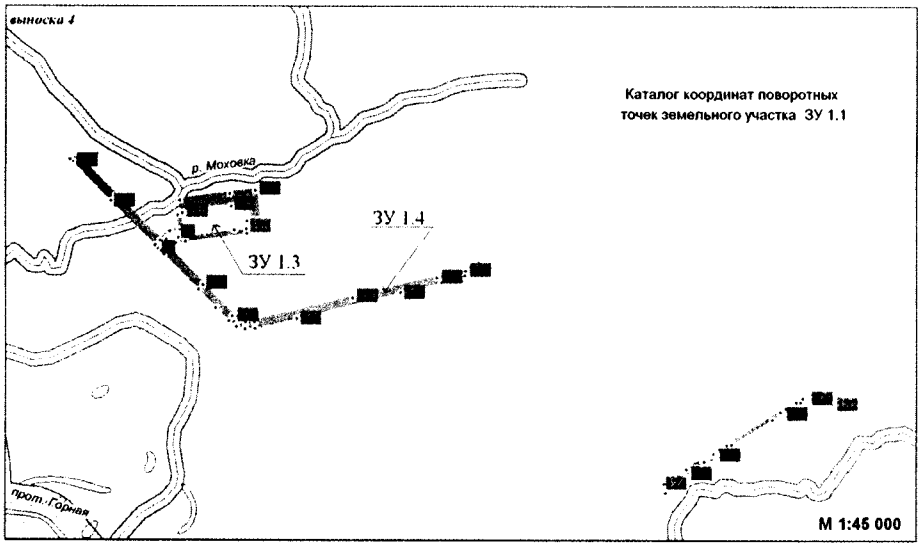
Номер	X	Y
1	946810	2725358,14
2	947107,96	2725210,37
3	946961,2	2724914,59
4	946762,18	2725013,25
5	946719,51	2724927,19
6	946667,52	2724952,97
7	946642,19	2724901,88
8	946595,59	2724924,29



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4/16		
						Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
							ООО "СибНИИПИРП-Тюмень"		
					11/16				

Чертеж градостроительного плана земельного участка





Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.1

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4/16		
						Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
					11.16		ООО "СибНИИПИРП-Тюмень"		

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	966054,7	2733002,62	49	963320,63	2732896,18	97	947452,56	2702067,92	145	952532,88	2711579,45
2	965707,71	2732861,12	50	963343,23	2732899,53	98	947451,89	2702062,95	146	952523,85	2711580,4
3	965707,31	2732862,13	51	963368,04	2732899,57	99	947446,32	2702021,04	147	952510,45	2711582,96
4	965702,67	2732860,24	52	963391,48	2732895,88	100	947444,84	2702012,19	148	952497,39	2711586,86
5	965565,86	2732804,05	53	963406,51	2732892,15	101	947443,53	2702006,36	149	952484,79	2711592,05
6	965386,87	2732731,86	54	963616,47	2732832,6	102	947441,96	2702000,59	150	952472,78	2711598,48
7	965364,86	2732723,95	55	963634,8	2732828,6	103	947440,14	2701994,89	151	952461,47	2711606,11
8	965338,49	2732716,6	56	963653,07	2732826,23	104	947438,07	2701989,27	152	952451	2711614,82
9	965313,19	2732711,74	57	965250,89	2732682,32	105	947435,75	2701983,77	153	952441,45	2711624,54
10	965291,36	2732710,38	58	965271,95	2732680,93	106	947433,19	2701978,35	154	952432,93	2711635,19
11	965272,66	2732710,94	59	965291,24	2732680,98	107	947430,4	2701973,07	155	952425,52	2711646,64
12	965253,99	2732712	60	965314	2732683,14	108	947427,37	2701967,91	156	952190,43	2712053,8
13	963655,65	2732855,24	61	965338,79	2732686,48	109	947424,11	2701962,9	157	952165,96	2712036,18
14	963639,64	2732857,18	62	965366,64	2732693,56	110	947420,64	2701958,02	158	952399,53	2711631,63
15	963623,05	2732861,78	63	965397,63	2732704,29	111	947416,95	2701953,32	159	952408,58	2711617,65
16	963412,07	2732920,28	64	965462,97	2732730,91	112	947413,06	2701948,76	160	952418,99	2711604,64
17	963382,54	2732927,04	65	965652,39	2732807,4	113	947408,98	2701944,41	161	952430,66	2711592,74
18	963355,69	2732930,17	66	965657,31	2732795,35	114	947344,56	2701878,55	162	952439,08	2711585,51
19	963325,86	2732927,47	67	965664,72	2732798,37	115	947358,39	2701865	163	952452,57	2711575,73
20	963299	2732920,96	68	965659,8	2732810,42	116	947632,08	2702044,04	164	952462,09	2711569,99
21	963274,97	2732911,9	69	965714,01	2732832,44	117	947681,47	2702415,44	165	952471,96	2711564,91
22	963256	2732900,35	70	965718,64	2732834,32	118	947697,43	2702535,45	166	952480,72	2711561,08
23	963240,83	2732887,05	71	965774,97	2732696,21	119	947578,42	2702551,28	167	952474,65	2711476,26
24	963226,78	2732870,78	72	966121,95	2732837,71	120	947575,06	2702526	168	952482,64	2711475,78
25	963214,77	2732853,95	73	966282,25	2732903,06	121	947517,54	2702533,65	169	952488,54	2711558,15
26	963085,68	2732594,37	74	966236,91	2733014,24	122	947504,94	2702438,93	170	952503,33	2711553,79
27	963073,62	2732566,71	75	966213,28	2733004,6	123	947455,55	2702067,52	171	952519,7	2711550,68
28	963065,25	2732542,35	76	966191,37	2733058,35	124	945594,77	2705665,69	172	952530,75	2711549,5
29	963058,68	2732516,86	77	947365,97	2701857,52	125	945599,51	2705673,36	173	952556,9	2711547,64
30	963054,49	2732489,62	78	947430,44	2701923,41	126	945599,09	2705673,62	174	952561,89	2711547,28
31	963020,62	2732193,43	79	947435,43	2701928,75	127	945594,25	2705666,03	175	952551,14	2711396,6
32	962980,65	2731858,41	80	947440,18	2701934,3	128	965670,53	2732805,32	176	952924,88	2711369,91
33	962964,76	2731727,5	81	947444,69	2701940,06	129	965667,9	2732811,81	177	953133,46	2711355,03
34	962964,08	2731722,75	82	947448,93	2701946,02	130	965660,48	2732808,8	178	953142	2711474,79
35	962994,09	2731720,92	83	947452,9	2701952,15	131	965663,12	2732802,3	179	953116,55	2711476,6
36	963009,39	2731854,5	84	947456,6	2701958,46	132	946195,8	2706947,37	180	953118,76	2711507,54
37	963050,15	2732193,58	85	947460,03	2701964,92	133	946200,68	2706951,83	181	953123,74	2711507,18
38	963083,1	2732484,44	86	947463,15	2701971,52	134	946195,28	2706957,75	182	953251,63	2711498,05
39	963086,82	2732511,36	87	947465,99	2701978,26	135	946190,38	2706953,26	183	953266,6	2711496,51
40	963092,04	2732534,78	88	947468,52	2701985,12	136	953265,92	2711526,81	184	953275,53	2711495,11
41	963101,62	2732557,79	89	947470,75	2701992,08	137	953253,76	2711527,99	185	953284,4	2711493,38
42	963112,01	2732581,79	90	947472,32	2701997,03	138	953125,88	2711537,12	186	953293,19	2711491,31
43	963231,94	2732824,93	91	947473,5	2702002,69	139	953120,89	2711537,48	187	953301,89	2711488,9
44	963241,44	2732839,87	92	947474,95	2702009,87	140	953120,68	2711534,48	188	953310,5	2711486,15
45	963252,6	2732854,67	93	947476,08	2702017,08	141	952937,55	2711547,55	189	953319	2711483,08
46	963264,8	2732867,65	94	947481,65	2702058,99	142	952563,8	2711574,23	190	953327,38	2711479,7
47	963282,21	2732880,09	95	947482,3	2702063,96	143	952564,02	2711577,22	191	953335,61	2711475,98
48	963298,62	2732888,54	96	947455,55	2702067,52	144	952559,04	2711577,58	192	953689,64	2711308,12
49	963320,63	2732896,18	97	947452,56	2702067,92	145	952532,88	2711579,45	193	953703,2	2711302,15
50	963343,23	2732899,53	98	947451,89	2702062,95	146	952523,85	2711580,4	194	953724,07	2711294,65
51	963368,04	2732899,57	99	947446,32	2702021,04	147	952510,45	2711582,96	195	953745,52	2711288,91
52	963391,48	2732895,88	100	947444,84	2702012,19	148	952497,39	2711586,86	196	953760,03	2711286,09
53	963406,51	2732892,15	101	947443,53	2702006,36	149	952484,79	2711592,05	197	953774,69	2711284,09
54	963616,47	2732832,6	102	947441,96	2702000,59	150	952472,78	2711598,48	198	953775,54	2711284,02
55	963634,8	2732828,6	103	947440,14	2701994,89	151	952461,47	2711606,11	199	965673,51	2732798,02
56	963653,07	2732826,23	104	947438,07	2701989,27	152	952451	2711614,82	200	965670,86	2732804,51
57	965250,89	2732682,32	105	947435,75	2701983,77	153	952441,45	2711624,54	201	965663,45	2732801,49
58	965271,95	2732680,93	106	947433,19	2701978,35	154	952432,93	2711635,19	202	965666,09	2732795,01
59	965291,24	2732680,98	107	947430,4	2701973,07	155	952425,52	2711646,64	203	954024,04	2711311,61
60	965314	2732683,14	108	947427,37	2701967,91	156	952190,43	2712053,8	204	954014,09	2711334,42

						4/16			
						Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							ООО "СибНИИНИРН-Тюмень"		
					11.16				

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
193	953703,2	2711302,15	241	948556,05	2729029,41	289	950886,48	2729458,34	337	950000,52	2729773,24
194	953724,07	2711294,65	242	948550,7	2729023,25	290	950889,95	2729429,97	338	949989,05	2729772,06
195	953745,52	2711288,91	243	948547,31	2729019,02	291	950889,02	2729408,68	339	949976,71	2729770,34
196	953760,03	2711286,09	244	948542,48	2729012,45	292	950884,76	2729387,8	340	949960,65	2729767,34
197	953774,69	2711284,09	245	948499,66	2728951,01	293	950866,34	2729323,78	341	949943,85	2729763,25
198	953775,54	2711284,02	246	948500,92	2728950,21	294	950864,95	2729318,98	342	949927,32	2729758,27
199	965673,51	2732798,02	247	948506,28	2728958,21	295	950828,09	2729329,54	343	949911,08	2729752,38
200	965670,86	2732804,51	248	948535,02	2729001	296	950806,92	2729255,68	344	949895,17	2729745,61
201	965663,45	2732801,49	249	948559,68	2728984,62	297	950774,22	2729265,06	345	950777,54	2729259,96
202	965666,09	2732795,01	250	948567,11	2728995,28	298	950773,12	2729261,21	346	950775,34	2729252,26
203	954024,04	2711311,61	251	948571,06	2729000,66	299	950776,65	2729260,2	347	950782,07	2729250,33
204	954014,09	2711334,42	252	948575,26	2729005,83	300	950777,54	2729259,96	348	950784,27	2729258,02
205	953993,6	2711325,68	253	948579,71	2729010,78	301	950784,27	2729258,03	349	951849,72	2712583,89
206	954002,21	2711303,23	254	948584,41	2729015,51	302	950784,27	2729258,02	350	952155,9	2712053,6
207	954064,71	2711327,22	255	948589,33	2729020	303	950805,82	2729251,84	351	952180,38	2712071,23
208	954099,36	2711340,52	256	948594,48	2729024,26	304	950779,01	2729158,33	352	951990,62	2712399,89
209	954065,65	2711428,33	257	948599,82	2729028,24	305	951139,22	2729055,07	353	951530,4	2713850,98
210	953968,51	2711391,03	258	948605,34	2729031,96	306	951305,63	2729007,37	354	951518,71	2713917,39
211	953973,51	2711378,01	259	948609,13	2729034,29	307	951338,71	2729122,8	355	951516,76	2713927,49
212	954038,89	2711405,82	260	948614,95	2729037,54	308	951314,19	2729129,82	356	951513,23	2713942,49
213	954041,95	2711397	261	949043,61	2729263,45	309	951330,18	2729185,61	357	951508,96	2713957,29
214	954063,44	2711406,38	262	949893,67	2729711,42	310	951188,31	2729226,28	358	951503,99	2713971,88
215	954092,73	2711339,47	263	949907,7	2729718,33	311	950893,82	2729310,71	359	951498,31	2713986,2
216	958308,39	2729584,93	264	949922,08	2729724,46	312	950895,2	2729315,51	360	951491,92	2714000,23
217	958301,41	2729588,89	265	949936,77	2729729,77	313	950913,61	2729379,5	361	951484,86	2714013,92
218	958277,23	2729546,36	266	949951,74	2729734,3	314	950918,82	2729405,01	362	951477,14	2714027,26
219	958284,2	2729542,4	267	949966,93	2729737,99	315	950919,95	2729431,04	363	951468,78	2714040,2
220	958303,47	2729576,23	268	949982,3	2729740,83	316	950916,97	2729456,92	364	951459,8	2714052,73
221	958311,37	2729571,8	269	949997,81	2729742,85	317	950910,47	2729481,75	365	950681	2715083,77
222	958316,24	2729580,53	270	950013,39	2729743,99	318	950899,08	2729505,65	366	950661,65	2715059,61
223	952476,54	2711465,44	271	950029,02	2729744,29	319	950884,57	2729527,89	367	951435,85	2714034,63
224	952482,59	2711469	272	950039,45	2729744,01	320	950866,92	2729546,87	368	951441,32	2714027,13
225	952478,52	2711475,89	273	950219,93	2729735,88	321	950846,59	2729563,01	369	951449,09	2714015,53
226	952472,47	2711472,35	274	950228,15	2729735,4	322	950823,72	2729575,25	370	951456,27	2714003,59
227	952484,44	2711467,54	275	950239,09	2729734,37	323	950807,57	2729581,65	371	951462,85	2713991,3
228	952490,47	2711471,11	276	950247,27	2729733,33	324	950307,53	2729749,77	372	951468,83	2713978,71
229	952486,41	2711478	277	950255,4	2729732,06	325	950298,86	2729752,54	373	951474,19	2713965,83
230	952482,64	2711475,78	278	950263,73	2729730,55	326	950290,11	2729755,06	374	951478,9	2713952,72
231	952480,38	2711474,45	279	950271,55	2729728,8	327	950281,3	2729757,33	375	951482,97	2713939,38
232	949879,67	2729737,97	280	950279,56	2729726,82	328	950272,41	2729759,34	376	951486,39	2713925,86
233	949030,09	2729290,25	281	950287,49	2729724,6	329	950263,56	2729761,26	377	951489,14	2713912,2
234	948600,96	2729064,1	282	950297,97	2729721,31	330	950254,49	2729762,61	378	951500,42	2713848,19
235	948593,85	2729060,13	283	950798,01	2729553,19	331	950245,48	2729763,85	379	951657,67	2712954,6
236	948586,93	2729055,8	284	950817,6	2729544,82	332	950236,43	2729764,83	380	951659,08	2712947,14
237	948580,24	2729051,14	285	950835,64	2729533,49	333	950230,36	2729765,33	381	951661,52	2712936,02
238	948573,8	2729046,17	286	950851,69	2729519,45	334	950221,28	2729765,88	382	951664,37	2712924,99
239	948567,61	2729040,87	287	950865,31	2729503,06	335	950040,8	2729774,01	383	951666,49	2712917,69
240	948561,69	2729035,27	288	950876,53	2729484,87	336	950017,76	2729774,19	384	951667,88	2712913,36
241	948556,05	2729029,41	289	950886,48	2729458,34	337	950000,52	2729773,24	385	951774,58	2712774,05
242	948550,7	2729023,25	290	950889,95	2729429,97	338	949989,05	2729772,06	386	951721,12	2712866,66
243	948547,31	2729019,02	291	950889,02	2729408,68	339	949976,71	2729770,34	387	951716,13	2712875,68
244	948542,48	2729012,45	292	950884,76	2729387,8	340	949960,65	2729767,34	388	951711,47	2712884,87
245	948499,66	2728951,01	293	950866,34	2729323,78	341	949943,85	2729763,25	389	951707,14	2712894,22
246	948500,92	2728950,21	294	950864,95	2729318,98	342	949927,32	2729758,27	390	951703,16	2712903,73
247	948506,28	2728958,21	295	950828,09	2729329,54	343	949911,08	2729752,38	391	951699,52	2712913,38
248	948535,02	2729001	296	950806,92	2729255,68	344	949895,17	2729745,61	392	951696,23	2712923,13
249	948559,68	2728984,62	297	950774,22	2729265,06	345	950777,54	2729259,96	393	951693,3	2712933,01
250	948567,11	2728995,28	298	950773,12	2729261,21	346	950775,34	2729252,26	394	951690,72	2712942,99
251	948571,06	2729000,66	299	950776,65	2729260,2	347	950782,07	2729250,33	395	951689,21	2712949,69
252	948575,26	2729005,83	300	950777,54	2729259,96	348	950784,27	2729258,02	396	951687,24	2712959,81

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
385	951774,58	2712774,05	433	964644,8	2729169,52	481	966247,71	2727020,12	529	965026,84	2728748,56
386	951721,12	2712866,66	434	964651,88	2729174,76	482	966251,31	2727016,19	530	964741,88	2729222,23
387	951716,13	2712875,68	435	946123,69	2720518,47	483	966255,05	2727012,54	531	964727,9	2729214,66
388	951711,47	2712884,87	436	946133,69	2720518,02	484	966259,39	2727009,28	532	964715,36	2729208,09
389	951707,14	2712894,22	437	946134,09	2720527,02	485	966263,83	2727006,34	533	965001,12	2728733,09
390	951703,16	2712903,73	438	946124,1	2720527,47	486	966268,49	2727003,79	534	965004,08	2728728,26
391	951699,52	2712913,38	439	946123,92	2720523,5	487	966421,77	2726927,23	535	965008,69	2728721,12
392	951696,23	2712923,13	440	946115,92	2720523,86	488	966426,25	2726925,01	536	965013,48	2728714,11
393	951693,3	2712933,01	441	946114,51	2720492,46	489	966392,68	2726857,49	537	965018,47	2728707,24
394	951690,72	2712942,99	442	946122,51	2720492,2	490	966476,91	2726815,64	538	965023,63	2728700,5
395	951689,21	2712949,69	443	956079,85	2722949,05	491	966523,22	2726908,82	539	965028,97	2728693,91
396	951687,24	2712959,81	444	956085,53	2722943,38	492	966439	2726950,67	540	965034,49	2728687,46
397	950776,65	2729260,2	445	956091,88	2722949,76	493	966439,6	2726951,88	541	965040,19	2728681,15
398	950773,12	2729261,2	446	956086,22	2722955,42	494	966435,12	2726954,11	542	965046,04	2728675,01
399	950769,92	2729262,14	447	956086,38	2722961,29	495	966281,86	2727030,66	543	965052,07	2728669,01
400	950767,72	2729254,43	448	956080,76	2722955,59	496	966279,33	2727032,04	544	965926,82	2727919,46
401	950774,45	2729252,5	449	956083,55	2722952,88	497	966276,18	2727034,19	545	965934,35	2727912,49
402	950652,31	2715071,98	450	956089,15	2722958,6	498	966273,27	2727036,67	546	965941,32	2727904,97
403	950671,67	2715096,13	451	955993,59	2722978,52	499	966270,06	2727040,19	547	965946,17	2727898,99
404	950639,88	2715138,23	452	955995	2722977,11	500	966267,34	2727044,12	548	965952,09	2727890,63
405	950620,52	2715114,06	453	955995,62	2722977,68	501	966265,57	2727047,52	549	965956,12	2727884,05
406	950606,21	2715133	454	955994,24	2722979,13	502	966264,18	2727051,06	550	965959,75	2727877,27
407	950625,57	2715157,16	455	965967,89	2727857,05	503	966160,57	2727365,56	551	965962,99	2727870,29
408	950253,39	2715649,9	456	965951,69	2727851,82	504	966159,01	2727370,3	552	965965,83	2727863,14
409	950230,07	2715630,96	457	965954,16	2727844,21	505	966156,16	2727369,36	553	955952,97	2723019
410	950212,12	2715654,75	458	965950,75	2727843,07	506	966131,89	2727443,03	554	955974,03	2723040,38
411	950235,45	2715673,66	459	965953,26	2727835,46	507	966017,81	2727799,96	555	955961,15	2723053,21
412	950207,67	2715710,42	460	965959,92	2727837,66	508	966016,28	2727804,73	556	955958,86	2723055,33
413	950184,34	2715691,55	461	965957,41	2727845,26	509	965996,06	2727867,49	557	955956,48	2723057,36
414	964647,5	2729182,73	462	965958,25	2727845,51	510	965992,92	2727876,35	558	955954,63	2723058,81
415	964647,05	2729182,39	463	965960,72	2727837,89	511	965989,29	2727885,02	559	955952,73	2723060,18
416	964647,55	2729182,65	464	965967,38	2727840,05	512	965985,3	2727893,32	560	955950,79	2723061,48
417	950171,05	2715709,11	465	965964,91	2727847,66	513	965980,57	2727901,69	561	955948,12	2723063,1
418	950194,4	2715728	466	965970,34	2727849,43	514	965975,51	2727909,62	562	955945,38	2723064,61
419	950188,61	2715735,67	467	965987,77	2727795,32	515	965970,17	2727917,2	563	955942,57	2723065,97
420	950165,2	2715716,86	468	965989,3	2727790,56	516	965964,09	2727924,56	564	955897,94	2723084,48
421	944063,52	2718934,42	469	965845,48	2727743,19	517	965959,91	2727929,22	565	955893,32	2723086,4
422	944065,72	2718944,19	470	965962,73	2727387,28	518	965953,3	2727935,92	566	955950,66	2723223,88
423	944061,99	2718945,03	471	965994,98	2727289,4	519	965946,34	2727942,25	567	955620,53	2723361,59
424	944063,74	2718952,84	472	966109,02	2727326,97	520	965072,31	2728691,21	568	955574,31	2723250,78
425	944060,32	2718953,62	473	966101,04	2727351,21	521	965066,94	2728696,58	569	955597,86	2723240,96
426	944058,57	2718945,81	474	966130,49	2727360,91	522	965061,7	2728702,08	570	955575,51	2723187,38
427	944056,37	2718936,04	475	966132,06	2727356,16	523	965056,63	2728707,73	571	955882,09	2723059,52
428	964660,79	2729178,22	476	966235,68	2727041,68	524	965051,71	2728713,51	572	955881,75	2723058,7
429	964660,15	2729179,1	477	966236,88	2727038,33	525	965046,94	2728719,41	573	955886,37	2723056,78
430	964652,96	2729175,33	478	966239,01	2727033,46	526	965040,83	2728727,49	574	955930,5	2723038,47
431	964654,36	2729173,46	479	966241,55	2727028,77	527	965036,43	2728733,67	575	955932,29	2723037,56
432	964643,99	2729170,62	480	966244,45	2727024,32	528	965030,85	2728742,11	576	955933,7	2723036,76
433	964644,8	2729169,52	481	966247,71	2727020,12	529	965026,84	2728748,56	577	955935,06	2723035,89
434	964651,88	2729174,76	482	966251,31	2727016,19	530	964741,88	2729222,23	578	955936,38	2723034,96
435	946123,69	2720518,47	483	966255,05	2727012,54	531	964727,9	2729214,66	579	955937,66	2723033,99
436	946133,69	2720518,02	484	966259,39	2727009,28	532	964715,36	2729208,09	580	955938,89	2723032,94
437	946134,09	2720527,02	485	966263,83	2727006,34	533	965001,12	2728733,09	581	955940,09	2723031,84
438	946124,1	2720527,47	486	966268,49	2727003,79	534	965004,08	2728728,26	582	949204,97	2724527,32
439	946123,92	2720523,5	487	966421,77	2726927,23	535	965008,69	2728721,12	583	949192,14	2724554,29
440	946115,92	2720523,86	488	966426,25	2726925,01	536	965013,48	2728714,11	584	948235,56	2724096,21
441	946114,51	2720492,46	489	966392,68	2726857,49	537	965018,47	2728707,24	585	948199,77	2724079,96
442	946122,51	2720492,2	490	966476,91	2726815,64	538	965023,63	2728700,5	586	948165,13	2724067,2
443	956079,85	2722949,05	491	966523,22	2726908,82	539	965028,97	2728693,91	587	948132,27	2724056,37
444	956085,53	2722943,38	492	966439	2726950,67	540	965034,49	2728687,46	588	948107,28	2724053,73

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНП-Тюмень"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
577	955935,06	2723035,89	625	946418,85	2724413,26	673	961010,98	2725675,42	721	960884,33	2725506,28
578	955936,38	2723034,96	626	946424,59	2724394,72	674	961020,84	2725685,44	722	960883,74	2725514,27
579	955937,66	2723033,99	627	946436,81	2724378,4	675	961031,69	2725694,38	723	960951,32	2725519,16
580	955938,89	2723032,94	628	946455,43	2724365,97	676	961101,6	2725746,08	724	949206,27	2726576,32
581	955940,09	2723031,84	629	946487,18	2724350,41	677	961112,48	2725753,54	725	949349,84	2726470,93
582	949204,97	2724527,32	630	946620,51	2724285,09	678	961123,88	2725760,22	726	949561,5	2726759,29
583	949192,14	2724554,29	631	946826,92	2724185,79	679	961135,73	2725766,06	727	949464,71	2726830,34
584	948235,56	2724096,21	632	946850,61	2724176,33	680	961147,96	2725771,05	728	949449,61	2726809,77
585	948199,77	2724079,96	633	946865,31	2724172,81	681	961160,51	2725775,14	729	949402,83	2726844,11
586	948165,13	2724067,2	634	946890,13	2724167,04	682	961177,64	2725779,19	730	949206,27	2726576,32
587	948132,27	2724056,37	635	946978,14	2724154,72	683	961186,34	2725780,6	731	949203,33	2726572,3
588	948107,28	2724053,73	636	948030,14	2724029	684	961195,09	2725781,61	732	949085,86	2726412,43
589	948071,97	2724054,28	637	948082,83	2724024,59	685	961208,27	2725782,32	733	949076,95	2726400,96
590	947949,38	2724067,37	638	948109,81	2724025,1	686	961221,47	2725782,1	734	949067,47	2726389,93
591	947299,63	2724146,05	639	948136,38	2724027,15	687	961629,2	2725760,45	735	949057,43	2726379,42
592	947300,59	2724153,94	640	948173,5	2724038,37	688	961630,78	2725790,43	736	949046,89	2726369,43
593	947301,21	2724158,96	641	948254,64	2724072,08	689	961223,06	2725812,06	737	949035,83	2726359,49
594	947293,27	2724159,93	642	949048,21	2724452,64	690	961207,72	2725812,34	738	949024,34	2726350,63
595	947291,69	2724147,02	643	947300,59	2724153,94	691	961197,49	2725811,9	739	949012,36	2726342,85
596	947039,91	2724177,48	644	947309,52	2724152,88	692	961187,31	2725810,98	740	949000	2726335,2
597	946930,85	2724190,82	645	947310,52	2724160,83	693	961177,16	2725809,59	741	948991,56	2726330,46
598	946901,04	2724195,5	646	947301,58	2724161,95	694	961167,11	2725807,7	742	948978,6	2726323,88
599	946873,43	2724200,58	647	947301,21	2724158,95	695	961152,22	2725803,99	743	948538,7	2726114,76
600	946857,14	2724205,51	648	946597,34	2724399,22	696	961137,63	2725799,22	744	948551,62	2726087,66
601	946838,17	2724213,6	649	946763,79	2724734,93	697	961123,41	2725793,44	745	948553,92	2726088,74
602	946571,19	2724343,16	650	946840,68	2724890,02	698	961109,65	2725786,65	746	948554,34	2726087,83
603	946576,9	2724354,79	651	946733,11	2724943,35	699	961096,41	2725778,89	747	948552,06	2726086,75
604	946569,72	2724358,33	652	946721,78	2724920,5	700	961083,75	2725770,21	748	948555,5	2726079,52
605	946571,05	2724361,08	653	946669,78	2724946,27	701	961013,84	2725718,51	749	948558,95	2726072,29
606	946563,87	2724364,63	654	946604,22	2724814,05	702	961004,88	2725711,38	750	948565,41	2726075,39
607	946560,77	2724358,34	655	946437,77	2724478,34	703	960992,39	2725699,57	751	948561,97	2726082,61
608	946567,95	2724354,8	656	946464,1	2724465,28	704	960981,22	2725686,52	752	948565,01	2726084,05
609	946567,53	2724353,94	657	960832,55	2725092,88	705	960971,46	2725672,38	753	948561,14	2726092,18
610	946560,39	2724357,47	658	960952,31	2725101,54	706	960963,22	2725657,31	754	948991,48	2726296,77
611	946557,3	2724351,19	659	960950,47	2725126,99	707	960956,59	2725641,45	755	949005,8	2726304,03
612	946564,48	2724347,64	660	961008,35	2725131,17	708	960951,65	2725624,99	756	949019,75	2726312,03
613	946563,99	2724346,65	661	960984,38	2725462,49	709	960948,44	2725608,11	757	949033,26	2726320,71
614	946470,23	2724392,14	662	960955,58	2725460,4	710	960947,01	2725591	758	949046,32	2726330,06
615	946457,53	2724400,66	663	960806,75	2725449,66	711	960947,35	2725573,81	759	949058,88	2726340,09
616	946449,95	2724410,3	664	960955,58	2725460,4	712	960950,74	2725527,16	760	949070,91	2726350,73
617	946447,45	2724423,99	665	960985,52	2725462,58	713	960871,91	2725521,44	761	949082,39	2726361,98
618	946451,86	2724440,29	666	960977,29	2725575,99	714	960872,48	2725513,45	762	949093,28	2726373,78
619	946461,82	2724460,63	667	960977	2725590,05	715	960868,9	2725513,27	763	949103,55	2726386,13
620	946464,1	2724465,28	668	960978,89	2725608,69	716	960869,39	2725505,28	764	949110,04	2726394,65
621	946437,2	2724478,62	669	960981,99	2725622,4	717	960876,37	2725505,69	765	949204,26	2726522,74
622	946435	2724474,12	670	960986,5	2725635,71	718	960875,89	2725513,69	766	949199,99	2726516,92
623	946425,31	2724455,22	671	960992,38	2725648,49	719	960876,77	2725513,77	767	949210,48	2726509,23
624	946417,95	2724433,98	672	960999,54	2725660,58	720	960877,35	2725505,78	768	949215,22	2726515,69
625	946418,85	2724413,26	673	961010,98	2725675,42	721	960884,33	2725506,28	769	949204,74	2726523,39
626	946424,59	2724394,72	674	961020,84	2725685,44	722	960883,74	2725514,27	770	949227,59	2726554,46
627	946436,81	2724378,4	675	961031,69	2725694,38	723	960951,32	2725519,16	771	949230,56	2726558,48
628	946455,43	2724365,97	676	961101,6	2725746,08	724	949206,27	2726576,32	772	949216,33	2726524,83
629	946487,18	2724350,41	677	961112,48	2725753,54	725	949349,84	2726470,93	773	949210,69	2726528,97
630	946620,51	2724285,09	678	961123,88	2725760,22	726	949561,5	2726759,29	774	949205,95	2726522,51
631	946826,92	2724185,79	679	961135,73	2725766,06	727	949464,71	2726830,34	775	949211,6	2726518,37
632	946850,61	2724176,33	680	961147,96	2725771,05	728	949449,61	2726809,77	776	949222,74	2726520,12
633	946865,31	2724172,81	681	961160,51	2725775,14	729	949402,83	2726844,11	777	949217,09	2726524,26
634	946890,13	2724167,04	682	961177,64	2725779,19	730	949206,27	2726576,32	778	949212,36	2726517,81
635	946978,14	2724154,72	683	961186,34	2725780,6	731	949203,33	2726572,3	779	949218,01	2726513,66
636	948030,14	2724029	684	961195,09	2725781,61	732	949085,86	2726412,43	780	961688,44	2725757,3

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					11.16

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНИРН-Тюмень"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.3

Номер	X	Y
769	949204,74	2726523,39
770	949227,59	2726554,46
771	949230,56	2726558,48
772	949216,33	2726524,83
773	949210,69	2726528,97
774	949205,95	2726522,51
775	949211,6	2726518,37
776	949222,74	2726520,12
777	949217,09	2726524,26
778	949212,36	2726517,81
779	949218,01	2726513,66
780	961688,44	2725757,3
781	961689,37	2725775,2
782	961690,01	2725787,27
783	961658,76	2725788,93
784	961657,18	2725758,97

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	965681,9	2732911,18	50	965774,97	2732696,21	99	963358,48	2732866,72
2	965663,15	2732903,57	51	965718,64	2732834,32	100	963381,78	2732866,45
3	965581,97	2732852,82	52	965714,01	2732832,44	101	963408,03	2732861,67
4	965466,02	2732807,28	53	965659,8	2732810,42	102	963626,68	2732801,46
5	965314,8	2732745,72	54	965664,72	2732798,37	103	965141,97	2732665,29
6	965186,94	2732757,2	55	965657,31	2732795,35	104	964846,37	2730695,92
7	963651,21	2732892,93	56	965652,39	2732807,4	105	964688,36	2729359,11
8	963249,86	2733001,45	57	965462,97	2732730,91	106	964592,59	2729279,6
9	963020,02	2732516,03	58	965397,63	2732704,29	107	964616,85	2729247,72
10	962991,95	2732267,24	59	965366,64	2732693,56	108	964626,1	2729255,4
11	962927,87	2731731,75	60	965338,79	2732686,48	109	964633,67	2729245,43
12	962964,76	2731727,5	61	965314	2732683,14	110	964665,49	2729271,91
13	962980,65	2731858,41	62	965291,24	2732680,98	111	964642,91	2729253,12
14	963020,62	2732193,43	63	965271,95	2732680,93	112	964650,66	2729242,93
15	963054,49	2732489,62	64	965250,89	2732682,32	113	964661,46	2729248,59
16	963058,68	2732516,86	65	963653,07	2732826,23	114	964664,29	2729245,52
17	963065,25	2732542,35	66	963634,8	2732828,6	115	964712,96	2729275,39
18	963073,62	2732566,71	67	963616,47	2732832,6	116	964725,64	2729254,4
19	963085,68	2732594,37	68	963406,51	2732892,15	117	964757,41	2729271,56
20	963214,77	2732853,95	69	963391,48	2732895,88	118	964726,5	2729322,68
21	963226,78	2732870,78	70	963368,04	2732899,57	119	964737,54	2729331,87
22	963240,83	2732887,05	71	963343,23	2732899,53	120	964898,08	2730689,91
23	963256	2732900,35	72	963320,63	2732896,18	121	965193,89	2732660,63
24	963274,97	2732911,9	73	963298,62	2732888,54	122	965255,7	2732655,09
25	963299	2732920,96	74	963282,21	2732880,09	123	965276,24	2732653,92
26	963325,86	2732927,47	75	963264,8	2732867,65	124	965296,81	2732654,11
27	963355,69	2732930,17	76	963252,6	2732854,67	125	965312,21	2732655,12
28	963382,54	2732927,04	77	963241,44	2732839,87	126	965327,54	2732656,91
29	963412,07	2732920,28	78	963231,94	2732824,93	127	965342,75	2732659,44
30	963623,05	2732861,78	79	963112,01	2732581,79	128	965357,85	2732662,71
31	963639,64	2732857,18	80	963101,62	2732557,79	129	965372,74	2732666,73
32	963655,65	2732855,24	81	963092,04	2732534,78	130	965387,43	2732671,46
33	965253,99	2732712	82	963086,82	2732511,36	131	965401,87	2732676,93
34	965272,66	2732710,94	83	963083,1	2732484,44	132	965680,09	2732790,02
35	965291,36	2732710,38	84	963050,15	2732193,58	133	965721,52	2732688,11
36	965313,19	2732711,74	85	963009,39	2731854,5	134	965765,54	2732706,07
37	965338,49	2732716,6	86	962994,09	2731720,92	135	965806,98	2732604,44
38	965364,86	2732723,95	87	963020,6	2731719,27	136	966158,6	2732747,82
39	965386,87	2732731,86	88	963076,42	2732185,78	137	966388,85	2732841,7
40	965565,86	2732804,05	89	963110,78	2732483,92	138	966304,97	2733047,39
41	965702,67	2732860,24	90	963114,7	2732507,91	139	966216,02	2733011,13
42	965707,31	2732862,13	91	963120,25	2732529,81	140	966194,11	2733064,86
43	965707,71	2732861,12	92	963129,58	2732553,52	141	966166,85	2733053,75
44	966054,7	2733002,62	93	963246,3	2732788,03	142	966148,13	2733100,71
45	966191,37	2733058,35	94	963259,61	2732811,83	143	965673,51	2732798,02
46	966213,28	2733004,6	95	963274,45	2732831,01	144	965666,09	2732795,01
47	966236,91	2733014,24	96	963292,54	2732845,34	145	965663,45	2732801,49
48	966282,25	2732903,06	97	963313,45	2732855,35	146	965670,86	2732804,51
49	966121,95	2732837,71	98	963335,48	2732862,99	147	965670,53	2732805,32
50	965774,97	2732696,21	99	963358,48	2732866,72	148	965663,12	2732802,3
51	965718,64	2732834,32	100	963381,78	2732866,45	149	965660,48	2732808,8
52	965714,01	2732832,44	101	963408,03	2732861,67	150	965667,9	2732811,81
53	965659,8	2732810,42	102	963626,68	2732801,46	151	947423,39	2701875,44
54	965664,72	2732798,37	103	965141,97	2732665,29	152	947493,51	2701947,11
55	965657,31	2732795,35	104	964846,37	2730695,92	153	947503,77	2702024,27
56	965652,39	2732807,4	105	964688,36	2729359,11	154	947614,67	2702009,52
57	965462,97	2732730,91	106	964592,59	2729279,6	155	947618,83	2702040,75
58	965397,63	2732704,29	107	964616,85	2729247,72	156	947481,65	2702058,99
59	965366,64	2732693,56	108	964626,1	2729255,4	157	947476,08	2702017,08
60	965338,79	2732686,48	109	964633,67	2729245,43	158	947474,95	2702009,87
61	965314	2732683,14	110	964665,49	2729271,91	159	947473,5	2702002,69

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					11.16

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИПИРП-Тюмень"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
148	965663,12	2732802,3	196	947777,67	2702402,66	244	946779,89	2702450,02	292	945568,68	2705704,59
149	965660,48	2732808,8	197	947803,59	2702597,55	245	946818,06	2702394,81	293	945564,67	2705707,1
150	965667,9	2732811,81	198	947583,42	2702626,81	246	946917,24	2702297,54	294	945564,51	2705707,19
151	947423,39	2701875,44	199	947570,77	2702531,6	247	947055,16	2702164,43	295	945564,69	2705707,49
152	947493,51	2701947,11	200	947513,23	2702539,25	248	962744,09	2731632,62	296	945569,14	2705714,64
153	947503,77	2702024,27	201	947511,68	2702527,57	249	962693,95	2731635,63	297	945585,62	2705741,12
154	947614,67	2702009,52	202	947474,99	2702532,41	250	962692,69	2731634,98	298	945618,24	2705720,81
155	947618,83	2702040,75	203	947413,22	2702068,1	251	962685,61	2731630,63	299	945691,99	2705841,46
156	947481,65	2702058,99	204	947403,42	2701994,52	252	962655,25	2731578,63	300	958313,93	2729563,08
157	947476,08	2702017,08	205	947318,56	2701907,77	253	962656,85	2731580,38	301	958325,56	2729582,94
158	947474,95	2702009,87	206	947316,7	2701905,88	254	962679,93	2731599,41	302	958314,81	2729588,95
159	947473,5	2702002,69	207	947344,56	2701878,55	255	962695,75	2731610,09	303	958311,57	2729583,15
160	947472,32	2701997,03	208	947408,98	2701944,41	256	962712,37	2731619,43	304	958316,24	2729580,53
161	947470,75	2701992,08	209	947413,06	2701948,76	257	962729,72	2731627,39	305	958311,37	2729571,8
162	947468,52	2701985,12	210	947416,95	2701953,32	258	962070,97	2730667,61	306	958306,69	2729574,4
163	947465,99	2701978,26	211	947420,64	2701958,02	259	961959,87	2730616,27	307	958303,59	2729568,86
164	947463,15	2701971,52	212	947424,11	2701962,9	260	962016	2730637,4	308	945763,55	2705988,95
165	947460,03	2701964,92	213	947427,37	2701967,91	261	962037,41	2730647,12	309	945713,35	2705908,44
166	947456,6	2701958,46	214	947430,4	2701973,07	262	962052,86	2730655,65	310	945686,73	2705866,02
167	947452,9	2701952,15	215	947433,19	2701978,35	263	962067,69	2730665,18	311	945706,32	2705853,8
168	947448,93	2701946,02	216	947435,75	2701983,77	264	961542,81	2730411,42	312	945780,51	2705974,18
169	947444,69	2701940,06	217	947438,07	2701989,27	265	961525,67	2730085,54	313	945809,18	2706069,37
170	947440,18	2701934,3	218	947440,14	2701994,89	266	961452,64	2730031,36	314	945787,13	2706048,53
171	947435,43	2701928,75	219	947441,96	2702000,59	267	961529,23	2730084,17	315	945785,78	2706044,02
172	947430,44	2701923,41	220	947443,53	2702006,36	268	961538,57	2730308,76	316	945808,15	2706024,59
173	947365,97	2701857,52	221	947444,84	2702012,19	269	961540,08	2730326,42	317	945810,93	2706033,87
174	947386,28	2701837,51	222	947446,32	2702021,04	270	961543,71	2730346,47	318	945819,23	2706041,7
175	947388,41	2701839,68	223	947318,56	2701907,77	271	961551,59	2730374,02	319	945825,83	2706052,51
176	947725,19	2701507,16	224	947353,54	2701943,53	272	961562,79	2730400,4	320	950900,01	2729314,14
177	948023,09	2701215,63	225	947089,99	2702200,35	273	961577,13	2730425,21	321	951189,69	2729231,09
178	948041,05	2701198,07	226	946859,62	2702422,66	274	961593,62	2730447	322	951331,79	2729190,36
179	948041,51	2701267,6	227	946825,62	2702471,85	275	961551,72	2730427,64	323	951346,18	2729240,24
180	948023,54	2701285,19	228	946811,04	2702521,42	276	961547,08	2730419,98	324	950914,21	2729363,49
181	947760,27	2701542,84	229	946813,66	2702587,51	277	961143,77	2729846,34	325	950973,01	2729567,81
182	947451,89	2702062,95	230	946992,82	2703333,76	278	961143,62	2729843,45	326	950868,07	2729601,37
183	947452,56	2702067,92	231	947143,37	2703969,87	279	961194,48	2729881,3	327	950272,78	2729802,62
184	947455,55	2702067,52	232	947195,27	2704185,8	280	945677,2	2705850,84	328	949946,51	2729817,31
185	947504,94	2702438,93	233	947256,16	2704283,99	281	945616,31	2705753,83	329	949012,6	2729324,91
186	947517,54	2702533,65	234	947212,71	2704326,12	282	945576,96	2705778,33	330	949030,09	2729290,25
187	947575,06	2702526	235	947187,38	2704281	283	945571,62	2705769,72	331	949879,67	2729737,97
188	947578,42	2702551,28	236	947192,42	2704276,12	284	945567,17	2705762,6	332	949895,17	2729745,61
189	947697,43	2702535,45	237	947177,08	2704251,39	285	945527,31	2705698,57	333	949911,08	2729752,38
190	947681,47	2702415,44	238	947159,27	2704184,96	286	945563,28	2705676,11	334	949927,32	2729758,27
191	947632,08	2702044,04	239	947110,96	2704006,99	287	945567,28	2705673,6	335	949943,85	2729763,25
192	947455,55	2702067,52	240	947033,38	2703694,77	288	945587,47	2705661,01	336	949960,65	2729767,34
193	947482,3	2702063,96	241	946839,51	2702909,43	289	945599,01	2705679,72	337	949976,71	2729770,34
194	947481,65	2702058,99	242	946763,88	2702594,4	290	945594,82	2705682,5	338	949989,05	2729772,06
195	947727,62	2702026,29	243	946760,72	2702515,19	291	945597,36	2705686,67	339	950000,52	2729773,24
196	947777,67	2702402,66	244	946779,89	2702450,02	292	945568,68	2705704,59	340	950017,76	2729774,19
197	947803,59	2702597,55	245	946818,06	2702394,81	293	945564,67	2705707,1	341	950040,8	2729774,01
198	947583,42	2702626,81	246	946917,24	2702297,54	294	945564,51	2705707,19	342	950221,28	2729765,88
199	947570,77	2702531,6	247	947055,16	2702164,43	295	945564,69	2705707,49	343	950230,36	2729765,33
200	947513,23	2702539,25	248	962744,09	2731632,62	296	945569,14	2705714,64	344	950236,43	2729764,83
201	947511,68	2702527,57	249	962693,95	2731635,63	297	945585,62	2705741,12	345	950245,48	2729763,85
202	947474,99	2702532,41	250	962692,69	2731634,98	298	945618,24	2705720,81	346	950254,49	2729762,61
203	947413,22	2702068,1	251	962685,61	2731630,63	299	945691,99	2705841,46	347	950263,56	2729761,26
204	947403,42	2701994,52	252	962655,25	2731578,63	300	958313,93	2729563,08	348	950272,41	2729759,34
205	947318,56	2701907,77	253	962656,85	2731580,38	301	958325,56	2729582,94	349	950281,3	2729757,33
206	947316,7	2701905,88	254	962679,93	2731599,41	302	958314,81	2729588,95	350	950290,11	2729755,06
207	947344,56	2701878,55	255	962695,75	2731610,09	303	958311,57	2729583,15	351	950298,86	2729752,54

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					11.16

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИПИРП-Тюмень"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
340	950017,76	2729774,19	389	950747,47	2729066,41	438	953760,03	2711286,09	487	948580,24	2729051,14
341	950040,8	2729774,01	390	951112,48	2728961,77	439	953745,52	2711288,91	488	948586,93	2729055,8
342	950221,28	2729765,88	391	951351,5	2728893,26	440	953724,07	2711294,65	489	948593,85	2729060,13
343	950230,36	2729765,33	392	951412,72	2729106,78	441	953703,2	2711302,15	490	948600,96	2729064,1
344	950236,43	2729764,83	393	951320,38	2729133,26	442	953689,64	2711308,12	491	949030,09	2729290,25
345	950245,48	2729763,85	394	951336,36	2729189,03	443	953335,61	2711475,98	492	958824,15	2729277,84
346	950254,49	2729762,61	395	951189,69	2729231,09	444	953327,38	2711479,7	493	958853,48	2729275,83
347	950263,56	2729761,26	396	950895,2	2729315,51	445	953319	2711483,08	494	958544,73	2729434,04
348	950272,41	2729759,34	397	946217,55	2706936,68	446	953310,5	2711486,15	495	954105,82	2711337,65
349	950281,3	2729757,33	398	946202,42	2706922,78	447	953301,89	2711488,9	496	954068,53	2711434,79
350	950290,11	2729755,06	399	946215,63	2706906,02	448	953293,19	2711491,31	497	953962,04	2711393,91
351	950298,86	2729752,54	400	946219,29	2706900,11	449	953284,4	2711493,38	498	953968,55	2711376,98
352	950307,53	2729749,77	401	946223,15	2706893,88	450	953275,53	2711495,11	499	953889,59	2711346,68
353	950807,57	2729581,65	402	946226,77	2706888,02	451	953266,6	2711496,51	500	953870,66	2711340,29
354	950823,72	2729575,25	403	946235,37	2706868,45	452	953251,63	2711498,05	501	953851,26	2711335,53
355	950846,59	2729563,01	404	946242,22	2706845,96	453	953123,74	2711507,18	502	953831,53	2711332,4
356	950866,92	2729546,87	405	946244,8	2706831,77	454	953118,76	2711507,54	503	953818,27	2711331,25
357	950884,57	2729527,89	406	946246,17	2706817	455	953116,55	2711476,6	504	953807,12	2711331,04
358	950899,08	2729505,65	407	946246,27	2706802,16	456	953142	2711474,79	505	953833,56	2711318,44
359	950910,47	2729481,75	408	946245,06	2706787,39	457	953133,46	2711355,03	506	953968,91	2711376,04
360	950916,97	2729456,92	409	946242,58	2706772,75	458	952924,88	2711369,91	507	953973,51	2711378,01
361	950919,95	2729431,04	410	946238,84	2706758,41	459	952551,14	2711396,6	508	953968,51	2711391,03
362	950918,82	2729405,01	411	946233,85	2706744,43	460	952561,89	2711547,28	509	954065,65	2711428,33
363	950913,61	2729379,5	412	946227,68	2706730,94	461	952556,9	2711547,64	510	954099,36	2711340,52
364	950895,2	2729315,51	413	946219,97	2706717,35	462	952539,24	2711300,14	511	954064,71	2711327,22
365	946126,9	2706569,04	414	946214,83	2706709,19	463	952917,96	2711273,11	512	954024,84	2711309,78
366	946082,16	2706497,59	415	946179,28	2706652,69	464	953201,89	2711252,84	513	954024,04	2711311,61
367	945891,09	2706192,29	416	946152,72	2706610,28	465	953217,7	2711474,4	514	954002,21	2711303,23
368	945886,65	2706185,19	417	946166,55	2706600,42	466	953121,89	2711481,23	515	953993,6	2711325,68
369	945863,7	2706148,51	418	946208,9	2706669,12	467	953121,89	2711481,24	516	953988,99	2711323,73
370	945821,15	2706080,68	419	946213,35	2706676,34	468	953217,7	2711474,4	517	953999,34	2711296,77
371	945810,66	2706070,77	420	946243,73	2706725,86	469	953217,63	2711473,39	518	949043,61	2729263,45
372	945826,92	2706054,31	421	946252,63	2706744,51	470	953241,57	2711471,69	519	949055,55	2729239,77
373	945856,18	2706102,24	422	946261,53	2706770,74	471	953325,85	2711450,72	520	949906,03	2729687,96
374	945885,02	2706148,79	423	946265,75	2706790,76	472	953791,14	2711230,1	521	949918,75	2729694,23
375	945884,77	2706143,28	424	946266,87	2706819,91	473	953994,9	2711308,32	522	949931,79	2729699,78
376	945889,21	2706150,52	425	946263,53	2706854,83	474	949012,51	2729325,08	523	949945,12	2729704,62
377	945889,45	2706155,96	426	946250,41	2706892,43	475	948538,8	2729075,42	524	949961,78	2729709,57
378	946139,41	2706559,59	427	946231,26	2706922,02	476	948390,56	2728862,82	525	949977,55	2729713,45
379	950893,82	2729310,71	428	946224,73	2706929,01	477	948402,18	2728855,12	526	949991,81	2729715,52
380	951188,31	2729226,28	429	946220,78	2706933,23	478	948475,68	2728966,08	527	950005,19	2729716,9
381	951330,18	2729185,61	430	946200,68	2706951,83	479	948499,66	2728951,01	528	950019,35	2729717,69
382	951314,19	2729129,82	431	946195,8	2706947,37	480	948542,48	2729012,45	529	950028,8	2729717,78
383	951338,71	2729122,8	432	946196,21	2706946,91	481	948547,31	2729019,02	530	950038,25	2729717,54
384	951305,63	2729007,37	433	946201,07	2706951,41	482	948550,7	2729023,25	531	950218,73	2729709,4
385	951139,22	2729055,07	434	953988,99	2711323,73	483	948556,05	2729029,41	532	950226,19	2729708,95
386	950779,01	2729158,33	435	953832,28	2711256,98	484	948561,69	2729035,27	533	950233,64	2729708,31
387	950805,82	2729251,84	436	953775,54	2711284,02	485	948567,61	2729040,87	534	950241,06	2729707,41
388	950801,01	2729253,21	437	953774,69	2711284,09	486	948573,8	2729046,17	535	950250,91	2729705,92
389	950747,47	2729066,41	438	953760,03	2711286,09	487	948580,24	2729051,14	536	950260,69	2729704,04
390	951112,48	2728961,77	439	953745,52	2711288,91	488	948586,93	2729055,8	537	950270,4	2729701,79
391	951351,5	2728893,26	440	953724,07	2711294,65	489	948593,85	2729060,13	538	950289,52	2729696,18
392	951412,72	2729106,78	441	953703,2	2711302,15	490	948600,96	2729064,1	539	950707,96	2729555,49
393	951320,38	2729133,26	442	953689,64	2711308,12	491	949030,09	2729290,25	540	950721,32	2729550,2
394	951336,36	2729189,03	443	953335,61	2711475,98	492	958824,15	2729277,84	541	950740,14	2729539,71
395	951189,69	2729231,09	444	953327,38	2711479,7	493	958853,48	2729275,83	542	950757,08	2729526,39
396	950895,2	2729315,51	445	953319	2711483,08	494	958544,73	2729434,04	543	950771,9	2729511,26
397	946217,55	2706936,68	446	953310,5	2711486,15	495	954105,82	2711337,65	544	950783,86	2729493,24
398	946202,42	2706922,78	447	953301,89	2711488,9	496	954068,53	2711434,79	545	950792,91	2729474,42
399	946215,63	2706906,02	448	953293,19	2711491,31	497	953962,04	2711393,91	546	950799,11	2729452,5
400	946219,29	2706900,11	449	953284,4	2711493,38	498	953968,55	2711376,98	547	950801,64	2729430,68
401	946223,15	2706893,88									

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНИРН-Тюмень"

П 16

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
537	950270,4	2729701,79	586	950247,27	2729733,33	635	948600,97	2729022,91	684	953128,69	2711576,5
538	950289,52	2729696,18	587	950239,09	2729734,37	636	948602,71	2729024,17	685	953125,88	2711537,12
539	950707,96	2729555,49	588	950228,15	2729735,4	637	948604,46	2729025,37	686	953253,76	2711527,99
540	950721,32	2729550,2	589	950219,93	2729735,88	638	948606,24	2729026,59	687	953126,02	2711539,11
541	950740,14	2729539,71	590	950039,45	2729744,01	639	948608,04	2729027,74	688	953128,69	2711576,5
542	950757,08	2729526,39	591	950029,02	2729744,29	640	948609,85	2729028,88	689	953115,86	2711577,42
543	950771,9	2729511,26	592	950013,39	2729743,99	641	948611,68	2729029,98	690	953117,34	2711597,59
544	950783,86	2729493,24	593	949997,81	2729742,85	642	948613,52	2729031,06	691	953089,42	2711610,9
545	950792,91	2729474,42	594	949982,3	2729740,83	643	948615,39	2729032,1	692	952531,42	2711650,73
546	950799,11	2729452,5	595	949966,93	2729737,99	644	948617,28	2729033,1	693	952531,65	2711655,78
547	950801,64	2729430,68	596	949951,74	2729734,3	645	949045,86	2729258,98	694	952463,63	2711664,67
548	950800,49	2729408,91	597	949936,77	2729729,77	646	952547,04	2711409,58	695	952224,71	2712078,49
549	950795,69	2729388,27	598	949922,08	2729724,46	647	952556,9	2711547,64	696	952190,43	2712053,8
550	950736,81	2729183,63	599	949907,7	2729718,33	648	952530,75	2711549,5	697	952425,52	2711646,64
551	950777,7	2729171,93	600	949893,67	2729711,42	649	952519,7	2711550,68	698	952432,93	2711635,19
552	950801,01	2729253,21	601	949043,61	2729263,45	650	952503,33	2711553,79	699	952441,45	2711624,54
553	950784,27	2729258,02	602	948614,95	2729037,54	651	952488,54	2711558,15	700	952451	2711614,82
554	950782,07	2729250,33	603	948609,13	2729034,29	652	952482,64	2711475,78	701	952461,47	2711606,11
555	950775,34	2729252,26	604	948605,34	2729031,96	653	952486,41	2711478	702	952472,78	2711598,48
556	950777,54	2729259,96	605	948599,82	2729028,24	654	952490,47	2711471,11	703	952484,79	2711592,05
557	950776,65	2729260,2	606	948594,48	2729024,26	655	952484,44	2711467,54	704	952497,39	2711586,86
558	950774,45	2729252,5	607	948589,33	2729020	656	952480,38	2711474,45	705	952510,45	2711582,96
559	950767,72	2729254,43	608	948584,41	2729015,51	657	952482,64	2711475,78	706	952523,85	2711580,4
560	950769,92	2729262,14	609	948579,71	2729010,78	658	952474,65	2711476,26	707	952532,88	2711579,45
561	950773,12	2729261,2	610	948575,26	2729005,83	659	952480,72	2711561,08	708	952559,04	2711577,58
562	950776,65	2729260,2	611	948571,06	2729000,66	660	952471,96	2711564,91	709	952564,02	2711577,22
563	950773,12	2729261,21	612	948567,11	2728995,28	661	952462,09	2711569,99	710	952563,8	2711574,23
564	950774,22	2729265,06	613	948559,68	2728984,62	662	952452,57	2711575,73	711	952937,55	2711547,55
565	950802,12	2729257,06	614	948563,85	2728981,86	663	952439,08	2711585,51	712	953120,68	2711534,48
566	950806,92	2729255,68	615	948571,21	2728992,42	664	952430,66	2711592,74	713	953120,89	2711537,48
567	950828,09	2729329,54	616	948572,45	2728994,17	665	952418,99	2711604,64	714	953125,88	2711537,13
568	950864,95	2729318,98	617	948573,72	2728995,89	666	952408,58	2711617,65	715	949045,86	2729258,98
569	950866,34	2729323,78	618	948575,01	2728997,6	667	952399,53	2711631,63	716	949019,63	2729245,14
570	950884,76	2729387,8	619	948576,34	2728999,27	668	952165,96	2712036,18	717	948761,66	2728850,51
571	950889,02	2729408,68	620	948577,68	2729000,94	669	952153,2	2712026,99	718	948762,8	2728849,75
572	950889,95	2729429,97	621	948579,06	2729002,57	670	952148,1	2712013,9	719	948665,98	2728704,15
573	950886,48	2729458,34	622	948580,46	2729004,19	671	952155,19	2712001,64	720	948459,03	2728387,55
574	950876,53	2729484,87	623	948581,9	2729005,79	672	952186,18	2711994,39	721	948456,53	2728389,14
575	950865,31	2729503,06	624	948583,35	2729007,35	673	952178,5	2711961,26	722	948455,63	2728387,79
576	950851,69	2729519,45	625	948584,83	2729008,88	674	952209,32	2711907,91	723	948390,21	2728431,33
577	950835,64	2729533,49	626	948586,34	2729010,41	675	952494,97	2711413,3	724	948371,87	2728443,02
578	950817,6	2729544,82	627	948587,87	2729011,9	676	952476,54	2711465,44	725	948354,92	2728417,41
579	950798,01	2729553,19	628	948589,42	2729013,38	677	952472,47	2711472,35	726	948350,63	2728417,39
580	950297,97	2729721,31	629	948591,01	2729014,82	678	952478,52	2711475,89	727	948457,42	2728349,42
581	950287,49	2729724,6	630	948592,6	2729016,22	679	952482,59	2711469	728	948460,7	2728354,45
582	950279,56	2729726,82	631	948594,25	2729017,62	680	953265,92	2711526,81	729	948472,1	2728347,19
583	950271,55	2729728,8	632	948595,89	2729018,99	681	953224,29	2711546,65	730	949055,55	2729239,77
584	950263,73	2729730,55	633	948597,57	2729020,32	682	953163,73	2711550,97	731	964647,07	2729182,41
585	950255,4	2729732,06	634	948599,26	2729021,63	683	953129,74	2711576,43	732	964637,8	2729177,55
586	950247,27	2729733,33	635	948600,97	2729022,91	684	953128,69	2711576,5	733	964647,05	2729182,39
587	950239,09	2729734,37	636	948602,71	2729024,17	685	953125,88	2711537,12	734	952135,26	2712036,13
588	950228,15	2729735,4	637	948604,46	2729025,37	686	953253,76	2711527,99	735	952136,67	2712039,76
589	950219,93	2729735,88	638	948606,24	2729026,59	687	953126,02	2711539,11	736	952155,9	2712053,6
590	950039,45	2729744,01	639	948608,04	2729027,74	688	953128,69	2711576,5	737	951849,72	2712583,89
591	950029,02	2729744,29	640	948609,85	2729028,88	689	953115,86	2711577,42	738	951724,35	2712747,62
592	950013,39	2729743,99	641	948611,68	2729029,98	690	953117,34	2711597,59	739	960408,93	2729168,42
593	949997,81	2729742,85	642	948613,52	2729031,06	691	953089,42	2711610,9	740	960409,79	2729177,89
594	949982,3	2729740,83	643	948615,39	2729032,1	692	952531,42	2711650,73	741	959884,64	2729212,18
595	949966,93	2729737,99	644	948617,28	2729033,1	693	952531,65	2711655,78	742	958990,04	2729270,89
596	949951,74	2729734,3	645	949045,86	2729258,98	694	952463,63	2711664,67	743	958987,83	2729266,55
597	949936,77	2729729,77	646	952547,04	2711409,58	695	952224,71	2712078,49	744	952180,38	2712071,23

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					11.16

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНП-Тюмень"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
733	964647,05	2729182,39	782	951248,19	2714239,09	831	951502,07	2713989,86	880	965989,29	2727885,02
734	952135,26	2712036,13	783	951452,24	2713968,94	832	951495,98	2714003,53	881	965992,92	2727876,35
735	952136,67	2712039,76	784	951473,91	2713845,74	833	951488,91	2714017,26	882	965996,06	2727867,49
736	952155,9	2712053,6	785	950988,22	2713800,77	834	951479,95	2714032,53	883	966016,28	2727804,73
737	951849,72	2712583,89	786	951024,14	2713753,86	835	951468,61	2714049,06	884	966017,81	2727799,96
738	951724,35	2712747,62	787	951482,61	2713796,31	836	951414,32	2714121,13	885	966131,89	2727443,03
739	960408,93	2729168,42	788	951629,09	2712964	837	951016,94	2714647,06	886	966156,16	2727369,36
740	960409,79	2729177,89	789	951667,88	2712913,36	838	950684,29	2715087,89	887	966159,01	2727370,3
741	959884,64	2729212,18	790	951666,49	2712917,69	839	950681	2715083,77	888	966160,57	2727365,56
742	958990,04	2729270,89	791	951664,37	2712924,99	840	950872,36	2714830,11	889	966264,18	2727051,06
743	958987,83	2729266,55	792	951661,52	2712936,02	841	951459,8	2714052,73	890	966265,57	2727047,52
744	952180,38	2712071,23	793	951659,08	2712947,14	842	951468,78	2714040,2	891	966267,34	2727044,12
745	952214,65	2712095,91	794	951657,67	2712954,6	843	951477,14	2714027,26	892	966270,06	2727040,19
746	952187,87	2712142,31	795	961129,59	2729149,71	844	951484,86	2714013,92	893	966273,27	2727036,67
747	951990,62	2712399,89	796	961156,03	2729644,36	845	951491,49	2714001,02	894	966276,18	2727034,19
748	960470,05	2729164,24	797	961120,49	2729150,16	846	951498,31	2713986,2	895	966279,33	2727032,04
749	960470,83	2729173,91	798	949332,77	2713597,22	847	951503,99	2713971,88	896	966281,86	2727030,66
750	960460,8	2729174,58	799	949330,95	2713639,73	848	951508,96	2713957,29	897	966435,12	2726954,11
751	960459,95	2729164,91	800	949325,23	2713646,76	849	951513,23	2713942,49	898	966439,6	2726951,88
752	951530,4	2713850,97	801	949323,99	2713646,64	850	951516,76	2713927,49	899	966439	2726950,67
753	951687,24	2712959,81	802	949311,09	2713662,86	851	951518,71	2713917,39	900	966523,22	2726908,82
754	951689,21	2712949,69	803	949303,45	2713656,79	852	950620,52	2715114,06	901	966476,91	2726815,64
755	951690,72	2712942,99	804	949275,24	2713627,91	853	950603,41	2715092,72	902	966392,68	2726857,49
756	951693,3	2712933,01	805	949275,27	2713627,54	854	950635,19	2715050,64	903	966426,25	2726925,01
757	951696,23	2712923,13	806	949301,69	2713594,35	855	950652,31	2715071,98	904	966421,77	2726927,23
758	951699,52	2712913,38	807	949355,72	2713599,34	856	950643,08	2715142,2	905	966268,49	2727003,79
759	951703,16	2712903,73	808	950007,42	2713659,7	857	950639,88	2715138,23	906	966263,83	2727006,34
760	951707,14	2712894,22	809	950958,5	2713747,77	858	950671,67	2715096,13	907	966259,39	2727009,28
761	951711,47	2712884,87	810	950922,57	2713794,69	859	950675	2715100,3	908	966255,05	2727012,54
762	951716,13	2712875,68	811	950002,81	2713709,51	860	964776,06	2729240,7	909	966251,31	2727016,19
763	951721,12	2712866,66	812	949352,84	2713649,32	861	964741,88	2729222,23	910	966247,71	2727020,12
764	951774,58	2712774,05	813	949353,62	2713648,36	862	965026,84	2728748,56	911	966244,45	2727024,32
765	951971,93	2712516,42	814	961060,42	2729134,71	863	965030,85	2728742,11	912	966241,55	2727028,77
766	951735,94	2712925,53	815	960530,85	2729169,95	864	965036,43	2728733,67	913	966239,01	2727033,46
767	951572,33	2713854,85	816	960530,16	2729160,3	865	965040,83	2728727,49	914	966236,88	2727038,33
768	951500,42	2713848,19	817	960812,36	2729133,99	866	965046,94	2728719,41	915	966235,68	2727041,68
769	951489,14	2713912,2	818	961059,48	2729115,92	867	965051,71	2728713,51	916	966132,06	2727356,16
770	951486,39	2713925,86	819	949011,41	2714017,68	868	965056,63	2728707,73	917	966130,49	2727360,91
771	951482,97	2713939,38	820	949004,14	2714011,88	869	965061,7	2728702,08	918	966101,04	2727351,21
772	951478,9	2713952,72	821	949045,85	2713929,16	870	965066,94	2728696,58	919	966109,02	2727326,97
773	951474,19	2713965,83	822	949189,96	2713734,65	871	965072,31	2728691,21	920	965994,98	2727289,4
774	951468,83	2713978,71	823	949265,95	2713639,23	872	965946,34	2727942,25	921	965962,73	2727387,28
775	951462,85	2713991,3	824	949292,45	2713665,8	873	965953,3	2727935,92	922	965845,48	2727743,19
776	951456,27	2714003,59	825	951530,4	2713850,97	874	965959,91	2727929,22	923	965989,3	2727790,56
777	951449,09	2714015,53	826	951535,54	2713851,45	875	965964,09	2727924,56	924	965987,77	2727795,32
778	951441,32	2714027,13	827	951521,57	2713931,11	876	965970,17	2727917,2	925	965970,34	2727849,43
779	951435,85	2714034,63	828	951516,77	2713948	877	965975,51	2727909,62	926	965964,91	2727847,66
780	950661,65	2715059,61	829	951513,77	2713958,68	878	965980,57	2727901,69	927	965967,38	2727840,05
781	950644,53	2715038,28	830	951508,64	2713973,73	879	965985,3	2727893,32	928	965960,72	2727837,89
782	951248,19	2714239,09	831	951502,07	2713989,86	880	965989,29	2727885,02	929	965958,25	2727845,51
783	951452,24	2713968,94	832	951495,98	2714003,53	881	965992,92	2727876,35	930	965957,41	2727845,26
784	951473,91	2713845,74	833	951488,91	2714017,26	882	965996,06	2727867,49	931	965959,92	2727837,66
785	950988,22	2713800,77	834	951479,95	2714032,53	883	966016,28	2727804,73	932	965953,26	2727835,46
786	951024,14	2713753,86	835	951468,61	2714049,06	884	966017,81	2727799,96	933	965950,75	2727843,07
787	951482,61	2713796,31	836	951414,32	2714121,13	885	966131,89	2727443,03	934	965954,16	2727844,21
788	951629,09	2712964	837	951016,94	2714647,06	886	966156,16	2727369,36	935	965951,69	2727851,82
789	951667,88	2712913,36	838	950684,29	2715087,89	887	966159,01	2727370,3	936	965967,89	2727857,05
790	951666,49	2712917,69	839	950681	2715083,77	888	966160,57	2727365,56	937	965965,83	2727863,14
791	951664,37	2712924,99	840	950872,36	2714830,11	889	966264,18	2727051,06	938	965962,99	2727870,29
792	951661,52	2712936,02	841	951459,8	2714052,73	890	966265,57	2727047,52	939	965959,75	2727877,27
793	951659,08	2712947,14	842	951468,78	2714040,2	891	966267,34	2727044,12	940	965956,12	2727884,05

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
929	965958,25	2727845,51	978	965751,74	2727717,57	1 027	961081,38	2728435,1	1 076	947832,57	2727613,14
930	965957,41	2727845,26	979	965870,55	2727356,93	1 028	961146,09	2728305,78	1 077	947826,74	2727628,02
931	965959,92	2727837,66	980	965926,43	2727187,29	1 029	961163,07	2728290,49	1 078	947821,95	2727643,25
932	965953,26	2727835,46	981	966133,44	2727255,49	1 030	961203,52	2728252,33	1 079	947818,23	2727658,79
933	965950,75	2727843,07	982	966218,03	2726998,71	1 031	961293,98	2728174,4	1 080	947815,58	2727674,54
934	965954,16	2727844,21	983	966409,89	2726903,35	1 032	961378,58	2728098,88	1 081	947814,05	2727690,46
935	965951,69	2727851,82	984	966385,98	2726855,23	1 033	961531,27	2727964,75	1 082	947813,61	2727706,42
936	965967,89	2727857,05	985	966479,18	2726808,92	1 034	961607,87	2727894,18	1 083	947814,28	2727722,38
937	965965,83	2727863,14	986	966529,94	2726911,07	1 035	961731,54	2727779,88	1 084	947816,05	2727738,27
938	965962,99	2727870,29	987	966449,66	2726950,99	1 036	961801,42	2727715,57	1 085	947818,92	2727753,99
939	965959,75	2727877,27	988	966450,28	2726964,88	1 037	961804,91	2727728,97	1 086	947821,94	2727768,45
940	965956,12	2727884,05	989	966296,69	2727041,74	1 038	961552,1	2727957,6	1 087	947825,56	2727779,19
941	965952,09	2727890,63	990	966293,03	2727043,8	1 039	961519,94	2727983,93	1 088	947830,78	2727792,08
942	965946,17	2727898,99	991	966289,63	2727046,26	1 040	961503,98	2727998,7	1 089	947837,34	2727806,65
943	965941,32	2727904,97	992	966286,5	2727049,08	1 041	961471,4	2728030,28	1 090	947844,89	2727820,74
944	965934,35	2727912,49	993	966283,76	2727051,97	1 042	961446,31	2728054,26	1 091	947849,03	2727827,57
945	965926,82	2727919,46	994	966281,85	2727054,77	1 043	961434,71	2728063,11	1 092	947849,04	2727827,59
946	965052,07	2728669,01	995	966279,69	2727058,37	1 044	961424,43	2728070,96	1 093	948219,08	2728416,87
947	965046,04	2728675,01	996	966278,35	2727061,22	1 045	961359,75	2728126,64	1 094	948211,39	2728416,85
948	965040,19	2728681,15	997	966277,24	2727064,18	1 046	961261,18	2728213,73	1 095	947798,26	2727766,01
949	965034,49	2728687,46	998	966199,83	2727299,16	1 047	961183,58	2728282,29	1 096	947796,43	2727758,89
950	965028,97	2728693,91	999	966202,47	2727361,16	1 048	961091,08	2728467,14	1 097	947793,28	2727741,61
951	965023,63	2728700,5	1 000	966197,09	2727377,59	1 049	961128,81	2728947,8	1 098	947791,32	2727724,15
952	965018,47	2728707,24	1 001	966199,63	2727369,86	1 050	961140,92	2729121,32	1 099	947790,59	2727706,58
953	965013,48	2728714,11	1 002	966227,01	2727384,58	1 051	950211,57	2715713,59	1 100	947791,07	2727689,02
954	965008,69	2728721,12	1 003	966219,55	2727410,51	1 052	950207,67	2715710,42	1 101	947791,33	2727686,4
955	965004,08	2728728,26	1 004	966132,7	2727675,29	1 053	950235,45	2715673,66	1 102	943974,37	2718503,41
956	965001,12	2728733,09	1 005	966083,08	2727826,74	1 054	950239,36	2715676,84	1 103	944082,68	2718974,74
957	964715,36	2729208,09	1 006	966060,43	2727895,87	1 055	961846,75	2727661,62	1 104	944065,85	2718978,27
958	964660,15	2729179,1	1 007	965943,84	2727996,02	1 056	961867,98	2727663,42	1 105	944060,32	2718953,62
959	964660,79	2729178,22	1 008	965565,88	2728319,65	1 057	961870,82	2727722,62	1 106	944063,74	2718952,84
960	964654,36	2729173,46	1 009	965099,08	2728720,01	1 058	961861,51	2727723,06	1 107	944061,99	2718945,03
961	964652,96	2729175,33	1 010	965057,33	2728775,48	1 059	961850,65	2727682,31	1 108	944065,72	2718944,19
962	964651,88	2729174,76	1 011	950230,07	2715630,96	1 060	950165,2	2715716,86	1 109	944063,52	2718934,42
963	964644,8	2729169,52	1 012	950209,49	2715614,24	1 061	950161,3	2715713,72	1 110	944056,37	2718936,04
964	964643,99	2729170,62	1 013	950589,11	2715111,65	1 062	950167,16	2715705,97	1 111	943960,13	2718506,72
965	964641,07	2729169,09	1 014	950606,21	2715133	1 063	950171,05	2715709,11	1 112	944042,4	2718949,45
966	964653,15	2729149,92	1 015	950257,29	2715653,06	1 064	961843,42	2727625,2	1 113	944042,39	2718949,45
967	964671,32	2729163,75	1 016	950253,39	2715649,9	1 065	961858,31	2727626,46	1 114	944038,49	2718931,73
968	964678,52	2729170,06	1 017	950625,57	2715157,16	1 066	961858,31	2727626,47	1 115	944036,74	2718950,7
969	964699,33	2729183,29	1 018	950628,87	2715161,3	1 067	961843,42	2727625,21	1 116	944034,92	2718951,09
970	965004,61	2728675,83	1 019	950184,34	2715691,55	1 068	950192,51	2715738,79	1 117	944034,76	2718950,38
971	965007,42	2728672,53	1 020	950180,43	2715688,38	1 069	950188,61	2715735,67	1 118	944036,57	2718949,96
972	965925,54	2727888,04	1 021	950208,23	2715651,59	1 070	950194,4	2715728	1 119	952031,67	2718971,55
973	965943,9	2727832,36	1 022	950212,12	2715654,75	1 071	950198,3	2715731,14	1 120	951981,23	2718998,26
974	965860,69	2727804,92	1 023	961131,07	2729121,99	1 072	947877,13	2727505,93	1 121	951726,62	2719133,11
975	965862,57	2727799,19	1 024	961126,66	2729049,07	1 073	947882,36	2727508,42	1 122	951625,63	2719182,04
976	965841,46	2727792,24	1 025	961107,54	2728783,87	1 074	947835,86	2727605,88	1 123	951577,2	2719190,53
977	965854,87	2727751,55	1 026	961085,52	2728494,37	1 075	947835,87	2727605,86	1 124	951577,07	2719190,55
978	965751,74	2727717,57	1 027	961081,38	2728435,1	1 076	947832,57	2727613,14	1 125	952024,99	2718958,62
979	965870,55	2727356,93	1 028	961146,09	2728305,78	1 077	947826,74	2727628,02	1 126	944107,24	2719072,71
980	965926,43	2727187,29	1 029	961163,07	2728290,49	1 078	947821,95	2727643,25	1 127	944111,23	2719088,52
981	966133,44	2727255,49	1 030	961203,52	2728252,33	1 079	947818,23	2727658,79	1 128	944107,8	2719130,14
982	966218,03	2726998,71	1 031	961293,98	2728174,4	1 080	947815,58	2727674,54	1 129	944198	2719518,3
983	966409,89	2726903,35	1 032	961378,58	2728098,88	1 081	947814,05	2727690,46	1 130	944172,42	2719524,18
984	966385,98	2726855,23	1 033	961531,27	2727964,75	1 082	947813,61	2727706,42	1 131	944081,74	2719117,32
985	966479,18	2726808,92	1 034	961607,87	2727894,18	1 083	947814,28	2727722,38	1 132	944083,93	2719090,77
986	966529,94	2726911,07	1 035	961731,54	2727779,88	1 084	947816,05	2727738,27	1 133	944080,82	2719078,45
987	966449,66	2726950,99	1 036	961801,42	2727715,57	1 085	947818,92	2727753,99	1 134	951171,2	2719389,81
988	966450,28	2726964,88	1 037	961804,91	2727728,97	1 086	947821,94	2727768,45	1 135	951222,97	2719361,49
989	966296,69	2727041,74	1 038	961552,1	2727957,6	1 087	947825,56	2727779,19	1 136	951298,53	2719323,8

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНИРН-Тюмень"

11 16

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	125 952024,99	2718958,62	1	174 948849,07	2722804,3	1	223 961920,62	2727129,37	1	272 949012,02	2722808,28
1	126 944107,24	2719072,71	1	175 948817,52	2722194,77	1	224 961922,4	2727160,04	1	273 949014,59	2722815,5
1	127 944111,23	2719088,52	1	176 948789,91	2721659,23	1	225 961922,55	2727165,3	1	274 949018,74	2722826,24
1	128 944107,8	2719130,14	1	177 948766,34	2721202,23	1	226 961895,56	2727166,52	1	275 949169,98	2723198,08
1	129 944198	2719518,3	1	178 948742,43	2720737,79	1	227 961895,42	2727161,19	1	276 949500,26	2724010,87
1	130 944172,42	2719524,18	1	179 948754,62	2720673,58	1	228 961893,64	2727130,68	1	277 949495,88	2724012,62
1	131 944081,74	2719117,32	1	180 948768,31	2720619,49	1	229 961891,93	2727087,35	1	278 949495,87	2724012,62
1	132 944083,93	2719090,77	1	181 948785,9	2720563	1	230 949659,88	2719563,03	1	279 948988,38	2722775,7
1	133 944080,82	2719078,45	1	182 948814,51	2720501,45	1	231 949714,74	2719560,86	1	280 948882,84	2720678,15
1	134 951171,2	2719389,81	1	183 949022,06	2720208,65	1	232 949663,04	2719569,77	1	281 948882,88	2720677,97
1	135 951222,97	2719361,49	1	184 949281,22	2719843,02	1	233 948957,32	2720565,68	1	282 948884,78	2720670,07
1	136 951298,53	2719323,8	1	185 949550,62	2719463,04	1	234 948953	2720571,95	1	283 948886,87	2720662,22
1	137 951423,22	2719270,21	1	186 949597,68	2719414,56	1	235 948948,82	2720578,31	1	284 948889,15	2720654,41
1	138 951438,22	2719262,45	1	187 949657,33	2719375,46	1	236 948944,78	2720584,76	1	285 948891,59	2720646,65
1	139 951478,12	2719251,14	1	188 949951,16	2719440,83	1	237 948940,9	2720591,29	1	286 948894,21	2720638,97
1	140 951486,48	2719249,45	1	189 949966,9	2719440,27	1	238 948937,17	2720597,92	1	287 948894,5	2720638,2
1	141 951381,4	2719300,38	1	190 949967,26	2719448,46	1	239 948933,59	2720604,64	1	288 961917,73	2727056,09
1	142 949860,08	2719335,03	1	191 949999,46	2719447,27	1	240 948930,17	2720611,44	1	289 961888,3	2727057,47
1	143 949802,66	2719337,85	1	192 950000,24	2719462,13	1	241 948926,9	2720618,3	1	290 961864,78	2727035,54
1	144 949802,67	2719338,08	1	193 949938,71	2719464,28	1	242 948923,8	2720625,25	1	291 961863,22	2726988,56
1	145 949771,9	2719339,02	1	194 949938,68	2719463,5	1	243 948920,85	2720632,26	1	292 961890,2	2726987,23
1	146 949851,01	2719321,77	1	195 949941,92	2719451,16	1	244 948918,05	2720639,34	1	293 961891,41	2727023,44
1	147 949729,11	2719348,35	1	196 949892,14	2719442,89	1	245 948915,43	2720646,48	1	294 961917,4	2727047,67
1	148 949803,09	2719346,08	1	197 949918,76	2719441,96	1	246 948912,97	2720653,69	1	295 945044,48	2719936,5
1	149 949804,5	2719372,88	1	198 949914,69	2719457,4	1	247 948910,68	2720660,95	1	296 945085,58	2719963,16
1	150 949732,46	2719388,59	1	199 949914,05	2719465,16	1	248 948908,56	2720668,25	1	297 945066,22	2719988,29
1	151 949678,36	2719410,17	1	200 949899,79	2719465,64	1	249 948906,61	2720675,61	1	298 945077,37	2719997,76
1	152 949671,35	2719411,89	1	201 949900,14	2719476,54	1	250 948904,82	2720683	1	299 945072,43	2720004,23
1	153 949668,57	2719415,95	1	202 949893,72	2719476,8	1	251 948903,2	2720690,43	1	300 945061,33	2720018,76
1	154 949623,32	2719445,61	1	203 949877,84	2719498,62	1	252 948901,76	2720697,9	1	301 945060,95	2720019,26
1	155 949614,13	2719455,07	1	204 949900,83	2719497,8	1	253 948900,49	2720705,4	1	302 945029,09	2719992,22
1	156 949675,85	2719368,08	1	205 949901,84	2719528,63	1	254 948899,38	2720712,93	1	303 945055,66	2719957,75
1	157 949720,71	2719350,19	1	206 949844,59	2719538,5	1	255 948898,45	2720720,48	1	304 945039,06	2719945,1
1	158 949662,15	2719373,55	1	207 949843,59	2719515,3	1	256 948897,7	2720728,06	1	305 945636,14	2720505,71
1	159 949360,84	2719798,2	1	208 949878,19	2719509,36	1	257 948897,12	2720735,64	1	306 945668,62	2720504,81
1	160 948915,4	2720427,07	1	209 945021,67	2719921,96	1	258 948896,72	2720743,23	1	307 945702,73	2720531,1
1	161 948774,43	2720624,68	1	210 945017,1	2719929,32	1	259 948896,49	2720750,85	1	308 946115,62	2720517,18
1	162 948810,14	2721301,04	1	211 944367,47	2719515,63	1	260 948896,43	2720758,45	1	309 946115,92	2720523,86
1	163 948820,2	2721559,58	1	212 944179,61	2719558,51	1	261 948896,56	2720766,06	1	310 946123,92	2720523,5
1	164 948876,6	2722637,17	1	213 944177,83	2719550,87	1	262 948896,85	2720773,66	1	311 946124,1	2720527,47
1	165 948884	2722799,1	1	214 944368,84	2719506,79	1	263 948923,09	2721287,68	1	312 946134,09	2720527,02
1	166 948986,42	2723050,76	1	215 950526,75	2719655,45	1	264 948994,77	2722718,17	1	313 946133,69	2720518,02
1	167 949084,71	2723307,12	1	216 950771,46	2719550,29	1	265 948995,55	2722729,65	1	314 946123,69	2720518,47
1	168 949156,54	2723470,46	1	217 950622,11	2719630,54	1	266 948996,72	2722741,09	1	315 946123,62	2720516,92
1	169 949338,11	2723910,73	1	218 950594,6	2719642,04	1	267 948998,29	2722752,49	1	316 946148,43	2720516,07
1	170 949340,12	2723916,24	1	219 950594,08	2719641,06	1	268 949000,25	2722763,82	1	317 946154,76	2720515,86
1	171 949315,04	2723964,23	1	220 950581,88	2719647,37	1	269 949002,61	2722775,07	1	318 946237,45	2720530,04
1	172 949242,17	2723764,64	1	221 950547,06	2719661,94	1	270 949005,36	2722786,25	1	319 946296	2720527,66
1	173 949047,69	2723322,36	1	222 961918,92	2727086,09	1	271 949008,5	2722797,31	1	320 946617,47	2720514,68
1	174 948849,07	2722804,3	1	223 961920,62	2727129,37	1	272 949012,02	2722808,28	1	321 946617,17	2720508,18
1	175 948817,52	2722194,77	1	224 961922,4	2727160,04	1	273 949014,59	2722815,5	1	322 946617,18	2720508,18
1	176 948789,91	2721659,23	1	225 961922,55	2727165,3	1	274 949018,74	2722826,24	1	323 946618,4	2720535,17
1	177 948766,34	2721202,23	1	226 961895,56	2727166,52	1	275 949169,98	2723198,08	1	324 946296,82	2720548,17
1	178 948742,43	2720737,79	1	227 961895,42	2727161,19	1	276 949500,26	2724010,87	1	325 946236,11	2720550,61
1	179 948754,62	2720673,58	1	228 961893,64	2727130,68	1	277 949495,88	2724012,62	1	326 946153,35	2720536,43
1	180 948768,31	2720619,49	1	229 961891,93	2727087,35	1	278 949495,87	2724012,62	1	327 945696,16	2720551,84
1	181 948785,9	2720563	1	230 949659,88	2719563,03	1	279 948988,38	2722775,7	1	328 946696,74	2720504,97
1	182 948814,51	2720501,45	1	231 949714,74	2719560,86	1	280 948882,84	2720678,15	1	329 946697,04	2720511,47
1	183 949022,06	2720208,65	1	232 949663,04	2719569,77	1	281 948882,88	2720677,97	1	330 946704,9	2720511,14
1	184 949281,22	2719843,02	1	233 948957,32	2720565,68	1	282 948884,78	2720670,07	1	331 946721,23	2720869,67
1	185 949550,62	2719463,04	1	234 948953	2720571,95	1	283 948886,87	2720662,22	1	332 946940,66	2721738,59

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1 321	946617,17	2720508,18	1 370	948030,14	2724029	1 419	947039,91	2724177,48	1 468	947282	2724078,63
1 322	946617,18	2720508,18	1 371	946978,14	2724154,72	1 420	947291,69	2724147,02	1 469	947078,27	2722393,8
1 323	946618,4	2720535,17	1 372	946890,13	2724167,04	1 421	947293,27	2724159,93	1 470	947013,34	2722136,67
1 324	946296,82	2720548,17	1 373	946865,31	2724172,81	1 422	947301,21	2724158,96	1 471	956088,65	2722963,59
1 325	946236,11	2720550,61	1 374	946850,61	2724176,33	1 423	947300,59	2724153,94	1 472	956086,38	2722961,29
1 326	946153,35	2720536,43	1 375	946826,92	2724185,79	1 424	947301,21	2724158,95	1 473	956089,15	2722958,6
1 327	945696,16	2720551,84	1 376	946620,51	2724285,09	1 425	947301,58	2724161,95	1 474	956083,55	2722952,88
1 328	946696,74	2720504,97	1 377	946487,18	2724350,41	1 426	947310,52	2724160,83	1 475	956080,76	2722955,59
1 329	946697,04	2720511,47	1 378	946455,43	2724365,97	1 427	947309,52	2724152,88	1 476	956069,67	2722944,37
1 330	946704,9	2720511,14	1 379	946436,81	2724378,4	1 428	947300,59	2724153,94	1 477	956075,7	2722938,36
1 331	946721,23	2720869,67	1 380	946424,59	2724394,72	1 429	947299,63	2724146,05	1 478	956083,12	2722945,79
1 332	946940,66	2721738,59	1 381	946418,85	2724413,26	1 430	947949,38	2724067,37	1 479	956079,85	2722949,05
1 333	947028,3	2722085,57	1 382	946417,95	2724433,98	1 431	948071,97	2724054,28	1 480	956086,22	2722955,42
1 334	946992,11	2722052,63	1 383	946425,31	2724455,22	1 432	948107,28	2724053,73	1 481	956089,48	2722952,16
1 335	946983,09	2722016,91	1 384	946435	2724474,12	1 433	948132,27	2724056,37	1 482	956094,79	2722957,49
1 336	946998,42	2721999,94	1 385	946437,2	2724478,62	1 434	948165,13	2724067,2	1 483	956036,51	2722968,94
1 337	946713,21	2720870,84	1 386	946437,77	2724478,34	1 435	948199,77	2724079,96	1 484	956044,46	2722977,02
1 338	948833,31	2720555,94	1 387	946604,22	2724814,05	1 436	948235,56	2724096,21	1 485	956044,46	2722977,03
1 339	948823,3	2720577,46	1 388	946669,78	2724946,27	1 437	949192,14	2724554,29	1 486	956036,5	2722968,96
1 340	948809,29	2720622,51	1 389	946721,78	2724920,5	1 438	949180,14	2724579,53	1 487	955993,81	2722975,97
1 341	948802,4	2720632,11	1 390	946733,11	2724943,35	1 439	949180,13	2724579,52	1 488	955995	2722977,11
1 342	948803,07	2720645,27	1 391	946840,68	2724890,02	1 440	948458,05	2726097,62	1 489	955993,59	2722978,52
1 343	948793,71	2720682,22	1 392	946763,79	2724734,93	1 441	947846,25	2727383,87	1 490	955992,44	2722977,43
1 344	948787,28	2720716,14	1 393	946597,34	2724399,22	1 442	947808,4	2727366,06	1 491	961870,66	2726645,91
1 345	948782,58	2720627,06	1 394	946464,1	2724465,28	1 443	948419,1	2726079,04	1 492	961871,05	2726658,74
1 346	947035,15	2722112,72	1 395	946461,9	2724460,79	1 444	949139,8	2724560,14	1 493	961876,4	2726814,16
1 347	947104,89	2722388,85	1 396	946461,82	2724460,63	1 445	949161,67	2724570,65	1 494	961876,75	2726824,86
1 348	947308,82	2724075,39	1 397	946451,86	2724440,29	1 446	948399,86	2724204,47	1 495	961849,78	2726826,15
1 349	947534,64	2724048,1	1 398	946447,45	2724423,99	1 447	948149,74	2724084,53	1 496	961849,41	2726815,08
1 350	948141,53	2723974,82	1 399	946449,95	2724410,3	1 448	948129,44	2724077,24	1 497	961844,05	2726659,61
1 351	948879,5	2724323,69	1 400	946457,53	2724400,66	1 449	948107,32	2724075,1	1 498	961843,69	2726647,68
1 352	949190,27	2724476,69	1 401	946470,23	2724392,14	1 450	948086,59	2724077,39	1 499	956059,68	2722992,47
1 353	949181,46	2724472,35	1 402	946563,99	2724346,65	1 451	946872,75	2724224,36	1 500	956057,15	2722989,91
1 354	949330,58	2724158,07	1 403	946564,48	2724347,64	1 452	946579,79	2724367,91	1 501	956057,17	2722989,9
1 355	949335,69	2724121,64	1 404	946557,3	2724351,19	1 453	946592,46	2724396,05	1 502	956059,69	2722992,45
1 356	949384,96	2724145,49	1 405	946560,39	2724357,47	1 454	946682,07	2724351,62	1 503	949158,51	2726605,17
1 357	949384,3	2724150,27	1 406	946567,53	2724353,94	1 455	946850,74	2724691,82	1 504	949147,57	2726590,44
1 358	949221,68	2724492,15	1 407	946567,95	2724354,8	1 456	946961,2	2724914,58	1 505	949049,48	2726430,78
1 359	949221,69	2724492,15	1 408	946560,77	2724358,34	1 457	946762,18	2725013,25	1 506	948975,61	2726368
1 360	949207,71	2724521,56	1 409	946563,87	2724364,63	1 458	946719,51	2724927,19	1 507	948881,81	2726321,91
1 361	949207,11	2724522,77	1 410	946571,05	2724361,08	1 459	946667,52	2724952,97	1 508	948536,32	2726157,13
1 362	949207,13	2724522,78	1 411	946569,72	2724358,33	1 460	946599,75	2724816,27	1 509	947906,28	2727481,49
1 363	949204,97	2724527,32	1 412	946576,9	2724354,79	1 461	946642,19	2724901,88	1 510	947892,03	2727474,66
1 364	949048,21	2724452,64	1 413	946571,19	2724343,16	1 462	946595,59	2724924,29	1 511	948521,81	2726150,21
1 365	948254,64	2724072,08	1 414	946838,17	2724213,6	1 463	946586,85	2724907,42	1 512	948538,7	2726114,76
1 366	948173,5	2724038,37	1 415	946857,14	2724205,51	1 464	946385,27	2724498,78	1 513	948978,6	2726323,88
1 367	948136,38	2724027,15	1 416	946873,43	2724200,58	1 465	946330,74	2724388,25	1 514	948991,56	2726330,46
1 368	948109,81	2724025,1	1 417	946901,04	2724195,5	1 466	946748,31	2724175,16	1 515	949000	2726335,2
1 369	948082,83	2724024,59	1 418	946930,85	2724190,82	1 467	946840,98	2724133,84	1 516	949012,36	2726342,85
1 370	948030,14	2724029	1 419	947039,91	2724177,48	1 468	947282	2724078,63	1 517	949024,34	2726350,63
1 371	946978,14	2724154,72	1 420	947291,69	2724147,02	1 469	947078,27	2722393,8	1 518	949035,83	2726359,49
1 372	946890,13	2724167,04	1 421	947293,27	2724159,93	1 470	947013,34	2722136,67	1 519	949046,89	2726369,43
1 373	946865,31	2724172,81	1 422	947301,21	2724158,96	1 471	956088,65	2722963,59	1 520	949057,43	2726379,42
1 374	946850,61	2724176,33	1 423	947300,59	2724153,94	1 472	956086,38	2722961,29	1 521	949067,47	2726389,93
1 375	946826,92	2724185,79	1 424	947301,21	2724158,95	1 473	956089,15	2722958,6	1 522	949076,95	2726400,96
1 376	946620,51	2724285,09	1 425	947301,58	2724161,95	1 474	956083,55	2722952,88	1 523	949085,86	2726412,43
1 377	946487,18	2724350,41	1 426	947310,52	2724160,83	1 475	956080,76	2722955,59	1 524	949203,33	2726572,3
1 378	946455,43	2724365,97	1 427	947309,52	2724152,88	1 476	956069,67	2722944,37	1 525	949206,27	2726576,32
1 379	946436,81	2724378,4	1 428	947300,59	2724153,94	1 477	956075,7	2722938,36	1 526	949402,83	2726844,11
1 380	946424,59	2724394,72	1 429	947299,63	2724146,05	1 478	956083,12	2722945,79	1 527	949449,61	2726809,77
1 381	946418,85	2724413,26	1 430	947949,38	2724067,37	1 479	956079,85	2722949,05	1 528	949464,71	2726830,34

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИНИРН-Тюмень"

11 16

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1 517	949024,34	2726350,63	1 566	955954,63	2723058,81	1 615	949263,85	2724619,75	1 664	958600,23	2724170,15
1 518	949035,83	2726359,49	1 567	955956,48	2723057,36	1 616	948577,45	2726070,59	1 665	958600,46	2724172,79
1 519	949046,89	2726369,43	1 568	955958,86	2723055,33	1 617	948570,43	2726067,25	1 666	958600,82	2724175,41
1 520	949057,43	2726379,42	1 569	955961,15	2723053,21	1 618	949009,23	2726275,85	1 667	958601,33	2724178,02
1 521	949067,47	2726389,93	1 570	955974,03	2723040,38	1 619	949080,48	2726309,72	1 668	958601,96	2724180,59
1 522	949076,95	2726400,96	1 571	955992,65	2723059,27	1 620	949127,23	2726373,26	1 669	958602,96	2724183,75
1 523	949085,86	2726412,43	1 572	955967,92	2723083,89	1 621	949223,88	2726504,65	1 670	958576,73	2724182,24
1 524	949203,33	2726572,3	1 573	955947,31	2723092,49	1 622	949311,51	2726440,15	1 671	958576,64	2724182,24
1 525	949206,27	2726576,32	1 574	955989,73	2723194,19	1 623	949336,65	2726474,4	1 672	958579,7	2724085,79
1 526	949402,83	2726844,11	1 575	955950,51	2723210,52	1 624	949227,59	2726554,46	1 673	958248,1	2724075,74
1 527	949449,61	2726809,77	1 576	955992,64	2723311,52	1 625	949204,74	2726523,39	1 674	957743,11	2724060,46
1 528	949464,71	2726830,34	1 577	955588,17	2723480,24	1 626	949215,22	2726515,69	1 675	957602,5	2724057,55
1 529	949561,5	2726759,29	1 578	955502,66	2723275,23	1 627	949210,48	2726509,23	1 676	957420,52	2724053,79
1 530	949349,84	2726470,93	1 579	955591,31	2723238,25	1 628	949222,74	2726520,12	1 677	957320,49	2724051,72
1 531	949206,27	2726576,32	1 580	955568,98	2723184,7	1 629	949218,01	2726513,66	1 678	957220,46	2724049,65
1 532	949230,56	2726558,48	1 581	955830,6	2723075,56	1 630	949212,36	2726517,81	1 679	957120,52	2724047,65
1 533	949227,59	2726554,46	1 582	955817,21	2723043,4	1 631	949217,09	2726524,26	1 680	957037,81	2724045,87
1 534	949425,12	2726409,47	1 583	955881,5	2723016,61	1 632	949216,33	2726524,83	1 681	956928,89	2724026,8
1 535	949684,44	2726762,77	1 584	955911,28	2723004,21	1 633	949211,6	2726518,37	1 682	956899,28	2723998,9
1 536	949505,38	2726894,2	1 585	955916,66	2722999,64	1 634	949205,95	2726522,51	1 683	956889,68	2723989,85
1 537	949448,53	2726816,76	1 586	955928,05	2723010,97	1 635	949210,69	2726528,97	1 684	949269,43	2724581,15
1 538	949401,75	2726851,1	1 587	956031,26	2723013,91	1 636	949318,74	2723974,38	1 685	949268,17	2724580,56
1 539	949399,34	2726847,81	1 588	956033,08	2723015,63	1 637	949343,84	2723926,42	1 686	949465,63	2724165,28
1 540	949361,55	2726878,42	1 589	956031,68	2723017,07	1 638	949350,34	2723944,24	1 687	949544,95	2724130,95
1 541	955937,31	2723003,12	1 590	956029,89	2723015,34	1 639	949345,75	2723942,03	1 688	949523,61	2724079,03
1 542	955952,97	2723019	1 591	949199,99	2726516,92	1 640	949323,61	2723987,7	1 689	949527,34	2724077,52
1 543	955940,09	2723031,84	1 592	949110,04	2726394,65	1 641	956914,77	2723958,52	1 690	949551,32	2724136,52
1 544	955938,89	2723032,94	1 593	949103,55	2726386,13	1 642	956922,77	2723966,05	1 691	949470,55	2724170,4
1 545	955937,66	2723033,99	1 594	949093,28	2726373,78	1 643	956947,64	2723989,49	1 692	948551,62	2726087,66
1 546	955936,38	2723034,96	1 595	949082,39	2726361,98	1 644	957038,68	2724005,86	1 693	948552,06	2726086,75
1 547	955935,06	2723035,89	1 596	949070,91	2726350,73	1 645	957121,36	2724007,64	1 694	948554,34	2726087,83
1 548	955933,7	2723036,76	1 597	949058,88	2726340,09	1 646	957144,75	2724008,11	1 695	948553,92	2726088,74
1 549	955932,29	2723037,56	1 598	949046,32	2726330,06	1 647	957299,26	2724018,22	1 696	961615,48	2725837,21
1 550	955930,5	2723038,47	1 599	949033,26	2726320,71	1 648	957473,72	2724023,3	1 697	961497,34	2725843,5
1 551	955886,37	2723056,78	1 600	949019,75	2726312,03	1 649	957672,74	2724030,43	1 698	961461,38	2725825,23
1 552	955881,75	2723058,7	1 601	949005,8	2726304,03	1 650	957765,48	2724033,54	1 699	961137,55	2725842,95
1 553	955882,1	2723059,52	1 602	948991,48	2726296,77	1 651	958068,25	2724044,03	1 700	960850,56	2725630,97
1 554	955575,51	2723187,38	1 603	948561,14	2726092,18	1 652	958366,35	2724054,57	1 701	960859,84	2725500,89
1 555	955597,86	2723240,96	1 604	948565,01	2726084,05	1 653	958517,08	2724059,68	1 702	960816,05	2725497,03
1 556	955574,31	2723250,78	1 605	948561,97	2726082,61	1 654	958611,84	2724062,93	1 703	960819,05	2725455,55
1 557	955620,53	2723361,59	1 606	948565,41	2726075,39	1 655	958610,33	2724100,79	1 704	960709,59	2725447,64
1 558	955950,66	2723223,88	1 607	948558,95	2726072,29	1 656	958607,94	2724104,76	1 705	960741,19	2725010,53
1 559	955893,32	2723086,4	1 608	948563,03	2726063,73	1 657	958605,91	2724108,93	1 706	960962,74	2725026,56
1 560	955897,94	2723084,48	1 609	948562,94	2726063,69	1 658	958604,59	2724112,39	1 707	960955,82	2725122,37
1 561	955942,57	2723065,97	1 610	949252,2	2724614,16	1 659	958603,54	2724115,95	1 708	961013,7	2725126,54
1 562	955945,38	2723064,61	1 611	949268,17	2724580,56	1 660	958602,6	2724120,49	1 709	961013,3	2725132,11
1 563	955948,12	2723063,1	1 612	949270,74	2724581,78	1 661	958602,06	2724126,03	1 710	961068,13	2725136,11
1 564	955950,79	2723061,48	1 613	949266,41	2724590,94	1 662	958600,2	2724164,85	1 711	961044,22	2725471,83
1 565	955952,73	2723060,18	1 614	949275,44	2724595,24	1 663	958600,15	2724167,5	1 712	961023,71	2725470,35
1 566	955954,63	2723058,81	1 615	949263,85	2724619,75	1 664	958600,23	2724170,15	1 713	961044,19	2725471,84
1 567	955956,48	2723057,36	1 616	948577,45	2726070,59	1 665	958600,46	2724172,79	1 714	961031,69	2725647,67
1 568	955958,86	2723055,33	1 617	948570,43	2726067,25	1 666	958600,82	2724175,41	1 715	961137,97	2725721,64
1 569	955961,15	2723053,21	1 618	949009,23	2726275,85	1 667	958601,33	2724178,02	1 716	961212,52	2725742,35
1 570	955974,03	2723040,38	1 619	949080,48	2726309,72	1 668	958601,96	2724180,59	1 717	961627,03	2725719,34
1 571	955992,65	2723059,27	1 620	949127,23	2726373,26	1 669	958602,96	2724183,75	1 718	961629,2	2725760,45
1 572	955967,92	2723083,89	1 621	949223,88	2726504,65	1 670	958576,73	2724182,24	1 719	961221,47	2725782,1
1 573	955947,31	2723092,49	1 622	949311,51	2726440,15	1 671	958576,64	2724182,24	1 720	961208,27	2725782,32
1 574	955989,73	2723194,19	1 623	949336,65	2726474,4	1 672	958579,7	2724085,79	1 721	961195,09	2725781,61
1 575	955950,51	2723210,52	1 624	949227,59	2726554,46	1 673	958248,1	2724075,74	1 722	961186,34	2725780,6
1 576	955992,64	2723311,52	1 625	949204,74	2726523,39	1 674	957743,11	2724060,46	1 723	961177,64	2725779,19
1 577	955588,17	2723480,24	1 626	949215,22	2726515,69	1 675	957602,5	2724057,55	1 724	961160,51	2725775,14

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ 1.4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1 713	961044,19	2725471,84	1 762	960871,91	2725521,44	1 811	961820,98	2726339,74
1 714	961031,69	2725647,67	1 763	960950,74	2725527,16	1 812	961831,77	2726596,18
1 715	961137,97	2725721,64	1 764	960947,35	2725573,81	1 813	961690,01	2725787,27
1 716	961212,52	2725742,35	1 765	960947,01	2725591	1 814	961692,42	2725833,12
1 717	961627,03	2725719,34	1 766	960948,44	2725608,11	1 815	961661,18	2725834,77
1 718	961629,2	2725760,45	1 767	960951,65	2725624,99	1 816	961658,76	2725788,93
1 719	961221,47	2725782,1	1 768	960956,59	2725641,45	1 817	961686,31	2725716,04
1 720	961208,27	2725782,32	1 769	960963,22	2725657,31	1 818	961688,44	2725757,3
1 721	961195,09	2725781,61	1 770	960971,46	2725672,38	1 819	961657,18	2725758,97
1 722	961186,34	2725780,6	1 771	960981,22	2725686,52	1 820	961655	2725717,79
1 723	961177,64	2725779,19	1 772	960992,39	2725699,57			
1 724	961160,51	2725775,14	1 773	961004,88	2725711,38			
1 725	961147,96	2725771,05	1 774	961013,84	2725718,51			
1 726	961135,73	2725766,06	1 775	961083,75	2725770,21			
1 727	961123,88	2725760,22	1 776	961096,41	2725778,89			
1 728	961112,48	2725753,54	1 777	961109,65	2725786,65			
1 729	961101,6	2725746,08	1 778	961123,41	2725793,44			
1 730	961031,69	2725694,38	1 779	961137,63	2725799,22			
1 731	961020,84	2725685,44	1 780	961152,22	2725803,99			
1 732	961010,98	2725675,42	1 781	961167,11	2725807,7			
1 733	960999,54	2725660,58	1 782	961177,16	2725809,59			
1 734	960992,38	2725648,49	1 783	961187,31	2725810,98			
1 735	960986,5	2725635,71	1 784	961197,49	2725811,9			
1 736	960981,99	2725622,4	1 785	961207,72	2725812,34			
1 737	960978,89	2725608,69	1 786	961223,06	2725812,06			
1 738	960977	2725590,05	1 787	961630,78	2725790,43			
1 739	960977,29	2725575,99	1 788	961633,2	2725836,27			
1 740	960985,16	2725467,56	1 789	961637,89	2725925,02			
1 741	960985,52	2725462,58	1 790	961670,26	2726550,87			
1 742	960984,38	2725462,49	1 791	961692,21	2726571,18			
1 743	961008,35	2725131,17	1 792	961710,96	2726946,3			
1 744	960950,47	2725126,99	1 793	961749,35	2726944,06			
1 745	960952,31	2725101,54	1 794	961749,41	2726944,99			
1 746	960832,55	2725092,88	1 795	961744,46	2726945,13			
1 747	960806,75	2725449,66	1 796	961745,55	2726984,21			
1 748	960955,58	2725460,4	1 797	961672,94	2726987,3			
1 749	960955,23	2725465,4	1 798	961869,12	2726594,76			
1 750	960951,32	2725519,16	1 799	961870,41	2726637,84			
1 751	960883,74	2725514,27	1 800	961843,45	2726639,57			
1 752	960883,74	2725514,26	1 801	961842,94	2726622,79			
1 753	960883,75	2725514,26	1 802	961827,37	2726623,38			
1 754	960884,33	2725506,28	1 803	961822,7	2726482,19			
1 755	960877,35	2725505,78	1 804	961808,77	2726166,4			
1 756	960876,77	2725513,77	1 805	961784,63	2725801,13			
1 757	960875,89	2725513,69	1 806	961793,76	2725800,65			
1 758	960876,37	2725505,69	1 807	961800,29	2725923,96			
1 759	960869,39	2725505,28	1 808	961805,84	2726026,26			
1 760	960868,9	2725513,27	1 809	961811,38	2726128,49			
1 761	960872,48	2725513,45	1 810	961818,68	2726240,91			
1 762	960871,91	2725521,44	1 811	961820,98	2726339,74			
1 763	960950,74	2725527,16	1 812	961831,77	2726596,18			
1 764	960947,35	2725573,81	1 813	961690,01	2725787,27			
1 765	960947,01	2725591	1 814	961692,42	2725833,12			
1 766	960948,44	2725608,11	1 815	961661,18	2725834,77			
1 767	960951,65	2725624,99	1 816	961658,76	2725788,93			
1 768	960956,59	2725641,45	1 817	961686,31	2725716,04			
1 769	960963,22	2725657,31	1 818	961688,44	2725757,3			
1 770	960971,46	2725672,38	1 819	961657,18	2725758,97			
1 771	960981,22	2725686,52	1 820	961655	2725717,79			
1 772	960992,39	2725699,57						
1 773	961004,88	2725711,38						

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					11.16

4/16

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

ООО "СибНИИПИРН-Тюмень"

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства	
№	/ Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства	
1	Куст скважин № 128
2	Куст скважин № 117
3	Куст скважин № 215
4	Куст скважин № 215.1
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
ЗУ1.1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	258752	–	–
ЗУ 1.2	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	122400	–	–
ЗУ1.3	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	1652866	–	–
ЗУ 1.4	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	3759881	–	–
ИТОГО ЗУ1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	5793899	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,

технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____

(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка; Договор аренды лесного участка № 0130/16-10-ДА от 22.07.2016; Договор аренды лесного участка № 151/09-13 от 13.11.2009; Договор аренды лесного участка № 0187/14-10-ДА от 22.09.2014

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

ООО «НЭН», ТУ на электроснабжение кустов скважин №117, 128, 215, 215.1 №06/04/1683 от 24.03.2016. Технические условия №24 о 16.03.2016 ООО «Газпромнефть-Хантос»

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

28904

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ООО «НЭН»)

Юридический адрес: 629805, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промзона
Адрес для корреспонденции: 629810, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промышленная зона, панель № 5
тел. +7 (3496) 37-15-78
факс +7 (3496) 37-11-62
E-mail: ooo.nen@yamal.gazprom-neft.ru
ОГРН 1038900945973, ИНН 8905032490

24.03.2016 № 06/04/1683

на № _____ от _____

**Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину**

***ТУ на электроснабжение
кустов скважин №117, 128, 215, 215.1.***

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемых объектов:
"Кусты скважин №117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации
Южной части Приобского месторождения".**

1. Разработать проект электроснабжения: "Кусты скважин №117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".
2. Категория надежности электроснабжения – 1 (первая).
3. Подключение вновь проектируемых объектов к существующим сетям электроснабжения выполнить согласно нормам, ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России» и технических условий, запрашиваемых после определения электрических нагрузок.
4. Электроснабжение вновь проектируемых объектов выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источника питания кустов скважин объектов К-117, 128, 215, 215.1 принять вновь проектируемые 2КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ К-117 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ от существующего ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6кВ «КНС-3»;
6. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ К-128 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайкой от существующих ВЛ-6кВ на Куст №100;
7. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ К-215 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ от проектируемой ПС 35/6кВ «К-203»;
8. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ К-215.1 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайкой от запроектированных ВЛ-6кВ на Куст №215 от проектируемой ПС 35/6кВ «К-203».

8.1 Точки врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемых ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос» и ООО «НЭН» ПрЭО «ПН»;

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

8.2 Материал проектируемых ВЛ-6кВ – металлические, опоры выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639. Изоляторы применить стеклянные – типа ШС-10Д;

8.3 На первых отпаячных и концевых опорах ВЛ-6кВ перед 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

8.4 Проектом предусмотреть установку устройств для защиты от грозовых перенапряжений (РДИП-10) на проектируемых ВЛ-6кВ. Предусмотреть установку РДИП-10 по всей длине существующих ВЛ-6кВ. Молниезащиту и защиту от статического электричества выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34,21,122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявления статического электричества на производственных установках и сооружений нефтяной и газовой промышленности»;

8.5 Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-6кВ с учетом вновь присоединяемой нагрузки К-117, 128, 215, 215.1;

8.6 При пересечении трассы вновь проектируемых ВЛ-6кВ с действующими инженерными коммуникациями, самостоятельно запросить ТУ на пересечение у собственника объекта. Самостоятельно выполнить согласование проектных решений по пересечению с собственником пересекаемого объекта;

8.7 Проектом предусмотреть что ширина просек проектируемых ВЛ-6кВ в насаждениях должна приниматься в зависимости от высоты насаждений с учетом их перспективного роста в течении 25 лет с момента ввода ВЛ в эксплуатацию и группы лесов. ПУЭ 2.5.207;

8.8 При прохождении ВЛ-6кВ в насаждениях проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

8.9 В местах пересечения ВЛ-6кВ с дорогой проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

8.10 Спуски с ВЛ-6кВ на 2КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

9. Электроснабжение скважин выполнить согласно разработанному типовому проекту заказ №8011. Количество КТП и мощность трансформаторов определить проектом с учетом загрузки трансформаторов не более 50%, трансформаторы применить энергосберегающие. Предусмотреть секционирование по стороне 6кВ и АВР по стороне 0,4кВ;

9.1 Расположение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

9.2 В блоке 2КТПНУ-6/0,4кВ установить НКУ-0,4кВ со щитом управления на 2 ввода, с ручным секционированием для электроснабжения потребителей электроэнергии позиции куста;

9.3 От щита управления НКУ-0,4кВ предусмотреть электроснабжение блоков АГЗУ, блоков автоматики и ТМ, НОТ-1, прожекторных мачт. Электроснабжение шкафов ПРС выполнить от отдельного шкафа, устанавливаемого в 2КТПНУ-6/0,4кВ, со встроенным узлом учета электроэнергии;

9.4 В 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ предусмотреть ручное управление вентиляцией и освещением от кнопок, установленных по месту. Управление электрообогревателями предусмотреть в автоматическом режиме от датчиков температуры;

9.5 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками со светодиодными лампами.

10. На стойках кабельной эстакады, каждом ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ и каждой позиции куста проектом предусмотреть шкафы подключения эл. питания бригад ПРС, КРС;

11. Проектом предусмотреть установку блока автоматики на ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ;

12. Проектом предусмотреть раздельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть раздельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями;

13. При необходимости предусмотреть освещение кустовых площадок. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);

14. Управление наружным освещением позиций кустов предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;

15. Организовать учет электроэнергии в проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ. Учет в 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ организовать с применением электронного типа счетчиков. Схему передачи данных и перечень точек учета согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

16. Предусмотреть проектом и организовать передачу информации с проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ о телесостоянии, телеизмерии и учет электроэнергии с интеграцией данных в систему телемеханики SCADA «МИР» и систему постоянно действующего аудита электрооборудования (АСПД АУДИТ).

17. Уставки РЗА согласовать с ПрЭО «ПН» ООО «Ноябрьскэнергонефть».

18. Проект согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

Срок действия ТУ – 2 года.

С уважением,

Главный инженер – первый заместитель управляющего директора **М.А. Кокорин**

М.В. Чернаков
(3467) 315-602

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

«УТВЕРЖДАЮ»
Начальник УМАСиИТ
ООО «Газпромнефть-Хантос»
_____ Бойко С.Н.

«16» марта 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №24

на подключение проектируемого объекта проектирование «Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» к существующей корпоративной сети.

1. **Место размещения:** Ханты-Мансийский АО, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение, Кусты скважин №№117, 128, 215, 215.1.
2. **Размещение оборудования:**
   - 2.1. Для передачи данных систем телемеханики проектом предусмотреть организацию сети БШПД на базе оборудования ШБД Motorola Canopy в исполнении Т60.
   - 2.2. Для передачи данных в существующую систему телемеханики – предусмотреть организацию канала связи между УС ДНС-3 и проектируемым узлом на базе оборудования Motorola Canopy 5950SM (рабочий диапазон частот 5850-6050 МГц, максимальная скорость передачи данных до 20 Мбит/с).
   - 2.3. Предусмотреть максимально возможное приближение прожекторной мачты к блоку автоматики для размещения на верхней части мачты антенны связи кустовой телемеханики. При этом длина кабеля АФУ от блока автоматики до верхней части прожекторной мачты не должна превышать 70 м.
   - 2.4. В качестве предельно допустимого расчетного уровня принимаемого сигнала на абонентском модуле Canopy – принять значение -75дБм. При необходимости использовать рефлектор Canopy 27RDD.
   - 2.5. Сеть передачи данных телемеханики кустов скважин выполнить изолированно от КСПД предприятия по технологии VLAN (IEEE 802.1q). Для этих целей предусмотреть комплектацию кустовых объектов управляемыми коммутаторами с поддержкой технологий VLAN и PoE в промышленном исполнении.
   - 2.6. Координаты базовой станции ШБД: 61N0009 70E1508
   - 2.7. Крепление антенно-фидерных устройств на АМС осуществить без сверления и сварочных работ. Мероприятия по заземлению оборудования и антенно-фидерных устройств и уравнивания потенциалов предусмотреть в соответствии с действующими нормами и правилами.
   - 2.8. Вертикальная и горизонтальная прокладка фидеров в соответствии с нормами.
3. **Особые условия:**
   - 3.1. Срок действия ТУ – 2 года.
   - 3.2. В настоящее время оформлены и используются следующие номиналы радиочастот: 5925/5925 МГц, 5885/5885 МГц, 5905/5905 МГц, (поляризация вертикальная) для оборудования установленного на УС ДНС-3 Приобского месторождения.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОСиИТ **Журавлев Е.В.**

Приложение 64
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 117, 128, 215, 215.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (далее - производственный объект) расположен на межселенной территории в границах Южной части Приобского месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого находится в 66 километрах на юго-запад от города Ханты-Мансийска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийского участкового лесничества, Самаровское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Земли лесного фонда			
Подъезд к кусту скважин № 128	-	0,4496	0,4496
Нефтегазосборные сети К.128 - К.128	-	0,3898	0,3898
ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128	-	0,4456	0,4456
ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 128 - КТПН №1 Куст № 128	-	0,5665	0,5665
Подъезд к кусту скважин № 117	-	6,8965	6,8965
ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 117	-	0,1889	0,1889
ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 КТПН №1 Куст № 117 - КТПН №2 Куст № 117	-	0,3114	0,3114
ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117	-	9,5196	9,5196
ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №117 - КТПН №1 Куст № 117	-	11,7631	11,7631
Нефтегазосборные сети К 117 - т.вр. К 117	-	3,1576	3,1576
Высоконапорный водовод УЗ№14.3 - К117	0,4880	13,1086	13,5996
Нефтегазосборные сети К 215 - т.вр. К 215	31,7130	2,9937	34,7067
Подъезд к кусту скважин № 215	30,5174	0,3610	30,8784
ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215	21,1888	1,8287	23,0175
ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215	23,9522	2,3176	26,2698
ВЛ 6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215	0,0941	-	0,0941
ВЛ 6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N215 - КТПН N2 Куст N 215	0,3543	-	0,3543
ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1	0,5374	-	0,5374
ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №2 Куст № 215 - КТПН №1 Куст № 215.1	1,3902	-	1,3902
ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1	0,3771	-	0,3771
ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 215.1 - КТПН №2 Куст № 215.1	1,2287	-	1,2287
ИТОГО	**111,8412**	**54,2982**	**166,1394**

Площадь территории межевания в согласованных границах составляет 182,3109 га:

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Коридор коммуникаций на КК 215, 215.1	ЗУ1	109,2451	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод УЗ№14.3 - К117	ЗУ2	18,4937	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций на КК 215, 215.1	86:02:1001003:3726:ЗУ1	54,5721	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

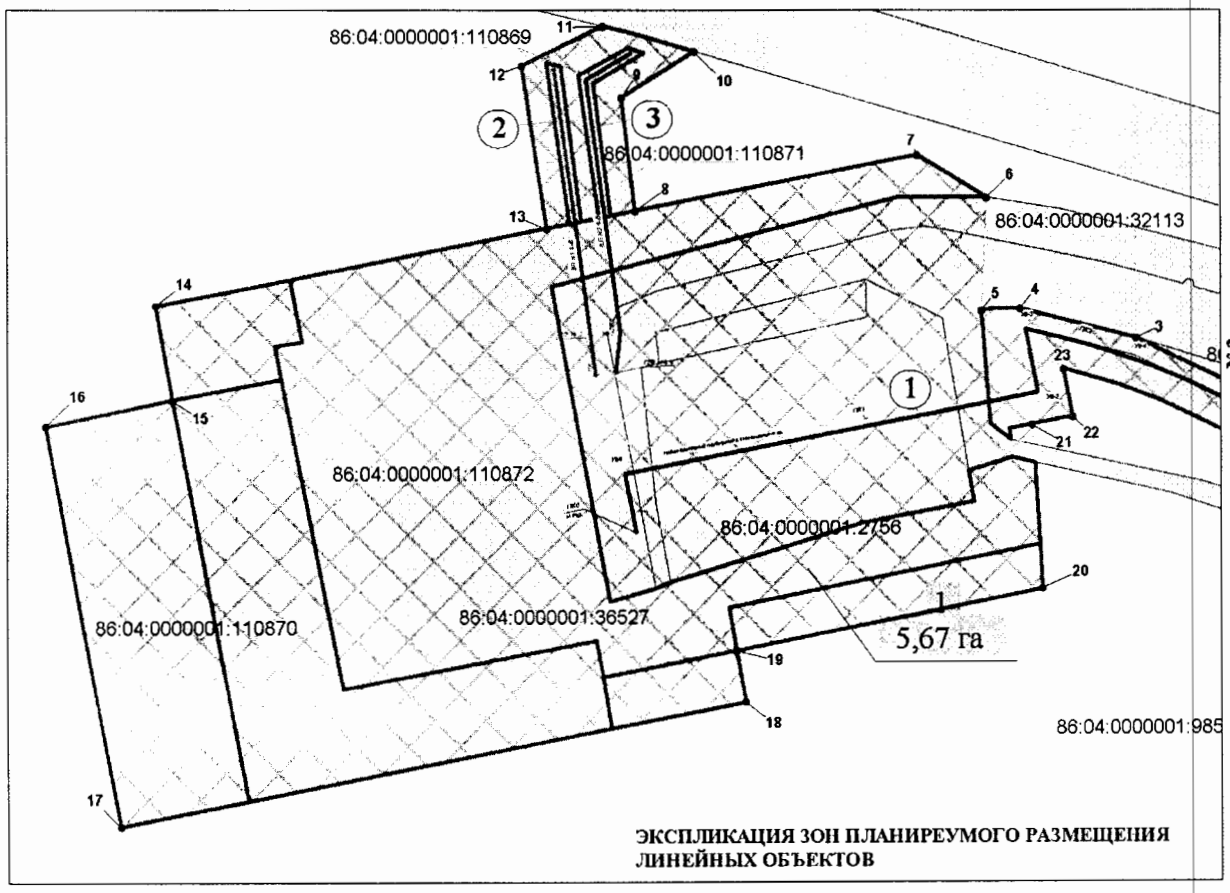
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение». Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз» Масштаб 1:2000

Приложение 65
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин №13 расширение.

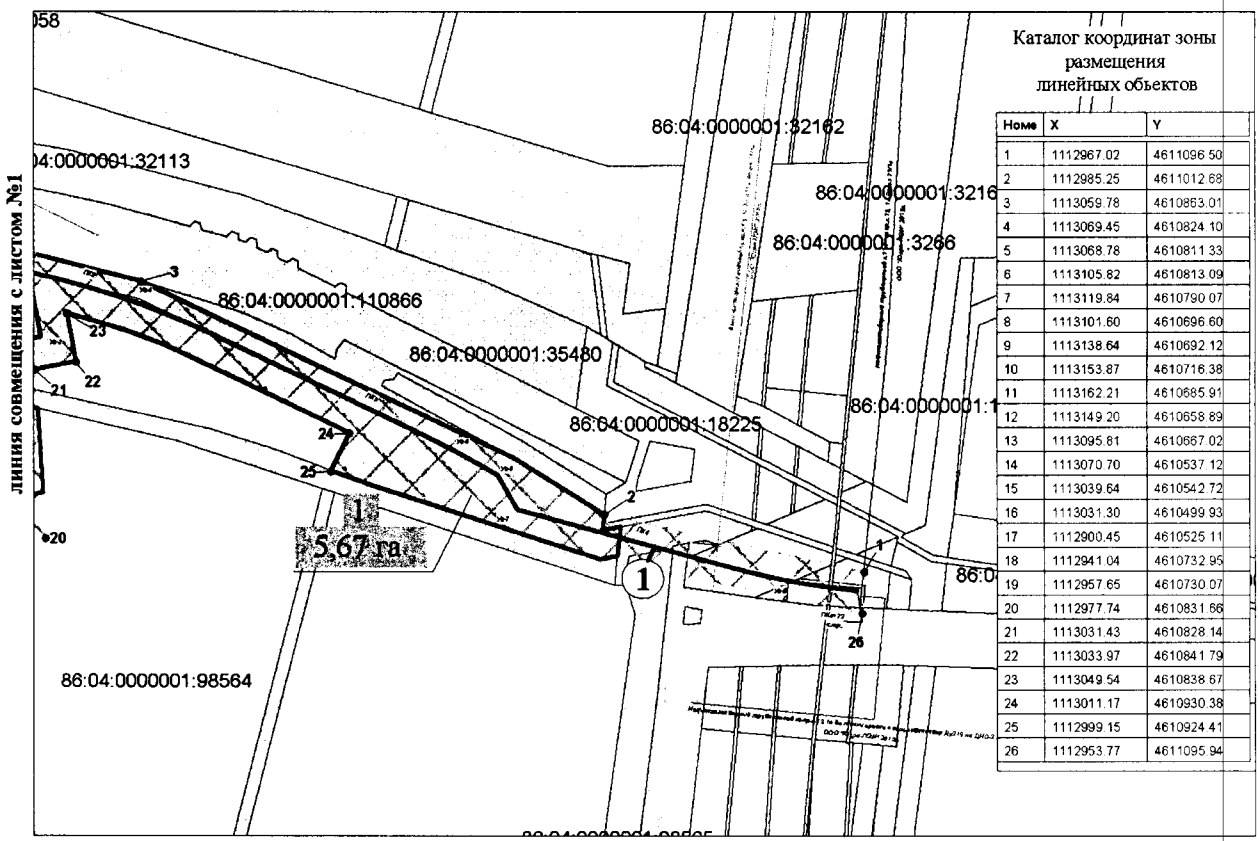
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	**Нефтегазосборный трубопровод К.13 расширение- т.вр**
2	ВЛ-6 кВ №1
3	ВЛ-6 кВ №2

Условные обозначения:

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- границы земельных участков
- 86:04:0000001:1905 - кадасровый номер земельного участка
- существующие линейные объекты нефтегазодобычи
- 1 / 5,67 га - номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- 15 - зоны планируемого размещения линейных объектов и координаты поворотных точек
- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- трасса проектируемого ВЛК-6 кВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение». Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз» Масштаб 1:5000



Каталог координат зоны размещения линейных объектов

Номе	X	Y
1	1112967.02	4611096.50
2	1112985.25	4611012.68
3	1113059.78	4610863.01
4	1113069.45	4610824.10
5	1113068.78	4610811.33
6	1113105.82	4610813.09
7	1113119.84	4610790.07
8	1113101.60	4610696.60
9	1113138.64	4610692.12
10	1113153.87	4610716.38
11	1113162.21	4610685.91
12	1113149.20	4610658.89
13	1113095.81	4610667.02
14	1113070.70	4610537.12
15	1113039.64	4610542.72
16	1113031.30	4610499.93
17	1112900.45	4610525.11
18	1112941.04	4610732.95
19	1112957.65	4610730.07
20	1112977.74	4610831.66
21	1113031.43	4610828.14
22	1113033.97	4610841.79
23	1113049.54	4610838.67
24	1113011.17	4610930.38
25	1112999.15	4610924.41
26	1112953.77	4611095.94

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	**Нефтегазосборный трубопровод К.13 расширение- т.вр**
2	**ВЛ-6 кВ №1**
3	**ВЛ-6 кВ №2**

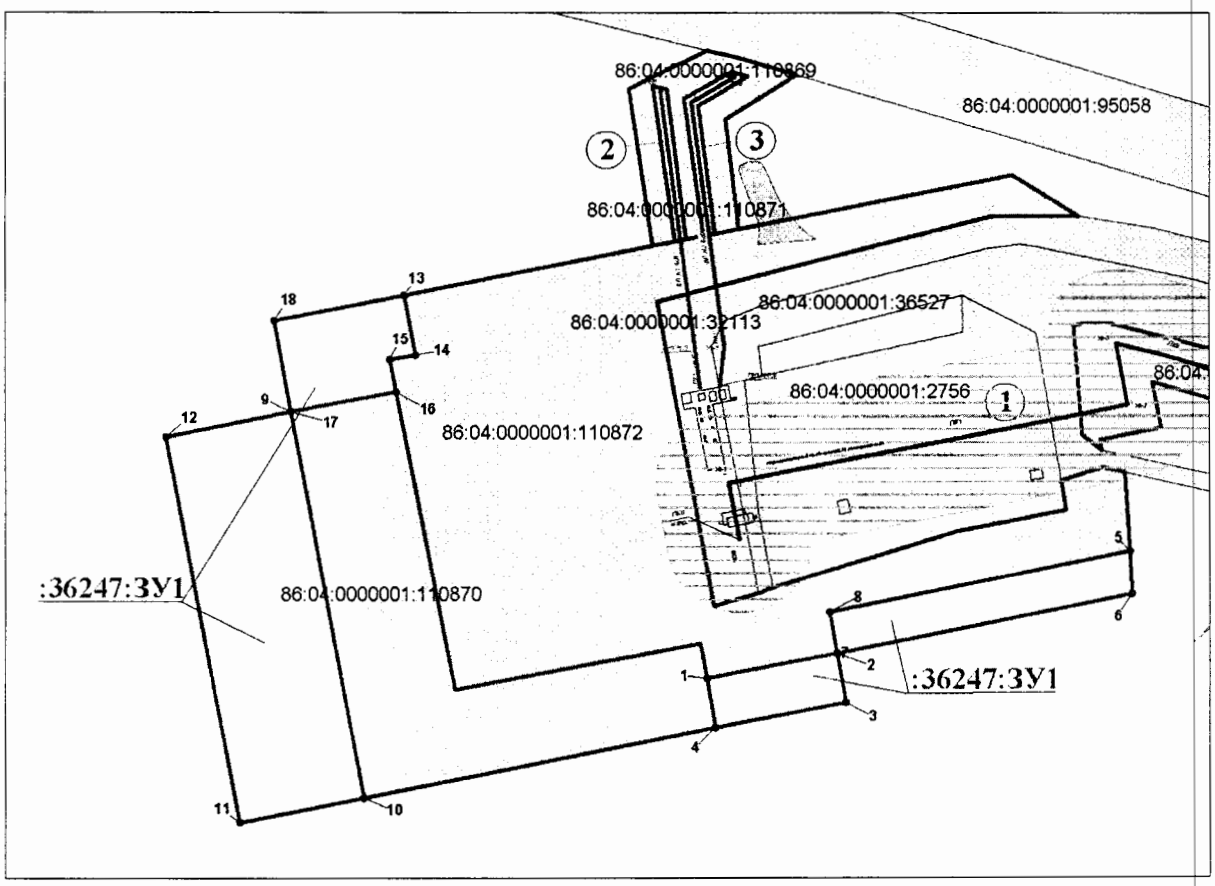
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин №13 расширение.

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение». Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз» Масштаб 1:2000

Приложение 66
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	**Нефтегазосборный трубопровод К.13 расширение- т.вр**
2	ВЛ-6 кВ №1
3	ВЛ-6 кВ №2

Условные обозначения:

- границы земельных участков
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- охранные зоны проектируемых линейных обьектов

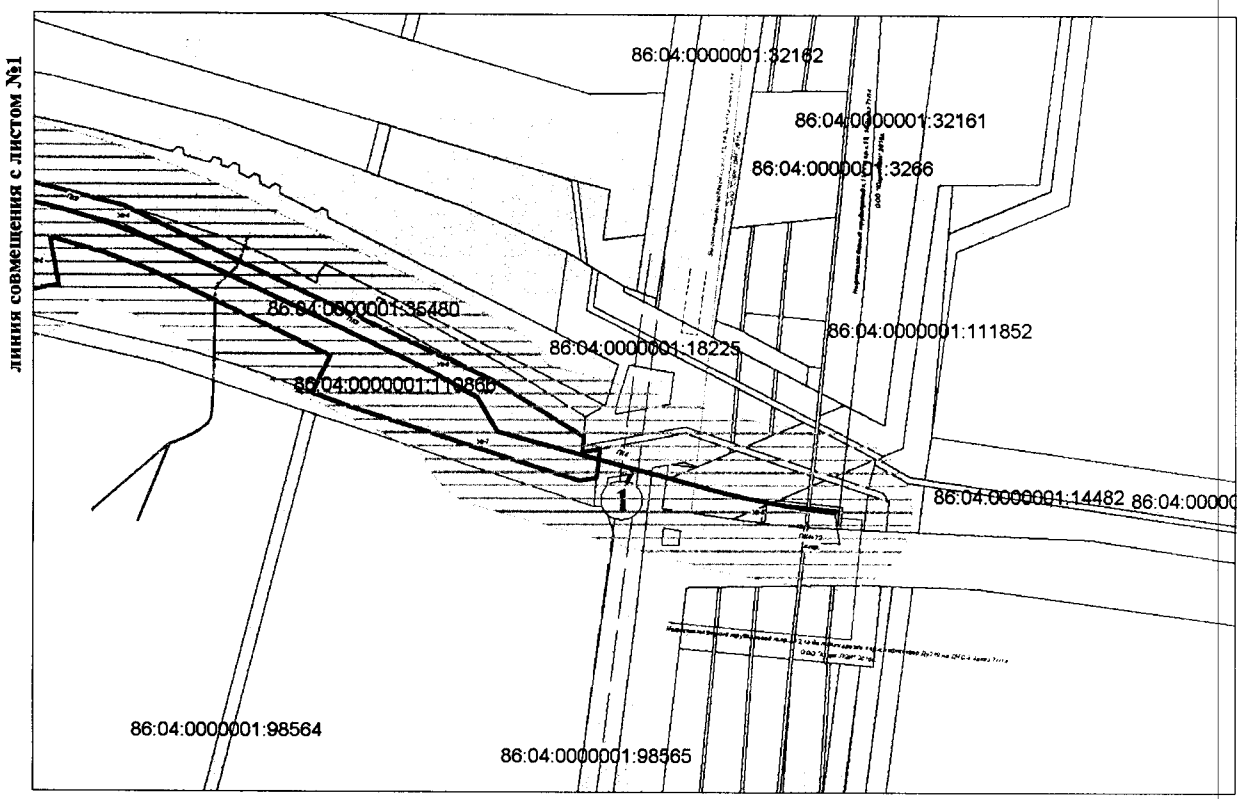
86:04:0000001:1905 - кадасровый номер земельного участка

:36247:ЗУ1 - номер вновь образуемого земельного участека

1 - точка поворота границы земельного учатка устанавливаемый при проведении кадастровых работ

- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- трасса проектируемого ВЛ-6 кВ

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст
скважин № 13 расширение».
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Каталог координат :36247:ЗУ1

Номер	X	Y
1	1112949.21	4610685.69
2	1112957.65	4610730.08
3	1112940.95	4610733.14
4	1112932.47	4610688.5
5	1112992.36	4610630.9
6	1112977.74	4610631.68
7	1112957.65	4610730.08
8	1112971.71	4610727.61
9	1113039.89	4610542.66
10	1112908.76	4610567.7
11	1112900.51	4610525.13
12	1113031.3	4610499.95
13	1113079.25	4610581.6
14	1113058.98	4610585.54
15	1113057.53	4610576.82
16	1113046.6	4610578.77
17	1113039.89	4610542.66
18	1113070.74	4610537.08

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	**Нефтегазосборный трубопровод К.13 расширение- т.вр**

Губернатор

Приложение 67
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 21 октября 2016 года №611-П о подготовке документации по проекту планировки, на которой предусматривается размещение обьектов регионального значения

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:110870, 86:04:0000001:110872***

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район,

Верхнеколик-Еганское месторождение

Площадь земельного участка **3,46 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке : в границах земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «ПЭИ»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

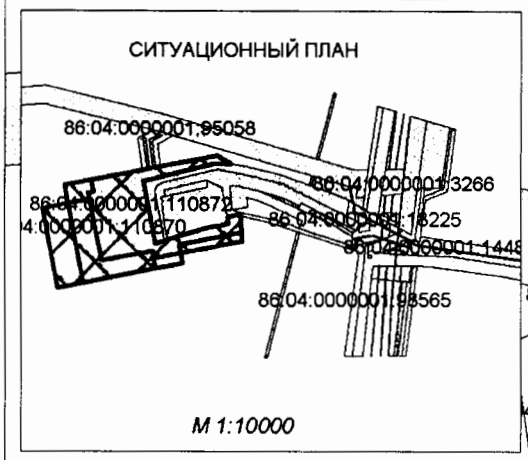
М.П. Проектный институт Изыскания

31.10.2016 / И.Г Ханов /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

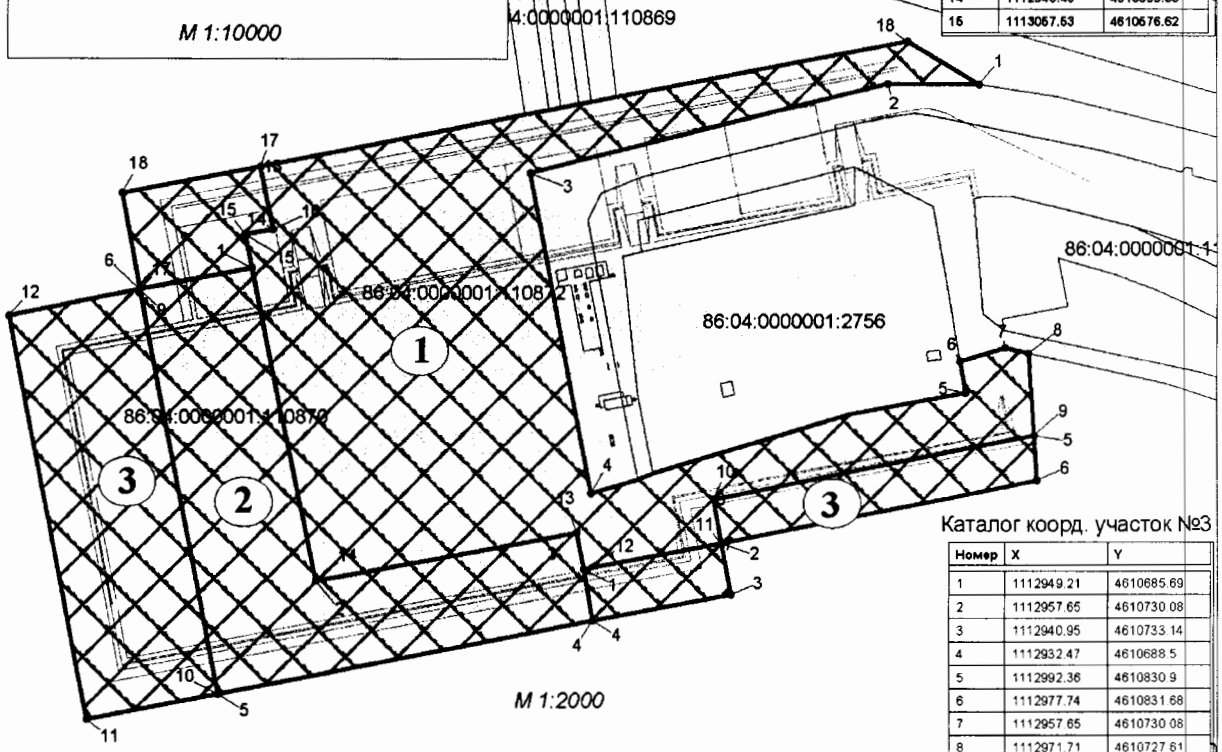
(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог коорд. участок №1

Номер	X	Y
1	1113106.08	4610813.16
2	1113106.28	4610783.87
3	1113077.14	4610668.65
4	1112973.76	4610688.09
5	1113006.25	4610808.74
6	1113016.45	4610807.01
7	1113020.84	4610821.50
8	1113019.12	4610829.20
9	1112992.36	4610830.90
10	1112971.71	4610727.61
11	1112957.65	4610730.08
12	1112949.21	4610685.69
13	1112961.00	4610683.42
14	1112945.45	4610599.08
15	1113057.53	4610676.62



Каталог коорд. участок №2

Номер	X	Y
1	1113046.60	4610578.77
2	1112945.45	4610599.08
3	1112961.00	4610683.42
4	1112932.47	4610688.50
5	1112908.76	4610567.70
6	1113039.89	4610542.66

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:2000

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в октябре 2016г ООО "ПЭИ"

Каталог коорд. участок №3

Номер	X	Y
1	1112949.21	4610685.69
2	1112957.65	4610730.08
3	1112940.95	4610733.14
4	1112932.47	4610688.5
5	1112992.36	4610830.9
6	1112977.74	4610831.68
7	1112957.65	4610730.08
8	1112971.71	4610727.61
9	1113039.89	4610542.66
10	1112908.76	4610567.7
11	1112900.51	4610525.13
12	1113031.3	4610499.95
13	1113079.25	4610581.6
14	1113058.98	4610585.54
15	1113057.53	4610576.62
16	1113046.6	4610578.77

Площадь земельного участка № 1 - 1,77 га
Площадь земельного участка № 2 - 0,75 га
Площадь земельного участка № 3 - 0,94 га

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 3,46 га

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1,2,3	Куст скважин №13 расширение

Условные обозначения

12 — Граница земельного участка и координаты поворотных точек

— Место допустимого размещения обьектов кап.стр-ва

86:04:0000001:4556 -- Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

1 — Номер земельного участка

1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4

Площадь земельного участка 34600 кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;

– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;

– красные линии 2, 3, 4;

– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;

– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);

– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;

– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;

– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;

– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;

– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1:500, 1:2 000), выполненной ООО «НИИпроект» июль 2016 г.

дата

-

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

31.10.2016 г. ООО «ПЭИ»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* , -

(согласно чертежу) *(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу град строительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _ или предельная высота зданий, строений, сооружений м2

%[2].

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____

2.2.4 *Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки*

-

2.3 Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4]

Назначение объекта капитального строительства

N 1, *Куст скважин № 13 (расширение)*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

N *2*, *Куст скважин № 13 (расширение)*.

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

N *3*, *Куст скважин № 13 (расширение)*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особым условиями использования территорий кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	*(сложная конфигурация)*		*17700*	-	-
2	*(сложная конфигурация)*		*7500*	-	-
3	*(сложная конфигурация)*		*9400*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются*, -,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

инвентариза ионный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

Служба государственной охраны обьектов культурного наследия заключение №1873 от 06.06.2016г

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2], [3], [4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия №04-15/04 от 08.04.2015г на проектирование нефтегазосборных трубопроводов обьекта «Обустройство Вернеколик-Еганского месторождения нефти Куст скважин №13 расширение »";

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

№ 04-15/04 от 08.04. 2015 года

Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин №13расширение»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалов и оборудования согласовать с технологической группой, отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) ОАО «Варьеганнефтегаз», и УНП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. При выборе марки стали трубной продукции при проектировании учесть требования Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-01.05 Р-0107 Версия 2.00.
3. В ПЗ обязательно отражать применение альтернативных материалов, учитывая конструктив трубной продукции, взаимозаменяемые марки стали, тип покрытия, согласно Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
4. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с «Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-0105 М-0067 Версия 1.00.
5. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
6. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии - эпоксидное покрытие с защитой сварных стыков втулками; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися, в соответствии с Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
7. Предусмотреть обустройство узла для проведения коррозионного мониторинга водных переходов с использованием оборудования компании «ROHRBACK COSASCO SYSTEMS» "Вставной датчик с сенсорной матрицей "Предохранитель коррозии".
Количество и места установки датчиков предварительно согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".
8. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно предоставленным технологической группой схемам трасс и узлов задвижек трубопровода, согласованных с ОУЦТ и утвержденных главным инженером ОАО «ВНГ».
9. На узлах задвижек предусмотреть установку арматуры на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка, с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
10. На узлах запорной арматуры предусмотреть установку вантузных задвижек для технических нужд (стравливание, прокачка) с монтажом БРС 2" по ТУ 3666-016-32729091-04 (для сборки насосно-компрессорного оборудования) со съемной заглушкой и расположением на вертикальном участке компенсаторов направленных в сторону подъездной дороги. Предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе до и после запорной арматуры согласно предоставленных схем технологической группой.
11. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты расположения задвижек).
12. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек с наименованием трубопровода, схемой узла, номерами задвижек, направлением движения жидкости, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения, образец таблички предоставляет технологическая группа. Согласно РД-39-132-94 по трассе трубопровода установить аншлаги на высоте от уровня земли не менее 2 метров по предоставленному технологической группой образцу. Аншлаг должен быть выполнен светоотражающей краской.
13. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали тонколистовой оцинкованной S=0,5мм и негорючих теплоизоляционных матов толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже отметки земли, концы изоляции в земле должны быть загерметизированы битумной заливкой. Теплоизоляция не должна перекрывать свободный доступ к резьбовым соединениям запорной арматуры, фланцевых пар, открытию-закрытию вантузных задвижек и разделителей сред.
14. Стойки ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (каркас - уголок, внутри сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской желтого цвета, стойки ограждения, площадки обслуживания, опоры задвижек – праймер двойного слоя. Высота ограждения должна иметь высоту не менее 1,5 метра. Все конструктивные зазоры между элементами ограждения должны быть не более 150 мм.
15. Подходящие к узлу задвижек трубопроводы монтировать на свайные опоры для дополнительной устойчивости узла задвижек.
16. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия. Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод, атмосферных осадков и попадания грунта предусмотреть использование манжет

1

герметизирующих. Предусмотреть опоры трубопровода (спейсеры) в межтрубном пространстве между патроном и трубопроводом.

17. При наличии переходов через водные преграды по согласованию с технологической группой и ОУЦТ предусмотреть проектирование переходов:

а) с заглублением трубопровода в дно водоема - труба в трубе большего диаметра с герметизацией концов и выводом точки контроля за межтрубным пространством;

б) в надводном исполнении на эстакадах, с площадками обслуживания для проведения профилактических, диагностических и ремонтных работ.

Узлы задвижек отсечения водного перехода предусмотреть до и после перехода через водную преграду, вне пойменной зоны.

18. Предусмотреть подключение проектируемого трубопровода к АГЗУ и действующей системе трубопроводов с учетом марки сталей, толщины стенки и покрытия трубопровода в который проектируется подключение. Результаты изысканий проектируемых трасс трубопроводов и трасс перемычек до существующих узлов задвижек согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".

19. Перед проведением полевого этапа изысканий Проектному институту согласовать предварительное прохождение трассы с технологической группой ОАО «ВНГ» и ОУЦТ

20. Произвести гидравлический расчет для подтверждения предлагаемого диаметра трубопровода.

21. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание на прочность и герметичность перед сдачей в эксплуатацию согласно РД 39-132-94, ВСН 011-88, ВСН 012-88.

22. Балластировку трубопровода провести с помощью кольцевых утяжелителей.

23. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание трубопроводов на прочность и герметичность перед пуском в эксплуатацию, после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, установки арматуры и приборов). Способы, параметры и схемы проведения очистки полости и испытания трубопроводов запроектировать и отразить в ПСД с учетом сезонности проведения испытаний.

24. Предусмотреть в местах подключения трубопровода на узлах задвижек монтаж заглушек - межфланцевых поворотных «обтюраторов».

25. Предусмотреть в заказных спецификациях материалы на подключения к действующим трубопроводам и АГЗУ.

26. Предусмотреть прокладку трассы проектируемого трубопровода по возможности ближе к дорожному покрытию с учетом коммуникаций и ЛЭП.

27. Предусмотреть в проекте мероприятия по консервации трубопровода, в случае вывода его из эксплуатации.

Перечень проектируемых трубопроводов, с указанием предлагаемых технических характеристик и инженерных решений:

п/п	Название участка трубопровода	ØxS, мм	L, м	Qж, м3/сут	Qн, т/сут	Qг, м3/сут	Р раб, МПа	Способ защиты от внутренней коррозии	Дополнительные конструктивные решения
1	Нефтегазосборный трубопровод ИУ к.13расширение – т.вр.	219х6	500	270	92	30 000	4,0	покрытие	УКК п.7 вставной датчик с сенсорной матрицей

Начальник ОУЦТ Д.А. Коваленко

Гл. инженер УНП-2 А.Н. Набойчик

Гл. специалист ОУЦТ О.С. Ракевич

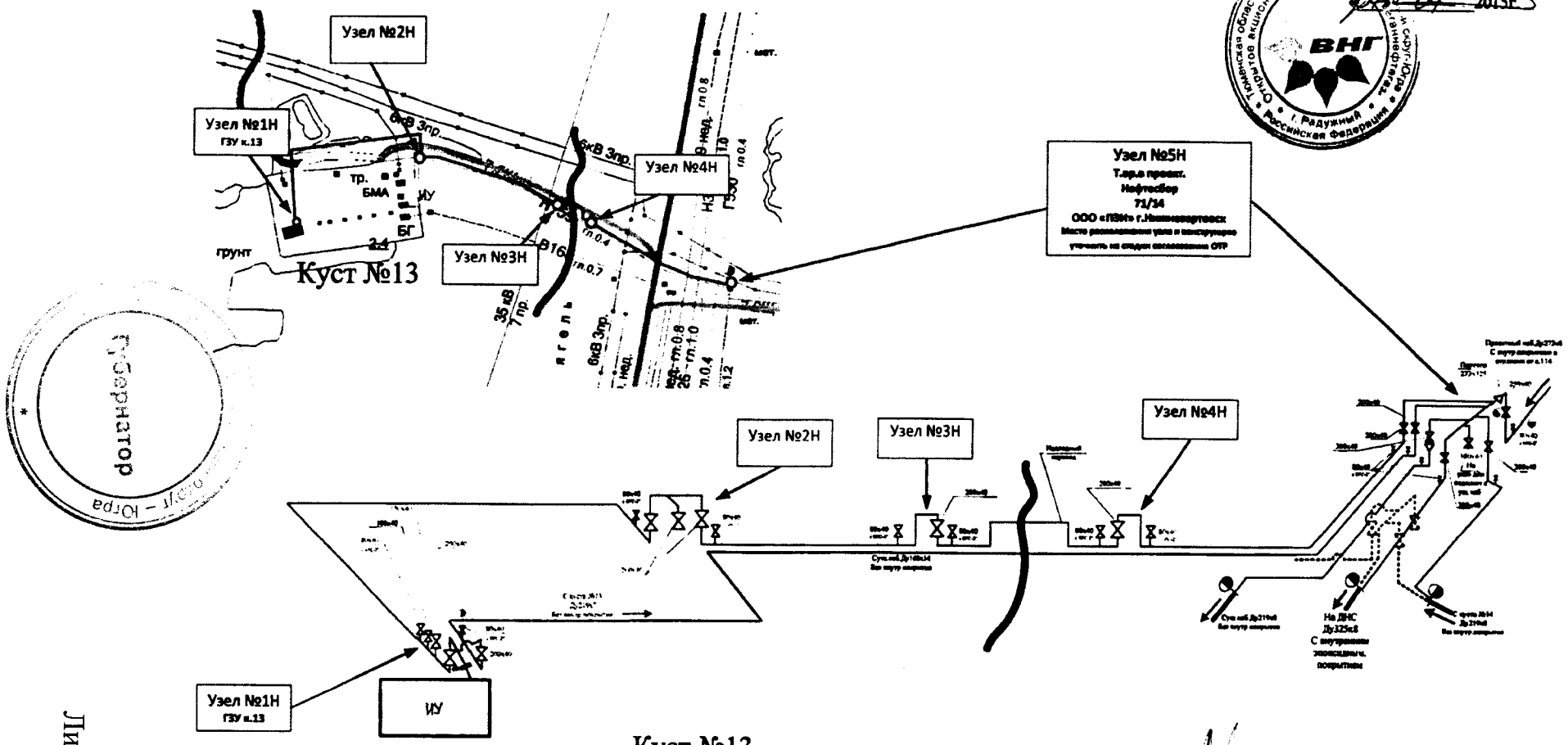
Гл. специалист ОУЦТ А.В. Куц

2

Получено в ОРРиЛ 08.04.15г.

Схема для проектирования трубопровода с куста №13 Расширение Верхне-Коликеганского месторождения.

Утверждаю
Главный инженер
ОАО «Варьеганнефтегаз»
Синяков А.П.
«04» 2015г



Главный инженер УНП-2	Набойчик А.Н.
Начальник ОУЦТ	Коваленко Д.А.
Главный маркшейдер ОАО ВНГ	Овчарук В.Г.

888

Приложение 68
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Верхнеколик-Еганского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 140 километрах на северо-восток от города Радужный и в 28 километрах на юго-восток от населенного пункта Надежда.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Колек-Еганское участковое лесничество).

III.Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашивае-мых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Куст скважин № 13 расширение»	4,13	1,54	5,67

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
86:04:0000001:110872	1,77	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:110870	0,75	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:36247:ЗУ1	0,94	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:110869	0,05	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 110871	0,16	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 110866	0,46	Земли лесного фонда	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

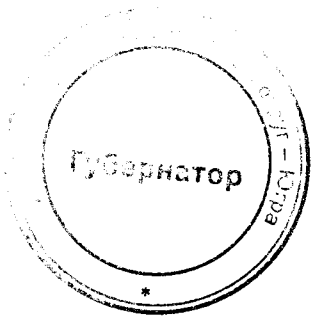
IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

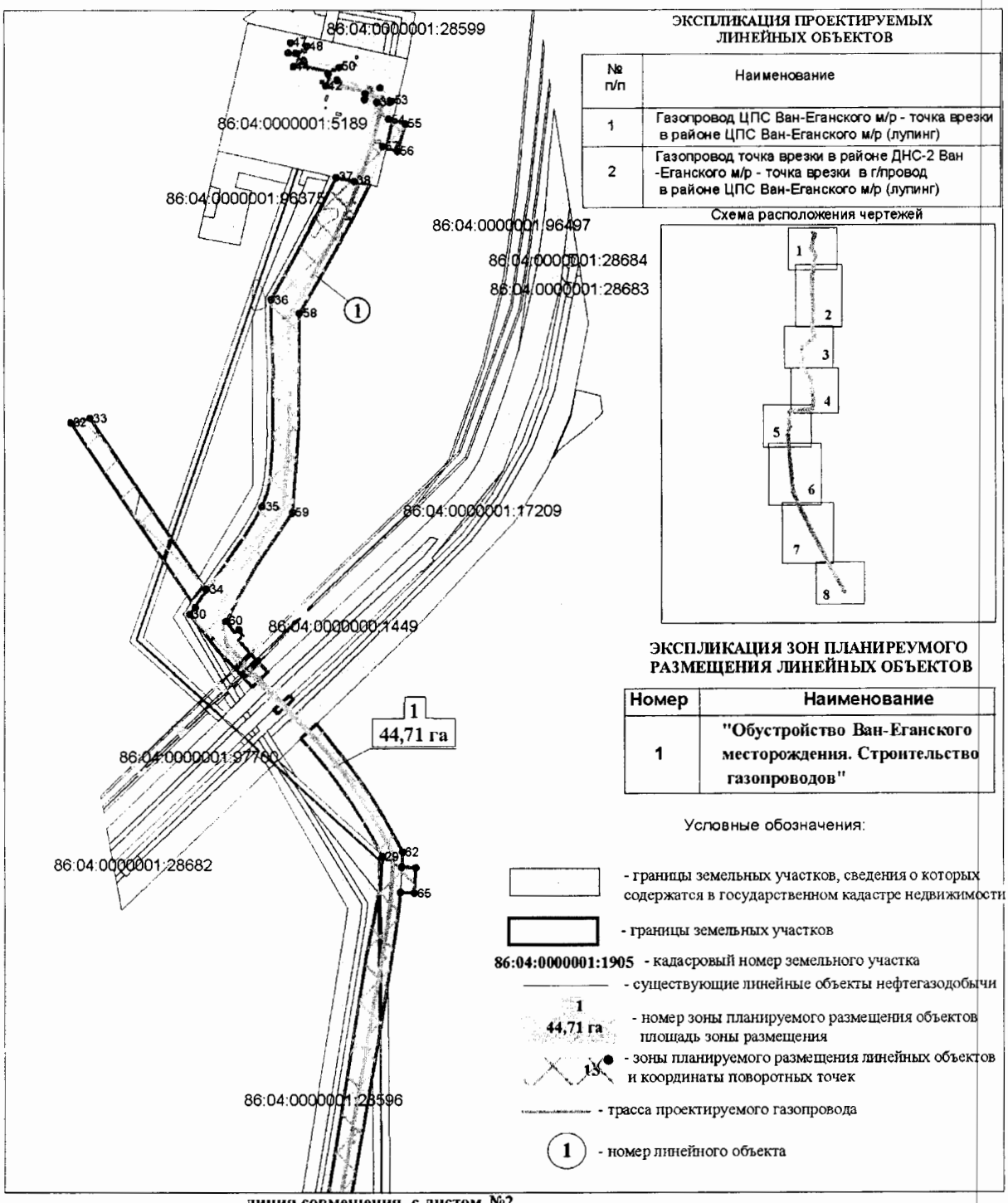
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



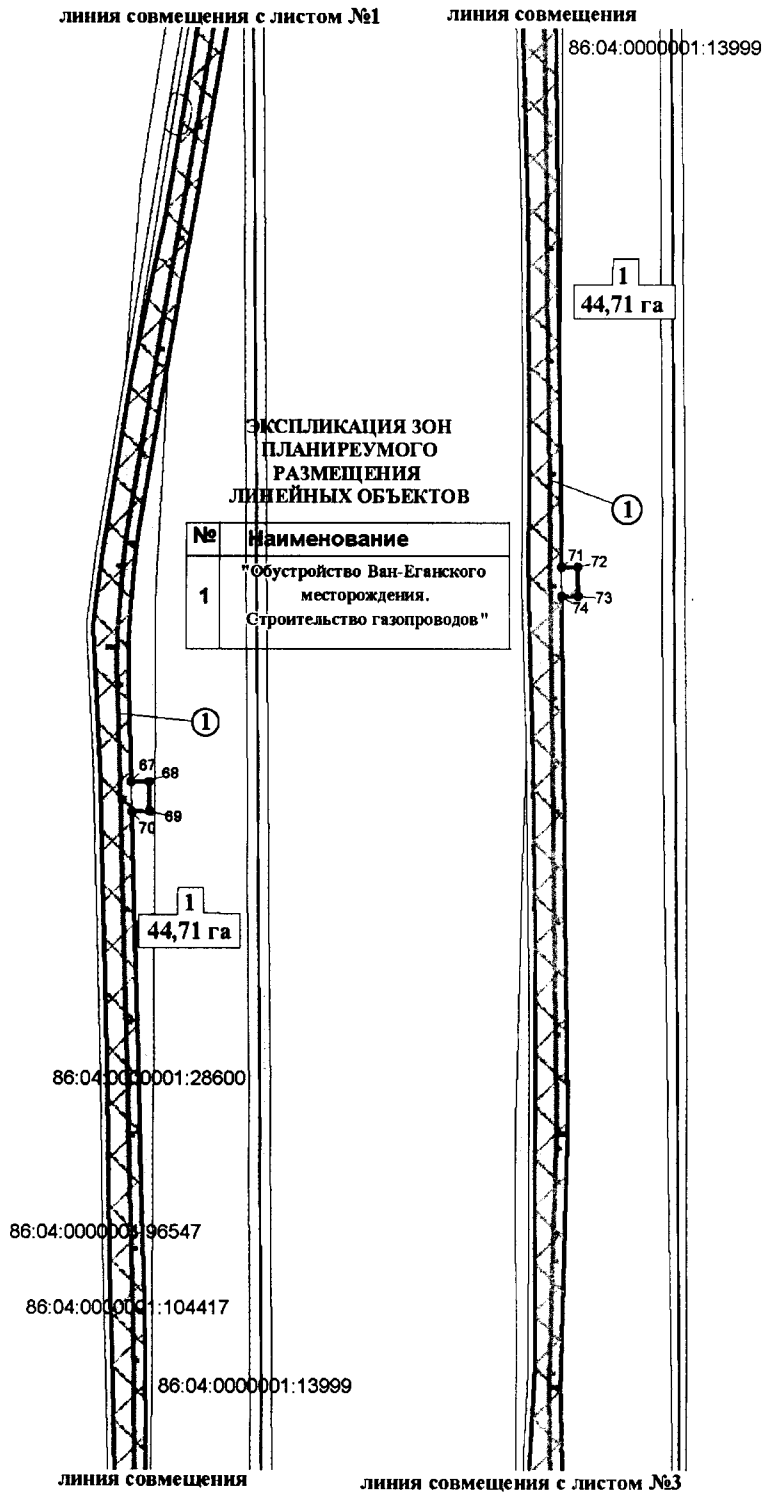
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП» Масштаб 1:5000

Приложение 69
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



линия совмещения с листом №2

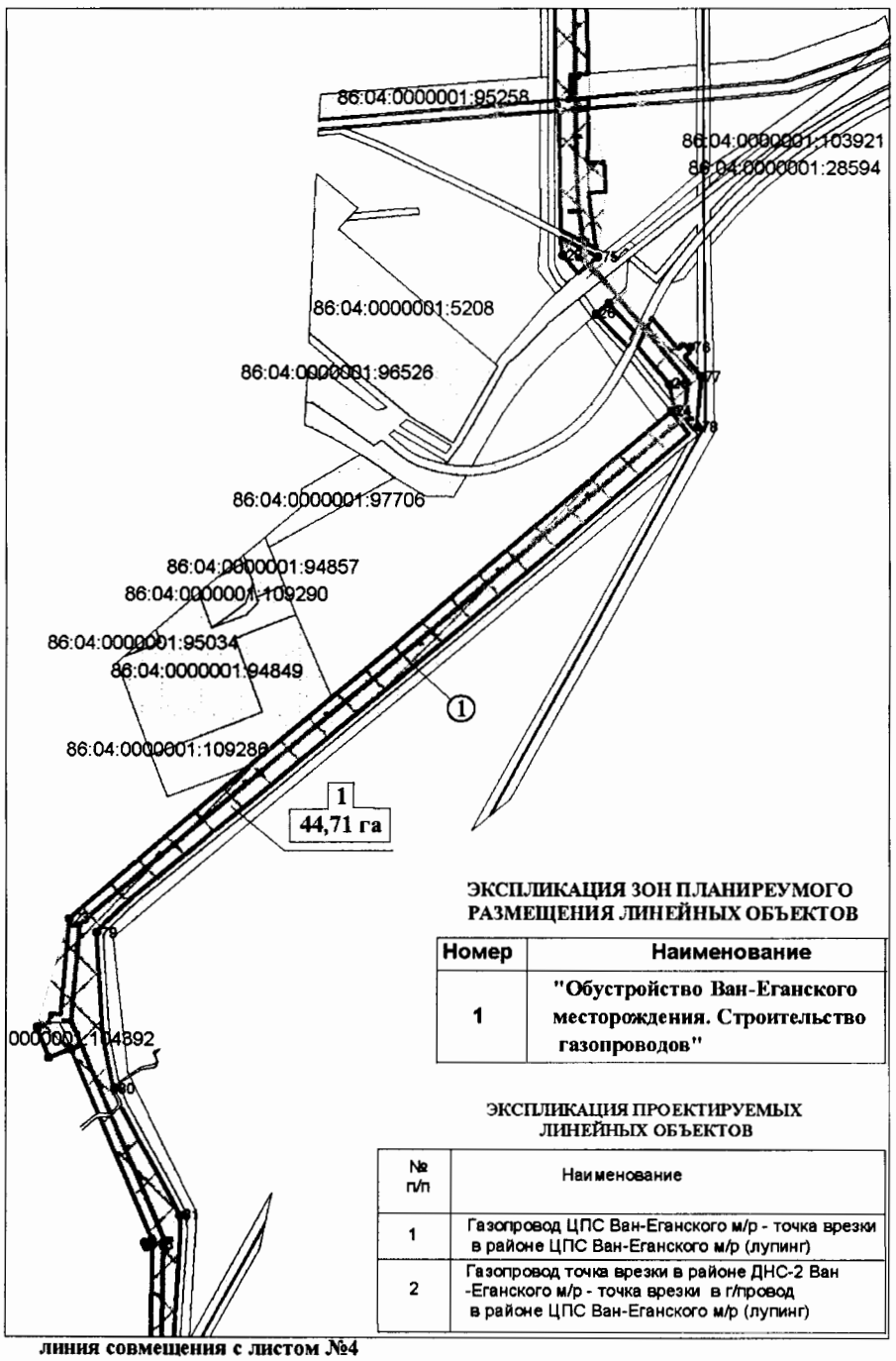
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство
газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Каталог координат зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1039646.46	4459253.38
2	1043500.71	4457391.36
3	1045389.08	4457237.55
4	1045396.28	4457213.89
5	1045544.92	4457242.79
6	1045532.17	4457254.71
7	1045685.91	4457267.04
8	1045741.97	4457311.04
9	1045825.09	4457255.26
10	1046353.42	4457261.86
11	1046443.41	4458170.22
12	1047576.32	4458136.52
13	1048150.64	4457719.90
14	1048217.44	4457725.75
15	1048366.11	4457834.68
16	1048538.01	4457841.16
17	1048535.75	4457835.87
18	1048539.87	4457834.02
19	1048542.80	4457840.56
20	1048713.14	4457767.58
21	1048705.36	4457747.48
22	1048732.92	4457736.34
23	1048830.29	4457765.44
24	1049285.14	4458302.39
25	1049309.92	4458300.66
26	1049372.56	4458235.27
27	1049382.12	4458246.29
28	1049424.53	4458205.72
29	1052429.12	4458316.77
30	1052688.24	4458110.01
31	1052695.47	4458116.00
32	1052893.43	4457981.69
33	1052898.31	4458002.52
34	1052714.82	4458127.60
35	1052803.53	4458187.32
36	1053024.98	4458197.62
37	1053156.32	4458267.87
38	1053152.05	4458287.29
39	1053236.61	4458311.51
40	1053239.39	4458298.11
41	1053245.67	4458299.21
42	1053254.92	4458256.44
43	1053267.46	4458259.05
44	1053275.34	4458222.13
45	1053289.25	4458224.82
46	1053289.89	4458215.88
47	1053300.70	4458218.89
48	1053297.25	4458236.16
49	1053281.68	4458232.72
50	1053274.36	4458271.14
51	1053260.96	4458268.97
52	1053252.33	4458315.18
53	1053238.08	4458328.14
54	1053218.73	4458324.24

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов"

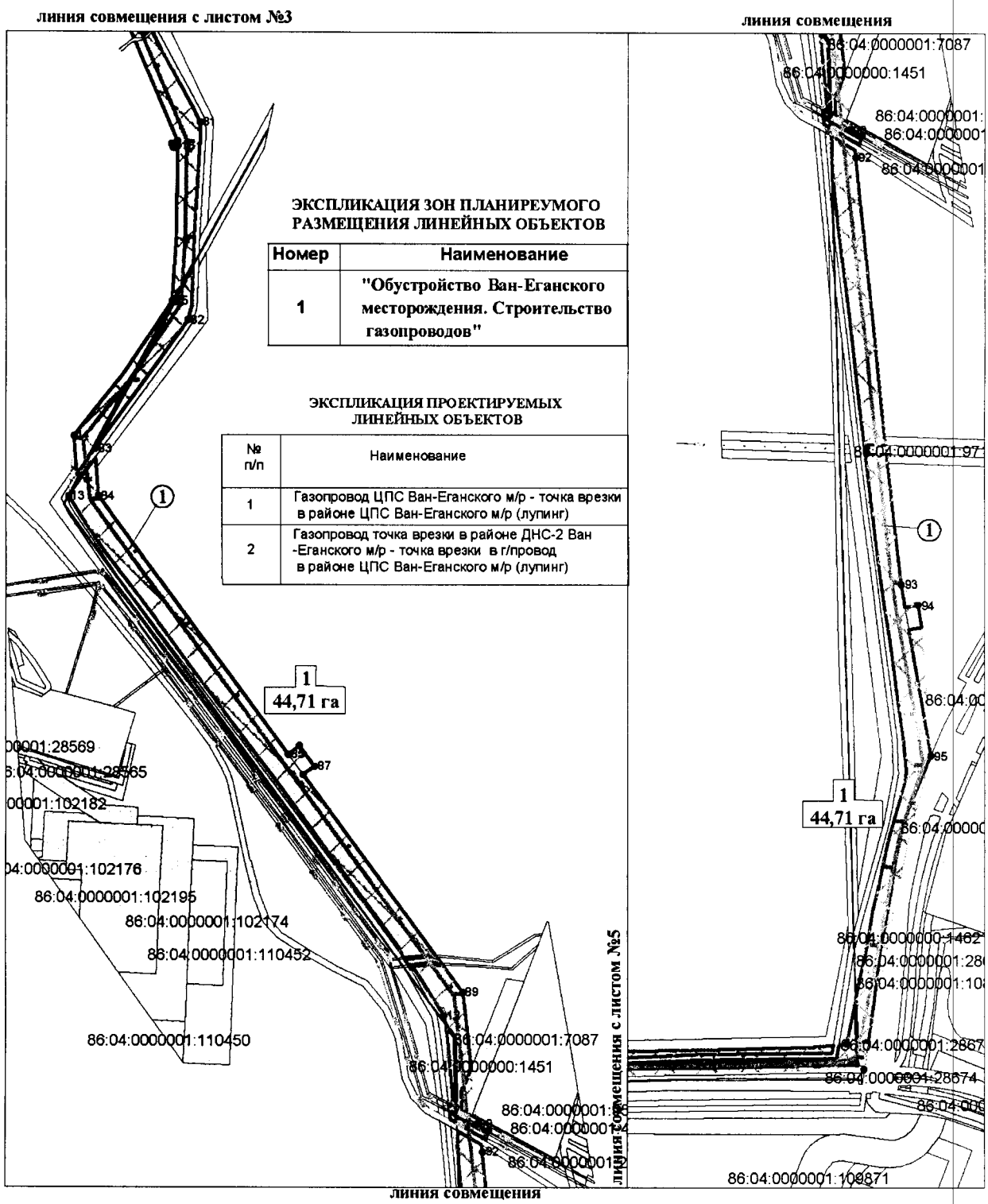
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование
1	Газопровод ЦПС Ван-Еганского м/р - точка врезки в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)
2	Газопровод точка врезки в районе ДНС-2 Ван -Еганского м/р - точка врезки в г/провод в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)

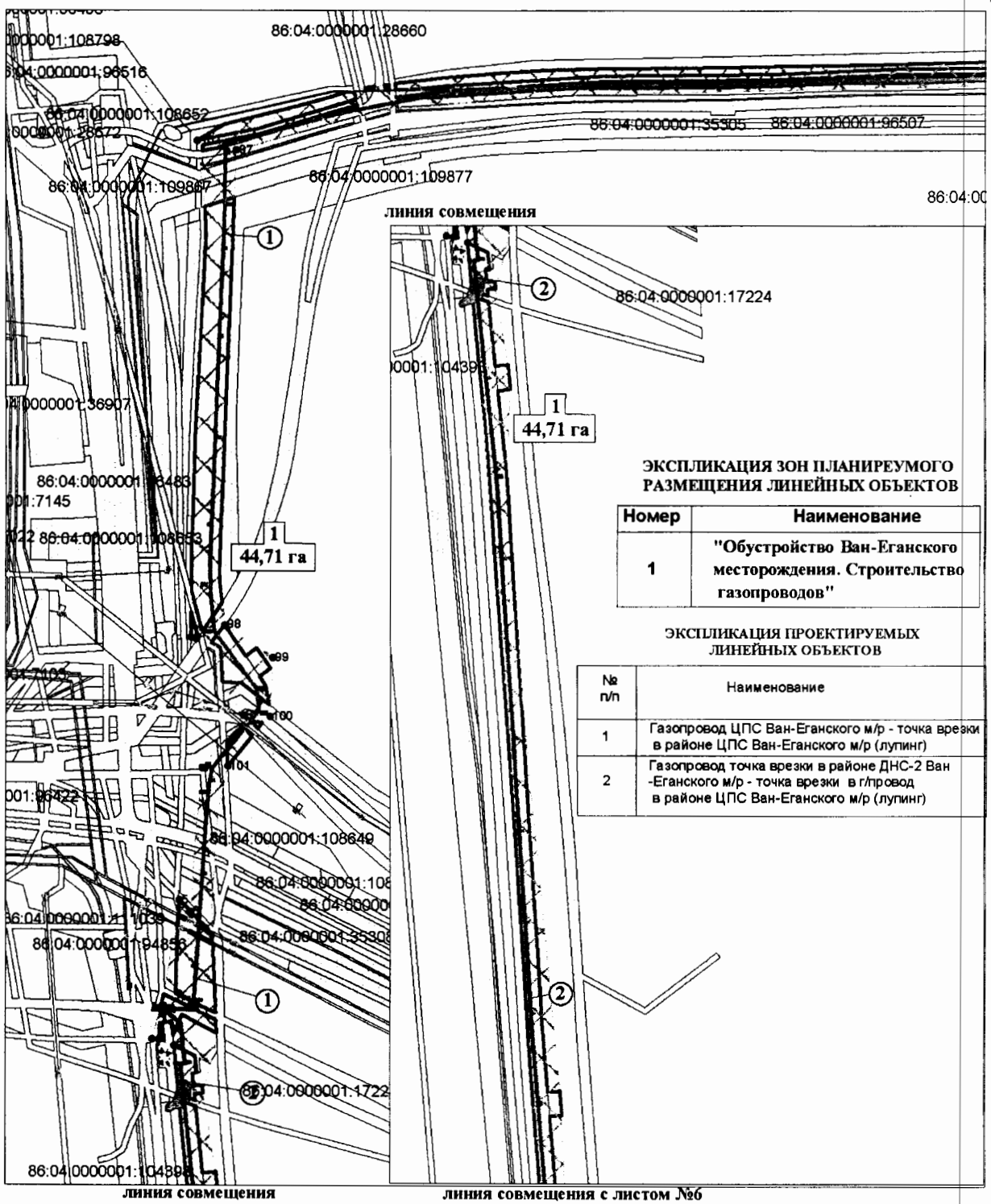
Каталог координат зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
53	1053238.08	4458328.14
54	1053218.73	4458324.24
55	1053213.14	4458342.81
56	1053184.15	4458334.19
57	1053189.22	4458317.70
58	1053010.24	4458228.06
59	1052796.87	4458220.31
60	1052690.45	4458148.90
61	1052671.42	4458162.67
62	1052433.98	4458338.50
63	1052418.17	4458337.81
64	1052417.01	4458352.71
65	1052390.15	4458350.91
66	1052391.22	4458336.16
67	1051444.52	4458207.40
68	1051444.76	4458223.20
69	1051418.12	4458223.87
70	1051417.67	4458208.13
71	1050447.56	4458225.37
72	1050447.71	4458240.13
73	1050421.62	4458240.33
74	1050421.71	4458225.69
75	1049423.13	4458236.77
76	1049343.09	4458319.43
77	1049316.69	4458329.01
78	1049271.31	4458326.38
79	1048817.81	4457790.27
80	1048678.14	4457806.76
81	1048563.92	4457865.50
82	1048346.06	4457852.33
83	1048203.40	4457749.76
84	1048150.91	4457753.32
85	1047865.43	4457963.75
86	1047874.86	4457976.14
87	1047852.04	4457992.63
88	1047843.16	4457980.13
89	1047601.90	4458158.07
90	1047455.91	4458174.04
91	1047448.64	4458166.66
92	1047424.60	4458180.21
93	1046951.69	4458231.30
94	1046929.05	4458260.34
95	1046762.03	4458264.69
96	1046415.00	4458189.64
97	1046343.38	4457303.23
98	1045838.03	4457290.79
99	1045800.27	4457341.89
100	1045741.14	4457338.96
101	1045687.74	4457294.23
102	1043649.44	4457402.30
103	1043650.73	4457415.15
104	1043623.51	4457417.49
105	1043622.19	4457404.76
106	1039309.68	4459459.59
107	1039290.61	4459432.50
108	1039362.47	4459386.82
109	1039412.79	4459395.38

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство
газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



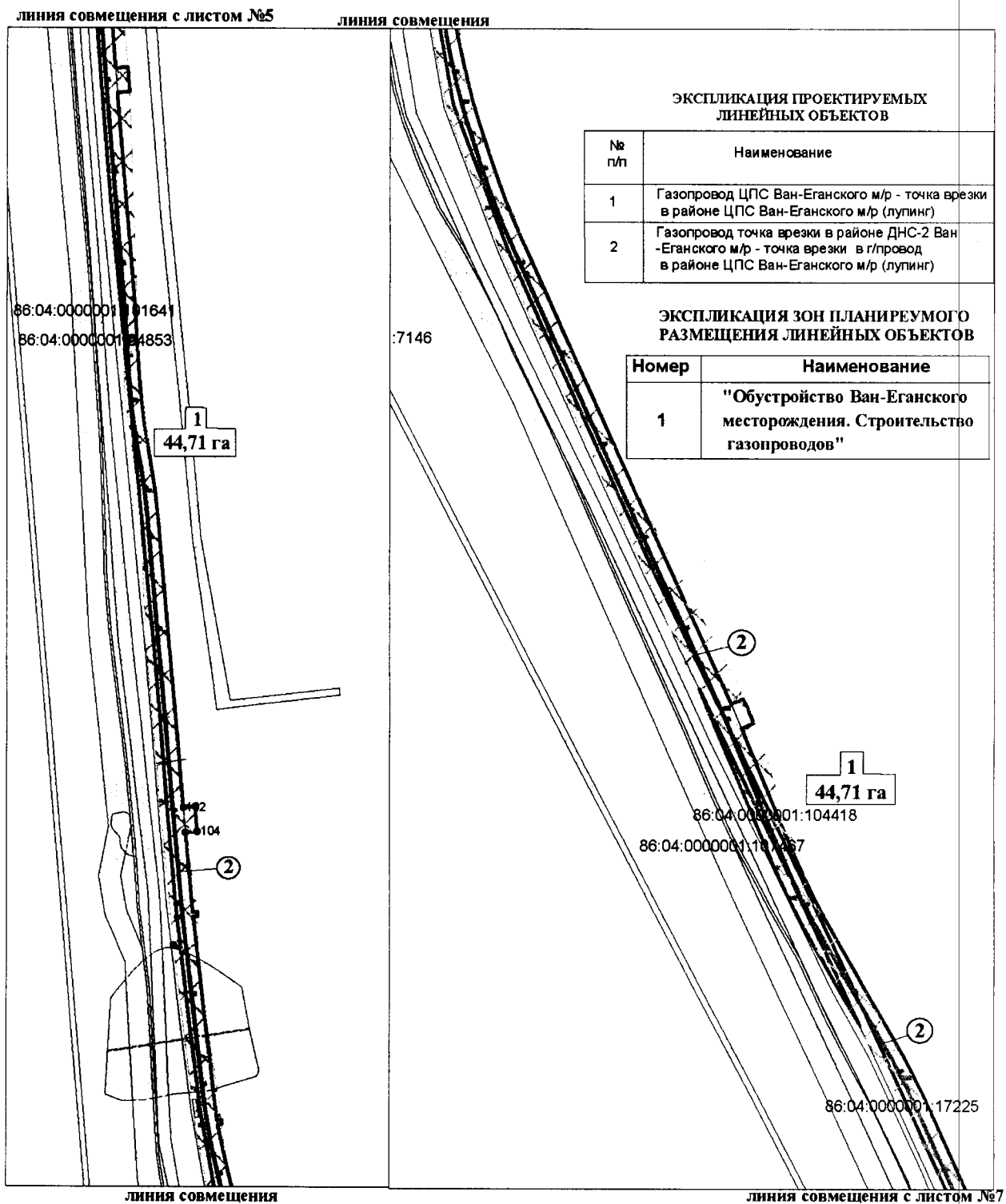
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов"

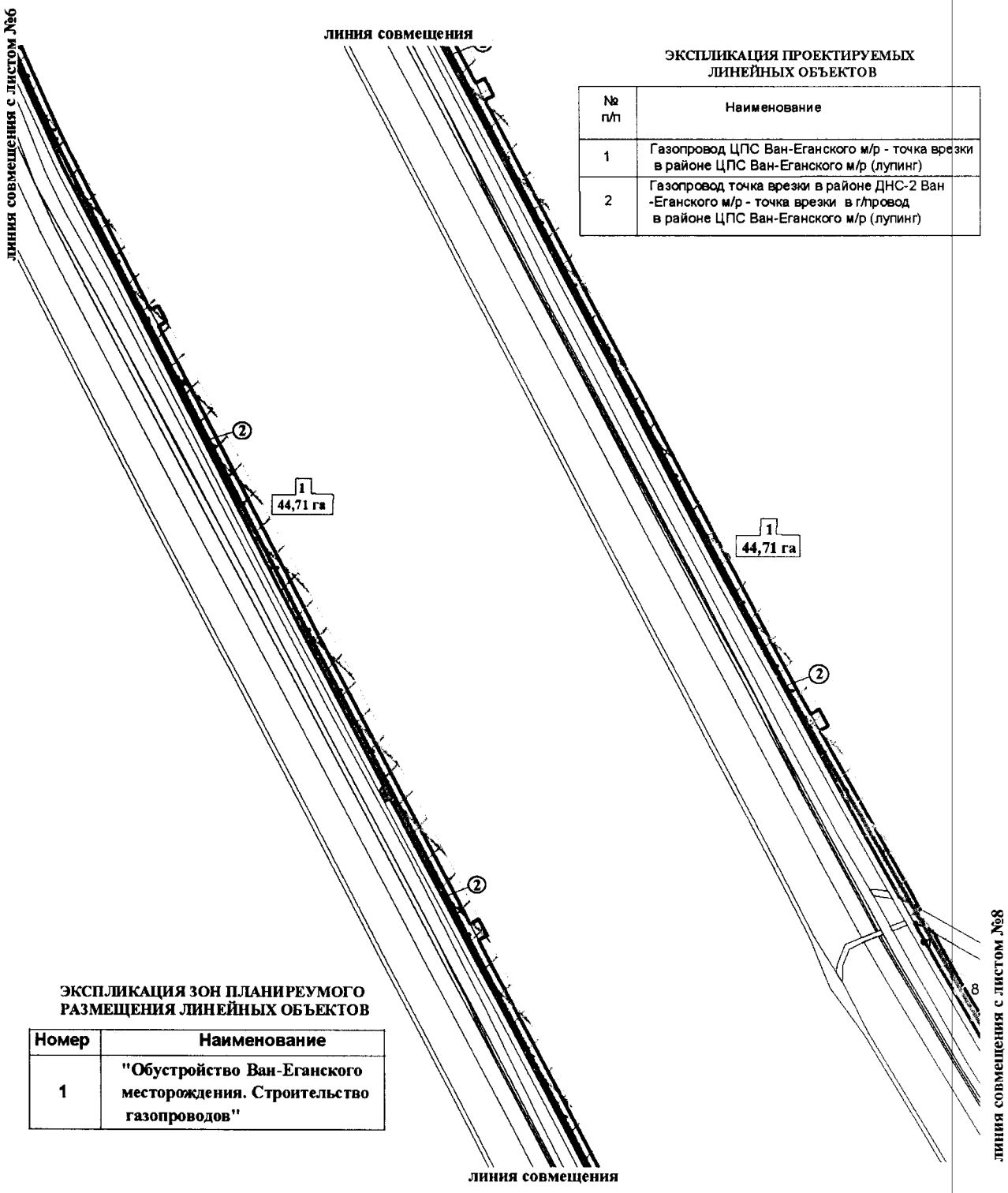
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование
1	Газопровод ЦПС Ван-Еганского м/р - точка врезки в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)
2	Газопровод точка врезки в районе ДНС-2 Ван -Еганского м/р - точка врезки в г/провод в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



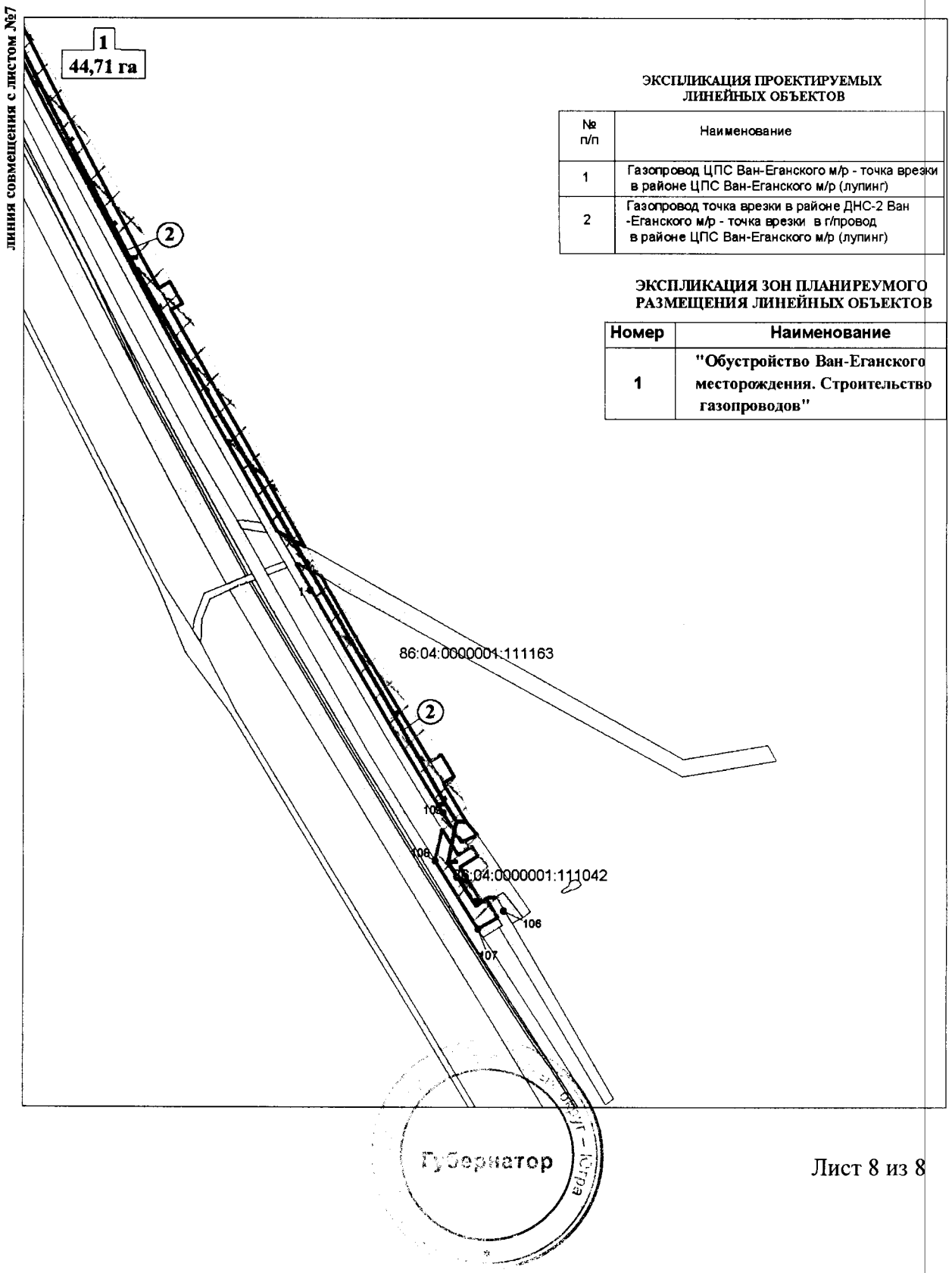
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование
1	Газопровод ЦПС Ван-Еганского м/р - точка врезки в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)
2	Газопровод точка врезки в районе ДНС-2 Ван -Еганского м/р - точка врезки в г/провод в районе ЦПС Ван-Еганского м/р (лупинг)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	"Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов"

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов». Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Приложение 70
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ван-Еганского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 24 километрах на юго-запад от города Радужный и в 155 километрах от города Нижневартовска.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Радужнинское участковое лесничество)

II. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Общая площадь земельного участка составляет - 44,71 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашивае-мых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Строительство газопроводов».	34,17	10,54	44,71

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
86:04:0000001:104417	22,40	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:104392	0,38	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 104418	11,10	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 104398	0,29	Земли лесного фонда	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

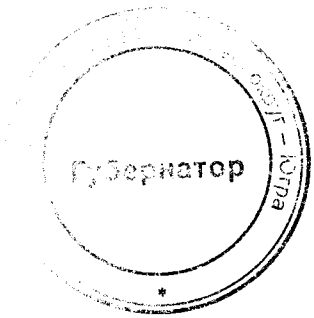
III. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Приложение 71
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

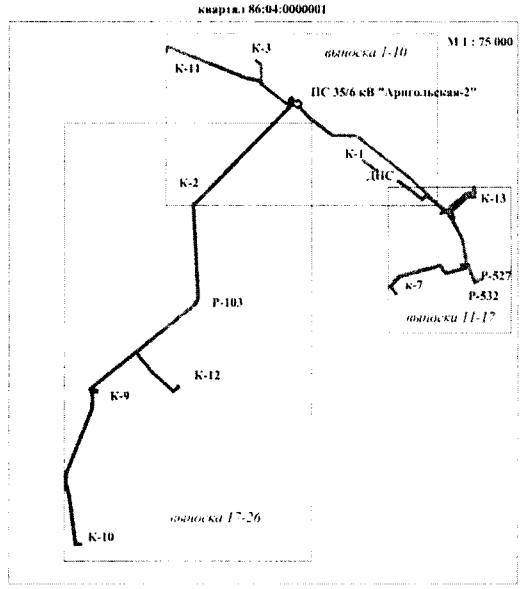
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети"	30,0935

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6кВ в габаритах 35 кВ на КП-3
2	ВЛ-6кВ №1 на КП-11
3	ВЛ-6кВ №2 на КП-11
4	ВЛ-6 кВ №1 на к 9
5	ВЛ-6 кВ №2 на к 9
6	ВЛ-6кВ №1 на КП-12
7	ВЛ-6кВ №2 на КП-12
8	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №10
9	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №10
10	ВЛ-6кВ №1 на КП-7
11	ВЛ-6кВ №2 на КП-7
12	ВЛ-6кВ №1 от ф.8 ПС 35/6 кВ "Аригольская -2" до КП-13
13	ВЛ-6кВ №2 от ф.13 ПС 35/6 кВ "Аригольская -2" до КП-13
14	ВЛ-35 кВ в габ 110 кВ на ПС 35/6 кВ "Аригольская-2"
15	Перезакод ВЛ-6 кВ №1 на КП-2
16	Перезакод ВЛ-6 кВ №2 на КП-2
17	Перезакод ВЛ-6 кВ №1 на КП-5
18	Перезакод ВЛ-6 кВ №2 на КП-5
19	Нефтегазопровод КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14 Аригольского месторождения нефти
20	Нефтегазопровод "скв 527 - т вр." Аригольского месторождения нефти
21	Нефтегазопровод от УДР до 1-й ступени сепарации УПН Аригольского месторождения нефти

Схема расположения линейного объекта регионального значения



Условные обозначения

граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)	проектируемые трассы трубопроводов
зона планируемого размещения линейных объектов	проектируемые трассы проектируемых ВЛ-6 кВ
ранее отведенные земельные участки	проектируемые трассы проектируемых ВЛ-35 кВ
испрашиваемый земельный участок	1 номер линейного объекта
1 / 30,0935 номер зоны планируемого размещения объекта / площадь зоны размещения объекта	1 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
	86:04:0000001:20767 кадастровый номер земельного участка

719

Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:

Проект планировки

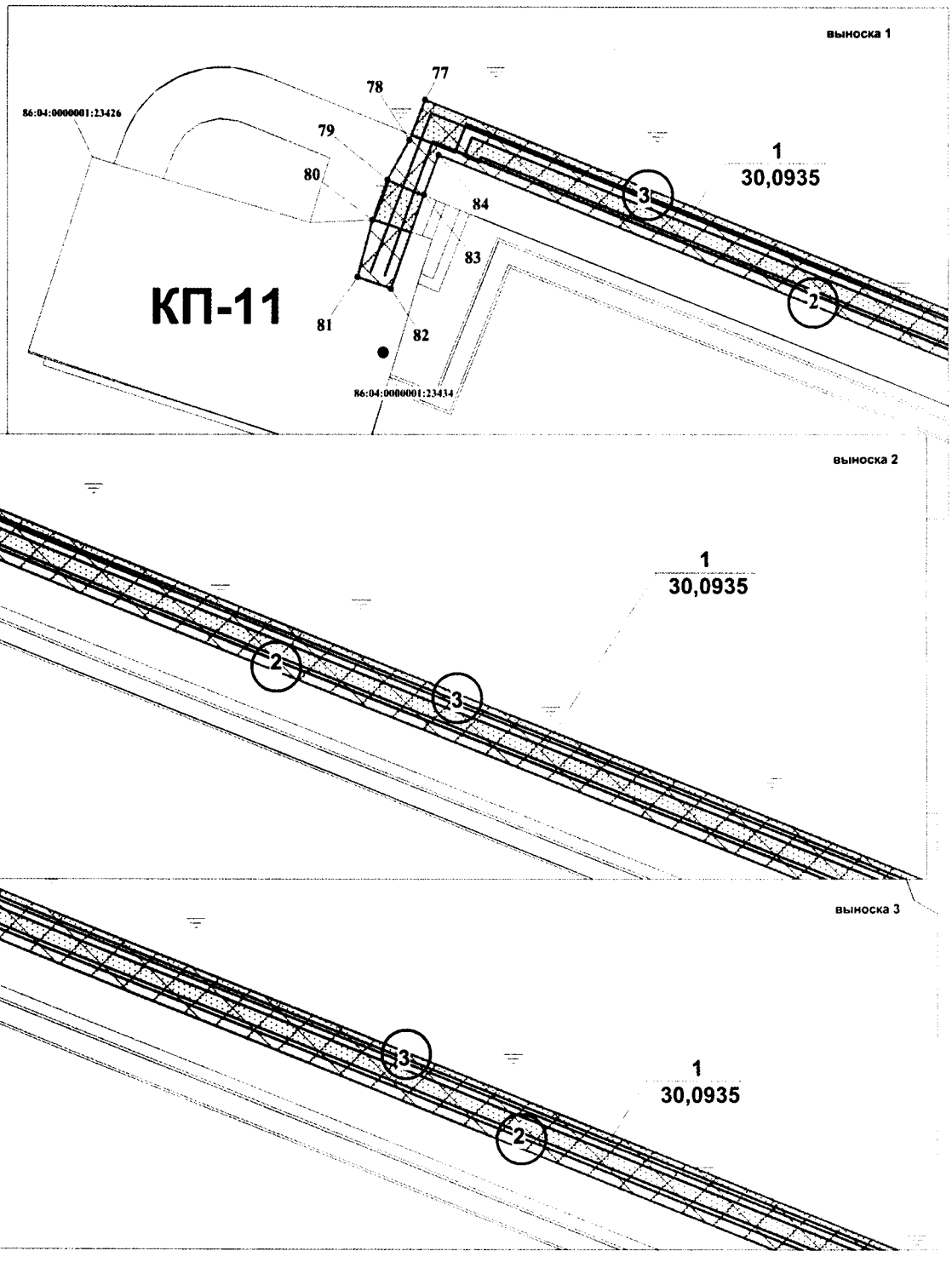
Стадия	Лист	Листов

АО "НПИИЭК"

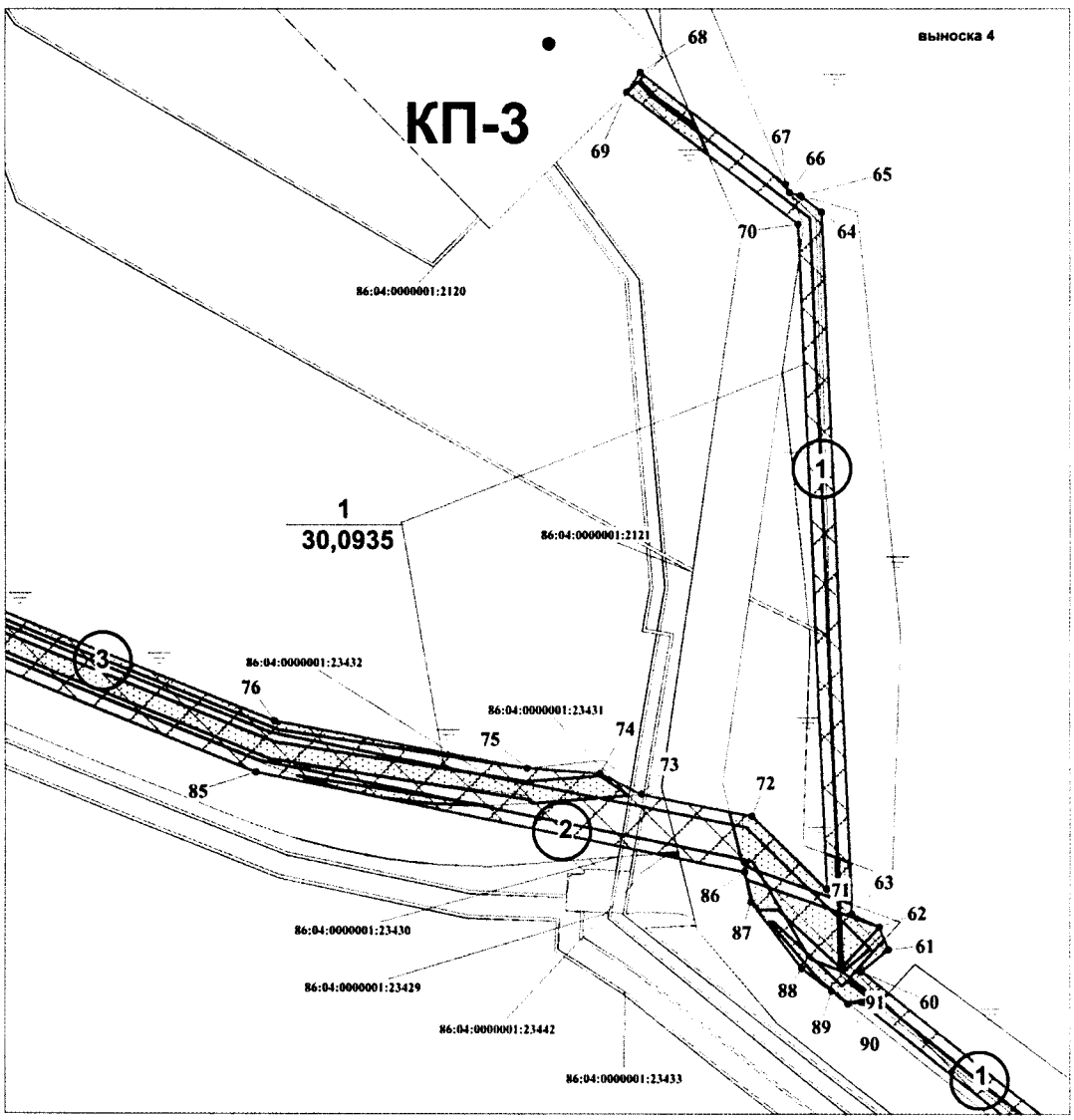
Выполнил	Сычева		16.11.2016
ГИП	Веселый		16.11.2016

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".

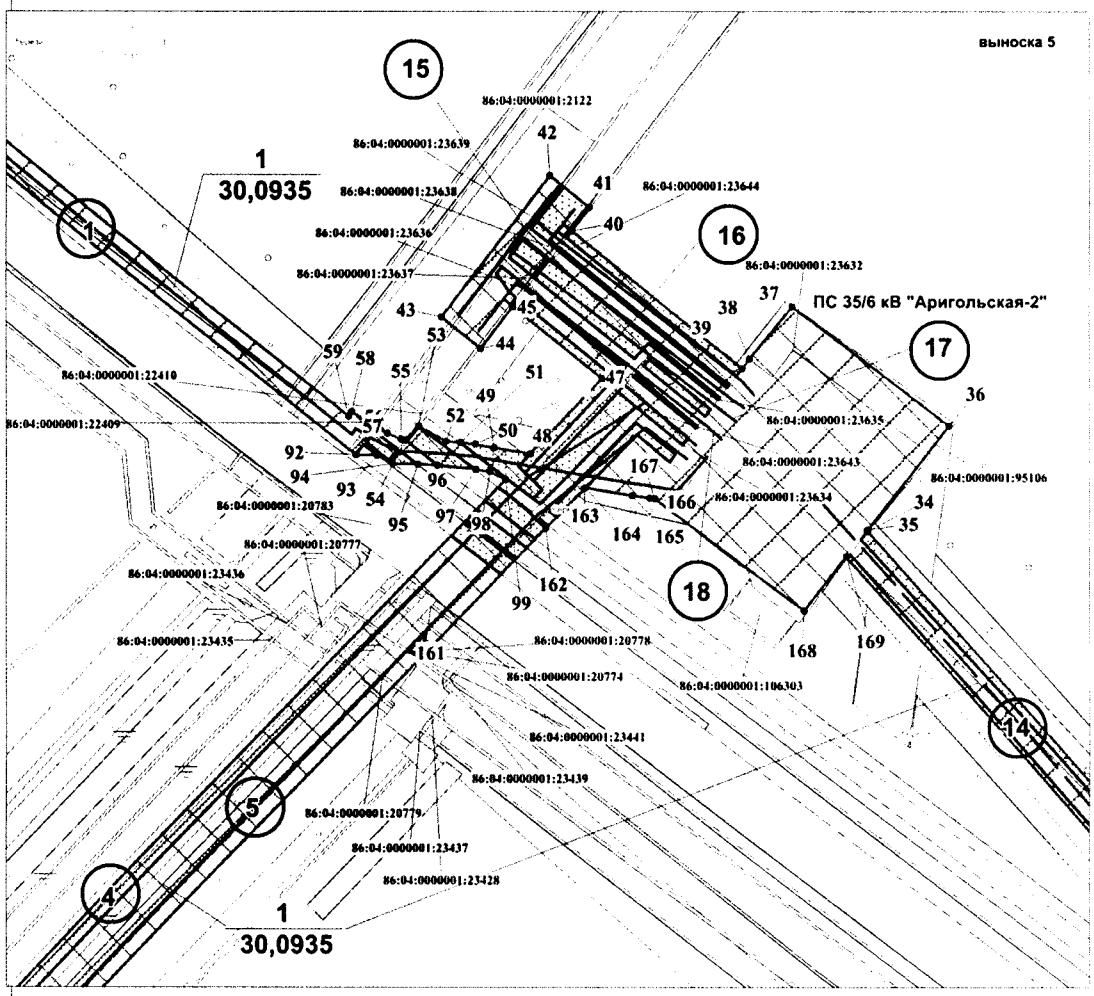
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



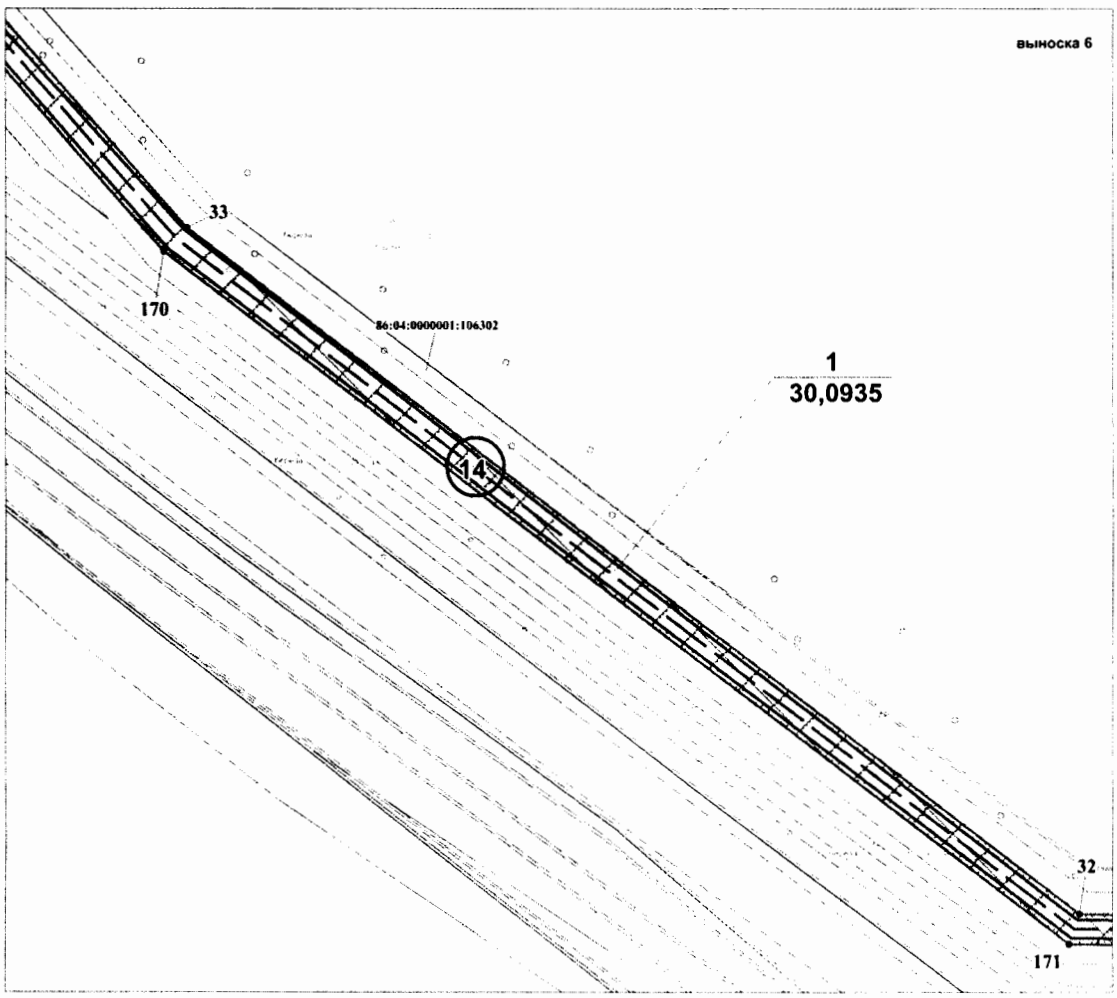
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

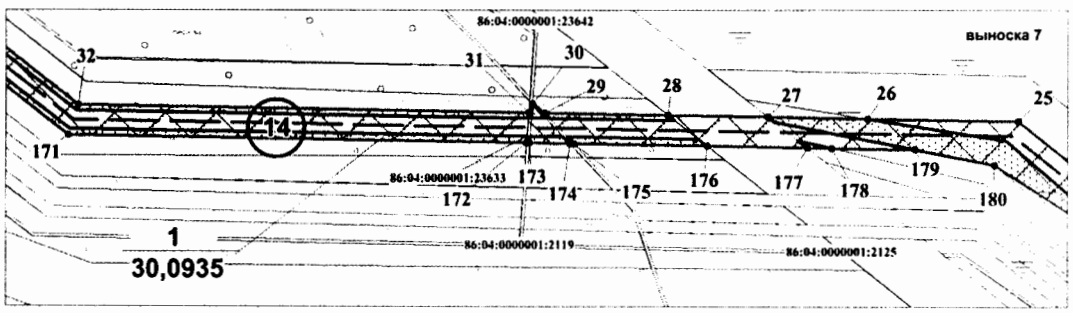


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

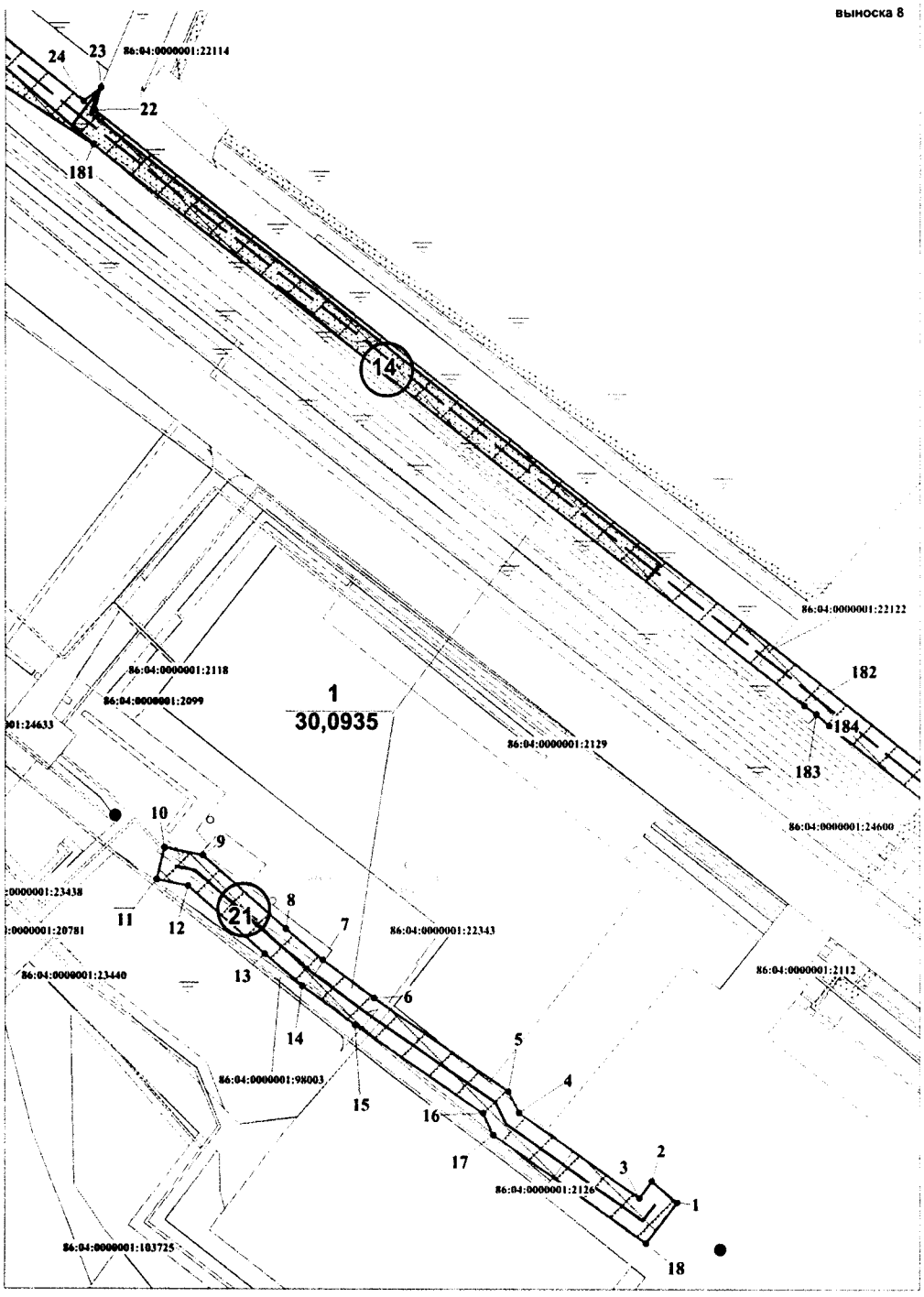


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

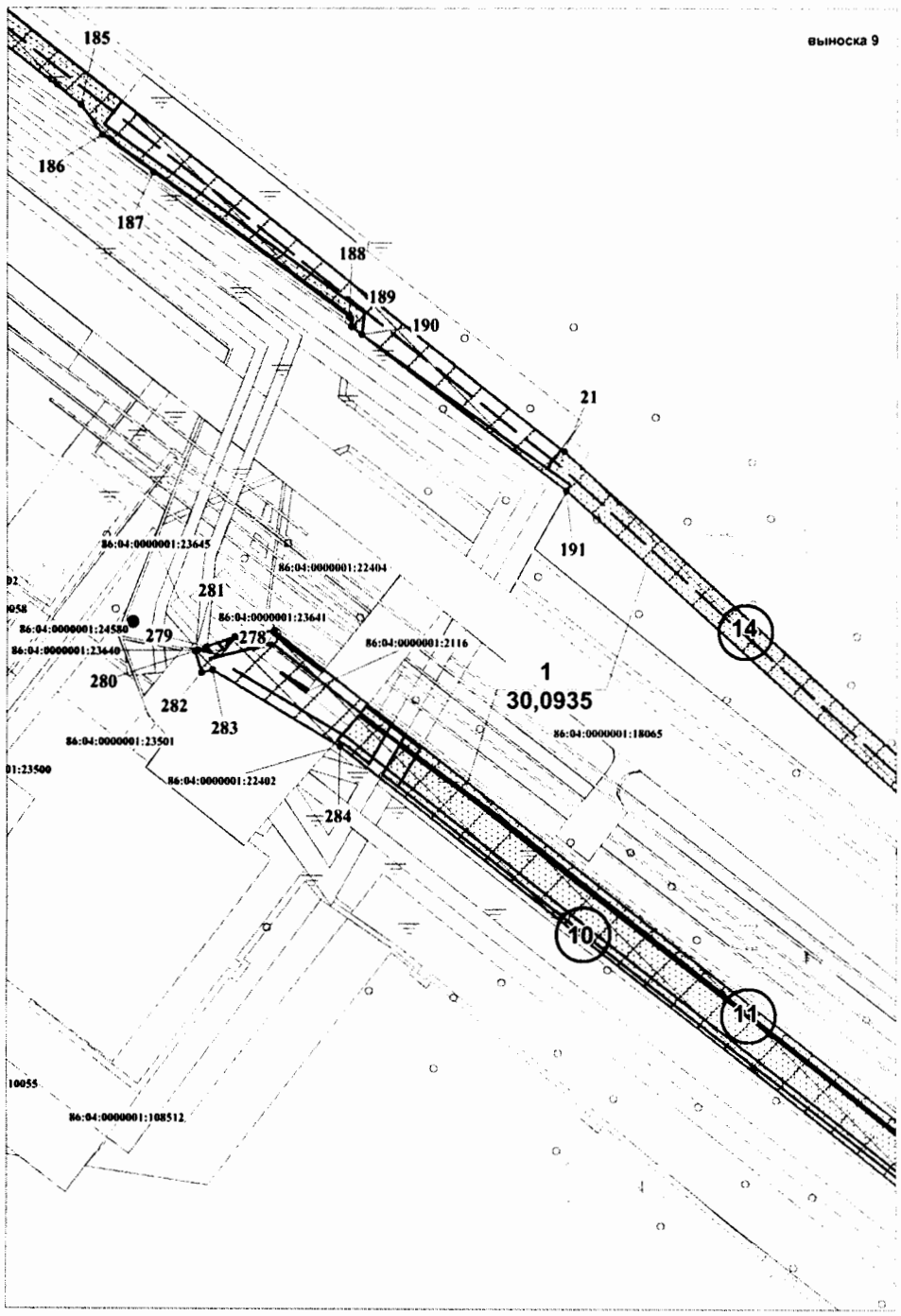




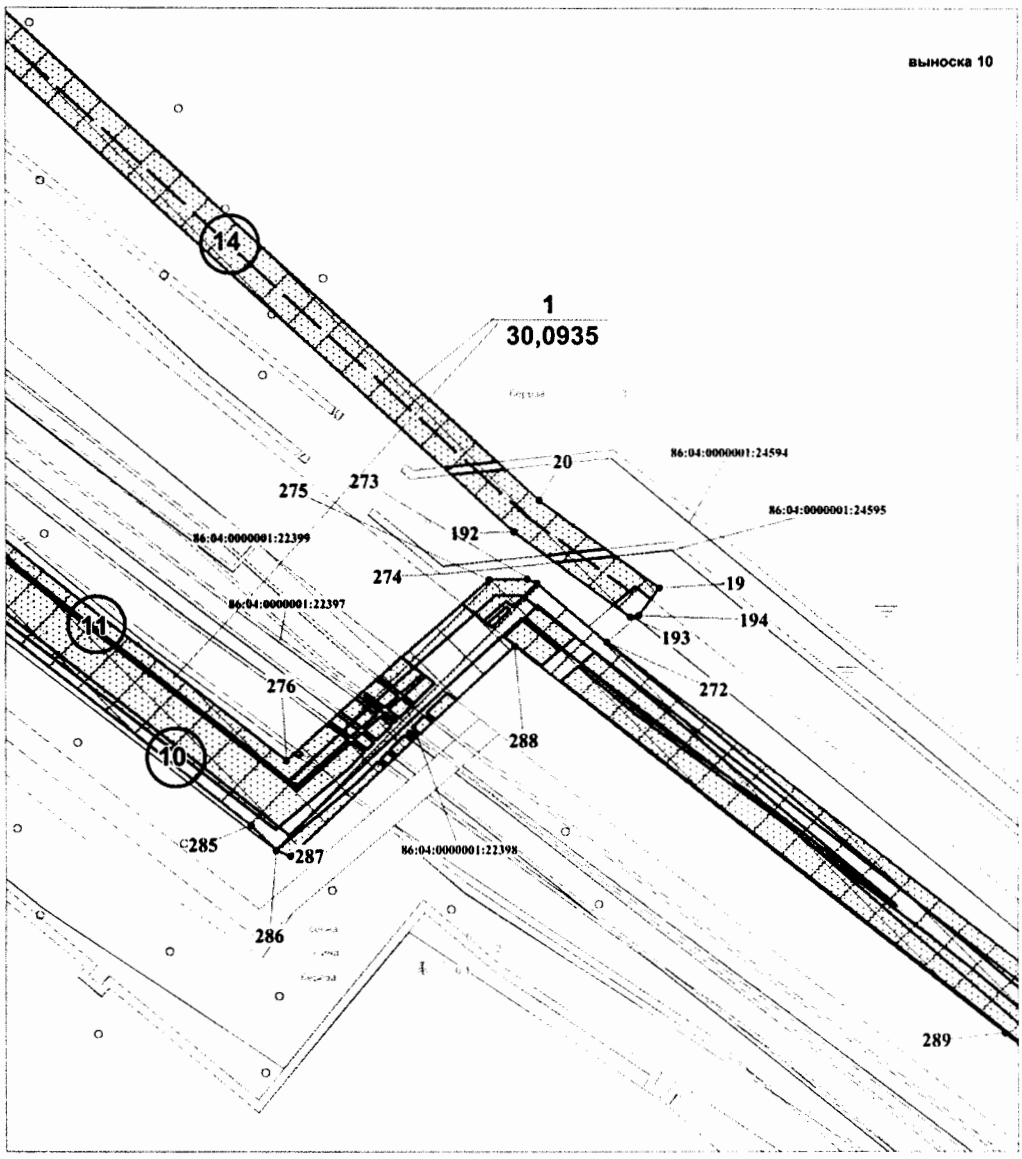
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



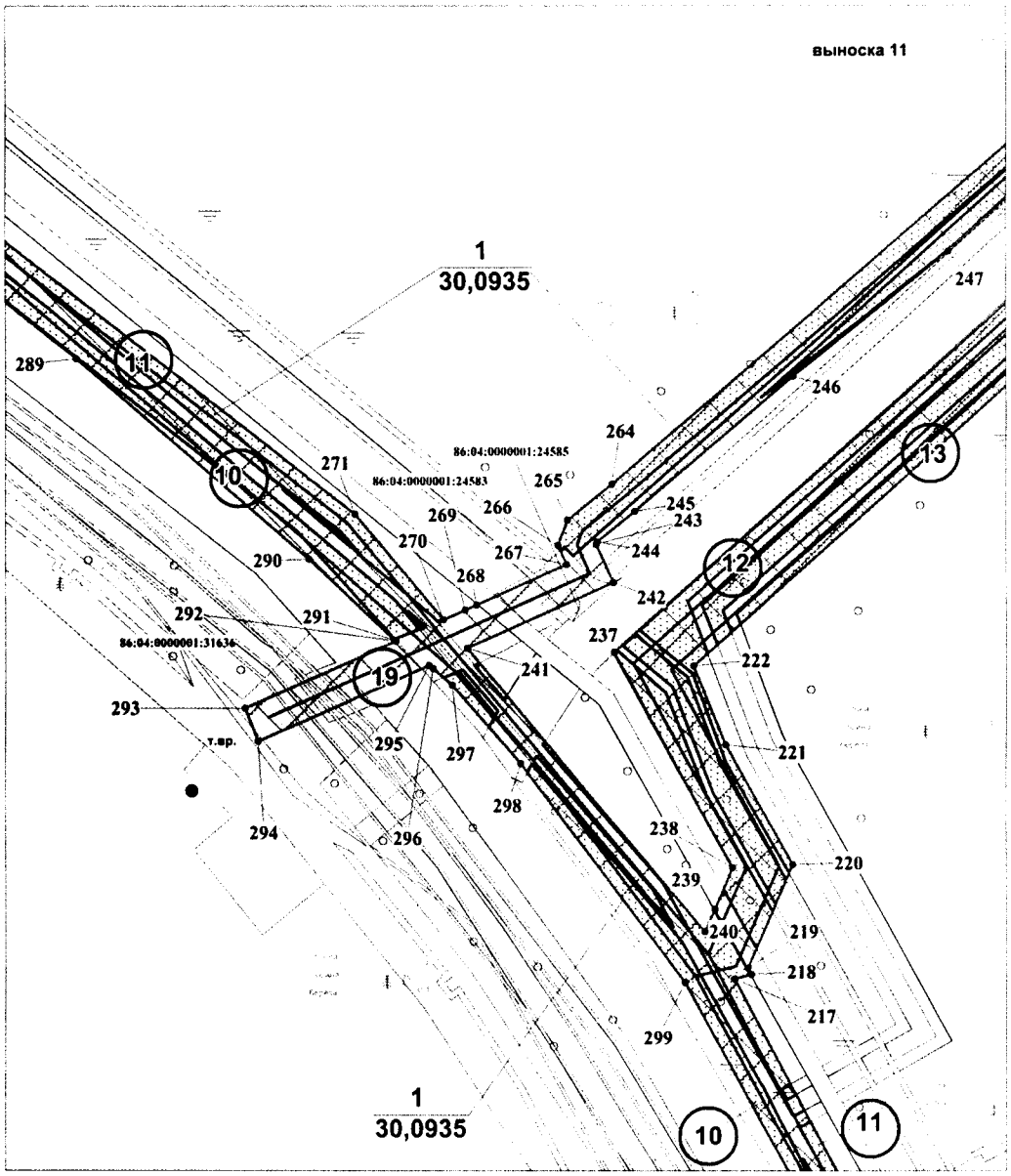
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



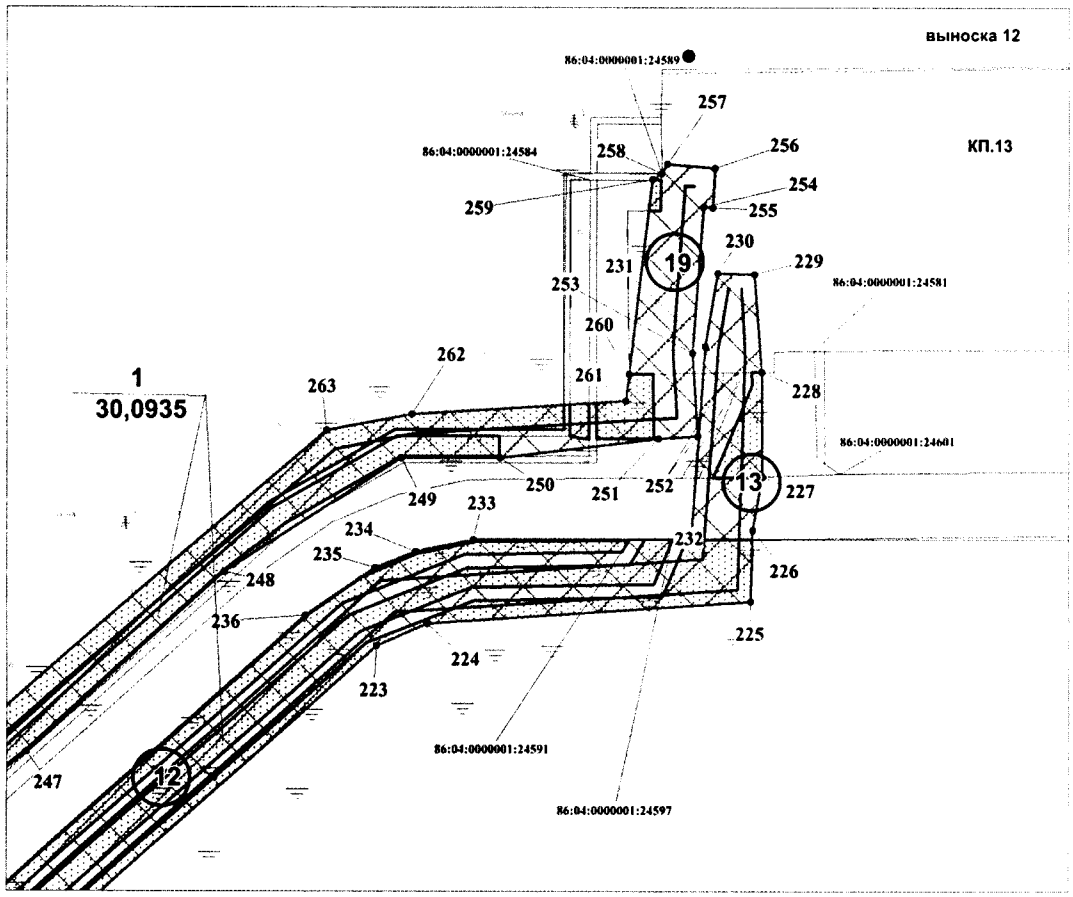
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



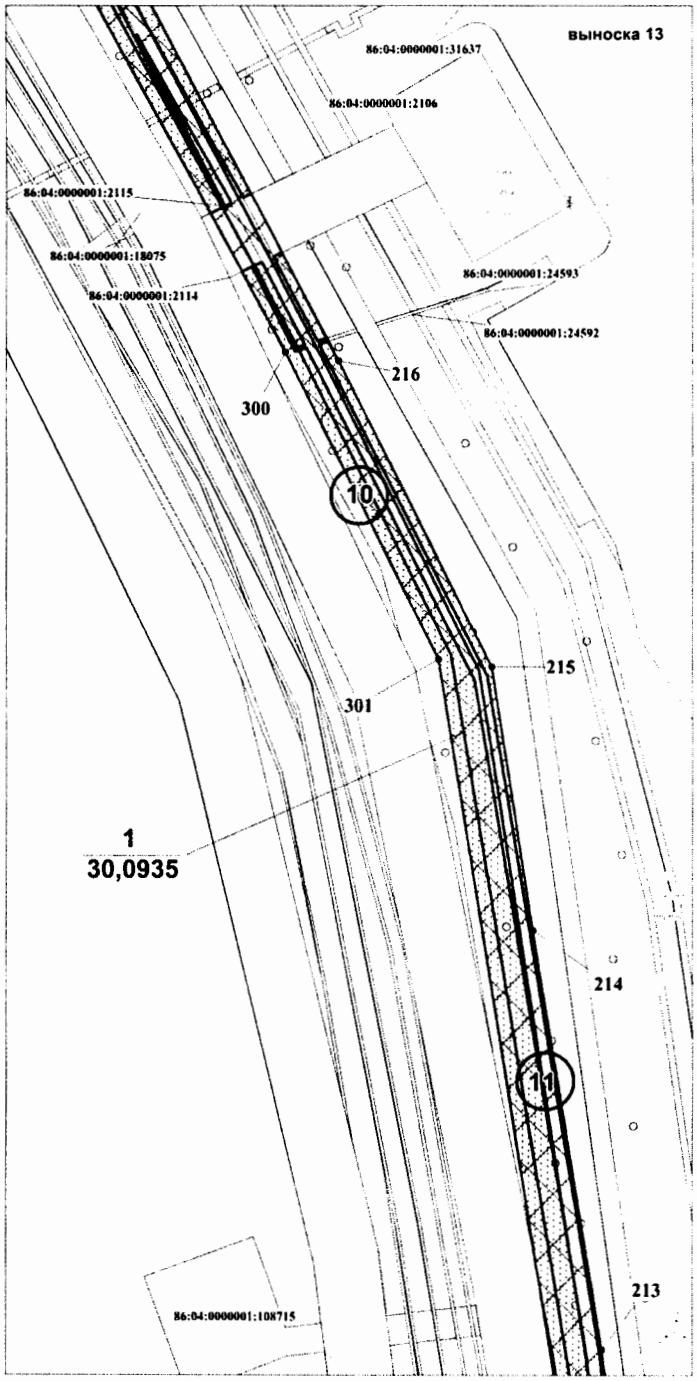
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



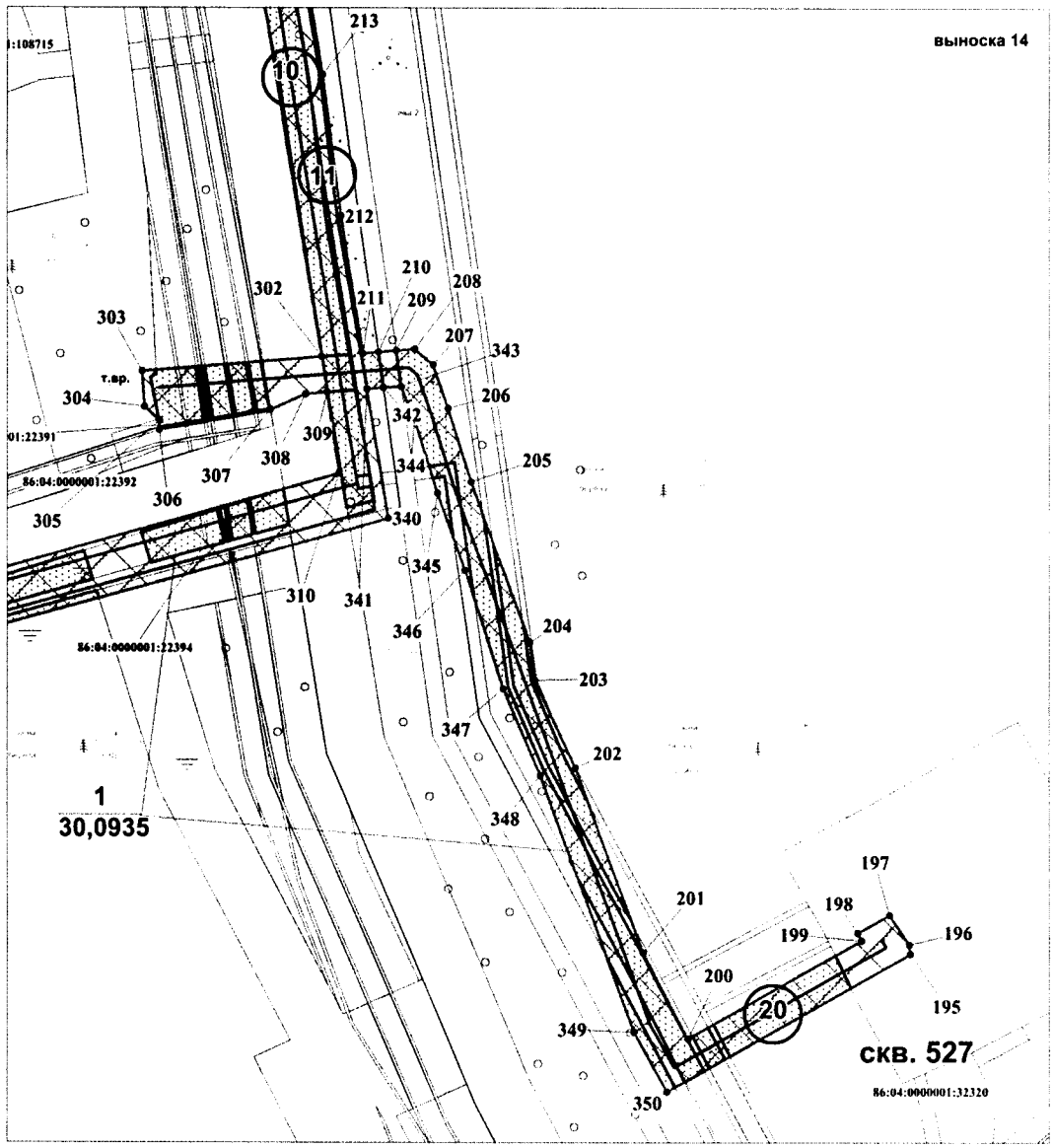
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз
Масштаб 1:2000



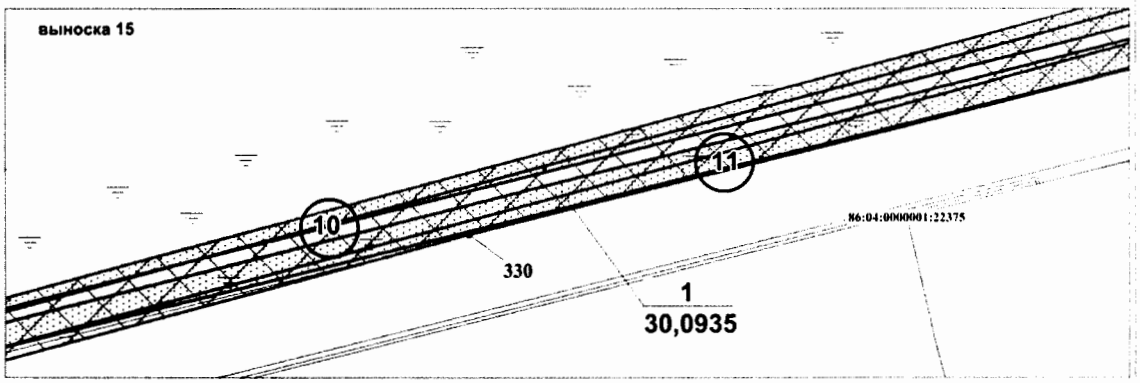
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз
Масштаб 1:2000

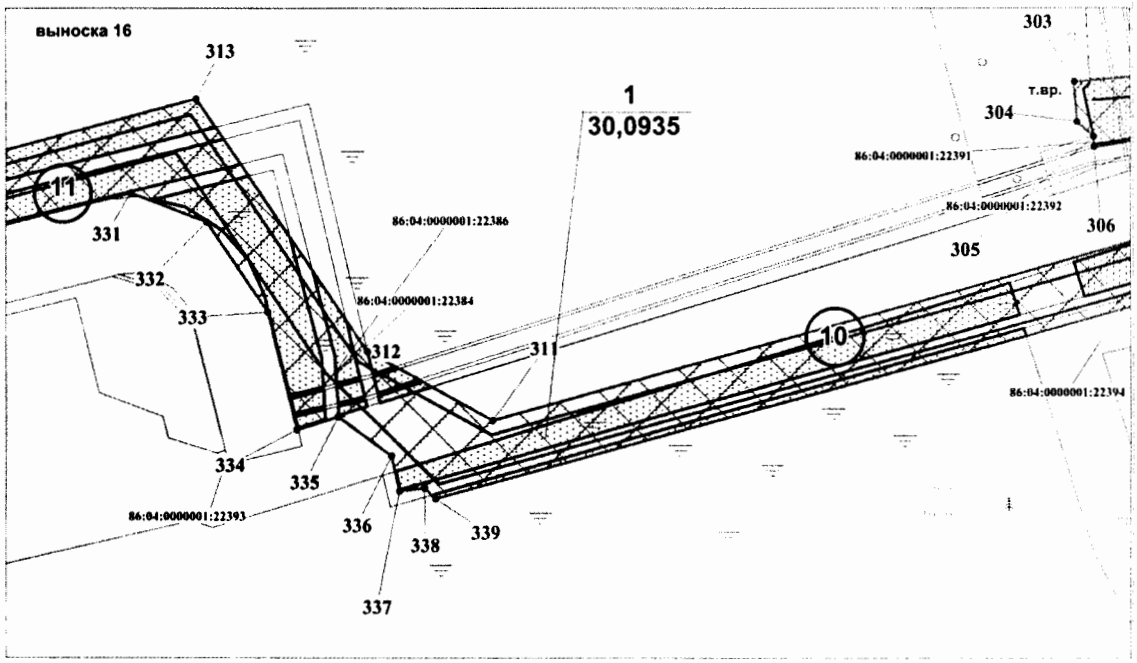


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз
Масштаб 1:2000

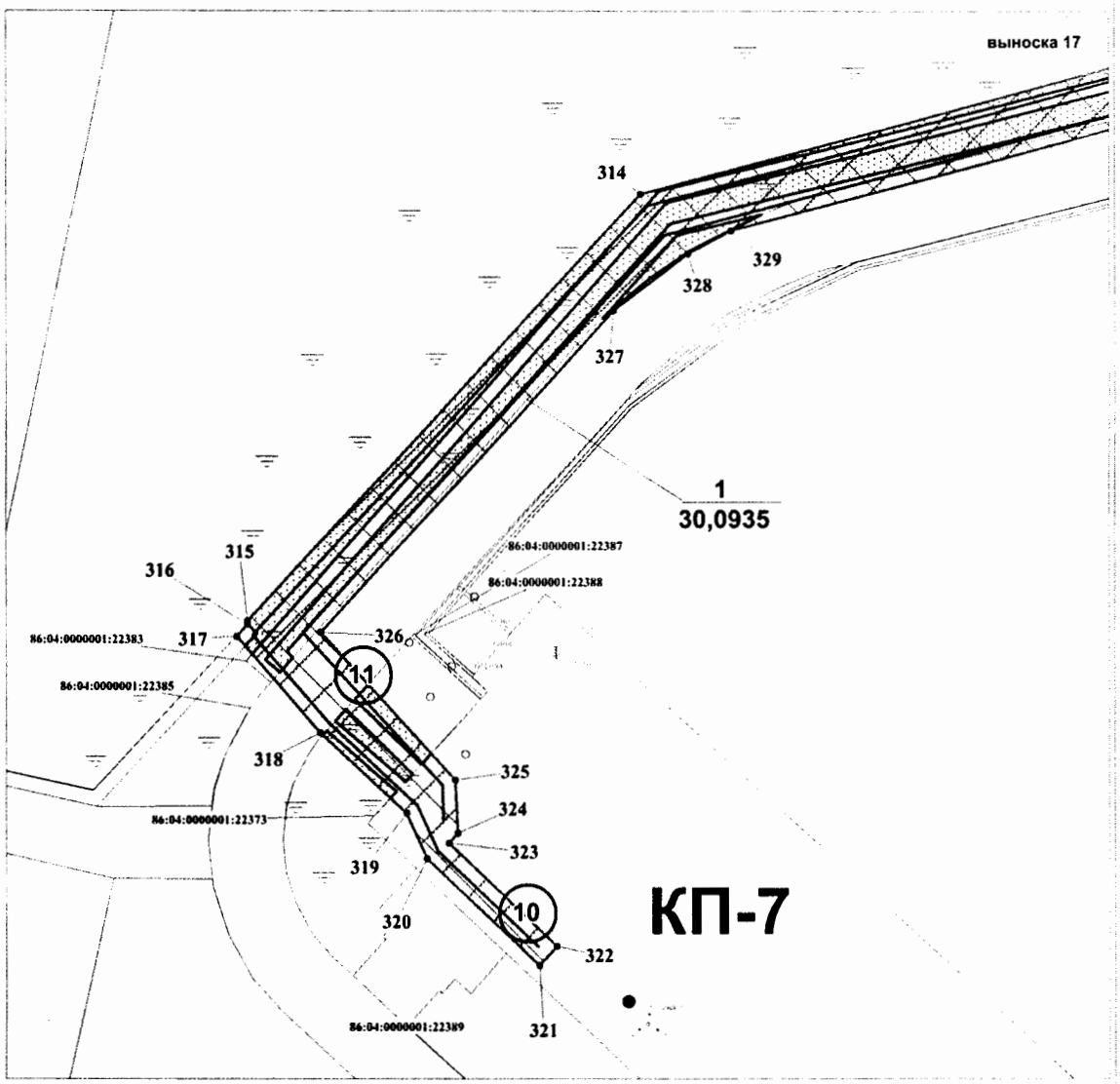


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

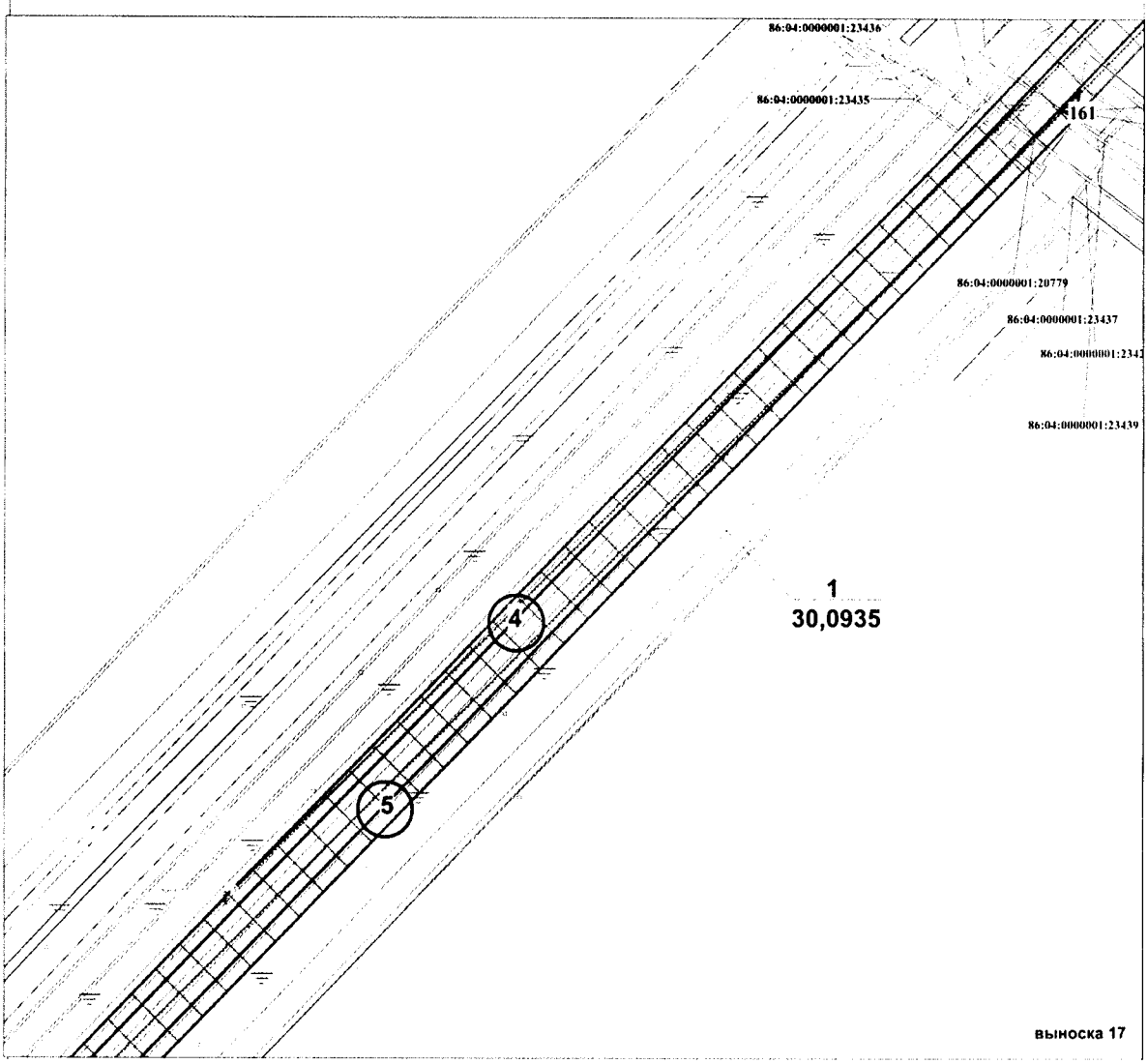




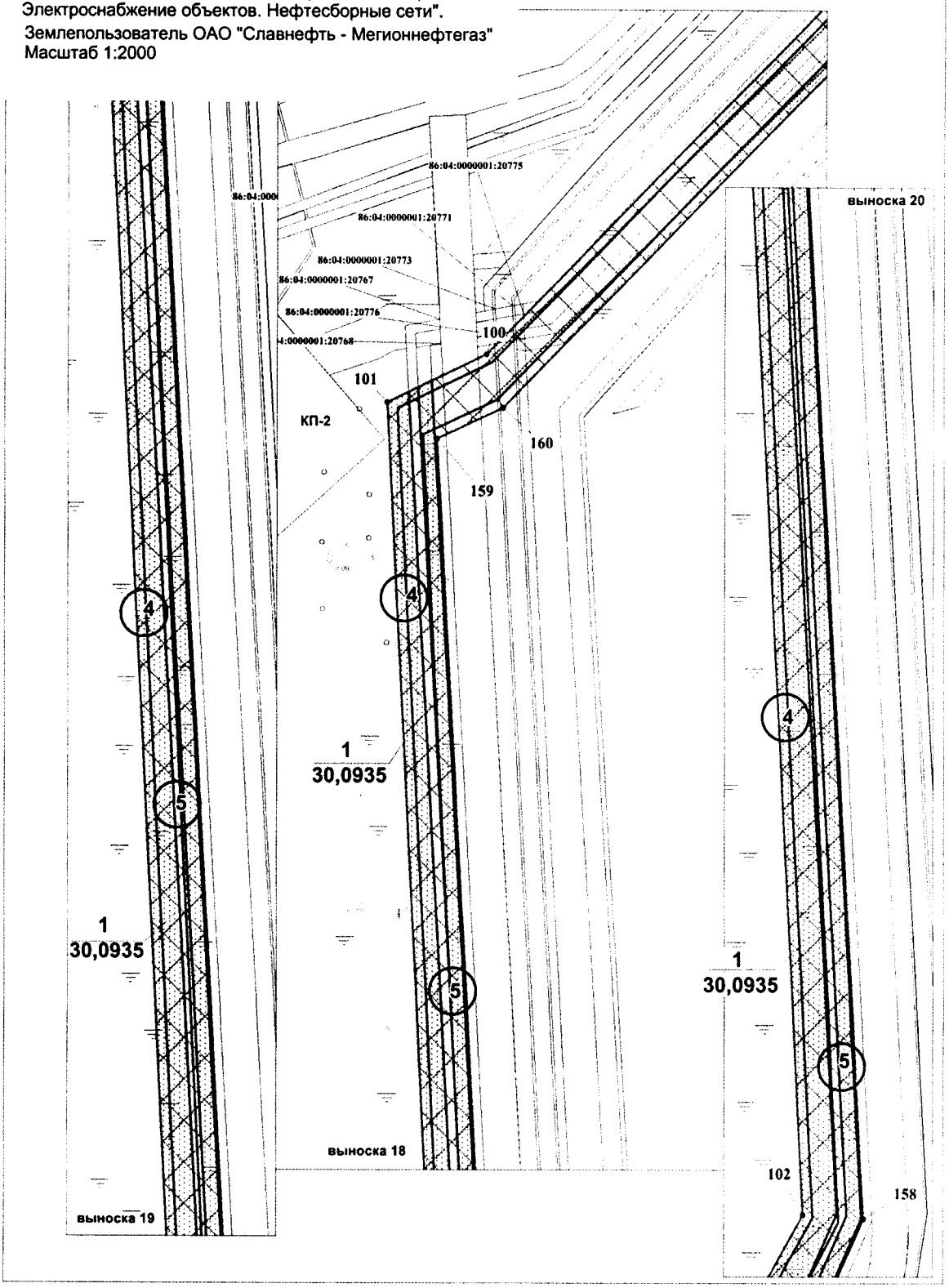
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз
Масштаб 1:2000



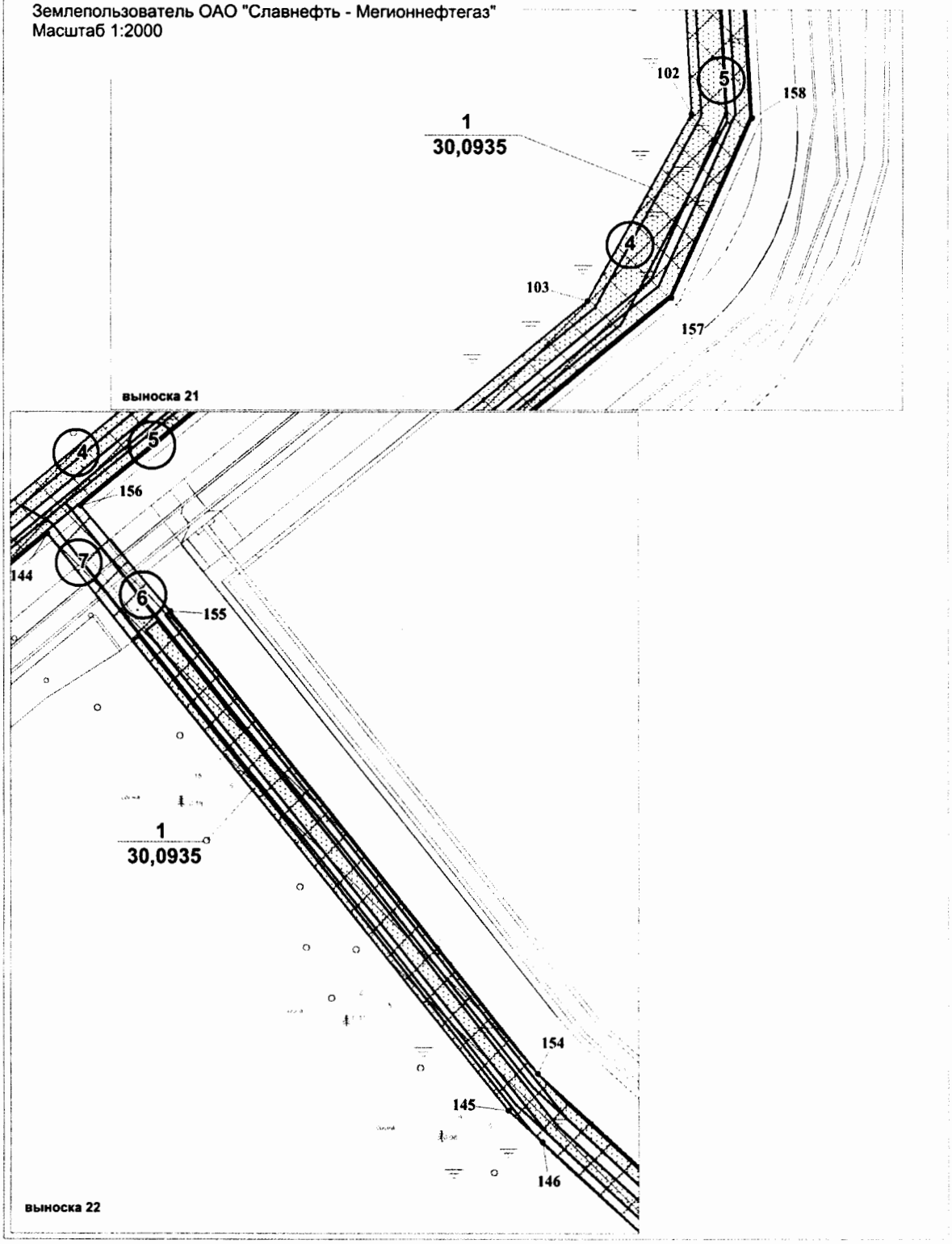
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



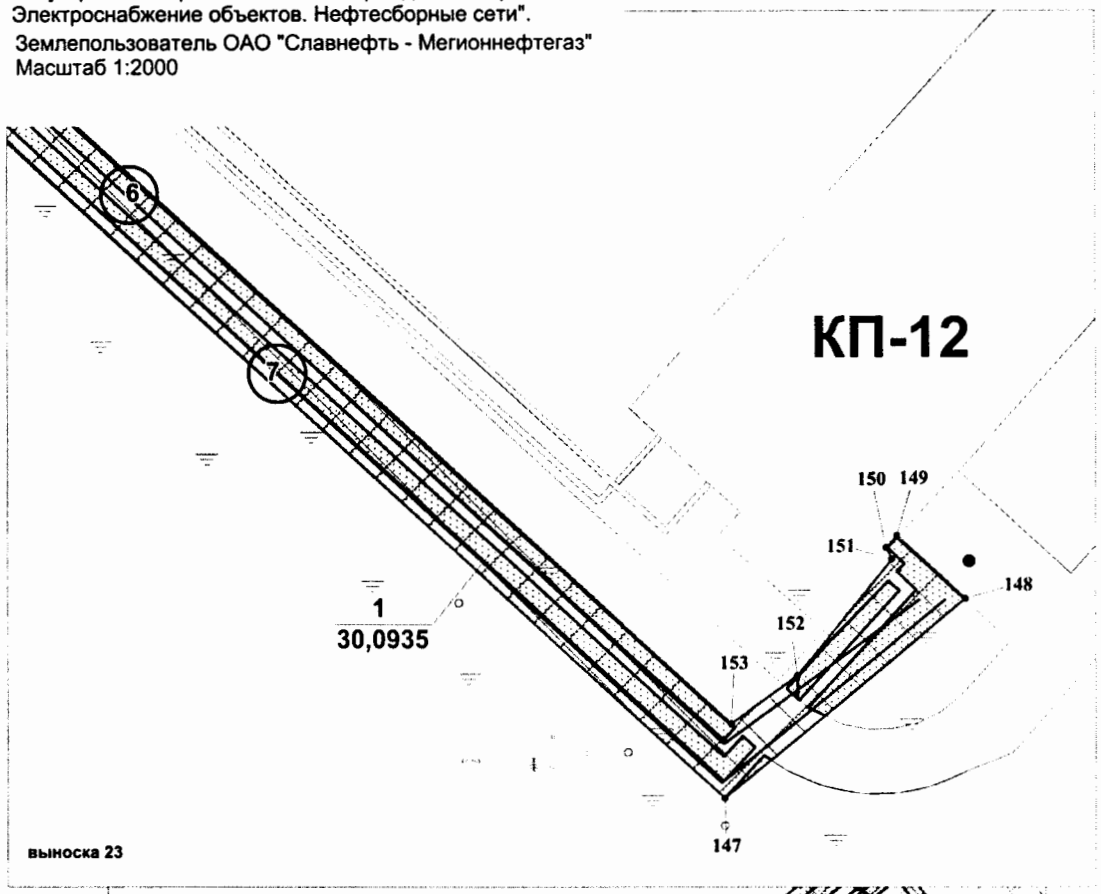
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



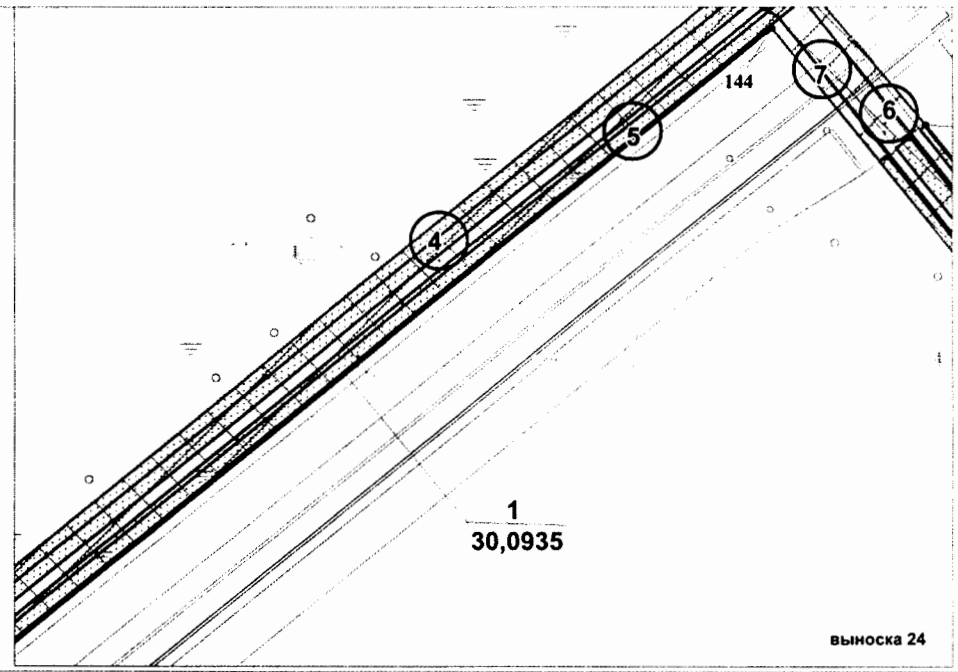
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

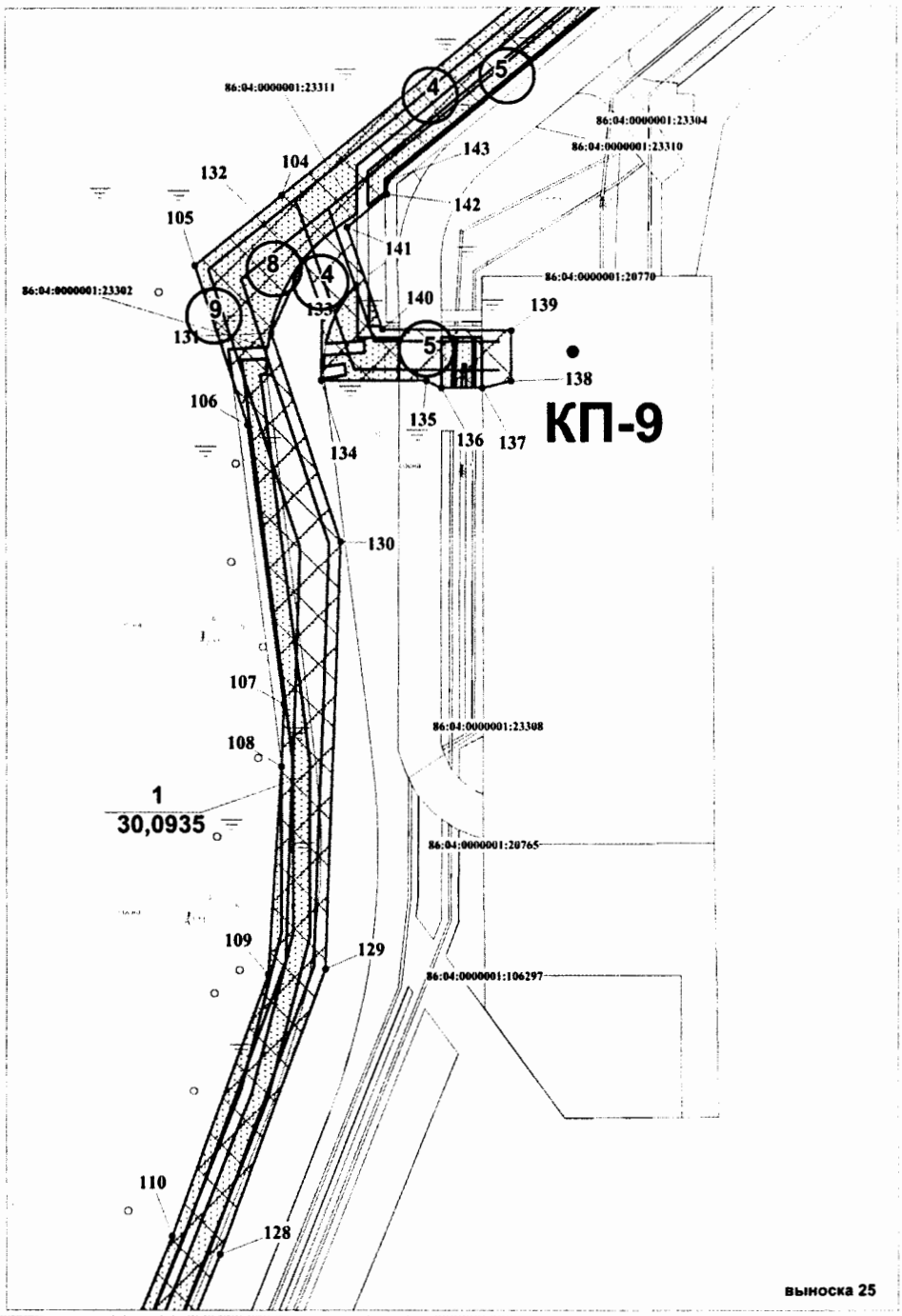


выноска 23

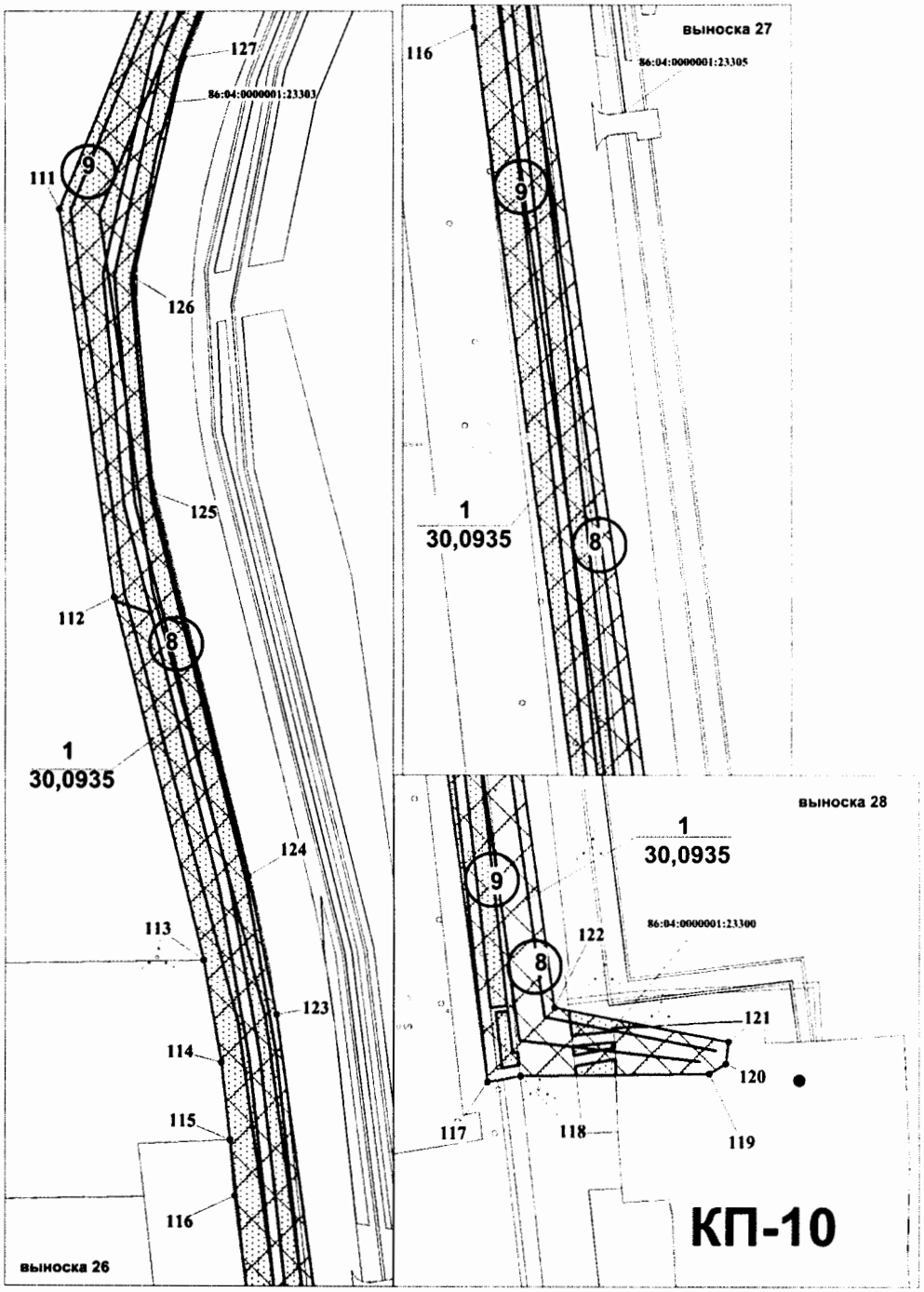


выноска 24

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"

Каталог координат поворотных точек границы зоны допустимого размещения линейного объекта регионального значения

Номер	X	Y
1	957 632.45	4 535 904.05
2	957 640.38	4 535 894.68
3	957 634.17	4 535 890.07
4	957 665.43	4 535 845.88
5	957 673.34	4 535 842.09
6	957 707.46	4 535 792.21
7	957 721.36	4 535 773.33
8	957 732.71	4 535 759.74
9	957 759.5	4 535 729.39
10	957 762.25	4 535 715.3
11	957 750.6	4 535 712.32
12	957 748.35	4 535 723.87
13	957 723.6	4 535 751.92
14	957 711.91	4 535 765.92
15	957 697.68	4 535 785.28
16	957 665.24	4 535 832.65
17	957 657.43	4 535 836.4
18	957 617.73	4 535 892.53
19	957 313.71	4 536 568.3
20	957 335.34	4 536 538.43
21	957 556.85	4 536 294.5
22	958 032.68	4 535 689.45
23	958 040.8	4 535 691.81
24	958 035.85	4 535 685.42
25	958 069.37	4 535 642.81
26	958 070.23	4 535 592.5
27	958 070.8	4 535 559.41
28	958 071.36	4 535 526.34
29	958 072.08	4 535 485.25
30	958 075.03	4 535 481.03
31	958 072.17	4 535 479.81
32	958 074.76	4 535 329.72
33	958 302.61	4 535 032.34
34	958 438.88	4 534 911.06
35	958 439.22	4 534 910.76
36	958 473.92	4 534 937.87
37	958 513.27	4 534 886.15
38	958 495.78	4 534 871.9
39	958 492.64	4 534 869.44
40	958 538.55	4 534 812.72
41	958 546.24	4 534 818.6
42	958 556.76	4 534 805.27
43	958 509.89	4 534 769.19
44	958 499.44	4 534 782.19
45	958 513.43	4 534 793.13
46	958 513.52	4 534 793.02
47	958 489.4	4 534 822.77
48	958 464.7	4 534 798.81
49	958 466.76	4 534 786.7
50	958 467.83	4 534 780.46
51	958 468.35	4 534 775.45
52	958 468.76	4 534 770.52
53	958 473.88	4 534 761.61
54	958 469.25	4 534 757
55	958 469.45	4 534 755.76
56	958 471.48	4 534 751.14
57	958 472.7	4 534 748.74
58	958 478.51	4 534 739.2
59	958 477	4 534 738.3
60	958 718.32	4 534 434.11
61	958 725.52	4 534 443.03
62	958 733.04	4 534 439.96
63	958 737.36	4 534 430.9
64	958 970.84	4 534 420.89
65	958 976.19	4 534 413.93
66	958 977.26	4 534 410.16
67	958 979.97	4 534 409.01
68	959 017.14	4 534 360.59
69	959 010.67	4 534 355.95
70	958 966.75	4 534 413.07
71	958 745.53	4 534 422.54
72	958 769.88	4 534 397.59
73	958 777.15	4 534 360.82
74	958 784.11	4 534 347.05
75	958 785.95	4 534 322.6
76	958 801.39	4 534 238.35
77	959 197.46	4 533 244.12
78	959 181.74	4 533 238.07
79	959 166.33	4 533 229.4
80	959 150.69	4 533 223.43
81	959 128.75	4 533 217.69
82	959 124.17	4 533 230.8
83	959 160.59	4 533 243.58
84	959 175.95	4 533 249.43
85	958 784.5	4 534 232.06
86	958 751.33	4 534 395.27
87	958 741.3	4 534 397.31
88	958 719.37	4 534 414.2
89	958 711.82	4 534 424.1
90	958 707.69	4 534 429.53
91	958 708.21	4 534 433.95
92	958 464.28	4 534 740.55
93	958 464.22	4 534 747.78
94	958 461.41	4 534 752.89
95	958 461.34	4 534 761.28
96	958 460.92	4 534 767.7
97	958 459.68	4 534 780.53
98	958 458.85	4 534 785.35
99	958 456.26	4 534 790.64
100	957 221.3	4 533 594.63
101	957 201.44	4 533 553.73
102	956 009.92	4 533 613.38
103	955 932.1	4 533 570.53
104	954 882.9	4 532 282.08
105	954 858.14	4 532 251.56
106	954 802.52	4 532 269.89
107	954 704.19	4 532 282.34
108	954 682.23	4 532 281.72
109	954 609.2	4 532 276.96
110	954 517.14	4 532 243.22
111	953 753.54	4 531 934.9
112	953 614.25	4 531 954.45
113	953 483.76	4 531 986.53
114	953 446.8	4 531 993.09
115	953 419.57	4 531 996.04
116	953 399.75	4 531 997.75
117	952 878.24	4 532 065.85
118	952 880.45	4 532 077.69
119	952 881.28	4 532 145.28
120	952 884.91	4 532 151.21
121	952 892.86	4 532 152.18
122	952 905	4 532 089.93
123	953 464.14	4 532 012.76
124	953 514.06	4 532 002.51

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"

Каталог координат поворотных точек границы зоны допустимого размещения линейного объекта регионального значения

Номер	X	Y
125	953 651.77	4 531 968.53
126	953 728.99	4 531 961.54
127	953 808.21	4 531 979.4
128	954 510.65	4 532 260.02
129	954 611.16	4 532 296.92
130	954 761.23	4 532 302.48
131	954 834.48	4 532 278.32
132	954 859.93	4 532 289.98
133	954 841.85	4 532 296.32
134	954 818.02	4 532 295.77
135	954 817.79	4 532 332.75
136	954 815.25	4 532 338.15
137	954 815.37	4 532 352.54
138	954 817.62	4 532 362.64
139	954 835.3	4 532 362.78
140	954 835.78	4 532 317.43
141	954 871.59	4 532 305.05
142	954 883.22	4 532 319.03
143	954 888	4 532 319.22
144	955 311.1	4 532 839.66
145	955 073.16	4 533 031.06
146	955 059.94	4 533 045.39
147	954 812.48	4 533 315.18
148	954 879.14	4 533 395.2
149	954 900.17	4 533 372.34
150	954 896.11	4 533 368.88
151	954 892.13	4 533 370.8
152	954 853.61	4 533 339.17
153	954 837.46	4 533 317.19
154	955 088.42	4 533 043.24
155	955 278.96	4 532 890.86
156	955 322.47	4 532 853.65
157	955 933.47	4 533 605.24
158	956 008.22	4 533 638.49
159	957 186.53	4 533 574.11
160	957 199.28	4 533 601.39
161	958 396.75	4 534 762.18
162	958 439.95	4 534 803.91
163	958 453.3	4 534 817.06
164	958 453.48	4 534 817.22
165	958 450.86	4 534 832.75
166	958 450	4 534 838.72
167	958 449.72	4 534 840.42
168	958 412.55	4 534 889.91
169	958 430.53	4 534 903.96
170	958 294.77	4 535 024.54
171	958 064.83	4 535 326.24
172	958 062.19	4 535 479.09
173	958 062.17	4 535 480.12
174	958 061.94	4 535 493.51
175	958 061.93	4 535 494.87
176	958 061.15	4 535 539.3
177	958 060.58	4 535 572.43
178	958 060.44	4 535 580.59
179	958 059.96	4 535 608.24
180	958 054.73	4 535 634.83
181	958 020.27	4 535 689.07
182	957 814.82	4 535 950.34
183	957 811.78	4 535 954.74
184	957 807.52	4 535 959.62
185	957 680.26	4 536 121.45
186	957 669.38	4 536 129.1
187	957 656.07	4 536 147.31
188	957 604.91	4 536 217.21
189	957 601.3	4 536 218.12
190	957 598.66	4 536 221.81
191	957 542.64	4 536 295.27
192	957 327.58	4 536 532.1
193	957 306.5	4 536 561.01
194	957 306.91	4 536 563.22
195	956 243.54	4 537 237
196	956 246.65	4 537 236.7
197	956 256.71	4 537 230.04
198	956 250.5	4 537 219.3
199	956 248.07	4 537 220.65
200	956 215.19	4 537 162.56
201	956 244.02	4 537 147.39
202	956 305.83	4 537 124.7
203	956 335.22	4 537 110.96
204	956 348	4 537 109.23
205	956 401.85	4 537 089.46
206	956 426.37	4 537 081.71
207	956 440.88	4 537 076.54
208	956 446.09	4 537 070.41
209	956 445.58	4 537 064.15
210	956 445.1	4 537 058.17
211	956 444.67	4 537 052.86
212	956 490.62	4 537 045.65
213	956 538.1	4 537 039.32
214	956 664.23	4 537 018.45
215	956 744.05	4 537 005.94
216	956 836.3	4 536 959.41
217	956 995.1	4 536 875.36
218	956 996.5	4 536 880.95
219	956 998.66	4 536 879.76
220	957 033.07	4 536 894.73
221	957 073.5	4 536 872.52
222	957 100	4 536 861.65
223	957 270.87	4 537 053.81
224	957 277.57	4 537 069.14
225	957 284.1	4 537 167.34
226	957 306.02	4 537 168
227	957 322.11	4 537 170.78
228	957 353.64	4 537 170.67
229	957 383.05	4 537 168.56
230	957 383.41	4 537 157.4
231	957 361.25	4 537 153.65
232	957 303.26	4 537 149.33
233	957 303.01	4 537 083.22
234	957 299.36	4 537 065.7
235	957 294.52	4 537 053.32
236	957 280.09	4 537 032.19
237	957 104.53	4 536 834.95
238	957 032.17	4 536 874.7
239	957 018.29	4 536 868.65
240	957 010.81	4 536 865.41
241	957 105.88	4 536 785.63
242	957 127.75	4 536 834.88
243	957 140.63	4 536 829.16
244	957 141.51	4 536 829.49
245	957 151.6	4 536 841.98
246	957 197.05	4 536 894.9
247	957 238.82	4 536 947.4

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".

Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"

Каталог координат поворотных точек границы зоны допустимого размещения линейного объекта регионального значения

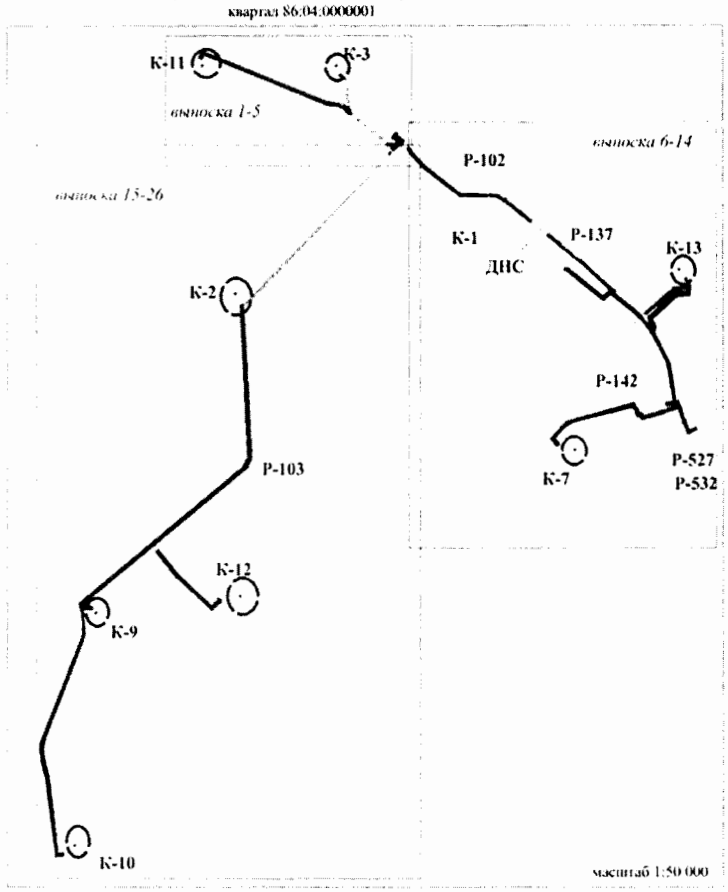
Номер	X	Y
248	957 293.34	4 537 007.6
249	957 327.83	4 537 061.32
250	957 327.82	4 537 091.24
251	957 333.73	4 537 139.47
252	957 334.47	4 537 151.37
253	957 359.35	4 537 149.85
254	957 403.49	4 537 153.1
255	957 403.24	4 537 155.89
256	957 415.17	4 537 156.53
257	957 416.37	4 537 142.02
258	957 413.6	4 537 140.3
259	957 411.72	4 537 137.61
260	957 353.1	4 537 130.56
261	957 345.11	4 537 129.52
262	957 341.11	4 537 064.42
263	957 336.24	4 537 038.53
264	957 160.82	4 536 834.3
265	957 148.81	4 536 819.46
266	957 140.32	4 536 816.18
267	957 133.84	4 536 819.05
268	957 120.42	4 536 788.77
269	957 118.62	4 536 784.97
270	957 115.46	4 536 777.59
271	957 150.88	4 536 747.88
272	957 300.2	4 536 555.29
273	957 314.95	4 536 537.78
274	957 315.9	4 536 535.42
275	957 315.84	4 536 525.82
276	957 270.62	4 536 475.26
277	957 493.27	4 536 190.51
278	957 491	4 536 176.49
279	957 487.5	4 536 166.29
280	957 486.29	4 536 163.3
281	957 486.02	4 536 162.19
282	957 478.13	4 536 164.63
283	957 479.14	4 536 168.45
284	957 451.79	4 536 214.3
285	957 254.73	4 536 466.37
286	957 248.53	4 536 472.55
287	957 247.09	4 536 476.14
288	957 299.13	4 536 532.29
289	957 202.98	4 536 654.19
290	957 135.79	4 536 732.3
291	957 108.65	4 536 761.09
292	957 108.33	4 536 761.54
293	957 085.85	4 536 710.81
294	957 074.61	4 536 715.14
295	957 100.18	4 536 772.76
296	957 099.24	4 536 774.07
297	957 093.61	4 536 780.48
298	957 067.16	4 536 803.67
299	956 993.84	4 536 858.73
300	956 838.86	4 536 943.31
301	956 746.34	4 536 989.73
302	956 443.54	4 537 039
303	956 438.65	4 536 978.67
304	956 426.79	4 536 979.52
305	956 422.29	4 536 984.59
306	956 419.23	4 536 984.7
307	956 425.75	4 537 021.82
308	956 431.1	4 537 033.59
309	956 431.68	4 537 040.93
310	956 404.74	4 537 045.04
311	956 337.51	4 536 804.59
312	956 358.2	4 536 767.06
313	956 433.52	4 536 716.03
314	956 289.83	4 536 179.58
315	956 160.08	4 536 059.61
316	956 159.11	4 536 059.59
317	956 155.38	4 536 056.31
318	956 126.33	4 536 081.58
319	956 101.88	4 536 108.09
320	956 088	4 536 114.24
321	956 055.69	4 536 148.54
322	956 061.48	4 536 153.83
323	956 092.71	4 536 120.91
324	956 095.75	4 536 123.71
325	956 112.04	4 536 122.93
326	956 156.63	4 536 081.75
327	956 254.35	4 536 171.43
328	956 271.7	4 536 194.06
329	956 278.61	4 536 207.28
330	956 350.07	4 536 474.01
331	956 405.39	4 536 696.52
332	956 396.75	4 536 719.19
333	956 369.92	4 536 737.35
334	956 334.66	4 536 745.91
335	956 338.5	4 536 758.29
336	956 326.95	4 536 774.22
337	956 316.42	4 536 776.67
338	956 317.31	4 536 784.17
339	956 314.14	4 536 787.46
340	956 389.67	4 537 061.47
341	956 432.76	4 537 054.33
342	956 433.2	4 537 059.86
343	956 433.68	4 537 065.85
344	956 422.55	4 537 070.33
345	956 397.97	4 537 078.09
346	956 372.25	4 537 087.54
347	956 332.38	4 537 100.26
348	956 303.25	4 537 112.86
349	956 217.57	4 537 144.31
350	956 197.55	4 537 155.6

Губернатор

Приложение 72
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтега

Схема расположения линейного объекта регионального значения
квартал 86:04:0000001



Условные обозначения

- испрашиваемые земельные участки
- ранее отведенные земельные участки
- :ЗУ1 — номер земельного участка
- 86:04:0000001:23644 — кадастровый номер земельного участка
- •1 — номер точки поворота границы испрашиваемого земельного участка
- охранная зона существующих и/или проектируемых объектов
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- охранная зона проектируемых линий электропередач 35 кВ
- охранная зона проектируемых линий электропередач до 20 кВ
- малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)
- перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

719

Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата

Стадия	Лист	Листов

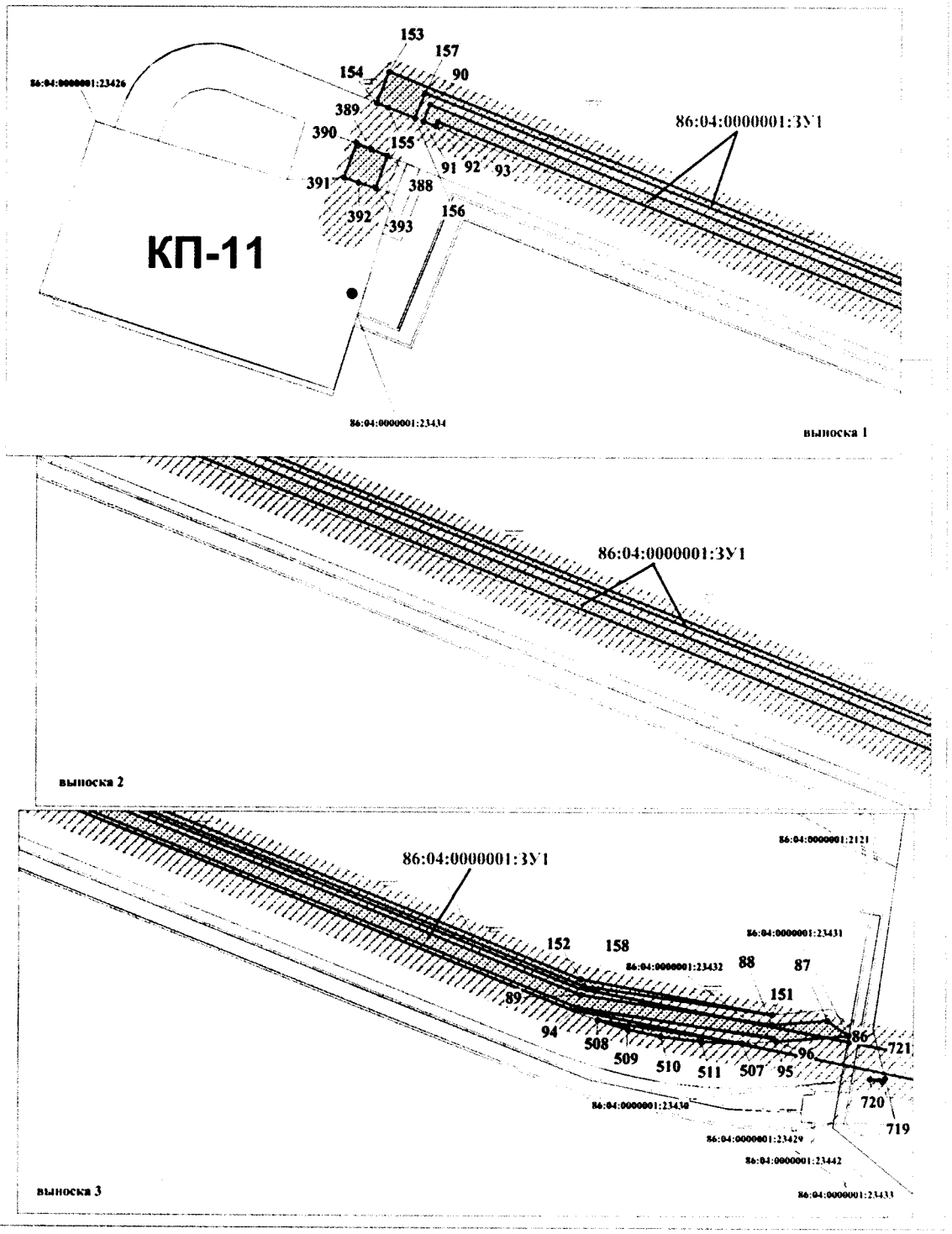
ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:

Проект межевания

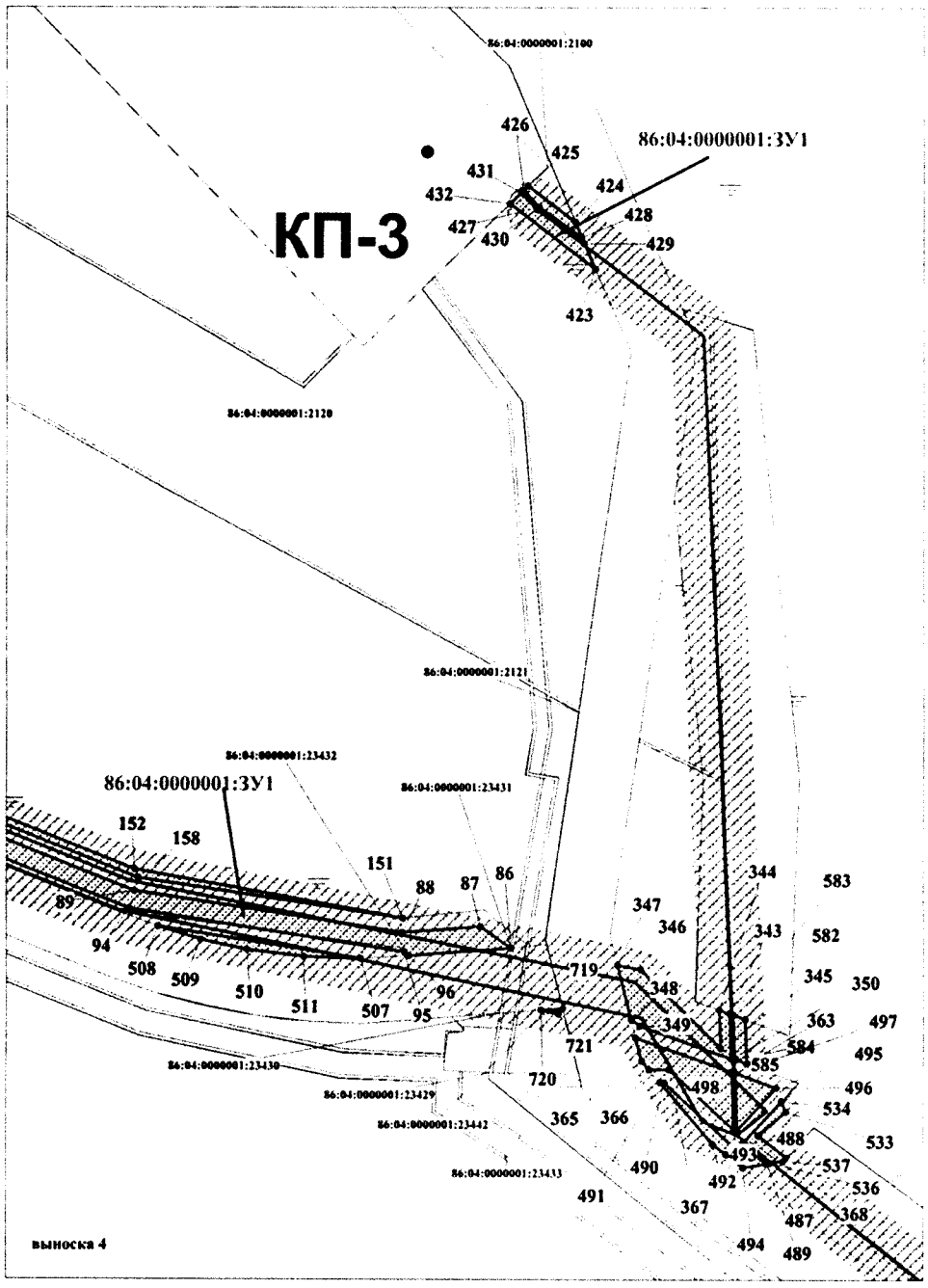
Выполнил	Сычева		26.11.2016
ГИП	Веселый		26.11.2016

АО "НПИИЭК"

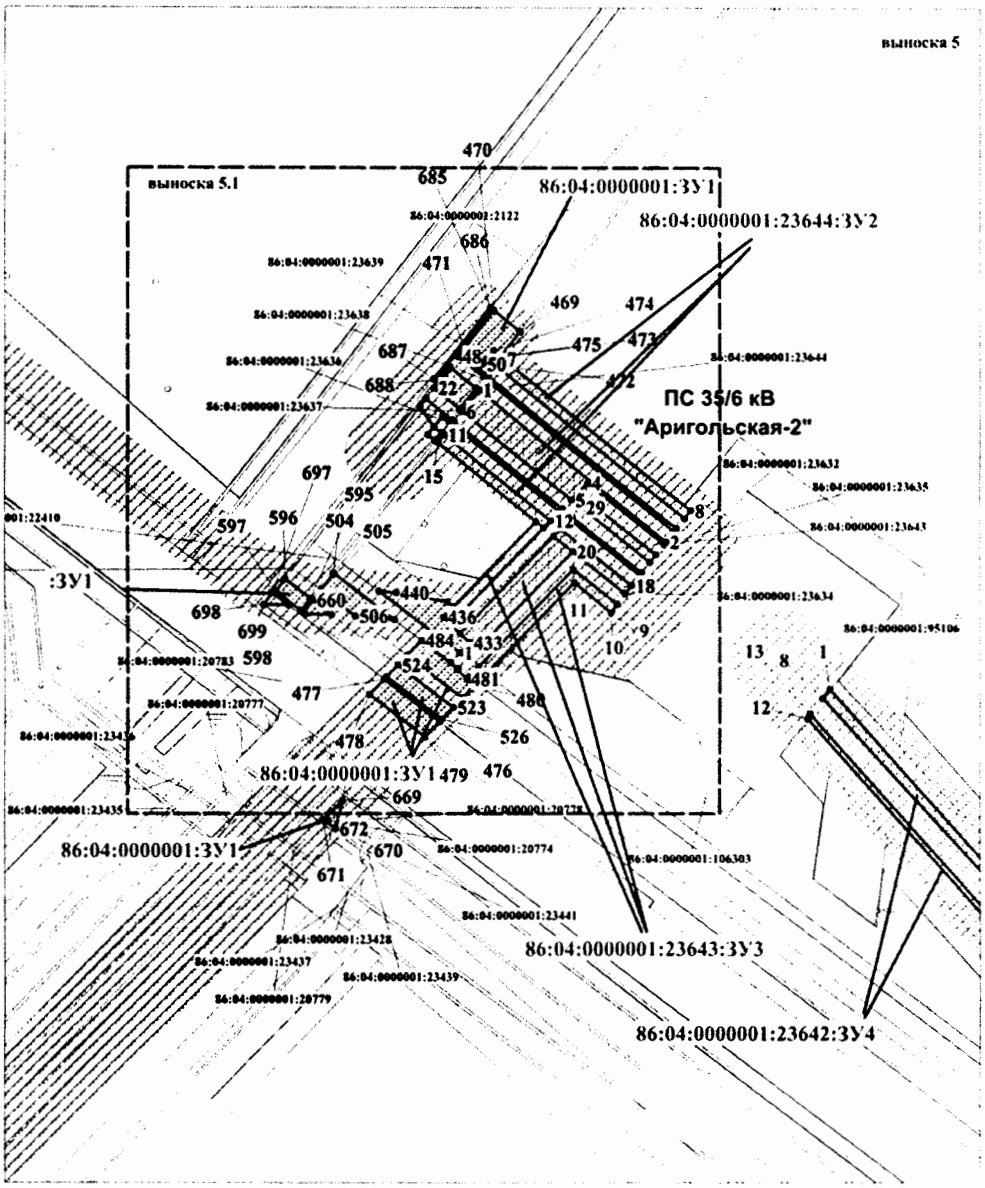
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



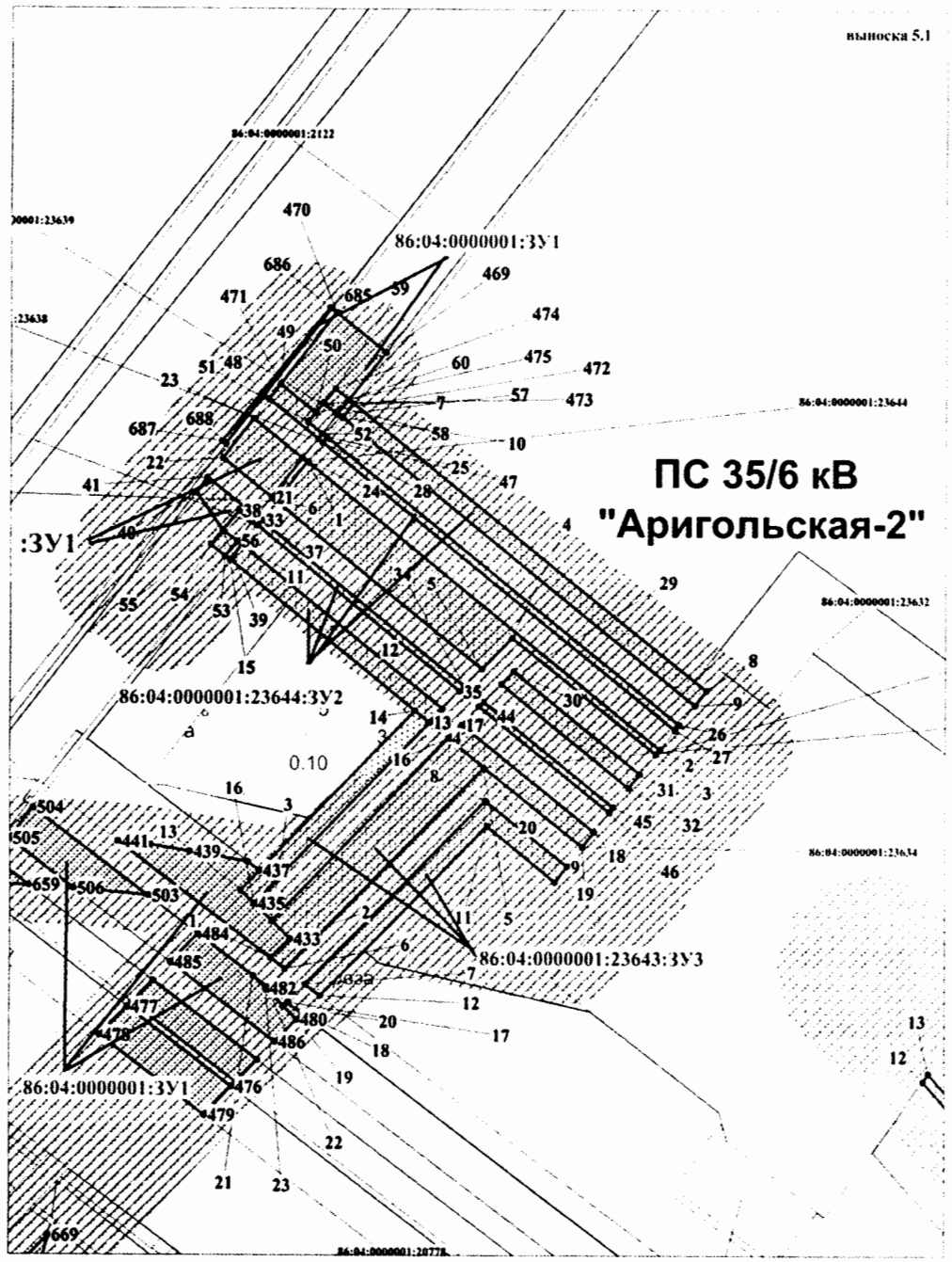
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



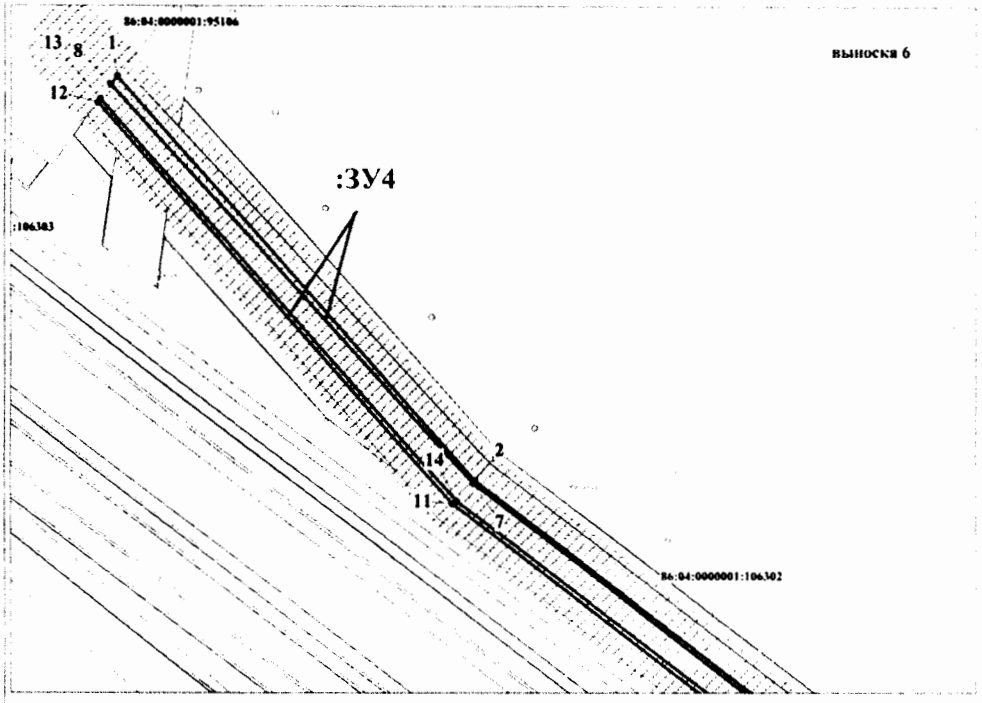
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

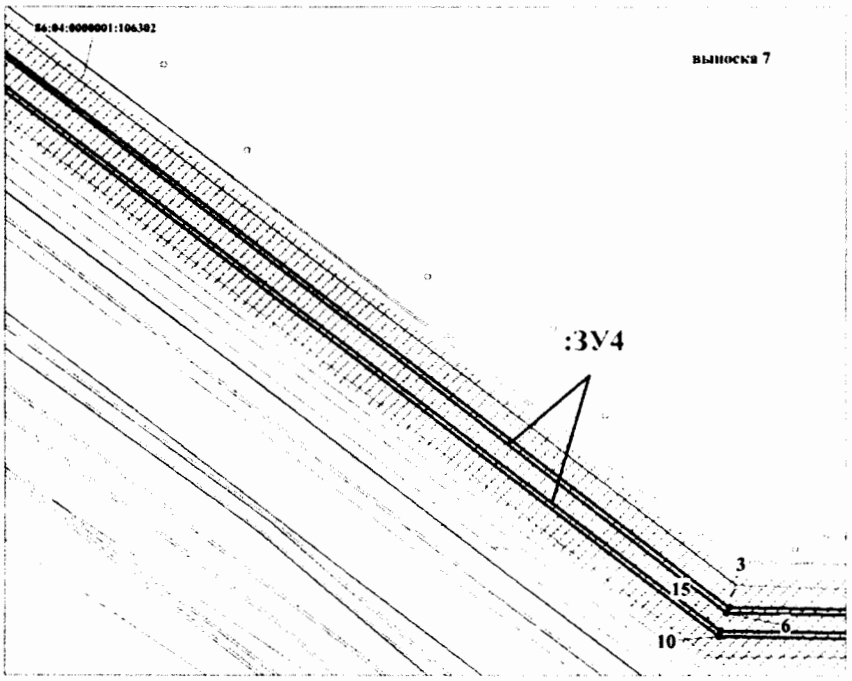


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
масштаб 1 :10000

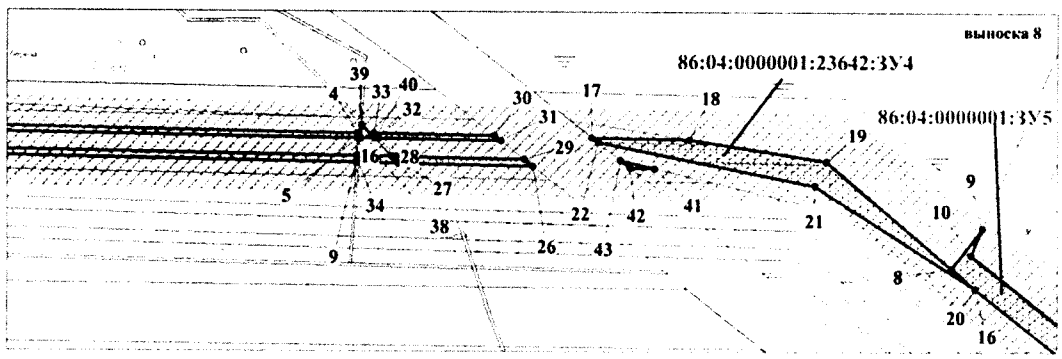


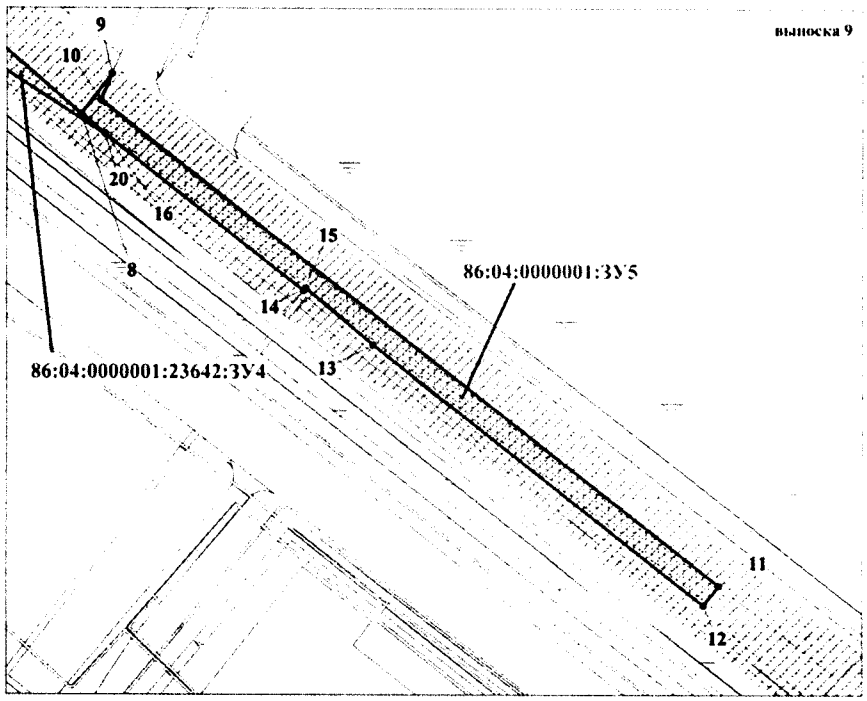
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



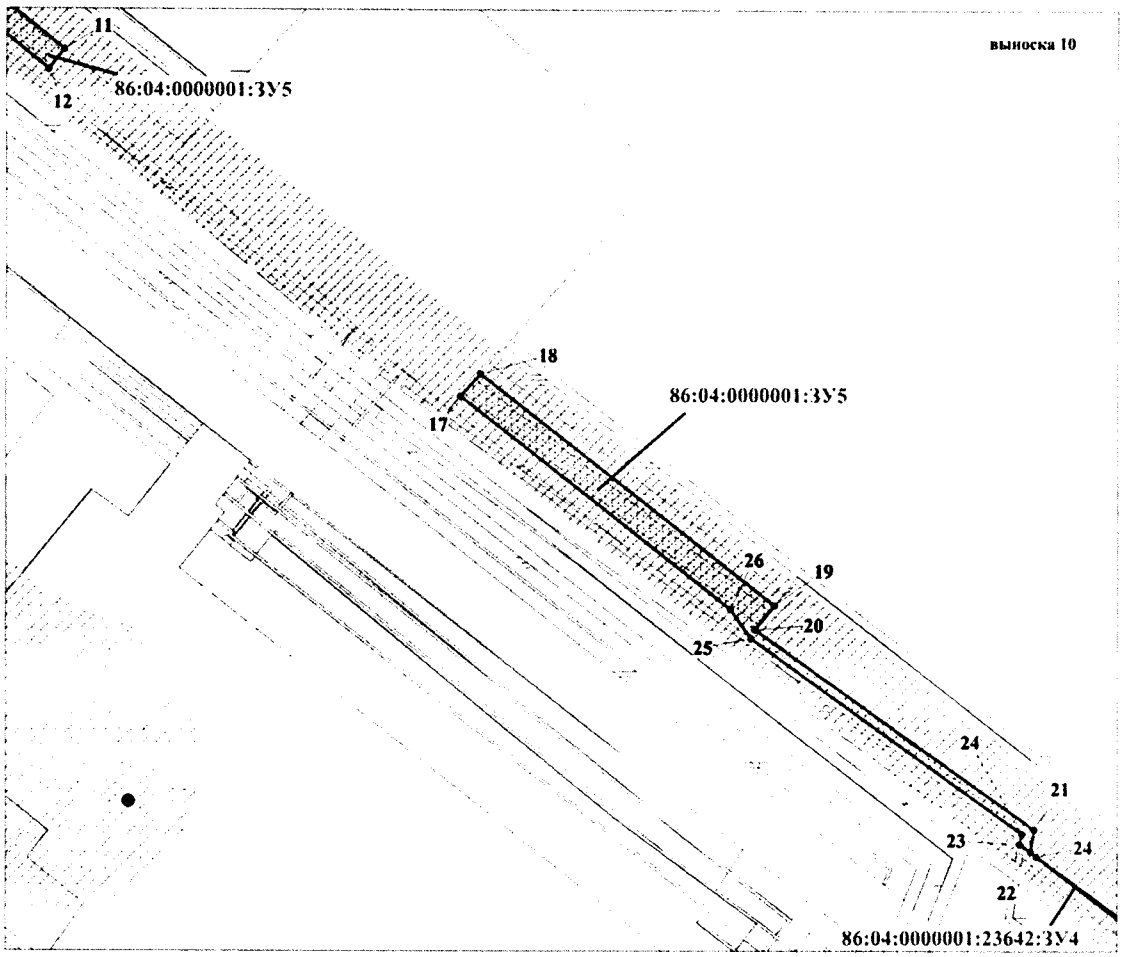


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

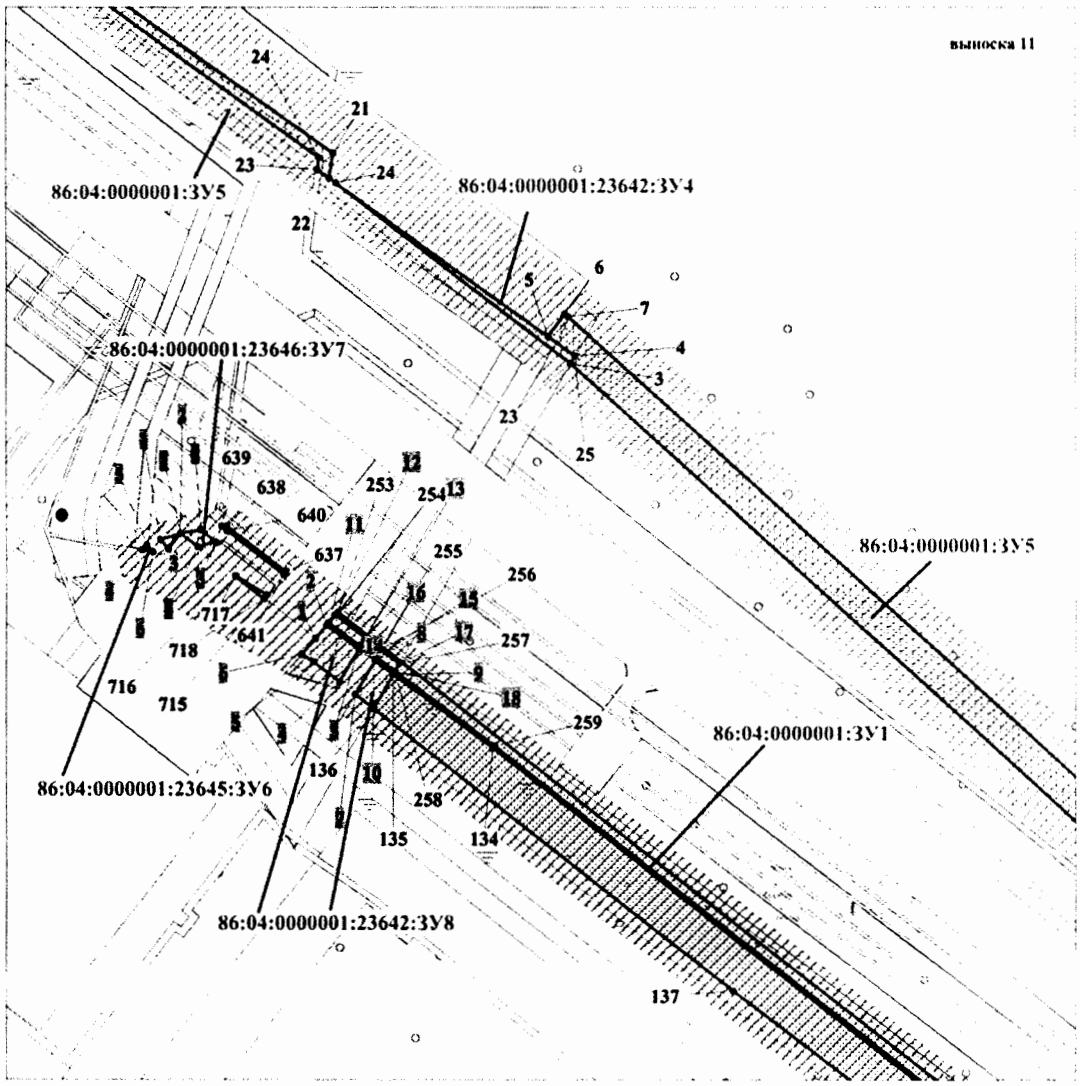




Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

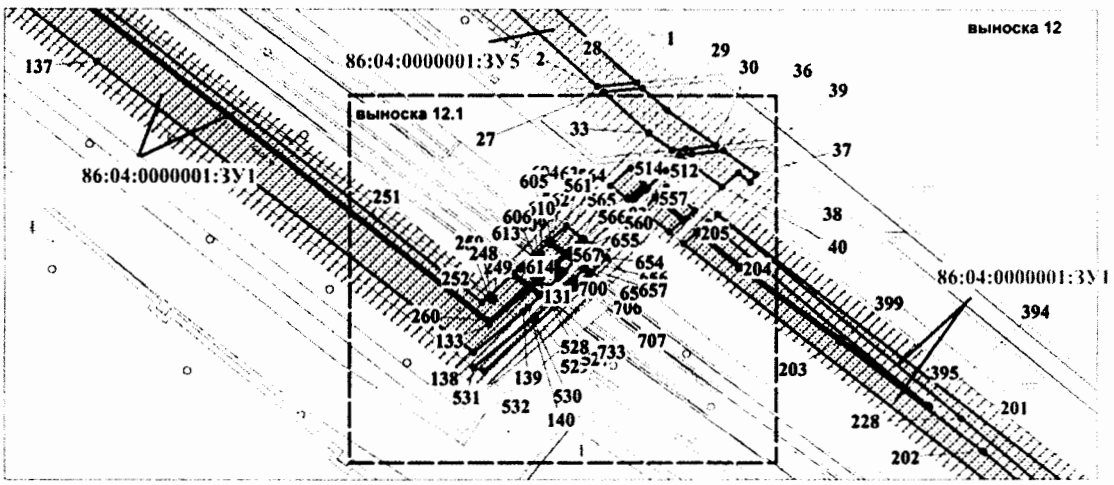


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

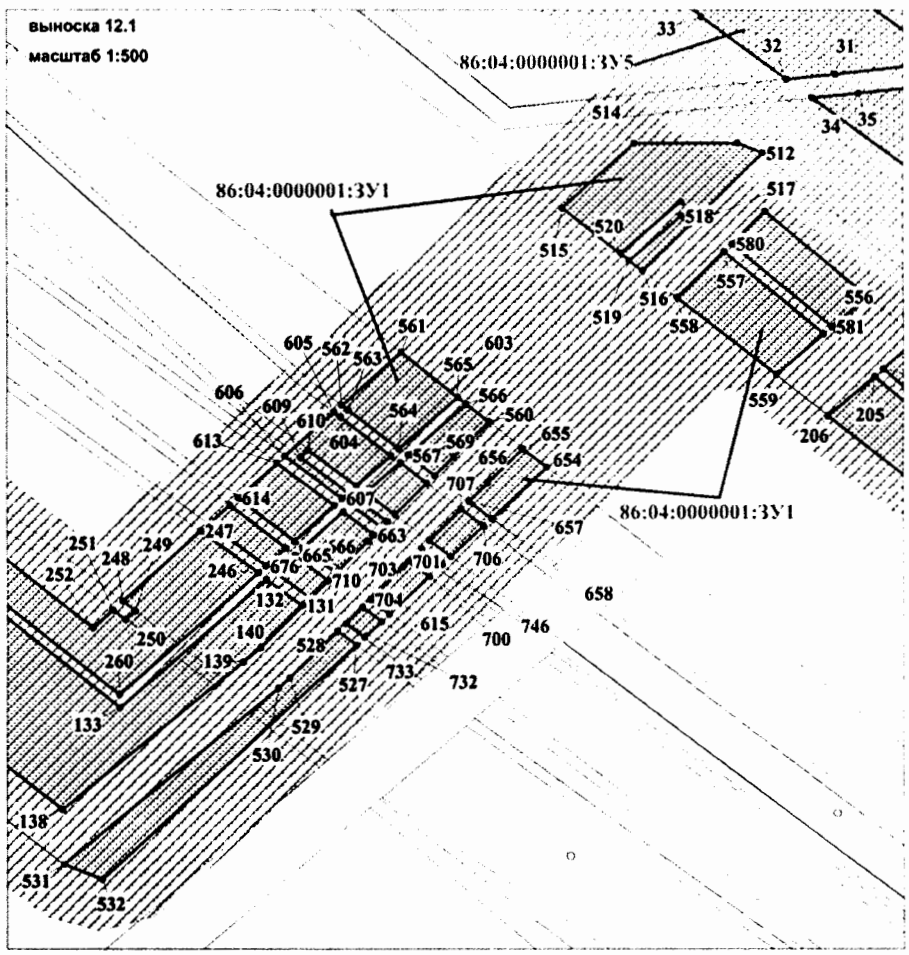


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".

Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

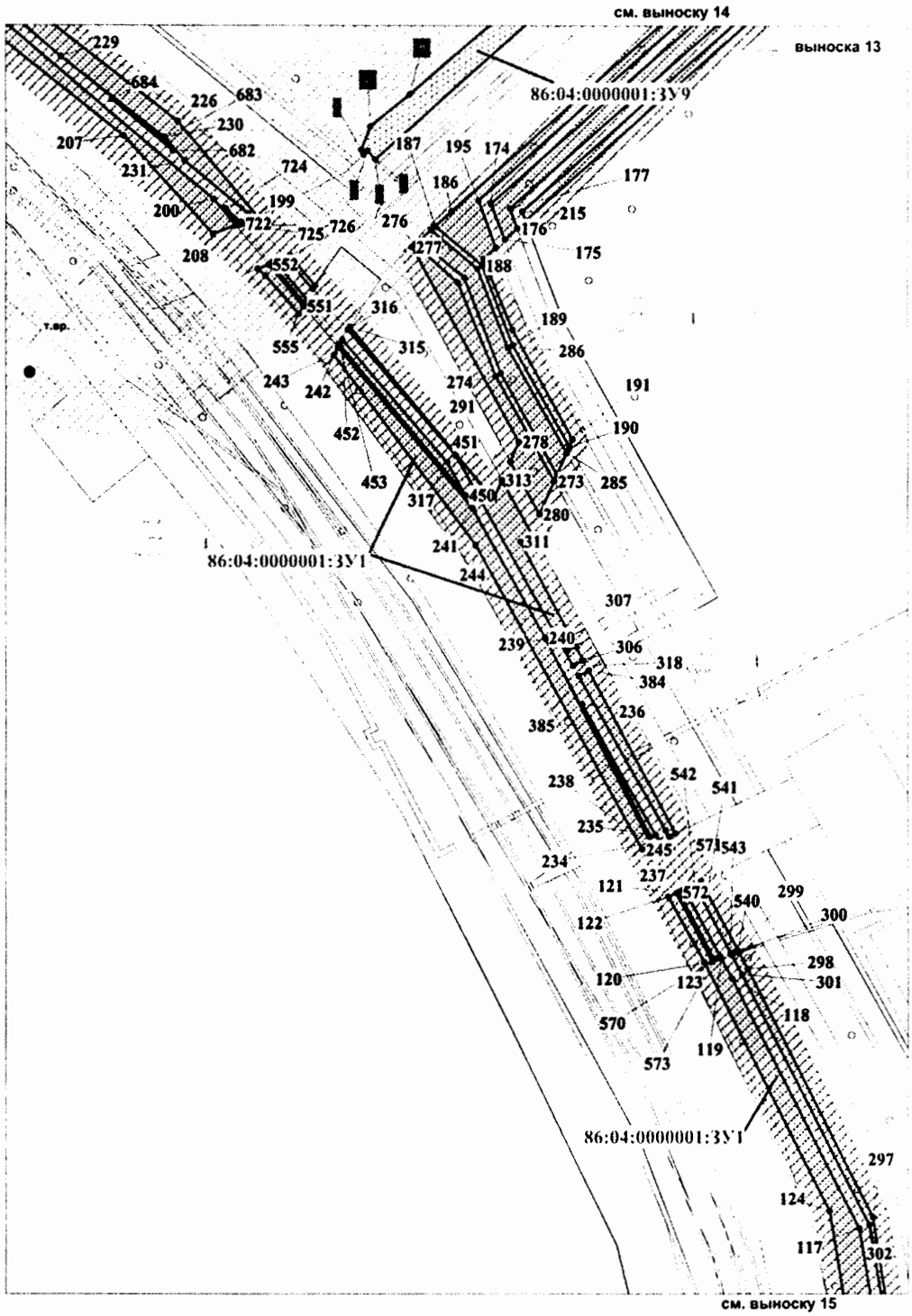


см. выноску 13

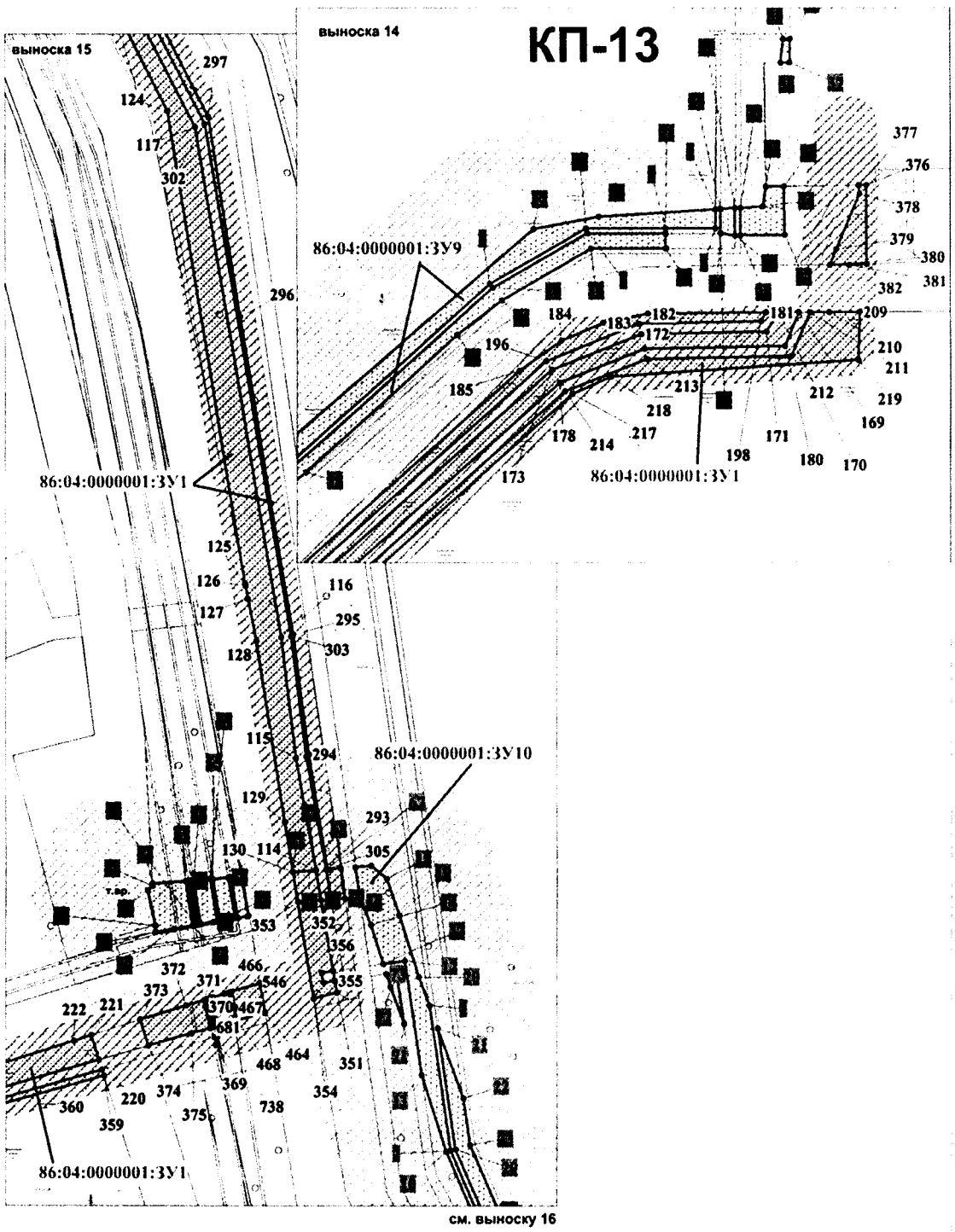


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".

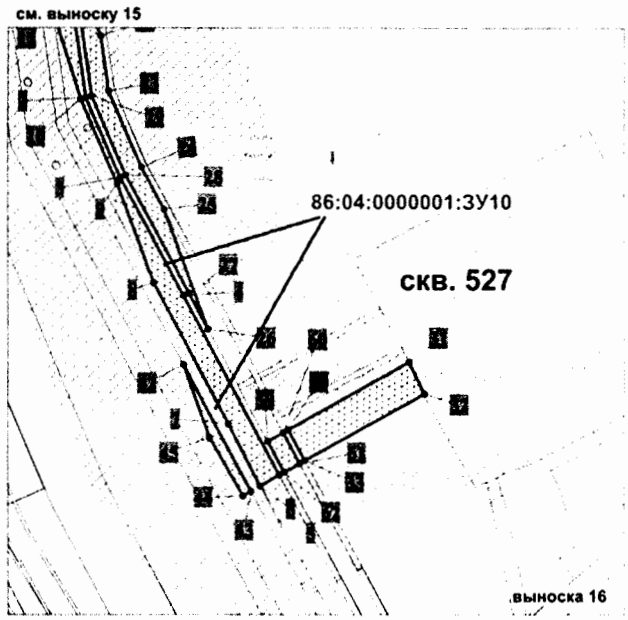
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

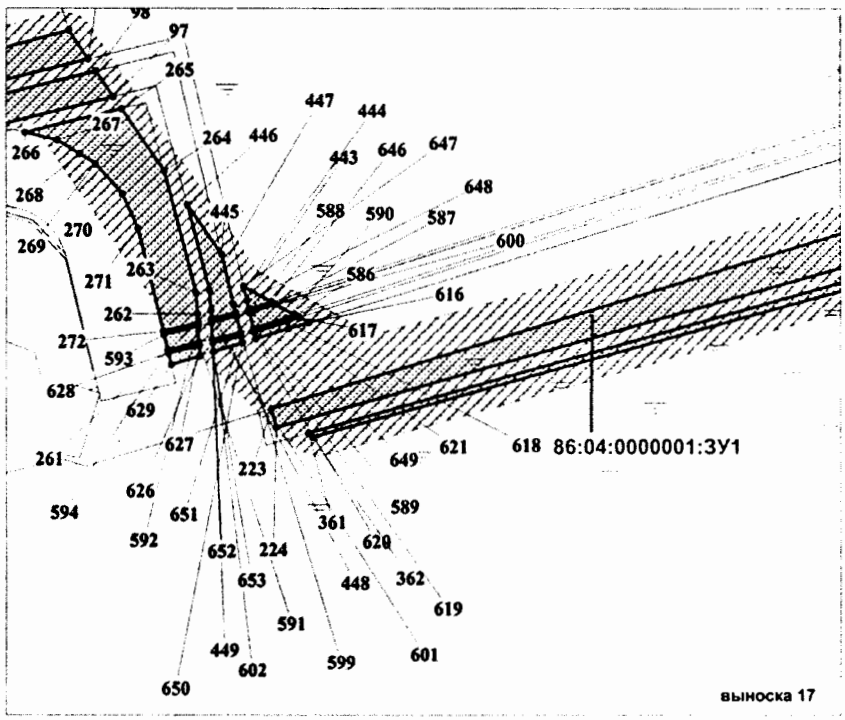


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

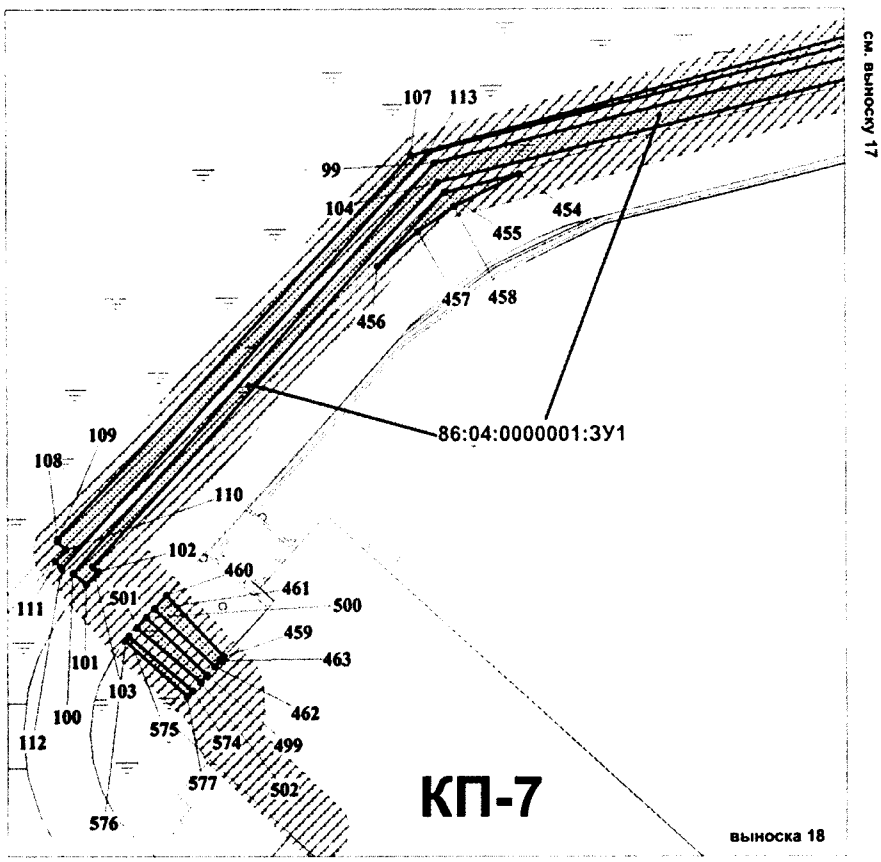


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000

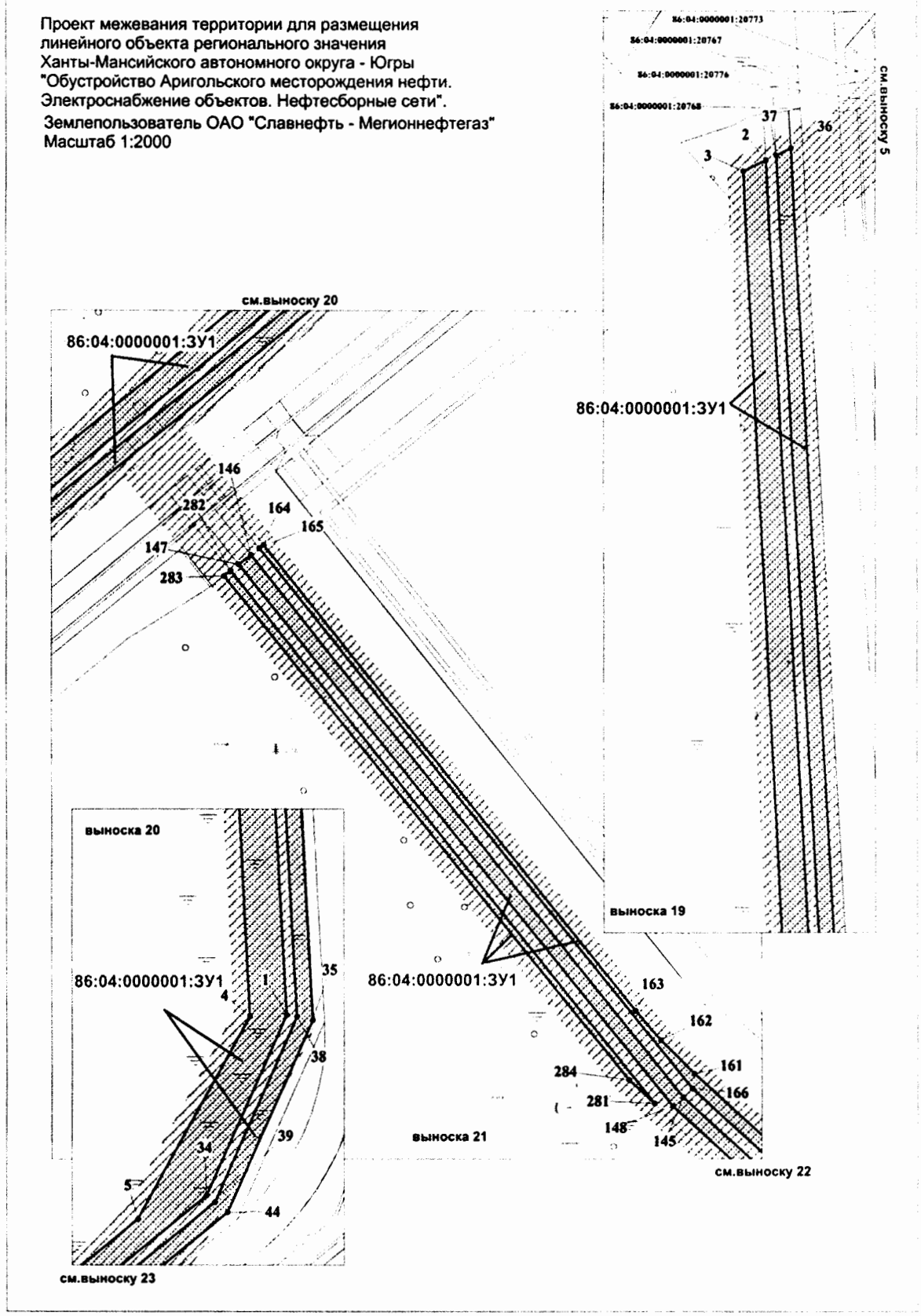




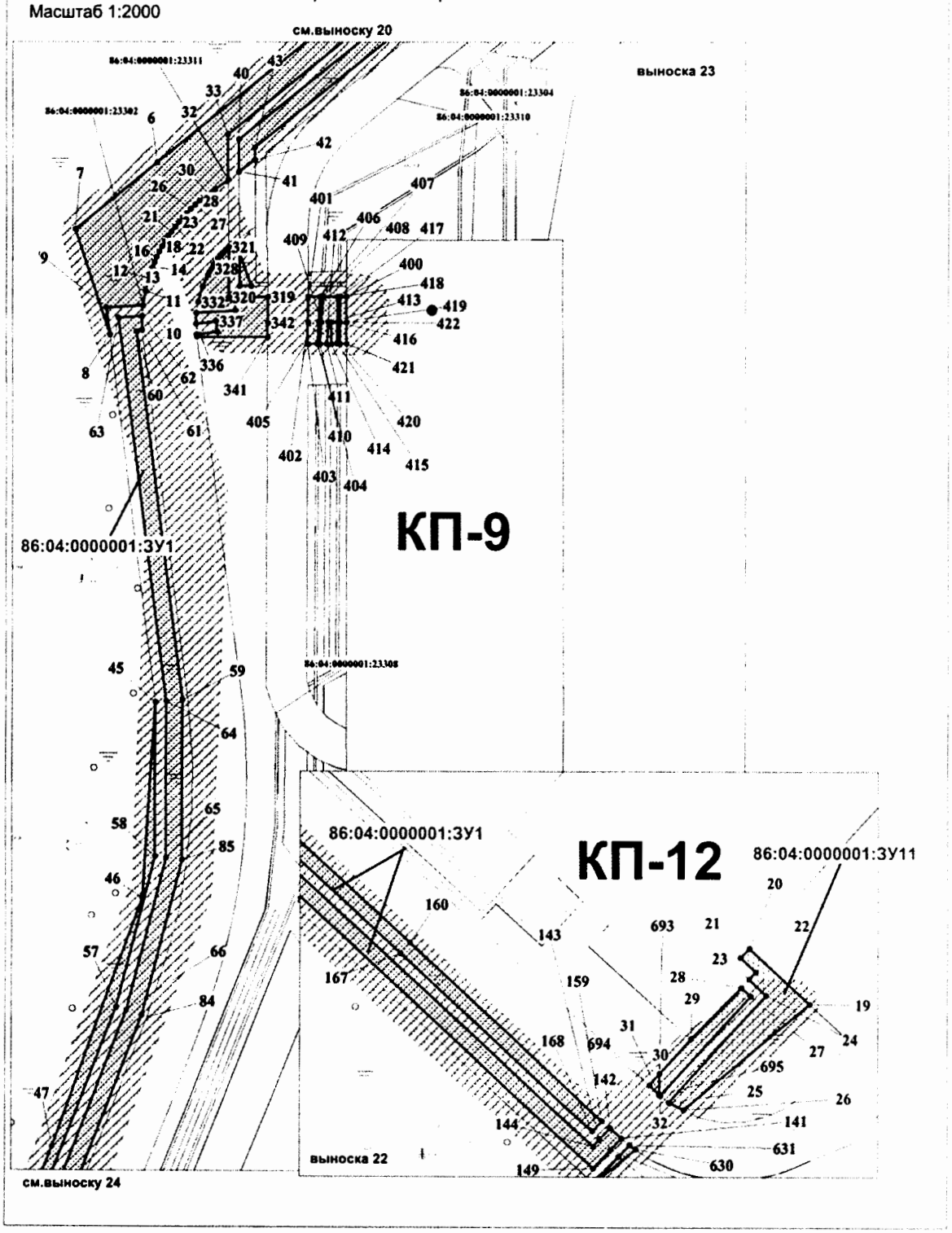
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



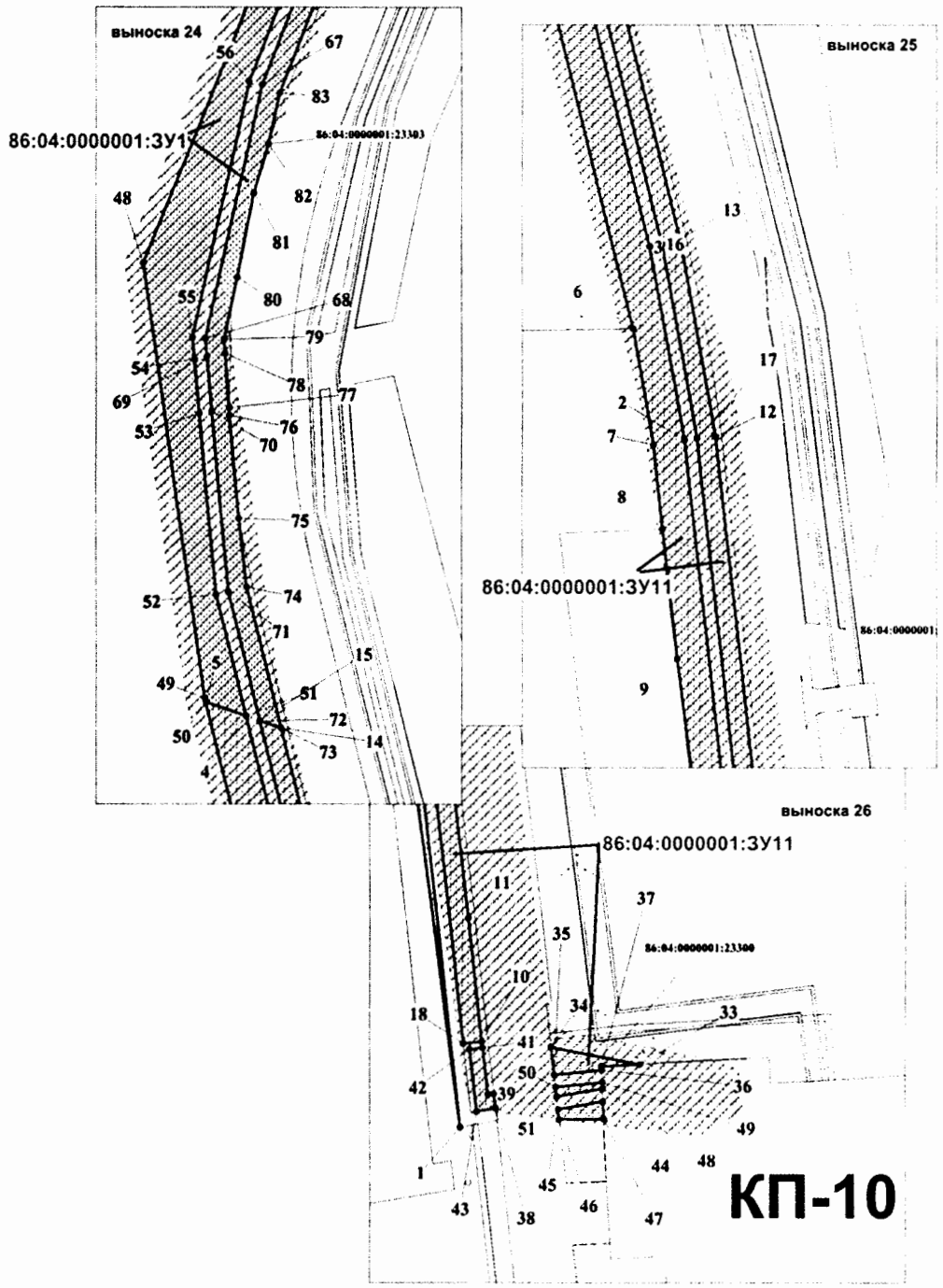
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
"Обустройство Аригольского месторождения нефти.
Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети".
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1:2000



Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:ЗУ1

Номер	X	Y
1	956010.5	4533628
2	957205.7	4533563
3	957201.4	4533554
4	956009.9	4533613
5	955932.1	4533571
6	954882.9	4532282
7	954858.1	4532252
8	954818.7	4532265
9	954828.8	4532263
10	954829.6	4532277
11	954835.1	4532278
12	954839.8	4532279
13	954841.6	4532280
14	954843.6	4532280
15	954845.7	4532281
16	954847.7	4532282
17	954849.7	4532283
18	954851.6	4532284
19	954853.5	4532285
20	954855.4	4532286
21	954857.2	4532288
22	954859	4532289
23	954860.8	4532290
24	954862.5	4532292
25	954864.1	4532293
26	954865.7	4532295
27	954867.3	4532296
28	954868.7	4532298
29	954870.1	4532300
30	954871.3	4532301
31	954873	4532304
32	954876.6	4532309
33	954893.3	4532308
34	955941	4533597
35	956008.6	4533638
36	957210.3	4533572
37	957207.6	4533566
38	956009.8	4533632
39	955938.5	4533600
40	954891.5	4532312
41	954879.6	4532313
42	954883.8	4532318
43	954888.6	4532318
44	955934.7	4533605
572	956864.9	4536934
573	956840.2	4536947
574	956108.4	4536105
575	956126.9	4536084
576	956125.5	4536082
577	956106.5	4536103
578	957301.5	4536548
579	957309.5	4536538
580	957306.5	4536535
581	957298.7	4536544
582	958754.5	4534430
583	958755.9	4534426
584	958742	4534427
585	958740.7	4534431
586	956349.7	4536782
587	956353	4536777
588	956350.5	4536769
589	956345.7	4536770
590	956348.8	4536780
591	956341.8	4536754
592	956346.5	4536754
593	956344	4536744
594	956339.7	4536745
595	958466.2	4534754
596	958471.9	4534747
597	958468.4	4534744
598	958462.6	4534752
599	956344.6	4536766
600	956349.5	4536765
601	956347.6	4536758
602	956342.7	4536758
603	957286.6	4536503
604	957290.3	4536498
605	957290.7	4536498
606	957286.7	4536493
607	957282.7	4536499
608	957283.2	4536499
609	957286.5	4536495
610	957287.2	4536495
611	957283.8	4536500
612	957282	4536498
613	957286	4536492
614	957282.7	4536489
615	957278.7	4536494

616	956347.6	4536786
617	956349	4536784

45	954682.2	4532282
46	954609.2	4532277
47	954517.1	4532243
48	953753.5	4531935
49	953614.3	4531954
50	953613	4531955
51	953608.6	4531968
52	953647.4	4531958
53	953705.5	4531953
54	953722.9	4531951
55	953729.8	4531951
56	953811.6	4531969
57	954568.7	4532267
58	954624.5	4532282
59	954682.9	4532292
60	954820	4532274
61	954820.4	4532277
62	954825.6	4532277
63	954825.1	4532268
64	954682.5	4532286
65	954624.1	4532286
66	954567.5	4532271
67	953810.8	4531973
68	953729.5	4531955
69	953723.6	4531955
70	953706.3	4531957
71	953648.1	4531962
72	953607	4531972
73	953604.6	4531979
74	953649.8	4531968
75	953671.8	4531965
76	953704.8	4531962
77	953707.4	4531962
78	953724.8	4531961
79	953729.2	4531961
80	953749	4531965
81	953776.1	4531970
82	953792	4531975
83	953808.2	4531978
84	954565.6	4532277
85	954623.3	4532292
86	958776.7	4534357
87	958783.4	4534347
88	958781.5	4534322
89	958794.5	4534238
90	959182.8	4533262
91	959175.4	4533260
618	956347.8	4536780
619	956344.7	4536770
667	957278.7	4536501
668	957278.7	4536501
669	958405.3	4534764
670	958401.9	4534761
671	958399.4	4534758
672	958396.8	4534762
673	957278	4536493
674	957282	4536488
675	957280.3	4536486
676	957276.4	4536491
677	956382.1	4537008
678	956393.3	4537007
679	956392.9	4537005
680	956390.2	4537005
681	956381.8	4537007
682	957139.9	4536746
683	957144.2	4536742
684	957158.9	4536724
685	958553.7	4534809
686	958553.9	4534809
687	958532.5	4534792
688	958532.1	4534792
689	957284.1	4536506
690	957286.1	4536504
691	957283.2	4536501
692	957281.2	4536503
693	954853.2	4533339
694	954849.1	4533336
695	954845.8	4533339
696	958464.2	4534748
697	958467.8	4534743
698	958464.3	4534741
699	958464.3	4534741
700	957275.4	4536507
701	957276.8	4536505
702	957276.4	4536504
703	957276.3	4536504
704	957273.3	4536501
705	957271.9	4536503
706	957280.1	4536512
	Лист 19 из 30	
707	957281.7	4536510
708	957278.7	4536507
709	957277.2	4536509
710	957275	4536497

92	959173.3	4533265
93	959175.2	4533266
94	958788.9	4534237
95	958775.4	4534323
96	958774.2	4534324
97	956414	4536729
98	956421.5	4536724
99	956287.2	4536188
100	956148.4	4536065
101	956144.6	4536069
102	956149	4536073
103	956150.8	4536071
104	956280.8	4536189
105	956425.1	4536722
106	956433.5	4536716
107	956289.8	4536180
108	956160.1	4536060
109	956159.1	4536060
110	956156.4	4536062
111	956152.5	4536059
112	956150	4536061
113	956290.9	4536185
114	956444.3	4537048
115	956489.1	4537041
116	956537	4537035
117	956740	4537001
118	956832.5	4536954
119	956840.1	4536950
120	956839	4536946
121	956864.5	4536933
122	956863	4536930
123	956838.9	4536943
124	956746.3	4536990
125	956558.6	4537020
126	956557.5	4537021
127	956552.3	4537021
128	956535.6	4537025
129	956463.6	4537036
130	956443.6	4537039
131	957272.7	4536495
132	957275.1	4536491
133	957263.2	4536478
134	957425.4	4536272
135	957448	4536241
136	957437.5	4536235
137	957351.8	4536345
138	957253.7	4536472
711	957277.4	4536494
712	957275.8	4536492
713	957273.4	4536496
714	957273.4	4536496
715	957472.3	4536203
716	957478.1	4536193
717	957478.1	4536193
718	957471.2	4536202
719	958757.7	4534373
720	958757.2	4534366
721	958756.1	4534372
722	957112.9	4536772
723	957113.6	4536771
724	957118.3	4536766
725	957112.4	4536771
726	957112.4	4536771
727	957112.6	4536770
728	957113.1	4536772
729	957112.9	4536772
730	957271.2	4536502
731	957272.6	4536500
732	957271	4536499
733	957269.7	4536501
734	957280.5	4536503
735	957282.6	4536500
736	957282	4536499
737	957279.9	4536502
738	956375.3	4537009
739	956378.1	4537009
740	956377.9	4537008
741	956375.1	4537009
742	957276.5	4536508
743	957278	4536506
744	957277.5	4536505
745	957277.5	4536505
746	957276.1	4536507
747	958470.9	4534834
748	958460.4	4534824
749	958460.4	4534824

Лист 20 из 30

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23644:ЗУ2

Номер	X	Y
1	958529.2	4534805
2	958483.2	4534862
3	958482.4	4534861

139	957267.4	4536489
140	957268.8	4536491
141	954829.5	4533325
142	954833.3	4533321
143	954829	4533317
144	954826.4	4533315
145	955066.4	4533052
146	955274.8	4532886
147	955271.1	4532881
148	955063.1	4533048
149	954818.2	4533315
150	954825.3	4533321
151	958786	4534323
152	958801.4	4534238
153	959197.5	4533244
154	959183.6	4533239
155	959181.6	4533244
156	959177	4533256
157	959188	4533260
158	958798.5	4534239
159	954835.9	4533318
160	954901.4	4533246
161	955075.5	4533056
162	955088.4	4533043
163	955099.6	4533034
164	955278.6	4532891
165	955277.4	4532889
166	955069.7	4533055
167	954897.5	4533243
168	954832	4533315
169	957303	4537144
170	957303	4537135
171	957295.4	4537131
172	957294.4	4537081
173	957280.2	4537046
174	957120.3	4536864
175	957107.1	4536870
176	957111.2	4536874
177	957118.5	4536871
178	957275.1	4537049
179	957288.5	4537083
180	957289.5	4537138
181	957303	4537131
182	957302.5	4537084
183	957298.8	4537066
184	957291.7	4537049
185	957280	4537033

4	958501.1	4534838
5	958496.1	4534834
6	958522.8	4534800
7	958538.6	4534813
8	958492.7	4534869
9	958490.3	4534868
10	958536.3	4534811
11	958515.9	4534795
12	958489.7	4534827
13	958487.5	4534825
14	958489.4	4534823
15	958513.5	4534793
16	958485	4534828
17	958487.1	4534830
18	958470	4534852
19	958467.6	4534850
20	958480.3	4534834
21	958523.5	4534800
22	958529.8	4534792
23	958536.1	4534797
24	958529.8	4534805
25	958533.2	4534809
26	958487.2	4534865
27	958486.4	4534864
28	958532.3	4534808
29	958493.7	4534837
30	958495.7	4534839
31	958479.3	4534859
32	958477	4534857
33	958519.8	4534798
34	958493.3	4534831
35	958492.5	4534830
36	958519	4534797
37	958519.6	4534796
38	958521.3	4534794
39	958518.2	4534792
40	958524.3	4534788
41	958526.6	4534789

42	958520.3	4534797
43	958490.1	4534833
44	958490.7	4534834
45	958473.9	4534855
46	958473.1	4534854
47	958532.9	4534807
48	958539.2	4534799
49	958541.6	4534801

186	957117.4	4536850
187	957112	4536844
188	957097.5	4536861
189	957067.7	4536873
190	957030.3	4536894
191	957033.1	4536895
192	957073.5	4536873
193	957100	4536862
194	957104.2	4536866
195	957121.5	4536860
196	957283.7	4537043
197	957298.4	4537080
198	957299.4	4537129
199	957112.3	4536769
200	957121.9	4536761
201	957219.4	4536645
202	957219.9	4536645
203	957257.5	4536596
204	957282	4536562
205	957294.1	4536548
206	957290.4	4536544
207	957145.4	4536728
208	957109	4536761
209	957303.1	4537168
210	957303	4537156
211	957302.9	4537148
212	957285.7	4537141
213	957284.5	4537083
214	957271.8	4537051
215	957117.4	4536876
216	957113.9	4536877
217	957270.9	4537054
218	957277.6	4537069
219	957284.1	4537167
220	956369.1	4536962
221	956378.8	4536959
222	956376.6	4536952
223	956322.4	4536776
224	956316.8	4536777
225	957115.5	4536778
226	957150.9	4536748
227	957300.2	4536555
228	957231.2	4536638
229	957174.7	4536705
230	957144.9	4536743
231	957136.2	4536751
232	957116.5	4536774
50	958537.1	4534807
51	958535.6	4534805
52	958533.7	4534808
53	958514.1	4534792
54	958515.9	4534790
55	958518.2	4534792
56	958516.5	4534794
57	958536.8	4534810
58	958538.6	4534808
59	958540.9	4534810
60	958539.1	4534812

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23643:ЗУ3

Номер	X	Y
1	958449.8	4534800
2	958452.9	4534803
3	958455.7	4534800
4	958485	4534828
5	958480.3	4534834
6	958448	4534802
7	958445.6	4534805
8	958474.9	4534834
9	958464.5	4534847
10	958462	4534845
11	958470.9	4534834
12	958443.8	4534808
13	958460.6	4534795
14	958489.4	4534823
15	958487.5	4534825
16	958458.5	4534797
17	958442.7	4534802
18	958440.9	4534805
19	958440	4534804
20	958442.1	4534802
21	958446.9	4534797
22	958445.2	4534799
23	958444.9	4534799

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23642:ЗУ4

Номер	X	Y
1	958438.9	4534911
2	958302.6	4535032
3	958074.8	4535330
4	958072.2	4535480
5	958070.4	4535480
6	958072.8	4535329
7	958301.7	4535032

233	957114.7	4536776
234	956883.7	4536927
235	956885.9	4536926
236	956934.7	4536898
237	956882.8	4536925
238	956882.3	4536924
239	956958.9	4536885
240	956959.4	4536885
241	957007.5	4536858
242	957067.1	4536807
243	957064.2	4536806
244	956993.8	4536859
245	956880.6	4536921
246	957275.8	4536491
247	957279.6	4536485
248	957273.1	4536478
249	957272.2	4536479
250	957271.4	4536478
251	957272.3	4536477
252	957270.6	4536475
253	957467	4536224
254	957466.2	4536223
255	957459.2	4536233
256	957455.5	4536237
257	957451.1	4536243
258	957448.8	4536242
259	957426.2	4536272
260	957264.4	4536478
261	956347.6	4536754
262	956350.1	4536754
263	956356.3	4536753
264	956392	4536744
265	956410.5	4536732
266	956403.4	4536703
267	956401.3	4536713
268	956397.1	4536719
269	956394.2	4536724
270	956385.3	4536732
271	956375.1	4536736
272	956345	4536744
273	957017.5	4536888
274	957056.4	4536866
275	957091.1	4536852
276	957105.2	4536836
277	957104.3	4536835
278	957032.2	4536875
279	957024.9	4536872

8	958436.2	4534909
9	958062.2	4535479
10	958064.8	4535326
11	958294.8	4535025
12	958430.1	4534904
13	958431.4	4534905
14	958295.6	4535026
15	958066.8	4535327
16	958064.4	4535479
17	958070.8	4535559
18	958070.2	4535592
19	958062.9	4535639
20	958020.3	4535689
21	958054.7	4535635
22	958069.1	4535561
23	957542.6	4536295
24	957597.2	4536224
25	957544.9	4536297
26	958061.2	4535539
27	958061.9	4535495
28	958064.2	4535493
29	958063.4	4535536
30	958071.4	4535526
31	958069.7	4535528
32	958070.4	4535487
33	958072.1	4535485
34	958062.2	4535480
35	958064.4	4535480
36	958064.3	4535491
37	958061.9	4535494
38	958070.5	4535481
39	958075	4535481
40	958070.4	4535485
41	958060.4	4535581

42	958060.6	4535572
43	958063.1	4535569

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001: ЗУ5

Номер	X	Y
1	957344.9	4536528
2	957343.5	4536515
3	957542.6	4536295
4	957544.9	4536297
5	957550.9	4536288
6	957557.7	4536293
7	957556.9	4536295

280	957005.2	4536883
281	955064.2	4533041
282	955268.7	4532878
283	955266.7	4532875
284	955073.2	4533031
285	957028	4536893
286	957066.9	4536871
287	957096.3	4536860
288	957110.6	4536842
289	957106.8	4536838
290	957092.9	4536855
291	957057.4	4536868
292	957020	4536889
293	956444.7	4537053
294	956490.6	4537046
295	956538.1	4537039
296	956664.2	4537018
297	956744.1	4537006
298	956836.3	4536959
299	956842.2	4536956
300	956841.3	4536954
301	956834.3	4536957
302	956741.2	4537005
303	956537.5	4537039
304	956489.7	4537045
305	956444.6	4537052
306	956951	4536899
307	956956.3	4536896
308	956954.6	4536893
309	956958	4536891
310	956959.7	4536894
311	956995.1	4536875
312	956996.4	4536881
313	957018	4536869
314	957010.8	4536865
315	957074.6	4536812
316	957073.5	4536811
317	957027	4536851
318	956949	4536895
319	954832.8	4532323
320	954832.8	4532309
321	954851.5	4532309
322	954850.4	4532308
323	954849.3	4532307
324	954848.2	4532306
325	954847	4532305
326	954845.5	4532304
8	958027	4535681
9	958040.5	4535692
10	958031.6	4535688
11	957866.9	4535898
12	957860.3	4535892
13	957948.7	4535780
14	957967.9	4535757
15	957967.2	4535757
16	958020.3	4535689
17	957751.5	4536031
18	957758.9	4536038
19	957681.4	4536136
20	957673.2	4536130
21	957606.2	4536223
22	957598.7	4536222
23	957601.3	4536218
24	957604.8	4536219
25	957670.4	4536128
26	957680.3	4536121
27	957341.7	4536517
28	957343	4536530
29	957335.3	4536538
30	957323.4	4536555
31	957322.3	4536545
32	957321.8	4536540
33	957327.6	4536532
34	957320.1	4536542
35	957320.5	4536547
36	957321.6	4536557
37	957313.7	4536568
38	957311	4536566
39	957314.2	4536562

40	957309.5	4536557

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23645:ЗУ6

Номер	X	Y
1	957488.9	4536170
2	957491	4536176
3	957486.2	4536173
4	957486	4536165
5	957487.5	4536166
6	957485.3	4536168

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23646:ЗУ7

Номер	X	Y
1	957491	4536176

327	954844.6	4532303
328	954843.3	4532302
329	954842.1	4532302
330	954841.1	4532301
331	954836.7	4532299
332	954830.9	4532297
333	954831.7	4532311
334	954827.7	4532311
335	954826.9	4532297
336	954822.8	4532297
337	954823.7	4532304
338	954819.9	4532305
339	954818.8	4532297
340	954818	4532297
341	954817.9	4532323
342	954823.3	4532323
343	958756.2	4534425
344	958757.4	4534422
345	958745.5	4534423
346	958769.9	4534398
347	958771.3	4534390
348	958754.4	4534395
349	958752.5	4534397
350	958742.3	4534426
351	956395.7	4537057
352	956432.4	4537050
353	956431.7	4537041
354	956393.2	4537047
355	956400.3	4537056
356	956404.2	4537055
357	956403.6	4537051
358	956399.6	4537051
359	956362.8	4536964
360	956365.2	4536963
361	956315.3	4536786
362	956314.1	4536787
363	958738	4534426
364	958748.8	4534396
365	958741.4	4534398
366	958738.7	4534400
367	958738.8	4534406
368	958719.9	4534427
369	956381.5	4537006
370	956390.1	4537004
371	956392.6	4537004
372	956390.4	4536997
373	956384.8	4536979

2	957492	4536183
3	957488.4	4536187
4	957487	4536182

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:23642:ЗУ8

Номер	X	Y
1	957458.9	4536218
2	957463	4536221
3	957455.8	4536231
4	957445.6	4536225
5	957451.8	4536217
6	957454	4536213
7	957441.9	4536230
8	957452.2	4536235
9	957448	4536241
10	957437.5	4536235
11	957463.8	4536221
12	957466.2	4536223
13	957459.2	4536233
14	957456.7	4536231
15	957453.1	4536236
16	957455.5	4536237
17	957451.1	4536243
18	957448.8	4536242

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:ЗУ9

Номер	X	Y
1	957344	4537111
2	957336.4	4537111
3	957336.4	4537091

4	957336.4	4537059
5	957314.3	4537021
6	957136.7	4536821
7	957139.9	4536819
8	957138.5	4536817
9	957140.3	4536816
10	957148.8	4536819
11	957160.8	4536834
12	957336.2	4537039
13	957341.1	4537064
14	957328.4	4537091
15	957328.4	4537061
16	957307.8	4537026
17	957294.1	4537008
18	957239.6	4536948
19	957190	4536884

374	956374.7	4536982
375	956379.5	4536999
376	957353.6	4537171
377	957353.6	4537168
378	957350.2	4537168
379	957328	4537159
380	957321.8	4537156
381	957321.8	4537164
382	957322.1	4537171
383	956886.5	4536933
384	956947.3	4536901
385	956945.3	4536897
386	956887.8	4536929
387	956885.4	4536930
388	959160.3	4533243
389	959163.2	4533236
390	959165.9	4533230
391	959150.8	4533224
392	959148.6	4533231
393	959146.1	4533238
394	957234.8	4536627
395	957235.6	4536626
396	957297.6	4536552
397	957294.8	4536549
398	957282.8	4536563
399	957258.3	4536597
400	954833	4532353
401	954833	4532338
402	954823.4	4532338
403	954815.3	4532338
404	954815.3	4532342
405	954823.4	4532342
406	954832.9	4532343
407	954832.9	4532343
408	954832.9	4532344
409	954823.4	4532343
410	954815.3	4532343
411	954815.3	4532345
412	954823.5	4532346
413	954823.5	4532347
414	954815.3	4532347
415	954815.4	4532349
416	954823.5	4532349
417	954833	4532349
418	954833	4532350
419	954823.5	4532350
420	954815.4	4532350

20	957312.8	4537022
21	957334.4	4537060
22	957334.4	4537091
23	957344.6	4537121
24	957345.1	4537130
25	957353.1	4537131
26	957353.2	4537138
27	957333.9	4537138
28	957333.6	4537121
29	957334.4	4537113
30	957344.1	4537113
31	957344.4	4537118
32	957333.5	4537118
33	957334.4	4537113
34	957402.3	4537136
35	957411.6	4537138
36	957411.6	4537140
37	957402.4	4537140

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:ЗУ10

Номер	X	Y
1	956390.4	4537094
2	956332.8	4537102
3	956305.5	4537114
4	956265.4	4537135
5	956204.6	4537168
6	956200.9	4537161

7	956222.1	4537151
8	956269.9	4537125
9	956303.3	4537113
10	956332.4	4537100
11	956363	4537090
12	956408.2	4537084
13	956407	4537075
14	956422.6	4537070
15	956433.7	4537066
16	956445.6	4537064
17	956446.1	4537070
18	956440.9	4537077
19	956426.4	4537082
20	956401.9	4537089
21	956381.4	4537097
22	956353.9	4537107
23	956335	4537110
24	956309	4537121

421	954815.4	4532353
422	954823.5	4532353
423	958989.7	4534383
424	959004.7	4534377
425	959016.1	4534362
426	959014.7	4534361
427	959009.5	4534365
428	958999.8	4534379
429	958998	4534380
430	959008.7	4534365
431	959014	4534360
432	959010.5	4534356
433	958452.9	4534803
434	958455.7	4534800
435	958458.5	4534797
436	958460.6	4534795
437	958463.7	4534798
438	958465.2	4534796
439	958466.8	4534787
440	958467.8	4534780
441	958468.4	4534775
442	958449.8	4534800
443	956350.5	4536765
444	956352.8	4536764
445	956367.4	4536761
446	956382.2	4536751
447	956356.9	4536757
448	956351.2	4536758
449	956348.6	4536758
450	957012.4	4536855
451	957024.8	4536848
452	957069.7	4536809
453	957068.1	4536808
454	956283.5	4536216
455	956277.2	4536191
456	956252.2	4536168
457	956263.8	4536182
458	956272.5	4536194
459	956120	4536116
460	956140.9	4536096
461	956136.4	4536092
462	956116.7	4536113
463	956118.8	4536114
464	956387.6	4537028
465	956399.4	4537026
466	956396	4537015
467	956389.7	4537016
25	956294.6	4537129
26	956254.3	4537144
27	956266.3	4537137
28	956306.3	4537116
29	956333.4	4537104
30	956220	4537171
31	956243.2	4537212
32	956232.3	4537217
33	956209.5	4537177
34	956439	4536983
35	956440.1	4536997
36	956422.3	4536999
37	956421	4536992
38	956419.8	4536985
39	956422.3	4536985
40	956436.3	4536982
41	956438.2	4536983
42	956242.2	4537135
43	956199.1	4537158
44	956197.6	4537156
45	956217.6	4537144
46	956440.4	4537000
47	956440.9	4537006
48	956424	4537009
49	956423.8	4537008
50	956422.9	4537003
	Лист 27 из 30	
51	956443.6	4537039
52	956444.3	4537048
53	956432.4	4537050
54	956431.7	4537041
55	956441	4537007
56	956441.5	4537013
57	956425.3	4537016
58	956424.2	4537010
59	956216.1	4537164
60	956219	4537169
61	956208.5	4537175
62	956205.6	4537170
63	956441.5	4537014
64	956441.9	4537019
65	956426.1	4537022
66	956425.4	4537017
67	956444.6	4537052
68	956445.1	4537058
69	956433.2	4537060
70	956432.8	4537054

468	956384.5	4537017
469	958546.7	4534818
470	958553.1	4534810
471	958541.6	4534801
472	958537.1	4534807
473	958538.6	4534808
474	958540.9	4534810
475	958539.1	4534812
476	958429.2	4534793
477	958442	4534777
478	958437.4	4534772
479	958424.7	4534789
480	958440	4534804
481	958442.1	4534802
482	958444.9	4534799
483	958446.9	4534797
484	958453.6	4534788
485	958449.1	4534784
486	958436.3	4534800
487	958709.3	4534437
488	958715.3	4534429
489	958713.5	4534428
490	958734.7	4534405
491	958734.7	4534404
492	958715.6	4534420
493	958712.3	4534424
494	958708	4534430
495	958733	4534440
496	958733	4534440
497	958737.7	4534427
498	958719.8	4534428
499	956113.8	4536110
500	956133.5	4536089
501	956129.9	4536086
502	956111.5	4536108
503	958459.7	4534780
504	958473.7	4534762
505	958468.8	4534758
506	958460.9	4534768
507	958773.3	4534309
508	958783.3	4534246
509	958779.3	4534259
510	958776.1	4534274
511	958774	4534291
512	957315	4536538
513	957315.9	4536535
514	957315.8	4536526
71	956383.1	4537084
72	956398	4537078
73	956403.1	4537076
74	956403.7	4537081
75	956440.2	4536998
76	956440.3	4536999
77	956422.8	4537002
78	956422.6	4537000

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:ЗУ11

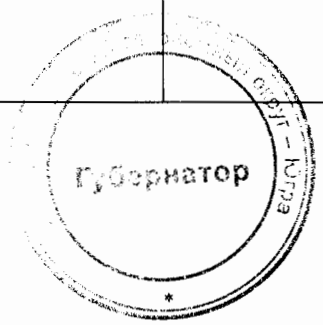
Номер	X	Y
1	952878.2	4532066
2	953448.2	4532003
3	953510.1	4531992
4	953608.6	4531968
5	953613	4531955
6	953483.8	4531987
7	953446.8	4531993
8	953419.6	4531996
9	953378.1	4532001
10	952905.7	4532073
11	952945.3	4532068
12	953449.3	4532013
13	953512.6	4532002

14	953604.6	4531979
15	953607	4531972
16	953510.9	4531996
17	953448.8	4532007
18	952905.1	4532067
19	954878.9	4533395
20	954899.4	4533372
21	954896.1	4533369
22	954890.7	4533375
23	954888.1	4533372
24	954882.1	4533379
25	954842.9	4533343
26	954840.1	4533348
27	954881.8	4533373
28	954885	4533370
29	954865.9	4533351
30	954853.2	4533339
31	954845.8	4533339
32	954845.4	4533340
33	952898.4	4532124
34	952904	4532095
35	952895.1	4532096

515	957309.9	4536519
516	957304	4536527
517	957308.3	4536531
518	957309.1	4536530
519	957304.9	4536525
520	957305.6	4536525
521	957310.4	4536530
522	957309.1	4536532
523	958433.5	4534798
524	958446.2	4534781
525	958442.7	4534778
526	958429.9	4534794
527	957269	4536500
528	957270.3	4536498
529	957265.9	4536494
530	957265	4536493
531	957248.5	4536473
532	957247.1	4536476
533	958725.5	4534443
534	958728.9	4534442
535	958716.1	4534430
536	958709.5	4534438
537	958710.1	4534442
538	958711.2	4534443
539	958718.3	4534434
540	956843.1	4536956
541	956868.8	4536942
542	956867.6	4536940
543	956842.2	4536953
544	956384.3	4537016
545	956389.5	4537015
546	956395.7	4537014
547	956395.2	4537012
548	956393.6	4537007
549	956382.4	4537009
550	956383.8	4537015
551	957082.4	4536795
552	957097.7	4536782
553	957096.1	4536778
554	957093.6	4536780
555	957079.5	4536793
556	957298	4536543
557	957305.8	4536534
558	957301.4	4536530
559	957294.2	4536539
560	957289.8	4536512
561	957296.3	4536504

36	952896.6	4532111
37	952897.8	4532111
38	952884.4	4532077
39	952889	4532077
40	952888.8	4532075
41	952903.8	4532073
42	952903.3	4532069
43	952883.3	4532071
44	952886.5	4532112
45	952884	4532097
46	952880.7	4532098
47	952880.9	4532112
48	952890.6	4532112
49	952892.7	4532112
50	952891.1	4532097
51	952888	4532097

562	957291.4	4536498
563	957290.9	4536499
564	957287.3	4536504
565	957292.1	4536509
566	957291.5	4536510
567	957286.7	4536505
568	957284.8	4536507
569	957286.6	4536509
570	956841	4536949
571	956865.9	4536936



Приложение 73
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21.10.2016 года №612-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — 86:04:0000001:23632

Описание местоположения границ земельного участка — Территориальный отдел – Нижневартовское лесничество, Охтеурское участковое лесничество, Охтеурское урочище

Площадь земельного участка — **0,4300 га, из них: на ранее отводимой территории – 0,4300 га**

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) — В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Веселый П.П. главный инженер АО «НПИИЭК»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. АО «НПИИЭК» (дата) (подпись) Веселый П.П (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

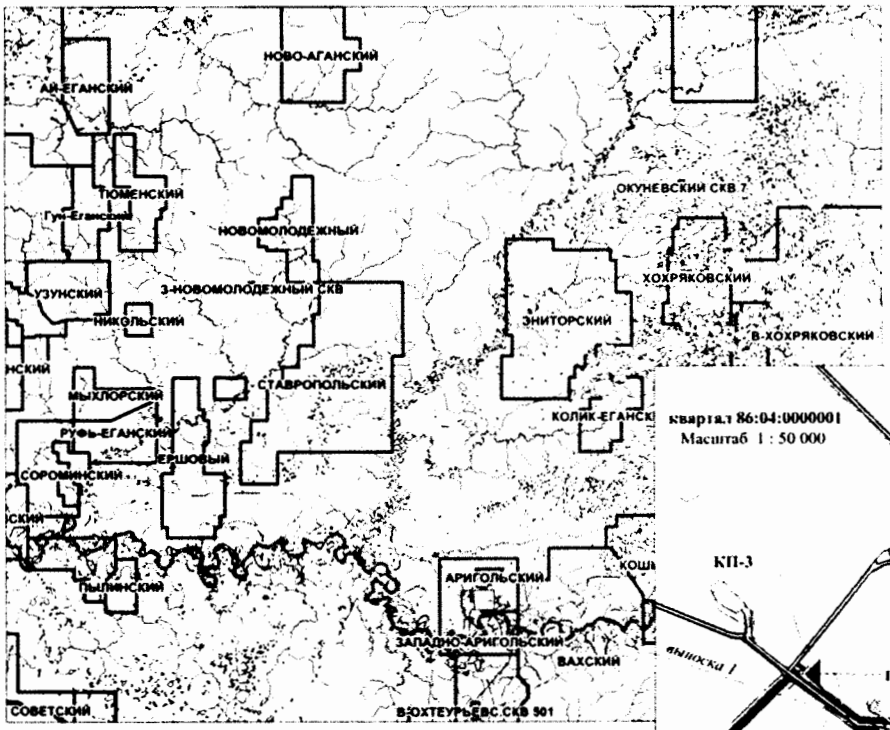
дата

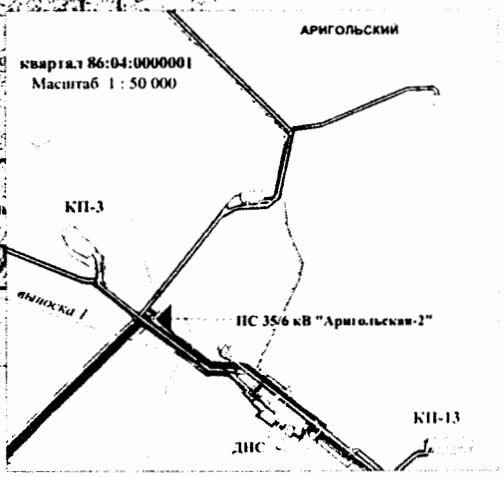
Утвержден
(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

1 Чертеж градостроительного плана земельного участка

Обзорная схема расположения образуемого земельного участка

Масштаб 1 : 1 000 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ранее отведенные земельные участки
- зона допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)
- перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)
- (1) номер объекта по градостроительному плану
- • 1 номер точки поворота границы земельного участка

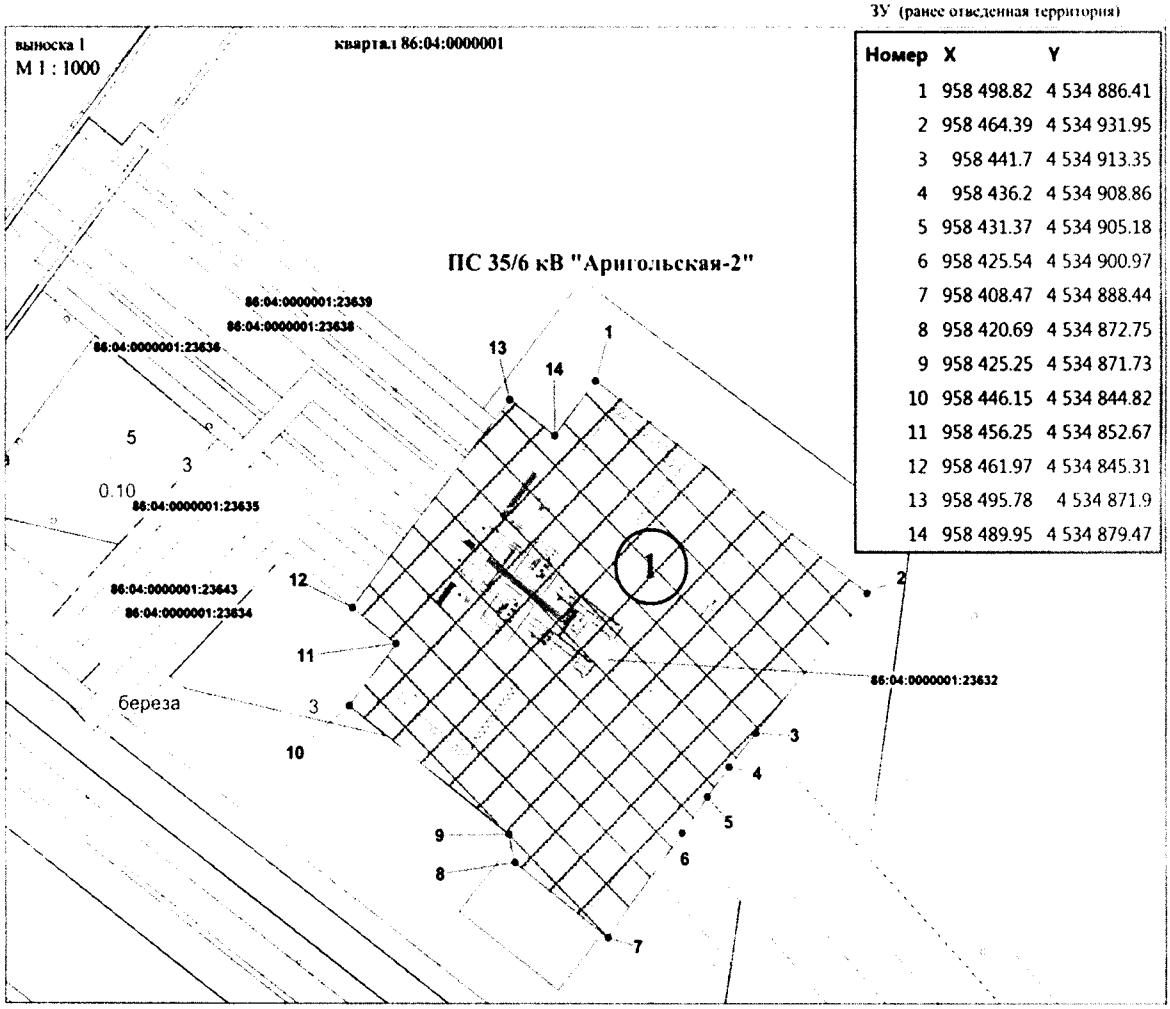
Зоны ограниченного природопользования

- водоохранная зона
- прибрежная защитная полоса
- санитарно-защитная зона площадного объекта

						719	
						Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата		
						Стадия	Лист Листов
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:	
						Градостроительный план земельного участка	
Выполнил		Сычева			16.11.2016		АО "НПИИЭК"
ГИП		Веселый			16.11.2016	ПС 35/6 кВ "Аригольская-2"	

Каталог координат поворотных точек
ЗУ (ранее отведенная территория)

Номер	X	Y
1	958 498.82	4 534 886.41
2	958 464.39	4 534 931.95
3	958 441.7	4 534 913.35
4	958 436.2	4 534 908.86
5	958 431.37	4 534 905.18
6	958 425.54	4 534 900.97
7	958 408.47	4 534 888.44
8	958 420.69	4 534 872.75
9	958 425.25	4 534 871.73
10	958 446.15	4 534 844.82
11	958 456.25	4 534 852.67
12	958 461.97	4 534 845.31
13	958 495.78	4 534 871.9
14	958 489.95	4 534 879.47



Экспликация проектируемого площадочного объекта капитального строительства

Номер объекта согласна чертежа градостроительного плана	Наименование объекта
1	ПС 35/6 кВ "Аригольская-2"

Площадь зоны допустимого размещения зданий, строений, сооружений составляет 0,4300 га, из них :
- по ранее отведенным землям (ЗУ) - 0,4300 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. АО "НПИИЭК"
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе М 1 : 1000, выполненной в июне 2016 года топографом Ивановым Д.О. АО "НПИИЭК"

719

Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:
Градостроительный план земельного участкаи
ПС 35/6 кВ "Аригольская-2"

Стадия	Лист	Листов

АО "НПИИЭК"

Выполнил	Сычева	16.11.2016
ГИП	Веселый	16.11.2016

1:1000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]
1:1000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000,
1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **0,4300** га [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:1000), выполненной АО «НПИИЭК» июне 2016г.

-

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
16.11.2016 г. АО «НПИИЭК»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Разрешенное использование земельного участка:

Градостроительный регламент установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования:
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды разрешенного использования:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями и использования территории (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):__

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	ПС 35/6 кВ «Аригольская-2»
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь/ место допустимого размещения, (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
ЗУ (ранее отведенный земельный участок)	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	0,4300	-	-
Итого			*0,4300*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

-	-	-	-	-
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*	*(инвентаризационный или кадастровый номер)*	*(технический паспорт объекта подготовлен)*	*(дата)*

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ Не имеется / не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

Заключение №2583 от 12.07.2016г Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

1.Письмо №634-НС от 06.05.2014г «О выдаче ТУ на электроснабжение ПС 35/6 кВ «Аригольская-2»м/р.
2.Технические условия на реконструкцию ПС-35/6 кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти от 14.11.2014г №1777-ИБ.
3 Служебная записка №СМ-332 от 15.06.2016г о продлении технических условий.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетяминженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

7. Иная информация (при наличии)

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение №1

Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1,
ИНН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,
БИК 044525787, к/сч 30101810000000000787

«06» 05 2014г. № 634-НС

Главному энергетику
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежкину

О выдаче ТУ на электроснабжение
ПС 35/6кВ «Аригольская-2» м/р.

На исх. № ВкС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на электроснабжение ПС 35/6кВ «Аригольская-2» Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект электроснабжения ПС 35/6кВ «Аригольская -2», Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ»,ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».

5. Проектом предусмотреть:

5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.

5.2. Напряжение на шинах ОРУ-35кВ ПС 110 /35/6кВ «Вахская» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.

5.3. Точка подключения:

5.3.1. ВЛ-35кВ Ф-16,17 ЦЛ опора №88 отпайка от ПС 110/35/6кВ «Вахская»

5.4. Строительство ВЛ-35кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых ПС 35/6кВ «Аригольская-2». Трассу ВЛ-35кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-35кВ определить проектом.

5.5. В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-35кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.

5.6. Строительство ПС-35/6кВ «Ариголская-2». Технические характеристики ПС-35/6кВ «Ариголская-2» определить проектом.

5.7. ОРУ-35кВ по стандартной схеме главных цепей номер 35-5., с применением вакуумных выключателей.

5.8. БСК-6кВ в ПС 35/6кВ для компенсации реактивной мощности. Технические характеристики определить проектом.

5.9. Силовые трансформаторы с РПН.

5.10. Маслоприемники, маслосборники, маслопровод, в соответствии с п.ч. 2.69 ПУЭ.

5.11. Выключатели 35кВ, ТН 35кВ, ТСН оборудовать площадками обслуживания.

5.12. ОПН-35кВ;6кВ с корпусом из взрывобезопасных материалов.

5.13. Пересечение ВЛ-35кВ с различными коммуникациями выполнить согласно главы 2.5 ПУЭ.

5.14. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.

5.15. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.

5.16. Прокладку КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ от точки подключения до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, способ прокладки определить проектом.

5.17. Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

Срок действия ТУ-6 месяцев.

Генеральный директор Н.М. Симкин

Исп. М.Ф. Гарифов
Тел.: (34643) 41349

Приложение №2

Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1
ИНН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,
БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«14» 11 2014г. №1777-ЮЭС

Технические условия на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти.

На исх. № ВкС-2741 от 06.11.2014г

Сообщаю технические условия на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект реконструкции ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти.
2. Проект согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
3. Проект предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС» на бумажном и электронном носителях.
4. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
5. Включение электроустановки согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.

6. Проектом предусмотреть:
   - 6.1 Замену силовых трансформаторов 35/6кВ 6,3МВА на 10МВА.
   - 6.2 Работу РПН силовых трансформаторов обеспечить в автоматическом и ручном режимах. Управление РПН в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
   - 6.3 Маслоприемники силовых трансформаторов, маслопроводы и маслосборник в соответствии с п.4.2.69 ПУЭ.
   - 6.4 Контрольные кабели с изоляцией не распространяющей горение. Токовые цепи ОРУ-35кВ выполнить кабелем с медными жилами сечением не менее 4мм^2, остальные токовые цепи не менее 2,5мм^2.
   - 6.5 Необходимость реконструкции свайного основания под трансформатор 35кВ 10МВА.
   - 6.6 Проверку существующих ячеек 6кВ №№ 1, 2, 11, 12 и оборудования под силовой трансформатор 35кВ 10МВА. В случае необходимости предусмотреть замену.

6.7 В проекте учесть затраты на демонтаж реконструируемого оборудования. Объем работ определить проектом.

6.8 Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии требованиям главы 1.7 ПУЭ.

7. Срок действия ТУ – 2 года.

Главный инженер И.И. Байгильдин

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» В.Е. Сыровежкин

Исп. В.В. Макеев
Тел.: (34643) 41349

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«15» июнь 2016г. № СМ-332

На № 172 от «23» мая 2016 г.

Начальнику УПКС
ОАО «СН-МНГ»
Ю. В. Макарову

Ответ на документ Служебная записка № 172 от 23.05.2016 «О предоставлении ИД по ш.719»

Настоящим направляю в Ваш адрес исходные данные для проектирования по объекту незавершённого строительства шифр 719 «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети.

Дополнительно сообщаю, что действие нижеследующих технических условий продлены сроком на один год до 10.06.2017года.

1.ТУ № 634-НС от 06.05.2014г. на электроснабжение ПС-35/6 кВ « Аригольская-2» Аригольского месторождения нефти;

2.ТУ № 718-НС от 20.05.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 от точки врезки до КП-3 Аригольского месторождения нефти;

3.ТУ № 719-НС от 20.05.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 от точки подключения до КП-7,КП-13 Аригольского месторождения нефти;

4.ТУ № 720-НС от 20.05.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 от точки врезки до КП-11 Аригольского месторождения нефти;

871217-v3

5.ТУ № 721-НС от 20.05.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 от точки подключения до КП-2,4,5,9 Аригольского месторождения нефти;

6.ТУ № 1073-НС от 23.07.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 от точки подключения до КП-10 Аригольского месторождения нефти;

7.ТУ № 1774-ИБ от 14.11.2014г. на подключение ВЛ-6 кВ №1,2 на КП-12 Аригольского месторождения нефти;

8.ТУ № 1777-ИБ от 14.11.2014г на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА) Аригольского месторождения нефти;

Приложение:

1. Существующие нагрузки ПС-35/6 кВ «Аригольская» на 1 л. в 1 экз.
2. Существующие нагрузки ПС-35/6 кВ «Аригольская-2» на 1 л. в 1 экз.
3. Существующие нагрузки ПС-35/6 кВ «Максимкинская» на 1 л. в 1 экз.
4. Ситуационная схема НГП-7 на 1 л. в 1 экз.
5. По опорная схема ВЛ-35 кВ Ф№ 16ЦЛ,17ЦЛ от ПС-110/35/6 кВ «Вахская» - на 1л. в 1экз.
6. Однолинейные схемы ПС-35/6 кВ - на 3 л в 1 экз.
7. По опорные схемы ВЛ-6 кВ - на 5 л. в 1 экз.

Главный энергетик **Мухин С.Ю.**

Кузьмин М.А.
тел.: 42.923

Губернатор

871217-v3

Приложение 74
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Аригольского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 8,5 километров от населенного пункта Ваховск.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нижневартовского лесничества (Охтеурское участковое лесничество, Охтеурское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона допустимого размещения, га
«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтесборные сети»месторождения»	15,2690	14,8245	30,0935

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Вид аренды	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	12,086	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23644:ЗУ2	0,12	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23643:ЗУ3	0,06	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23642:ЗУ4	0,367	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5	0,746	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23645:ЗУ6	0,001	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23646:ЗУ7	0,003	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:23642:ЗУ8	0,029	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001: ЗУ9	0,416	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ10	0,382	ДА	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11	1,059	ДА	Земли лесного фонда
Итого	15,2690	ДА	Земли лесного фонда

Координаты границ и земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Проектируемый объект расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству будут носить локальный характер и затрагивать территории, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов реки Окурненко и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водоток предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должны осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должны осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозится в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организованный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится современный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для предотвращения аварий предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

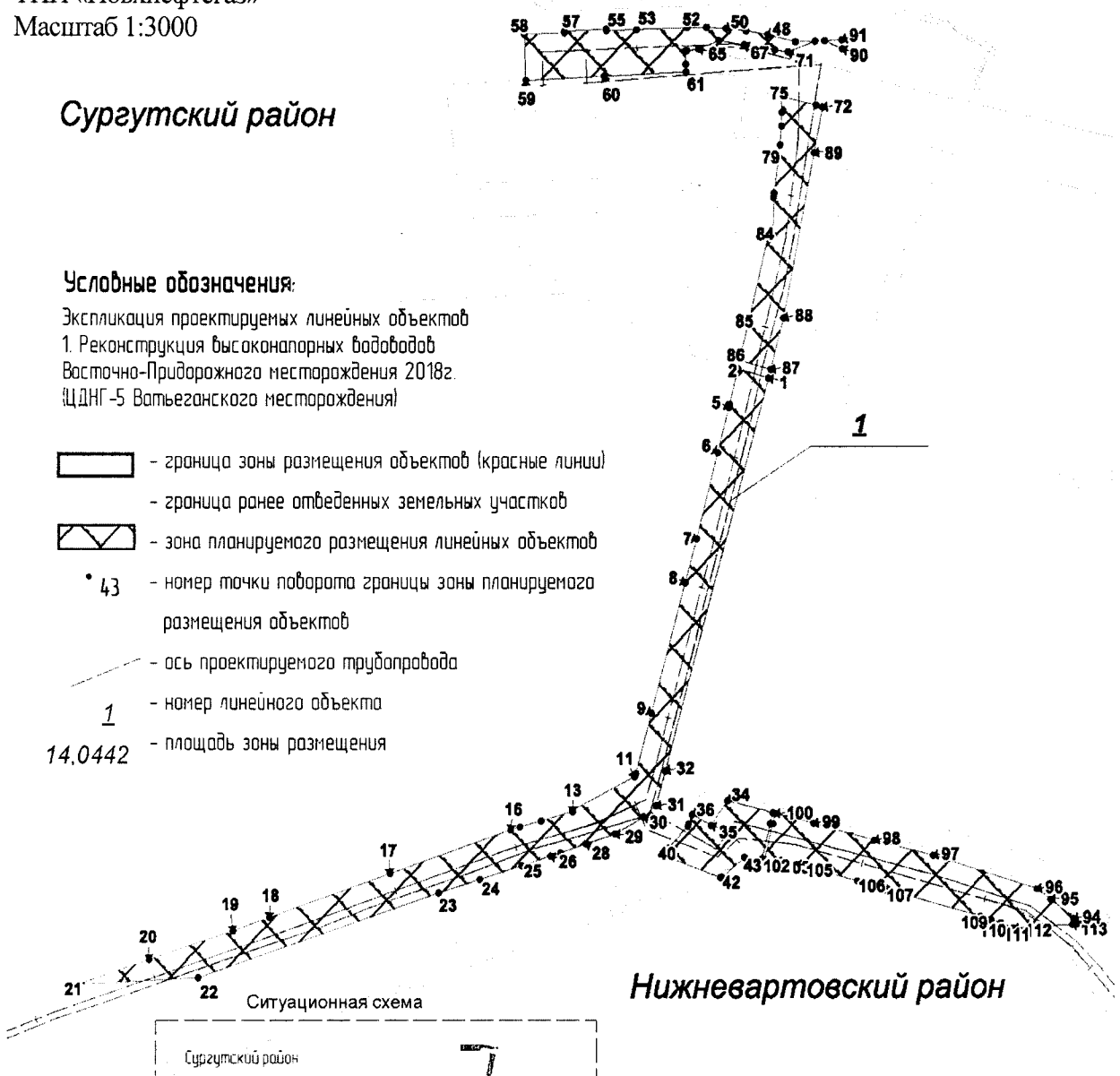
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018 г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»
Масштаб 1:3000

Приложение 75
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов
Восточно-Придорожного месторождения 2018 г.
(ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»

Каталог координат

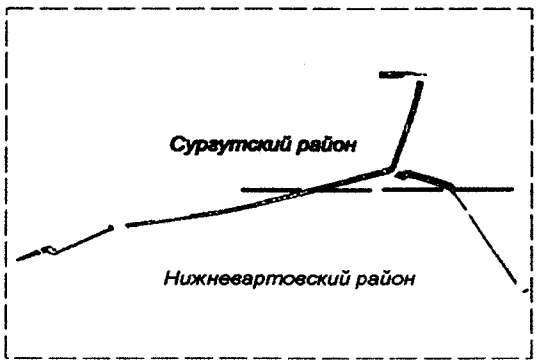
1	1073088	3651240
2	1073095	3651216
3	1073069	3651209
4	1073068	3651209
5	1073067	3651209
6	1073033	3651200
7	1072969	3651184
8	1072937	3651175
9	1072840	3651148
10	1072795	3651135
11	1072793	3651134
12	1072768	3651085
13	1072767	3651085
14	1072760	3651061
15	1072756	3651044
16	1072753	3651037
17	1072721	3650942
18	1072688	3650847
19	1072678	3650819
20	1072657	3650753
21	1072638	3650695
22	1072644	3650791
23	1072706	3650980
24	1072716	3651012
25	1072727	3651045
26	1072734	3651068
27	1072736	3651076
28	1072743	3651096
29	1072750	3651119
30	1072763	3651142
31	1072772	3651151
32	1072797	3651159
33	1072766	3651243
34	1072775	3651208
35	1072757	3651195
36	1072765	3651180
37	1072758	3651177
38	1072756	3651176
39	1072740	3651161
40	1072735	3651155
41	1072718	3651202
42	1072718	3651203
43	1072733	3651221
44	1072732	3651234
45	1072758	3651241
46	1073339	3651276
47	1073339	3651261
48	1073344	3651239
49	1073347	3651222
50	1073349	3651206
51	1073349	3651191
52	1073349	3651176
53	1073348	3651136
54	1073347	3651112
55	1073348	3651112
56	1073346	3651079
57	1073345	3651079
58	1073344	3651048
59	1073310	3651049
60	1073313	3651111
61	1073316	3651175
62	1073322	3651175
63	1073332	3651175
64	1073332	3651175

65	1073333	3651185
66	1073340	3651201
67	1073337	3651221
68	1073334	3651237
69	1073335	3651238
70	1073333	3651245
71	1073331	3651255
72	1073290	3651282
73	1073292	3651277
74	1073292	3651277
75	1073298	3651250
76	1073286	3651250
77	1073276	3651250
78	1073262	3651249
79	1073253	3651248
80	1073226	3651244
81	1073223	3651244
82	1073195	3651243
83	1073196	3651240
84	1073195	3651240
85	1073130	3651224
86	1073102	3651217
87	1073095	3651242
88	1073133	3651252
89	1073256	3651275
90	1073334	3651297
91	1073340	3651297
92	1073340	3651283
93	1072683	3651484
94	1072687	3651480
95	1072701	3651461
96	1072709	3651450
97	1072734	3651368
98	1072745	3651322
99	1072758	3651275
100	1072766	3651245
101	1072758	3651243
102	1072731	3651236
103	1072731	3651245
104	1072730	3651253
105	1072728	3651261
106	1072715	3651309
107	1072710	3651328
108	1072709	3651333
109	1072688	3651406
110	1072686	3651414
111	1072684	3651422
112	1072680	3651432
113	1072682	3651479

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018 г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»
Масштаб 1:3000



Ситуационная схема



Условные обозначения:

Экспликация проектируемых линейных объектов
1. Опорная база Западно-Тугровского месторождения

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 43 – номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемого трубопровода
- 1 – номер линейного объекта
- 14,0442 га – площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов
Восточно-Придорожного месторождения 2018 г.
(ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»

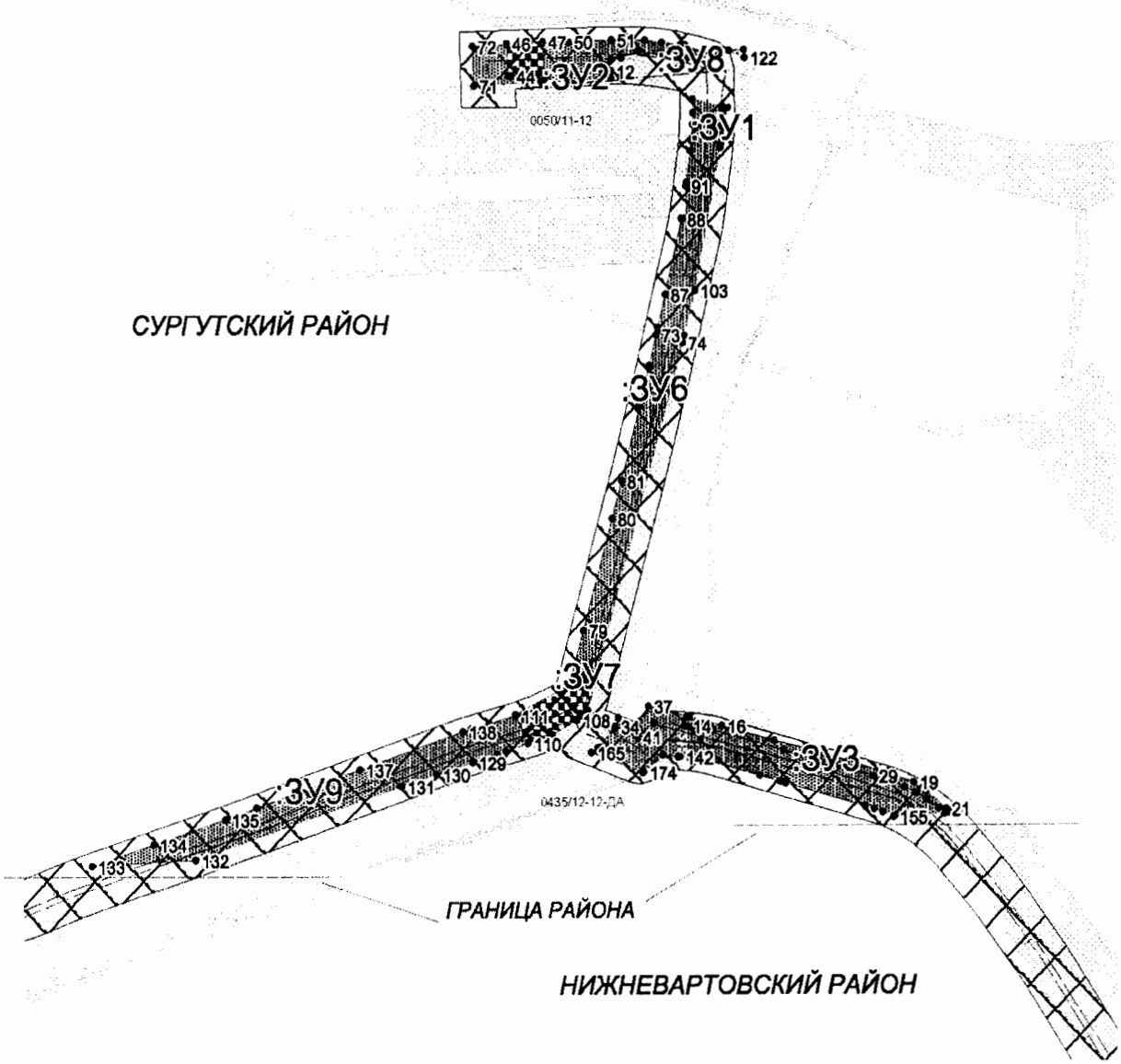
Каталог координат

1	1073218	4336812
2	1073222	4336686
3	1073118	4336208
4	1073099	4336035
5	1073094	4336033
6	1073071	4335839
7	1073077	4335835
8	1073062	4335674
9	1073092	4335670
10	1073086	4335625
11	1073060	4335633
12	1073057	4335589
13	1073037	4335585
14	1073032	4335565
15	1072918	4335301
16	1072952	4335259
17	1072946	4335254
18	1072951	4335247
19	1072888	4335088
20	1072883	4335087
21	1072879	4335076
22	1072849	4335082
23	1072838	4335081
24	1072837	4335085
25	1072833	4335086
26	1072836	4335097
27	1072834	4335108
28	1072838	4335108
29	1072839	4335112
30	1072850	4335110
31	1072861	4335112
32	1072867	4335130
33	1072897	4335216
34	1072900	4335231
35	1072894	4335235
36	1072889	4335239
37	1072880	4335249
38	1072876	4335256
39	1072874	4335263
40	1072873	4335274
41	1072872	4335287
42	1072874	4335295
43	1072879	4335311
44	1072888	4335310
45	1073003	4335582
46	1073013	4335598
47	1073022	4335648
48	1073017	4335655
49	1073015	4335658
50	1073015	4335661
51	1073015	4335681
52	1073028	4335679
53	1073043	4335826
54	1073042	4335827
55	1073067	4336051
56	1073068	4336051
57	1073107	4336338
58	1072572	4337852
59	1072597	4337846
60	1072596	4337841
61	1072594	4337832
62	1073167	4337501
63	1073190	4337483
64	1073193	4337479
65	1073195	4337424
66	1073191	4337431
67	1073179	4337447
68	1073165	4337461
69	1073046	4337540
70	1072560	4337812
71	1072562	4337820
72	1072557	4337823



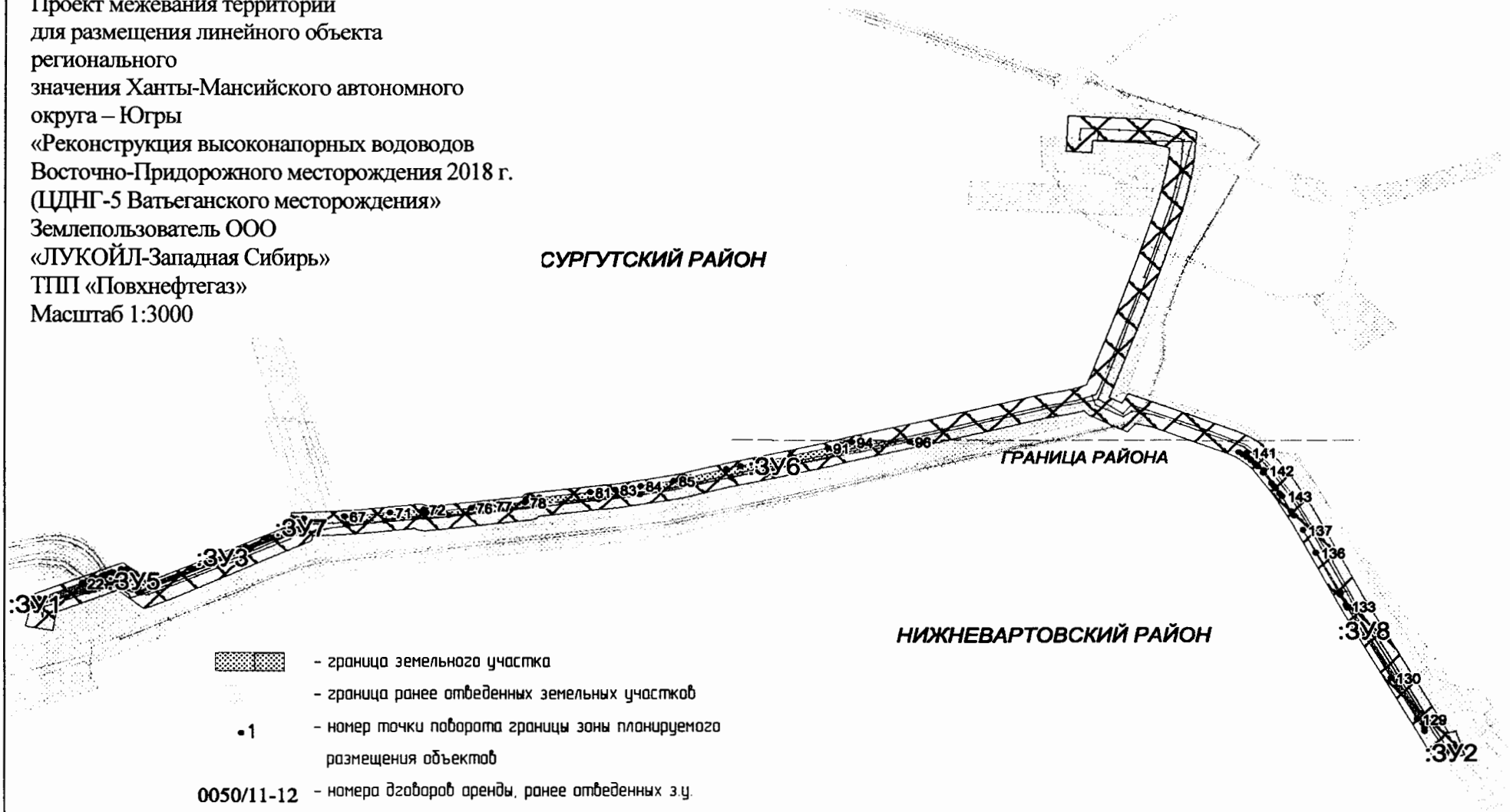
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018 г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»
Масштаб 1:3000

Приложение 76
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



- граница земельного участка
- граница ранее отведенных земельных участков
•1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
0050/11-12 - номера договоров аренды, ранее отведенных з.у
:ЗУ 1 - номер формируемого земельного участка
- охранная зона трубопроводов

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов
Восточно-Придорожного месторождения 2018 г.
(ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»
Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов
Восточно-Придорожного месторождения 2018 г.
(ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»

Сургутский район
Каталог координат

:ЗУ1	---	---
1	1073256	3651275
2	1073260	3651276
3	1073275	3651277
4	1073286	3651277
5	1073292	3651277
6	1073290	3651282
:ЗУ2	---	---
7	1073313	3651111
8	1073319	3651110
9	1073319	3651113
10	1073320	3651113
11	1073321	3651137
12	1073322	3651175
13	1073316	3651175
:ЗУ3	---	---
14	1072758	3651243
15	1072766	3651245
16	1072758	3651275
17	1072745	3651322
18	1072734	3651368
19	1072709	3651450
20	1072701	3651461
21	1072687	3651480
22	1072683	3651484
23	1072682	3651479
24	1072687	3651473
25	1072694	3651462
26	1072700	3651452
27	1072705	3651441
28	1072709	3651431
29	1072714	3651413
30	1072737	3651331
31	1072754	3651267
32	1072756	3651257
33	1072757	3651248
34	1072758	3651177
35	1072765	3651180
36	1072757	3651195
37	1072775	3651207
38	1072766	3651243
39	1072758	3651241
40	1072761	3651212
41	1072748	3651197
:ЗУ4	---	---
42	1073319	3651113
43	1073319	3651107
44	1073318	3651083
45	1073318	3651080
46	1073346	3651079
47	1073348	3651112
:ЗУ5	---	---
48	1073320	3651113
49	1073347	3651112
50	1073348	3651136
51	1073349	3651176
52	1073349	3651191
53	1073349	3651206
54	1073347	3651222
55	1073344	3651239
56	1073339	3651261
57	1073337	3651221
58	1073337	3651221
59	1073340	3651201
60	1073333	3651185
61	1073332	3651175
62	1073332	3651175
63	1073322	3651175
64	1073321	3651137
65	1073345	3651079
66	1073318	3651080
67	1073318	3651083
68	1073319	3651107
69	1073319	3651110
70	1073313	3651111
71	1073310	3651049
72	1073344	3651048
:ЗУ6	---	---
73	1073095	3651216
74	1073088	3651240
75	1072797	3651159
76	1072802	3651151
77	1072793	3651134
78	1072795	3651135
79	1072840	3651148
80	1072937	3651175
81	1072969	3651184
82	1073033	3651200
83	1073067	3651209
84	1073068	3651209
85	1073069	3651209
86	1073102	3651217
87	1073130	3651224
88	1073195	3651240
89	1073196	3651240
90	1073195	3651243
91	1073223	3651244
92	1073226	3651244
93	1073253	3651248
94	1073262	3651249
95	1073276	3651250

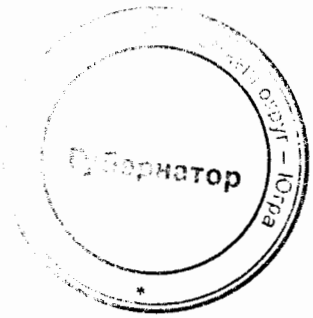
96	1073286	3651250
97	1073298	3651250
98	1073292	3651277
99	1073286	3651277
100	1073275	3651277
101	1073260	3651276
102	1073256	3651275
103	1073133	3651252
104	1073095	3651242
:ЗУ7	---	---
105	1072802	3651151
106	1072797	3651159
107	1072772	3651151
108	1072763	3651142
109	1072750	3651119
110	1072743	3651096
111	1072767	3651085
112	1072768	3651085
113	1072793	3651134
:ЗУ8	---	---
114	1073337	3651221
115	1073337	3651221
116	1073339	3651261
117	1073339	3651276
118	1073331	3651255
119	1073333	3651245
120	1073335	3651238
121	1073334	3651237
122	1073334	3651297
123	1073340	3651283
124	1073340	3651297
:ЗУ9	---	---
125	1072743	3651096
126	1072743	3651096
127	1072736	3651076
128	1072734	3651068
129	1072727	3651045
130	1072716	3651012
131	1072706	3650980
132	1072644	3650791
133	1072638	3650695
134	1072657	3650753
135	1072678	3650819
136	1072688	3650847
137	1072721	3650942
138	1072753	3651037
139	1072756	3651044
140	1072760	3651061
141	1072767	3651085
:ЗУ10	---	---
142	1072731	3651236
143	1072758	3651243
144	1072757	3651248
145	1072756	3651257
146	1072754	3651267
147	1072737	3651331
148	1072714	3651413
149	1072709	3651431
150	1072705	3651441
151	1072700	3651452
152	1072694	3651462
153	1072687	3651473
154	1072682	3651479
155	1072680	3651432
156	1072684	3651422
157	1072686	3651414
158	1072688	3651405
159	1072709	3651333
160	1072710	3651328
161	1072715	3651309
162	1072728	3651261
163	1072730	3651253
164	1072730	3651245
165	1072735	3651155
166	1072740	3651161
167	1072756	3651176
168	1072758	3651177
169	1072748	3651197
170	1072761	3651212
171	1072758	3651241
172	1072732	3651234
173	1072733	3651221
174	1072718	3651203
175	1072718	3651202

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция высоконапорных водоводов
Восточно-Придорожного месторождения 2018 г.
(ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения»
Землепользователь ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Повхнефтегаз»
Масштаб 1:3000

Нижневартовский район
Каталог координат

:ЗУ1	---	---
1	1072879	4335076
2	1072883	4335087
3	1072876	4335086
4	1072875	4335083
5	1072873	4335077
1	1072879	4335076
:ЗУ2	---	---
6	1072564	4337825
7	1072570	4337847
8	1072570	4337847
9	1072558	4337825
10	1072560	4337823
6	1072564	4337825
:ЗУ3	---	---
11	1073037	4335585
12	1073036	4335584
13	1073027	4335569
14	1073021	4335556
15	1073020	4335553
16	1072915	4335305
17	1072918	4335301
18	1072953	4335383
19	1072997	4335488
20	1073016	4335528
21	1073032	4335565
11	1073037	4335585
:ЗУ4	---	---
22	1072921	4335172
23	1072904	4335183
24	1072876	4335086
25	1072888	4335088
26	1072926	4335184
27	1072930	4335194
28	1072911	4335206
29	1072908	4335195
30	1072908	4335195
31	1072939	4335218
32	1072942	4335225
33	1072939	4335227
34	1072930	4335237
35	1072926	4335238
36	1072919	4335233
37	1072918	4335231
38	1072922	4335174
39	1072925	4335182
40	1072907	4335193
41	1072905	4335185
42	1072937	4335211
43	1072939	4335216
44	1072918	4335229
45	1072916	4335224
46	1072934	4335235
47	1072941	4335228
48	1072943	4335227
49	1072945	4335231
46	1072934	4335235
:ЗУ5	---	---
50	1072929	4335241
51	1072952	4335259
52	1072915	4335305
53	1072904	4335279
54	1072908	4335269
55	1072928	4335242
56	1072919	4335233
57	1072926	4335238
58	1072928	4335240
59	1072927	4335240
60	1072911	4335262
61	1072911	4335261
62	1072920	4335237
63	1072903	4335282
64	1072913	4335307
65	1072912	4335309
66	1072902	4335285
:ЗУ6	---	---
67	1073063	4335682
68	1073064	4335707
69	1073065	4335712
70	1073065	4335716
71	1073070	4335770
72	1073077	4335835
73	1073070	4335840
74	1073072	4335860
75	1073073	4335866
76	1073080	4335927
77	1073084	4335965
78	1073092	4336032
79	1073099	4336035
80	1073102	4336060
81	1073113	4336160
82	1073115	4336175
83	1073118	4336208
84	1073126	4336258
85	1073137	4336322
86	1073138	4336331
87	1073144	4336355
88	1073162	4336425
89	1073168	4336453

90	1073190	4336551
91	1073206	4336623
92	1073213	4336647
93	1073215	4336658
94	1073218	4336669
95	1073222	4336686
96	1073219	4336783
97	1073219	4336783
98	1073144	4336435
99	1073108	4336257
100	1073098	4336176
101	1073065	4335882
102	1073053	4335761
103	1073045	4335686
104	1073047	4335686
:ЗУ7	---	---
105	1073038	4335609
106	1073025	4335567
107	1073021	4335556
108	1073027	4335569
109	1073036	4335584
110	1073057	4335589
111	1073058	4335603
112	1072913	4335307
113	1073018	4335554
114	1073023	4335567
115	1073024	4335572
116	1072912	4335309
117	1072946	4335254
118	1072929	4335241
119	1072934	4335235
120	1072945	4335231
121	1072951	4335247
122	1073034	4335610
123	1073029	4335586
124	1073036	4335609
125	1072930	4335237
126	1072928	4335240
127	1072926	4335238
:ЗУ8	---	---
128	1072609	4337784
129	1072634	4337770
130	1072720	4337719
131	1072807	4337669
132	1072867	4337634
133	1072870	4337632
134	1072873	4337631
135	1072894	4337620
136	1072983	4337573
137	1073031	4337548
138	1072898	4337622
139	1072624	4337786
140	1072615	4337784
141	1073195	4337440
142	1073157	4337473
143	1073102	4337508
144	1073061	4337531
145	1073070	4337525
146	1073108	4337502
147	1073119	4337495
148	1073123	4337492
149	1073130	4337487
150	1073152	4337471
151	1073165	4337461
152	1073171	4337455
153	1073179	4337447
154	1073186	4337439
155	1073191	4337431
156	1073195	4337424
157	1072570	4337847
158	1072564	4337825
159	1072570	4337828
160	1072572	4337834
161	1072575	4337842
162	1072574	4337844



Приложение 77
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения «Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения)» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории Восточно-Придорожного месторождения в Нижневартовском и Сургутских районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении в 28 км северо-западнее от проектируемого объекта расположен г. Когалым.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества, (Покачевского участкового лесничества), Сургутского лесничества (Когалымского участкового лесничества, Новоаганского урочища).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков для выполнения работ по обустройству проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	**Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га**	**Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га**	**Зона застройки, га**
Реконструкция высоконапорных водоводов Восточно-Придорожного месторождения 2018 г. (ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения)	6.7325	7.3097	14.0422

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Сургуткий район		
№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.12-т.вр.13) (Демонтаж): ЗУ 1	0.0077	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-т.вр.13 (участок БКНС-12-т.вр.12 (Демонтаж): ЗУ 2	0.0398	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.13-куст 13ВП (Демонтаж):ЗУ 3	0.2209	Земли лесного фонда
Узел 1 (Водовод высоконапорный т.вр.12-т.вр.13 (участок БКНС-12-т.вр.12): ЗУ 4	0.0930	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-т.вр.13 (участок БКНС-12-т.вр.12: ЗУ 5	0.3741	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.12-т.вр.13): ЗУ 6	1.1908	Земли лесного фонда
Узел (Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.12-т.вр.13): ЗУ 7	0.2099	Земли лесного фонда
Узел 2 (Водовод высоконапорный т.вр.12-т.вр.13 (участок БКНС-12-т.вр.12): ЗУ 8	0.0249	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.13-т.вр.15): ЗУ 9	0.9394	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.13-куст 13ВП: ЗУ 10	0.8280	Земли лесного фонда

Нижневартовский район		
№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.16-куст 16ВП) (демонтаж): ЗУ 1	0.0069	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод т.вр.13-куст 13ВП (Демонтаж): ЗУ 2	0.0075	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.15-т.вр.16) (демонтаж): ЗУ 3	0.1466	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.16-куст 16ВП): ЗУ 4	0.2255	Земли лесного фонда
Узел (водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.15-т.вр.16): ЗУ 5	0.1616	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.13-т.вр.15): ЗУ 6	1.7974	Земли лесного фонда
Водовод высоконапорный т.вр.12-куст 16ВП (участок т.вр.15-т.вр.16): ЗУ 7	0.1273	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод т.вр.13-куст 13ВП: ЗУ 8	0.3312	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

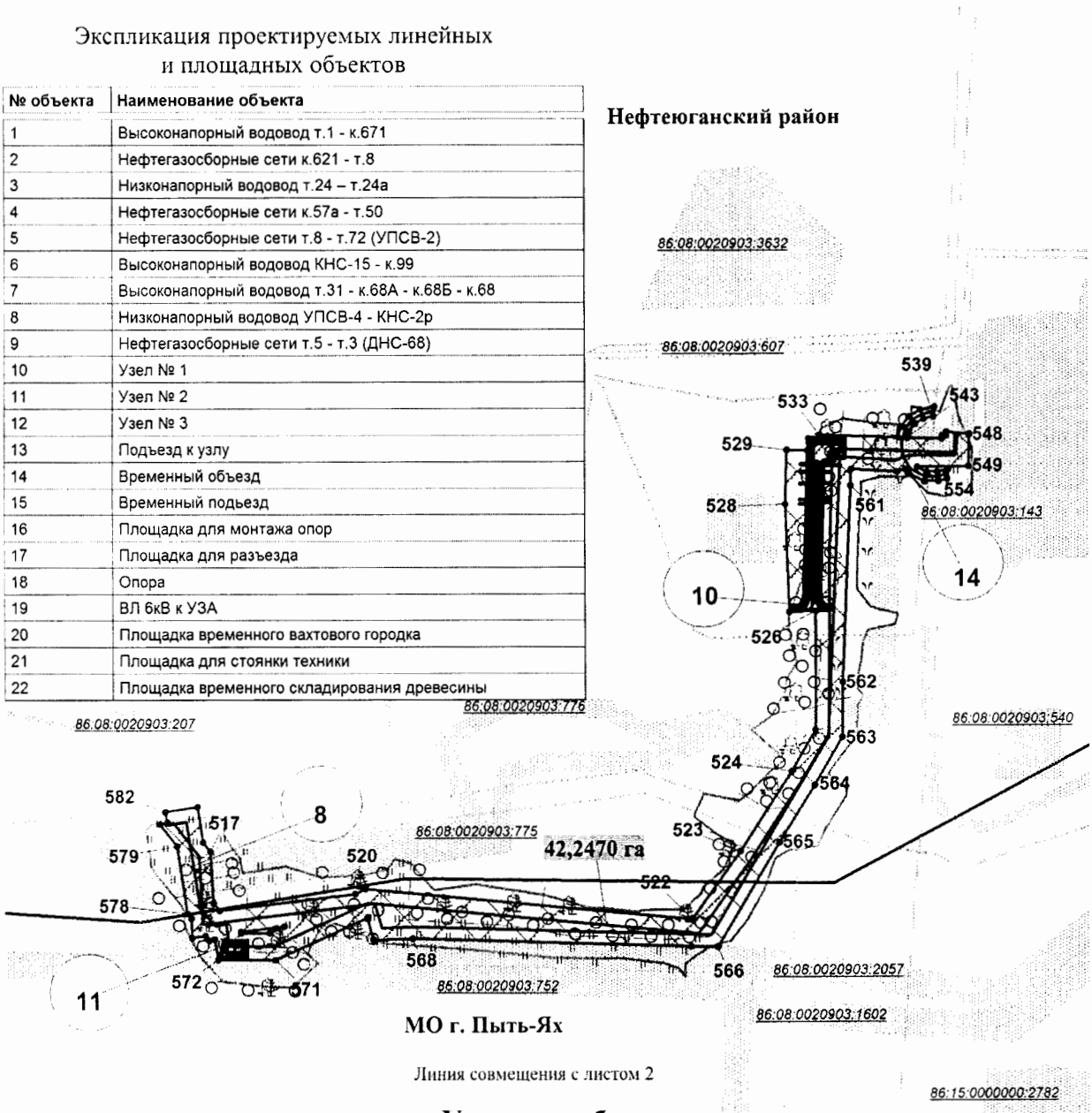
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 78
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов

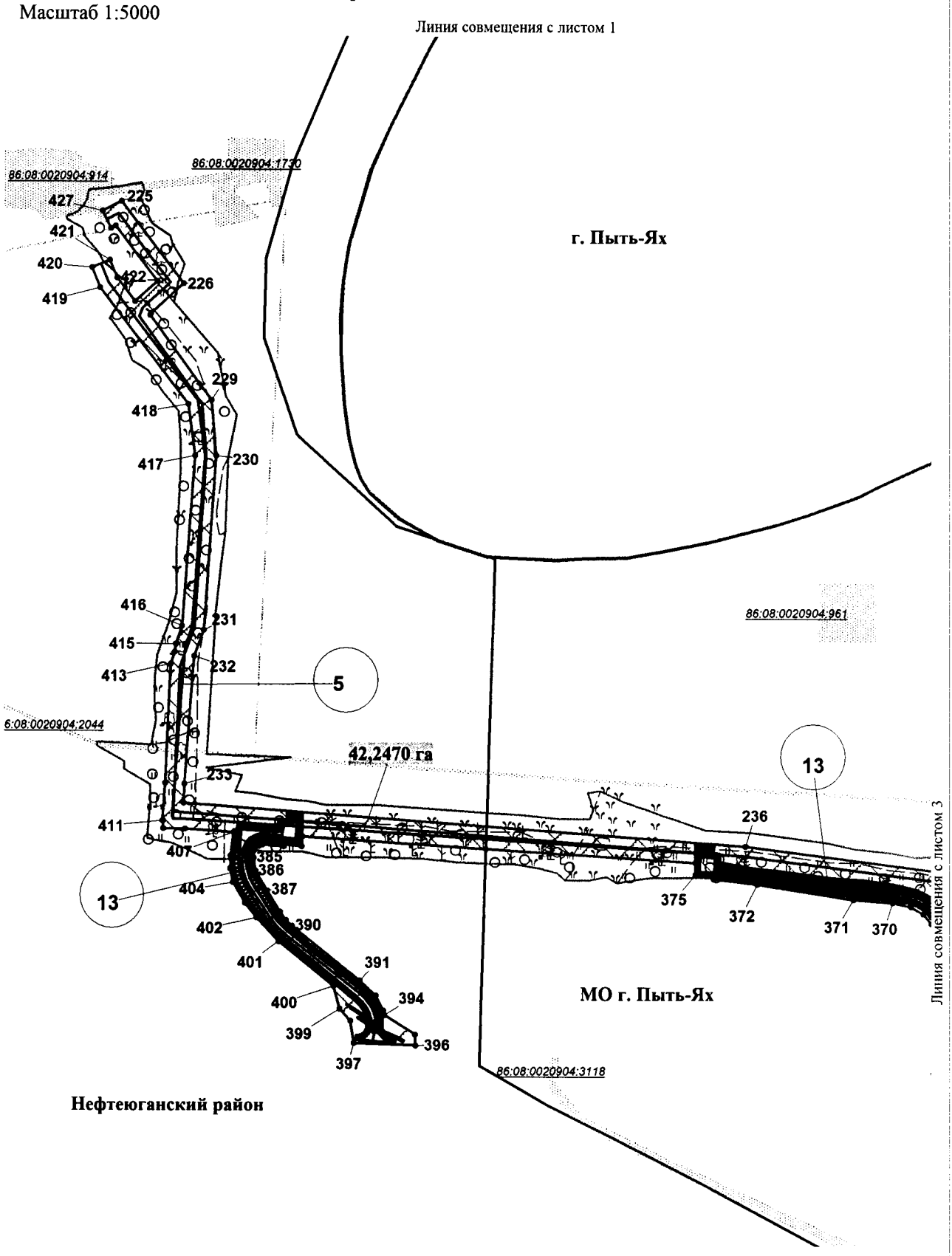
№ объекта	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод т.1 - к.671
2	Нефтегазосборные сети к.621 - т.8
3	Низконапорный водовод т.24 – т.24а
4	Нефтегазосборные сети к.57а - т.50
5	Нефтегазосборные сети т.8 - т.72 (УПСВ-2)
6	Высоконапорный водовод КНС-15 - к.99
7	Высоконапорный водовод т.31 - к.68А - к.68Б - к.68
8	Низконапорный водовод УПСВ-4 - КНС-2р
9	Нефтегазосборные сети т.5 - т.3 (ДНС-68)
10	Узел № 1
11	Узел № 2
12	Узел № 3
13	Подъезд к узлу
14	Временный объезд
15	Временный подъезд
16	Площадка для монтажа опор
17	Площадка для разъезда
18	Опора
19	ВЛ 6кВ к УЗА
20	Площадка временного вахтового городка
21	Площадка для стоянки техники
22	Площадка временного складирования древесины



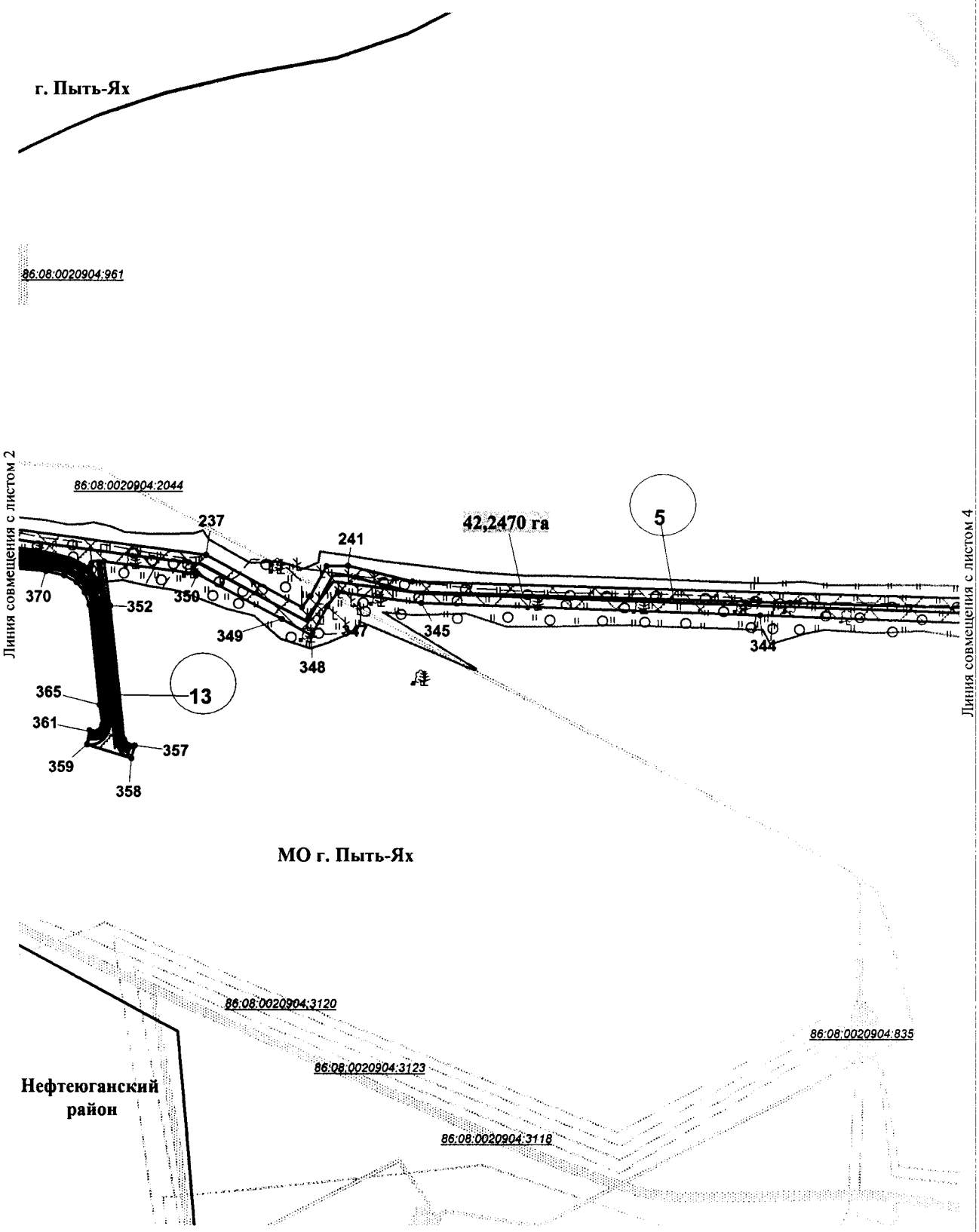
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков, внесенных в государственный кадастр недвижимости
- ось проектируемых линейных объектов
- граница МО г. Пыть-Ях
- граница г. Пыть-Ях
- 1 - характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - номер линейного объекта
- 42,2470 - площадь земельного участка, га
- 86:08:0020903:143 - кадастровый номер земельного участка

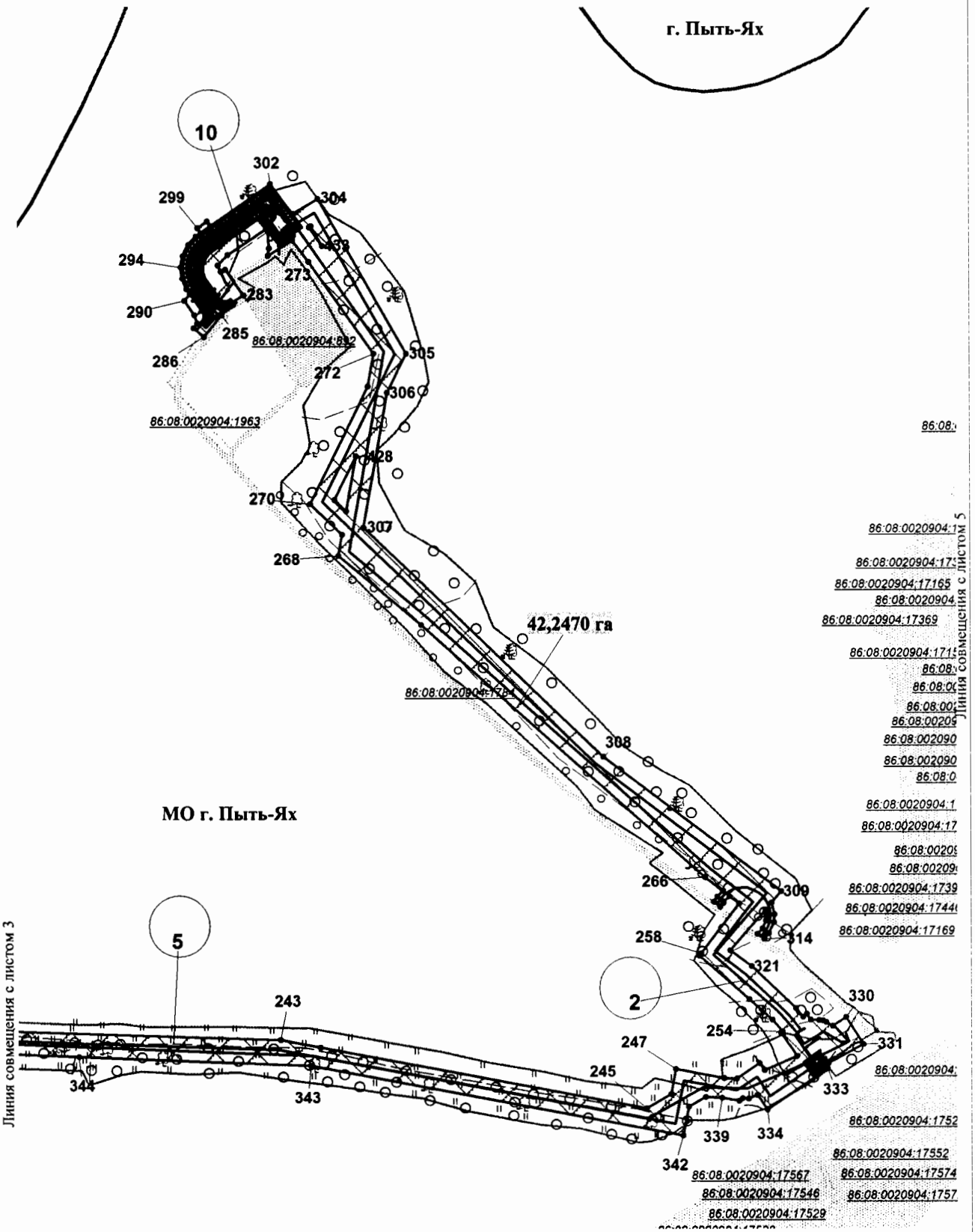
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



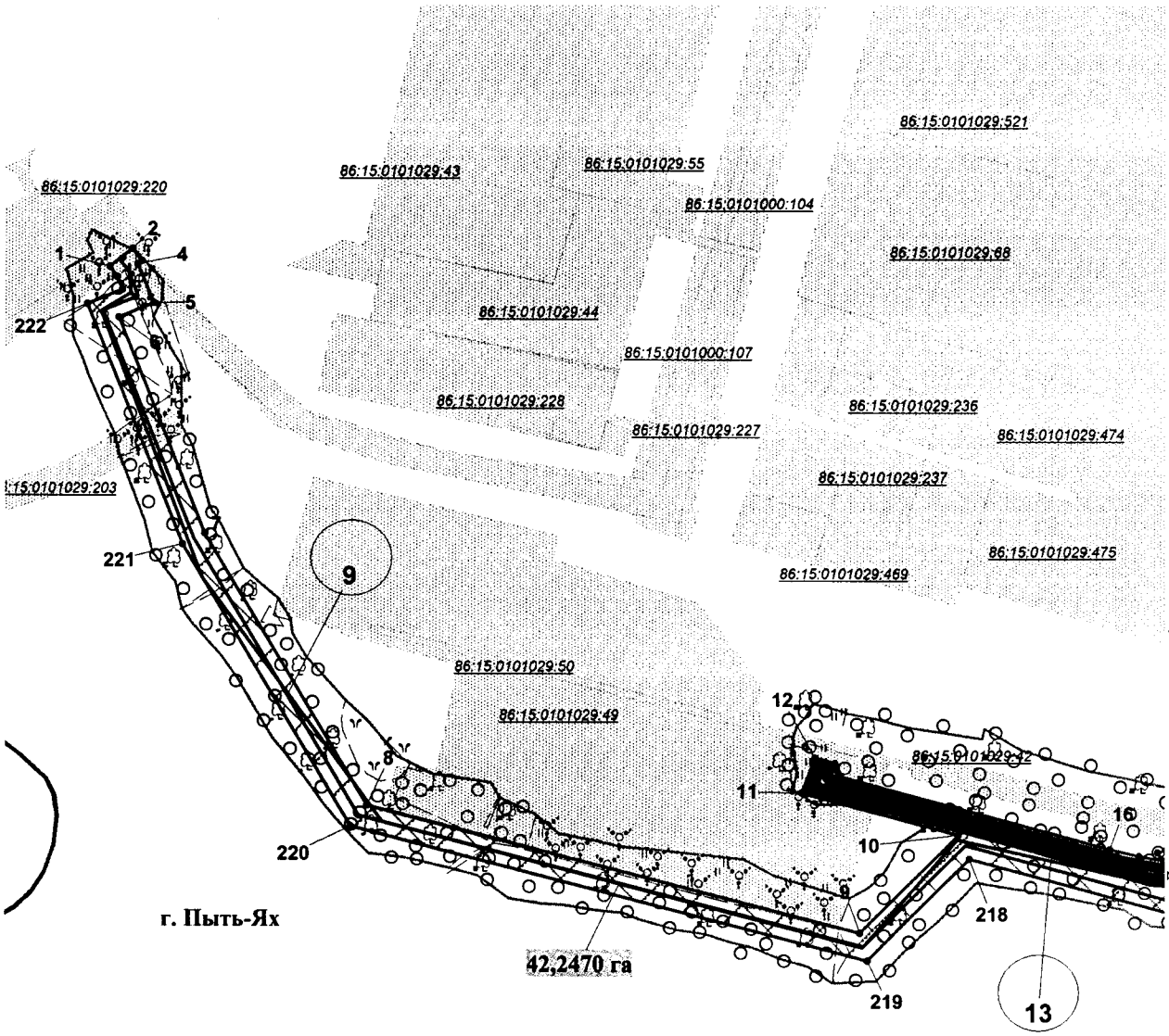
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

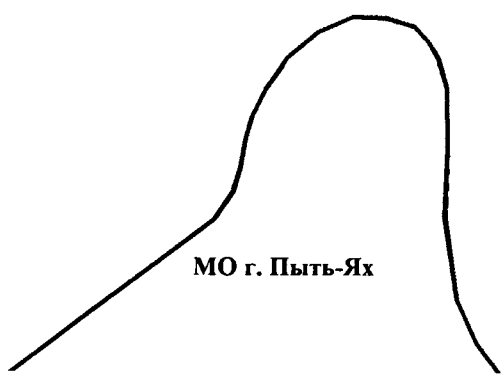


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

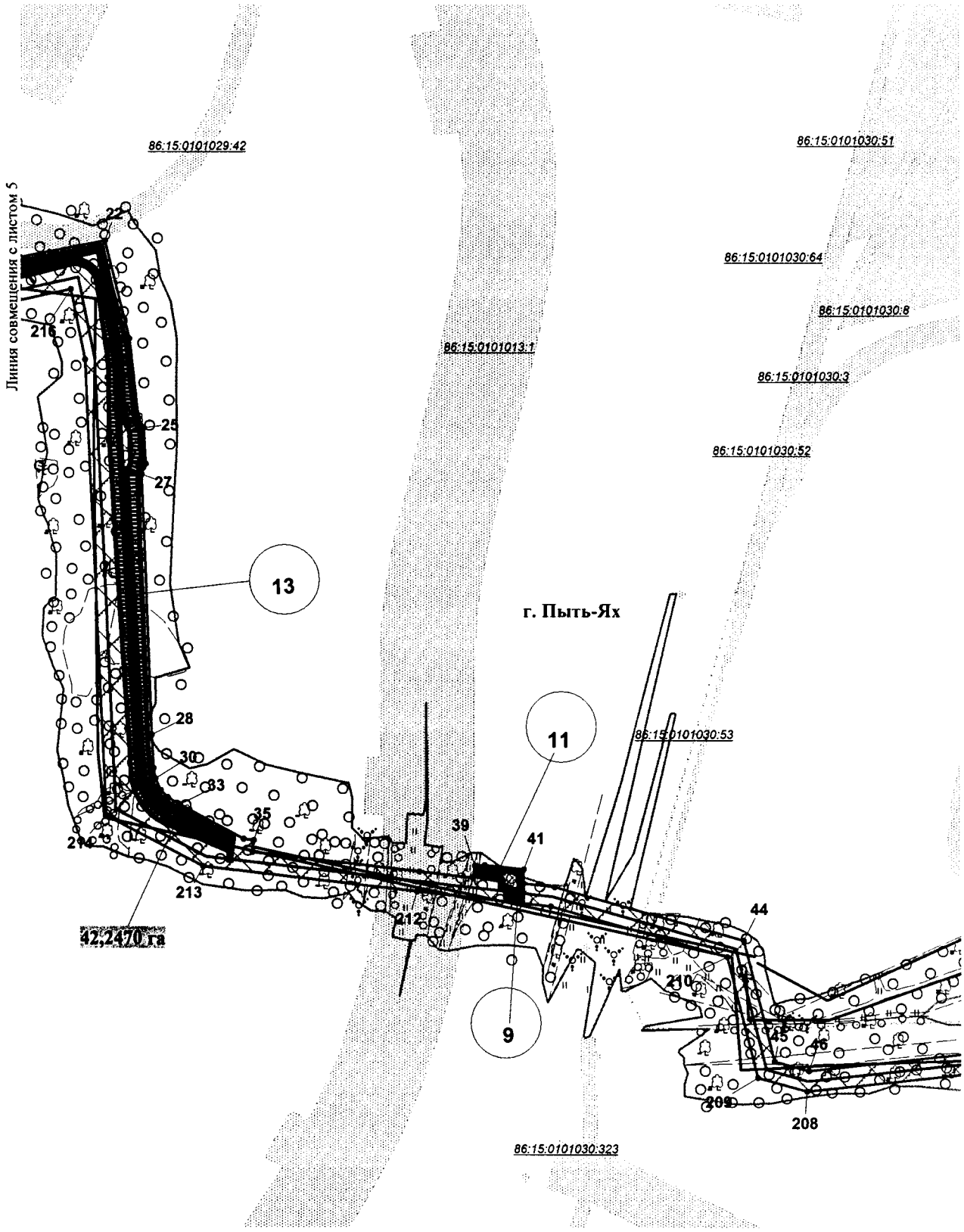


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

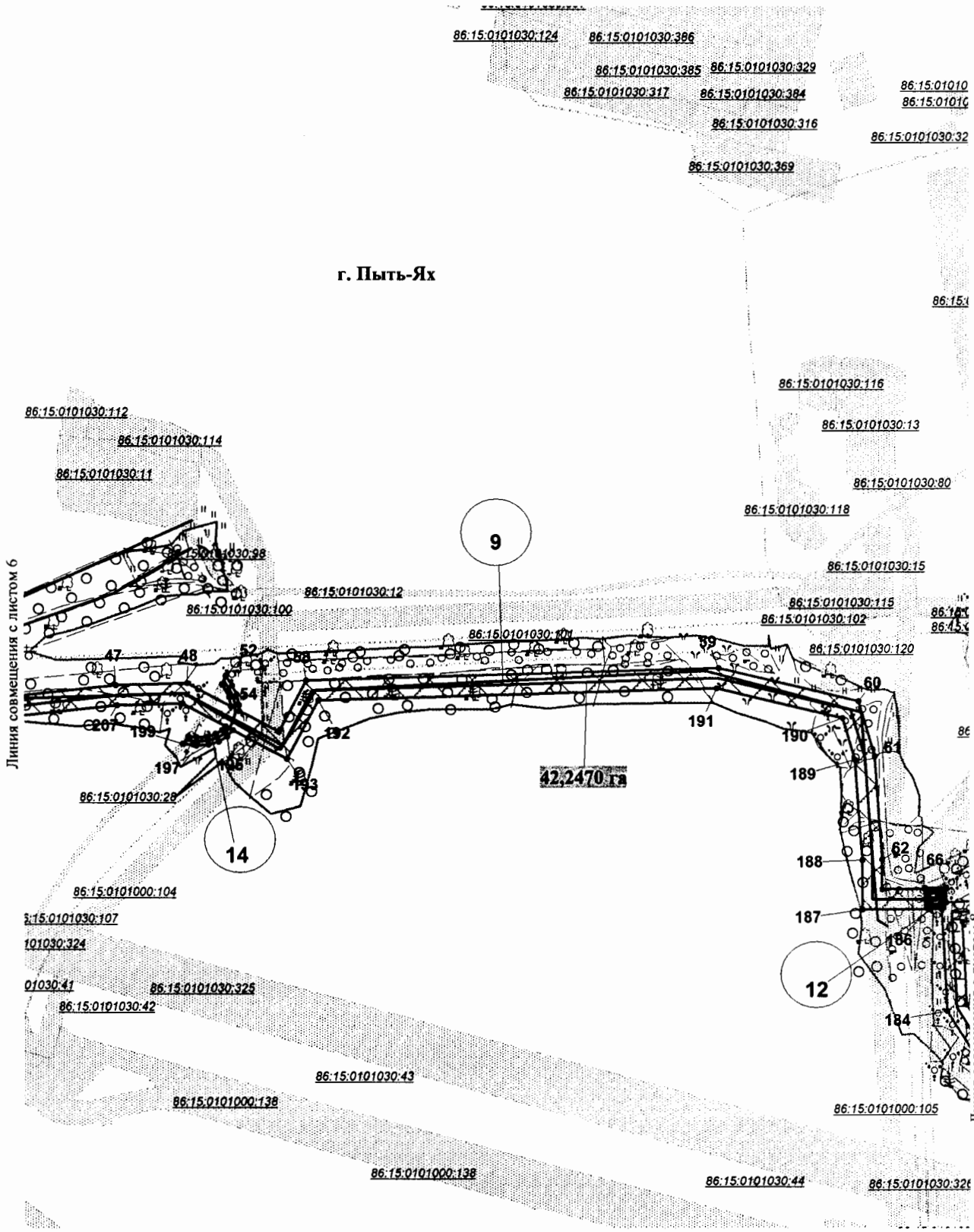




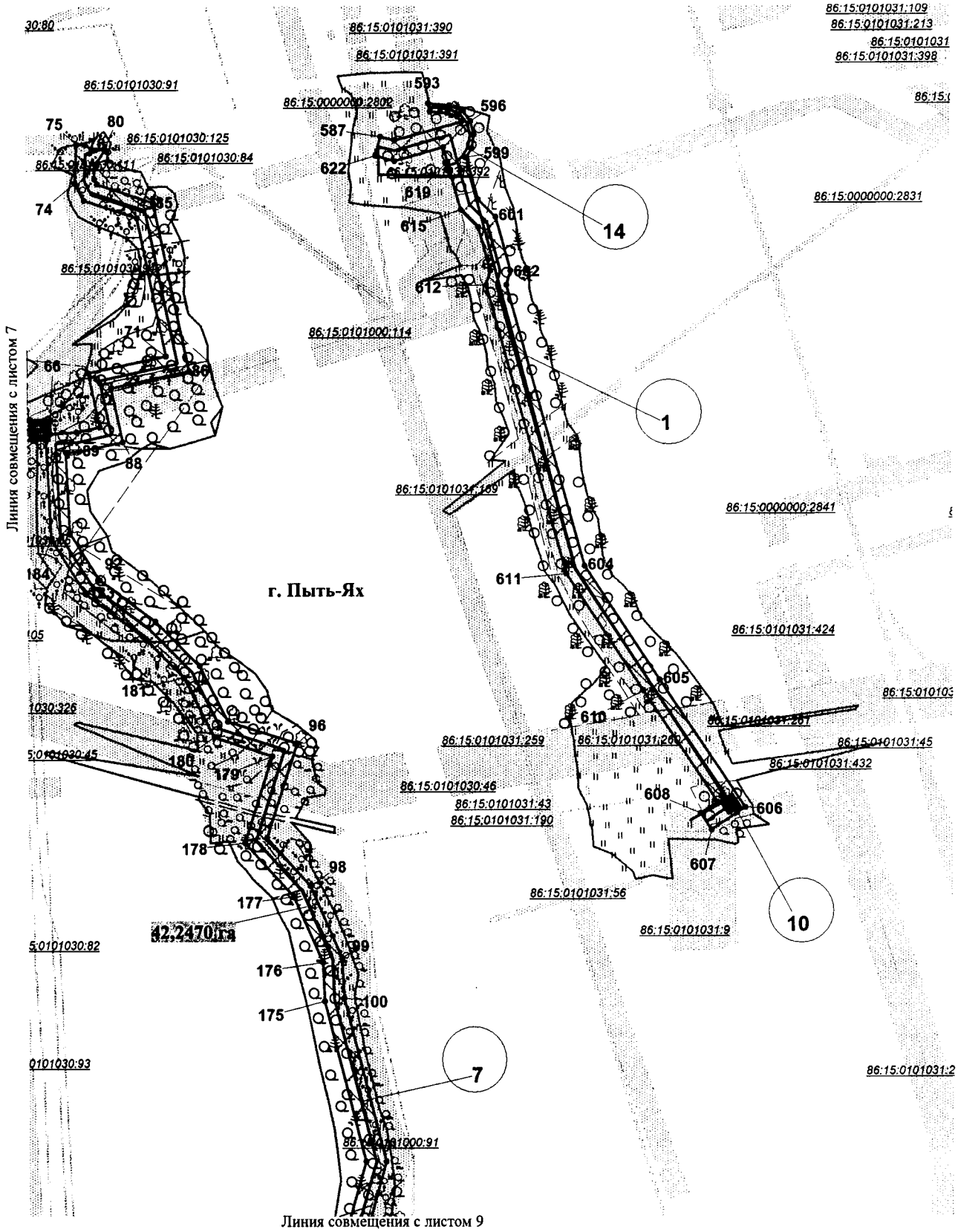
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



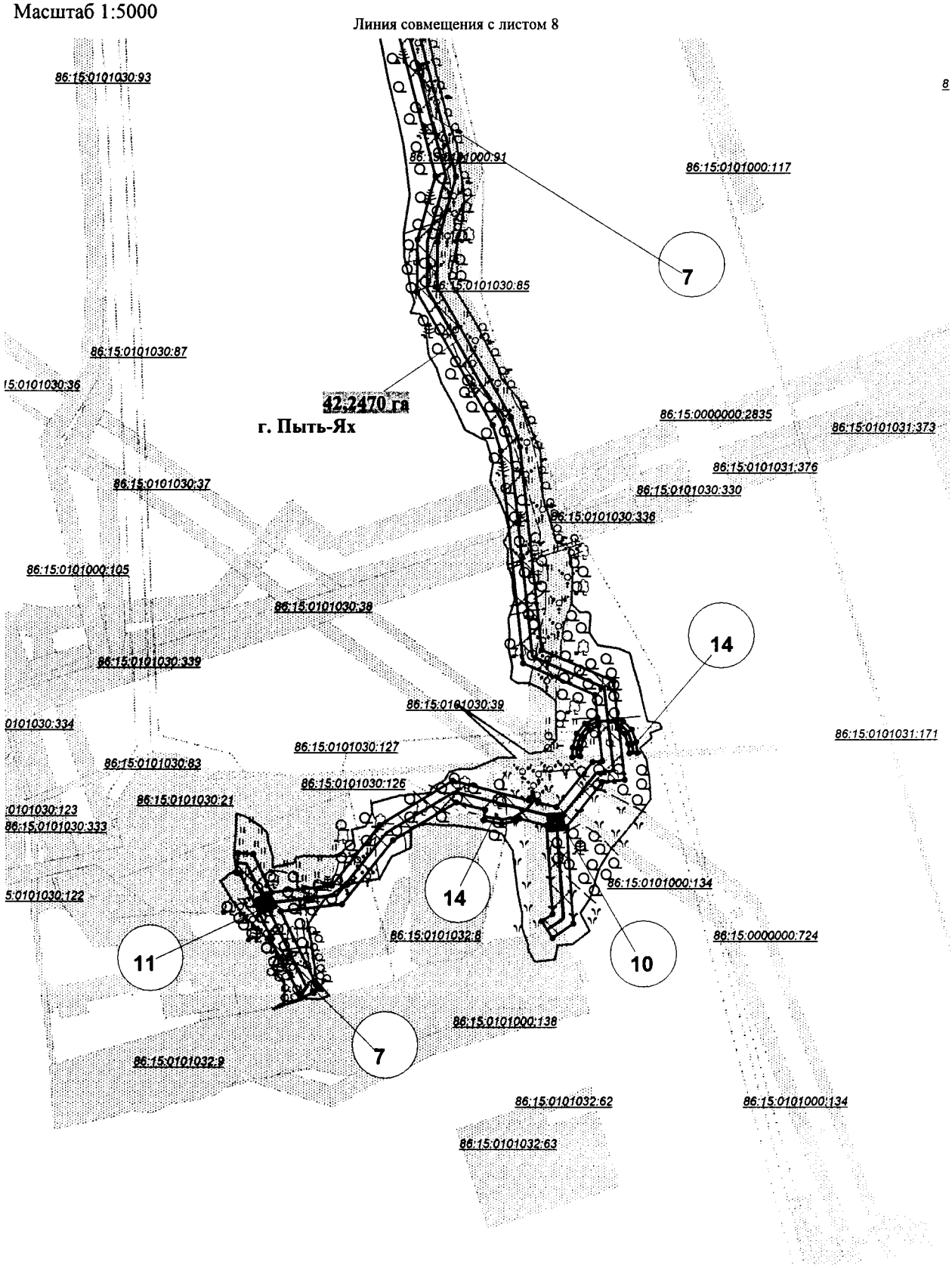
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



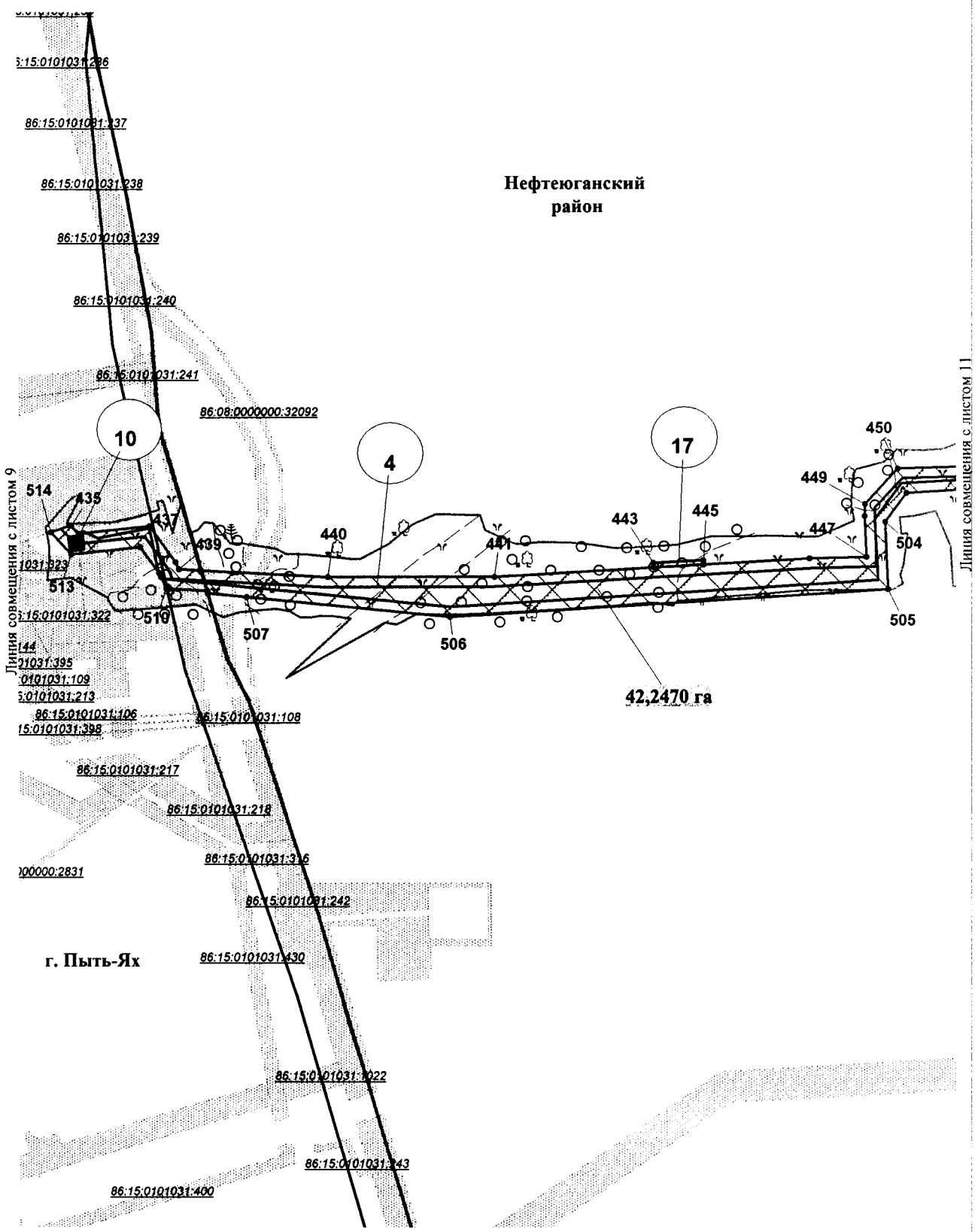
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

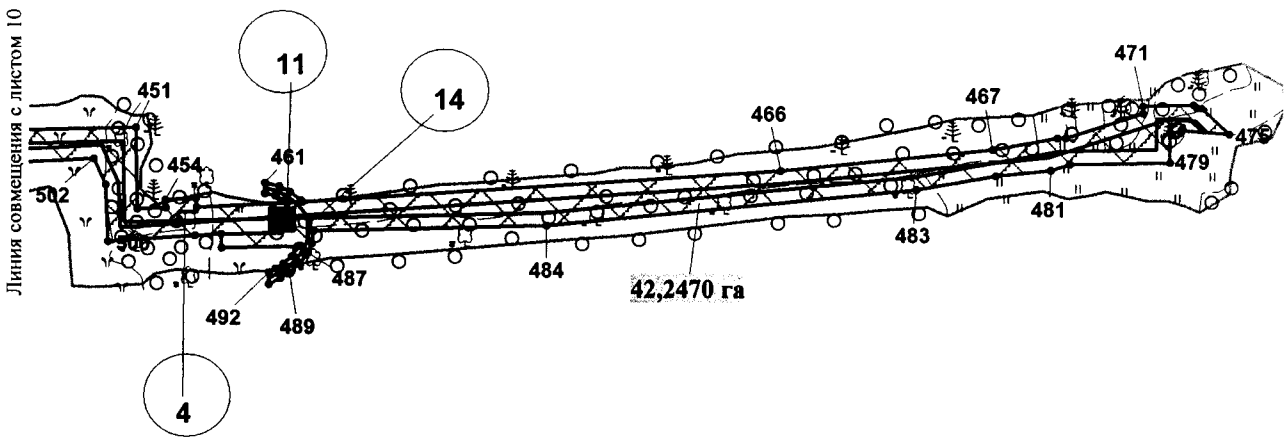


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



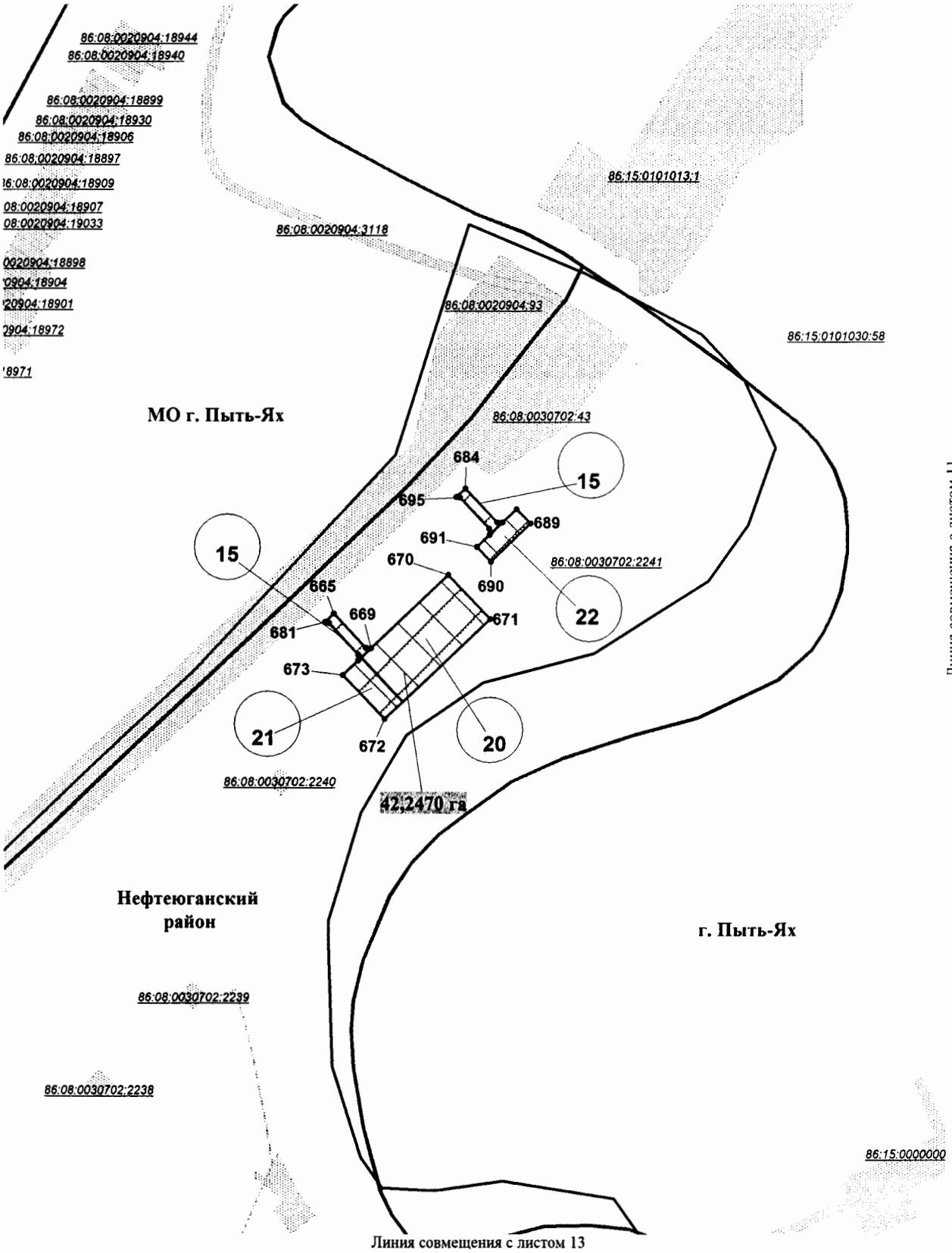
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

Нефтеюганский район

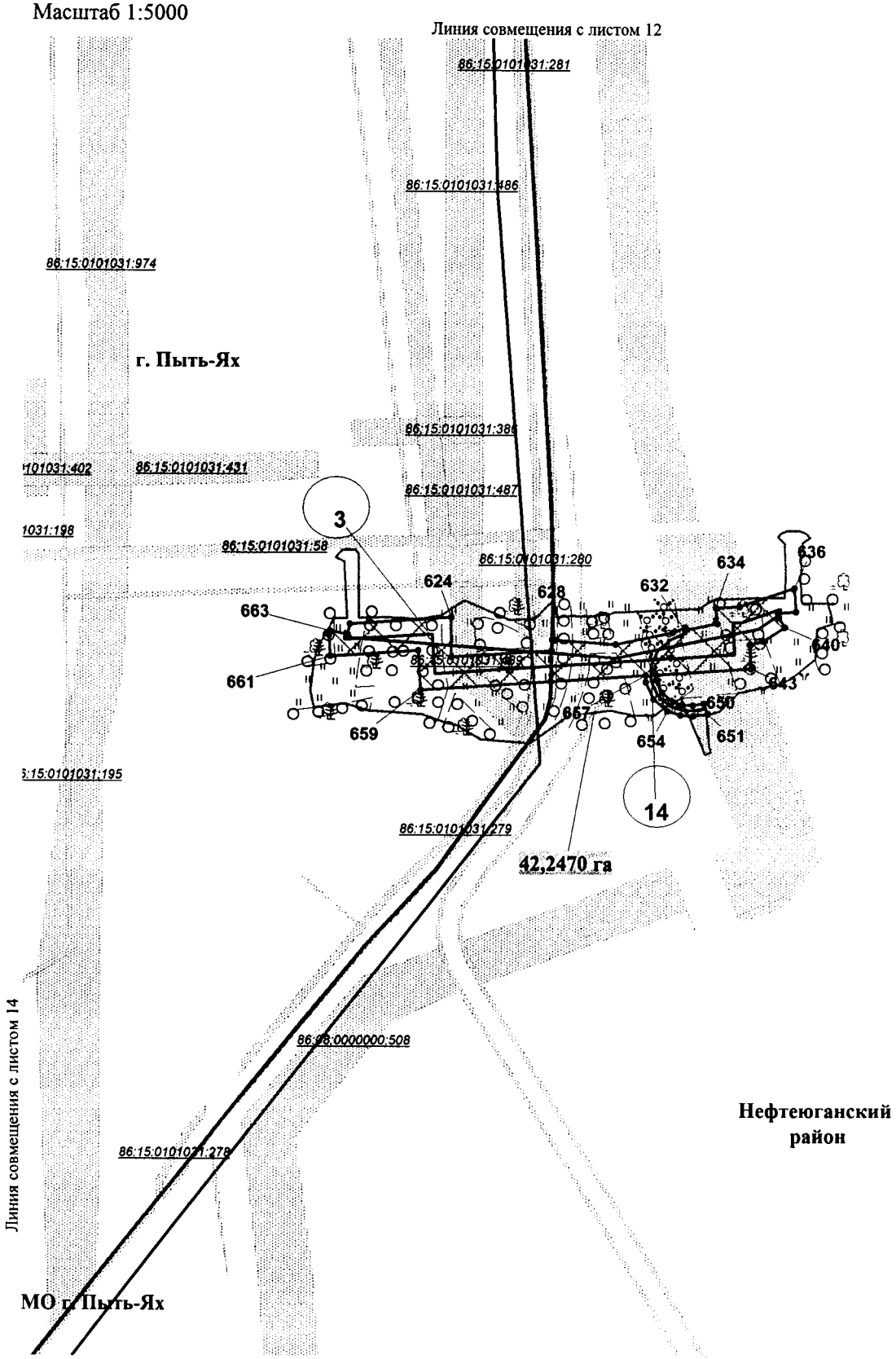


Линия совмещения с листом 12

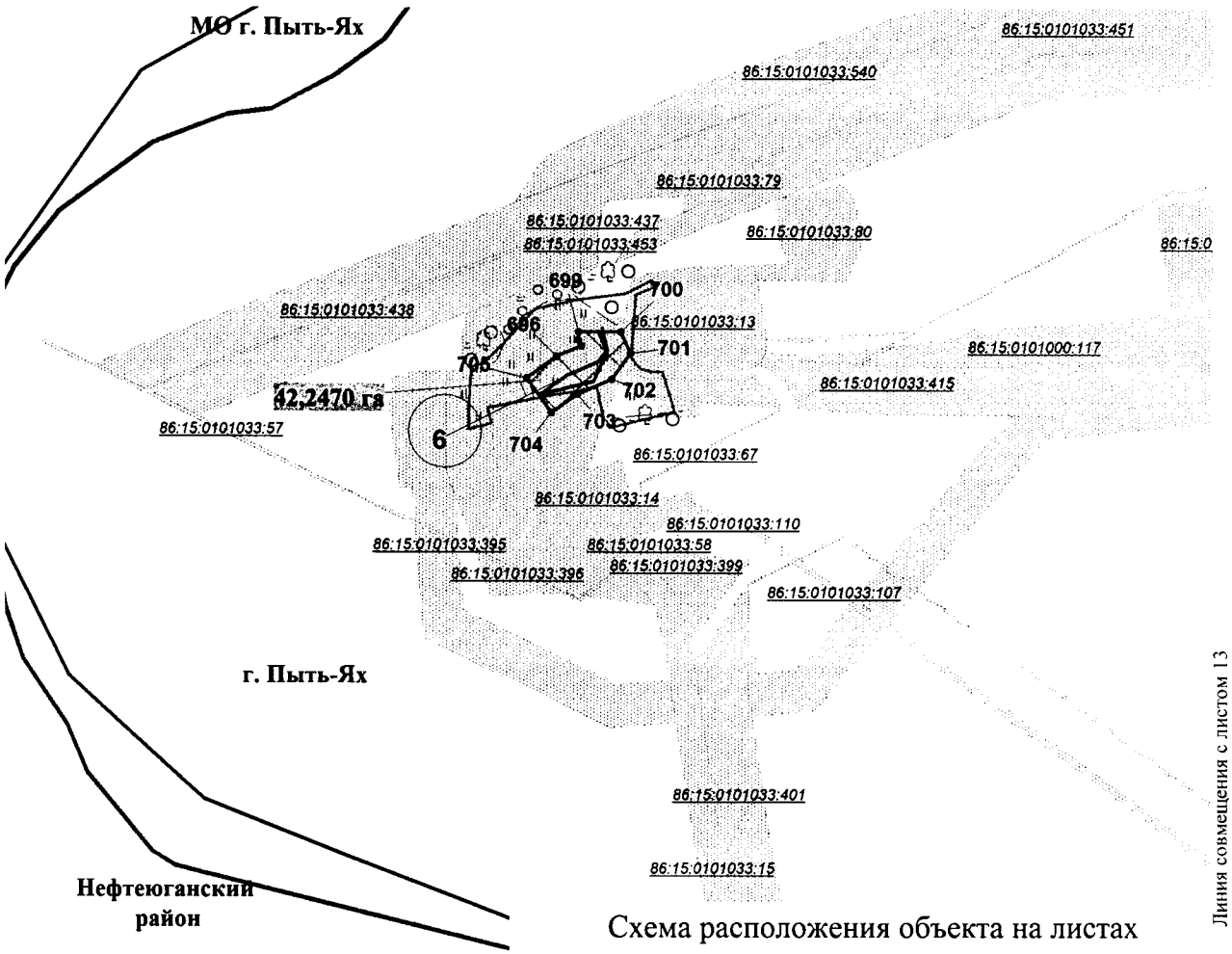
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

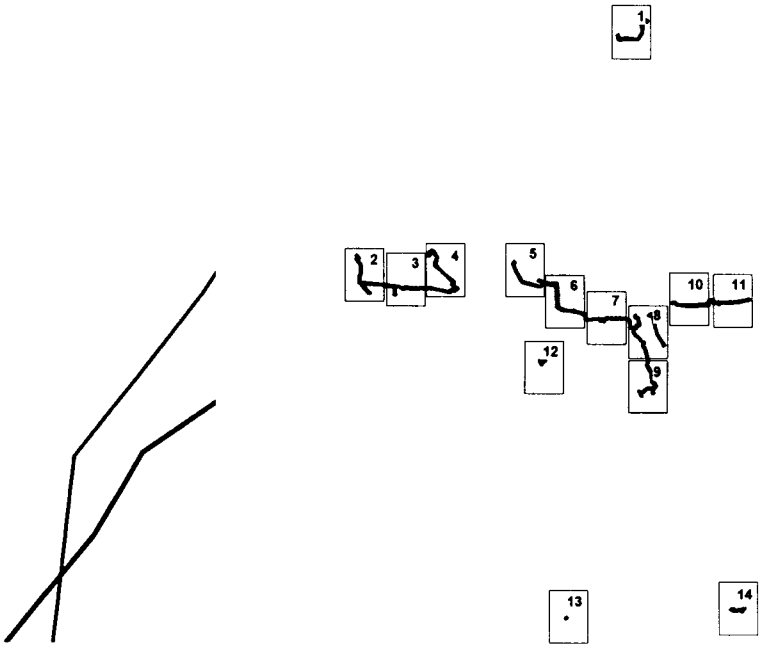


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 13

Схема расположения объекта на листах



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения объекта

Точка	X	Y
1	924714.23	3540943.88
2	924729.10	3540962.92
3	924718.98	3540970.60
4	924716.43	3540967.25
5	924683.99	3540980.71
6	924672.09	3540951.45
7	924496.58	3541022.67
8	924274.20	3541155.13
9	924169.51	3541558.42
10	924249.95	3541638.52
11	924284.86	3541511.18
12	924313.11	3541521.44
13	924308.81	3541537.57
14	924304.34	3541537.38
15	924298.10	3541541.76
16	924238.38	3541763.06
17	924233.07	3541787.02
18	924229.44	3541807.52
19	924235.87	3541802.30
20	924241.74	3541827.75
21	924233.44	3541835.40
22	924250.08	3541922.73
23	924152.39	3541947.53
24	924072.80	3541956.86
25	924062.72	3541962.08
26	924026.38	3541964.13
27	924015.93	3541960.02
28	923755.29	3541970.09
29	923722.29	3541972.14
30	923711.67	3541973.45
31	923700.11	3541979.04
32	923692.84	3541986.31
33	923685.75	3541998.62
34	923651.36	3542062.48
35	923650.21	3542072.60
36	923638.25	3542071.65
37	923618.91	3542238.40
38	923612.64	3542292.16
39	923624.69	3542294.47
40	923625.04	3542304.01
41	923620.77	3542343.65
42	923606.87	3542343.35
43	923603.30	3542374.50
44	923549.51	3542563.40
45	923429.52	3542594.28
46	923420.20	3542628.45
47	923441.37	3542829.53
48	923443.60	3542901.83
49	923420.15	3542945.42
50	923429.48	3542943.50
51	923442.33	3542936.29
52	923451.27	3542940.25
53	923440.88	3542946.39
54	923432.32	3542951.07
55	923421.50	3542953.44
56	923415.89	3542953.31
57	923394.81	3542992.50
58	923446.03	3543020.15
59	923457.83	3543431.40
60	923424.51	3543570.15
61	923369.66	3543586.38
62	923266.40	3543594.09
63	923237.12	3543594.09
64	923237.04	3543636.69
65	923238.44	3543636.66
66	923238.35	3543658.62
67	923223.84	3543658.50
68	923225.33	3543685.73
69	923230.70	3543710.28
70	923285.20	3543698.50
71	923302.30	3543779.57
72	923443.82	3543749.78
73	923461.78	3543694.59
74	923479.24	3543685.69
75	923518.06	3543687.57
76	923518.11	3543696.67
77	923513.80	3543703.41
78	923513.06	3543705.29
79	923512.79	3543707.56
80	923513.12	3543717.23
81	923498.07	3543707.60
82	923498.12	3543706.63
83	923483.58	3543705.91
84	923478.24	3543708.64
85	923459.27	3543766.97
86	923286.86	3543803.25
87	923269.77	3543722.29
88	923215.41	3543734.04
89	923205.45	3543688.42
90	923204.69	3543674.50
91	923122.35	3543678.72
92	923074.49	3543709.73
93	923032.47	3543767.33
94	922986.95	3543812.66
95	922930.18	3543841.37
96	922907.45	3543911.51
97	922811.35	3543880.32
98	922762.64	3543924.24
99	922689.01	3543956.60
100	922648.59	3543958.41
101	922482.38	3544001.43
102	922416.00	3543982.94
103	922370.46	3543982.50
104	922240.59	3544056.52
105	922211.18	3544065.84
106	922007.96	3544086.93
107	921975.94	3544159.35
108	921937.39	3544163.57
109	921935.29	3544168.95
110	921927.39	3544177.29
111	921914.66	3544181.54
112	921904.07	3544183.14
113	921903.59	3544175.12
114	921912.78	3544173.73
115	921922.94	3544170.33
116	921928.41	3544164.57
117	921877.16	3544170.15
118	921874.66	3544147.35
119	921830.42	3544111.85
120	921732.80	3544118.76
121	921718.76	3544097.91
122	921735.35	3544086.74
123	921742.92	3544097.99
124	921831.71	3544091.70
125	921838.50	3544064.69
126	921835.87	3544060.45
127	921833.38	3544046.46
128	921836.59	3544028.30
129	921847.16	3544030.19
130	921854.55	3544000.80
131	921816.71	3543937.17
132	921752.34	3543886.28
133	921745.30	3543824.73
134	921667.67	3543862.38
135	921665.43	3543856.62
136	921663.66	3543857.25
137	921658.96	3543845.02

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

138	921661.80	3543843.47
139	921698.25	3543825.29
140	921698.08	3543824.28
141	921716.87	3543814.31
142	921717.53	3543815.96
143	921783.58	3543784.00
144	921783.83	3543780.56
145	921803.77	3543781.95
146	921802.72	3543796.95
147	921764.37	3543815.50
148	921771.26	3543875.75
149	921832.01	3543923.77
150	921875.96	3543997.67
151	921856.70	3544074.28
152	921860.87	3544077.92
153	921855.58	3544083.95
154	921854.51	3544083.02
155	921849.80	3544101.75
156	921894.97	3544138.05
157	921895.59	3544148.00
158	921931.23	3544144.12
159	921927.07	3544135.74
160	921919.57	3544129.79
161	921907.97	3544126.31
162	921900.50	3544125.96
163	921900.00	3544117.94
164	921909.33	3544118.36
165	921923.33	3544122.56
166	921933.45	3544130.57
167	921939.27	3544143.24
168	921962.32	3544140.74
169	921994.35	3544068.24
170	922207.07	3544046.15
171	922232.54	3544038.09
172	922365.24	3543962.46
173	922418.82	3543962.96
174	922482.59	3543980.72
175	922645.61	3543938.53
176	922684.39	3543936.77
177	922751.64	3543907.23
178	922806.53	3543857.72
179	922894.58	3543886.32
180	922913.72	3543827.28
181	922975.09	3543796.25
182	923017.25	3543754.26
183	923060.51	3543694.94
184	923115.97	3543659.03
185	923217.05	3543653.84
186	923217.03	3543640.48
187	923217.15	3543574.09
188	923265.66	3543574.09
189	923366.05	3543566.60
190	923407.76	3543554.24
191	923437.77	3543429.32
192	923426.37	3543032.25
193	923367.73	3543000.62
194	923396.50	3542947.16
195	923390.20	3542941.66
196	923385.33	3542933.18
197	923382.05	3542922.86
198	923381.29	3542910.69
199	923383.12	3542897.13
200	923390.48	3542902.35
201	923389.33	3542910.99
202	923389.97	3542921.37
203	923392.69	3542929.94
204	923396.46	3542936.51
205	923400.38	3542939.93
206	923423.44	3542897.07
207	923421.41	3542830.88
208	923399.91	3542626.82
209	923413.28	3542577.82
210	923533.41	3542546.88
211	923583.62	3542370.59
212	923599.04	3542236.11
213	923623.81	3542022.48
214	923674.74	3541923.76
215	924131.40	3541901.92
216	924201.56	3541887.54
217	924185.95	3541812.32
218	924230.51	3541647.38
219	924147.26	3541564.49
220	924256.90	3541142.15
221	924487.67	3541004.70
222	924683.09	3540925.40
223	924694.99	3540954.65
224	924705.66	3540950.31
225	924866.12	3537390.91
226	924781.67	3537455.97
227	924751.04	3537421.83
228	924749.21	3537421.13
229	924662.61	3537483.99
230	924605.67	3537489.28
231	924427.31	3537476.51
232	924400.46	3537466.79
233	924269.59	3537456.65
234	924250.34	3537455.72
235	924206.03	3538031.77
236	924206.00	3538032.25
237	924164.95	3538347.62
238	924112.40	3538443.83
239	924123.92	3538452.28
240	924153.53	3538468.54
241	924154.04	3538490.07
242	924138.11	3538555.00
243	924120.98	3539109.54
244	924113.45	3539149.65
245	924051.70	3539479.96
246	924065.84	3539504.53
247	924091.34	3539509.32
248	924082.17	3539558.21
249	924081.72	3539570.90
250	924097.29	3539593.69
251	924090.01	3539598.68
252	924104.27	3539631.52
253	924128.17	3539615.17
254	924129.41	3539617.01
255	924141.17	3539606.74
256	924161.48	3539583.44
257	924205.08	3539533.43
258	924207.97	3539535.00
259	924258.10	3539573.18
260	924265.51	3539563.52
261	924259.91	3539557.58
262	924254.75	3539554.34
263	924259.73	3539548.01
264	924264.80	3539551.20
265	924270.66	3539556.79
266	924284.35	3539538.94
267	924539.56	3539252.13
268	924609.80	3539168.92
269	924631.27	3539172.71
270	924662.07	3539140.53
271	924780.53	3539199.10
272	924813.51	3539204.93
273	924906.27	3539139.22
274	924927.88	3539122.67
275	924912.35	3539098.01
276	924920.02	3539099.31
277	924938.01	3539097.63
278	924939.52	3539096.36
279	924913.04	3539057.48
280	924902.76	3539047.87
281	924896.29	3539050.78

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

282	924898.46	3539055.33
283	924872.53	3539073.62
284	924863.26	3539058.26
285	924852.81	3539051.42
286	924830.63	3539033.90
287	924839.34	3539023.09
288	924844.29	3539026.89
289	924852.57	3539024.13
290	924867.04	3539013.92
291	924873.94	3539019.58
292	924878.87	3539016.17
293	924889.34	3539011.70
294	924900.65	3539010.29
295	924911.90	3539012.03
296	924923.42	3539017.62
297	924931.77	3539025.36
298	924935.39	3539030.51
299	924940.18	3539026.99
300	924947.30	3539036.65
301	924942.29	3539040.31
302	924984.95	3539100.91
303	924954.53	3539123.23
304	924970.11	3539148.52
305	924813.72	3539237.84
306	924774.23	3539218.31
307	924638.33	3539194.27
308	924406.22	3539436.71
309	924270.32	3539615.54
310	924258.98	3539605.84
311	924247.14	3539608.94
312	924239.15	3539608.24
313	924228.10	3539603.39
314	924222.56	3539598.58
315	924227.22	3539592.07
316	924232.70	3539596.81
317	924240.77	3539600.35
318	924246.71	3539600.86
319	924251.94	3539599.83
320	924210.67	3539564.53
321	924194.50	3539585.82
322	924152.93	3539630.60
323	924144.09	3539637.50
324	924147.07	3539641.34
325	924141.42	3539645.05
326	924140.90	3539653.69
327	924140.64	3539658.06
328	924138.83	3539661.13
329	924134.91	3539667.77
330	924143.86	3539681.18
331	924116.29	3539698.99
332	924097.47	3539663.51
333	924091.58	3539662.70
334	924050.10	3539601.74
335	924065.07	3539591.51
336	924061.29	3539582.67
337	924061.50	3539576.77
338	924059.01	3539573.13
339	924062.24	3539556.00
340	924062.81	3539539.40
341	924053.09	3539522.50
342	924024.07	3539517.04
343	924094.87	3539140.24
344	924103.80	3538903.74
345	924116.56	3538563.77
346	924127.51	3538479.70
347	924113.16	3538469.19
348	924084.28	3538453.32
349	924100.44	3538423.79
350	924145.91	3538338.86
351	924158.22	3538244.31
352	924113.84	3538250.32
353	923979.14	3538264.40
354	923975.86	3538265.80
355	923973.50	3538268.47
356	923972.54	3538271.93
357	923973.20	3538275.44
358	923960.06	3538271.86
359	923973.89	3538226.48
360	923988.44	3538228.69
361	923986.44	3538232.63
362	923987.05	3538237.52
363	923989.94	3538240.83
364	923994.43	3538242.12
365	924014.40	3538239.01
366	924114.95	3538228.69
367	924127.26	3538224.06
368	924137.30	3538215.60
369	924144.38	3538203.01
370	924148.38	3538183.84
371	924151.61	3538143.46
372	924167.30	3538044.00
373	924172.86	3537999.54
374	924175.82	3537999.74
375	924176.90	3537981.18
376	924189.31	3537980.96
377	924203.34	3537766.43
378	924215.72	3537577.34
379	924205.79	3537577.04
380	924207.95	3537558.92
381	924205.82	3537558.78
382	924207.53	3537536.51
383	924206.25	3537533.27
384	924201.62	3537528.41
385	924194.09	3537527.78
386	924180.19	3537530.07
387	924160.64	3537541.95
388	924138.76	3537554.87
389	924130.51	3537560.86
390	924124.42	3537567.33
391	924068.93	3537636.71
392	924053.57	3537653.01
393	924038.44	3537660.98
394	924033.93	3537662.28
395	924014.09	3537693.54
396	924002.65	3537693.68
397	924004.89	3537630.42
398	924028.03	3537626.96
399	924040.23	3537616.10
400	924063.53	3537609.36
401	924108.63	3537553.11
402	924132.82	3537530.80
403	924147.66	3537518.78
404	924169.01	3537506.82
405	924182.79	3537503.78
406	924195.83	3537504.02
407	924220.31	3537507.16
408	924223.60	3537456.92
409	924224.05	3537434.42
410	924231.88	3537434.81
411	924231.97	3537433.69
412	924270.77	3537436.70
413	924392.42	3537442.61
414	924404.75	3537447.07
415	924412.76	3537447.69
416	924431.66	3537454.32
417	924605.44	3537467.70
418	924658.54	3537460.62
419	924777.32	3537369.18
420	924798.04	3537360.57
421	924805.73	3537379.03
422	924787.43	3537386.63
423	924763.11	3537405.35
424	924784.01	3537428.63
425	924840.69	3537385.07

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

426	924838.18	3537380.12
427	924856.01	3537371.06
428	924710.29	3539186.69
429	924654.95	3539176.91
430	924666.38	3539164.97
431	924941.11	3539139.56
432	924942.24	3539141.42
433	924922.48	3539152.69
434	923810.92	3544537.36
435	923810.97	3544539.32
436	923803.07	3544546.86
437	923810.61	3544619.65
438	923774.02	3544646.10
439	923766.97	3544649.63
440	923759.01	3544799.33
441	923759.12	3544967.33
442	923768.28	3545127.98
443	923772.77	3545127.73
444	923775.62	3545177.65
445	923771.12	3545177.90
446	923777.19	3545284.46
447	923778.56	3545341.65
448	923819.43	3545339.96
449	923831.54	3545340.38
450	923866.92	3545374.13
451	923869.41	3545479.23
452	923807.99	3545480.44
453	923808.51	3545502.36
454	923814.58	3545502.29
455	923815.70	3545526.00
456	923809.08	3545526.40
457	923812.36	3545595.34
458	923814.13	3545593.01
459	923817.74	3545586.34
460	923819.46	3545578.46
461	923827.88	3545578.28
462	923825.30	3545589.20
463	923820.87	3545597.37
464	923814.63	3545605.55
465	923813.12	3545606.72
466	923837.51	3545969.33
467	923853.50	3546128.58
468	923862.21	3546177.44
469	923862.34	3546183.82
470	923881.04	3546242.69
471	923886.58	3546242.60
472	923887.45	3546281.40
473	923885.23	3546283.72
474	923884.96	3546287.60
475	923865.43	3546308.83
476	923868.54	3546271.89
477	923867.22	3546271.78
478	923866.62	3546263.35
479	923843.95	3546263.27
480	923842.40	3546187.09
481	923837.84	3546172.75
482	923833.70	3546131.41
483	923823.05	3546071.64
484	923795.38	3545791.29
485	923791.19	3545615.03
486	923781.62	3545613.85
487	923774.32	3545610.76
488	923766.17	3545604.57
489	923759.69	3545597.13
490	923755.33	3545590.10
491	923750.69	3545581.23
492	923759.64	3545581.06
493	923762.29	3545586.14
494	923766.15	3545592.36
495	923771.67	3545598.71
496	923779.58	3545604.32
497	923778.26	3545545.16
498	923788.79	3545544.92
499	923787.38	3545524.88
500	923782.67	3545457.76
501	923825.84	3545455.91
502	923845.76	3545446.49
503	923842.57	3545383.04
504	923813.75	3545360.83
505	923745.68	3545364.06
506	923718.74	3544922.60
507	923739.11	3544717.52
508	923742.95	3544678.88
509	923745.41	3544678.15
510	923747.60	3544636.97
511	923763.62	3544628.94
512	923789.53	3544610.22
513	923782.16	3544539.16
514	923804.26	3544518.02
515	929881.66	3543320.74
516	929850.93	3543325.69
517	929843.04	3543331.82
518	929798.80	3543334.62
519	929792.44	3543339.83
520	929806.63	3543455.88
521	929810.69	3543464.80
522	929784.38	3543746.21
523	929842.62	3543787.60
524	929911.25	3543831.61
525	929946.58	3543852.04
526	930048.17	3543852.60
527	930047.45	3543829.86
528	930139.85	3543826.47
529	930186.63	3543827.87
530	930185.87	3543845.88
531	930196.25	3543846.41
532	930196.22	3543855.89
533	930199.04	3543855.97
534	930197.03	3543923.22
535	930205.34	3543925.25
536	930214.45	3543932.53
537	930220.41	3543942.29
538	930222.96	3543954.38
539	930214.68	3543953.70
540	930212.87	3543945.31
541	930208.34	3543937.89
542	930201.73	3543932.60
543	930196.79	3543931.40
544	930195.92	3543960.89
545	930198.43	3543960.90
546	930198.40	3543964.28
547	930201.47	3543964.58
548	930199.48	3543984.47
549	930172.23	3543983.66
550	930171.52	3543939.68
551	930167.37	3543947.69
552	930167.41	3543956.88
553	930170.09	3543966.28
554	930161.45	3543965.52
555	930159.41	3543957.98
556	930159.37	3543945.77
557	930166.64	3543931.73
558	930170.06	3543929.51
559	930167.67	3543922.33
560	930170.05	3543883.07
561	930156.10	3543882.48
562	929987.92	3543875.27
563	929940.36	3543875.00
564	929899.29	3543851.26
565	929850.10	3543821.14
566	929760.69	3543768.09
567	929761.37	3543745.46
568	929768.52	3543505.31
569	929767.16	3543471.74

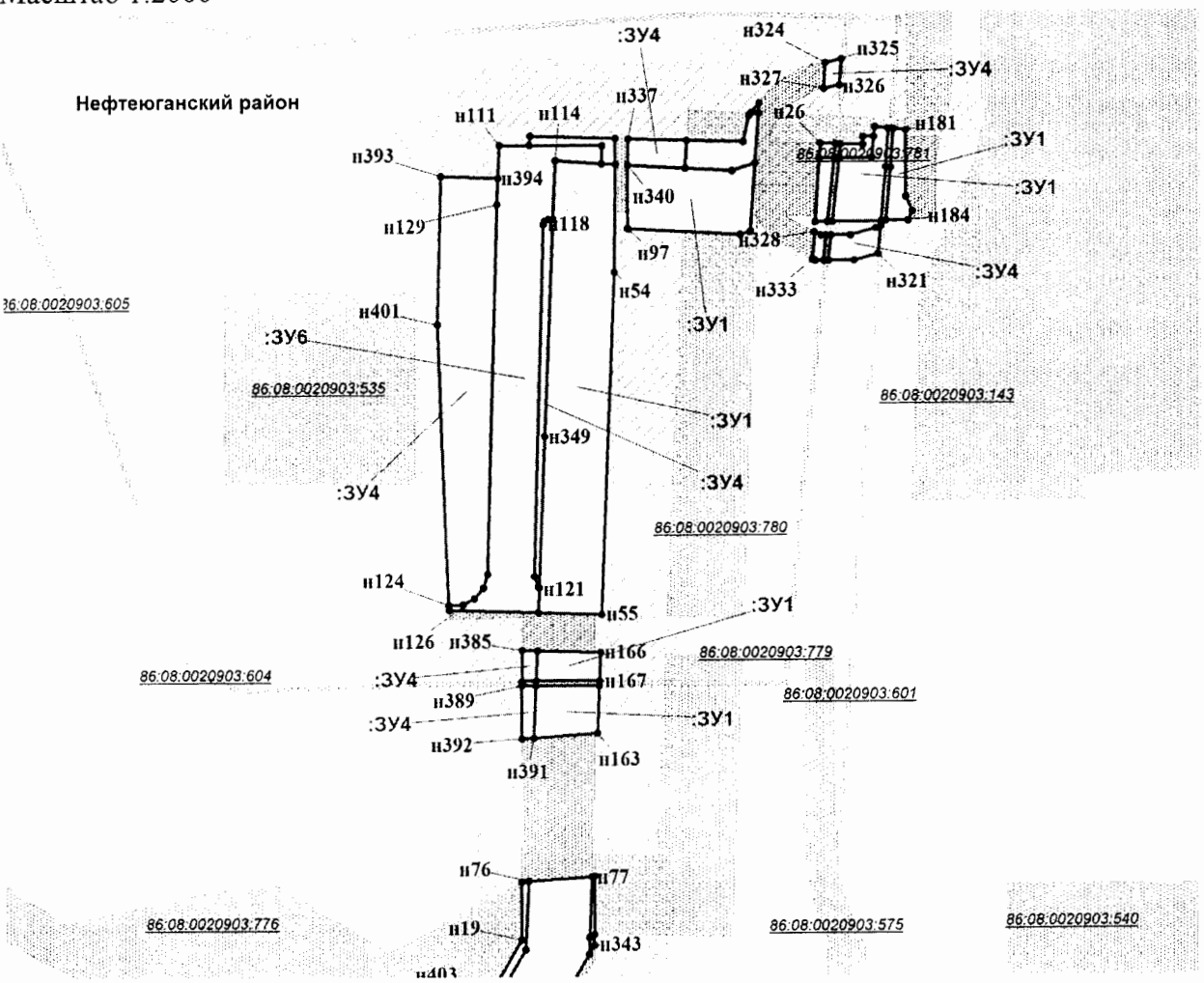
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

570	929786.00	3543466.07
571	929750.39	3543387.78
572	929750.57	3543338.84
573	929767.88	3543335.93
574	929767.04	3543330.91
575	929770.82	3543327.81
576	929769.44	3543316.43
577	929785.97	3543315.39
578	929789.83	3543312.23
579	929847.62	3543302.93
580	929866.76	3543288.14
581	929867.87	3543294.60
582	929877.25	3543293.11
583	929774.54	3543358.14
584	929779.07	3543395.30
585	929773.34	3543382.68
586	929773.08	3543358.39
587	923525.76	3543999.18
588	923522.00	3544013.55
589	923540.57	3544082.23
590	923545.82	3544077.94
591	923549.72	3544067.99
592	923551.28	3544050.08
593	923559.35	3544048.34
594	923557.52	3544069.99
595	923552.45	3544082.93
596	923541.17	3544091.63
597	923527.63	3544094.99
598	923513.80	3544092.57
599	923504.87	3544087.13
600	923462.12	3544098.69
601	923444.36	3544116.56
602	923388.76	3544131.56
603	923374.10	3544127.63
604	923088.01	3544205.76
605	922972.31	3544281.77
606	922841.43	3544367.83
607	922818.90	3544333.54
608	922835.60	3544322.56
609	922847.15	3544340.13
610	922961.33	3544265.06
611	923079.68	3544187.30
612	923374.07	3544106.91
613	923388.74	3544110.86
614	923433.96	3544098.64
615	923451.72	3544080.79
616	923492.43	3544069.79
617	923491.62	3544067.57
618	923499.24	3544065.11
619	923500.19	3544067.69
620	923515.06	3544063.66
621	923501.30	3544013.68
622	923506.42	3543994.12
623	916900.64	3545862.54
624	916905.54	3545938.19
625	916876.08	3545938.37
626	916880.96	3546013.23
627	916888.97	3546013.46
628	916888.78	3546016.03
629	916885.48	3546061.03
630	916894.37	3546103.68
631	916898.64	3546112.66
632	916896.30	3546112.97
633	916901.19	3546136.43
634	916912.84	3546135.67
635	916913.74	3546153.01
636	916927.66	3546193.78
637	916909.94	3546194.98
638	916909.01	3546181.51
639	916905.47	3546182.11
640	916898.63	3546186.68
641	916887.88	3546170.54
642	916885.78	3546160.47
643	916867.58	3546161.66
644	916862.99	3546091.28
645	916859.09	3546091.25
646	916849.70	3546095.58
647	916842.93	3546103.57
648	916840.63	3546110.50
649	916840.08	3546118.09
650	916841.48	3546126.26
651	916833.78	3546129.39
652	916832.02	3546118.50
653	916832.73	3546108.92
654	916835.83	3546099.59
655	916844.74	3546089.06
656	916857.35	3546083.25
657	916862.48	3546083.27
658	916857.86	3546012.56
659	916851.53	3545915.36
660	916880.89	3545913.44
661	916876.63	3545848.02
662	916892.18	3545846.99
663	916895.54	3545847.72
664	916892.64	3545860.91
665	922485.89	3541530.76
666	922451.95	3541562.18
667	922451.08	3541563.52
668	922450.78	3541565.84
669	922451.59	3541567.97
670	922524.64	3541645.47
671	922480.25	3541687.30
672	922380.60	3541581.56
673	922424.94	3541539.68
674	922439.15	3541554.74
675	922440.67	3541555.59
676	922443.86	3541555.51
677	922445.37	3541554.64
678	922476.47	3541525.79
679	922477.48	3541524.49
680	922477.91	3541523.21
681	922477.49	3541521.64
682	922602.74	3541654.94
683	922602.28	3541653.67
684	922610.78	3541662.71
685	922577.09	3541694.42
686	922575.95	3541697.33
687	922576.79	3541700.24
688	922590.16	3541714.26
689	922575.68	3541728.05
690	922537.74	3541688.22
691	922552.22	3541674.43
692	922564.23	3541687.10
693	922566.99	3541688.10
694	922570.66	3541686.74
695	922601.86	3541657.22
696	916693.87	3542126.35
697	916698.78	3542137.90
698	916701.51	3542136.72
699	916705.28	3542136.72
700	916705.28	3542156.72
701	916695.10	3542161.28
702	916683.26	3542152.50
703	916676.26	3542136.05
704	916667.48	3542123.73
705	916683.79	3542112.13

Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Приложение 79
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

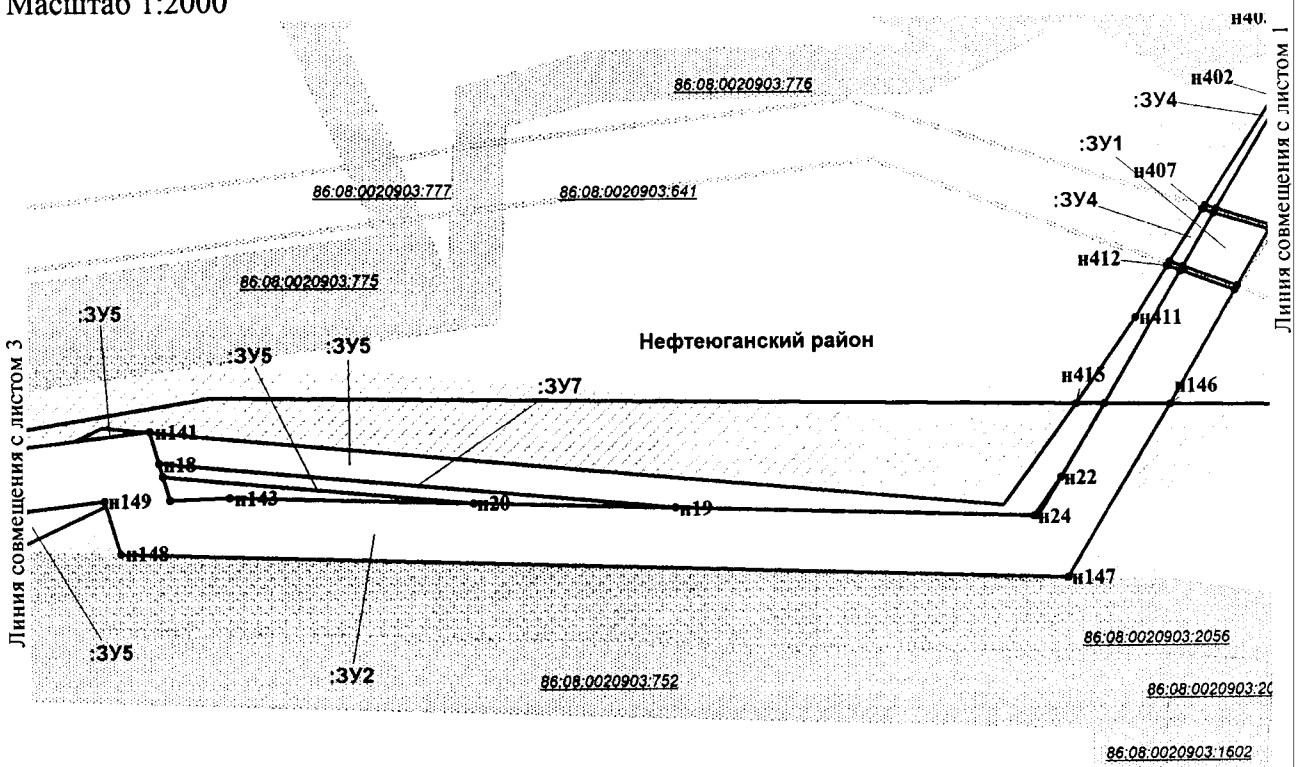


Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения:

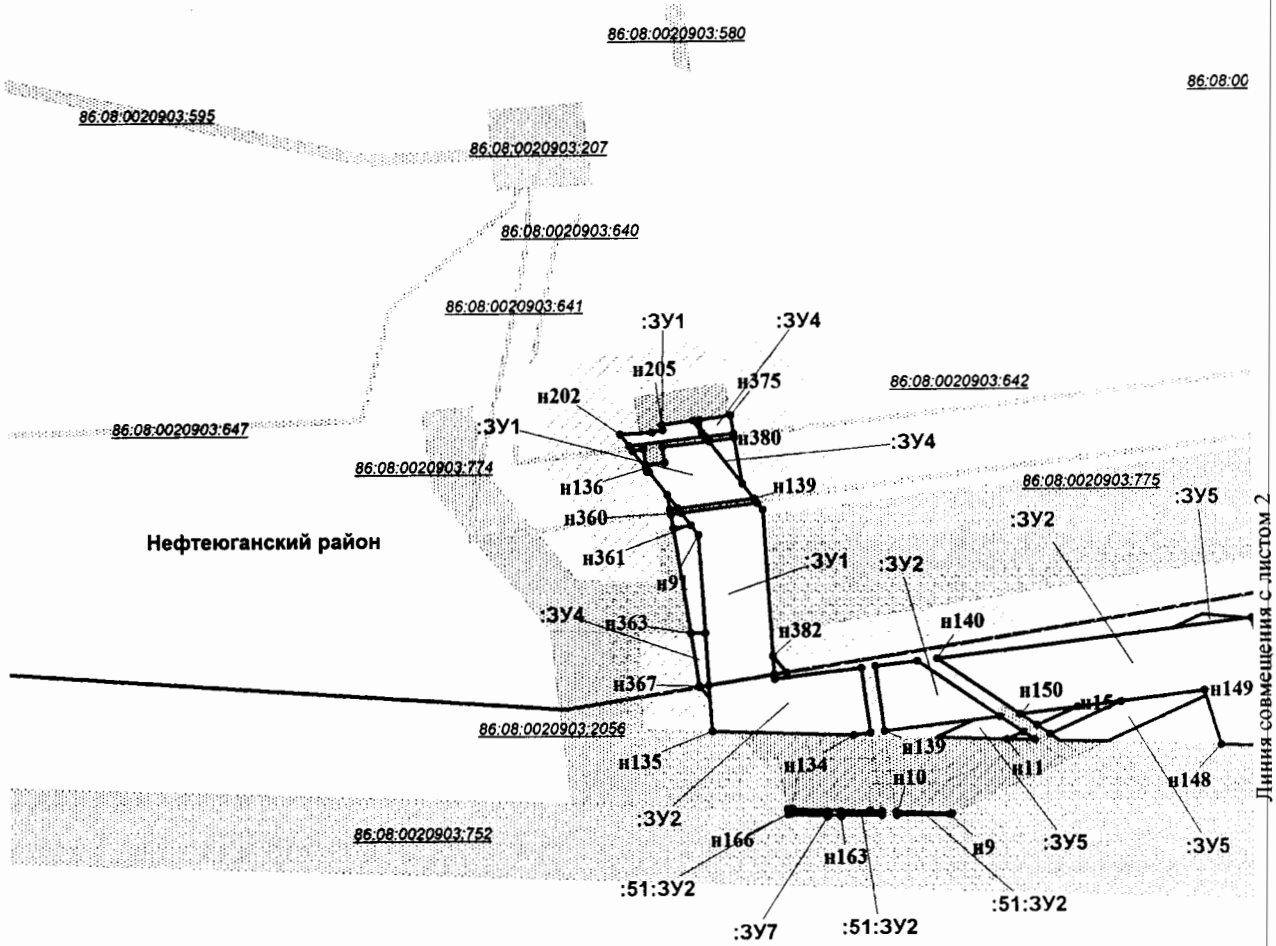
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- испрашиваемые земельные участки
- граница г. Пыть-Ях
- граница МО г. Пыть-Ях
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- ● н1 — точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- ○ 1 — точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- 86:08:0020904:13156 — номер существующего земельного участка
- земельный участок на ранее сформированных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть»
- охранная зона проектируемого объекта
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



МО г. Пыть-Ях

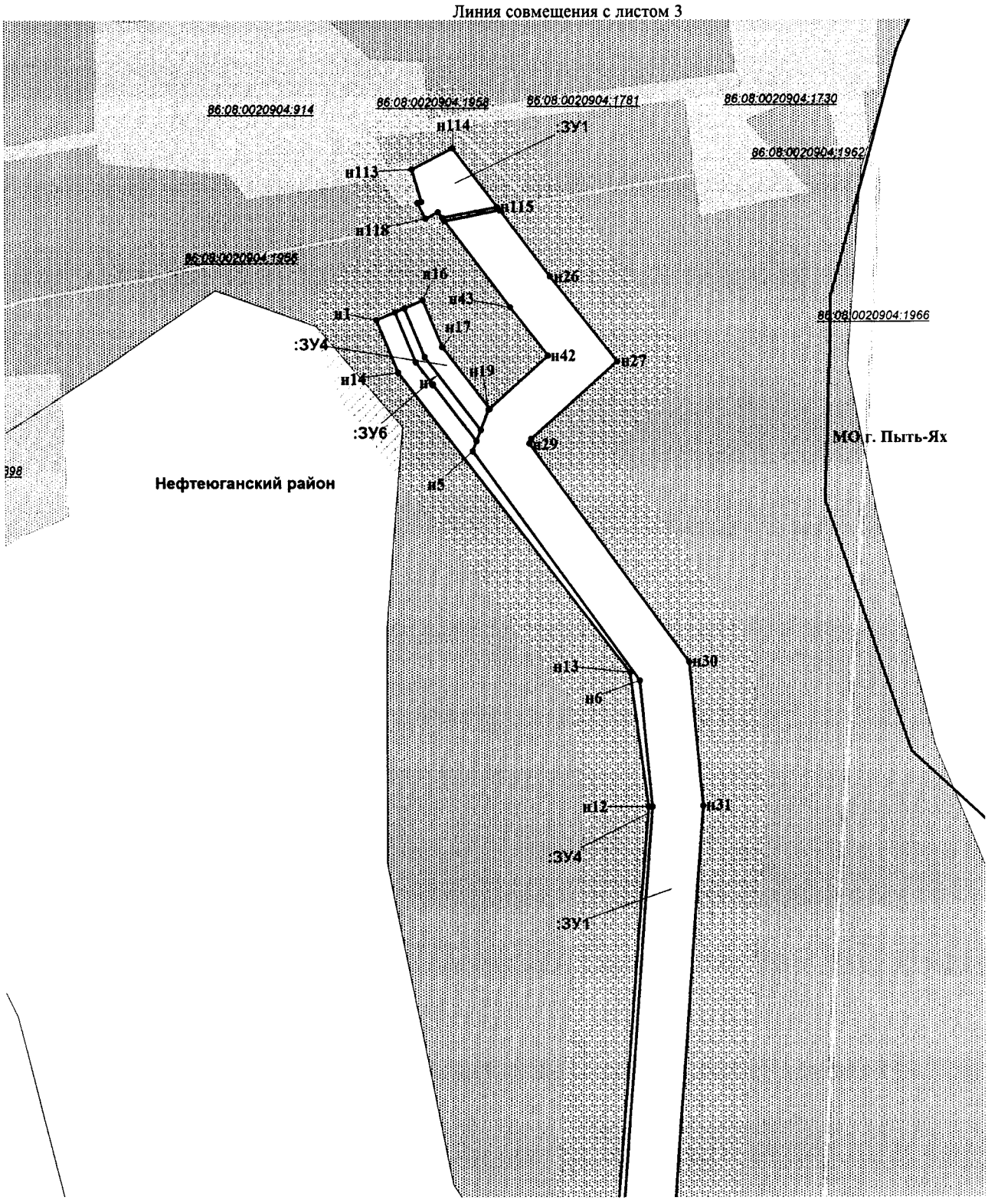
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



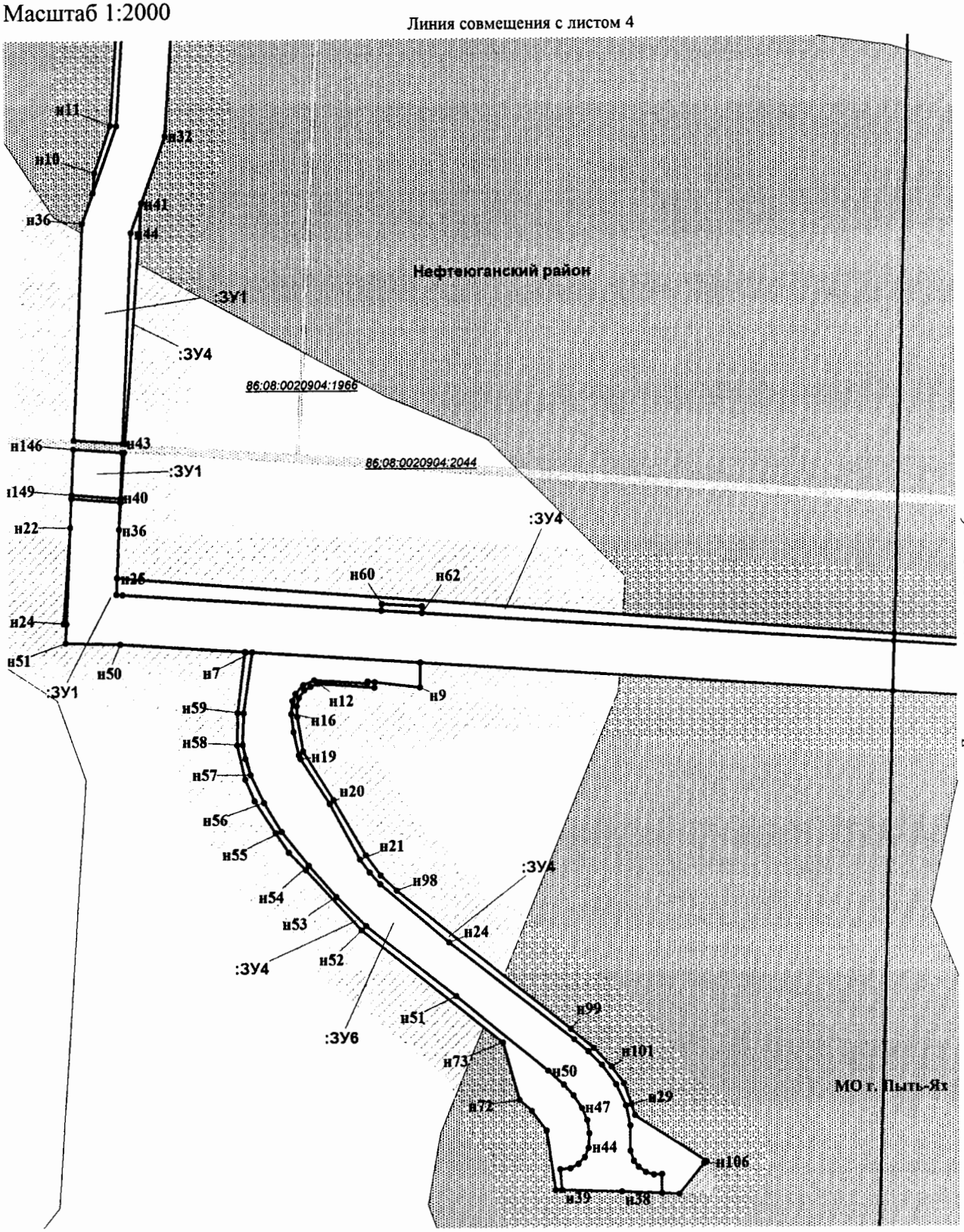
МО г. Пыть-Ях

Линия совмещения с листом 4

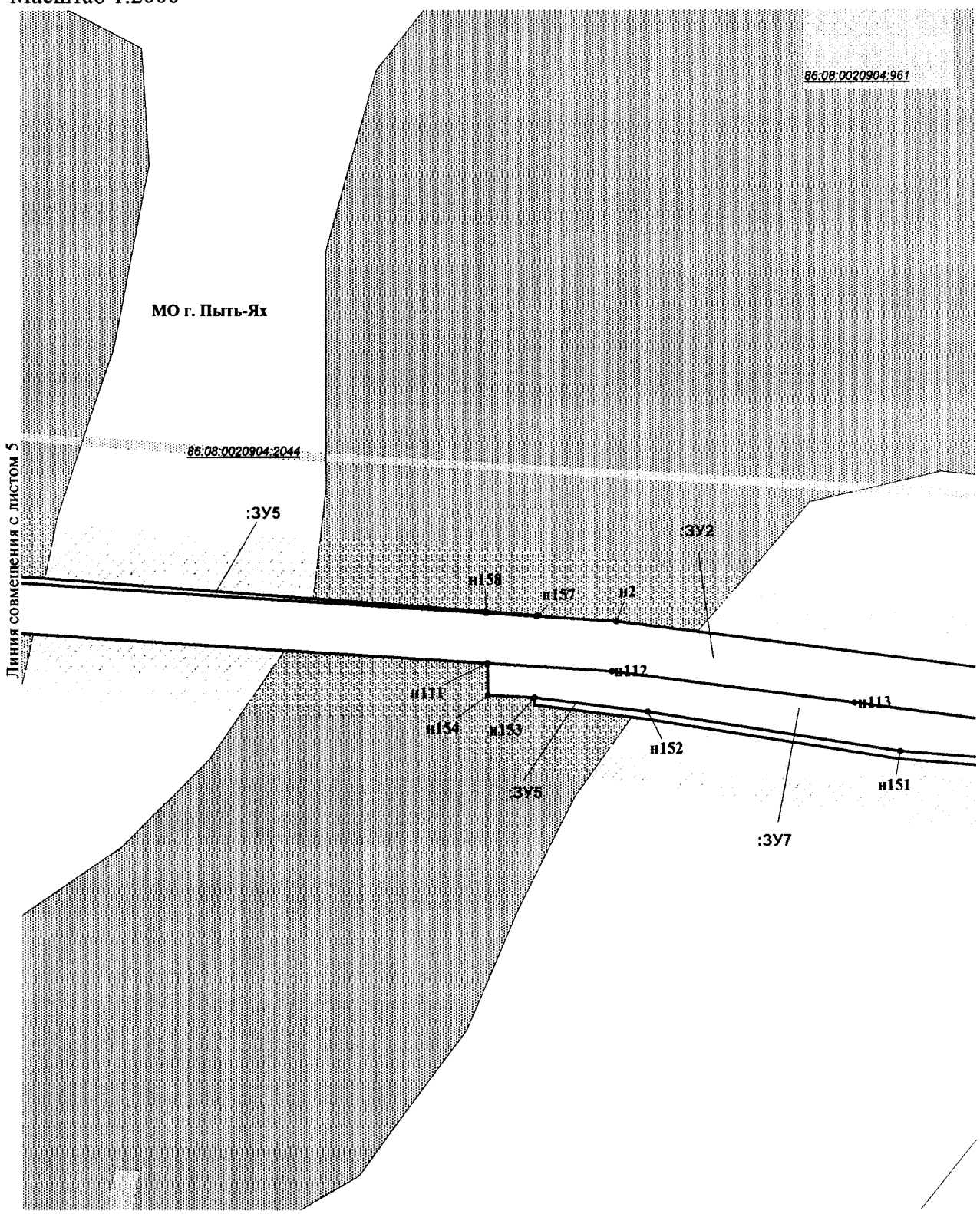
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



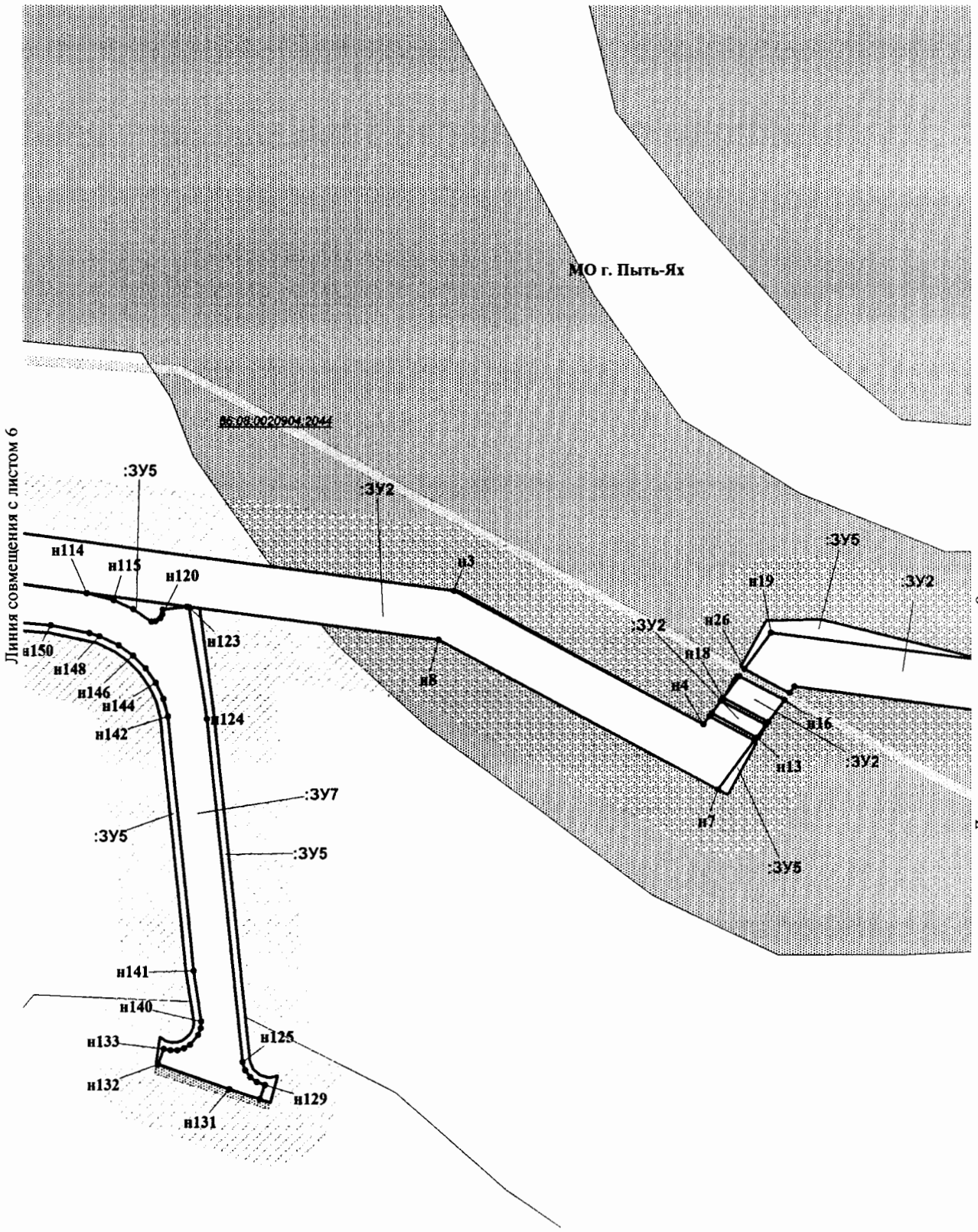
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



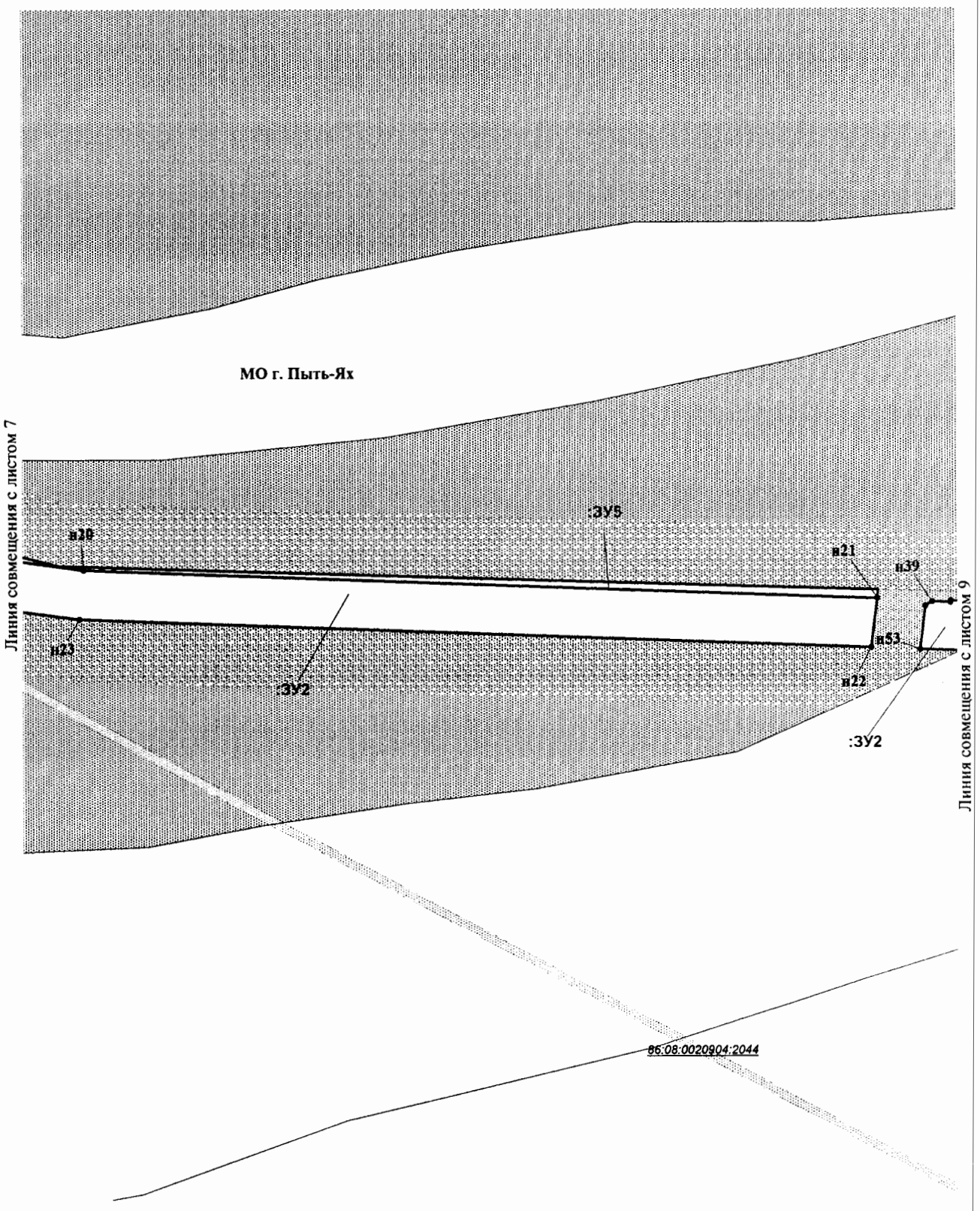
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



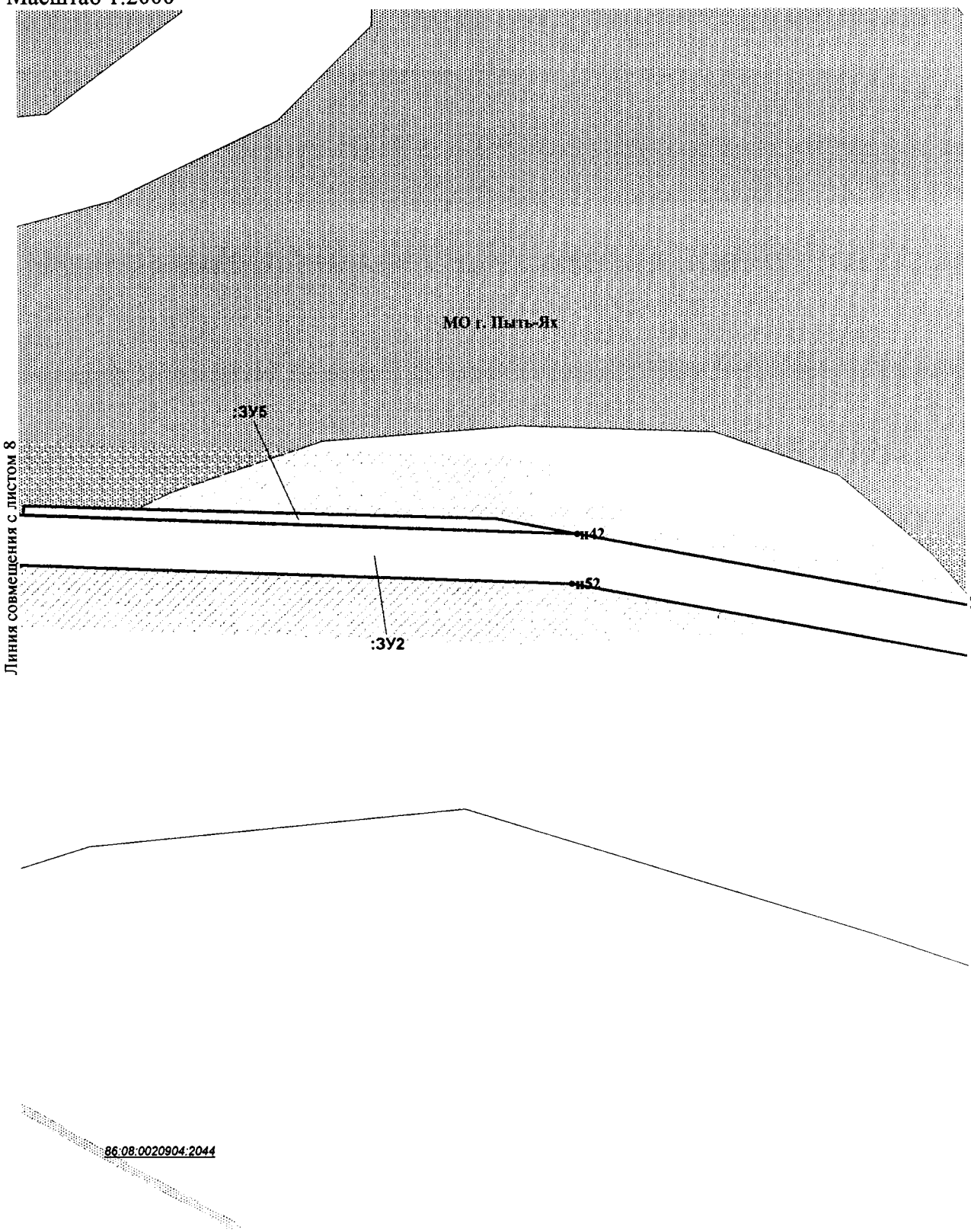
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



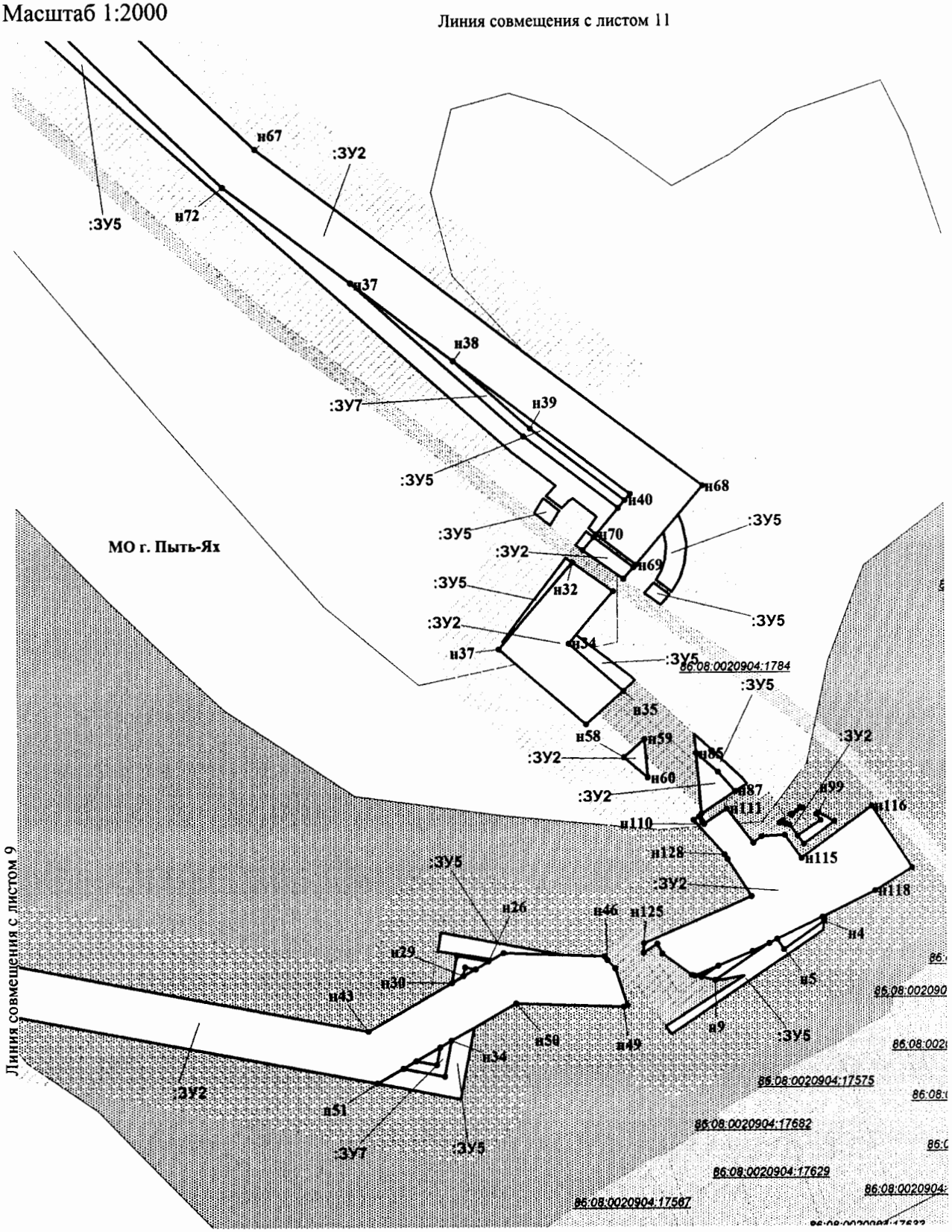
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



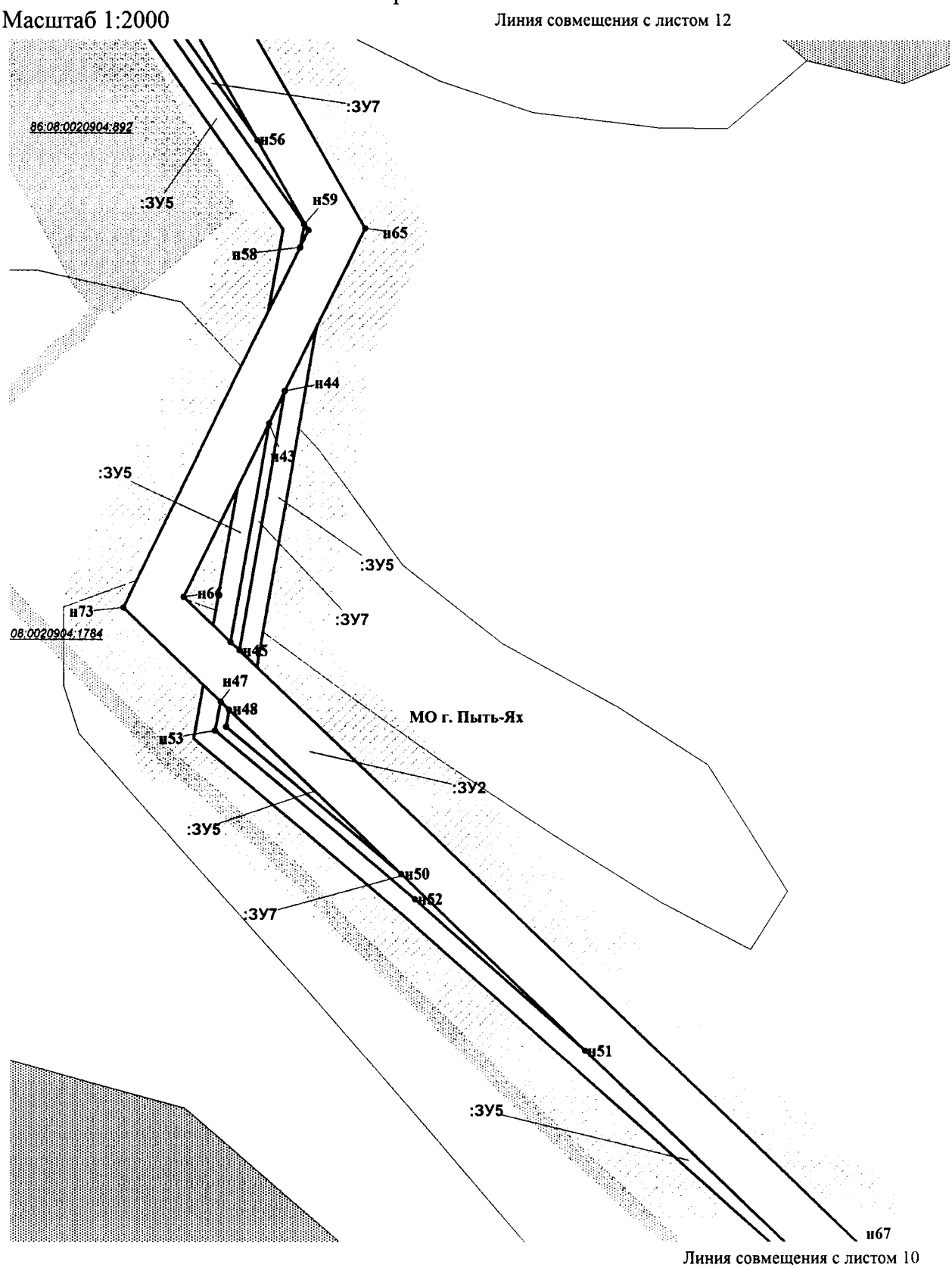
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



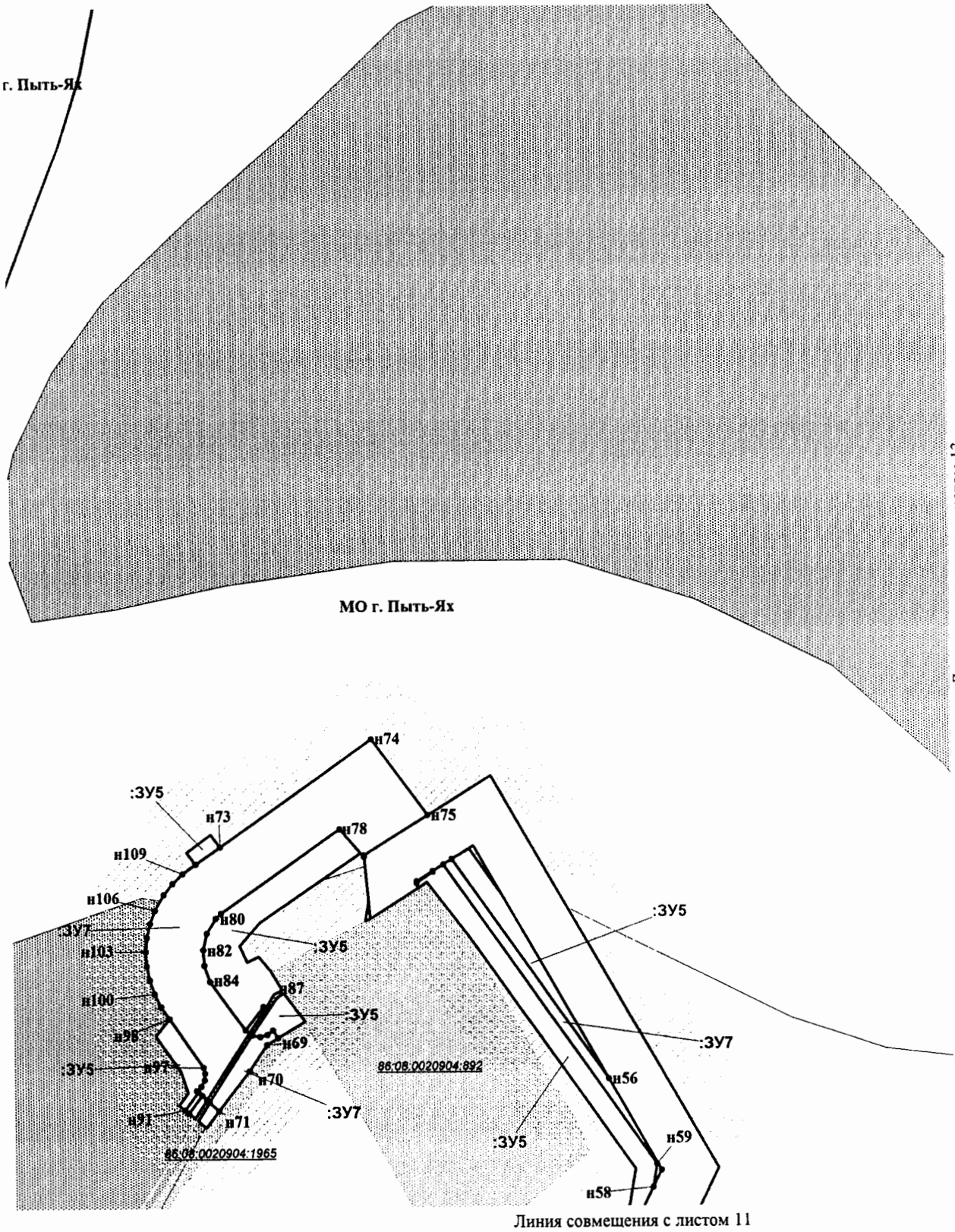
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



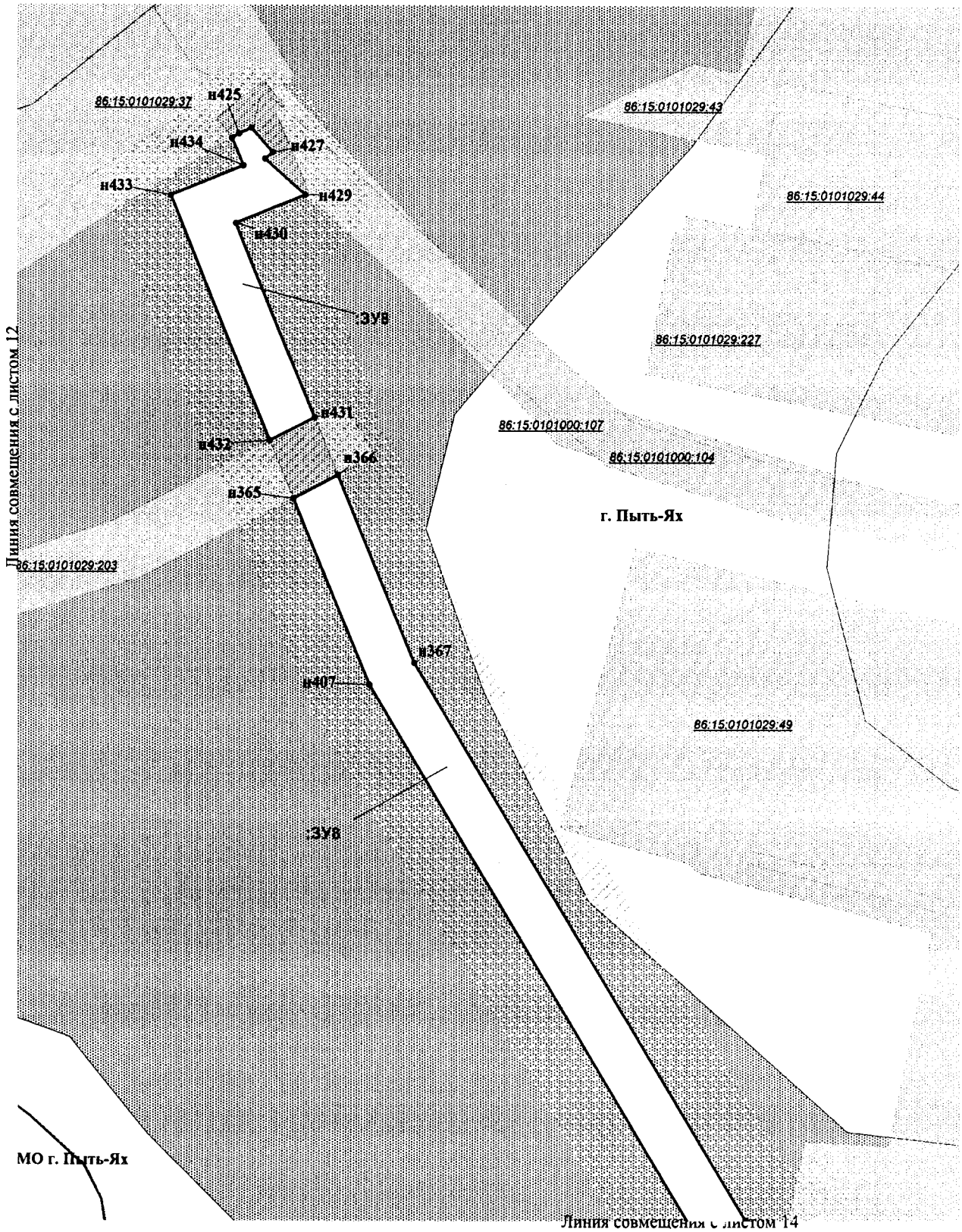
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

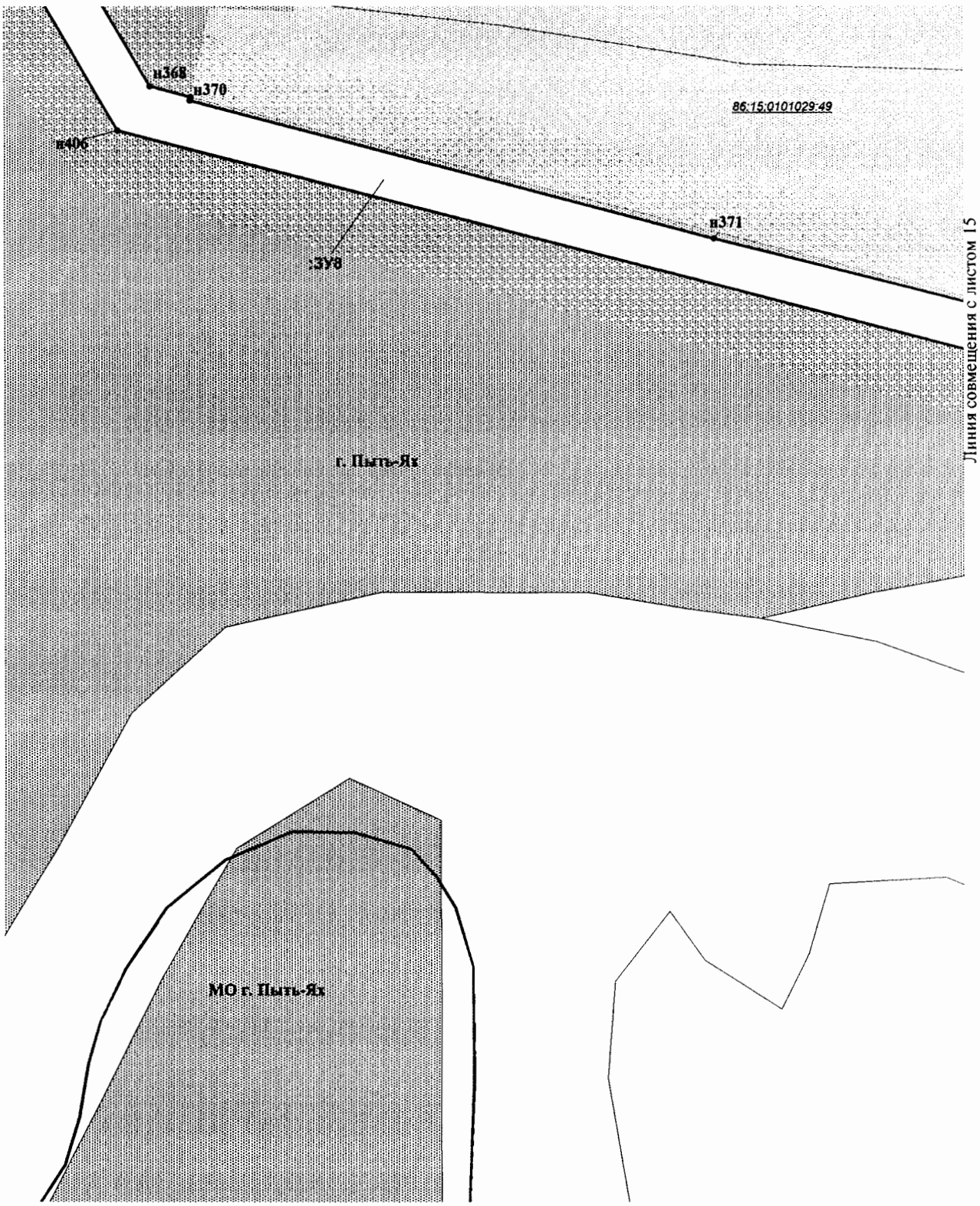


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



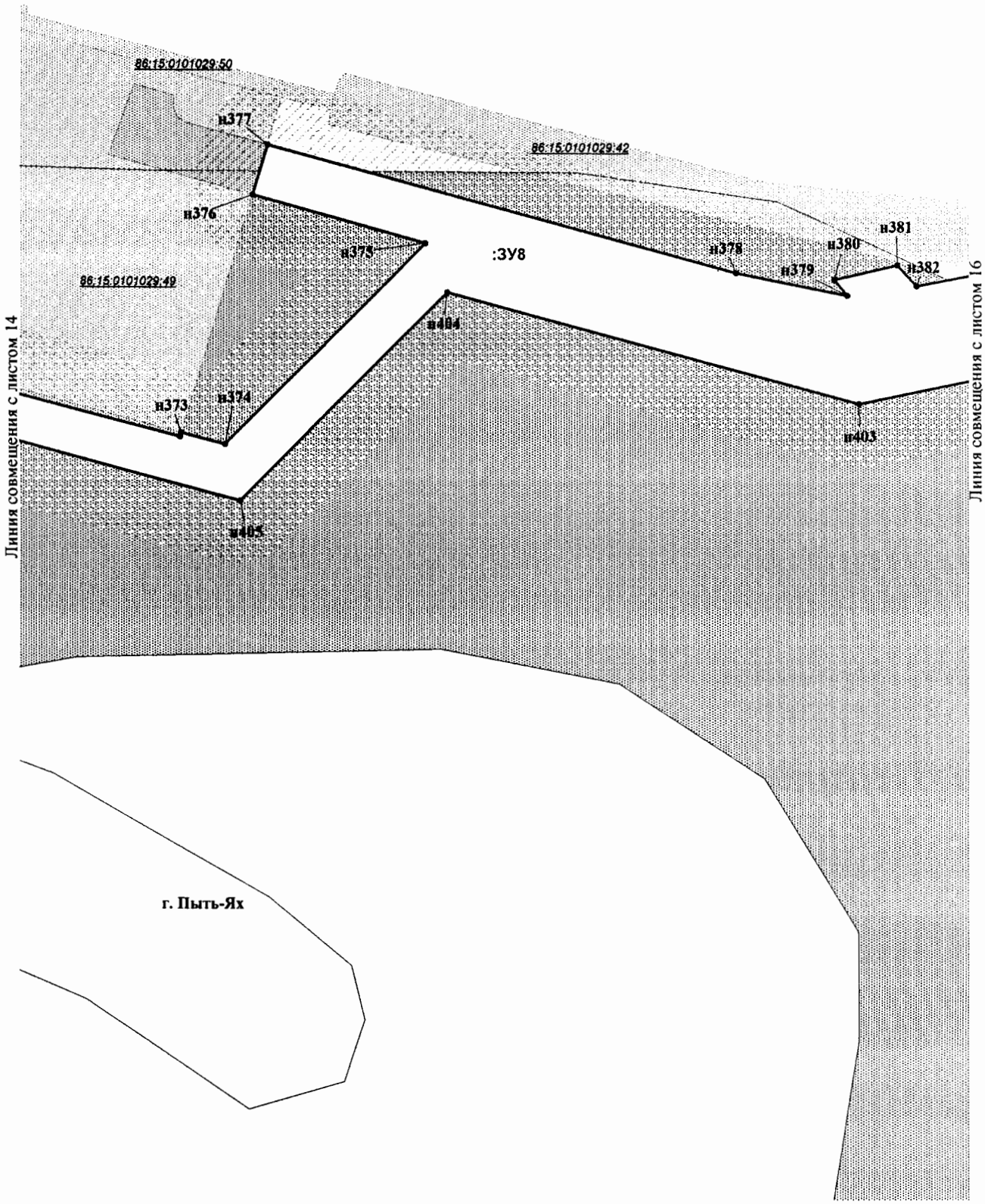
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Линия совмещения с листом 13

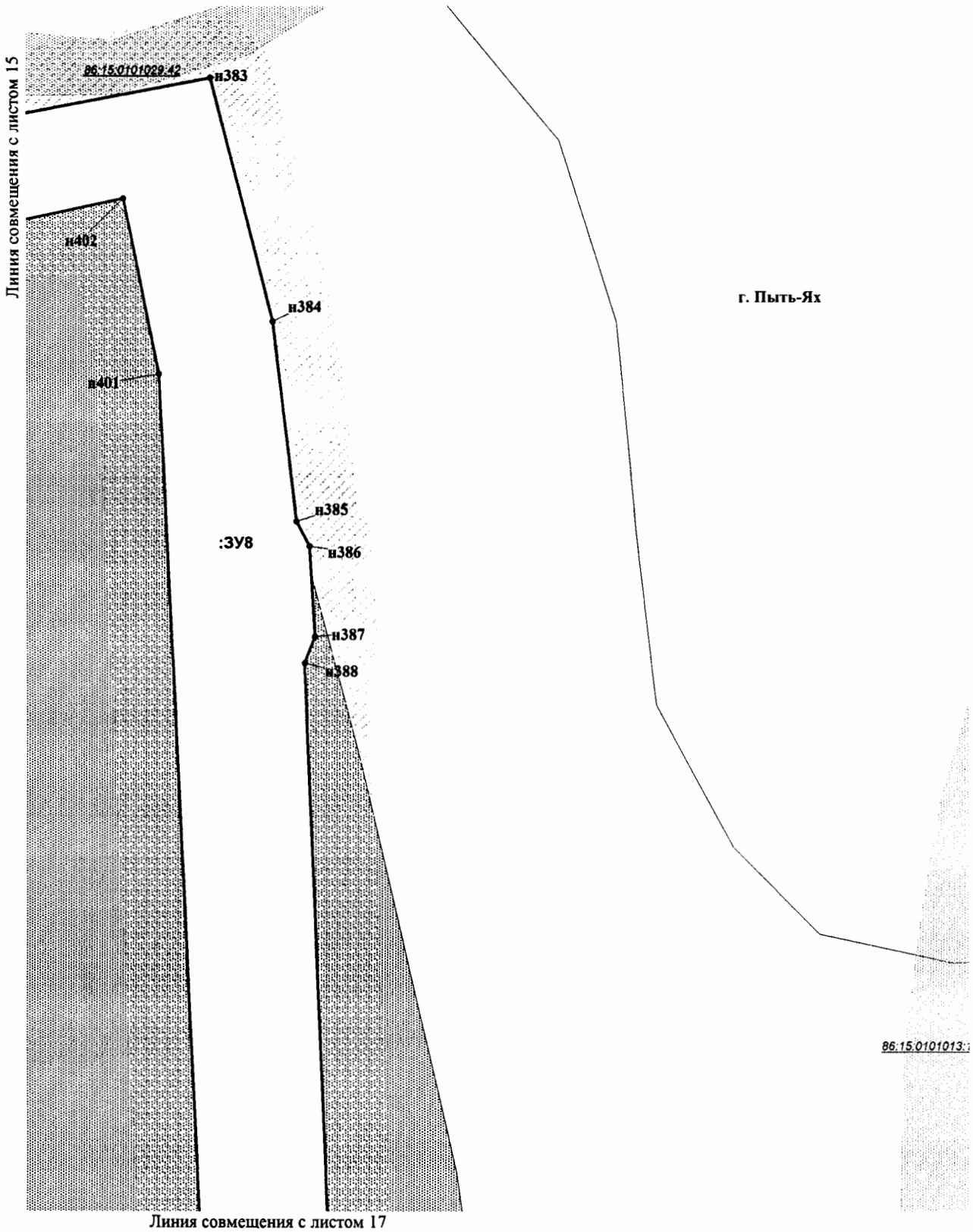


Линия совмещения с листом 15

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

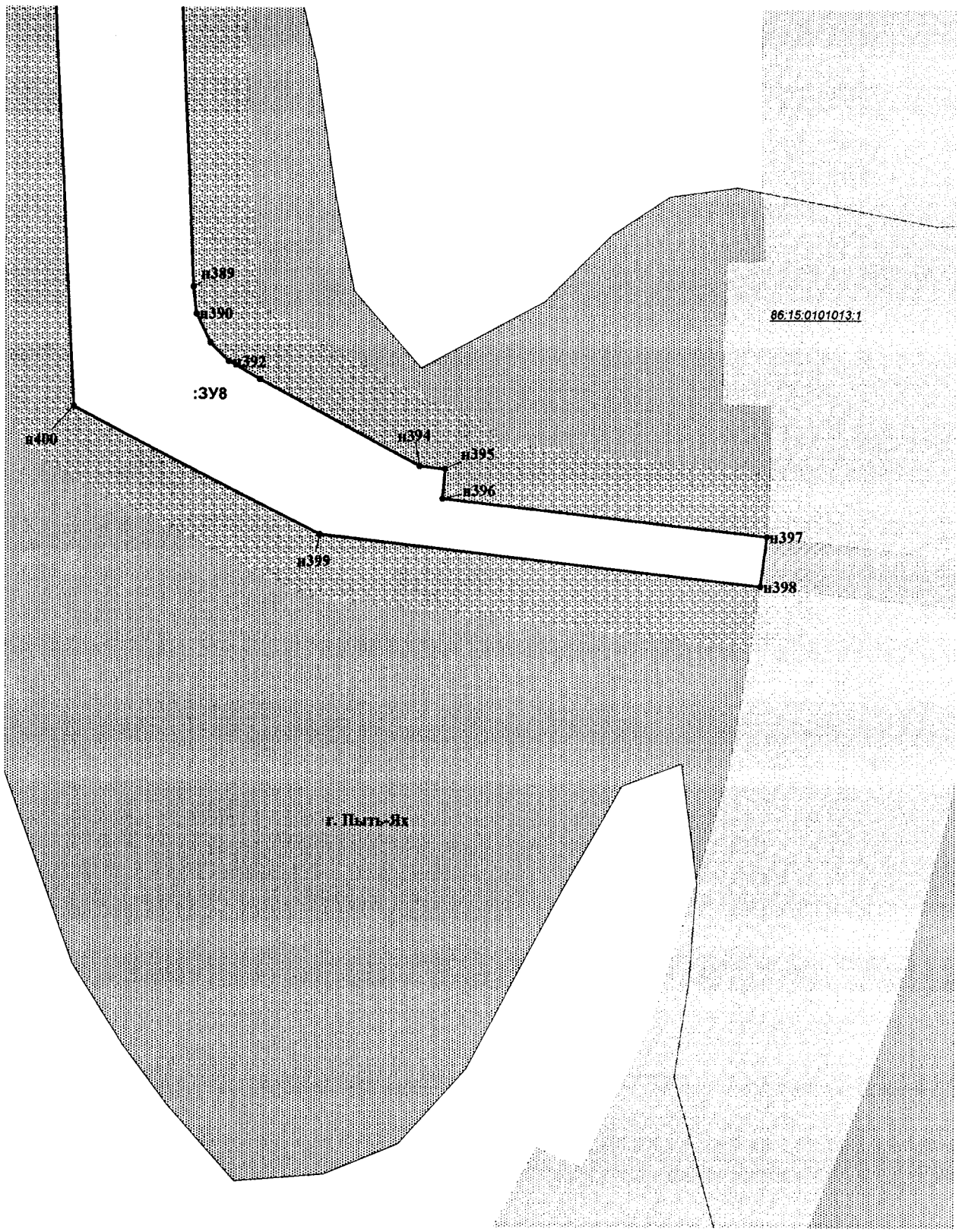


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



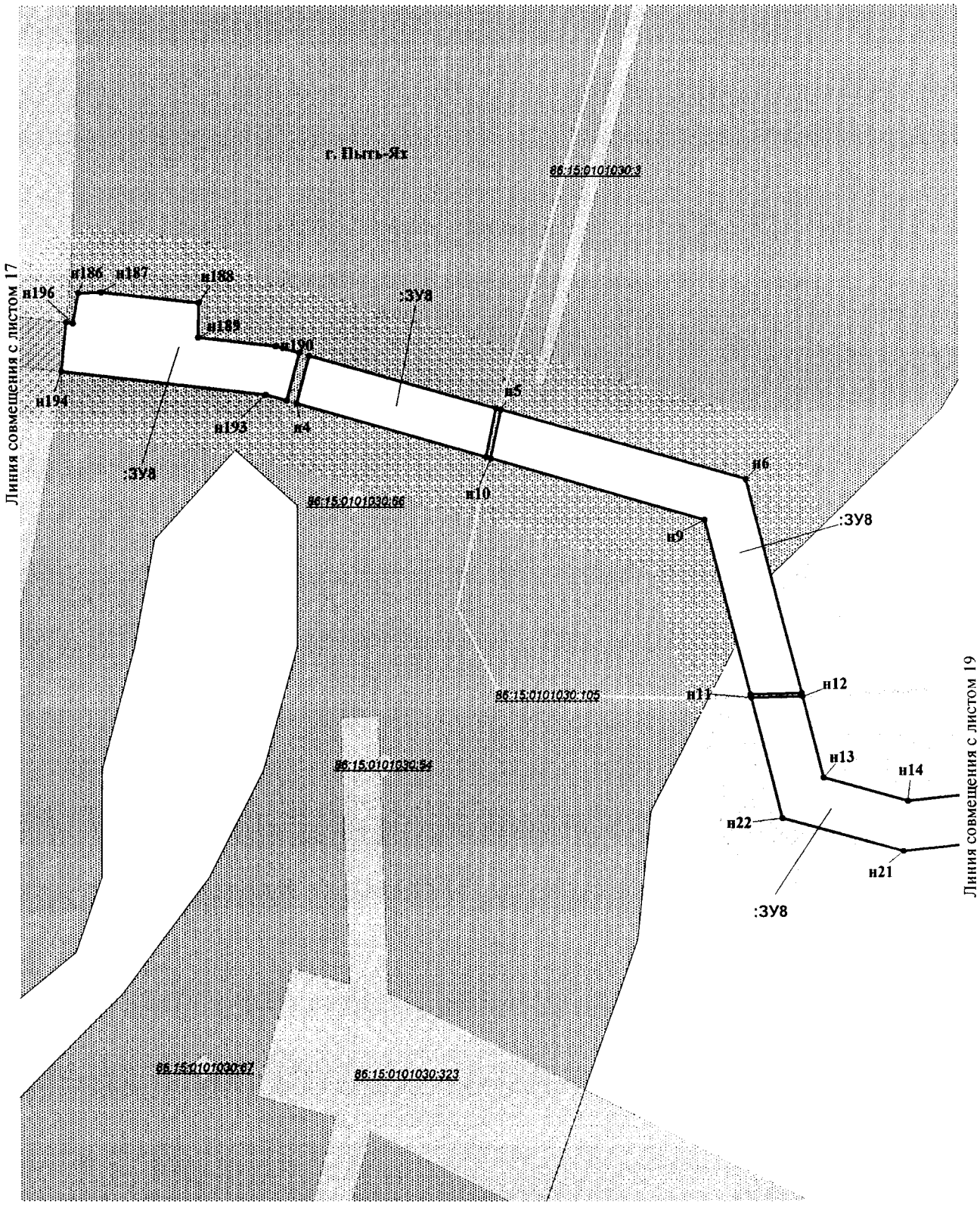
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Линия совмещения с листом 16

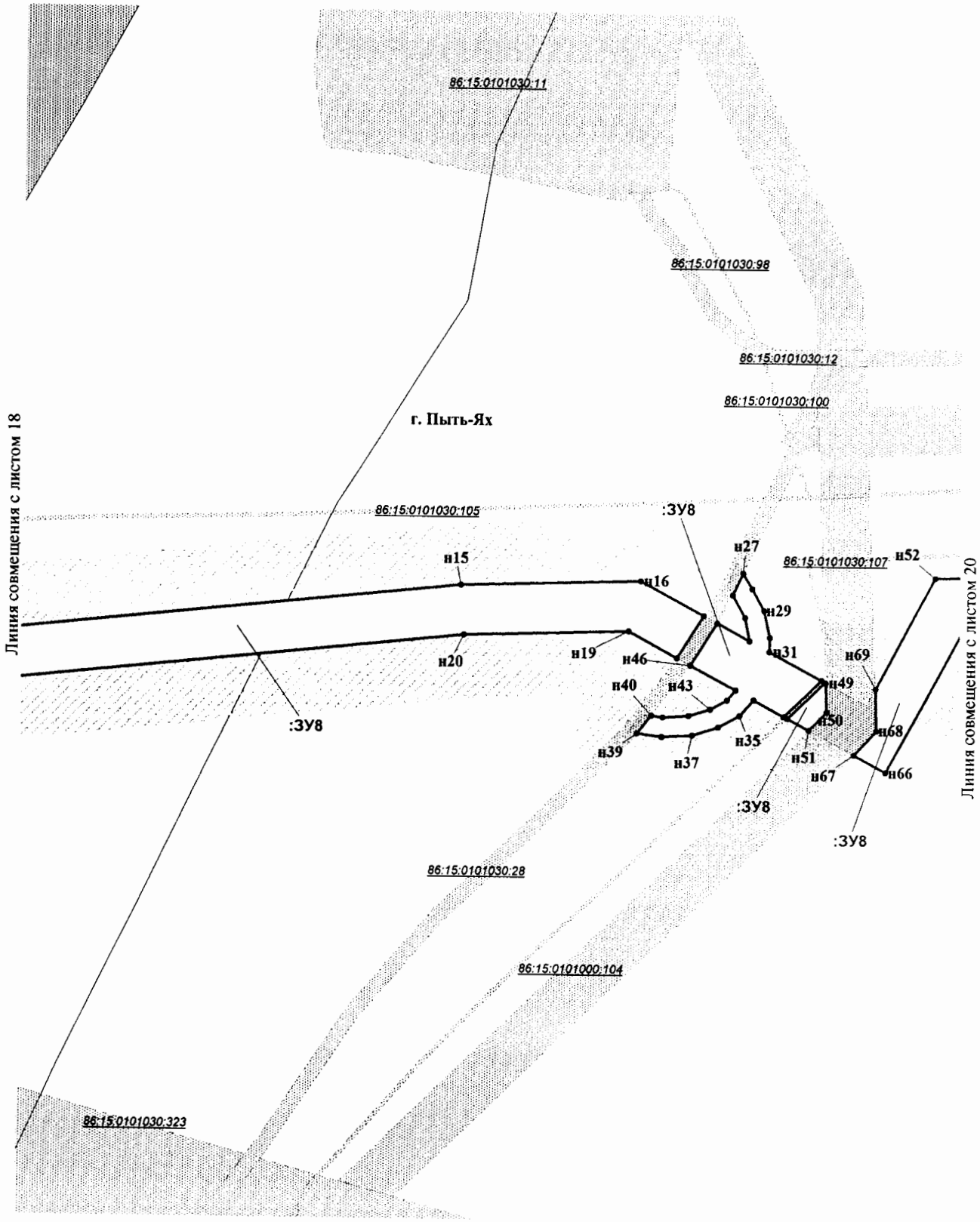


Линия совмещения с листом 18

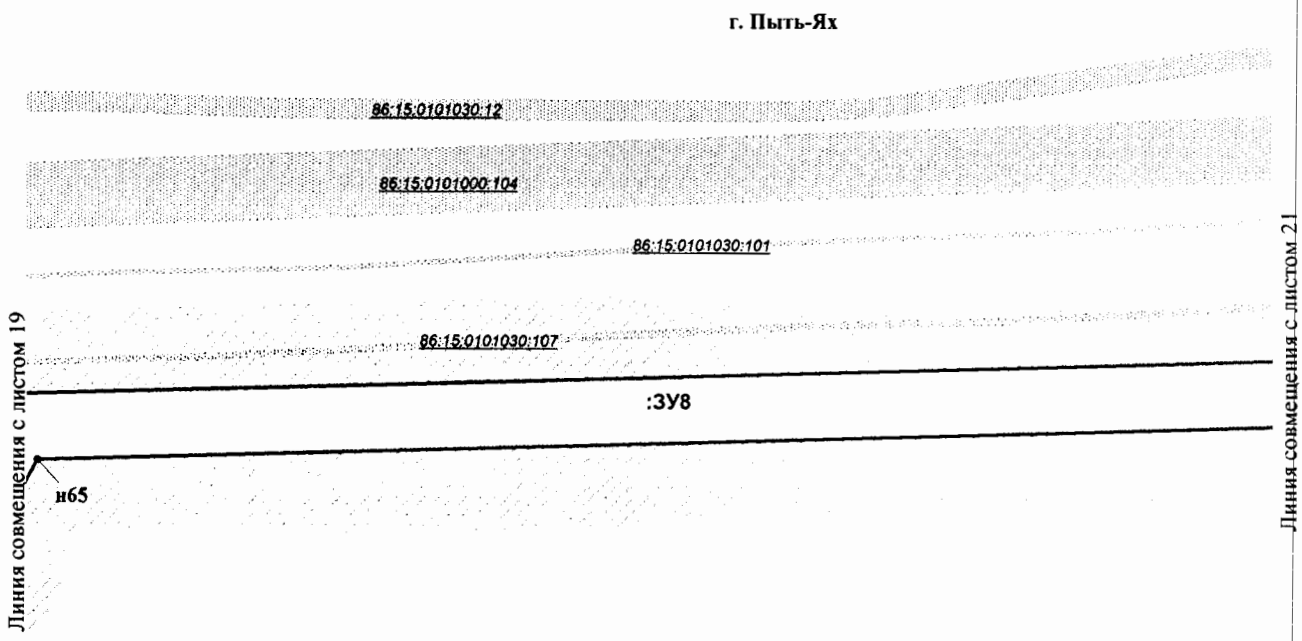
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



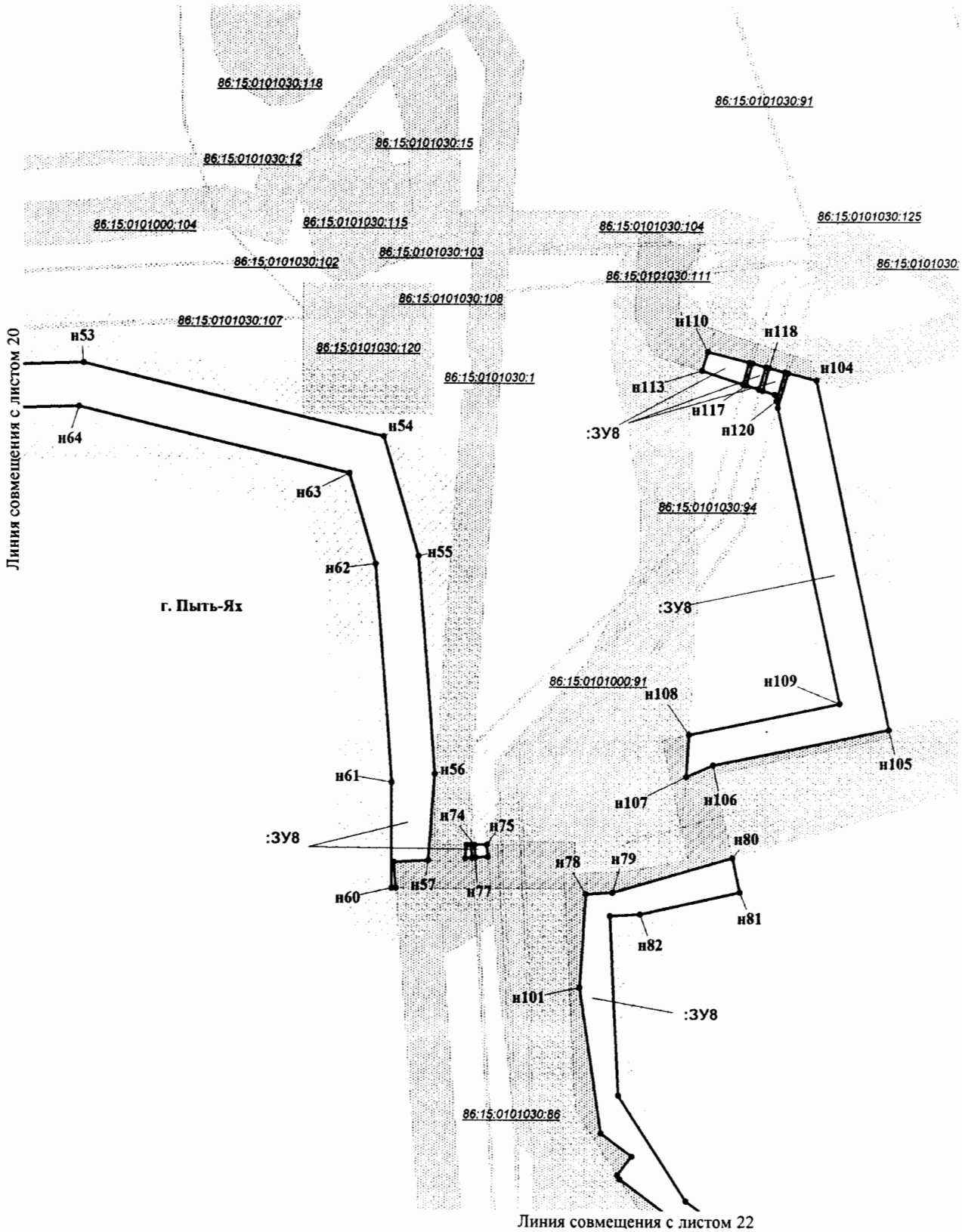
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



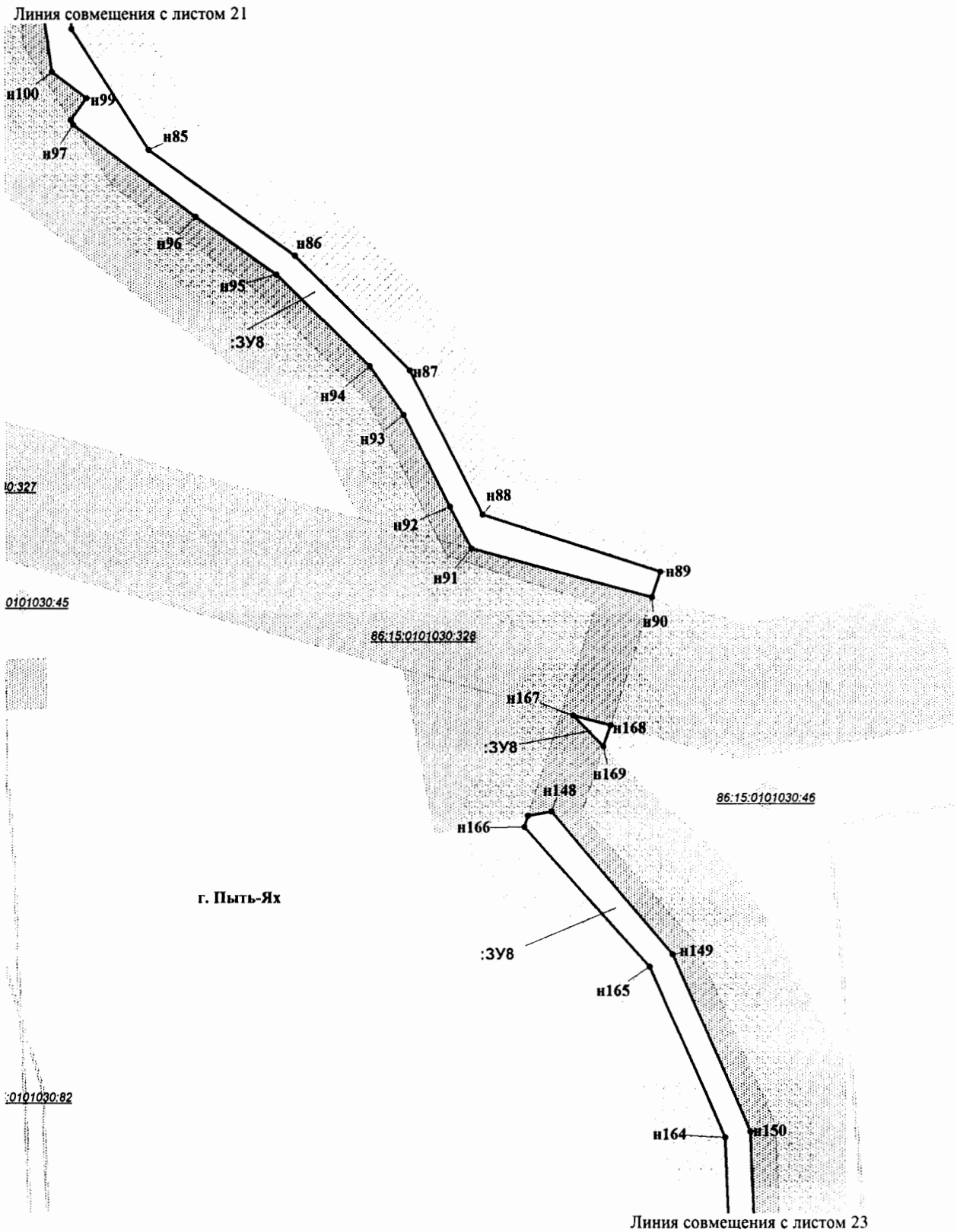
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



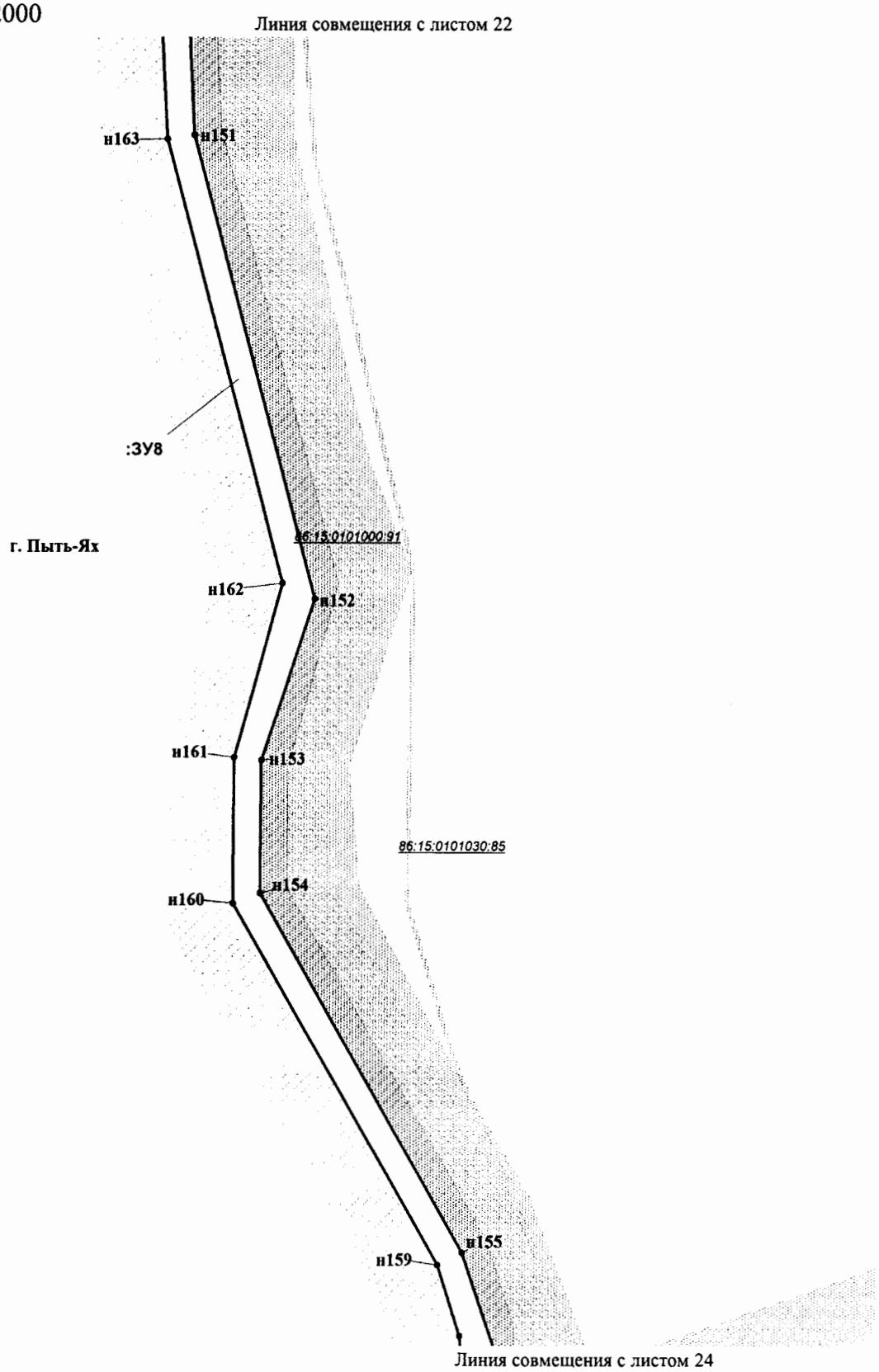
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



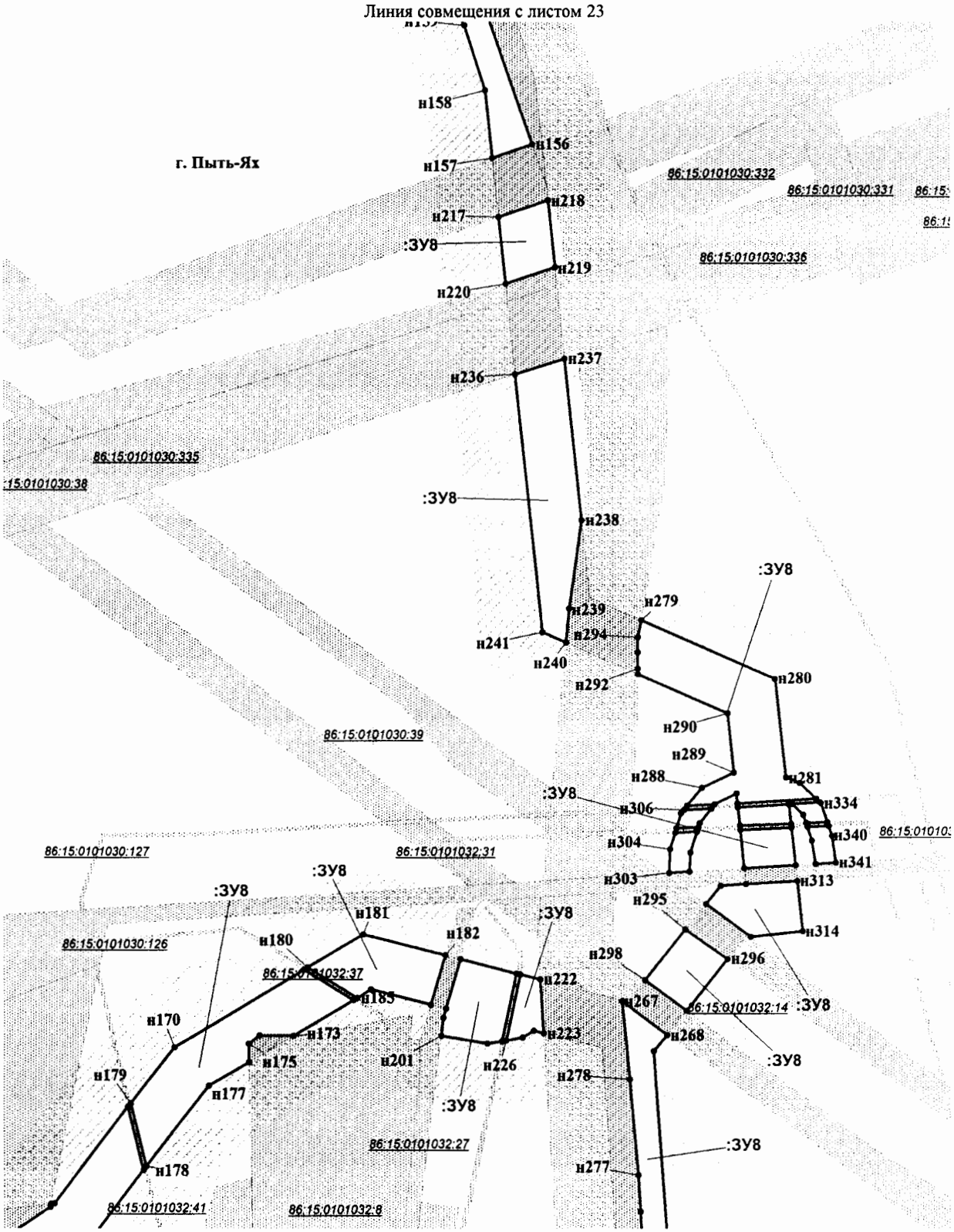
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



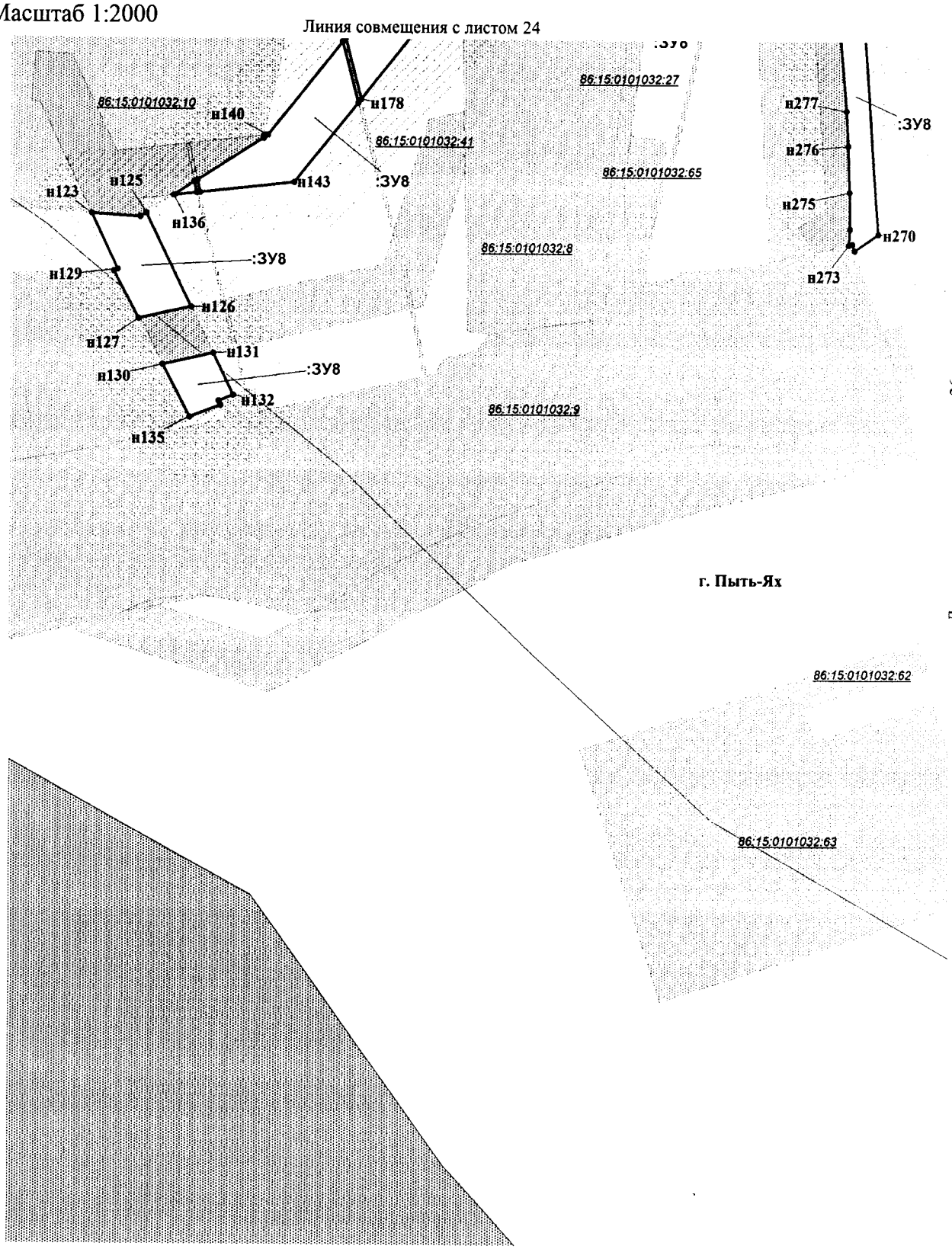
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



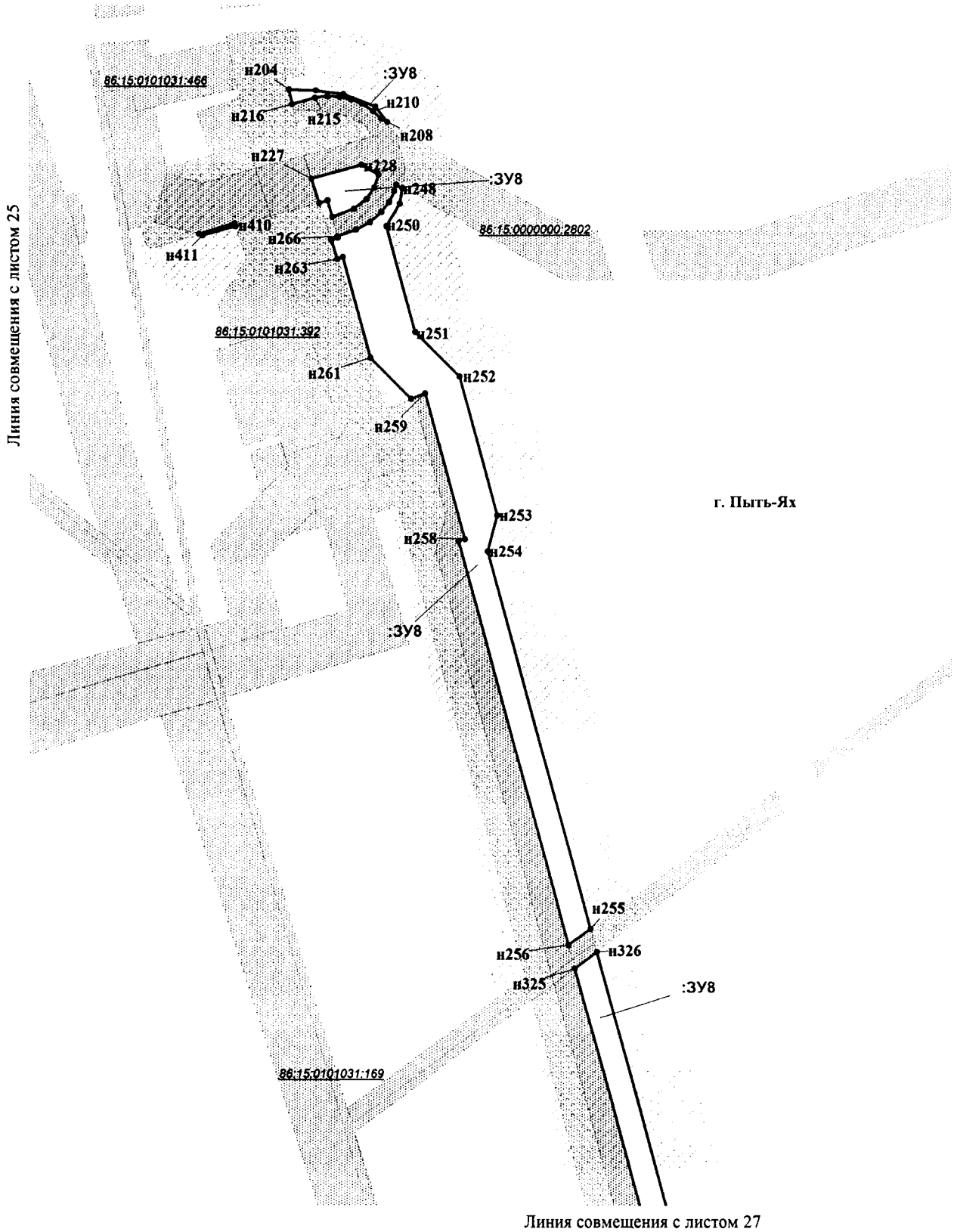
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



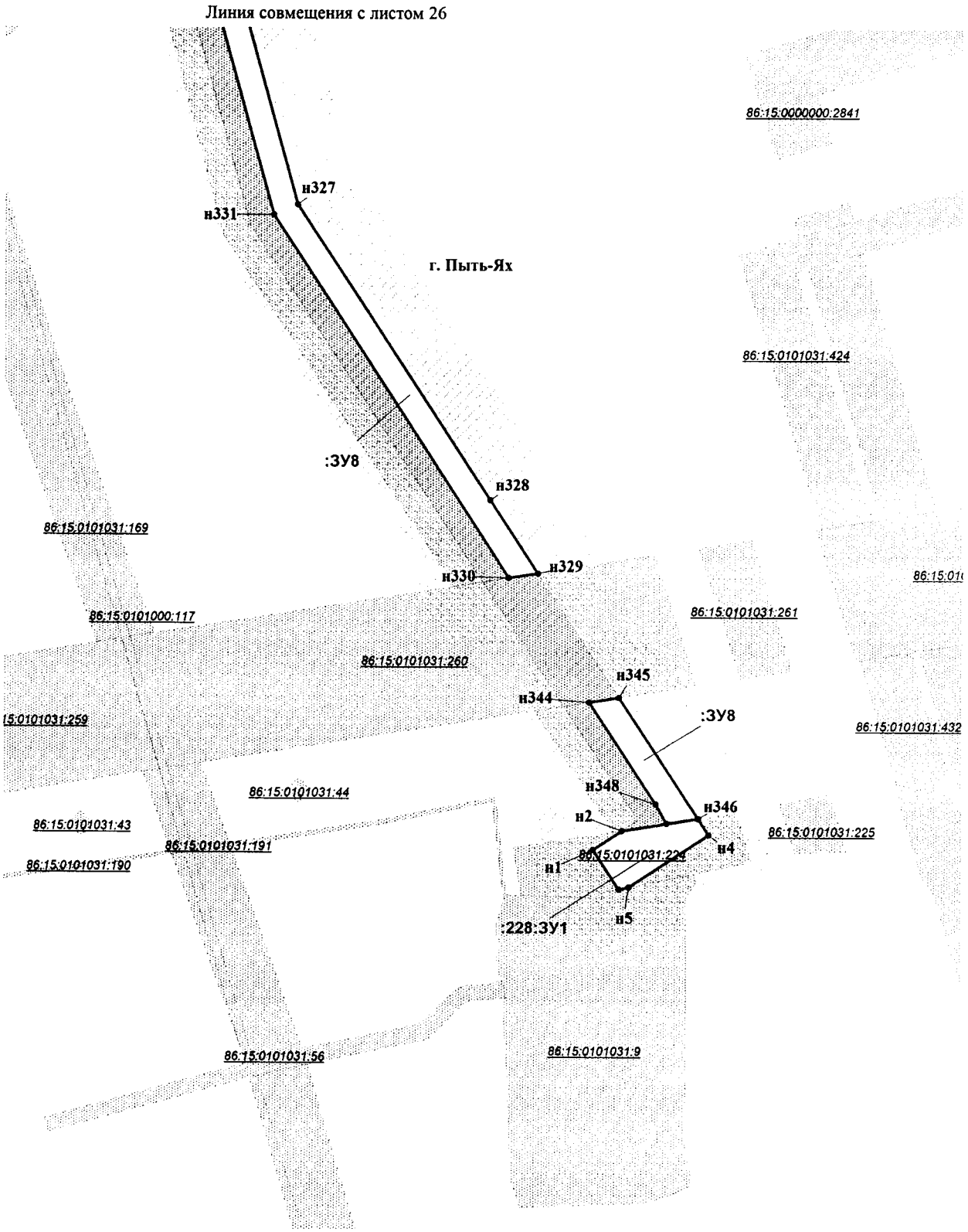
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



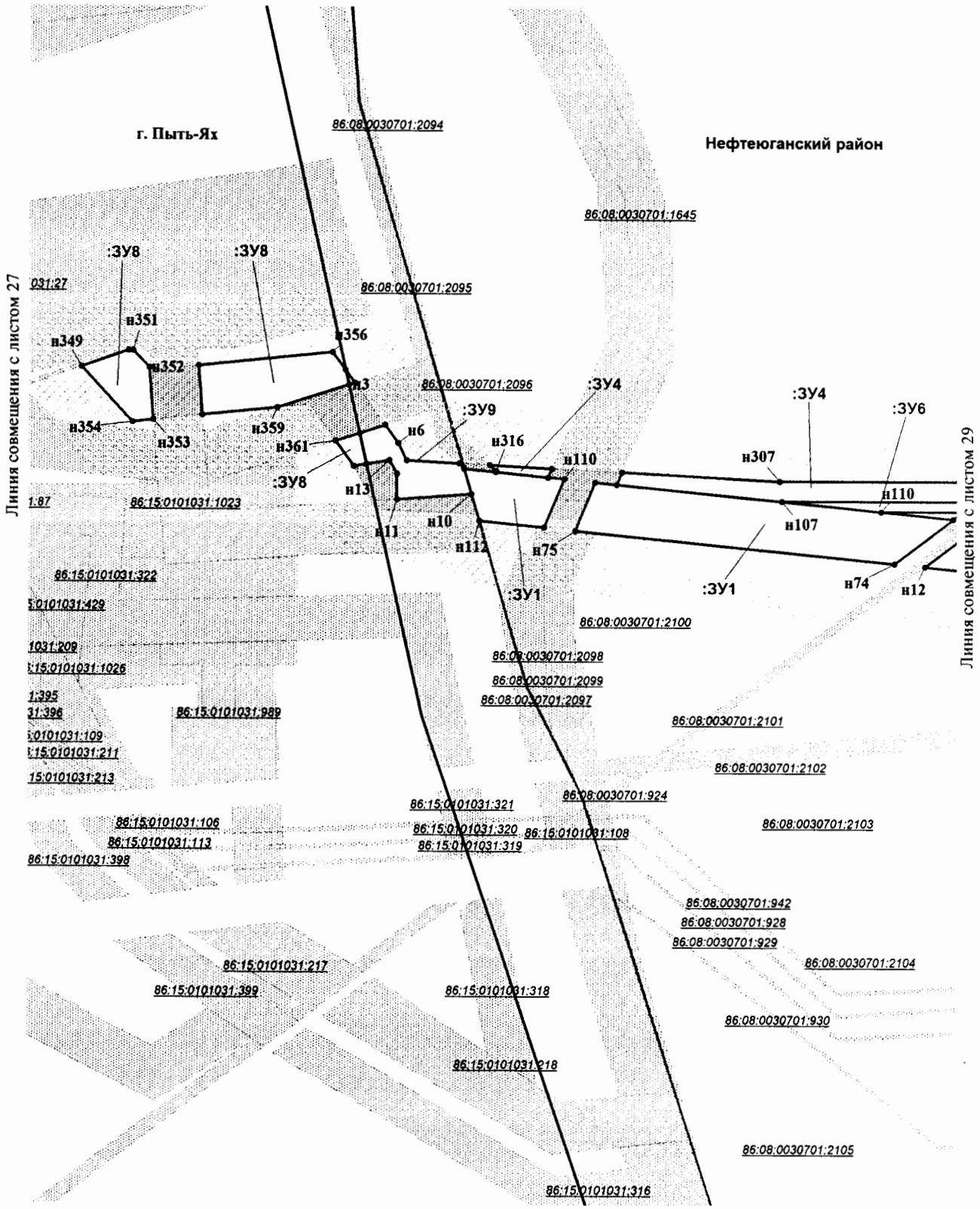
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



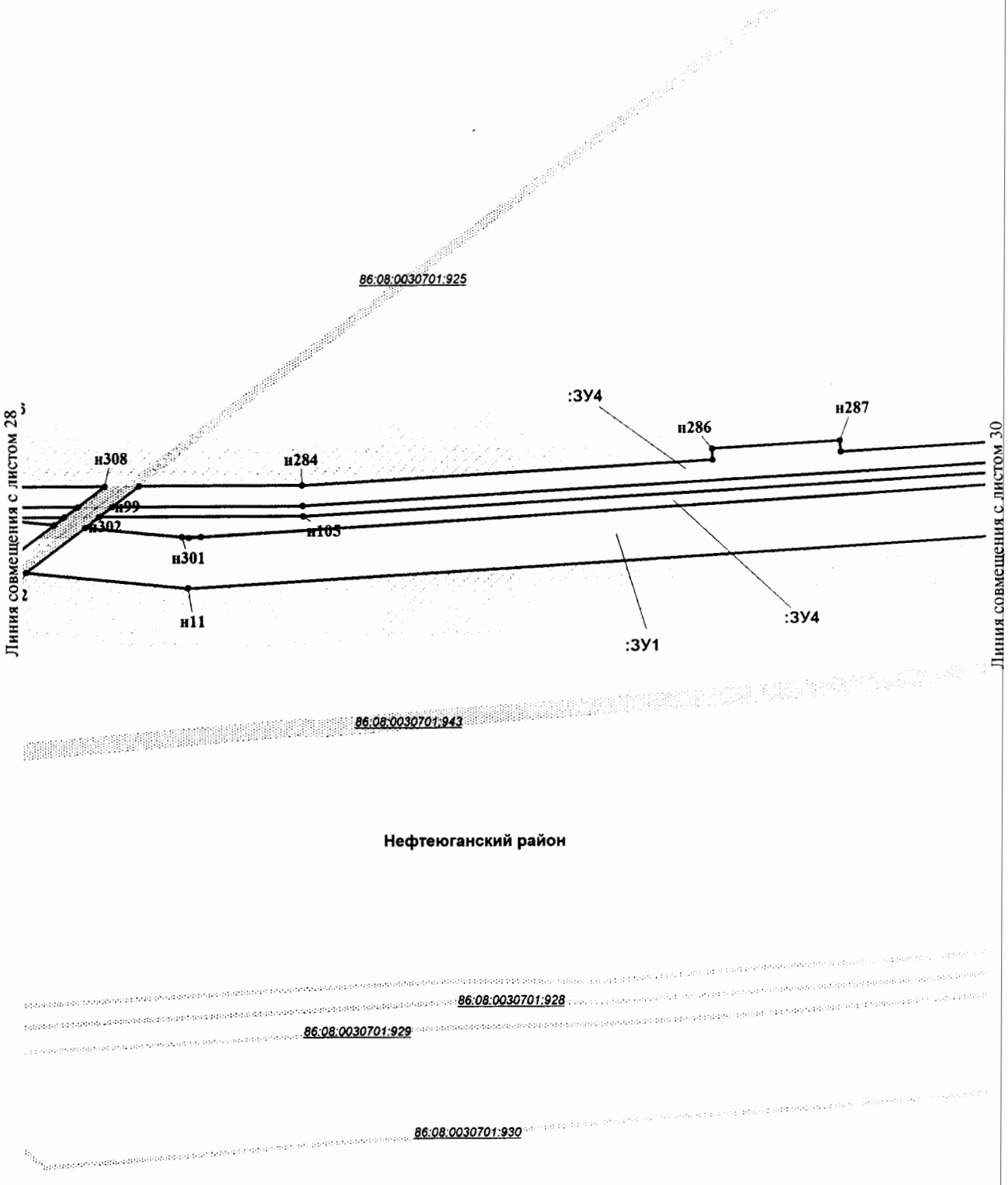
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



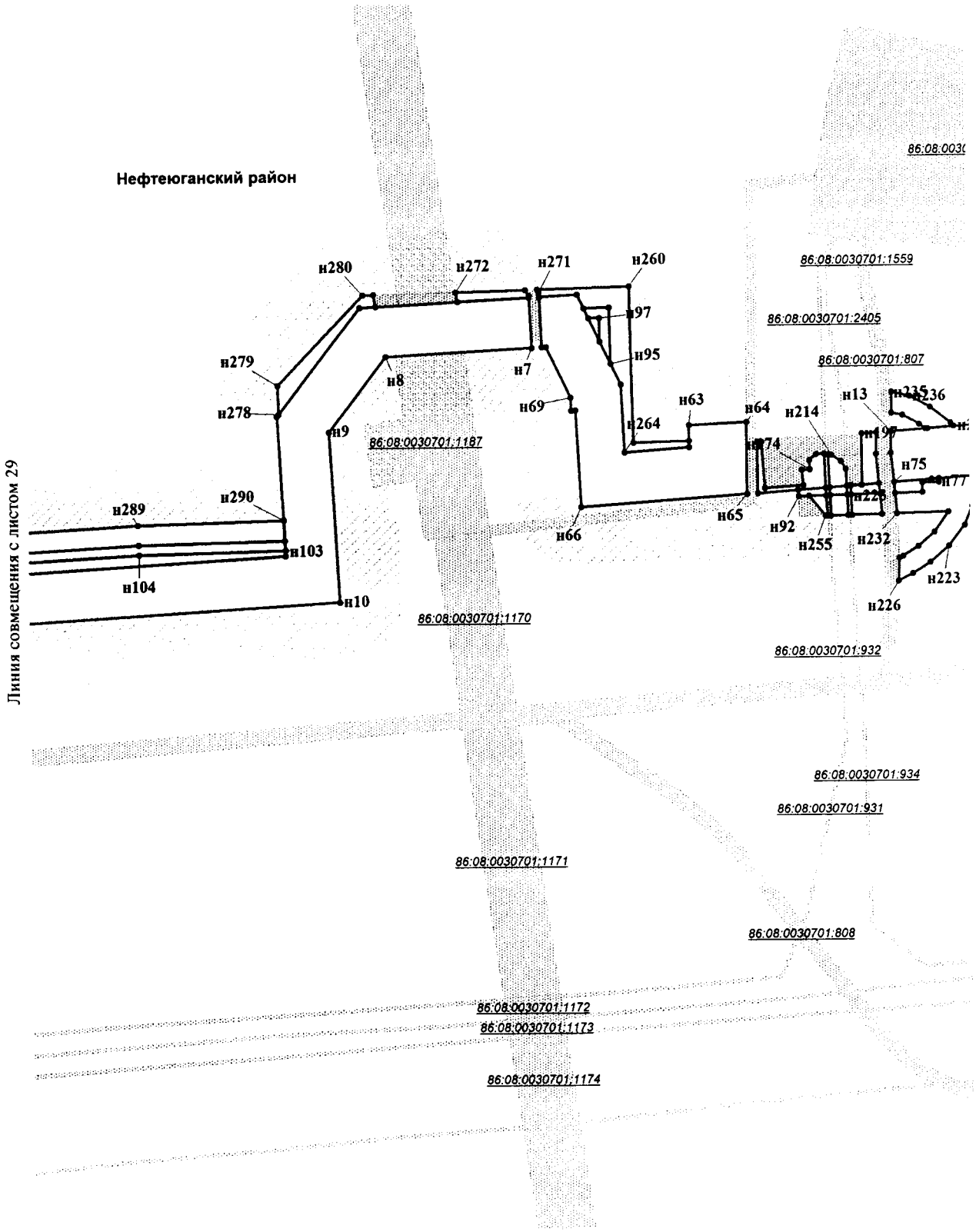
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



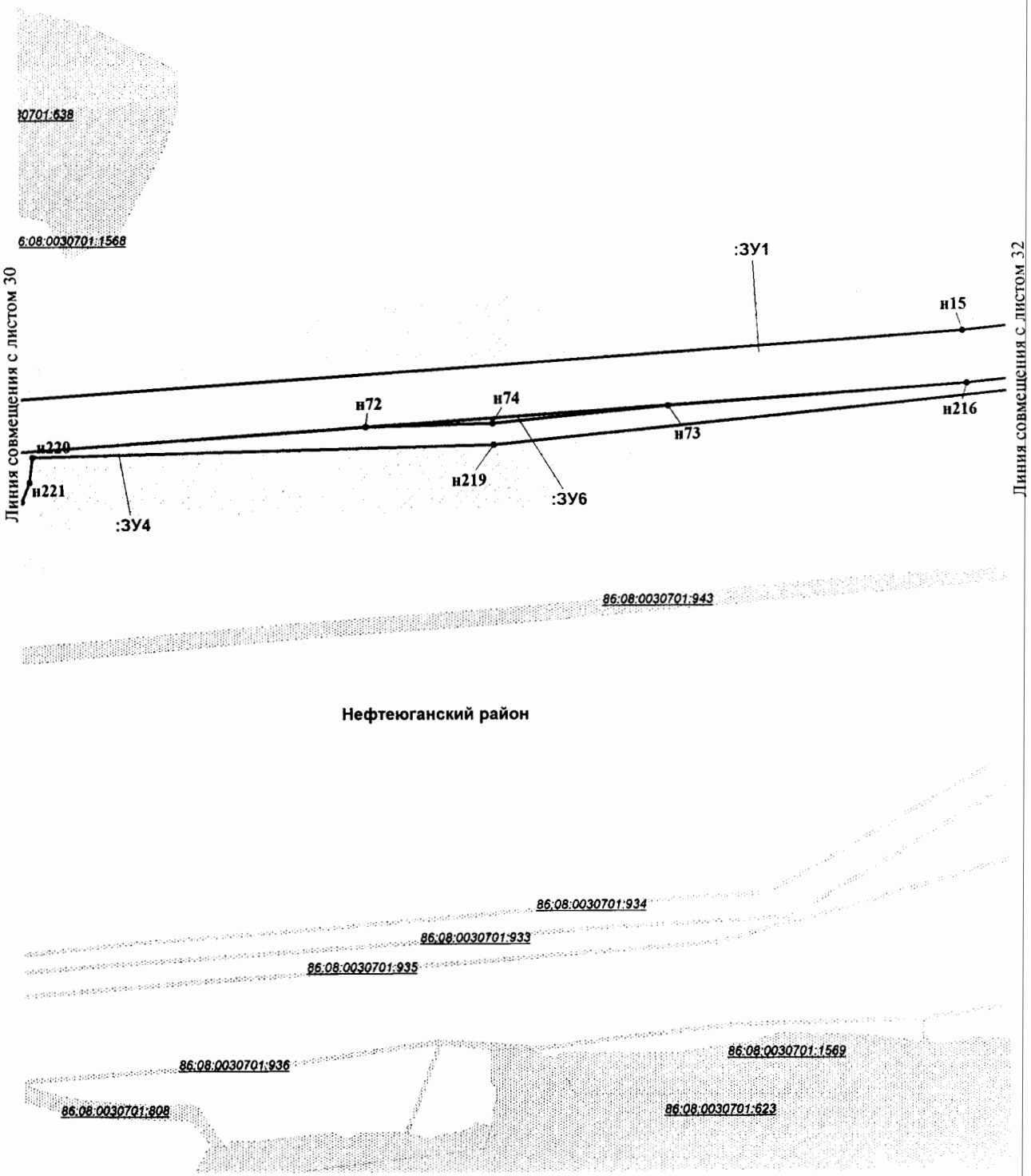
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



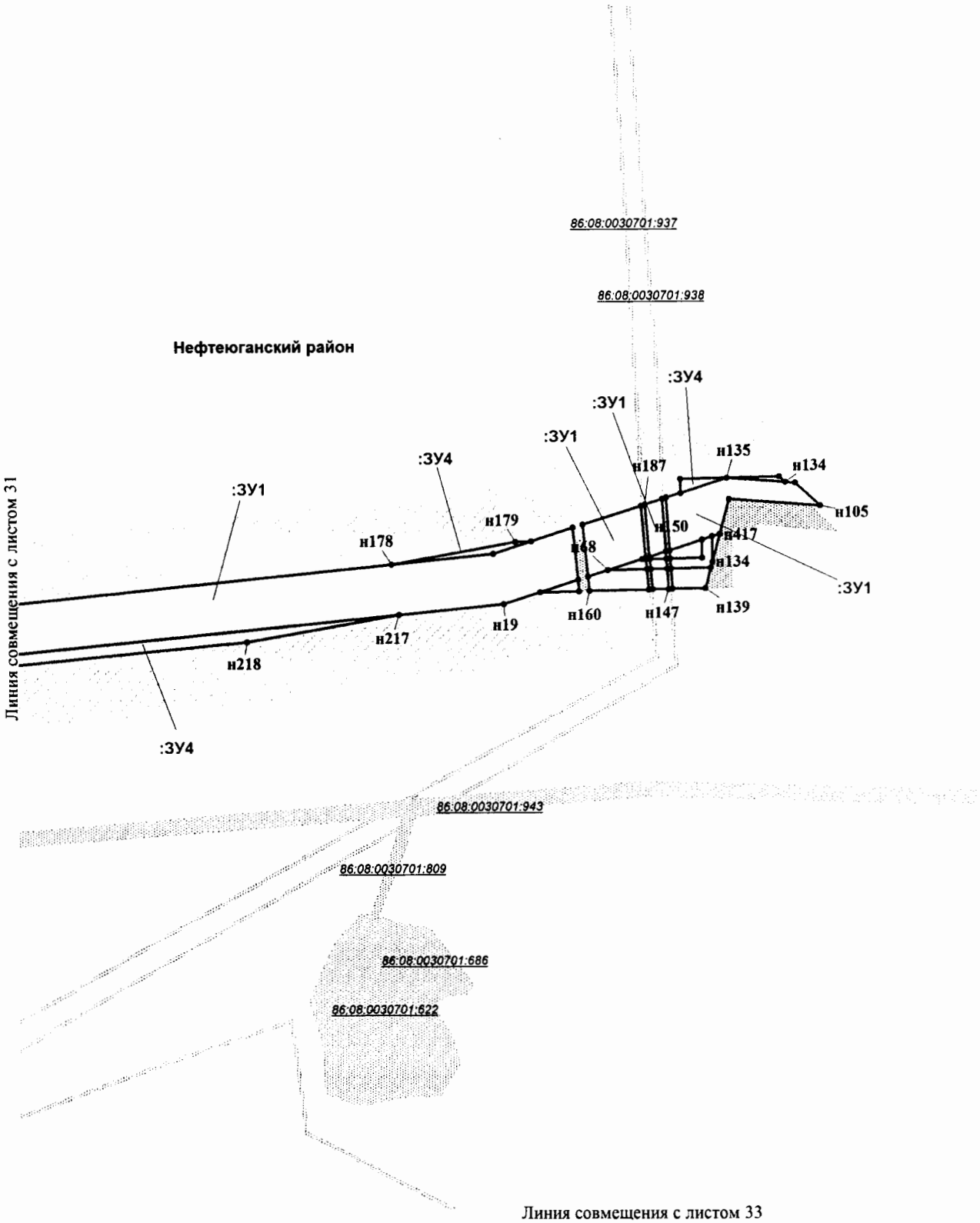
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

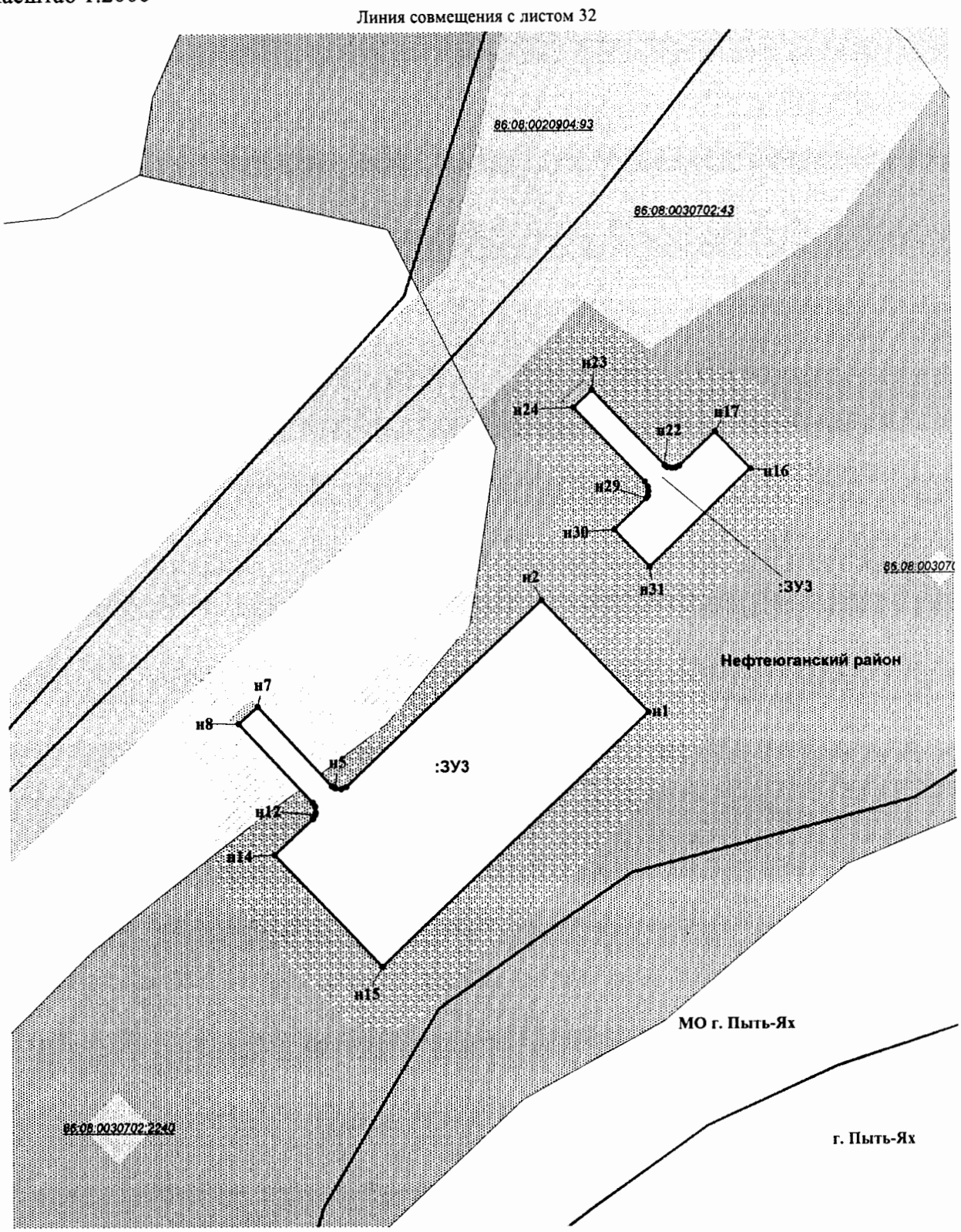


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

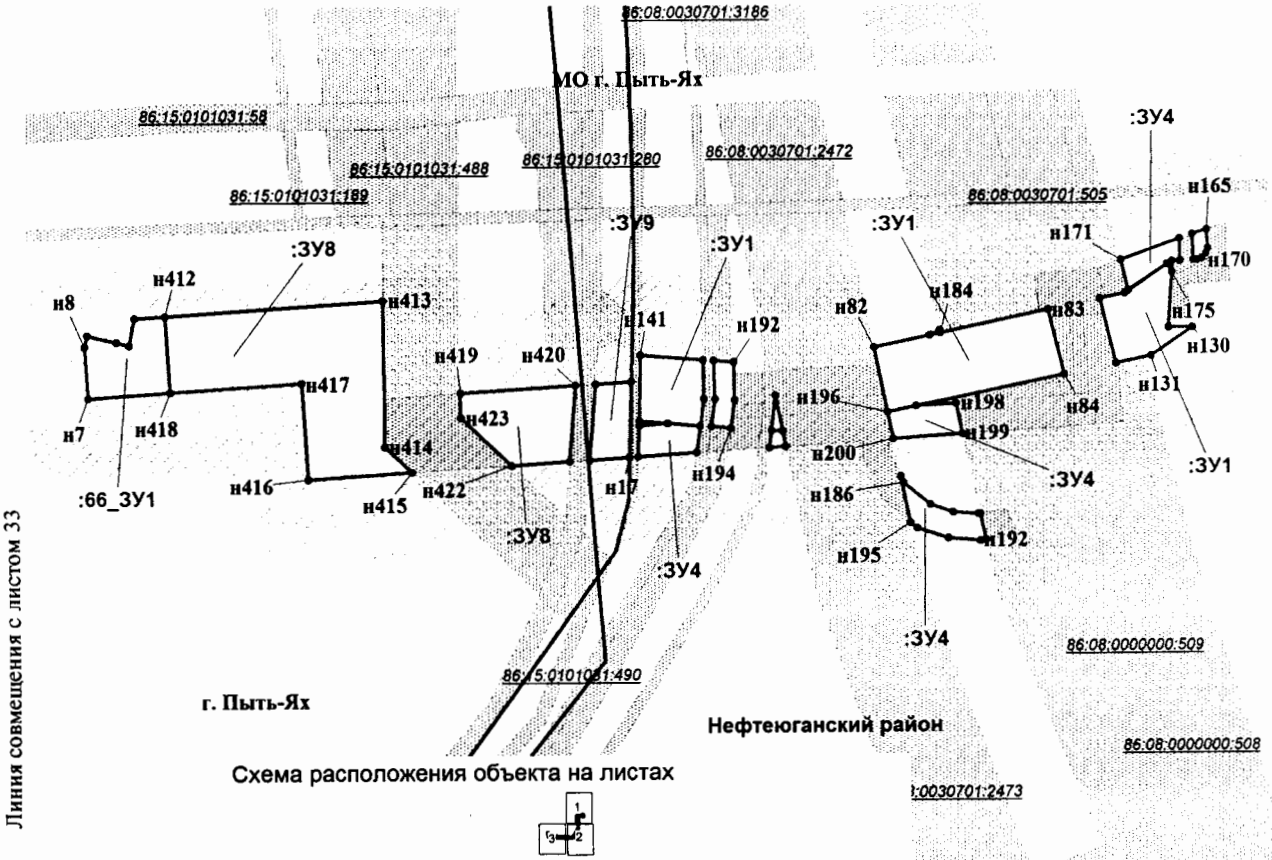


Линия совмещения с листом 33

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ земельных участков

:ЗУ1		
Точка	X	Y
н1	923742.91	3544881.68
н2	923738.81	3544922.97
н3	923764.43	3545342.99
н4	923819.43	3545339.96
н5	923862.07	3545372.83
н6	923865.44	3545439.83
н7	923845.48	3545440.82
н8	923842.57	3545383.04
н9	923813.11	3545360.33
н10	923745.68	3545364.06
н11	923718.74	3544922.60
н12	923725.17	3544857.89
н13	923811.41	3545581.85
н14	923812.43	3545596.38
н15	923837.51	3545969.33
н16	923857.53	3546168.68
н17	923867.55	3546200.22
н18	923847.20	3546202.18
н19	923837.84	3546172.75
н20	923817.58	3545971.00
н21	923792.48	3545597.75
н22	923791.43	3545582.77
н23	923802.86	3545581.70
н24	924837.20	3537387.71
н25	924841.47	3537409.57
н26	924815.16	3537429.49
н27	924781.67	3537455.97
н28	924751.04	3537421.83
н29	924749.21	3537421.13
н30	924662.61	3537483.99
н31	924605.67	3537489.28
н32	924427.31	3537476.51
н33	924388.43	3537462.44
н34	924304.19	3537458.34
н35	924305.48	3537438.38
н36	924392.42	3537442.61
н37	924431.51	3537456.75
н38	924605.45	3537469.22
н39	924655.31	3537464.59
н40	924746.25	3537398.57
н41	924762.71	3537404.89
н42	924784.01	3537428.63
н43	924802.92	3537413.67
н44	924282.11	3537437.24
н45	924280.70	3537457.20
н46	924243.63	3537455.39
н47	924243.59	3537457.78
н48	924223.35	3537767.04
н49	924203.34	3537766.43
н50	924223.60	3537456.92
н51	924224.05	3537434.42
н52	930191.24	3543863.98
н53	930190.10	3543882.89
н54	930156.10	3543882.48
н55	930048.86	3543877.88
н56	930049.50	3543857.89
н57	930104.56	3543860.26
н58	923865.64	3545443.82
н59	923866.40	3545458.85
н60	923830.74	3545475.72
н61	923804.05	3545476.87
н62	923805.84	3545502.39
н63	923814.58	3545502.29
н64	923815.65	3545524.93
н65	923787.38	3545524.88
н66	923782.80	3545459.70
н67	923820.79	3545457.74
н68	923820.71	3545456.13
н69	923825.84	3545455.91
н70	923845.76	3545446.49
н71	923845.68	3545444.81
н72	923758.42	3544725.50
н73	923744.12	3544869.47
н74	923726.39	3544845.53
н75	923739.11	3544717.52
н76	929965.10	3543854.27
н77	929966.48	3543874.34
н78	929942.09	3543873.29
н79	929870.87	3543830.94
н80	929876.24	3543813.38
н81	929943.53	3543853.34
н82	916890.85	3546086.80
н83	916901.81	3546139.37
н84	916882.37	3546144.11
н85	916871.26	3546090.75
н86	929842.16	3543307.17
н87	929845.15	3543330.17
н88	929843.04	3543331.82
н89	929793.29	3543334.97
н90	929790.08	3543315.13
н91	929835.62	3543312.26
н92	930189.86	3543886.91
н93	930187.88	3543919.67
н94	930190.34	3543927.04
н95	930168.74	3543925.55
н96	930167.67	3543922.33
н97	930169.83	3543886.66
н98	929856.99	3543801.98
н99	929850.86	3543819.03
н100	929815.83	3543798.20
н101	929816.12	3543777.71
н102	923879.24	3546236.97
н103	923886.85	3546260.94
н104	923884.96	3546287.60
н105	923875.82	3546297.53
н106	923878.62	3546261.70
н107	923864.93	3546258.02
н108	923858.67	3546238.33
н109	923763.65	3544672.82
н110	923759.66	3544713.02
н111	923740.34	3544705.03
н112	923742.95	3544678.88
н113	924857.87	3537374.73
н114	924866.12	3537390.91
н115	924842.81	3537408.56
н116	924838.53	3537386.70
н117	924840.69	3537385.07
н118	924838.18	3537380.12
н119	924844.46	3537376.94
н120	924844.76	3537378.43
н121	923868.80	3546204.13
н122	923876.10	3546227.12
н123	923855.69	3546228.92
н124	923848.44	3546206.09
н125	916905.08	3546155.04
н126	916906.67	3546162.67
н127	916915.28	3546175.57

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н128	916912.84	3546177.20
н129	916896.35	3546175.95
н130	916896.29	3546183.17
н131	916887.88	3546170.54
н132	916885.64	3546159.78
н133	929861.10	3543292.45
н134	929861.48	3543295.78
н135	929856.77	3543296.47
н136	929857.53	3543302.24
н137	929862.17	3543301.56
н138	929863.80	3543315.68
н139	929846.52	3543329.12
н140	929843.53	3543306.10
н141	916888.78	3546016.03
н142	916887.39	3546034.98
н143	916875.59	3546035.21
н144	916867.40	3546034.13
н145	916868.78	3546015.53
н146	924301.99	3537438.21
н147	924300.68	3537458.18
н148	924282.20	3537457.28
н149	924283.62	3537437.32
н150	929874.92	3543812.61
н151	929869.55	3543830.15
н152	929852.17	3543819.81
н153	929858.30	3543802.76
н154	930191.72	3543953.42
н155	930191.84	3543963.62
н156	930201.47	3543964.58
н157	930201.04	3543968.94
н158	930188.73	3543968.00
н159	930171.88	3543966.47
н160	930171.67	3543951.28
н161	930026.39	3543856.90
н162	930026.48	3543876.92
н163	930011.57	3543876.28
н164	930010.03	3543856.20
н165	930037.50	3543857.37
н166	930036.86	3543877.37
н167	930027.97	3543876.98
н168	930027.89	3543856.96
н169	923807.72	3545529.14
н170	923807.82	3545530.67
н171	923789.59	3545531.87
н172	923790.67	3545546.87
н173	923796.56	3545546.47
н174	923796.83	3545549.47
н175	923800.28	3545549.36
н176	923802.66	3545551.91
н177	923802.81	3545555.20
н178	923789.54	3545555.80
н179	923787.68	3545529.13
н180	930200.89	3543970.43
н181	930200.50	3543974.33
н182	930179.48	3543974.30
н183	930174.89	3543976.30
н184	930171.99	3543974.95
н185	930171.90	3543967.97
н186	930188.61	3543969.49
н187	923876.57	3546228.61
н188	923878.76	3546235.49
н189	923858.21	3546236.86
н190	923856.15	3546230.38
н191	916887.15	3546038.30
н192	916886.71	3546044.30
н193	916875.20	3546044.58
н194	916866.73	3546043.44
н195	916867.16	3546037.45
н196	916875.49	3546038.57
н197	923810.59	3545570.14
н198	923810.99	3545575.86
н199	923802.47	3545575.71
н200	923791.01	3545576.78
н201	923790.53	3545570.01
н202	929866.17	3543288.59
н203	929866.55	3543298.56
н204	929867.24	3543301.62
н205	929868.78	3543301.32
н206	929870.11	3543310.79
н207	929865.20	3543314.60
н208	929862.50	3543291.36
н209	930191.63	3543947.19
н210	930191.69	3543951.92
н211	930171.65	3543949.77
н212	930171.60	3543945.80
н213	923802.60	3545556.72
н214	923802.40	3545558.14
н215	923799.77	3545561.76
н216	923796.77	3545563.76
н217	923790.11	3545564.03
н218	923789.65	3545557.31
н219	916876.52	3546056.86
н220	916865.57	3546059.05
н221	916865.83	3546055.67
н222	923790.56	3545565.51
н223	923790.52	3545569.71
н224	923790.23	3545565.53

:ЗУ2

Точка	X	Y
н1	924223.35	3537767.04
н2	924206.00	3538032.25
н3	924165.28	3538345.09
н4	924112.40	3538443.83
н5	924115.58	3538446.16
н6	924105.98	3538463.91
н7	924086.58	3538449.69
н8	924145.91	3538338.86
н9	924186.08	3538030.31
н10	924203.34	3537766.43
н11	924121.70	3538450.65
н12	924112.22	3538468.50
н13	924107.21	3538464.82
н14	924116.81	3538447.07
н15	924131.60	3538457.90
н16	924122.06	3538475.70
н17	924113.45	3538469.39
н18	924122.93	3538451.55
н19	924148.87	3538470.56
н20	924136.50	3538565.44
н21	924124.48	3538886.01
н22	924104.55	3538883.70
н23	924116.56	3538563.77
н24	924127.51	3538479.70
н25	924124.90	3538477.79
н26	924134.45	3538459.98
н27	924866.15	3539051.85
н28	924859.74	3539055.96
н29	924852.81	3539051.42
н30	924852.42	3539051.10
н31	924858.72	3539047.07
н32	924239.85	3539563.17
н33	924228.19	3539579.51
н34	924207.14	3539561.52
н35	924188.14	3539583.32
н36	924174.72	3539568.26

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н37	924205.08	3539533.43
н38	924121.28	3538905.78
н39	924123.05	3538908.36
н40	924122.72	3538915.96
н41	924123.35	3538916.00
н42	924114.86	3539142.08
н43	924051.70	3539479.96
н44	924083.00	3539534.38
н45	924081.57	3539575.19
н46	924080.04	3539576.10
н47	924076.66	3539579.30
н48	924061.97	3539584.25
н49	924061.29	3539582.67
н50	924062.81	3539539.40
н51	924030.68	3539483.54
н52	924094.94	3539139.85
н53	924103.80	3538903.74
н54	924250.01	3539571.86
н55	924237.79	3539587.72
н56	924233.15	3539583.75
н57	924244.82	3539567.40
н58	924161.48	3539583.44
н59	924168.71	3539591.54
н60	924153.18	3539592.96
н61	924910.43	3539013.98
н62	924965.81	3539109.08
н63	924951.12	3539117.69
н64	924970.11	3539148.52
н65	924813.72	3539237.84
н66	924666.38	3539164.97
н67	924406.22	3539436.71
н68	924270.32	3539615.54
н69	924238.93	3539588.70
н70	924251.15	3539572.83
н71	924267.22	3539586.56
н72	924390.98	3539423.69
н73	924662.07	3539140.53
н74	924813.05	3539215.18
н75	924942.24	3539141.42
н76	924928.21	3539118.63
н77	924925.28	3539118.90
н78	924913.34	3539099.93
н79	924938.73	3539097.56
н80	924946.94	3539110.87
н81	924954.89	3539106.22

н82	924907.71	3539025.20
н83	924867.55	3539050.96
н84	924860.12	3539046.19
н85	924163.01	3539612.15
н86	924155.36	3539620.91
н87	924147.51	3539627.75
н88	924138.54	3539614.39
н89	924138.17	3539650.12
н90	924140.90	3539653.69
н91	924140.83	3539654.80
н92	924137.84	3539650.34
н93	924135.69	3539646.86
н94	924134.29	3539647.82
н95	924134.03	3539649.43
н96	924129.49	3539652.72
н97	924135.67	3539661.92
н98	924138.19	3539660.22
н99	924138.83	3539661.13
н100	924135.07	3539667.50
н101	924126.06	3539655.20
н102	924134.03	3539649.43
н103	924134.65	3539645.51
н104	924136.03	3539611.23
н105	924137.38	3539613.30
н106	924135.38	3539614.68
н107	924138.54	3539614.39
н108	924138.54	3539614.39
н109	924135.38	3539614.68
н110	924134.38	3539615.38
н111	924140.44	3539624.40
н112	924126.61	3539634.98
н113	924129.21	3539638.38
н114	924129.79	3539647.56
н115	924120.46	3539654.33
н116	924141.33	3539682.82
н117	924116.29	3539698.99
н118	924107.27	3539683.85
н119	924083.40	3539634.27
н120	924073.52	3539611.20
н121	924073.75	3539610.08
н122	924082.56	3539598.25
н123	924086.61	3539596.24
н124	924082.88	3539590.82
н125	924086.64	3539590.89
н126	924105.38	3539634.07

н127	924120.23	3539624.66
н128	924122.05	3539623.45
н129	929790.08	3543315.13
н130	929793.29	3543334.97
н131	929791.86	3543335.06
н132	929795.07	3543361.31
н133	929775.24	3543363.98
н134	929774.63	3543358.99
н135	929776.00	3543316.02
н136	929795.60	3543365.63
н137	929797.14	3543378.24
н138	929780.05	3543403.24
н139	929775.77	3543368.24
н140	929797.87	3543384.25
н141	929809.57	3543479.90
н142	929787.77	3543486.44
н143	929788.53	3543505.21
н144	929781.04	3543756.90
н145	929816.12	3543777.71
н146	929815.83	3543798.20
н147	929761.78	3543766.05
н148	929771.12	3543470.54
н149	929787.67	3543465.58
н150	929780.78	3543409.25

:ЗУ3

Точка	X	Y
н1	922480.25	3541687.30
н2	922524.64	3541645.47
н3	922451.59	3541567.97
н4	922450.78	3541565.84
н5	922451.08	3541563.52
н6	922451.95	3541562.18
н7	922483.16	3541533.28
н8	922476.32	3541525.93
н9	922445.37	3541554.64
н10	922443.86	3541555.51
н11	922441.51	3541555.76
н12	922440.67	3541555.59
н13	922439.15	3541554.74
н14	922424.94	3541539.68
н15	922380.60	3541581.56
н16	922575.68	3541728.05
н17	922590.16	3541714.26
н18	922576.79	3541700.24
н19	922576.18	3541698.92

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н20	922575.95	3541697.33
н21	922576.36	3541695.55
н22	922577.09	3541694.42
н23	922607.07	3541666.20
н24	922600.19	3541658.81
н25	922570.66	3541686.74
н26	922568.69	3541687.89
н27	922566.99	3541688.10
н28	922565.31	3541687.83
н29	922564.23	3541687.10
н30	922552.22	3541674.43
н31	922537.74	3541688.22
:ЗУ4		
Точка	**X**	**Y**
н1	924798.04	3537360.57
н2	924801.11	3537367.95
н3	924781.37	3537376.16
н4	924750.26	3537400.10
н5	924746.25	3537398.57
н6	924655.31	3537464.59
н7	924605.45	3537469.22
н8	924431.51	3537456.75
н9	924404.75	3537447.07
н10	924412.76	3537447.69
н11	924431.66	3537454.32
н12	924605.44	3537467.70
н13	924658.54	3537460.62
н14	924777.32	3537369.18
н15	924802.65	3537371.65
н16	924805.73	3537379.03
н17	924787.43	3537386.63
н18	924763.11	3537405.35
н19	924762.71	3537404.89
н20	924754.64	3537401.79
н21	924783.39	3537379.66
н22	924270.54	3537436.67
н23	924231.88	3537434.81
н24	924231.97	3537433.69
н25	924250.34	3537455.72
н26	924226.39	3537767.14
н27	924223.35	3537767.04
н28	924235.72	3537577.91
н29	924238.40	3537578.00
н30	924239.45	3537561.90
н31	924236.78	3537561.74

н32	924243.59	3537457.78
н33	924243.63	3537455.39
н34	924280.70	3537457.20
н35	924280.67	3537457.52
н36	924269.59	3537456.65
н37	924300.68	3537458.18
н38	924300.62	3537459.06
н39	924282.18	3537457.63
н40	924282.20	3537457.28
н41	924400.46	3537466.79
н42	924304.13	3537459.33
н43	924304.19	3537458.34
н44	924388.43	3537462.44
н45	924220.31	3537507.16
н46	924220.13	3537510.00
н47	924195.52	3537506.39
н48	924182.84	3537505.92
н49	924177.29	3537507.01
н50	924170.81	3537508.98
н51	924159.68	3537514.18
н52	924148.24	3537521.27
н53	924134.70	3537532.11
н54	924122.14	3537543.07
н55	924110.37	3537554.89
н56	924082.13	3537590.80
н57	924051.96	3537627.56
н58	924046.38	3537633.82
н59	924042.01	3537637.76
н60	924036.91	3537641.15
н61	924032.18	3537643.14
н62	924026.83	3537644.03
н63	924021.17	3537643.64
н64	924017.64	3537642.15
н65	924014.99	3537639.63
н66	924013.34	3537636.36
н67	924012.95	3537632.36
н68	924004.82	3537633.02
н69	924004.89	3537630.42
н70	924028.03	3537626.96
н71	924035.85	3537620.96
н72	924040.23	3537616.10
н73	924063.53	3537609.36
н74	924108.63	3537553.11
н75	924132.82	3537530.80
н76	924139.91	3537524.02

н77	924147.66	3537518.78
н78	924160.31	3537510.45
н79	924169.01	3537506.82
н80	924182.79	3537503.78
н81	924195.83	3537504.02
н82	924206.96	3537530.27
н83	924208.82	3537534.73
н84	924207.53	3537555.98
н85	924208.28	3537556.04
н86	924207.95	3537558.92
н87	924205.82	3537558.78
н88	924207.53	3537536.51
н89	924206.25	3537533.27
н90	924204.74	3537530.66
н91	924201.62	3537528.41
н92	924198.23	3537527.69
н93	924194.09	3537527.78
н94	924180.19	3537530.07
н95	924160.64	3537541.95
н96	924138.76	3537554.87
н97	924130.51	3537560.86
н98	924124.42	3537567.33
н99	924068.93	3537636.71
н100	924061.17	3537645.85
н101	924053.57	3537653.01
н102	924046.84	3537657.86
н103	924038.44	3537660.98
н104	924033.93	3537662.28
н105	924015.84	3537690.76
н106	924015.14	3537689.67
н107	924003.23	3537679.95
н108	924003.52	3537672.97
н109	924010.92	3537673.04
н110	924010.86	3537669.66
н111	924011.84	3537666.44
н112	924013.79	3537663.65
н113	924016.14	3537661.80
н114	924020.03	3537660.44
н115	924029.95	3537660.34
н116	924037.83	3537658.65
н117	924046.33	3537654.78
н118	924054.30	3537649.01
н119	924059.84	3537643.62
н120	924064.71	3537638.03
н121	924103.80	3537588.05

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н122	924126.98	3537560.66
н123	924131.80	3537556.35
н124	924137.03	3537552.56
н125	924159.21	3537540.55
н126	924177.06	3537528.91
н127	924178.63	3537528.33
н128	924188.03	3537526.22
н129	924195.22	3537525.51
н130	924200.54	3537526.02
н131	924203.33	3537527.07
н132	923886.58	3546242.60
н133	923887.45	3546281.40
н134	923885.23	3546283.72
н135	923886.85	3546260.94
н136	923881.04	3546242.69
н137	923851.45	3546238.85
н138	923851.77	3546254.48
н139	923843.72	3546252.31
н140	923843.47	3546239.41
н141	923858.67	3546238.33
н142	923862.69	3546250.97
н143	923855.70	3546251.09
н144	923855.45	3546238.56
н145	923851.29	3546230.83
н146	923851.42	3546237.34
н147	923843.44	3546237.91
н148	923843.30	3546231.59
н149	923856.15	3546230.38
н150	923858.21	3546236.86
н151	923855.42	3546237.06
н152	923855.28	3546230.46
н153	923855.22	3546227.45
н154	923855.69	3546228.92
н155	923855.25	3546228.96
н156	923848.44	3546206.09
н157	923850.95	3546213.98
н158	923851.26	3546229.34
н159	923843.27	3546230.09
н160	923842.79	3546206.63
н161	923842.40	3546187.09
н162	923847.20	3546202.18
н163	923842.72	3546202.61
н164	916924.14	3546183.47
н165	916925.63	3546187.83
н166	916919.79	3546188.18
н167	916918.34	3546187.64
н168	916916.96	3546186.29
н169	916916.42	3546184.71
н170	916916.38	3546183.71
н171	916916.65	3546161.51
н172	916922.79	3546179.51
н173	916916.24	3546179.74
н174	916916.14	3546177.11
н175	916912.84	3546177.20
н176	916915.28	3546175.57
н177	916907.40	3546163.77
н178	923853.50	3546128.58
н179	923862.21	3546177.44
н180	923862.34	3546183.81
н181	923857.53	3546168.68
н182	916894.37	3546103.68
н183	916895.82	3546106.72
н184	916895.04	3546106.88
н185	916851.56	3546094.73
н186	916849.70	3546095.58
н187	916842.93	3546103.57
н188	916840.63	3546110.50
н189	916840.08	3546118.09
н190	916840.15	3546118.49
н191	916832.29	3546120.16
н192	916832.02	3546118.50
н193	916832.73	3546108.92
н194	916835.83	3546099.59
н195	916837.54	3546097.56
н196	916871.26	3546090.75
н197	916873.05	3546099.33
н198	916873.83	3546111.38
н199	916864.43	3546113.36
н200	916863.07	3546092.41
н201	916865.83	3546055.68
н202	916865.57	3546059.05
н203	916860.95	3546059.97
н204	916860.63	3546055.10
н205	916867.58	3546015.51
н206	916868.15	3546024.14
н207	916867.40	3546034.13
н208	916859.19	3546033.03
н209	916858.04	3546015.27
н210	923791.10	3545593.97
н211	923791.39	3545600.54
н212	923792.68	3545600.54
н213	923802.22	3545742.55
н214	923803.37	3545790.80
н215	923809.95	3545857.52
н216	923817.58	3545971.00
н217	923833.70	3546131.41
н218	923823.05	3546071.64
н219	923795.38	3545791.29
н220	923791.19	3545615.03
н221	923781.62	3545613.85
н222	923774.32	3545610.76
н223	923766.17	3545604.57
н224	923759.69	3545597.13
н225	923755.33	3545590.10
н226	923752.32	3545584.35
н227	923761.50	3545584.63
н228	923762.29	3545586.14
н229	923766.15	3545592.36
н230	923771.67	3545598.71
н231	923779.58	3545604.32
н232	923779.13	3545583.92
н233	923787.17	3545583.17
н234	923787.43	3545594.06
н235	923826.96	3545582.14
н236	923825.30	3545589.20
н237	923820.87	3545597.37
н238	923814.63	3545605.55
н239	923813.12	3545606.72
н240	923812.36	3545595.34
н241	923814.13	3545593.01
н242	923817.74	3545586.34
н243	923818.69	3545581.98
н244	923786.75	3545565.68
н245	923787.02	3545577.17
н246	923778.99	3545577.91
н247	923778.72	3545565.99
н248	923786.56	3545557.46
н249	923786.72	3545564.18
н250	923778.69	3545564.50
н251	923778.54	3545557.83
н252	923786.36	3545549.11
н253	923786.51	3545555.95
н254	923778.50	3545556.32
н255	923778.48	3545555.61
н256	923857.03	3545463.29

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н257	923857.13	3545467.46
н258	923847.81	3545467.65
н259	923868.56	3545443.00
н260	923869.41	3545479.23
н261	923807.99	3545480.44
н262	923808.51	3545502.36
н263	923805.84	3545502.39
н264	923804.05	3545476.87
н265	923830.74	3545475.72
н266	923838.98	3545471.83
н267	923861.23	3545471.39
н268	923860.99	3545461.41
н269	923866.40	3545458.85
н270	923865.64	3545443.82
н271	923867.43	3545443.73
н272	923867.79	3545410.94
н273	923868.44	3545438.30
н274	923866.15	3545439.79
н275	923865.44	3545439.83
н276	923864.01	3545411.48
н277	923862.07	3545372.83
н278	923820.34	3545340.66
н279	923831.54	3545340.38
н280	923866.92	3545374.13
н281	923867.02	3545378.41
н282	923862.39	3545379.15
н283	923759.08	3544903.39
н284	923759.12	3544967.33
н285	923768.28	3545127.98
н286	923772.77	3545127.73
н287	923775.62	3545177.65
н288	923771.12	3545177.90
н289	923777.19	3545284.46
н290	923778.56	3545342.18
н291	923770.58	3545342.65
н292	923769.20	3545284.79
н293	923751.11	3544967.56
н294	923751.07	3544892.64
н295	923747.06	3544887.27
н296	923747.12	3544967.69
н297	923765.20	3545284.95
н298	923766.59	3545342.88
н299	923764.43	3545342.99
н300	923739.08	3544927.62
н301	923739.08	3544920.16
н302	923742.91	3544881.68
н303	923747.03	3544840.10
н304	923747.06	3544873.44
н305	923744.12	3544869.47
н306	923762.36	3544736.30
н307	923759.01	3544799.33
н308	923759.07	3544889.66
н309	923751.05	3544878.83
н310	923751.01	3544800.09
н311	923757.56	3544734.14
н312	923765.19	3544683.08
н313	923763.87	3544708.02
н314	923760.30	3544706.53
н315	923762.39	3544685.50
н316	923762.82	3544685.57
н317	930167.38	3543950.81
н318	930167.41	3543956.88
н319	930169.58	3543964.86
н320	930170.09	3543966.28
н321	930161.45	3543965.52
н322	930159.41	3543957.98
н323	930159.38	3543949.94
н324	930221.88	3543949.28
н325	930222.96	3543954.38
н326	930214.68	3543953.70
н327	930213.60	3543948.71
н328	930168.47	3543945.58
н329	930167.37	3543947.69
н330	930167.38	3543949.31
н331	930159.38	3543948.43
н332	930159.37	3543945.77
н333	930159.77	3543944.98
н334	930209.23	3543928.36
н335	930206.06	3543928.13
н336	930206.17	3543925.91
н337	930198.11	3543887.00
н338	930197.57	3543905.50
н339	930188.75	3543905.08
н340	930189.86	3543886.91
н341	929947.26	3543873.53
н342	929948.05	3543875.03
н343	929944.99	3543875.02
н344	929942.09	3543873.29
н345	930171.17	3543860.07
н346	930172.32	3543860.58
н347	930172.88	3543861.70
н348	930172.81	3543863.19
н349	930104.56	3543860.26
н350	930057.17	3543858.22
н351	930057.58	3543857.93
н352	930060.74	3543856.78
н353	929855.86	3543296.51
н354	929854.66	3543297.45
н355	929854.54	3543296.73
н356	929847.61	3543302.93
н357	929843.53	3543306.10
н358	929843.21	3543303.64
н359	929841.73	3543303.88
н360	929842.16	3543307.17
н361	929838.45	3543310.06
н362	929837.73	3543304.52
н363	929806.06	3543309.62
н364	929805.98	3543314.12
н365	929790.07	3543315.13
н366	929789.63	3543312.40
н367	929789.83	3543312.23
н368	930199.04	3543855.97
н369	930198.23	3543882.99
н370	930190.10	3543882.89
н371	930190.35	3543878.53
н372	930196.13	3543878.72
н373	930196.22	3543855.89
н374	929870.41	3543312.95
н375	929871.71	3543322.34
н376	929866.19	3543323.23
н377	929865.20	3543314.60
н378	929866.55	3543313.55
н379	929863.80	3543315.68
н380	929864.70	3543323.47
н381	929850.93	3543325.69
н382	929798.80	3543334.62
н383	929793.88	3543338.65
н384	929793.28	3543334.97
н385	930037.66	3543852.56
н386	930037.50	3543857.37
н387	930027.89	3543856.96
н388	930027.86	3543852.49
н389	930026.37	3543852.48
н390	930026.39	3543856.90
н391	930010.03	3543856.20

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н392	930009.74	3543852.39
н393	930186.63	3543827.87
н394	930185.87	3543845.88
н395	930177.56	3543845.46
н396	930061.46	3543841.97
н397	930057.23	3543840.63
н398	930053.88	3543837.73
н399	930052.07	3543834.08
н400	930051.77	3543829.67
н401	930139.85	3543826.47
н402	929911.25	3543831.61
н403	929931.80	3543843.49
н404	929933.93	3543847.64
н405	929876.24	3543813.38
н406	929877.32	3543809.87
н407	929876.02	3543809.02
н408	929874.92	3543812.61
н409	929858.30	3543802.76
н410	929859.80	3543798.62
н411	929842.62	3543787.60
н412	929858.51	3543797.79
н413	929856.99	3543801.98
н414	929816.10	3543777.71
н415	929816.22	3543768.84
н416	923863.96	3546254.95
н417	923864.93	3546258.02
н418	923854.12	3546255.11

:ЗУ5

Точка	X	Y
н1	924209.39	3537980.62
н2	924209.98	3537980.61
н3	924226.39	3537767.14
н4	924223.35	3537767.04
н5	924158.87	3538239.32
н6	924164.12	3538198.98
н7	924161.42	3538209.75
н8	924157.85	3538217.73
н9	924152.99	3538225.01
н10	924153.14	3538226.73
н11	924154.25	3538228.56
н12	924155.84	3538229.51
н13	924157.70	3538229.69
н14	923994.70	3538245.11
н15	924014.79	3538241.99
н16	924115.40	3538231.66
н17	924122.24	3538229.75
н18	924128.67	3538226.72
н19	924134.48	3538222.64
н20	924139.52	3538217.62
н21	924143.64	3538211.83
н22	924147.19	3538204.08
н23	924148.36	3538199.97
н24	924151.35	3538184.24
н25	924154.59	3538143.81
н26	924170.27	3538044.44
н27	924175.82	3537999.74
н28	924172.86	3537999.54
н29	924167.30	3538044.00
н30	924151.61	3538143.46
н31	924148.38	3538183.84
н32	924144.38	3538203.01
н33	924141.11	3538210.21
н34	924137.30	3538215.60
н35	924132.64	3538220.26
н36	924127.26	3538224.06
н37	924121.31	3538226.90
н38	924114.95	3538228.69
н39	924014.40	3538239.01
н40	923994.43	3538242.12
н41	923992.22	3538241.84
н42	923989.94	3538240.83
н43	923988.26	3538239.38
н44	923987.05	3538237.52
н45	923986.36	3538235.11
н46	923986.44	3538232.63
н47	923987.16	3538230.51
н48	923988.44	3538228.69
н49	923977.93	3538227.10
н50	923977.66	3538227.90
н51	923983.73	3538230.20
н52	923983.18	3538232.90
н53	923983.28	3538235.65
н54	923984.06	3538238.30
н55	923985.45	3538240.67
н56	923989.37	3538243.92
н57	923991.96	3538244.85
н58	923973.20	3538275.44
н59	923972.54	3538271.93
н60	923973.50	3538268.47
н61	923975.86	3538265.80
н62	923979.14	3538264.40
н63	924113.84	3538250.32
н64	924158.22	3538244.31
н65	924158.76	3538240.14
н66	924114.28	3538247.26
н67	923978.63	3538261.44
н68	923975.42	3538262.54
н69	923972.67	3538264.58
н70	923970.87	3538267.01
н71	923969.73	3538270.22
н72	923964.08	3538268.32
н73	923962.70	3538272.57
н74	924118.67	3538432.13
н75	924164.95	3538347.62
н76	924165.28	3538345.09
н77	924131.60	3538457.90
н78	924132.19	3538456.82
н79	924123.92	3538452.28
н80	924105.42	3538464.93
н81	924105.98	3538463.91
н82	924086.58	3538449.69
н83	924084.57	3538453.49
н84	924112.16	3538468.63
н85	924112.22	3538468.50
н86	924107.21	3538464.82
н87	924106.76	3538465.66
н88	924127.88	3538886.40
н89	924138.11	3538555.00
н90	924154.04	3538490.07
н91	924153.53	3538468.54
н92	924135.25	3538458.50
н93	924134.46	3538459.99
н94	924148.87	3538470.56
н95	924136.50	3538565.44
н96	924124.48	3538886.01
н97	924851.88	3539033.69
н98	924854.36	3539033.12
н99	924873.94	3539019.58
н100	924867.04	3539013.92
н101	924852.57	3539024.13
н102	924844.29	3539026.89
н103	924839.34	3539023.09
н104	924837.51	3539025.47
н105	924844.58	3539030.90
н106	924845.21	3539030.21

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н107	924846.89	3539032.11
н108	924849.36	3539033.41
н109	924841.54	3539034.20
н110	924843.22	3539032.37
н111	924836.29	3539027.06
н112	924834.25	3539029.52
н113	924837.14	3539039.03
н114	924840.52	3539035.34
н115	924833.29	3539030.69
н116	924830.63	3539033.90
н117	924835.06	3539037.39
н118	924942.29	3539040.31
н119	924947.30	3539036.65
н120	924940.18	3539026.99
н121	924935.39	3539030.51
н122	924872.54	3539073.62
н123	924883.94	3539065.18
н124	924882.42	3539062.34
н125	924867.13	3539052.48
н126	924866.59	3539055.60
н127	924867.37	3539058.54
н128	924869.09	3539060.75
н129	924865.99	3539062.77
н130	924939.52	3539096.36
н131	924949.16	3539087.93
н132	924915.86	3539040.55
н133	924913.69	3539038.43
н134	924907.85	3539034.86
н135	924901.22	3539033.24
н136	924895.14	3539033.54
н137	924888.70	3539035.83
н138	924869.21	3539049.81
н139	924878.66	3539057.06
н140	924878.11	3539057.77
н141	924883.56	3539061.28
н142	924885.21	3539064.36
н143	924892.72	3539060.06
н144	924898.46	3539055.33
н145	924896.29	3539050.78
н146	924902.76	3539047.87
н147	924912.02	3539055.96
н148	924913.04	3539057.48
н149	924913.34	3539099.93
н150	924920.02	3539099.31
н151	924912.35	3539098.01
н152	924114.86	3539142.08
н153	924120.98	3539109.54
н154	924126.83	3538920.32
н155	924123.20	3538919.96
н156	924848.84	3539194.74
н157	924922.43	3539152.73
н158	924941.11	3539139.56
н159	924936.91	3539132.75
н160	924735.86	3539199.33
н161	924710.27	3539186.68
н162	924654.95	3539176.91
н163	924648.30	3539183.85
н164	924815.39	3539213.40
н165	924934.80	3539129.34
н166	924932.22	3539125.15
н167	924931.85	3539125.13
н168	924927.49	3539118.71
н169	924925.28	3539118.90
н170	924927.88	3539122.67
н171	924906.27	3539139.22
н172	924813.51	3539204.93
н173	924780.53	3539199.10
н174	924806.12	3539211.77
н175	924774.23	3539218.31
н176	924748.64	3539205.65
н177	924644.98	3539187.32
н178	924638.33	3539194.27
н179	924555.48	3539251.88
н180	924621.29	3539183.13
н181	924614.52	3539181.92
н182	924045.21	3539508.80
н183	924039.64	3539499.11
н184	924038.07	3539507.46
н185	924053.09	3539522.50
н186	924047.84	3539513.38
н187	924033.41	3539510.66
н188	924036.58	3539493.79
н189	924030.68	3539483.54
н190	924024.38	3539517.05
н191	924260.54	3539558.16
н192	924265.43	3539551.80
н193	924264.80	3539551.20
н194	924259.75	3539548.02
н195	924254.75	3539554.34
н196	924259.91	3539557.58
н197	924082.17	3539558.21
н198	924091.34	3539509.32
н199	924083.85	3539507.91
н200	924080.57	3539530.14
н201	924083.00	3539534.38
н202	924239.84	3539563.16
н203	924241.64	3539560.64
н204	924207.97	3539535.00
н205	924207.55	3539535.54
н206	924250.01	3539571.86
н207	924252.35	3539568.80
н208	924246.83	3539564.60
н209	924244.82	3539567.41
н210	924261.59	3539581.76
н211	924290.52	3539544.04
н212	924352.25	3539474.66
н213	924390.98	3539423.69
н214	924484.82	3539325.68
н215	924545.60	3539257.37
н216	924612.94	3539177.60
н217	924624.62	3539179.66
н218	924631.27	3539172.71
н219	924609.80	3539168.92
н220	924539.56	3539252.13
н221	924284.35	3539538.94
н222	924270.66	3539556.79
н223	924266.53	3539552.85
н224	924261.65	3539559.19
н225	924264.29	3539561.67
н226	924265.51	3539563.52
н227	924258.10	3539573.18
н228	924253.55	3539569.71
н229	924251.15	3539572.83
н230	924267.22	3539586.56
н231	924320.92	3539515.90
н232	924293.60	3539546.60
н233	924264.64	3539584.35
н234	924192.39	3539588.09
н235	924194.50	3539585.82
н236	924210.67	3539564.53
н237	924207.14	3539561.52
н238	924188.14	3539583.32
н239	924226.68	3539602.16
н240	924231.56	3539595.82
н241	924227.23	3539592.07

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н242	924222.57	3539598.59
н243	924247.14	3539608.94
н244	924254.59	3539607.45
н245	924258.98	3539605.84
н246	924251.94	3539599.83
н247	924246.71	3539600.86
н248	924240.77	3539600.35
н249	924236.60	3539598.97
н250	924232.70	3539596.81
н251	924227.82	3539603.15
н252	924233.36	3539606.33
н253	924239.15	3539608.24
н254	924077.54	3539620.59
н255	924073.52	3539611.20
н256	924073.75	3539610.08
н257	924072.97	3539613.90
н258	924150.63	3539632.39
н259	924152.93	3539630.60
н260	924170.72	3539611.43
н261	924163.01	3539612.15
н262	924155.36	3539620.91
н263	924147.51	3539627.75
н264	924095.30	3539663.20
н265	924084.09	3539646.80
н266	924088.18	3539644.20
н267	924086.61	3539640.93
н268	924071.84	3539619.36
н269	924071.65	3539620.35
н270	924073.45	3539631.01
н271	924053.36	3539599.52
н272	924050.10	3539601.74
н273	924091.58	3539662.70
н274	924097.47	3539663.51
н275	924097.00	3539662.52
н276	924095.88	3539663.28
н277	929785.97	3543315.39
н278	929790.07	3543315.13
н279	929789.63	3543312.40
н280	929792.44	3543339.83
н281	929793.88	3543338.65
н282	929793.28	3543334.97
н283	929791.86	3543335.06
н284	929775.36	3543410.08
н285	929780.05	3543403.24
н286	929779.07	3543395.30
н287	929773.85	3543383.82
н288	929773.17	3543405.26
н289	929782.91	3543426.68
н290	929780.78	3543409.25
н291	929777.30	3543414.35
н292	929786.00	3543466.07
н293	929787.67	3543465.58
н294	929784.53	3543439.90
н295	929774.66	3543418.22
н296	929772.68	3543421.12
н297	929772.21	3543435.74
н298	929809.41	3543478.55
н299	929810.69	3543464.80
н300	929806.63	3543455.88
н301	929786.27	3543581.06
н302	929795.33	3543484.18
н303	929787.77	3543486.44
н304	929788.53	3543505.21
н305	929816.10	3543777.71
н306	929816.22	3543768.84
н307	929784.38	3543746.21
н308	929809.27	3543479.99
н309	929799.46	3543482.93
н310	929784.40	3543644.13
н311	929781.08	3543755.51
н312	929793.13	3543764.08

:ЗУ6

Точка	X	Y
н1	924801.11	3537367.95
н2	924802.65	3537371.65
н3	924783.39	3537379.66
н4	924754.64	3537401.79
н5	924750.26	3537400.10
н6	924781.37	3537376.16
н7	924220.13	3537510.00
н8	924215.72	3537577.34
н9	924205.79	3537577.04
н10	924208.28	3537556.04
н11	924207.53	3537555.98
н12	924208.82	3537534.73
н13	924206.96	3537530.27
н14	924203.33	3537527.07
н15	924200.54	3537526.02
н16	924195.22	3537525.51
н17	924188.03	3537526.22
н18	924178.63	3537528.33
н19	924177.06	3537528.91
н20	924159.21	3537540.55
н21	924137.03	3537552.56
н22	924131.80	3537556.35
н23	924126.98	3537560.66
н24	924103.80	3537588.05
н25	924064.71	3537638.03
н26	924059.84	3537643.62
н27	924054.30	3537649.01
н28	924046.33	3537654.78
н29	924037.83	3537658.65
н30	924029.95	3537660.34
н31	924020.03	3537660.44
н32	924016.14	3537661.80
н33	924013.79	3537663.65
н34	924011.84	3537666.44
н35	924010.86	3537669.66
н36	924010.92	3537673.04
н37	924003.52	3537672.97
н38	924004.18	3537657.05
н39	924004.82	3537633.02
н40	924012.95	3537632.36
н41	924013.34	3537636.36
н42	924014.99	3537639.63
н43	924017.64	3537642.15
н44	924021.17	3537643.64
н45	924026.83	3537644.03
н46	924032.18	3537643.14
н47	924036.91	3537641.15
н48	924042.01	3537637.76
н49	924046.38	3537633.82
н50	924051.96	3537627.56
н51	924082.13	3537590.80
н52	924110.37	3537554.89
н53	924122.14	3537543.07
н54	924134.70	3537532.11
н55	924148.24	3537521.27
н56	924159.68	3537514.18
н57	924170.81	3537508.98
н58	924182.84	3537505.92
н59	924195.52	3537506.39
н60	924239.45	3537561.90
н61	924238.40	3537578.00
н62	924235.72	3537577.91

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н63	924236.78	3537561.74
н64	923855.28	3546230.46
н65	923855.42	3546237.06
н66	923851.42	3546237.34
н67	923851.29	3546230.83
н68	923850.95	3546213.98
н69	923855.22	3546227.45
н70	923855.25	3546228.96
н71	923851.26	3546229.34
н72	923802.22	3545742.55
н73	923809.95	3545857.52
н74	923803.37	3545790.80
н75	923791.43	3545582.77
н76	923792.68	3545600.54
н77	923791.39	3545600.54
н78	923791.10	3545593.97
н79	923787.43	3545594.06
н80	923787.17	3545583.17
н81	923790.23	3545565.53
н82	923791.01	3545576.80
н83	923787.02	3545577.17
н84	923786.75	3545565.68
н85	923789.65	3545557.31
н86	923790.11	3545564.03
н87	923786.72	3545564.18
н88	923786.56	3545557.46
н89	923788.79	3545544.92
н90	923789.54	3545555.80
н91	923786.51	3545555.95
н92	923786.25	3545544.98
н93	923860.99	3545461.41
н94	923861.23	3545471.39
н95	923838.98	3545471.83
н96	923847.81	3545467.65
н97	923857.13	3545467.46
н98	923857.03	3545463.29
н99	923751.07	3544892.64
н100	923751.11	3544967.56
н101	923769.20	3545284.79
н102	923770.58	3545342.65
н103	923766.59	3545342.88
н104	923765.20	3545284.95
н105	923747.12	3544967.69
н106	923747.06	3544887.27
н107	923751.01	3544800.09
н108	923751.05	3544878.83
н109	923747.06	3544873.44
н110	923747.03	3544840.10
н111	930196.25	3543846.41
н112	930196.13	3543878.72
н113	930190.35	3543878.53
н114	930191.24	3543863.98
н115	930172.81	3543863.19
н116	930172.88	3543861.70
н117	930172.32	3543860.58
н118	930171.17	3543860.07
н119	930060.74	3543856.78
н120	930057.58	3543857.93
н121	930057.17	3543858.22
н122	930049.50	3543857.89
н123	930050.39	3543829.73
н124	930051.77	3543829.67
н125	930052.07	3543834.08
н126	930053.88	3543837.73
н127	930057.23	3543840.63
н128	930061.46	3543841.97
н129	930177.56	3543845.46
н130	923855.45	3546238.56
н131	923855.70	3546251.09
н132	923862.69	3546250.97
н133	923863.96	3546254.95
н134	923854.12	3546255.11
н135	923851.77	3546254.48
н136	923851.45	3546238.85
н137	929870.11	3543310.79
н138	929870.41	3543312.95
н139	929866.55	3543313.55
:ЗУ7		
Точка	**X**	**Y**
н1	924088.18	3539644.20
н2	924097.00	3539662.52
н3	924095.88	3539663.28
н4	924095.30	3539663.20
н5	924084.09	3539646.80
н6	924077.54	3539620.59
н7	924083.40	3539634.27
н8	924086.61	3539640.93
н9	924071.84	3539619.36
н10	924072.97	3539613.90
н11	929773.17	3543405.26
н12	929775.36	3543410.08
н13	929772.90	3543413.69
н14	929777.30	3543414.35
н15	929782.91	3543426.68
н16	929784.53	3543439.90
н17	929774.66	3543418.22
н18	929799.46	3543482.93
н19	929784.40	3543644.13
н20	929786.27	3543581.06
н21	929795.33	3543484.18
н22	929793.13	3543764.08
н23	929781.04	3543756.90
н24	929781.08	3543755.51
н25	924082.00	3539515.71
н26	924079.61	3539528.47
н27	924076.54	3539523.15
н28	924077.33	3539518.91
н29	924073.72	3539518.22
н30	924071.09	3539513.66
н31	924039.64	3539499.11
н32	924038.07	3539507.46
н33	924045.21	3539508.80
н34	924047.84	3539513.38
н35	924033.41	3539510.66
н36	924036.58	3539493.79
н37	924352.25	3539474.66
н38	924320.92	3539515.90
н39	924293.60	3539546.60
н40	924264.64	3539584.35
н41	924261.59	3539581.76
н42	924290.52	3539544.04
н43	924735.86	3539199.33
н44	924748.64	3539205.65
н45	924644.98	3539187.32
н46	924648.30	3539183.85
н47	924624.62	3539179.66
н48	924621.29	3539183.13
н49	924614.52	3539181.92
н50	924555.48	3539251.88
н51	924484.82	3539325.68
н52	924545.60	3539257.37
н53	924612.94	3539177.60
н54	924934.80	3539129.34
н55	924936.91	3539132.75
н56	924848.84	3539194.74

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н57	924813.05	3539215.18
н58	924806.12	3539211.77
н59	924815.39	3539213.40
н60	924928.21	3539118.63
н61	924932.22	3539125.15
н62	924931.85	3539125.13
н63	924927.49	3539118.71
н64	924867.13	3539052.48
н65	924866.59	3539055.60
н66	924867.37	3539058.54
н67	924869.09	3539060.75
н68	924865.99	3539062.77
н69	924863.27	3539058.26
н70	924852.81	3539051.42
н71	924837.14	3539039.03
н72	924840.52	3539035.34
н73	924942.29	3539040.31
н74	924984.95	3539100.91
н75	924954.53	3539123.23
н76	924938.73	3539097.56
н77	924938.01	3539097.63
н78	924949.16	3539087.93
н79	924915.86	3539040.55
н80	924913.69	3539038.43
н81	924907.85	3539034.86
н82	924901.22	3539033.24
н83	924895.14	3539033.54
н84	924888.70	3539035.83
н85	924869.21	3539049.81
н86	924878.66	3539057.06
н87	924878.11	3539057.77
н88	924841.54	3539034.20
н89	924843.22	3539032.37
н90	924836.29	3539027.06
н91	924837.51	3539025.47
н92	924844.58	3539030.90
н93	924845.21	3539030.21
н94	924846.89	3539032.11
н95	924849.36	3539033.41
н96	924851.88	3539033.69
н97	924854.36	3539033.12
н98	924873.94	3539019.58
н99	924878.87	3539016.17
н100	924883.95	3539013.57
н101	924889.34	3539011.70
н102	924894.94	3539010.60
н103	924900.65	3539010.29
н104	924906.32	3539010.77
н105	924911.90	3539012.03
н106	924917.23	3539014.07
н107	924923.42	3539017.62
н108	924927.86	3539021.20
н109	924931.77	3539025.36
н110	924935.39	3539030.51
н111	924189.31	3537980.96
н112	924186.08	3538030.31
н113	924173.65	3538125.84
н114	924164.12	3538198.98
н115	924161.42	3538209.75
н116	924157.85	3538217.73
н117	924152.99	3538225.01
н118	924153.14	3538226.73
н119	924154.25	3538228.56
н120	924155.84	3538229.51
н121	924157.70	3538229.69
н122	924158.87	3538239.32
н123	924158.76	3538240.14
н124	924114.28	3538247.26
н125	923978.63	3538261.44
н126	923975.42	3538262.54
н127	923972.67	3538264.58
н128	923970.87	3538267.01
н129	923969.73	3538270.22
н130	923964.08	3538268.32
н131	923968.04	3538256.25
н132	923977.66	3538227.90
н133	923983.73	3538230.20
н134	923983.18	3538232.90
н135	923983.28	3538235.65
н136	923984.06	3538238.30
н137	923985.45	3538240.67
н138	923989.37	3538243.92
н139	923991.96	3538244.85
н140	923994.70	3538245.11
н141	924014.79	3538241.99
н142	924115.40	3538231.66
н143	924122.24	3538229.75
н144	924128.67	3538226.72
н145	924134.48	3538222.64
н146	924139.52	3538217.62
н147	924143.64	3538211.83
н148	924147.19	3538204.08
н149	924148.36	3538199.97
н150	924151.35	3538184.24
н151	924154.59	3538143.81
н152	924170.27	3538044.44
н153	924175.82	3537999.74
н154	924176.90	3537981.18
н155	924209.98	3537980.61
н156	924208.43	3538000.76
н157	924208.07	3538000.69
н158	924209.39	3537980.62
н159	929752.23	3543339.98
н160	929751.47	3543363.73
н161	929751.37	3543363.73
н162	929751.27	3543354.85
н163	929750.16	3543354.82
н164	929750.27	3543350.81
н165	929751.22	3543350.86
н166	929751.09	3543339.77

:ЗУ8		
Точка	**X**	**Y**
н1	923599.48	3542387.94
н2	923578.02	3542463.30
н3	923558.38	3542459.21
н4	923580.08	3542383.01
н5	923577.44	3542465.35
н6	923549.51	3542563.40
н7	923463.41	3542585.57
н8	923462.92	3542565.04
н9	923533.41	3542546.88
н10	923557.85	3542461.10
н11	923461.46	3542565.41
н12	923461.97	3542585.93
н13	923429.52	3542594.28
н14	923420.20	3542628.45
н15	923441.37	3542829.53
н16	923443.60	3542901.83
н17	923429.98	3542927.14
н18	923413.04	3542916.41
н19	923423.44	3542897.07
н20	923421.41	3542830.88
н21	923399.91	3542626.82
н22	923413.28	3542577.82
н23	923427.13	3542932.43

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н24	923420.15	3542945.42
н25	923429.48	3542943.50
н26	923438.47	3542938.53
н27	923447.15	3542942.69
н28	923440.88	3542946.39
н29	923432.32	3542951.07
н30	923421.50	3542953.44
н31	923415.89	3542953.31
н32	923404.61	3542974.31
н33	923389.94	3542959.34
н34	923396.50	3542947.16
н35	923390.20	3542941.66
н36	923385.33	3542933.18
н37	923382.05	3542922.86
н38	923381.29	3542910.69
н39	923382.63	3542900.76
н40	923389.95	3542906.34
н41	923389.33	3542910.99
н42	923389.97	3542921.37
н43	923392.69	3542929.94
н44	923396.46	3542936.51
н45	923400.38	3542939.93
н46	923410.16	3542921.75
н47	923389.19	3542960.73
н48	923403.86	3542975.70
н49	923403.68	3542976.02
н50	923392.00	3542976.47
н51	923384.48	3542969.49
н52	923446.03	3543020.15
н53	923457.83	3543431.40
н54	923424.51	3543570.15
н55	923369.66	3543586.38
н56	923269.67	3543593.84
н57	923229.83	3543590.97
н58	923229.05	3543575.08
н59	923217.15	3543575.95
н60	923217.15	3543574.09
н61	923265.66	3543574.09
н62	923366.05	3543566.60
н63	923407.76	3543554.24
н64	923437.77	3543429.32
н65	923426.37	3543032.25
н66	923367.73	3543000.62
н67	923374.69	3542987.66
н68	923384.50	3542996.76
н69	923401.50	3542996.12
н70	923237.10	3543608.56
н71	923237.10	3543610.79
н72	923231.09	3543611.12
н73	923230.90	3543608.12
н74	923237.09	3543612.26
н75	923237.08	3543617.96
н76	923231.56	3543618.45
н77	923231.20	3543612.62
н78	923214.44	3543663.56
н79	923215.22	3543675.77
н80	923231.15	3543730.64
н81	923215.41	3543734.04
н82	923205.45	3543688.42
н83	923204.69	3543674.50
н84	923122.35	3543678.72
н85	923074.49	3543709.73
н86	923032.47	3543767.33
н87	922986.95	3543812.66
н88	922930.18	3543841.37
н89	922907.45	3543911.51
н90	922897.26	3543908.21
н91	922916.63	3543836.82
н92	922933.22	3543828.45
н93	922969.61	3543810.20
н94	922988.66	3543796.77
н95	923025.11	3543760.03
н96	923047.99	3543728.21
н97	923084.40	3543679.47
н98	923086.16	3543678.34
н99	923094.88	3543684.82
н100	923105.25	3543670.76
н101	923171.90	3543660.74
н102	923437.78	3543751.05
н103	923453.84	3543755.83
н104	923450.40	3543768.83
н105	923290.34	3543802.52
н106	923273.95	3543721.82
н107	923268.48	3543709.46
н108	923287.78	3543710.73
н109	923302.30	3543779.57
н110	923463.50	3543719.27
н111	923458.52	3543738.06
н112	923448.56	3543735.20
н113	923454.68	3543716.43
н114	923458.14	3543739.52
н115	923456.54	3543745.59
н116	923446.16	3543742.57
н117	923448.11	3543736.62
н118	923456.10	3543747.23
н119	923454.21	3543754.39
н120	923440.98	3543750.37
н121	923443.82	3543749.78
н122	923445.64	3543744.18
н123	921739.42	3543805.36
н124	921738.20	3543825.00
н125	921739.77	3543827.41
н126	921702.87	3543845.30
н127	921698.08	3543824.28
н128	921716.87	3543814.31
н129	921717.53	3543815.96
н130	921679.80	3543834.21
н131	921684.35	3543854.29
н132	921667.67	3543862.38
н133	921665.43	3543856.62
н134	921663.66	3543857.25
н135	921658.96	3543845.02
н136	921746.86	3543838.34
н137	921752.24	3543846.64
н138	921747.92	3543847.58
н139	921771.09	3543874.23
н140	921771.26	3543875.75
н141	921808.51	3543905.19
н142	921784.13	3543911.42
н143	921752.34	3543886.28
н144	921748.07	3543848.93
н145	921753.02	3543847.85
н146	921770.00	3543874.01
н147	922810.79	3543859.11
н148	922812.52	3543868.49
н149	922756.49	3543916.32
н150	922686.68	3543946.71
н151	922647.09	3543948.45
н152	922476.82	3543992.54
н153	922417.79	3543972.96
н154	922368.88	3543972.49
н155	922236.95	3544047.06
н156	922185.74	3544064.60
н157	922180.38	3544048.93
н158	922207.07	3544046.15

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н159	922232.54	3544038.09
н160	922365.24	3543962.46
н161	922418.82	3543962.96
н162	922482.59	3543980.72
н163	922645.61	3543938.53
н164	922684.39	3543936.77
н165	922751.64	3543907.23
н166	922806.53	3543857.72
н167	922850.75	3543877.06
н168	922846.76	3543891.82
н169	922838.43	3543889.11
н170	921832.01	3543923.77
н171	921862.17	3543974.49
н172	921850.43	3543993.87
н173	921836.43	3543970.33
н174	921836.74	3543957.07
н175	921833.34	3543952.80
н176	921826.09	3543952.92
н177	921816.71	3543937.17
н178	921785.60	3543912.59
н179	921809.99	3543906.35
н180	921863.03	3543975.94
н181	921875.96	3543997.67
н182	921867.81	3544030.07
н183	921848.62	3544024.37
н184	921854.55	3544000.80
н185	921851.30	3543995.33
н186	923624.69	3542294.47
н187	923625.02	3542303.91
н188	923620.77	3542343.65
н189	923606.87	3542343.35
н190	923603.30	3542374.50
н191	923600.57	3542384.09
н192	923581.19	3542379.14
н193	923583.62	3542370.59
н194	923593.16	3542287.52
н195	923612.98	3542289.27
н196	923612.64	3542292.16
н197	921866.36	3544035.89
н198	921860.79	3544058.00
н199	921834.39	3544052.15
н200	921833.38	3544046.46
н201	921836.59	3544028.30
н202	921843.66	3544029.17
н203	921847.16	3544030.19
н204	923559.35	3544048.34
н205	923558.95	3544059.13
н206	923557.52	3544069.99
н207	923552.45	3544082.93
н208	923546.30	3544087.66
н209	923547.75	3544085.12
н210	923550.57	3544082.12
н211	923553.55	3544077.52
н212	923555.33	3544073.27
н213	923556.35	3544068.68
н214	923556.61	3544063.64
н215	923555.93	3544058.70
н216	923553.41	3544049.63
н217	922156.88	3544051.37
н218	922163.50	3544070.78
н219	922137.21	3544073.51
н220	922130.93	3544054.06
н221	921860.42	3544059.54
н222	921858.44	3544067.37
н223	921837.52	3544068.59
н224	921838.50	3544064.69
н225	921835.87	3544060.45
н226	921834.70	3544053.86
н227	923523.76	3544057.20
н228	923529.29	3544077.14
н229	923525.33	3544084.09
н230	923520.28	3544082.36
н231	923515.73	3544079.24
н232	923511.83	3544074.17
н233	923508.56	3544065.42
н234	923515.06	3544063.66
н235	923514.14	3544060.31
н236	922095.63	3544057.73
н237	922101.80	3544077.19
н238	922038.21	3544083.79
н239	922003.68	3544078.90
н240	921990.23	3544077.57
н241	921994.35	3544068.24
н242	923503.46	3544075.07
н243	923506.34	3544080.50
н244	923510.32	3544085.11
н245	923514.53	3544088.33
н246	923518.84	3544090.49
н247	923521.23	3544091.31
н248	923519.91	3544093.63
н249	923513.80	3544092.57
н250	923504.87	3544087.13
н251	923462.12	3544098.69
н252	923444.36	3544116.56
н253	923388.76	3544131.56
н254	923374.10	3544127.63
н255	923223.06	3544168.88
н256	923216.51	3544160.00
н257	923378.42	3544115.99
н258	923379.12	3544118.54
н259	923437.66	3544102.60
н260	923435.55	3544097.04
н261	923451.72	3544080.79
н262	923492.43	3544069.79
н263	923491.62	3544067.57
н264	923499.24	3544065.11
н265	923500.19	3544067.69
н266	923500.76	3544067.53
н267	921850.03	3544099.43
н268	921836.93	3544117.07
н269	921830.42	3544111.85
н270	921732.80	3544118.76
н271	921726.44	3544109.30
н272	921728.87	3544108.43
н273	921728.54	3544107.05
н274	921734.89	3544107.41
н275	921749.53	3544107.33
н276	921768.30	3544106.64
н277	921782.09	3544105.81
н278	921819.20	3544102.53
н279	921999.06	3544107.05
н280	921975.94	3544159.35
н281	921937.39	3544163.57
н282	921935.29	3544168.95
н283	921929.18	3544175.42
н284	921927.31	3544144.55
н285	921931.23	3544144.12
н286	921926.88	3544135.58
н287	921926.37	3544124.96
н288	921933.45	3544130.57
н289	921939.27	3544143.24
н290	921962.32	3544140.74
н291	921977.75	3544105.81
н292	921980.03	3544105.74
н293	921986.45	3544105.71

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н294	921992.38	3544105.81
н295	921877.82	3544124.28
н296	921866.27	3544140.62
н297	921846.38	3544124.65
н298	921858.24	3544108.54
н299	921915.79	3544120.29
н300	921916.21	3544128.77
н301	921907.97	3544126.31
н302	921900.51	3544125.96
н303	921900.01	3544117.94
н304	921909.33	3544118.36
н305	921923.33	3544122.56
н306	921924.82	3544123.74
н307	921925.33	3544134.36
н308	921919.57	3544129.79
н309	921917.90	3544129.29
н310	921917.57	3544120.83
н311	921894.97	3544138.05
н312	921895.61	3544148.00
н313	921896.88	3544168.01
н314	921877.16	3544170.15
н315	921874.91	3544149.74
н316	921887.86	3544132.34
н317	921925.82	3544144.71
н318	921927.02	3544164.72
н319	921919.39	3544165.55
н320	921918.58	3544145.50
н321	921917.03	3544145.67
н322	921917.87	3544165.72
н323	921903.09	3544167.33
н324	921901.84	3544147.31
н325	923207.07	3544162.52
н326	923213.72	3544171.44
н327	923088.01	3544205.76
н328	922972.31	3544281.77
н329	922943.72	3544300.58
н330	922941.89	3544289.09
н331	923083.97	3544196.45
н332	921927.10	3544165.96
н333	921927.78	3544176.86
н334	921927.39	3544177.29
н335	921919.96	3544179.77
н336	921919.61	3544171.45
н337	921922.94	3544170.33
н338	921918.14	3544171.94
н339	921918.47	3544180.26
н340	921914.66	3544181.54
н341	921904.08	3544183.14
н342	921903.59	3544175.12
н343	921912.78	3544173.73
н344	922893.09	3544321.05
н345	922894.94	3544332.65
н346	922847.76	3544363.67
н347	922845.81	3544351.33
н348	922853.24	3544347.06
н349	923804.26	3544518.02
н350	923810.92	3544537.36
н351	923810.97	3544539.32
н352	923804.18	3544545.81
н353	923783.03	3544547.58
н354	923782.16	3544539.16
н355	923805.03	3544565.79
н356	923810.61	3544619.65
н357	923803.36	3544624.90
н358	923797.52	3544626.20
н359	923788.22	3544597.61
н360	923785.10	3544567.47
н361	923774.78	3544620.89
н362	923777.93	3544630.56
н363	923765.51	3544633.34
н364	923764.66	3544628.19
н365	924562.48	3540974.34
н366	924571.68	3540992.20
н367	924496.58	3541022.67
н368	924274.20	3541155.13
н369	924269.98	3541171.38
н370	924268.68	3541171.10
н371	924213.53	3541377.86
н372	924172.64	3541540.30
н373	924174.10	3541540.73
н374	924169.51	3541558.42
н375	924249.95	3541638.52
н376	924269.15	3541569.35
н377	924289.04	3541575.33
н378	924238.38	3541763.06
н379	924229.44	3541807.52
н380	924235.87	3541802.30
н381	924241.74	3541827.75
н382	924233.44	3541835.40
н383	924250.08	3541922.73
н384	924152.39	3541947.53
н385	924072.80	3541956.86
н386	924062.72	3541962.08
н387	924026.38	3541964.13
н388	924015.93	3541960.02
н389	923722.29	3541972.14
н390	923711.67	3541973.45
н391	923700.11	3541979.04
н392	923692.84	3541986.31
н393	923685.75	3541998.62
н394	923651.36	3542062.48
н395	923650.21	3542072.60
н396	923638.25	3542071.65
н397	923623.25	3542200.94
н398	923603.45	3542198.15
н399	923623.81	3542022.48
н400	923674.74	3541923.76
н401	924131.40	3541901.92
н402	924201.56	3541887.54
н403	924185.95	3541812.32
н404	924230.51	3541647.38
н405	924147.26	3541564.49
н406	924256.90	3541142.15
н407	924487.67	3541004.70
н408	923501.67	3544012.25
н409	923506.01	3544026.31
н410	923504.87	3544026.69
н411	923501.30	3544013.68
н412	916901.25	3545871.96
н413	916905.54	3545938.19
н414	916861.46	3545938.58
н415	916853.57	3545946.67
н416	916851.53	3545915.36
н417	916880.89	3545913.44
н418	916878.28	3545873.33
н419	916877.58	3545961.42
н420	916879.86	3545996.33
н421	916856.69	3545994.47
н422	916855.53	3545976.85
н423	916870.13	3545961.42
н424	924706.07	3540950.00
н425	924707.74	3540952.96
н426	924710.10	3540957.74
н427	924700.26	3540966.22
н428	924697.68	3540963.22

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2018 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н429	924683.36	3540979.19
н430	924672.09	3540951.45
н431	924594.65	3540982.88
н432	924585.52	3540965.00
н433	924683.09	3540925.40
н434	924694.99	3540954.65
:3У9		
Точка	**X**	**Y**
н1	923803.36	3544624.90
н2	923798.30	3544628.57
н3	923797.52	3544626.20
н4	923777.93	3544630.56
н5	923781.29	3544640.87
н6	923774.02	3544646.10
н7	923766.97	3544649.63
н8	923765.85	3544670.81
н9	923764.17	3544672.55
н10	923753.56	3544675.65
н11	923751.47	3544645.58
н12	923761.60	3544645.58
н13	923767.05	3544642.68
н14	923765.51	3544633.34
н15	916880.25	3546002.41
н16	916880.96	3546013.24
н17	916857.86	3546012.56
н18	916857.08	3546000.53
:51:3У1		
Точка	**X**	**Y**
н1	929752.23	3543339.98
н2	929751.47	3543363.73
н3	929751.37	3543363.73
н4	929751.27	3543354.85
н5	929750.16	3543354.82
н6	929750.27	3543350.81
н7	929751.22	3543350.86
н8	929751.09	3543339.77

:51:3У2		
Точка	**X**	**Y**
н1	929751.27	3543354.85
н2	929751.37	3543363.73
н3	929751.47	3543363.73
н4	929751.36	3543367.19
н5	929750.18	3543367.34
н6	929750.16	3543354.82
н7	929751.23	3543371.48
н8	929750.68	3543388.42
н9	929750.39	3543387.78
н10	929750.22	3543371.60
н11	929752.28	3543338.57
н12	929752.23	3543339.98
н13	929751.09	3543339.77
н14	929751.22	3543350.86
н15	929750.27	3543350.81
н16	929750.57	3543338.84
:773:3У1		
Точка	**X**	**Y**
н1	930197.57	3543905.50
н2	930197.03	3543923.22
н3	930205.37	3543925.22
н4	930206.17	3543925.91
н5	930206.06	3543928.13
н6	930190.34	3543927.04
н7	930187.88	3543919.67
н8	930188.75	3543905.08
н9	929837.73	3543304.52
н10	929838.45	3543310.06
н11	929835.62	3543312.26
н12	929805.98	3543314.12
н13	929806.06	3543309.62
н14	929964.95	3543852.14
н15	929965.10	3543854.27
н16	929943.53	3543853.34

н17	929933.93	3543847.64
н18	929931.80	3543843.49
н19	929946.58	3543852.04
н20	930196.13	3543953.78
н21	930195.92	3543960.89
н22	930198.43	3543960.90
н23	930198.40	3543964.28
н24	930191.84	3543963.62
н25	930191.72	3543953.42
н26	930196.31	3543947.51
н27	930196.17	3543952.28
н28	930191.69	3543951.92
н29	930191.63	3543947.19
н30	929966.48	3543874.34
н31	929966.53	3543875.14
н32	929948.06	3543875.03
н33	929947.28	3543873.53
:228:3У1		
Точка	**X**	**Y**
н1	922835.60	3544322.56
н2	922843.05	3544333.89
н3	922847.76	3544363.67
н4	922841.43	3544367.83
н5	922820.87	3544336.54
н6	922820.08	3544332.77
:66:3У1		
Точка	**X**	**Y**
н1	916895.54	3545847.72
н2	916893.50	3545857.00
н3	916892.64	3545860.91
н4	916900.64	3545862.54
н5	916901.25	3545871.96
н6	916878.28	3545873.33
н7	916876.63	3545848.02
н8	916892.18	3545846.99



Приложение 80
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.» (далее – проектируемый объект) расположен на землях населенного пункта города Пыть-Ях и на межселенной территории в границах Мамонтовского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в границах города Пыть-Ях.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях муниципального образования городского округа города Пыть-Ях (землях населённого пункта города Пыть-Ях) и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.	36,4596	5,7874	42,2470

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	ВРИ
Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2018 г.	86:08:0000000:ЗУ1	6,4831	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:ЗУ2	7,2932	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0030702:ЗУ3	1,0908	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:ЗУ4	2,3163	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:ЗУ5	1,9621	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:ЗУ6	1,0684	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:ЗУ7	1,4251	земли лесного фонда	7.5
	86:15:0000000:ЗУ8	14,5564	земли населенных пунктов	7.5
	86:15:0101031:ЗУ9	0,0865	земли населенных пунктов	7.5
	86:08:0000000:51:ЗУ1	0,0019	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0000000:51:ЗУ2	0,0036	земли лесного фонда	7.5
	86:08:0020903:773:ЗУ1	0,0581	земли лесного фонда	7.5
	86:15:0101031:228:ЗУ1	0,0647	земли населенных пунктов	7.5
	86:15:0101000:66:ЗУ1	0,0494	земли населенных пунктов	7.5

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Большой Балык, Малый Балык, Мултановский, Пыть-Ях, Мамонтовские озера и другими водотоками более мелкого порядка.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

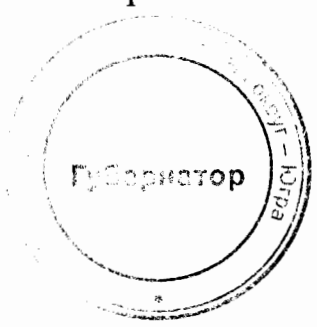
Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

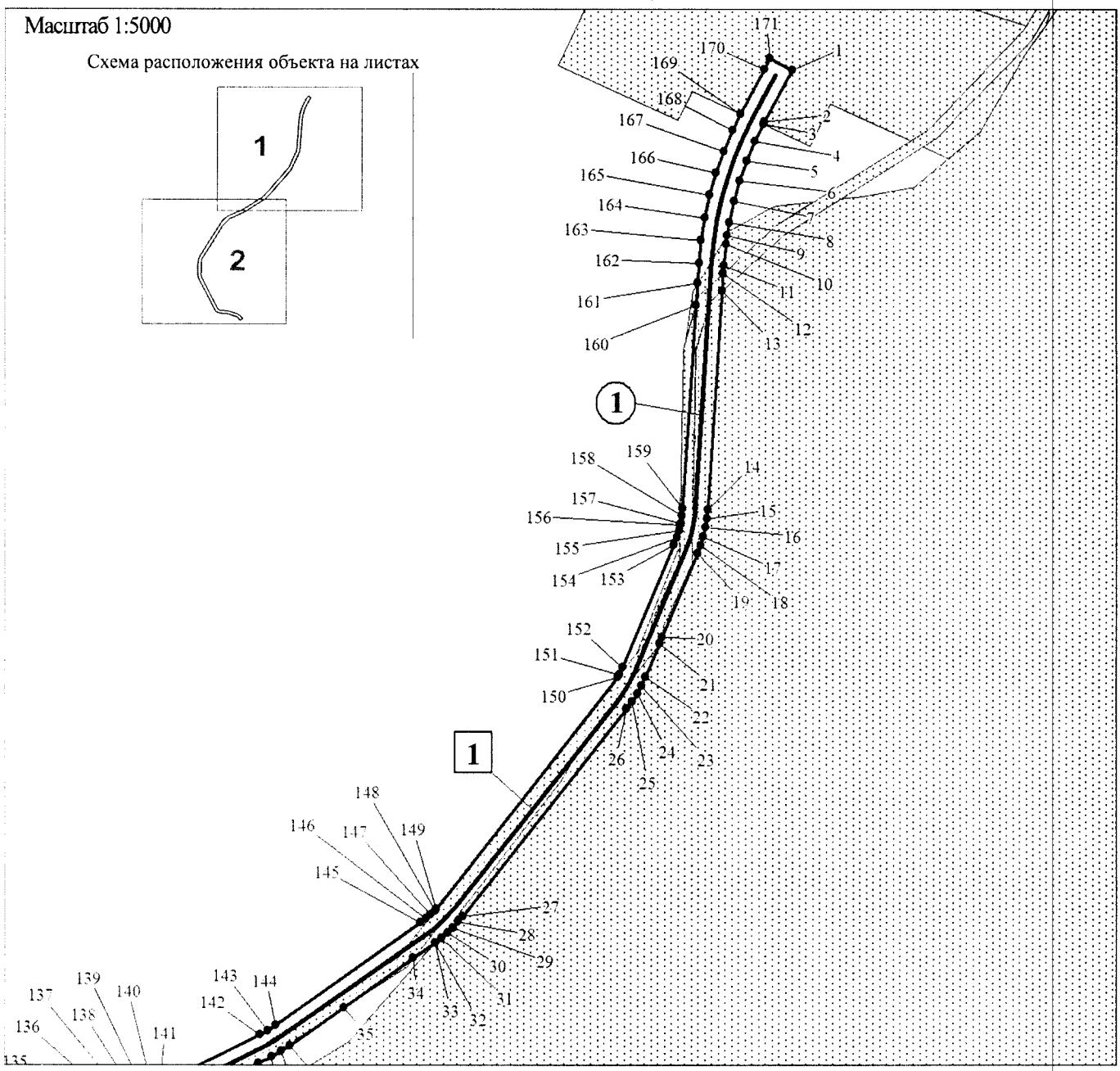
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не затрагивает границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

Приложение 81
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь
1	Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении	3,8660га

Экспликация проектируемых линейных объектов

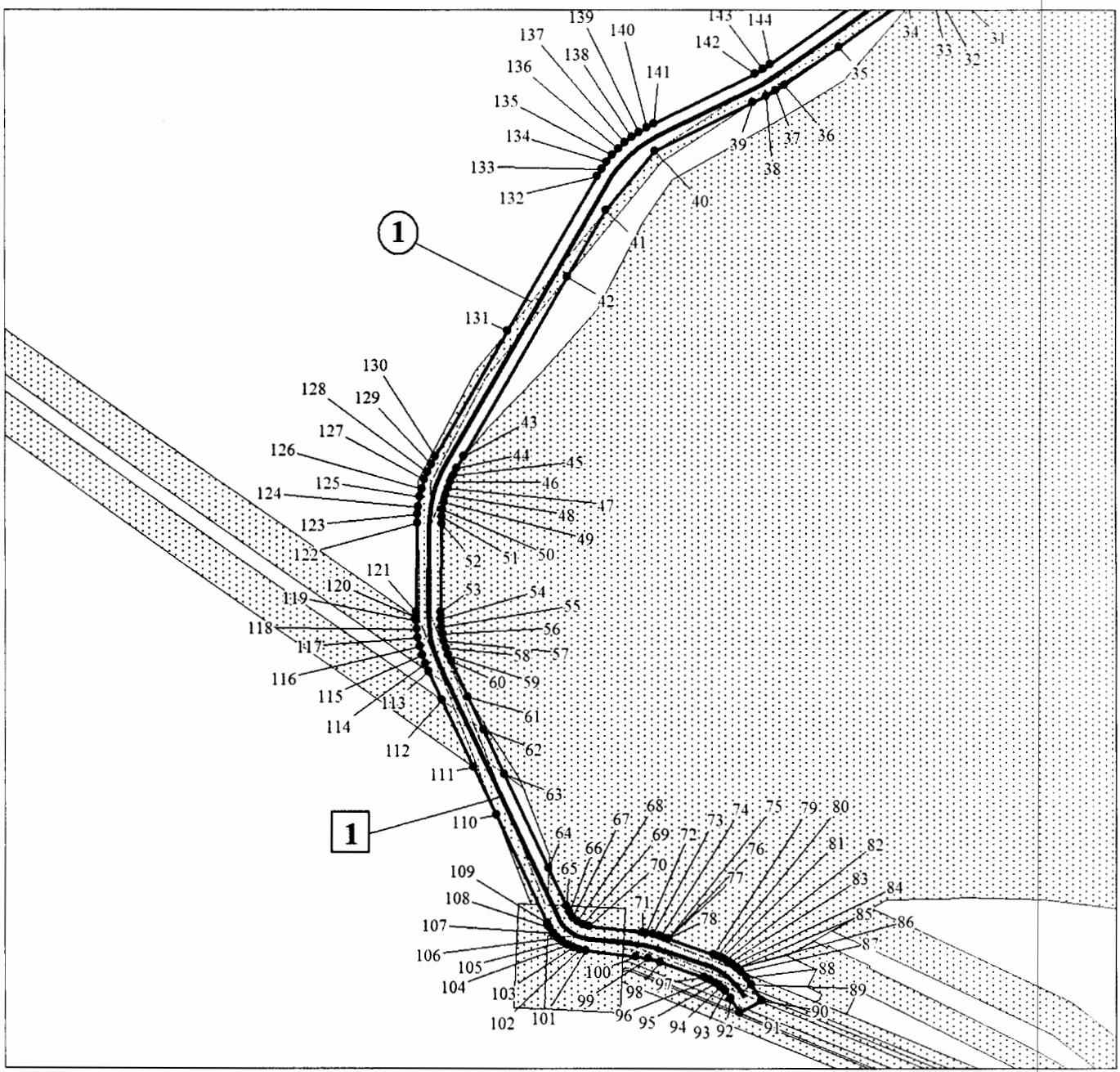
Номер	Наименование
1	Подъездная автомобильная дорога к площадке разведочной скважины 402Р

Условные обозначения:

•	Точка поворота границы планируемого размещения линейного объекта
	Граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
	Зона планируемого размещения линейных объектов
	Земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
	Ось проектируемой подъездной автомобильной дороги

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

Масштаб 1:5000



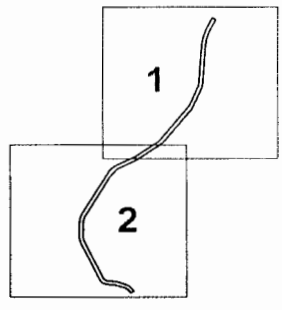
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь
1	Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении	3,8660га

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Подъездная автомобильная дорога к площадке разведочной скважины 402Р

Схема расположения объекта на листах



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

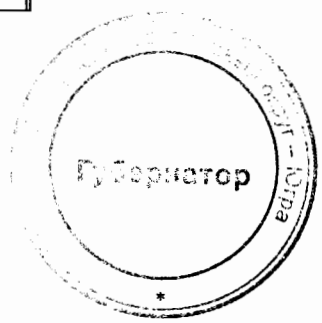
Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
1	942329.18	4370795.39
2	942287.16	4370773.26
3	942285.26	4370772.34
4	942271.51	4370765.66
5	942255.58	4370759.05
6	942239.29	4370753.40
7	942222.68	4370748.73
8	942205.83	4370745.06
9	942195.56	4370743.45
10	942188.79	4370742.40
11	942171.47	4370740.73
12	942165.14	4370740.31
13	942151.35	4370739.36
14	941975.08	4370727.75
15	941968.15	4370727.07
16	941960.95	4370725.89
17	941953.84	4370724.23
18	941946.84	4370722.10
19	941940.02	4370719.52
20	941872.95	4370691.34
21	941867.58	4370689.08
22	941840.95	4370677.89
23	941834.44	4370674.89
24	941827.84	4370671.30
25	941821.50	4370667.28
26	941815.45	4370662.83
27	941649.08	4370530.74
28	941644.52	4370526.90
29	941639.96	4370522.62
30	941635.65	4370518.09
31	941631.61	4370513.32
32	941627.85	4370508.33
33	941627.77	4370508.21
34	941615.35	4370490.67
35	941575.64	4370434.52
36	941544.87	4370391.01
37	941540.40	4370384.14
38	941536.27	4370376.62
39	941530.93	4370365.84
40	941491.44	4370286.65
41	941443.93	4370247.62
42	941390.24	4370216.37
43	941246.54	4370132.71
44	941236.56	4370126.90
45	941231.36	4370124.10
46	941226.13	4370121.69
47	941220.77	4370119.62
48	941215.28	4370117.91
49	941209.69	4370116.54

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
50	941204.03	4370115.54
51	941198.30	4370114.90
52	941192.40	4370114.62
53	941121.95	4370113.50
54	941115.89	4370113.60
55	941110.01	4370114.09
56	941104.16	4370114.96
57	941098.40	4370116.21
58	941092.73	4370117.84
59	941087.17	4370119.83
60	941081.62	4370122.26
61	941052.95	4370135.86
62	941027.21	4370148.08
63	940991.41	4370165.08
64	940916.42	4370200.67
65	940886.28	4370214.99
66	940880.97	4370217.51
67	940876.57	4370220.31
68	940873.14	4370224.01
69	940870.74	4370228.45
70	940869.51	4370233.51
71	940864.45	4370276.74
72	940864.10	4370279.16
73	940862.93	4370285.11
74	940861.43	4370290.99
75	940859.61	4370296.78
76	940859.58	4370296.87
77	940859.55	4370296.95
78	940859.52	4370297.04
79	940847.01	4370332.94
80	940845.59	4370336.61
81	940844.08	4370339.91
82	940842.36	4370343.12
83	940840.46	4370346.21
84	940838.37	4370349.19
85	940836.10	4370352.02
86	940836.01	4370352.13
87	940833.02	4370355.29
88	940828.34	4370359.65
89	940822.70	4370363.74
90	940810.14	4370371.95
91	940800.50	4370353.97
92	940811.79	4370346.98
93	940817.65	4370342.44
94	940820.98	4370338.93
95	940823.86	4370335.04
96	940826.26	4370330.83
97	940828.18	4370326.22
98	940840.59	4370290.59
99	940843.37	4370280.92
100	940845.07	4370271.01

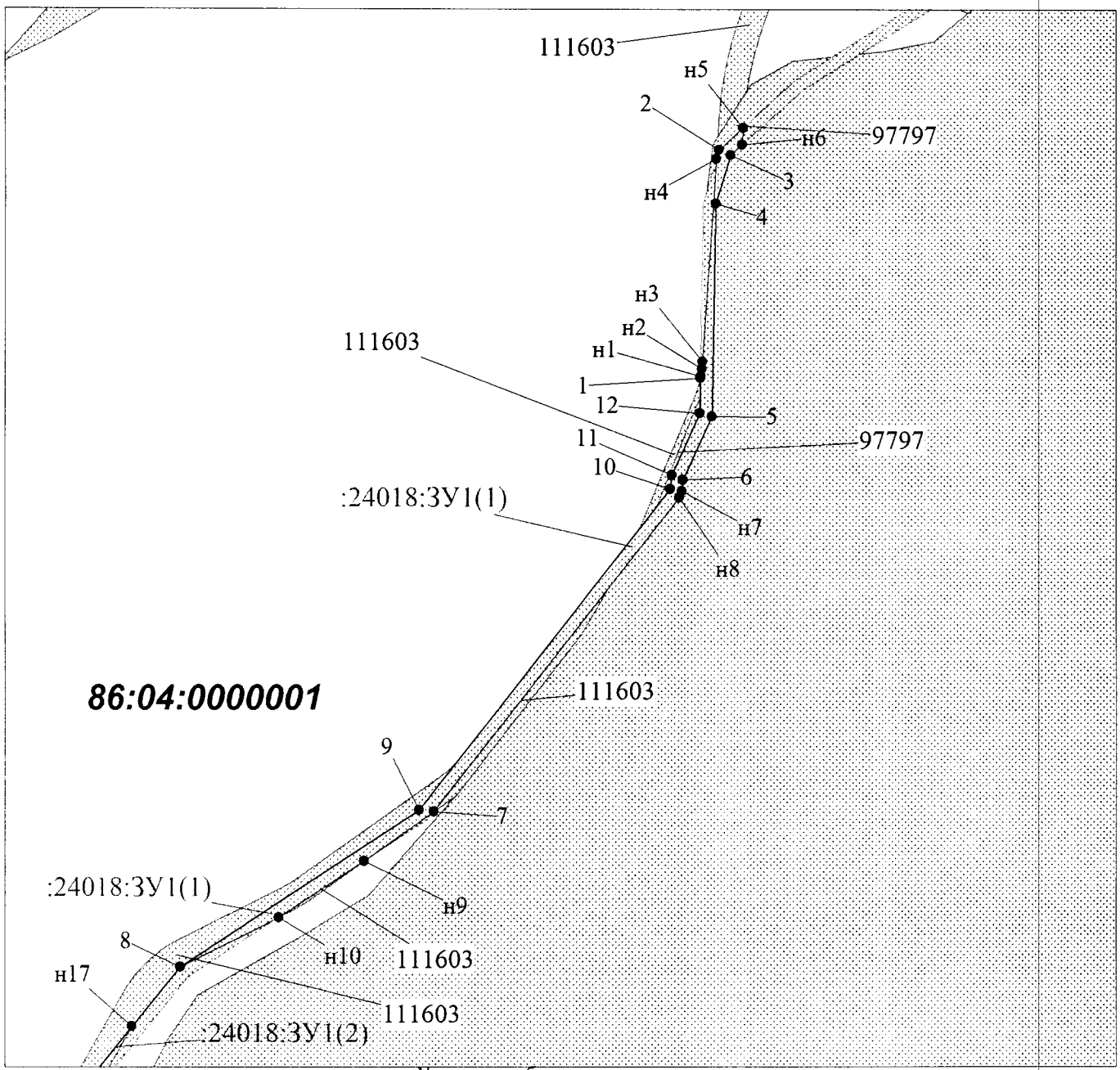
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
101	940849.70	4370230.76
102	940850.64	4370225.78
103	940852.19	4370220.97
104	940854.35	4370216.39
105	940857.06	4370212.11
106	940860.29	4370208.22
107	940863.99	4370204.76
108	940868.09	4370201.80
109	940872.25	4370199.51
110	940959.16	4370158.25
111	940997.29	4370140.15
112	941050.41	4370114.93
113	941073.25	4370104.09
114	941080.11	4370101.12
115	941086.90	4370098.70
116	941093.84	4370096.74
117	941100.89	4370095.23
118	941108.03	4370094.19
119	941114.56	4370093.64
120	941117.10	4370093.58
121	941122.10	4370093.50
122	941193.20	4370094.63
123	941200.22	4370094.98
124	941205.91	4370095.64
125	941214.12	4370097.04
126	941220.33	4370098.55
127	941227.65	4370100.84
128	941233.61	4370103.14
129	941240.01	4370106.06
130	941246.45	4370109.52
131	941347.24	4370168.20
132	941470.93	4370240.21
133	941476.97	4370244.01
134	941482.75	4370248.21
135	941488.24	4370252.76
136	941493.43	4370257.67
137	941498.29	4370262.90

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
138	941502.80	4370268.43
139	941506.94	4370274.25
140	941510.69	4370280.32
141	941513.91	4370286.33
142	941553.93	4370367.23
143	941557.38	4370373.57
144	941561.31	4370379.62
145	941643.92	4370496.44
146	941647.08	4370500.64
147	941650.38	4370504.55
148	941653.89	4370508.27
149	941654.68	4370509.01
150	941841.21	4370655.82
151	941843.13	4370656.87
152	941848.86	4370659.51
153	941947.31	4370700.90
154	941953.05	4370703.09
155	941958.75	4370704.84
156	941963.27	4370705.91
157	941964.57	4370706.21
158	941970.46	4370707.20
159	941976.57	4370707.81
160	942139.91	4370718.60
161	942157.69	4370719.78
162	942173.24	4370720.81
163	942191.59	4370722.59
164	942209.80	4370725.45
165	942227.81	4370729.40
166	942245.55	4370734.41
167	942262.97	4370740.46
168	942279.99	4370747.54
169	942293.74	4370754.22
170	942329.69	4370772.96
171	942338.48	4370777.68



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

Приложение 82
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

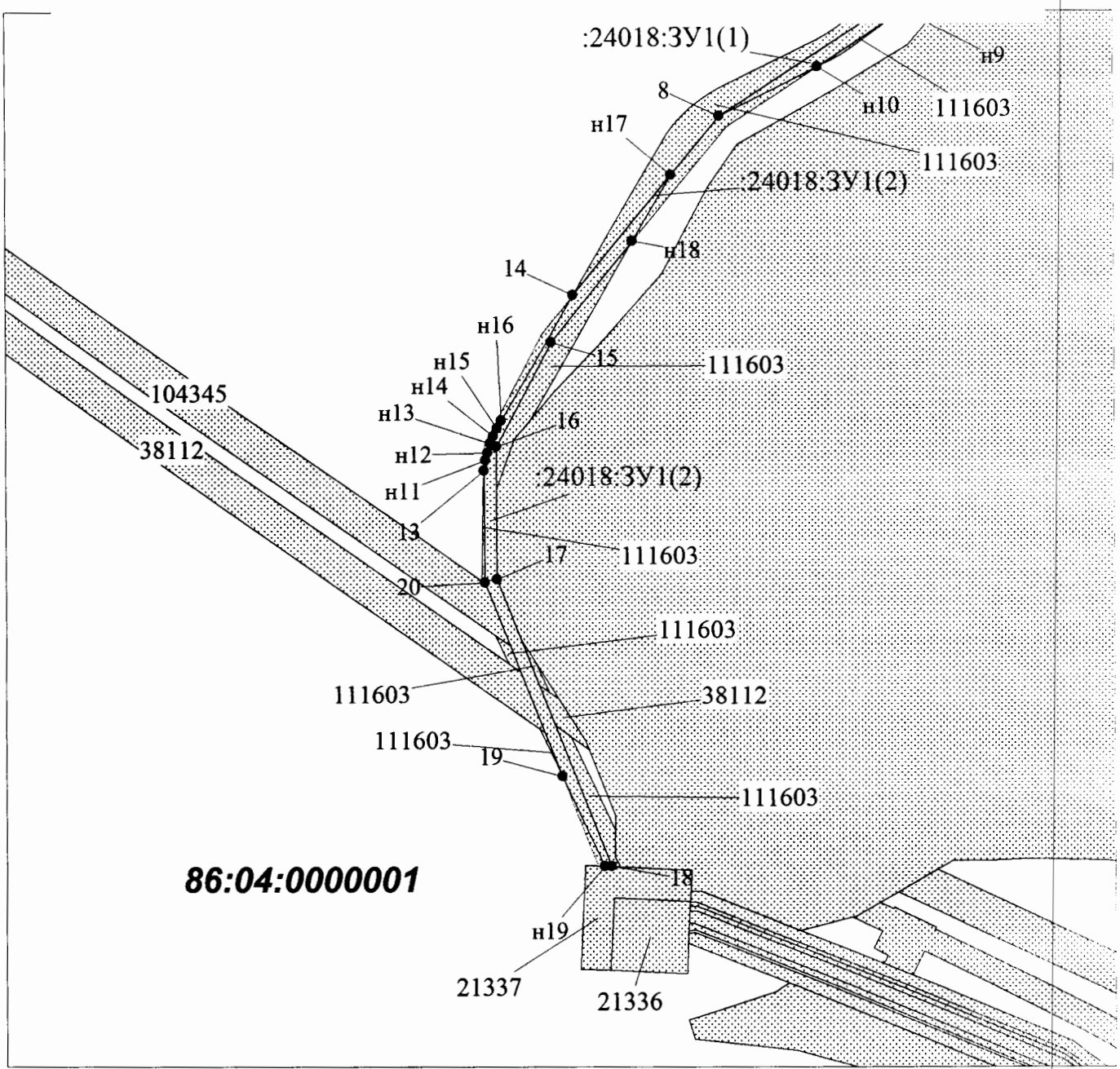


Условные обозначения:

	Точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ
	Точка поворота границы земельного участка ранее установленная при проведении кадастровых работ
	Граница земельного участка
	Земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
:ЗУ1	Номер

	формируемого земельного участка
:38112	Номер существующего земельного участка
86:04:0000001	Кадастровый квартал

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)
Масштаб: 1:5000



Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»
Землепользователь: ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»,

Каталог координат характерных точек границ земельных участков

Обозначение земельного участка 86:04:0000001:24018:ЗУ1 Обозначение характерных точек границ	Обозначение земельного участка 86:04:0000001:24018:ЗУ1	
	Обозначение характерных точек границ	Обозначение характерных точек границ
86:04:0000001:24018:ЗУ1(1)		
1	941963.27	4370705.91
н1	941964.57	4370706.21
н2	941970.46	4370707.20
н3	941976.57	4370707.81
н4	942139.87	4370718.59
2	942147.04	4370720.71
н5	942165.14	4370740.31
н6	942151.39	4370739.37
3	942142.80	4370729.91
4	942103.97	4370718.17
5	941932.43	4370715.26
6	941881.64	4370692.21
н7	941872.90	4370691.32
н8	941867.63	4370689.10
7	941615.35	4370490.67
н9	941575.68	4370434.57
н10	941530.91	4370365.80
8	941491.44	4370286.65
9	941616.70	4370479.12
10	941874.32	4370681.88
11	941885.54	4370682.93
12	941934.91	4370705.45
1	941963.27	4370705.91
86:04:0000001:24018:ЗУ1(2)		
1	941963.27	4370705.91
н1	941964.57	4370706.21
н2	941970.46	4370707.20
н3	941976.57	4370707.81
н4	942139.87	4370718.59
2	942147.04	4370720.71
н5	942165.14	4370740.31
н6	942151.39	4370739.37
3	942142.80	4370729.91
4	942103.97	4370718.17
5	941932.43	4370715.26
6	941881.64	4370692.21
н7	941872.90	4370691.32
н8	941867.63	4370689.10
7	941615.35	4370490.67
н9	941575.68	4370434.57
н10	941530.91	4370365.80
8	941491.44	4370286.65
9	941616.70	4370479.12
10	941874.32	4370681.88
11	941885.54	4370682.93
12	941934.91	4370705.45
1	941963.27	4370705.91

Губернатор

Приложение 83
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Орехово-Ермаковского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится 33 километрах от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях промышленности Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площадь, необходимая для строительства и
эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Зона застройки, га
Проектная документация № 18БП на строительство разведочной скважины 402Р на Орехово-Ермаковском месторождении	3,8660

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1 (1)	0,3375	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(2)	0,0570	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(3)	0,1180	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(4)	0,5704	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(5)	0,0095	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(6)	0,2369	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(7)	0,0149	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(8)	0,0169	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(9)	0,0148	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(10)	0,0052	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ1(11)	0,1191	Земли запаса
86:04:0000001:24018:ЗУ1(1)	0,7229	Земли промышленности
86:04:0000001:24018:ЗУ1(2)	0,5015	Земли промышленности

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

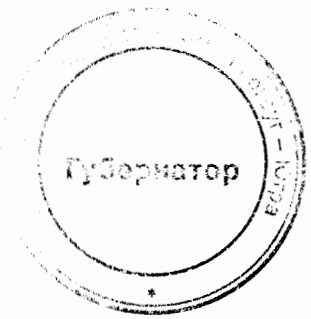
IV. **Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории**

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

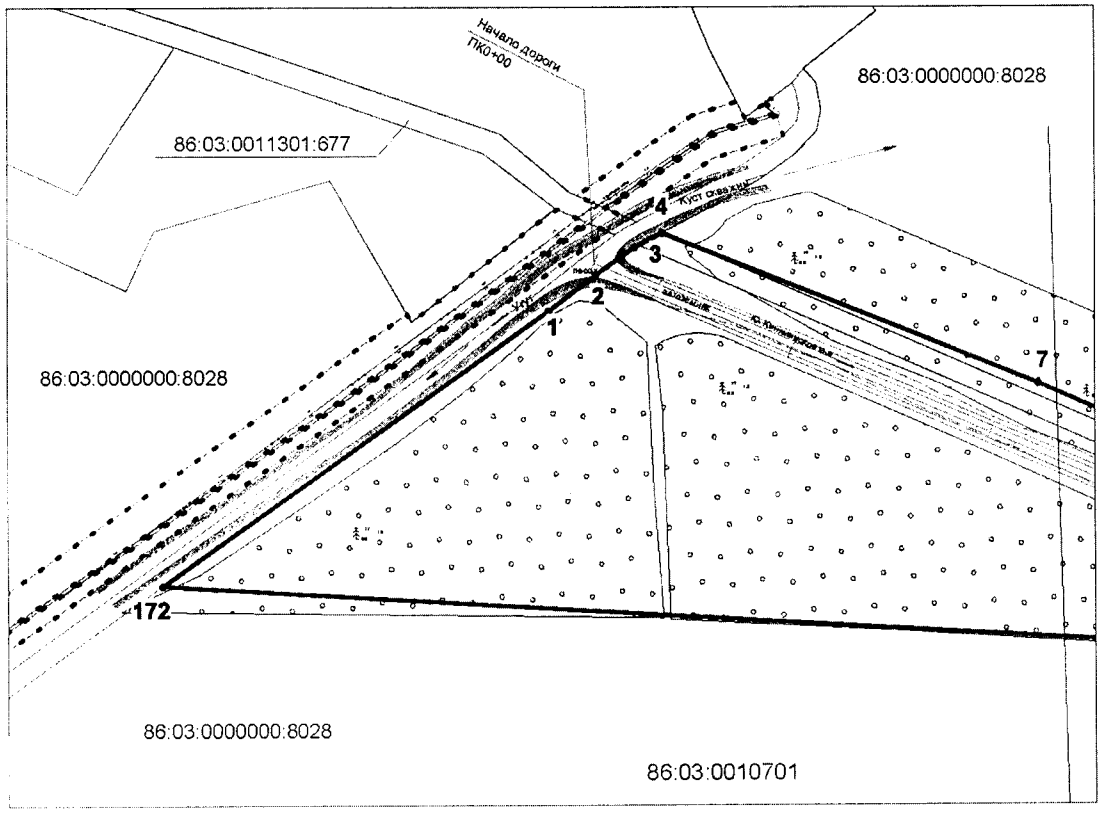
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Приложение 84
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



Границы земельных участков по данным ГКН

Зона планируемого размещения объекта

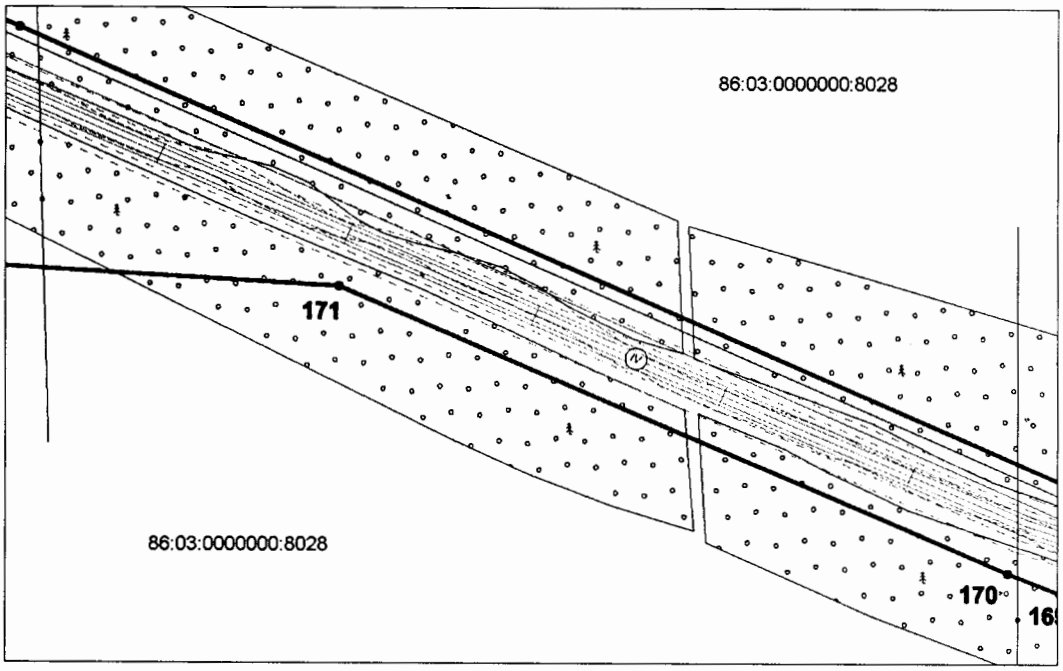
Проектируемая автодорога

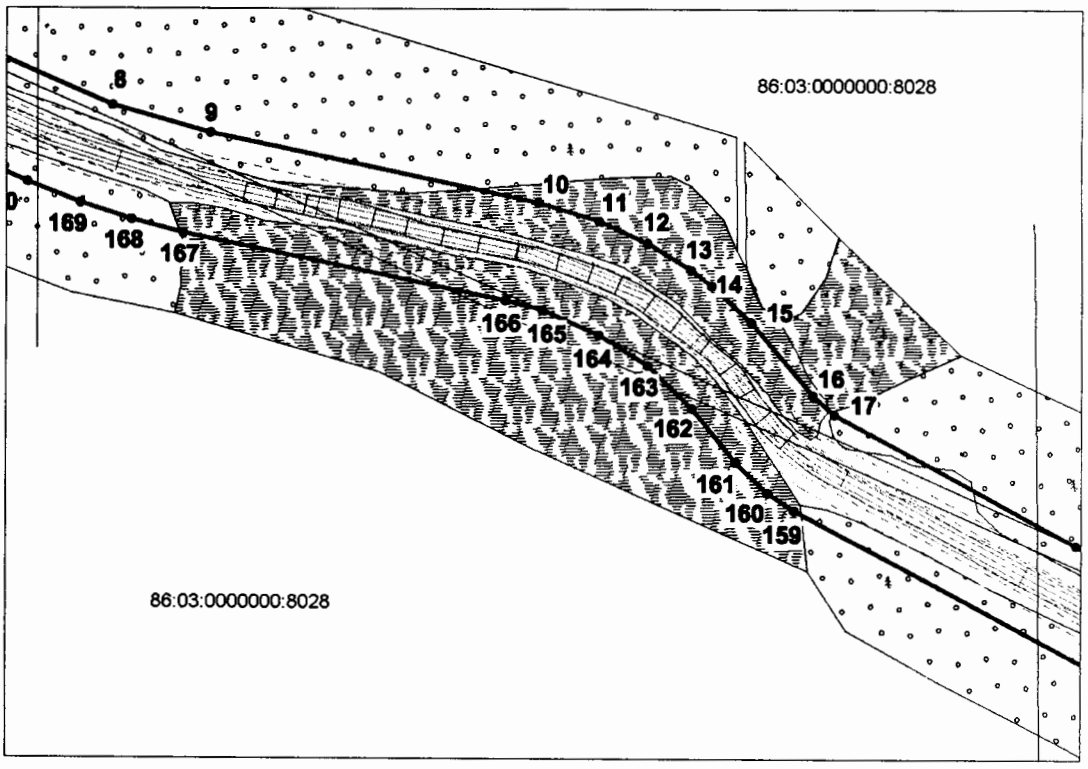
● 1 Поворотные точки зоны планируемого размещения объекта

86:03:0000000:8028 Кадастровые номера земельных участков по данным ГКН

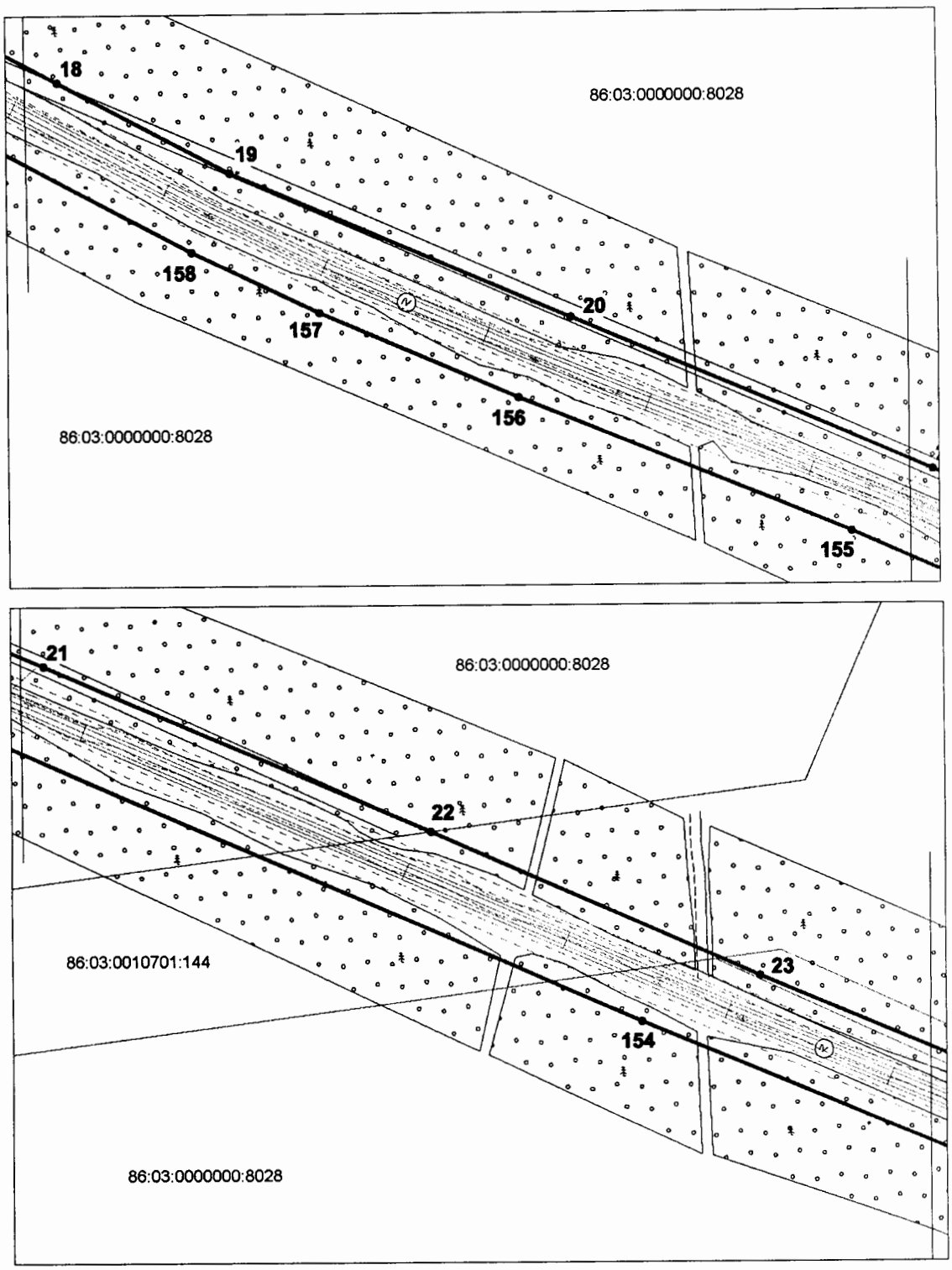
Охранная зона

**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**

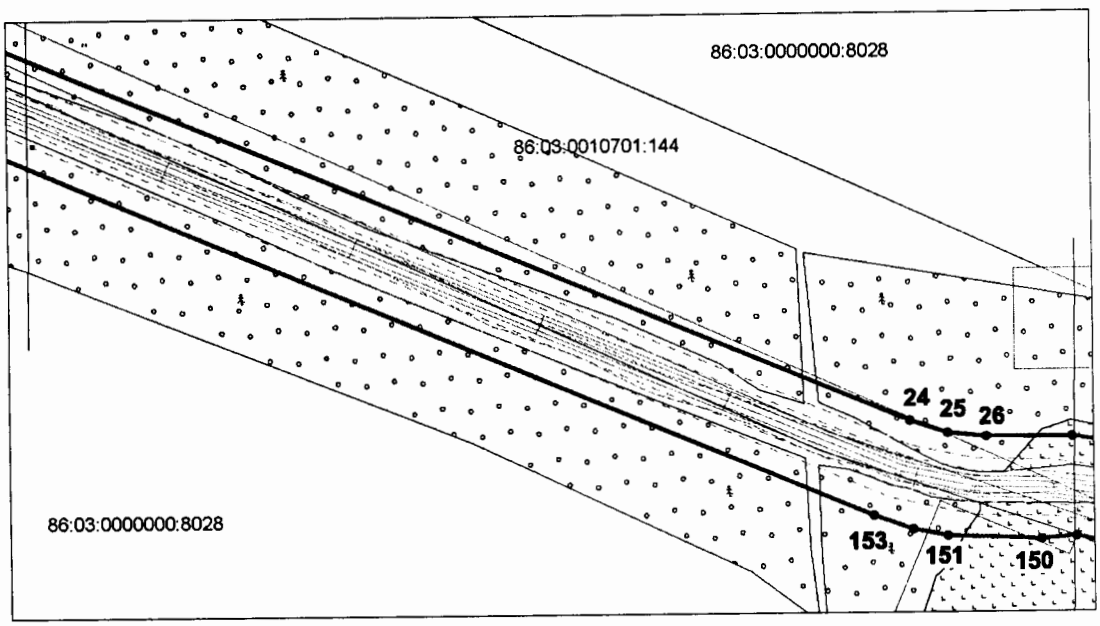


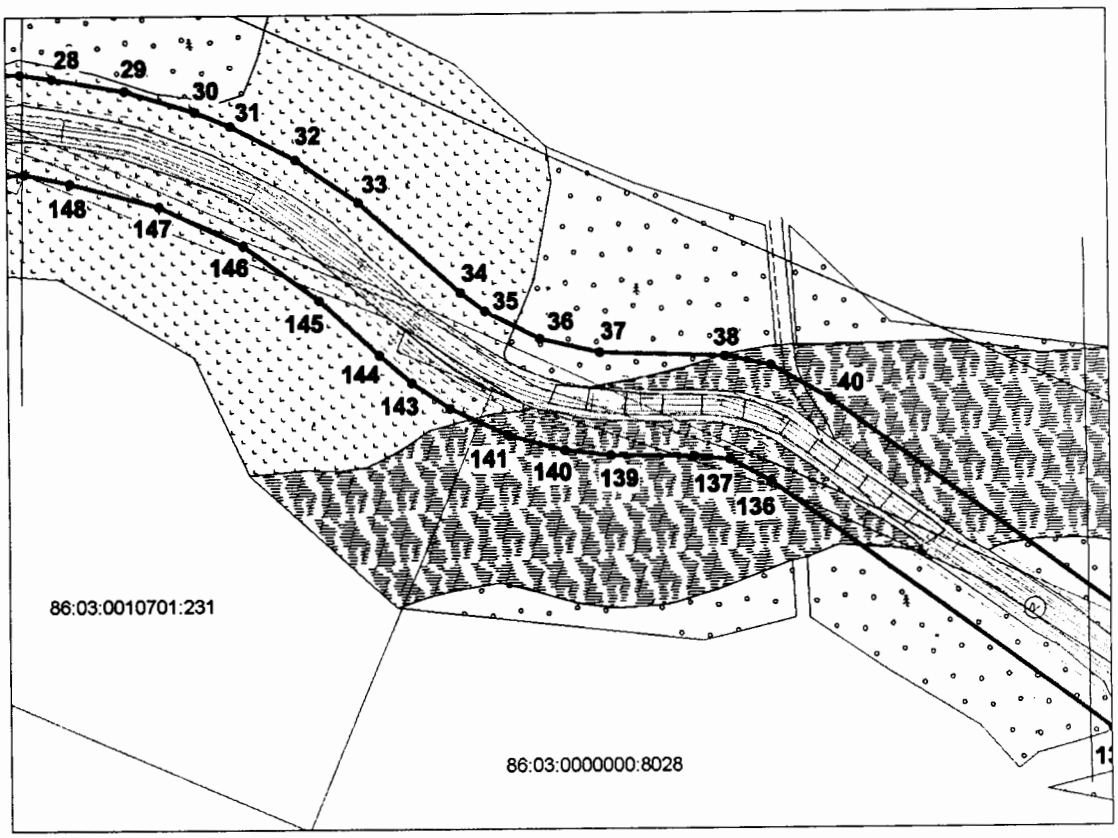


**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**

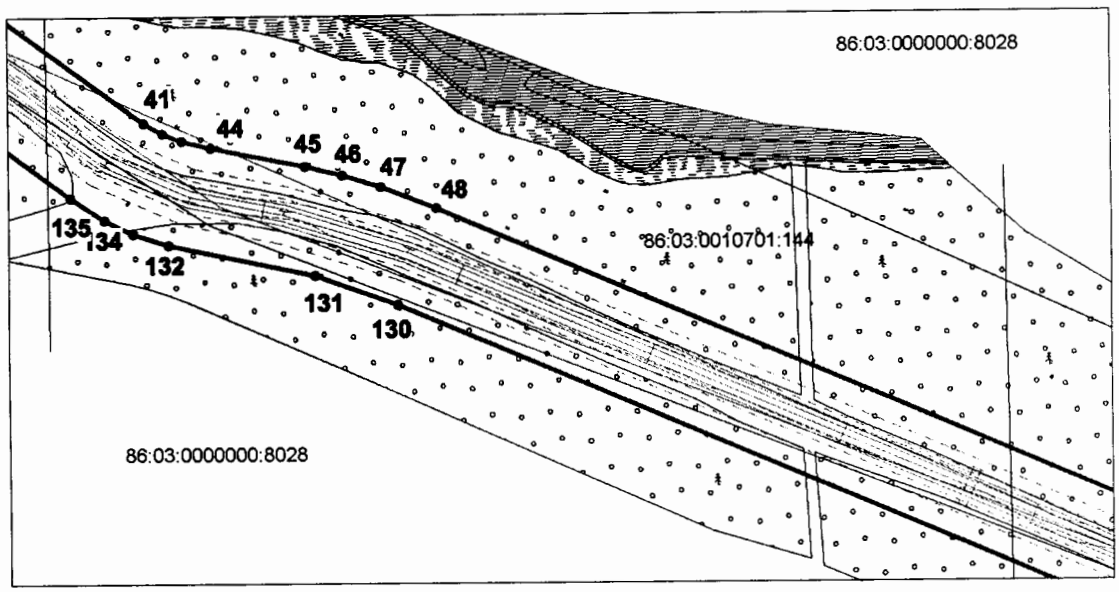


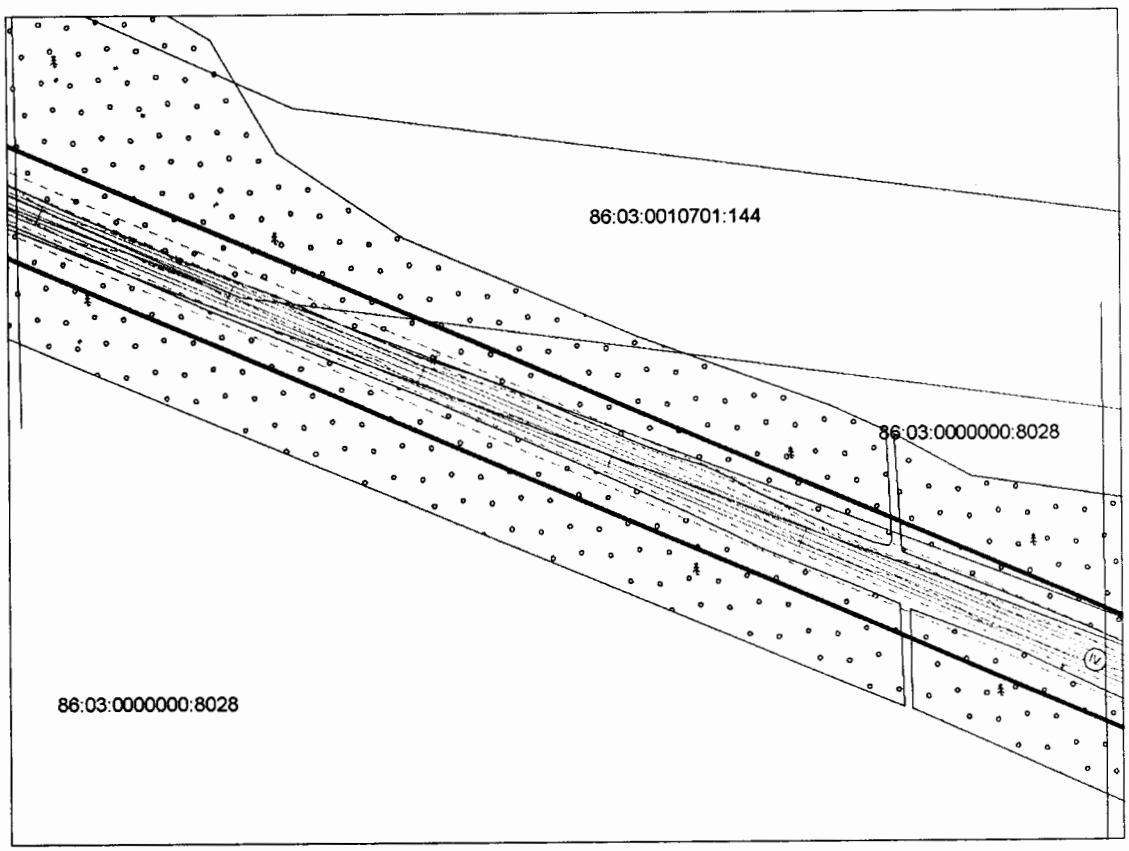
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



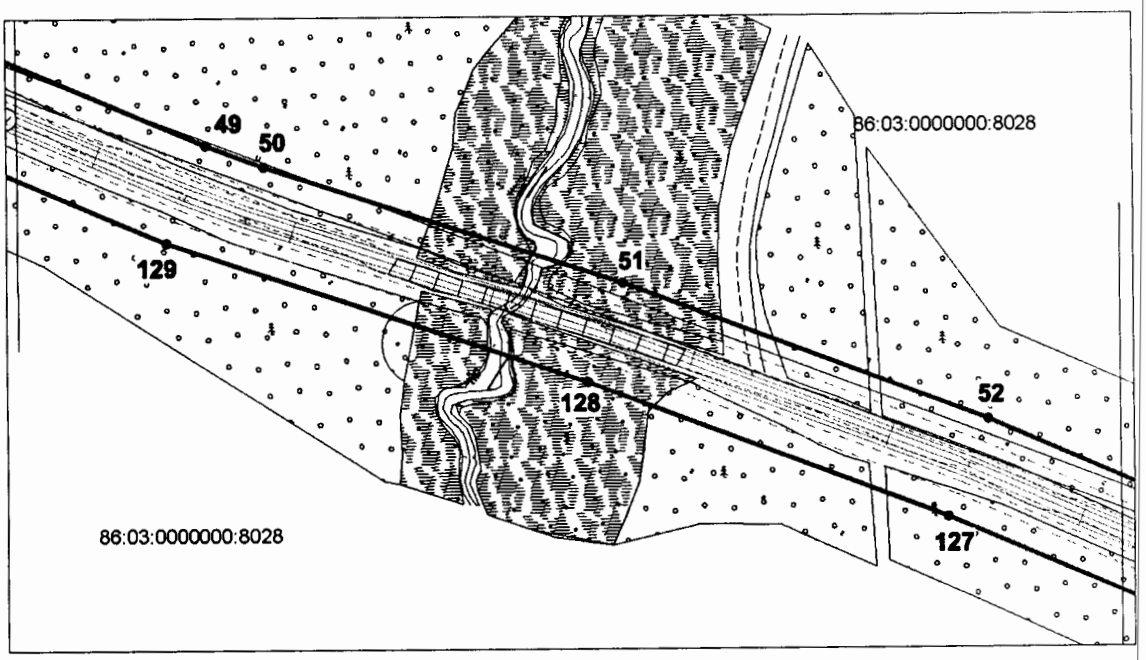


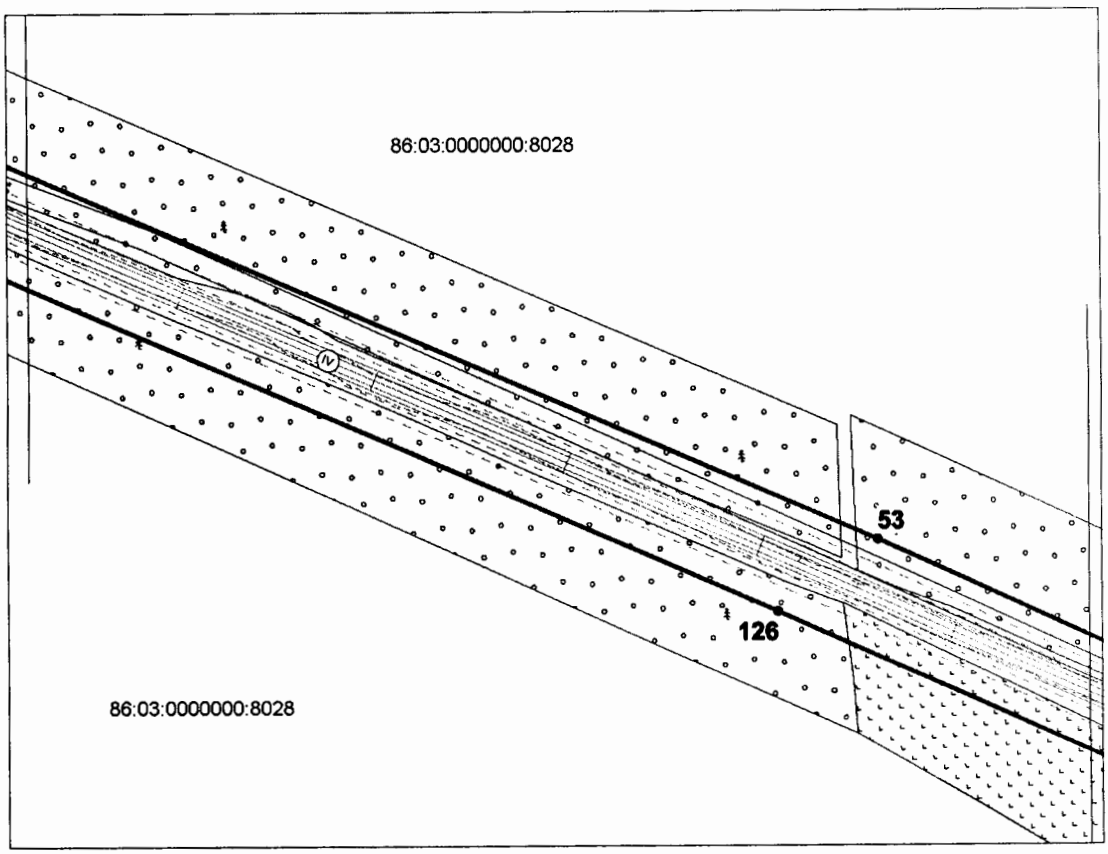
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



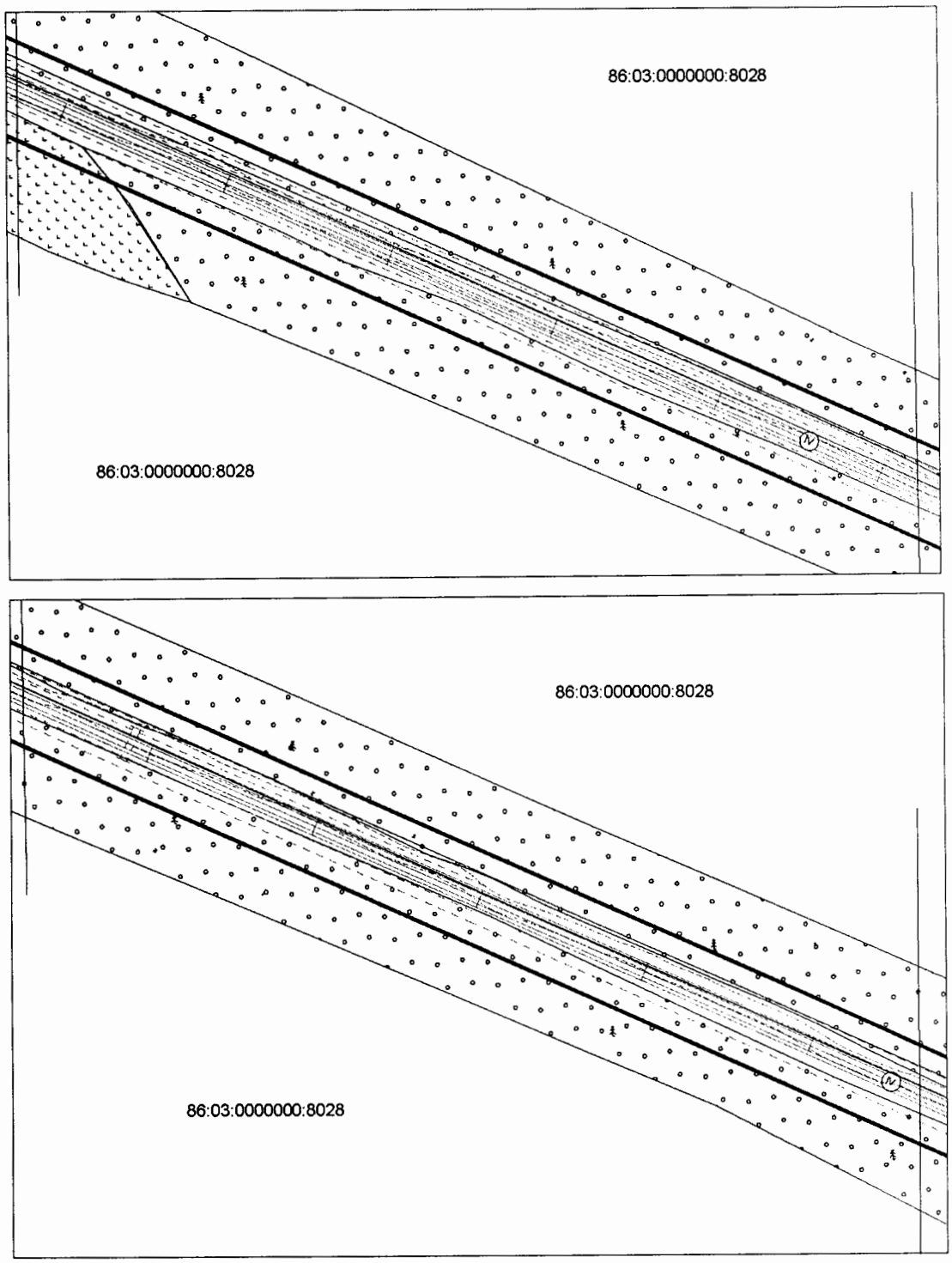


**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**

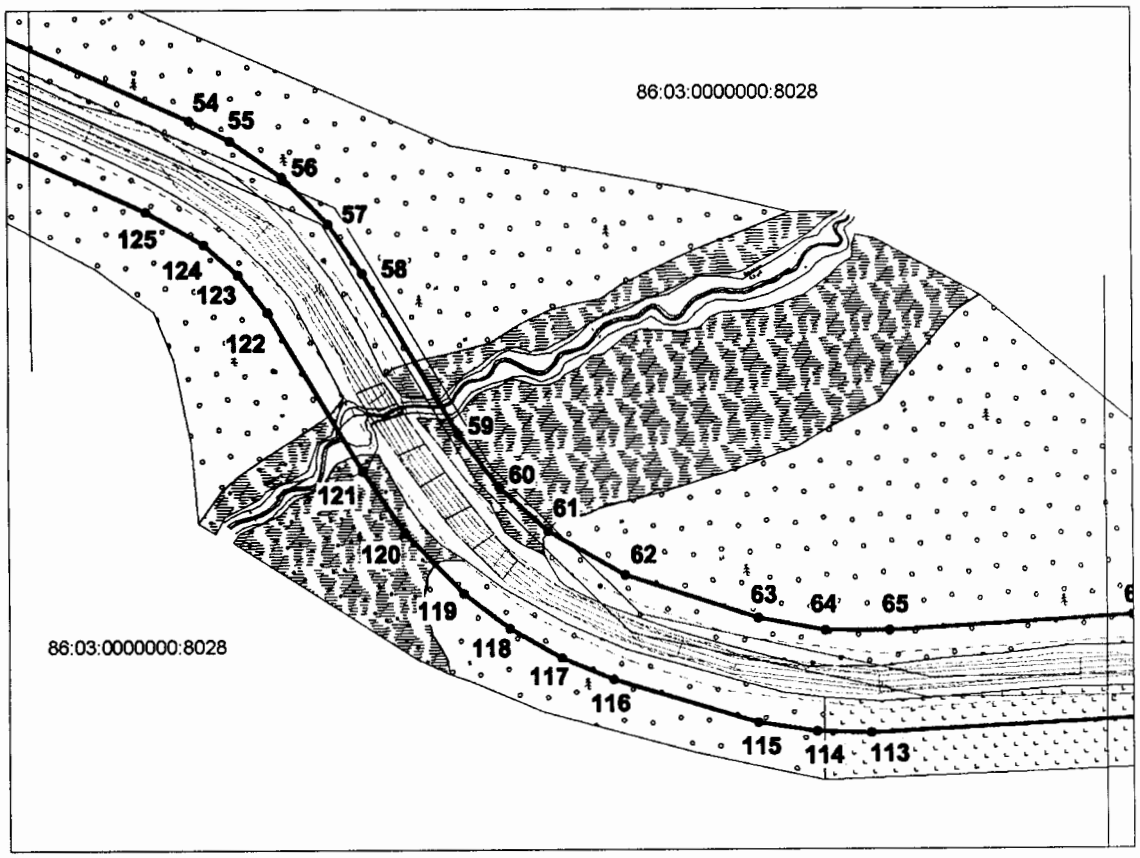


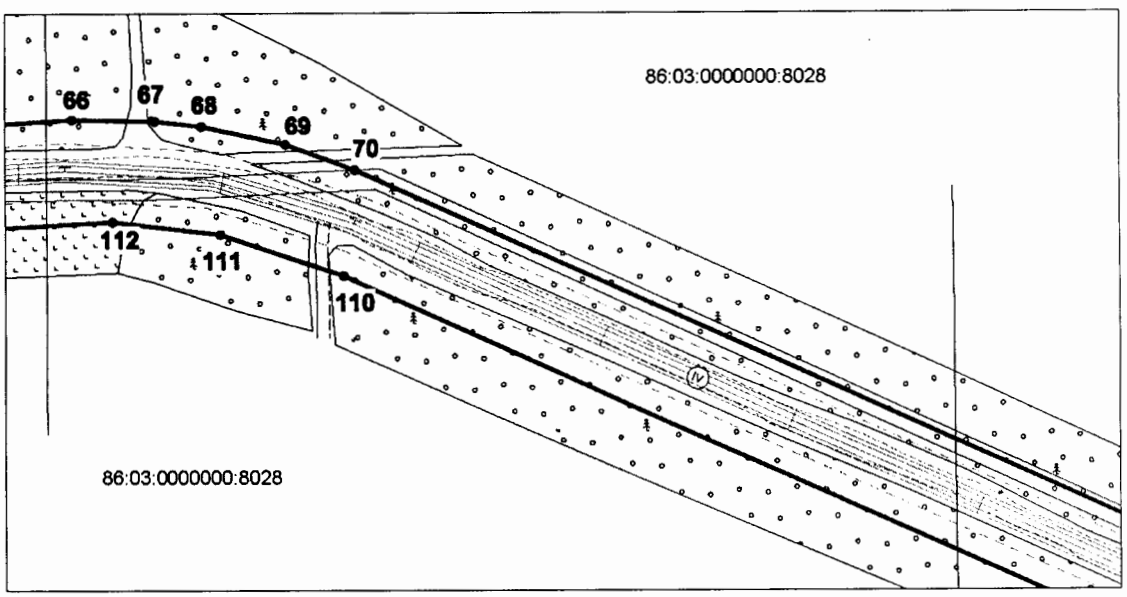


**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**

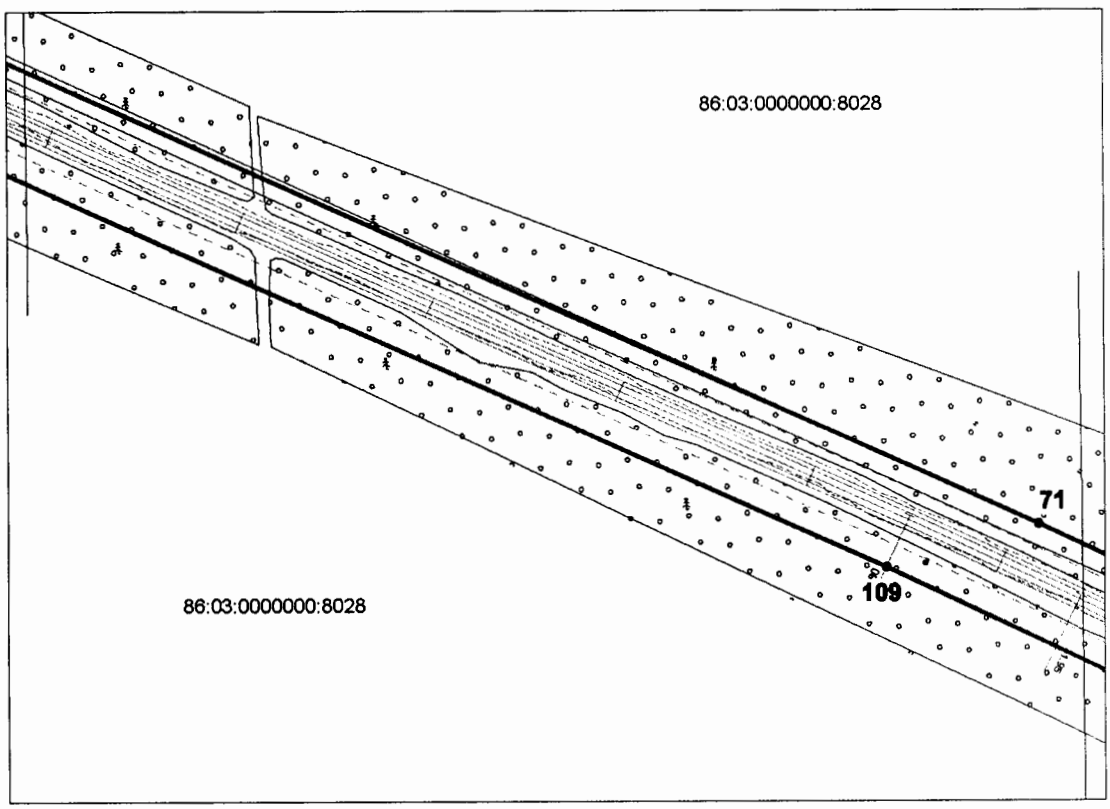


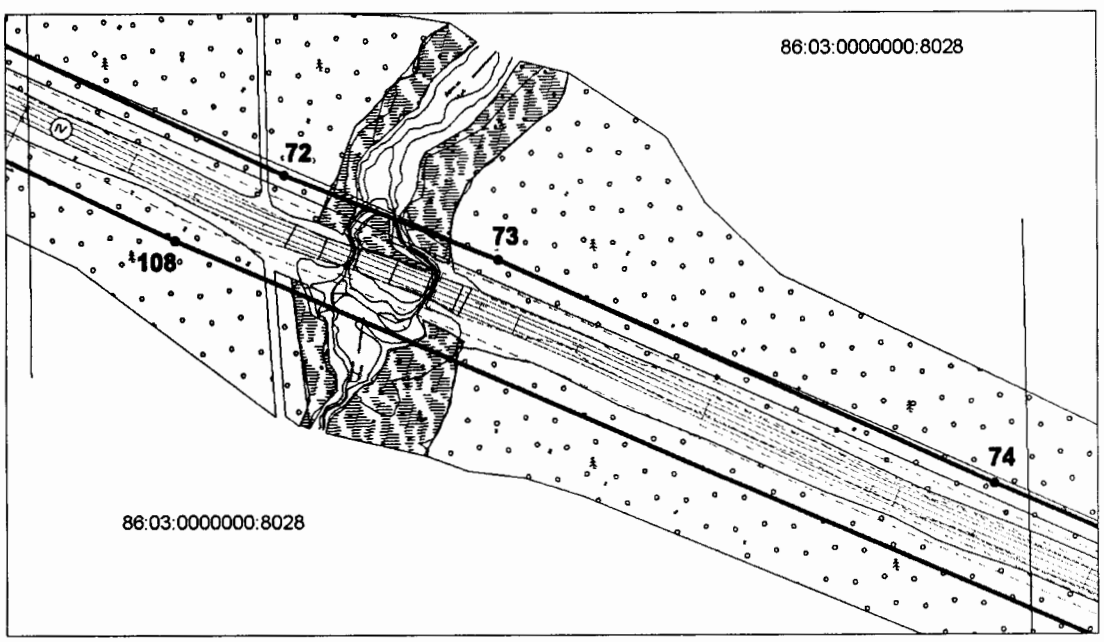
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



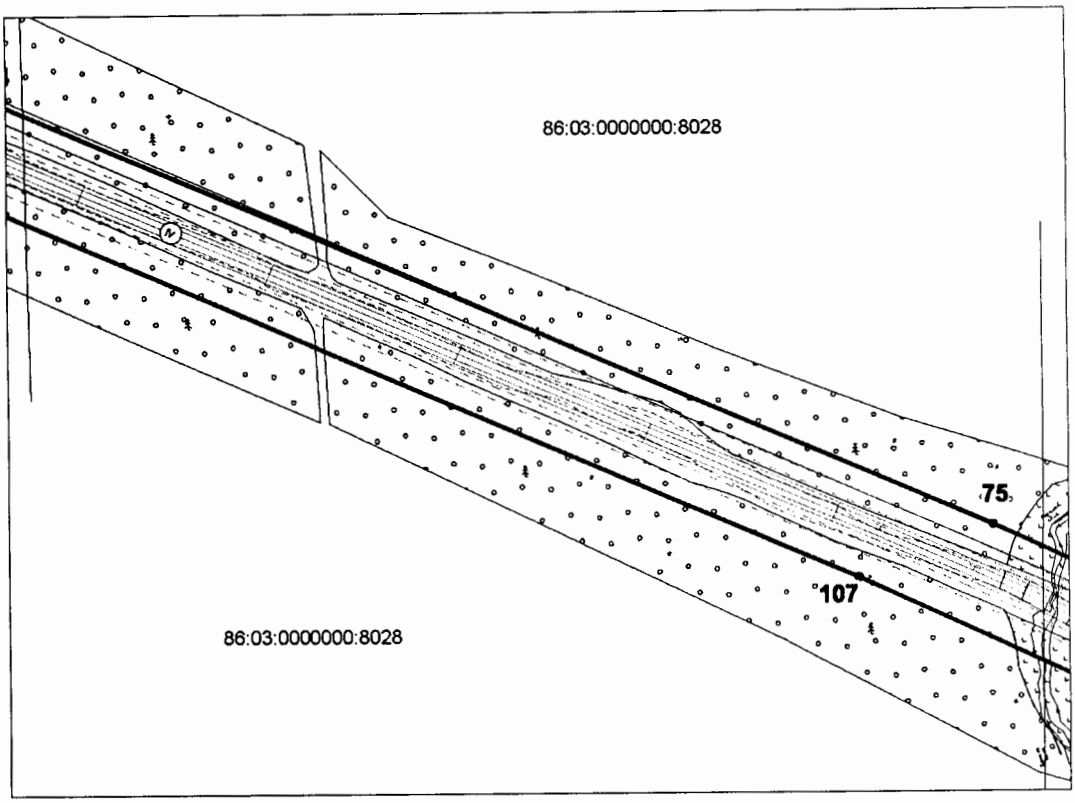


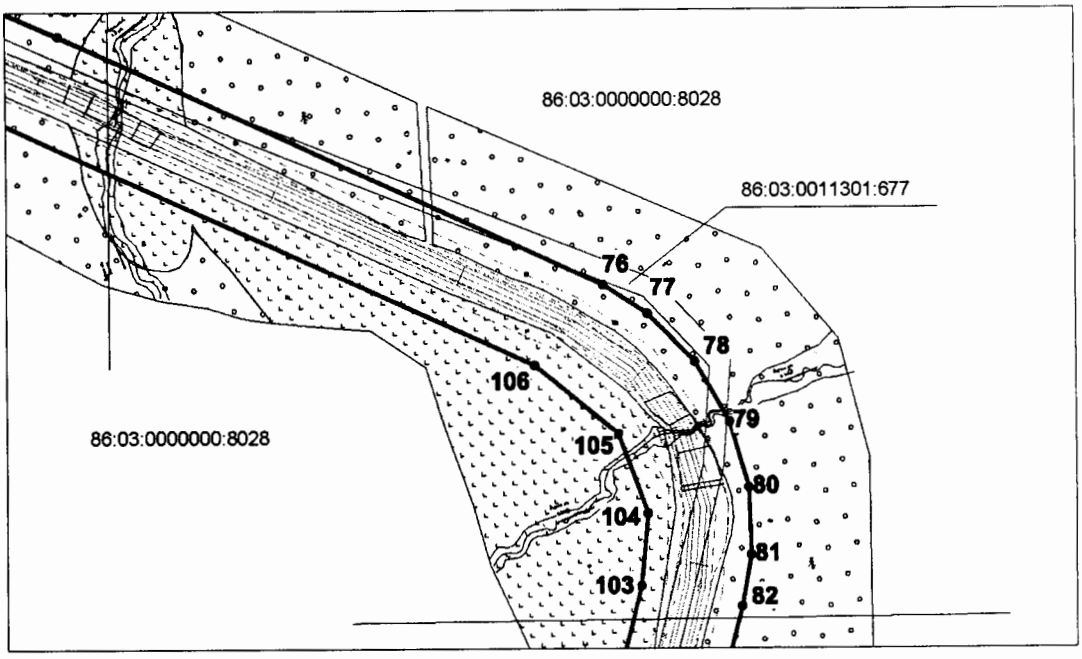
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



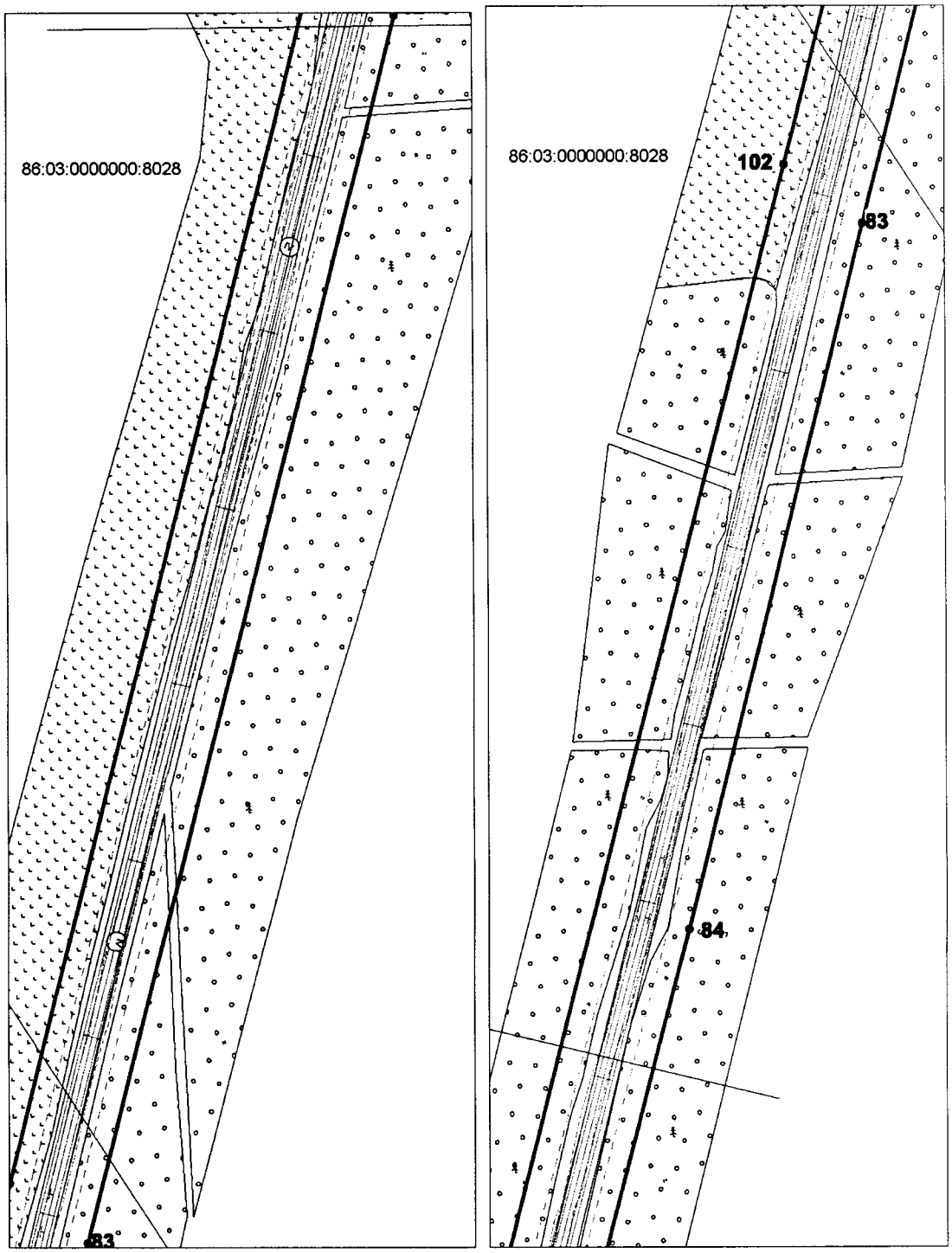


**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**

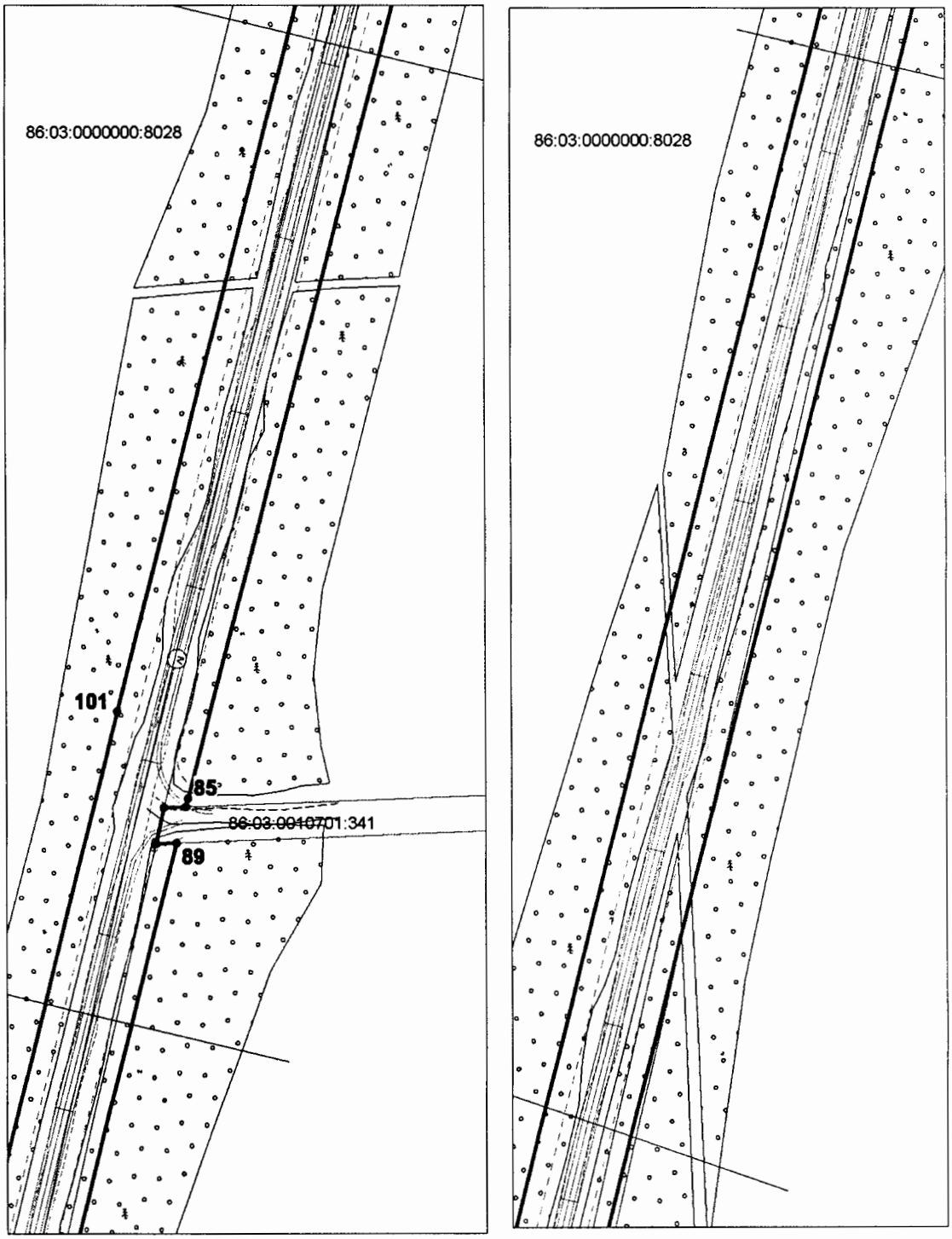




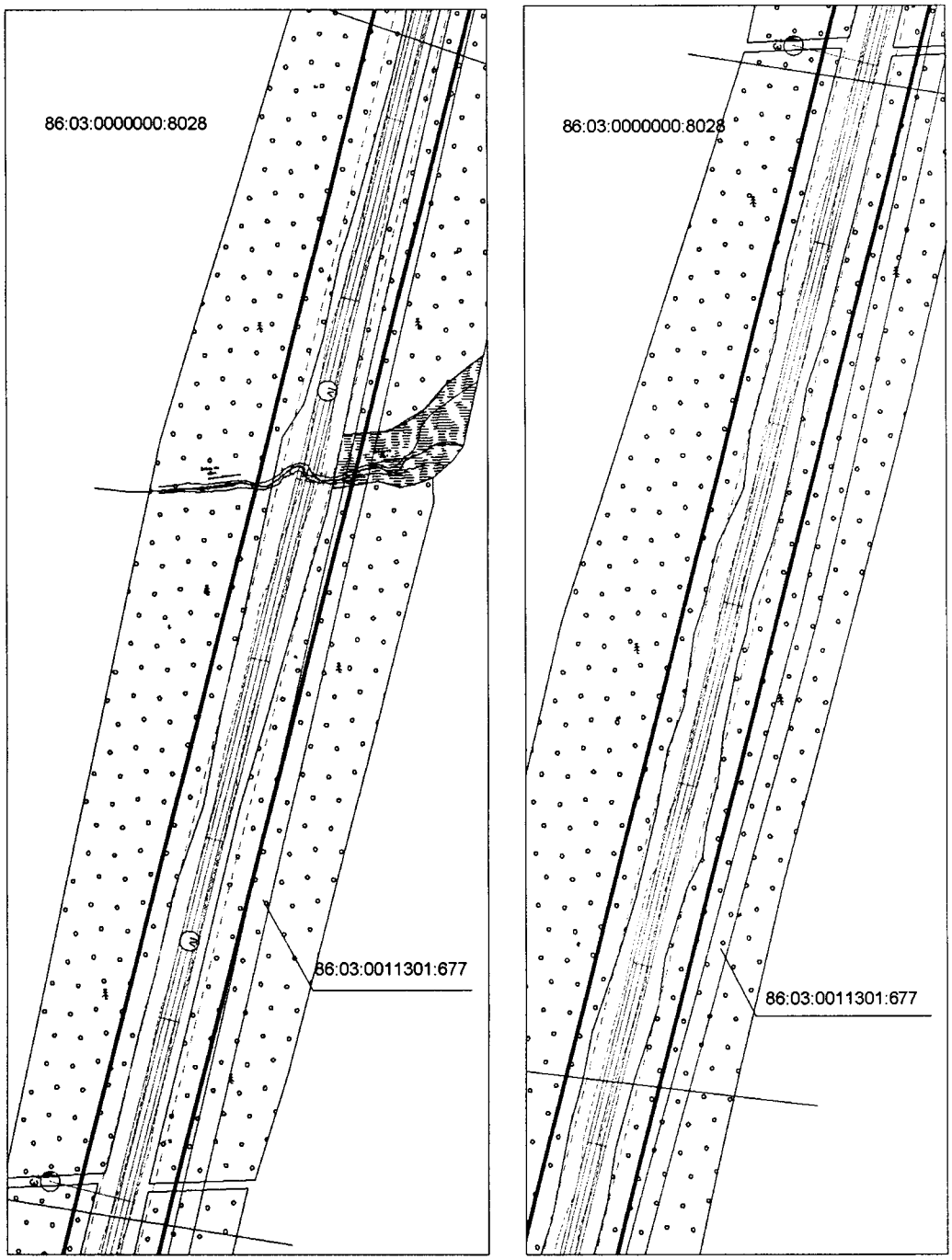
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



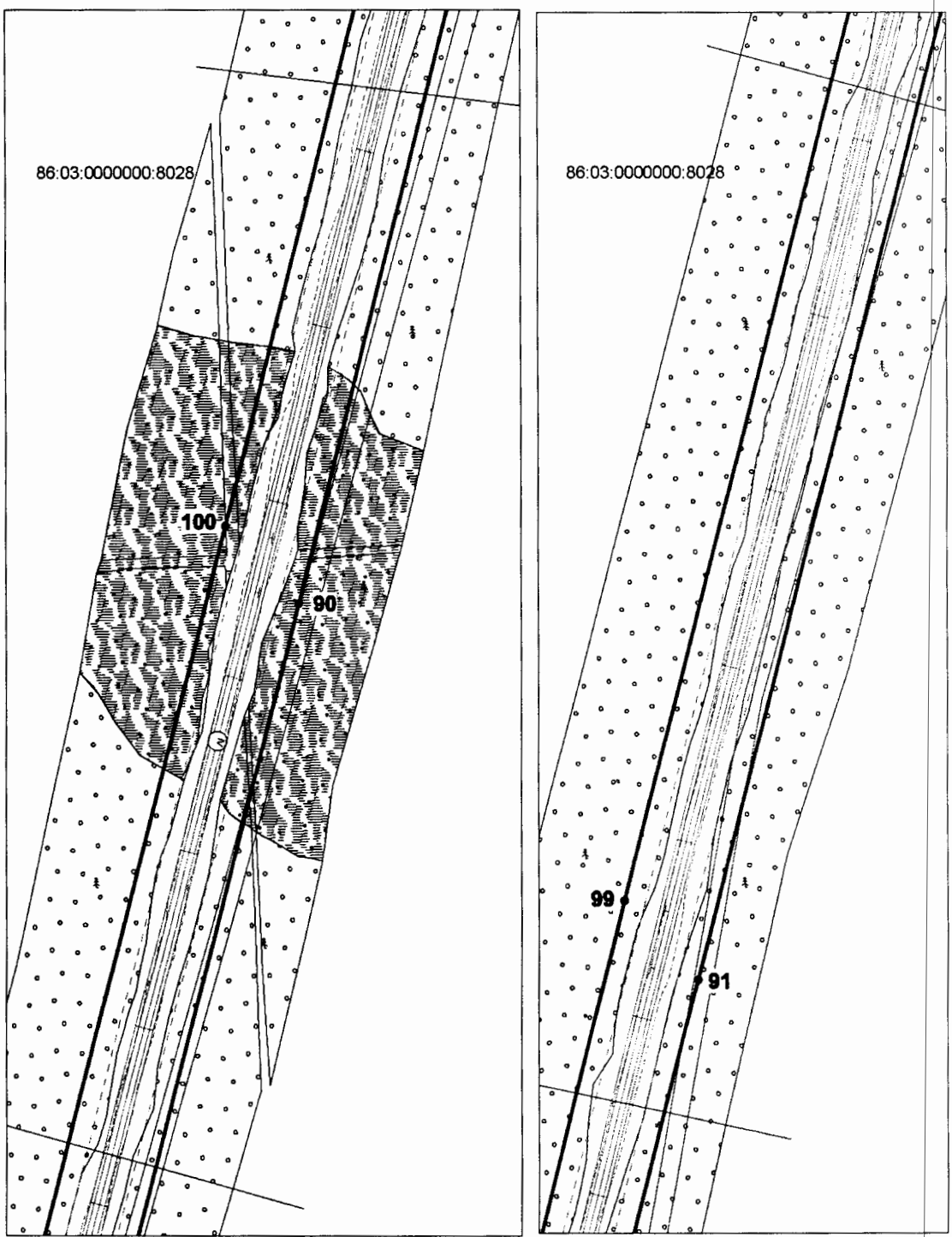
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



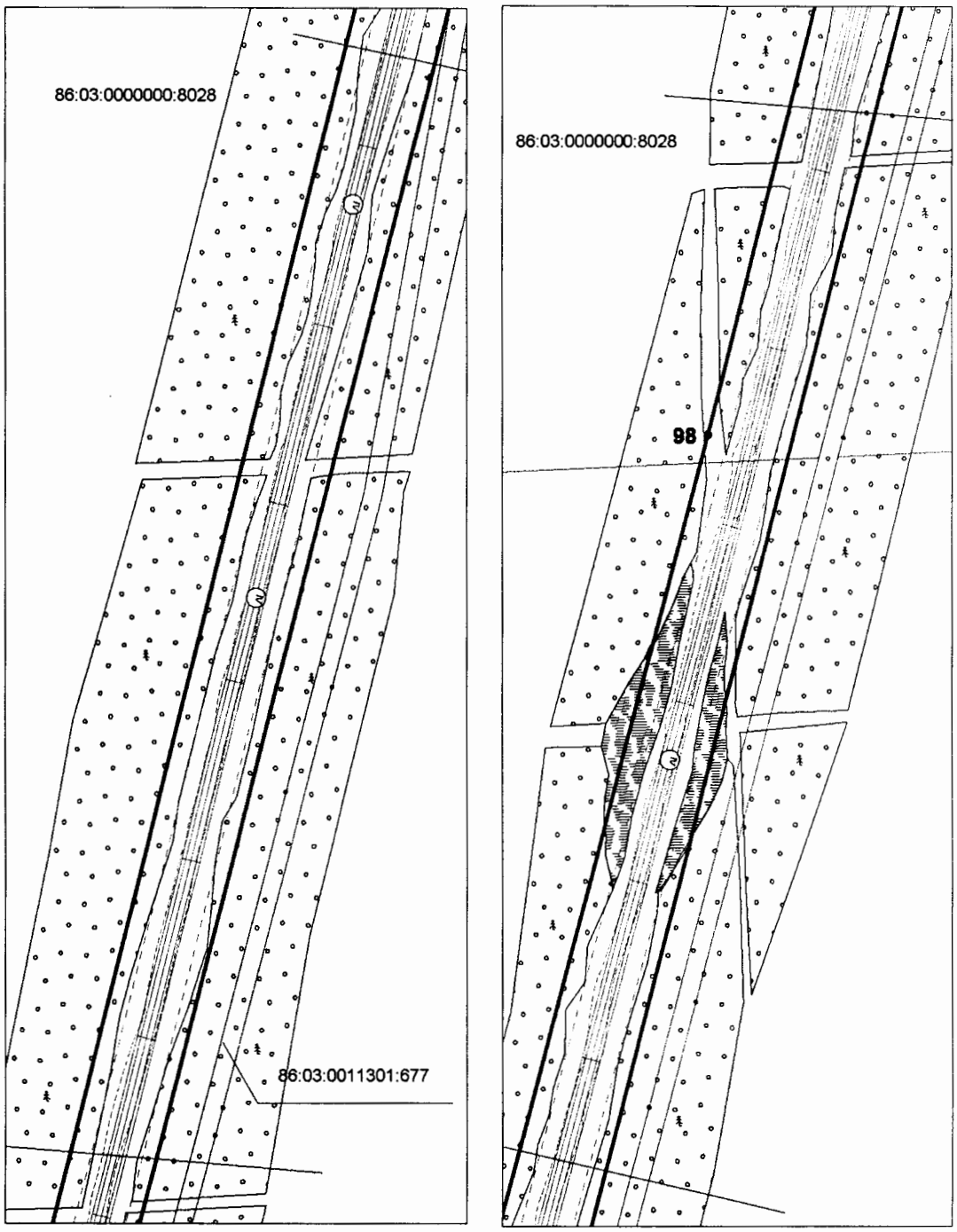
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



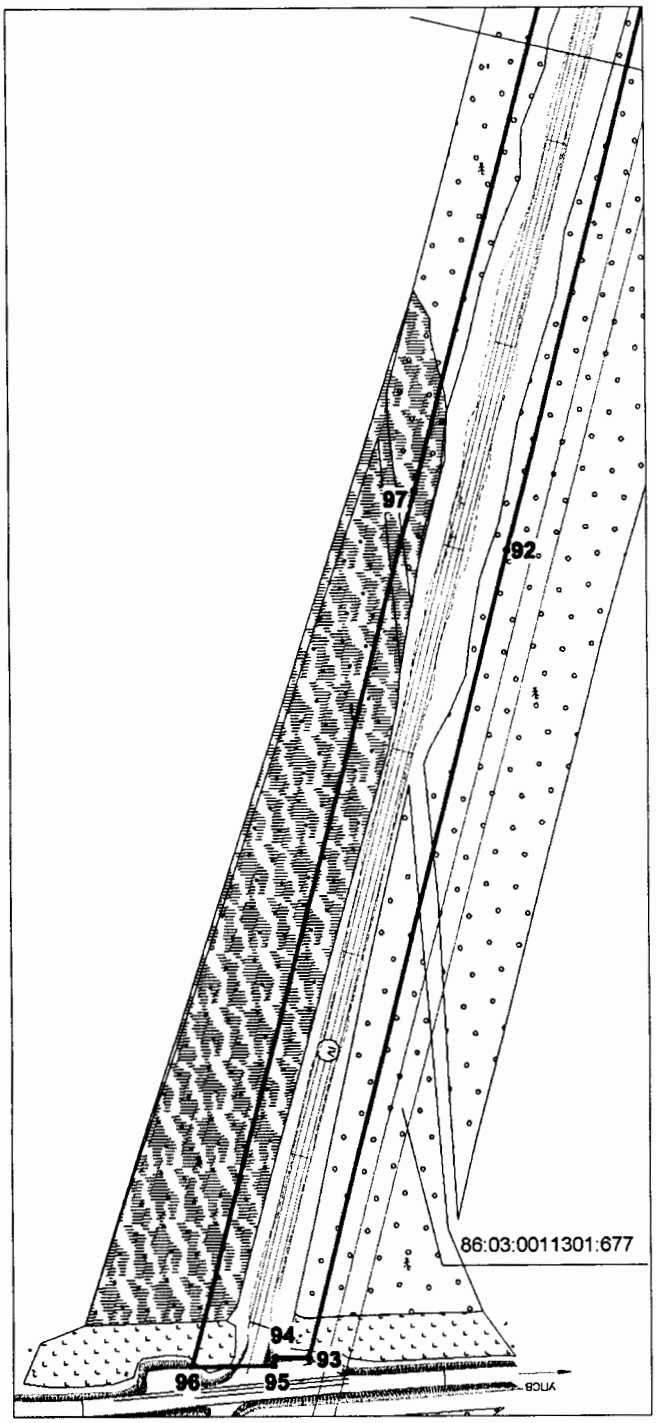
**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



**Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейного объекта

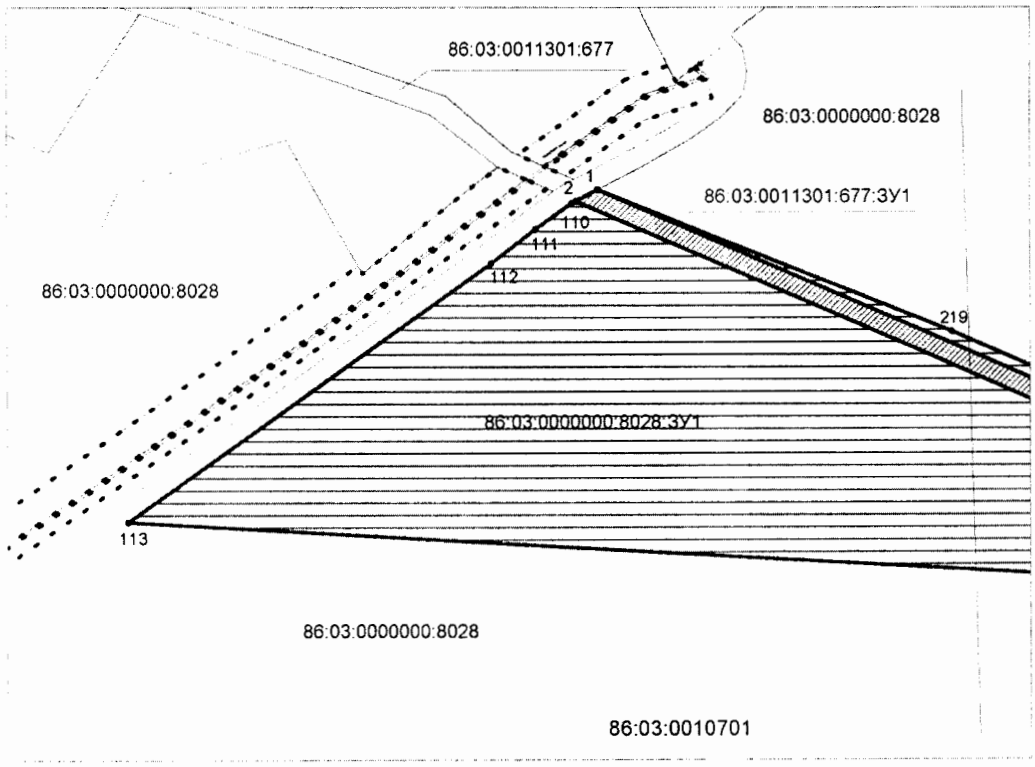
Номер поворотной точки	X	Y	Номер поворотной точки	X	Y
1	902417,40	3647275,25	47	900987,20	3650712,38
2	902434,28	3647297,20	48	900976,83	3650739,01
3	902447,08	3647315,32	49	900596,91	3651630,32
4	902453,74	3647328,13	50	900586,58	3651657,85
7	902383,53	3647502,80	51	900530,66	3651828,92
8	902154,66	3648030,33	52	900465,19	3652001,91
9	902141,30	3648078,36	53	900262,96	3652469,80
10	902107,63	3648239,53	54	899732,40	3653650,24
11	902098,85	3648269,23	55	899722,25	3653670,34
12	902088,09	3648293,02	56	899704,27	3653695,80
13	902074,93	3648314,39	57	899681,11	3653718,45
14	902067,35	3648324,49	58	899656,85	3653735,05
15	902049,51	3648344,05	59	899577,24	3653782,50
16	902013,90	3648374,02	60	899550,97	3653802,62
17	902004,47	3648384,45	61	899529,45	3653826,62
18	901941,04	3648503,64	62	899507,92	3653864,73
19	901888,69	3648601,97	63	899486,72	3653930,20
20	901805,81	3648795,82	64	899480,57	3653963,11
21	901717,80	3649001,92	65	899480,41	3653994,80
22	901622,99	3649222,49	66	899487,56	3654115,74
23	901539,95	3649409,41	67	899486,77	3654156,23
24	901317,36	3649942,69	68	899484,16	3654178,73
25	901311,20	3649961,18	69	899475,26	3654219,45
26	901309,35	3649980,40	70	899462,77	3654253,13
27	901309,10	3650023,20	71	899114,42	3655031,12
28	901306,84	3650039,33	72	899046,77	3655175,95
29	901300,60	3650075,51	73	899005,76	3655278,72
30	901290,09	3650110,25	74	898898,74	3655516,68
31	901282,94	3650127,66	75	898688,79	3656006,18
32	901266,22	3650159,68	76	898566,78	3656272,19
33	901244,91	3650190,45	77	898552,61	3656293,76
34	901199,63	3650240,94	78	898529,24	3656316,59
35	901190,48	3650252,91	79	898500,49	3656333,37
36	901176,63	3650280,15	80	898468,48	3656342,60
37	901169,71	3650309,77	81	898435,55	3656343,80
38	901167,73	3650371,64	82	898410,36	3656339,29
39	901163,02	3650394,25	83	897736,19	3656168,63
40	901146,31	3650423,36	84	897348,83	3656072,08
41	901018,47	3650598,41	85	896858,83	3655944,46
42	901013,39	3650607,41	86	896854,11	3655943,26
43	901009,67	3650616,75	87	896853,66	3655931,04
44	901006,32	3650630,55	88	896833,46	3655926,82
45	900997,34	3650675,82	89	896833,90	3655938,17
46	900992,94	3650693,75	90	894689,94	3655396,01

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Номер поворотной точки	X	Y	Номер поворотной точки	X	Y
91	893895,22	3655192,50	135	900982,64	3650562,45
92	892418,54	3654815,81	136	901106,16	3650393,56
93	892005,13	3654709,68	137	901116,91	3650373,71
94	892005,97	3654691,72	138	901118,41	3650356,02
95	892002,20	3654690,72	139	901119,15	3650314,76
96	892002,30	3654655,94	140	901121,77	3650291,90
97	892447,31	3654771,62	141	901129,25	3650263,98
98	893050,49	3654930,34	142	901142,57	3650235,26
99	893938,72	3655151,91	143	901155,19	3650216,36
100	894732,77	3655355,31	144	901168,78	3650200,53
101	896907,20	3655905,26	145	901196,13	3650170,83
102	897768,92	3656125,28	146	901223,63	3650133,41
103	898420,45	3656290,30	147	901243,40	3650092,16
104	898455,99	3656293,57	148	901255,17	3650047,88
105	898494,86	3656279,20	149	901260,00	3650024,96
106	898527,55	3656238,51	150	901258,68	3650007,49
107	898663,33	3655940,16	151	901260,55	3649960,97
108	899015,22	3655123,56	152	901263,91	3649943,86
109	899093,84	3654957,96	153	901270,74	3649924,60
110	899411,57	3654247,51	154	901514,25	3649342,29
111	899431,63	3654187,82	155	901683,38	3648954,74
112	899437,78	3654135,38	156	901760,03	3648765,84
113	899429,92	3653985,82	157	901809,11	3648652,23
114	899430,70	3653959,12	158	901843,83	3648579,88
115	899435,15	3653930,22	159	901957,92	3648364,81
116	899456,71	3653858,78	160	901966,32	3648351,77
117	899467,22	3653833,20	161	901981,01	3648336,40
118	899481,86	3653807,36	162	902007,34	3648314,83
119	899498,89	3653784,76	163	902028,17	3648293,33
120	899528,71	3653755,80	164	902043,31	3648269,14
121	899559,14	3653735,00	165	902055,50	3648241,50
122	899637,87	3653688,08	166	902060,06	3648223,01
123	899656,24	3653673,84	167	902092,60	3648065,03
124	899671,17	3653657,08	168	902099,30	3648039,59
125	899687,32	3653628,58	169	902107,16	3648014,57
126	900229,25	3652422,30	170	902117,29	3647988,27
127	900419,06	3651982,62	171	902257,10	3647659,75
128	900483,54	3651812,20	172	902289,65	3647095,12
129	900550,53	3651611,63			
130	900930,48	3650720,26			
131	900944,76	3650680,36			
132	900959,65	3650609,89			
133	900965,17	3650592,89			
134	900971,85	3650578,92			

Приложение 85
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



Границы земельных участков по данным ГКН

Границы обрзуемого участка :ЗУ1

Границы образуемного участка 86:03:0000000:7848:ЗУ1

Границы образуемого участка 86:03:0000000:8028:ЗУ1

Границы образуемого земельного участка 86:03:0011301:677:ЗУ1

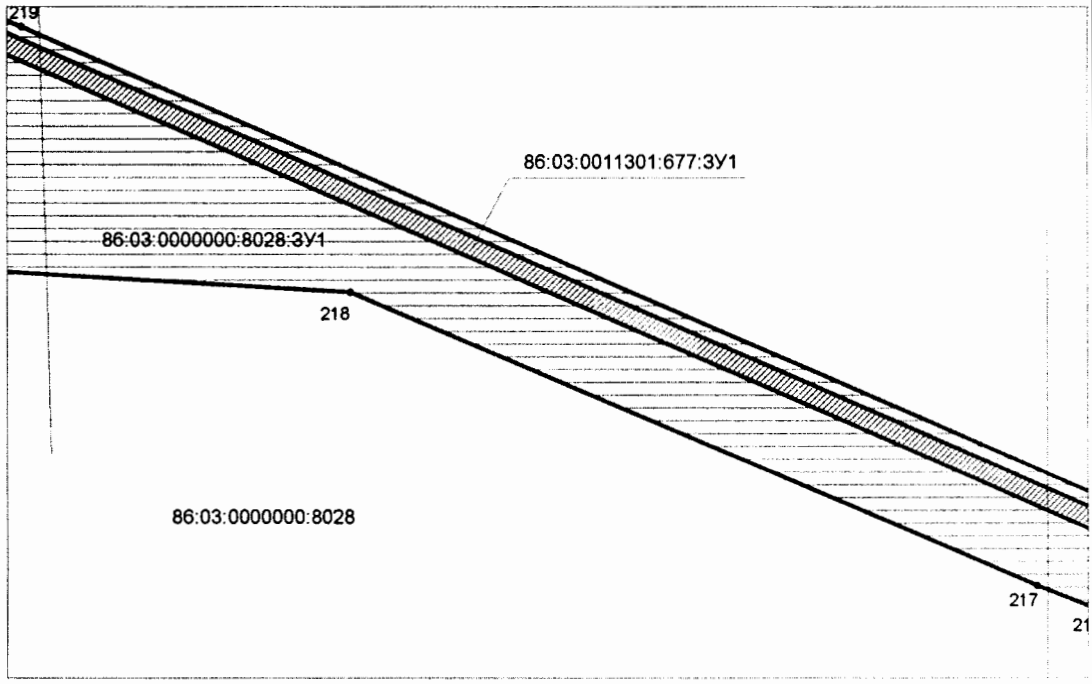
Границы образуемого земельного участка 86:03:0010701:144:ЗУ1

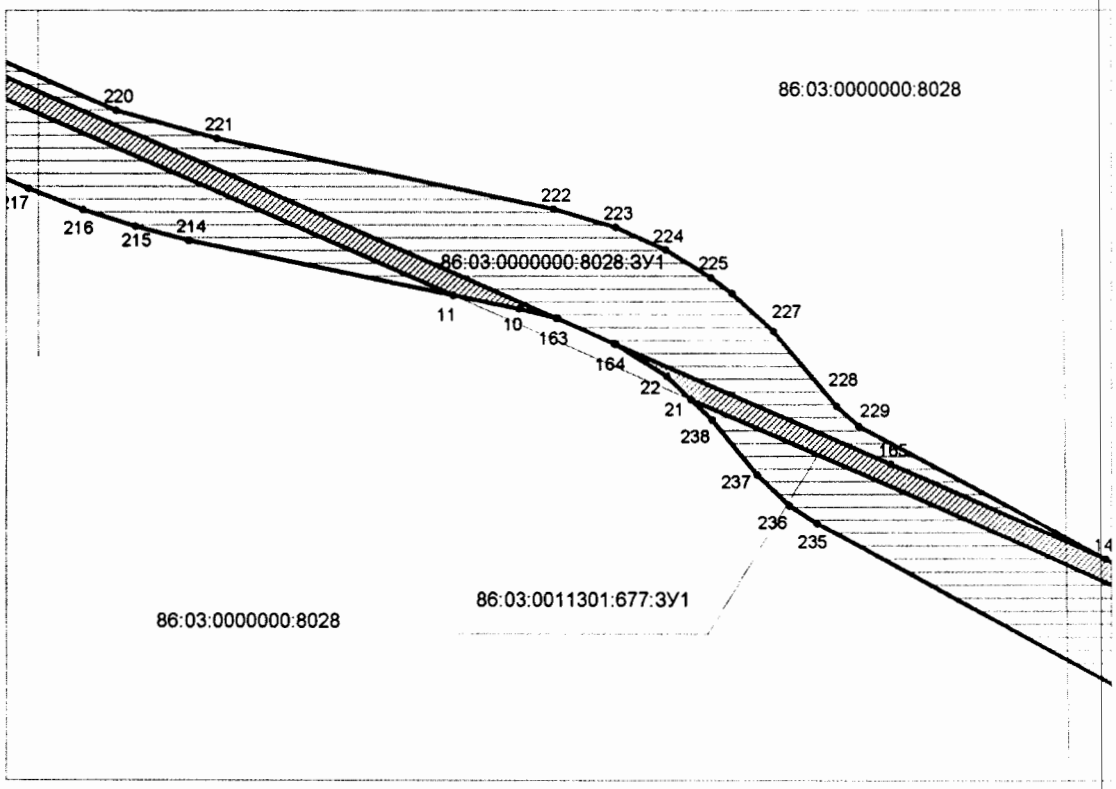
Границы образуемого земельного участка 86:03:0010701:231:ЗУ1

1 Поворотные точки границ земельных участков

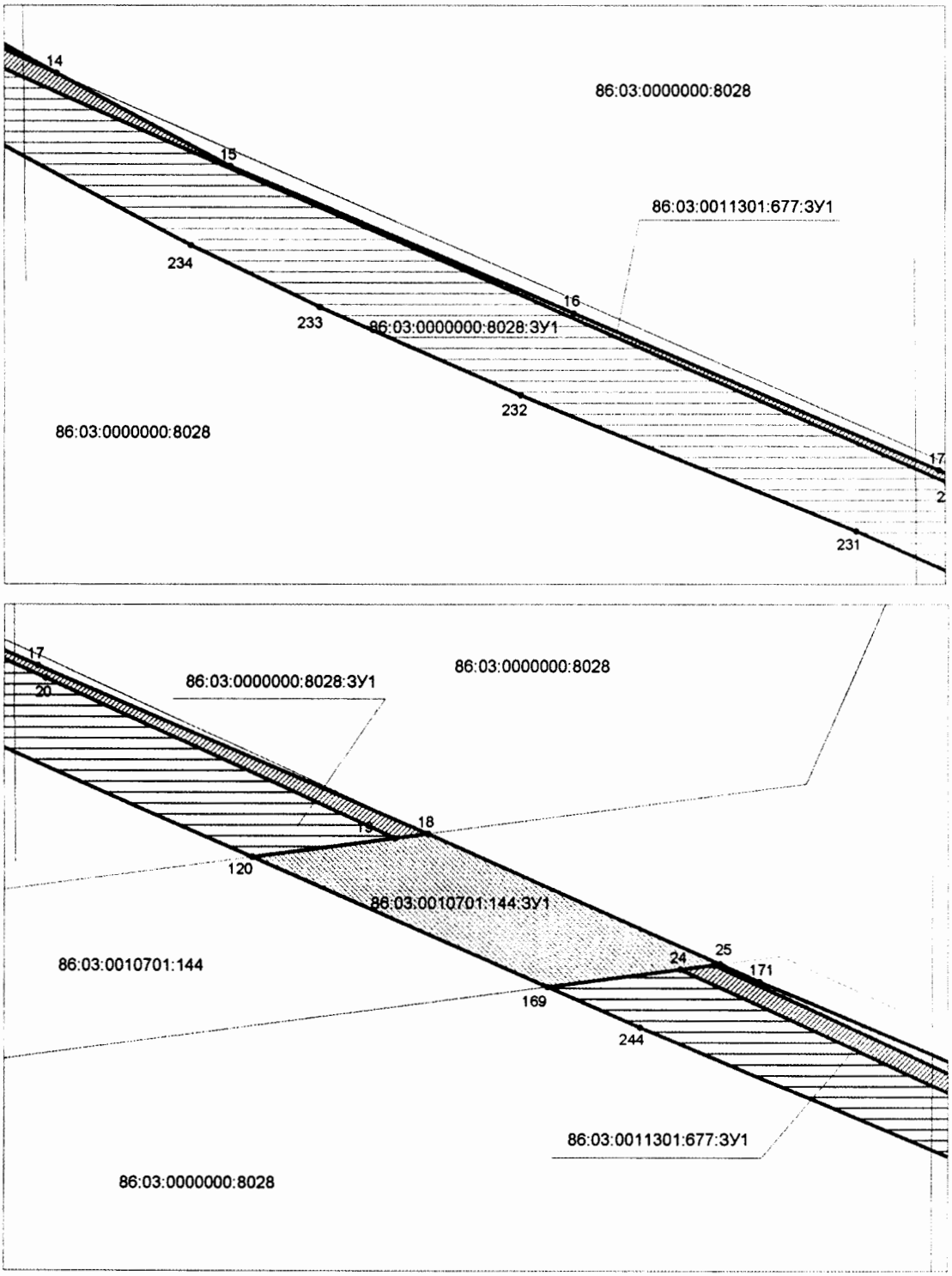
Охранная зона

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000

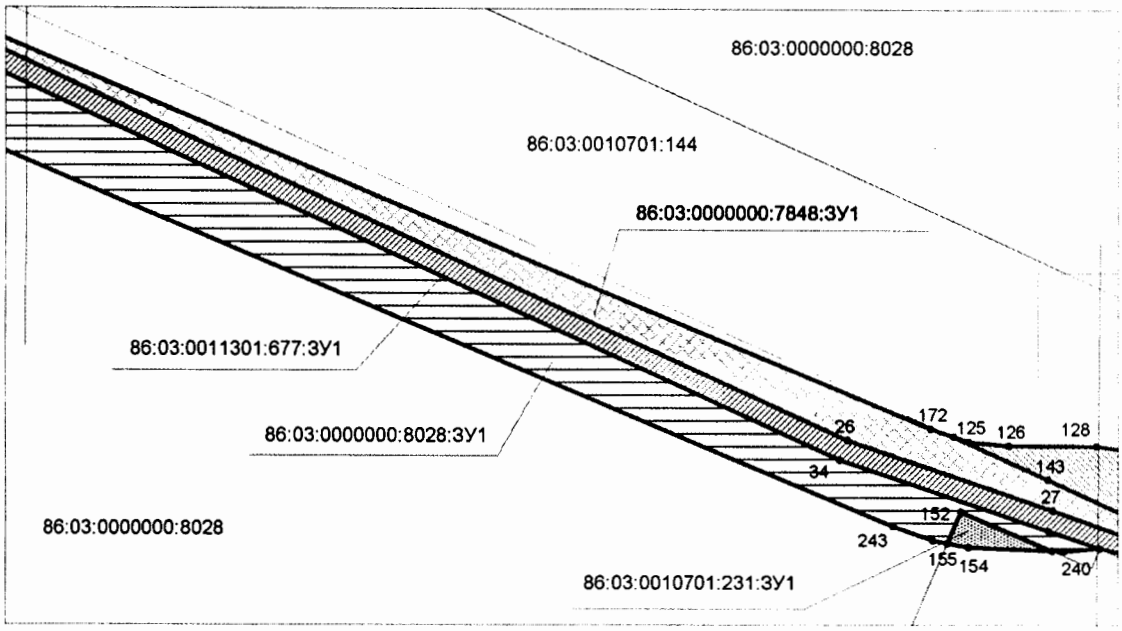


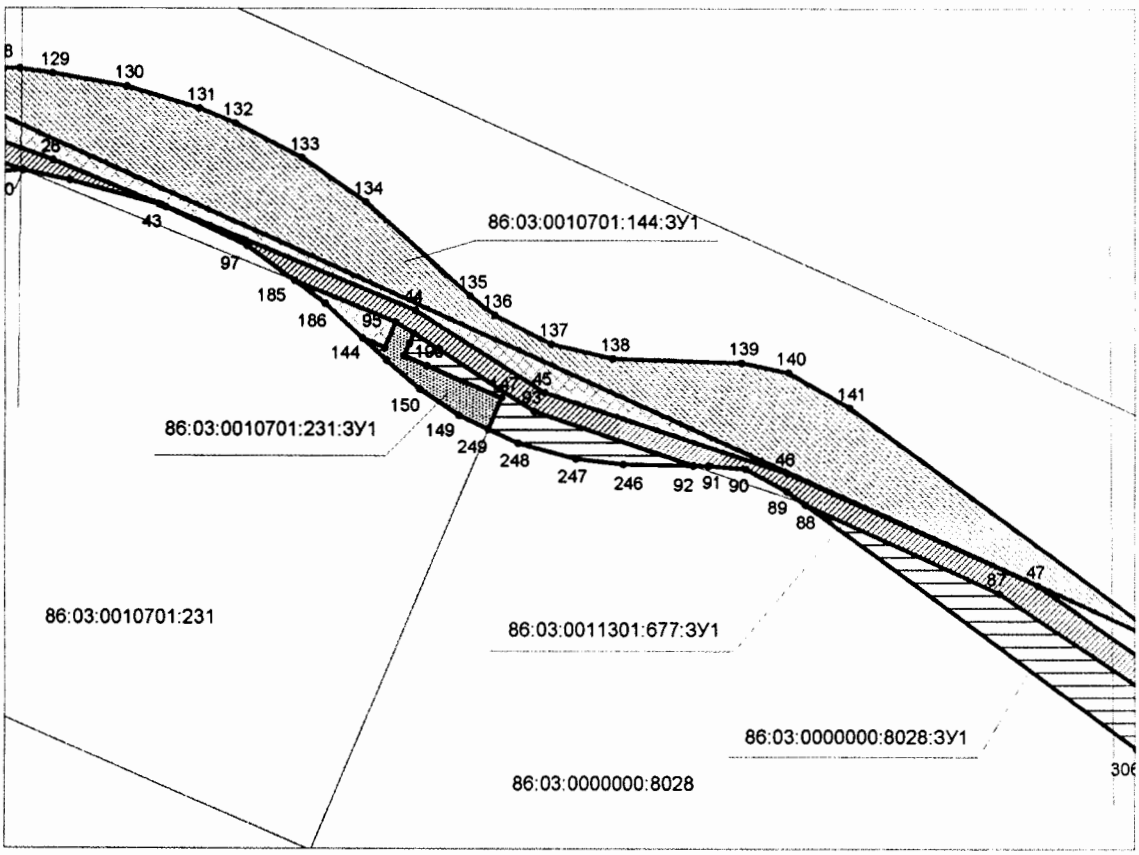


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000

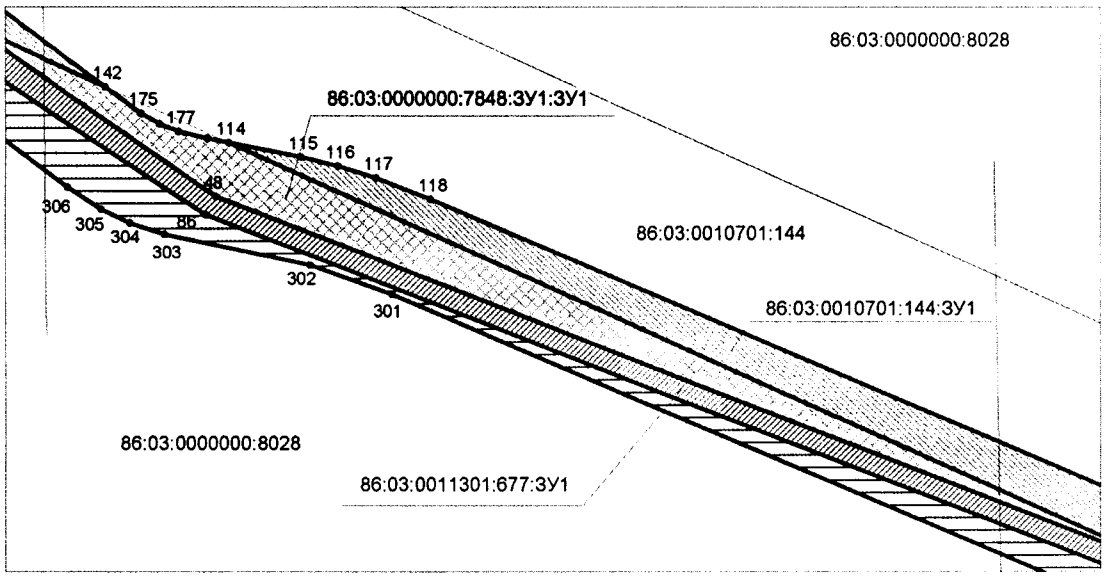


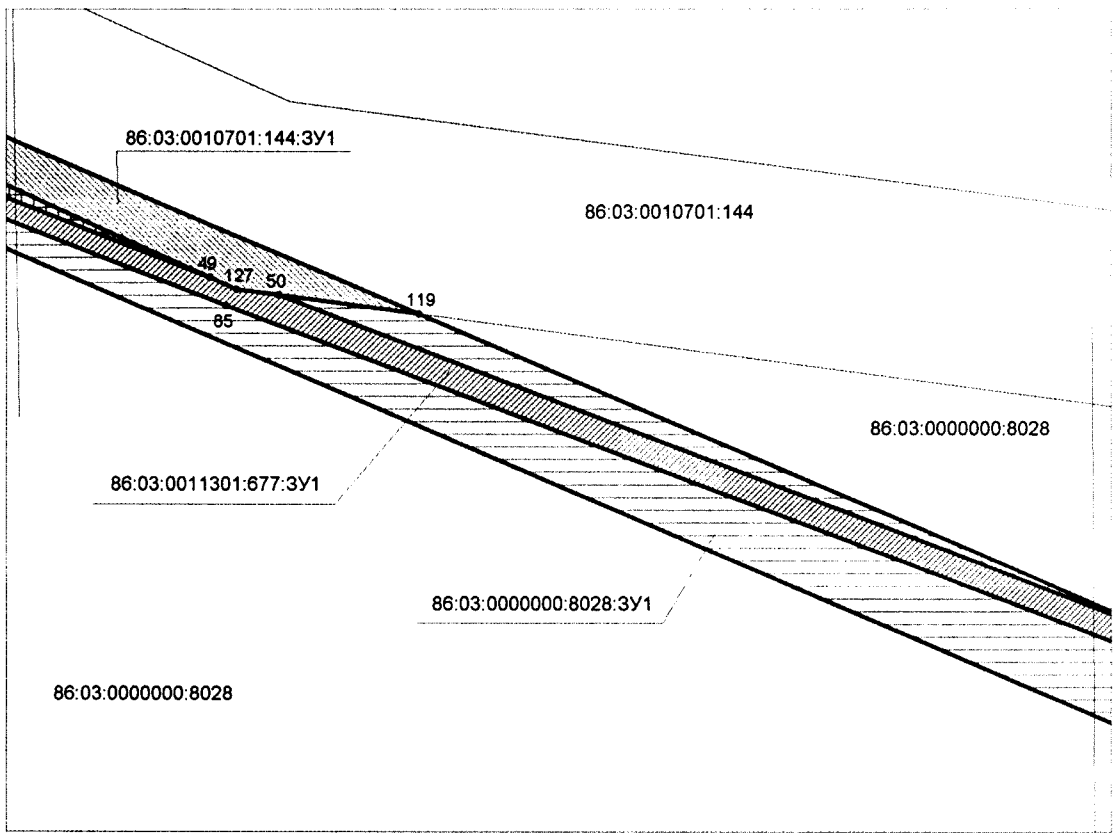
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



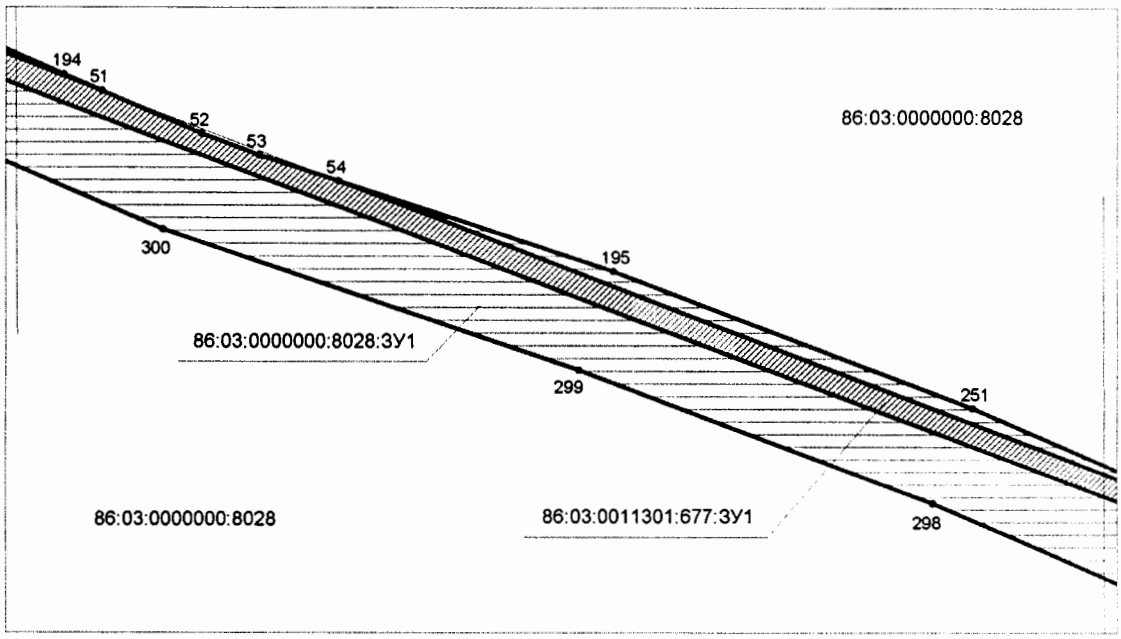


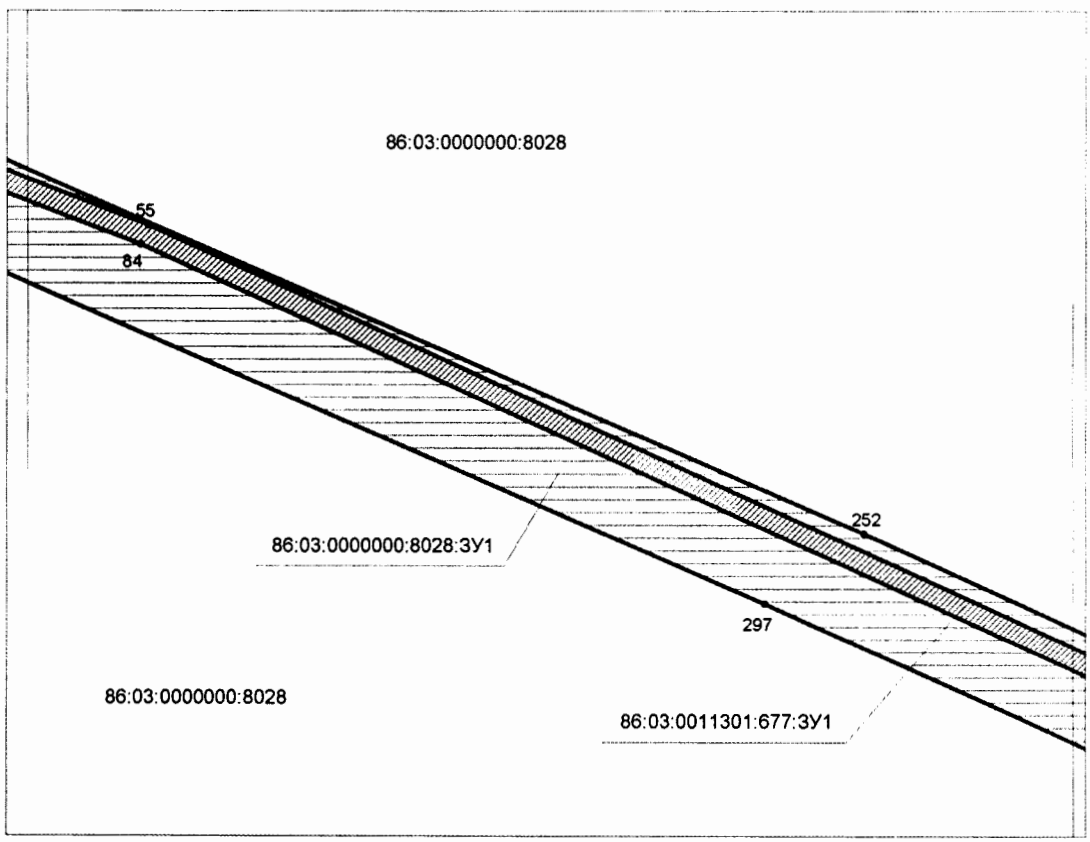
**Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000**



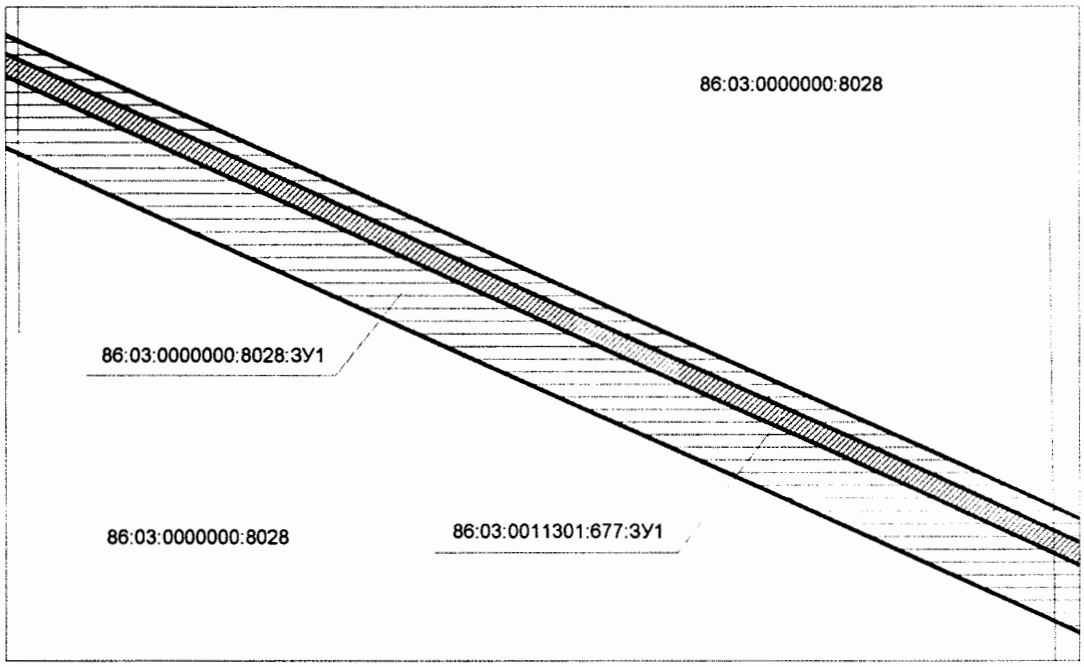


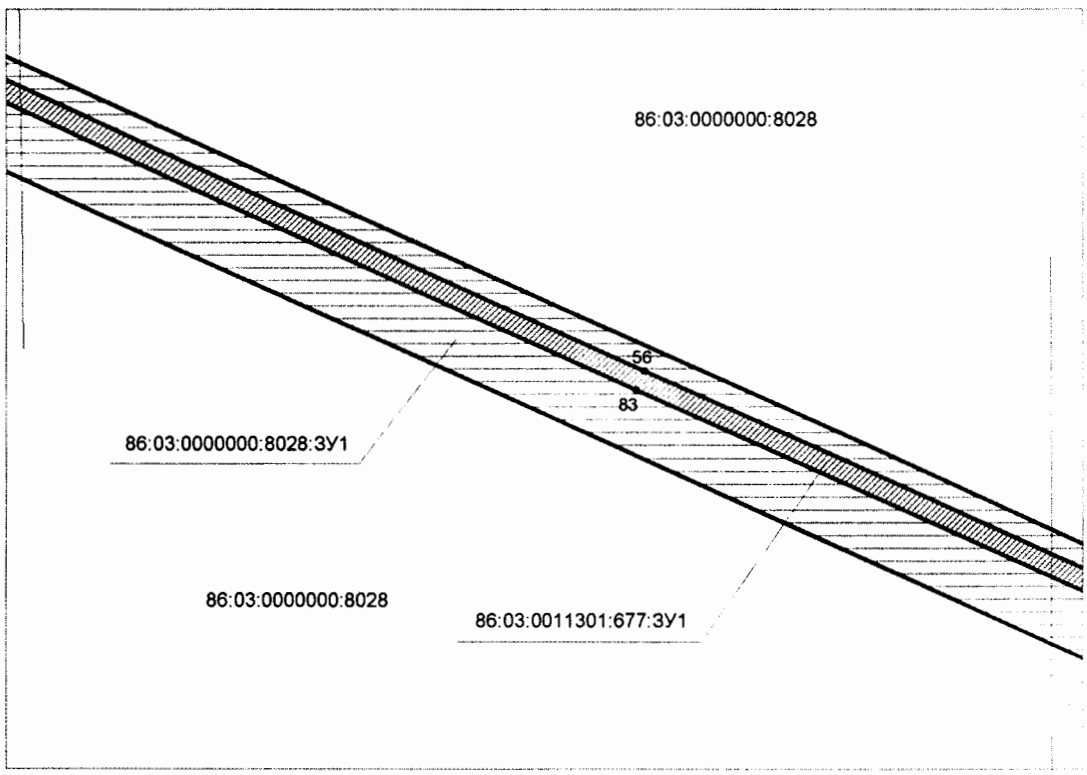
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



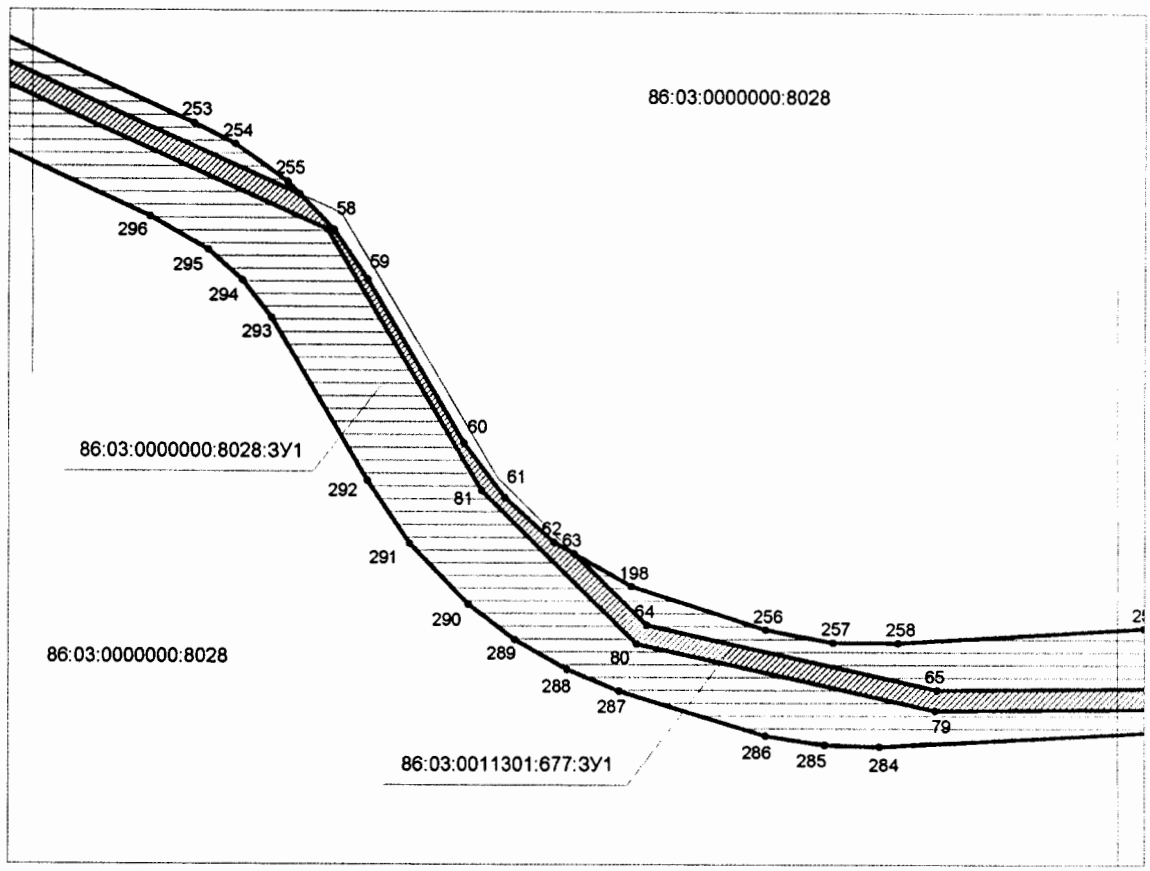


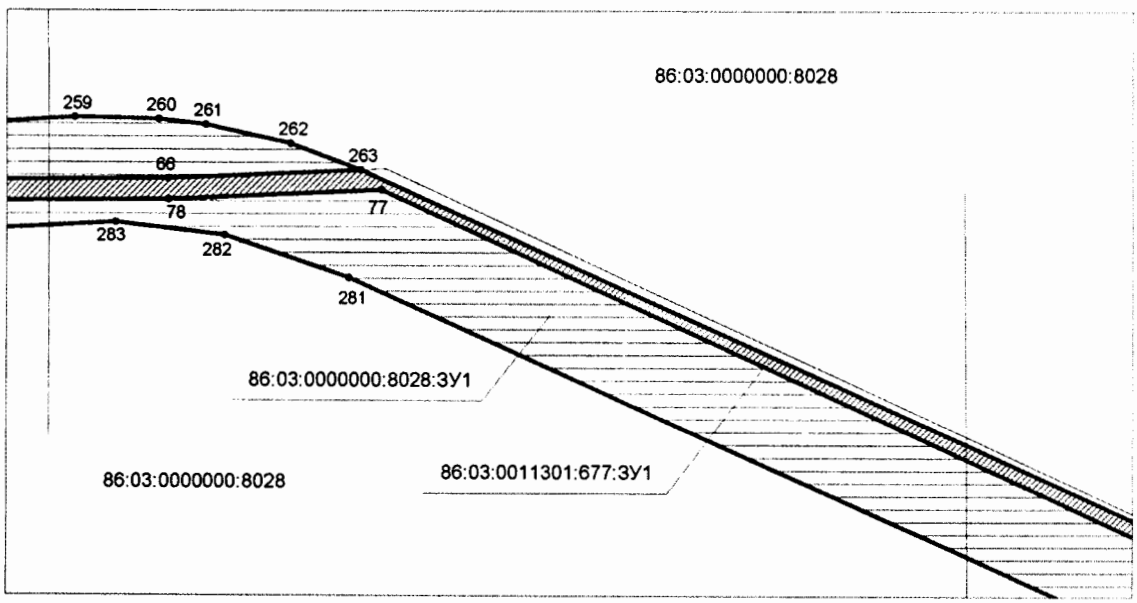
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



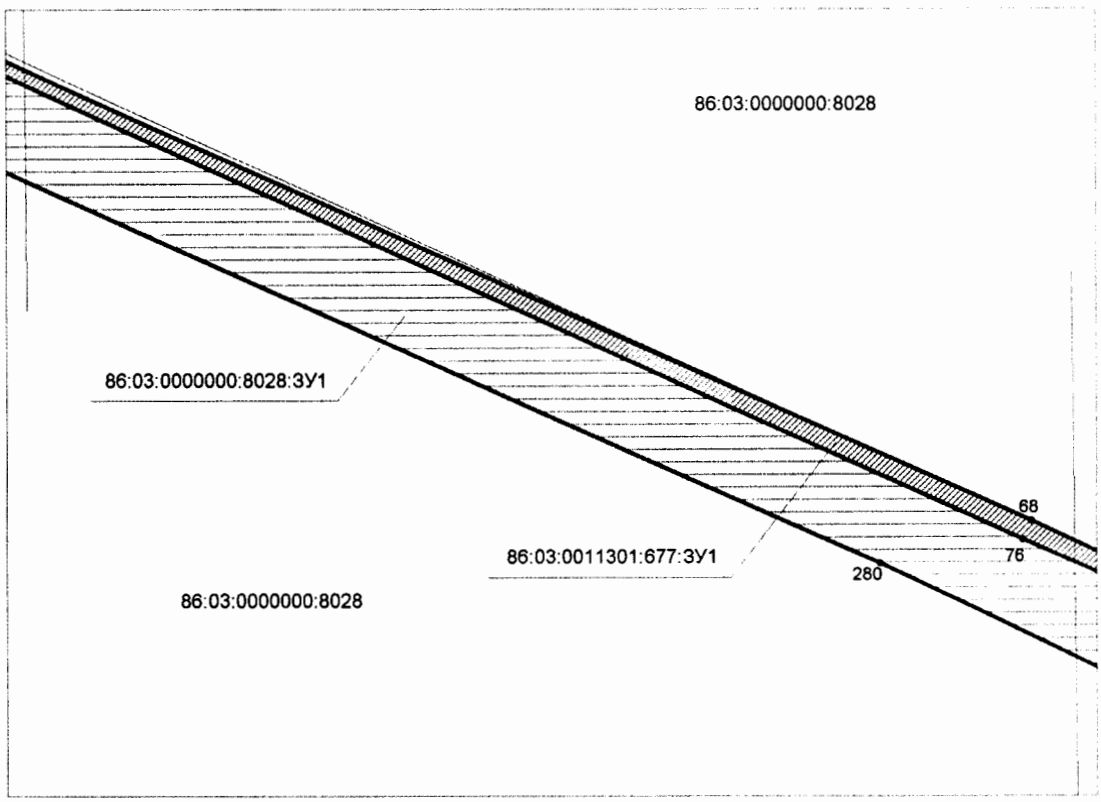


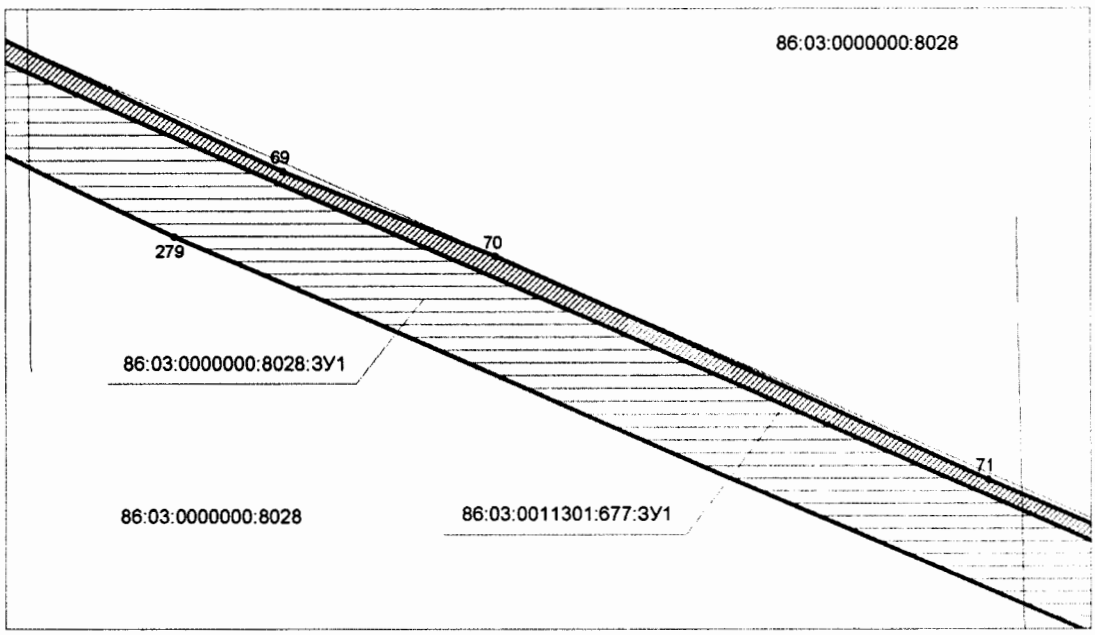
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



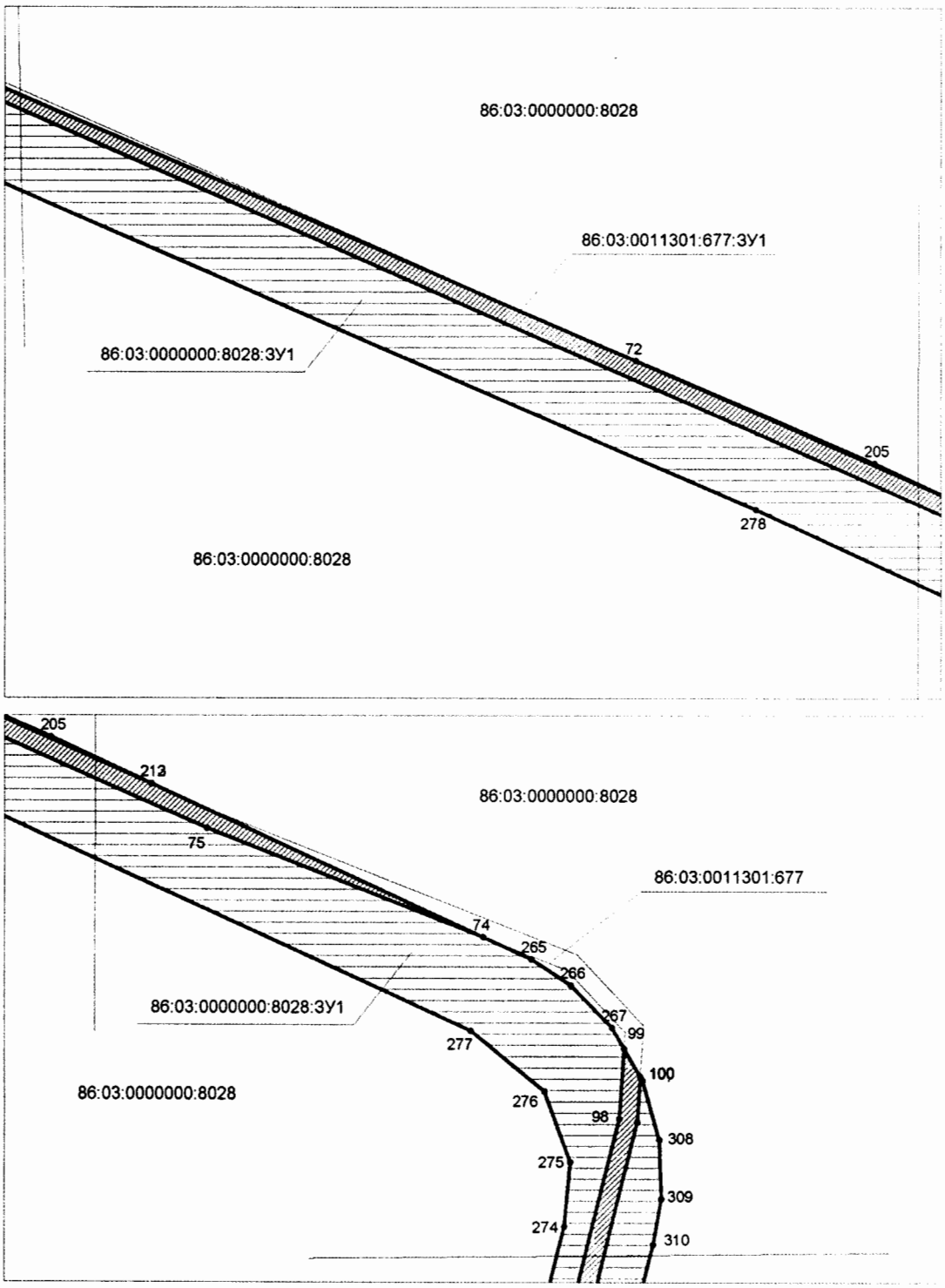


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000

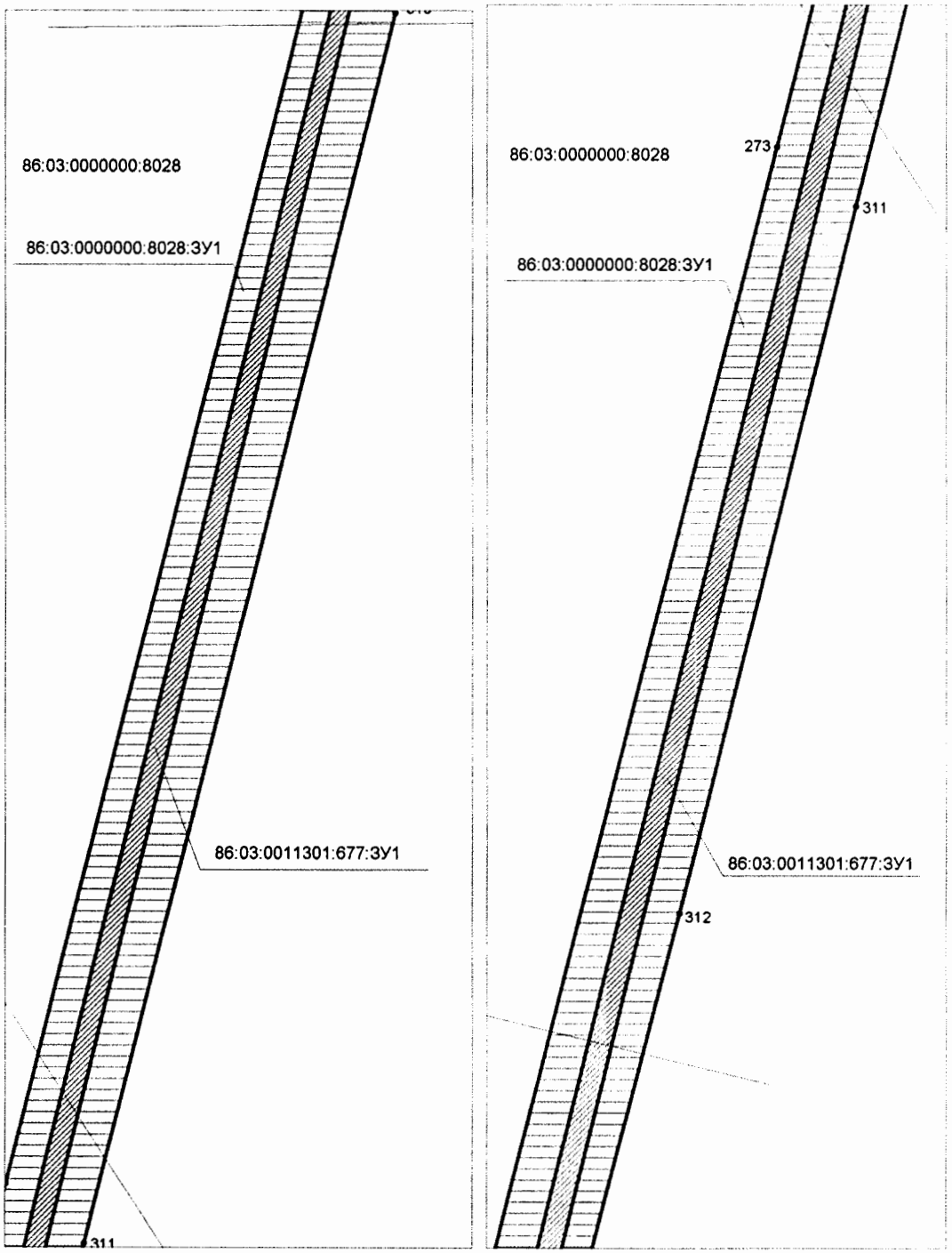




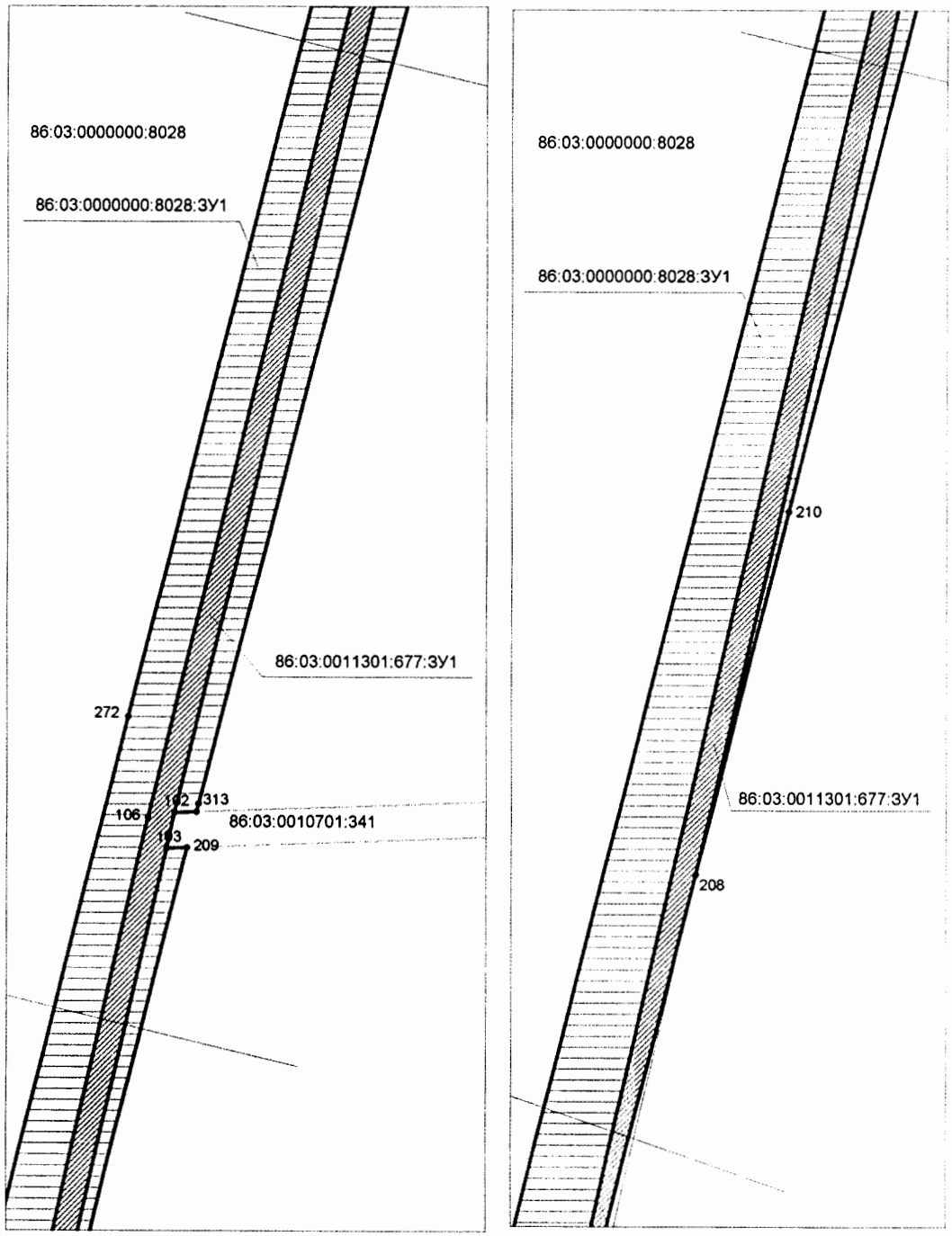
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



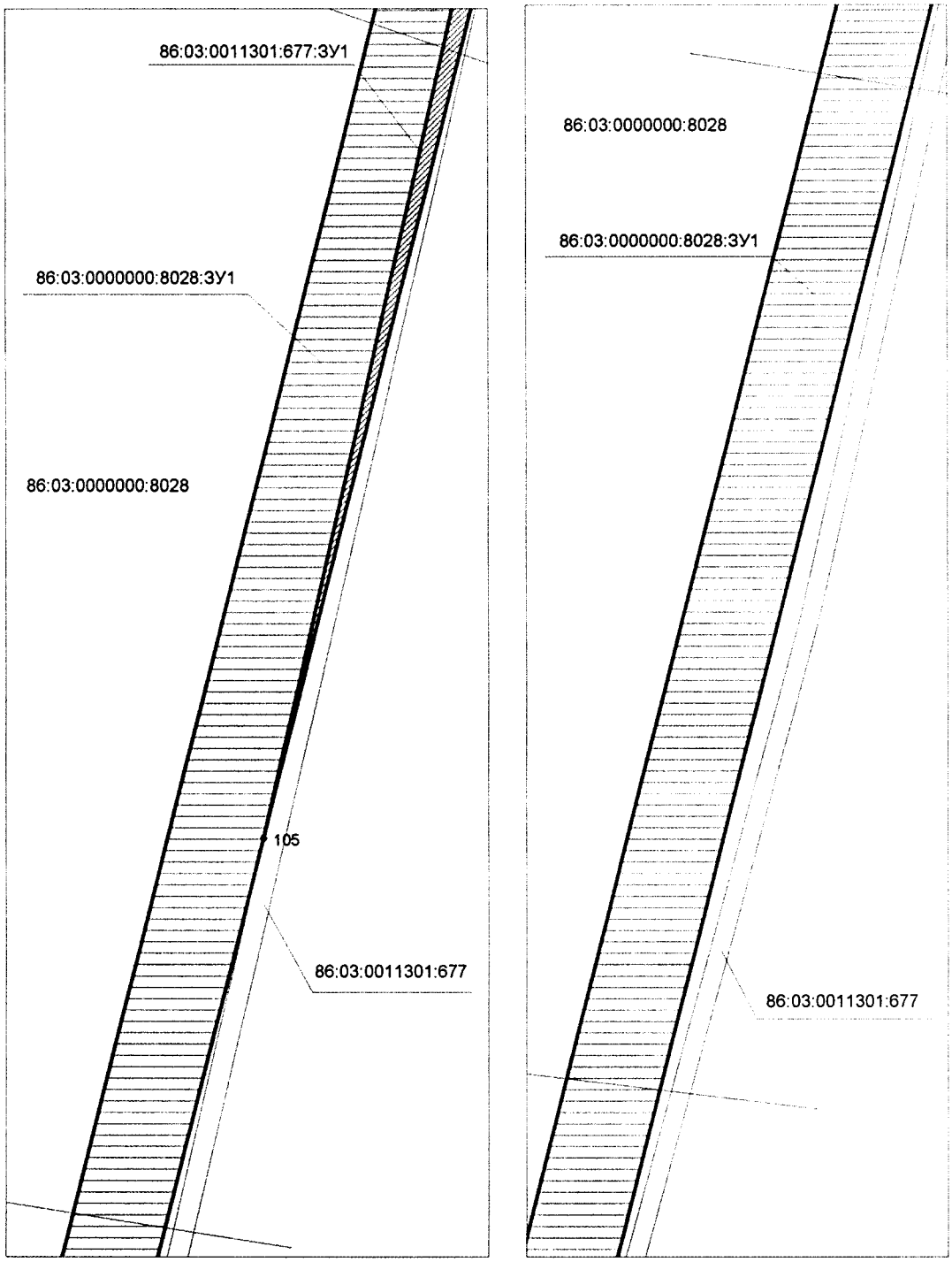
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



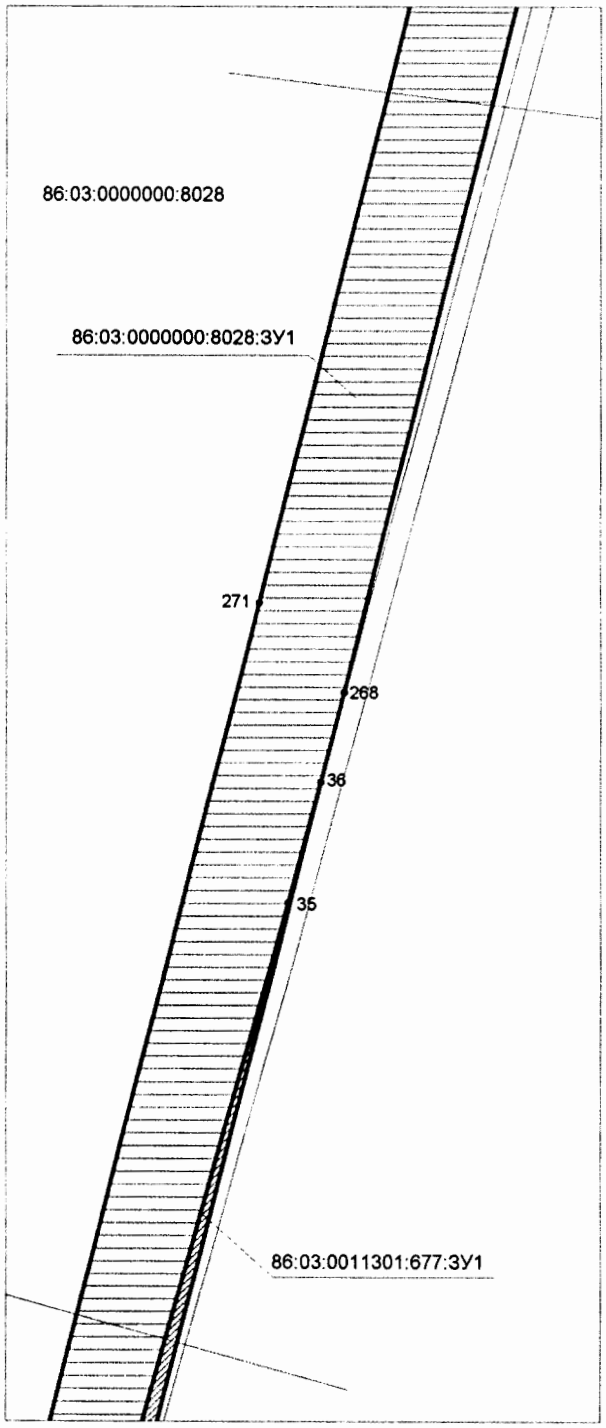
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000

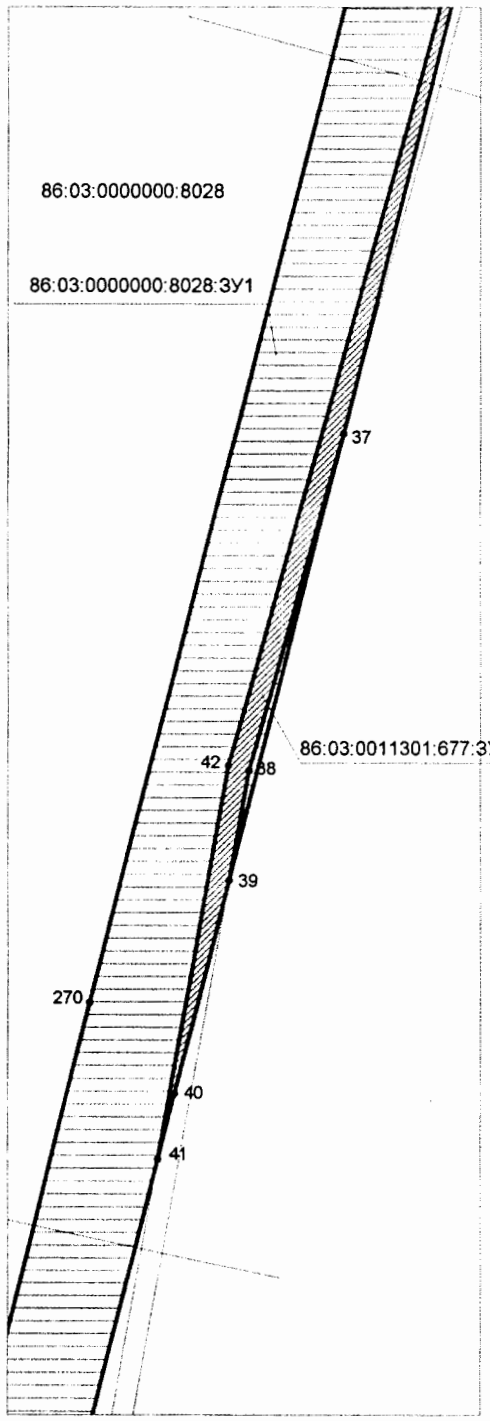


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000

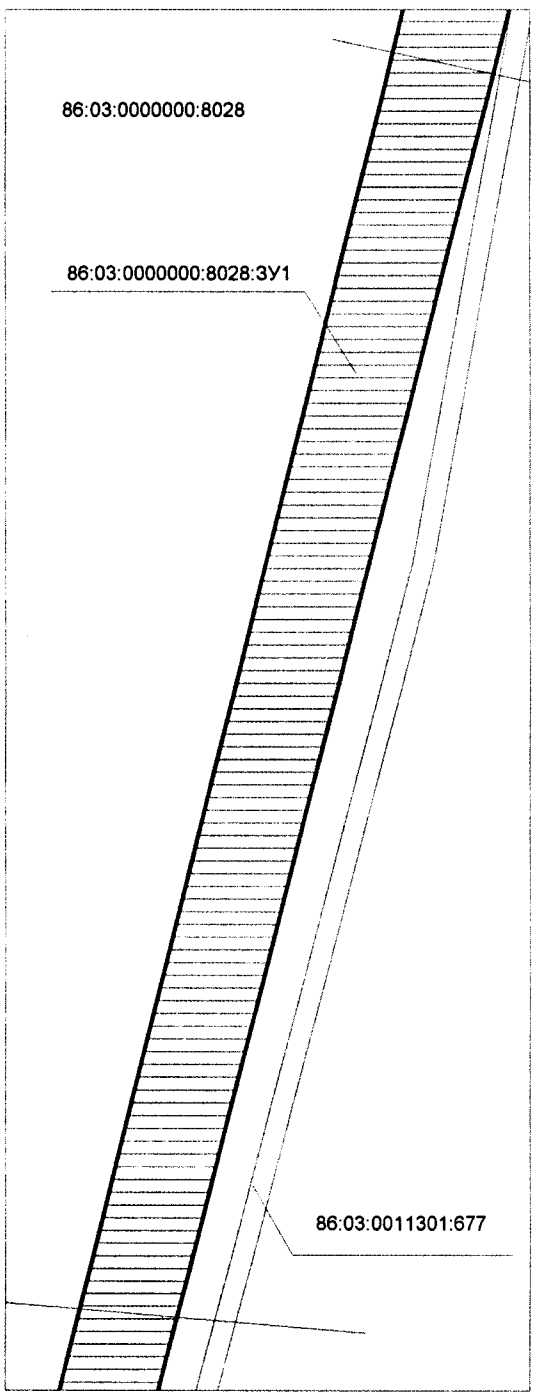


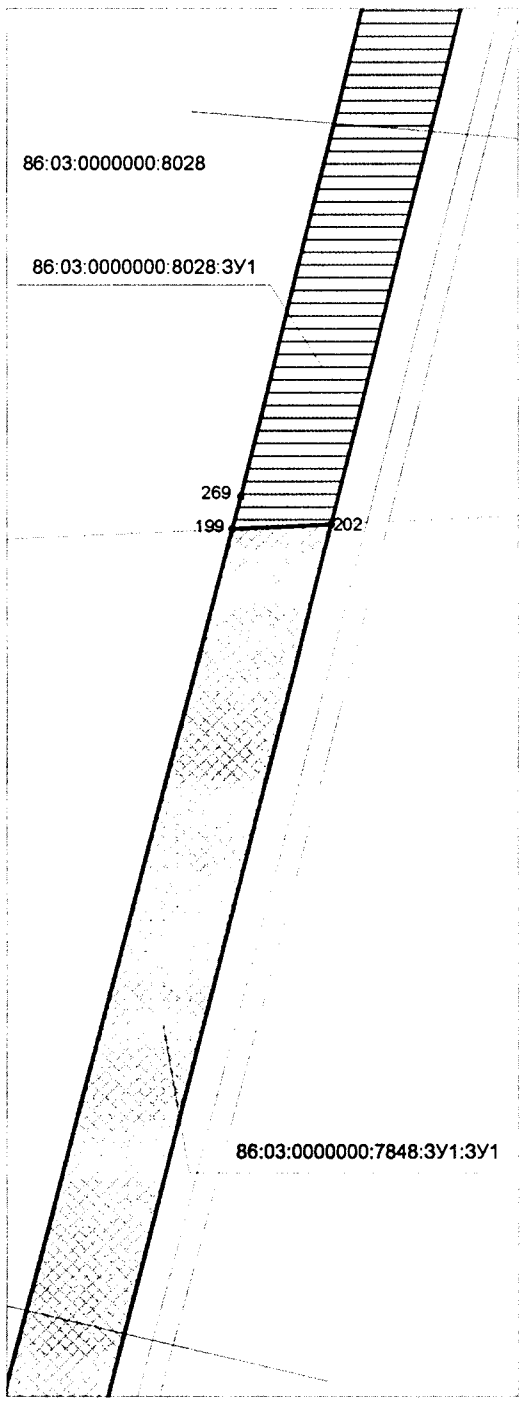
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



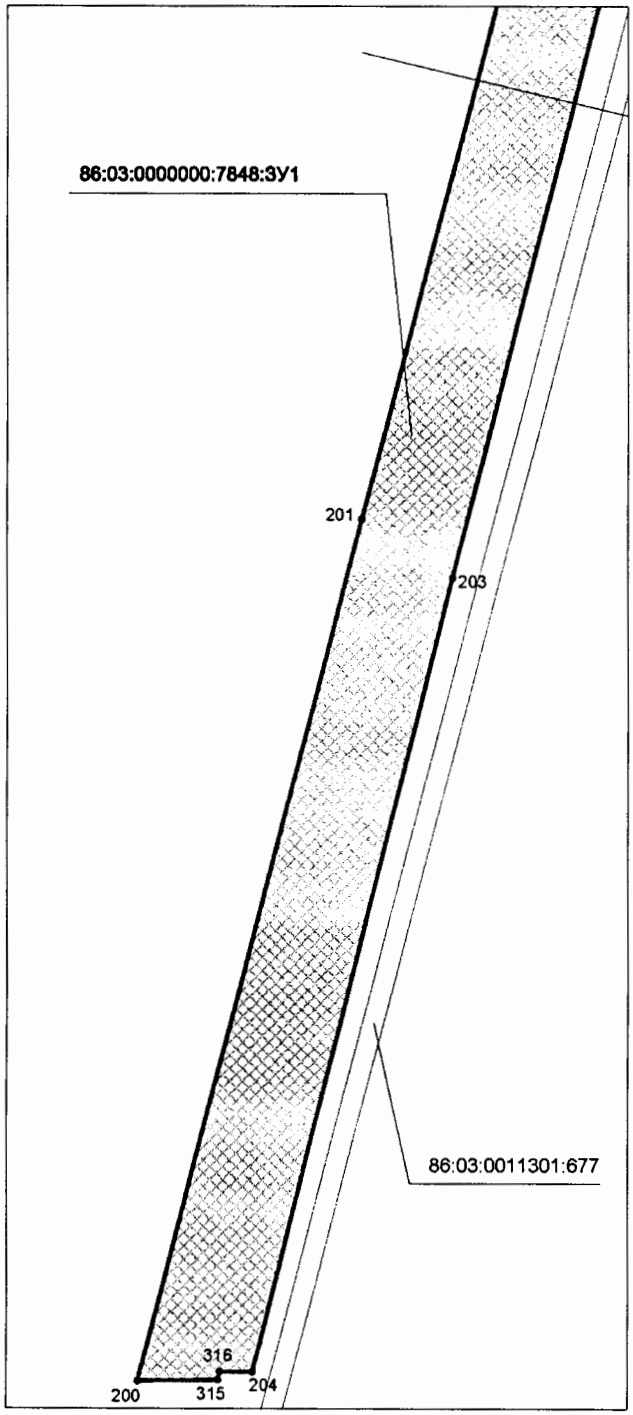


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000





Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Автомобильная дорога на Южно-Киняминский
лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:3000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Каталог координат поворотных точек образуемых земельных участков

Номер поворотной точки	X	Y	Номер поворотной точки	X	Y
1	902453.75	3647328.12	51	900617.58	3651581.84
2	902448.12	3647317.31	52	900596.91	3651630.32
9	902055.68	3648240.78	53	900586.58	3651657.85
10	902060.06	3648223.01	54	900574.05	3651696.20
11	902066.56	3648191.44	55	900410.98	3652124.60
12	902043.64	3648268.38	56	899843.74	3653374.49
13	902043.31	3648269.15	57	899698.17	3653701.77
14	901941.00	3648503.69	58	899681.11	3653718.44
15	901888.70	3648601.98	59	899656.85	3653735.04
16	901805.81	3648795.82	60	899577.24	3653782.50
17	901717.80	3649001.92	61	899550.98	3653802.62
18	901622.99	3649222.49	62	899529.45	3653826.63
19	901620.53	3649203.87	63	899523.80	3653836.62
20	901710.84	3649006.40	64	899488.86	3653872.27
21	902017.11	3648304.77	65	899457.48	3654013.93
22	902028.18	3648293.34	66	899458.62	3654160.66
23	902043.31	3648269.14	67	899462.76	3654253.14
24	901546.79	3649365.00	68	899114.43	3655031.13
25	901549.26	3649383.69	69	899046.77	3655175.95
26	901311.80	3649902.76	70	899005.76	3655278.71
27	901278.31	3650001.95	71	898898.73	3655516.67
28	901264.96	3650039.61	72	898745.40	3655874.20
29	901243.65	3650091.21	73	898663.31	3656061.75
30	901255.17	3650047.89	74	898579.07	3656245.41
31	901259.99	3650024.99	75	898639.07	3656092.17
32	901260.00	3650024.97	76	899105.28	3655027.04
33	901268.44	3649999.87	77	899453.20	3654263.27
34	901302.49	3649899.09	78	899448.63	3654160.94
35	894589.10	3655369.22	79	899447.47	3654012.89
36	894646.74	3655384.94	80	899479.71	3653867.32
37	894210.96	3655273.35	81	899554.35	3653791.14
38	894049.58	3655227.99	82	899681.31	3653715.06
39	893997.09	3655218.58	83	899834.63	3653370.42
40	893895.21	3655192.50	84	900401.75	3652120.76
41	893863.90	3655184.51	85	900779.31	3651117.90
42	894051.83	3655218.19	86	900969.21	3650629.89
43	901242.38	3650094.28	87	901057.13	3650495.53
44	901192.71	3650214.56	88	901099.76	3650402.31
45	901153.49	3650276.81	89	901106.16	3650393.56
46	901114.88	3650393.75	90	901116.91	3650373.71
47	901060.82	3650514.44	91	901118.41	3650356.02
48	900978.12	3650634.63	92	901118.55	3650348.37
49	900792.94	3651110.04	93	901144.44	3650271.77
50	900784.43	3651143.48	94	901181.89	3650213.67

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Номер поворотной точки	X	Y	Номер поворотной точки	X	Y
95	901187.25	3650204.91	142	901031.23	3650580.94
96	901206.90	3650156.17	143	901293.06	3649999.39
97	901223.64	3650133.41	144	901179.51	3650188.87
98	898479.90	3656320.52	145	901174.92	3650199.70
99	898517.85	3656323.24	146	901170.97	3650209.03
100	898502.56	3656332.17	147	901151.06	3650256.00
101	898478.37	3656330.46	148	901135.92	3650249.59
102	896853.66	3655931.04	149	901142.58	3650235.27
103	896833.47	3655926.82	150	901155.19	3650216.36
104	896284.36	3655799.21	151	901168.78	3650200.52
105	895717.38	3655655.82	152	901277.70	3649957.23
106	896851.00	3655916.29	153	901258.92	3650001.51
110	902447.08	3647315.32	154	901260.55	3649960.97
111	902434.28	3647297.20	155	901262.54	3649950.81
112	902417.40	3647275.25	158	902291.83	3647057.31
113	902289.65	3647095.12	161	902416.98	3647237.51
114	901004.28	3650640.78	163	902055.50	3648241.50
115	900997.35	3650675.81	164	902043.30	3648269.17
116	900992.94	3650693.75	165	901986.30	3648399.85
117	900987.21	3650712.38	166	901941.02	3648503.67
118	900976.83	3650739.00	167	901609.91	3649123.10
119	900775.44	3651211.46	168	901536.97	3649290.25
120	901609.88	3649123.17	169	901536.96	3649290.27
121	901622.95	3649222.59	170	901536.96	3649290.24
122	901549.74	3649387.37	171	901539.95	3649409.41
123	901536.97	3649290.23	172	901317.36	3649942.69
124	901313.66	3649953.81	173	901313.65	3649953.84
125	901311.20	3649961.19	174	901031.23	3650580.93
126	901309.35	3649980.40	175	901018.47	3650598.42
127	900787.14	3651123.09	176	901013.39	3650607.42
128	901309.10	3650023.20	177	901009.67	3650616.75
129	901306.84	3650039.33	178	901006.32	3650630.55
130	901300.60	3650075.51	179	901242.35	3650094.35
131	901290.09	3650110.25	180	901243.40	3650092.17
132	901282.95	3650127.66	181	901243.66	3650091.17
133	901266.22	3650159.69	182	901277.70	3649957.25
134	901244.91	3650190.45	183	901258.92	3650001.54
135	901199.63	3650240.94	184	901277.68	3649957.25
136	901190.49	3650252.91	185	901206.90	3650156.18
137	901176.63	3650280.15	186	901196.13	3650170.83
138	901169.71	3650309.77	187	901176.84	3650211.52
139	901167.73	3650371.64	188	901170.96	3650209.04
140	901163.02	3650394.25	189	901181.88	3650213.67
141	901146.30	3650423.37	190	901166.36	3650219.91

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Номер поворотной точки	X	Y	Номер поворотной точки	X	Y
191	901151.07	3650256.00	235	901957.92	3648364.81
192	900775.44	3651211.45	236	901966.32	3648351.77
193	900775.43	3651211.50	237	901981.02	3648336.40
194	900625.49	3651563.28	238	902007.34	3648314.83
195	900530.67	3651828.92	239	901260.00	3650024.96
196	899698.17	3653701.76	240	901258.68	3650007.49
197	899698.17	3653701.75	241	901262.54	3649950.83
198	899507.91	3653864.73	242	901263.91	3649943.86
199	893035.05	3654926.27	243	901270.74	3649924.61
200	892002.30	3654655.94	244	901514.25	3649342.29
201	892447.31	3654771.62	245	901181.89	3650213.65
202	893037.18	3654973.62	246	901119.15	3650314.77
203	892418.54	3654815.81	247	901121.77	3650291.91
204	892005.13	3654709.68	248	901129.26	3650263.98
205	898688.79	3656006.18	249	901135.93	3650249.58
206	896833.46	3655926.82	250	900775.43	3651211.51
207	896284.53	3655799.25	251	900465.19	3652001.91
208	896284.48	3655799.23	252	900262.96	3652469.79
209	896833.91	3655938.17	253	899732.40	3653650.24
210	896487.36	3655850.54	254	899722.25	3653670.34
211	896833.89	3655938.17	255	899704.27	3653695.79
212	898663.46	3656061.41	256	899486.72	3653930.20
213	898663.41	3656061.50	257	899480.57	3653963.12
214	902092.60	3648065.03	258	899480.41	3653994.80
215	902099.30	3648039.60	259	899487.56	3654115.74
216	902107.16	3648014.58	260	899486.77	3654156.23
217	902117.29	3647988.27	261	899484.16	3654178.73
218	902257.11	3647659.75	262	899475.26	3654219.45
219	902383.53	3647502.80	263	899462.76	3654253.13
220	902154.66	3648030.33	264	896284.44	3655799.22
221	902141.30	3648078.36	265	898566.78	3656272.19
222	902107.63	3648239.53	266	898552.61	3656293.76
223	902098.85	3648269.23	267	898529.24	3656316.60
224	902088.09	3648293.02	268	894689.94	3655396.01
225	902074.94	3648314.40	269	893050.49	3654930.34
226	902067.36	3648324.49	270	893938.71	3655151.91
227	902049.51	3648344.05	271	894732.78	3655355.31
228	902013.90	3648374.02	272	896907.20	3655905.26
229	902004.47	3648384.44	273	897768.93	3656125.29
230	901941.03	3648503.64	274	898420.45	3656290.30
231	901683.38	3648954.74	275	898455.99	3656293.57
232	901760.03	3648765.84	276	898494.86	3656279.20
233	901809.11	3648652.23	277	898527.54	3656238.51
234	901843.83	3648579.88	278	898663.34	3655940.16

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно-Киняминский лицензионный участок»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

Номер поворотной точки	X	Y
279	899015.22	3655123.56
280	899093.84	3654957.96
281	899411.58	3654247.51
282	899431.63	3654187.82
283	899437.78	3654135.39
284	899429.92	3653985.81
285	899430.70	3653959.12
286	899435.15	3653930.21
287	899456.72	3653858.78
288	899467.22	3653833.19
289	899481.86	3653807.36
290	899498.89	3653784.76
291	899528.71	3653755.80
292	899559.14	3653735.00
293	899637.87	3653688.09
294	899656.24	3653673.84
295	899671.17	3653657.08
296	899687.32	3653628.58
297	900229.25	3652422.29
298	900419.06	3651982.62
299	900483.54	3651812.20
300	900550.53	3651611.64
301	900930.48	3650720.26
302	900944.76	3650680.36
303	900959.64	3650609.89
304	900965.17	3650592.89
305	900971.85	3650578.92
306	900982.64	3650562.44
307	898500.49	3656333.37
308	898468.48	3656342.61
309	898435.55	3656343.80
310	898410.36	3656339.29
311	897736.19	3656168.64
312	897348.84	3656072.09
313	896858.83	3655944.46
314	896854.11	3655943.26
315	892005.97	3654691.72
316	892002.21	3654690.71

Приложение 86
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно - Киняминский лицензионный участок»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога на Южно - Киняминский лицензионный участок» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южно-Киняминского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемых объектов находятся в 47 километрах на северо-запад от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площадь земельного участка, необходимого для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по проекту, га	Площадь занимаемых земельных участков, свободных от прав третьих лиц, га	Площадь занимаемого земельных участков, предоставленных в аренду третьим лицам, га
Автомобильная дорога на Южно - Киняминский лицензионный участок	86,9718	74,7554	12,2164

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

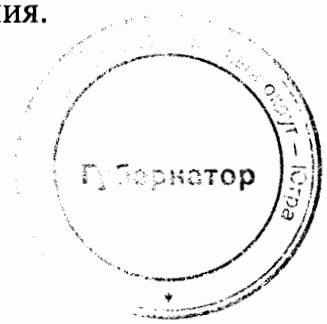
Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

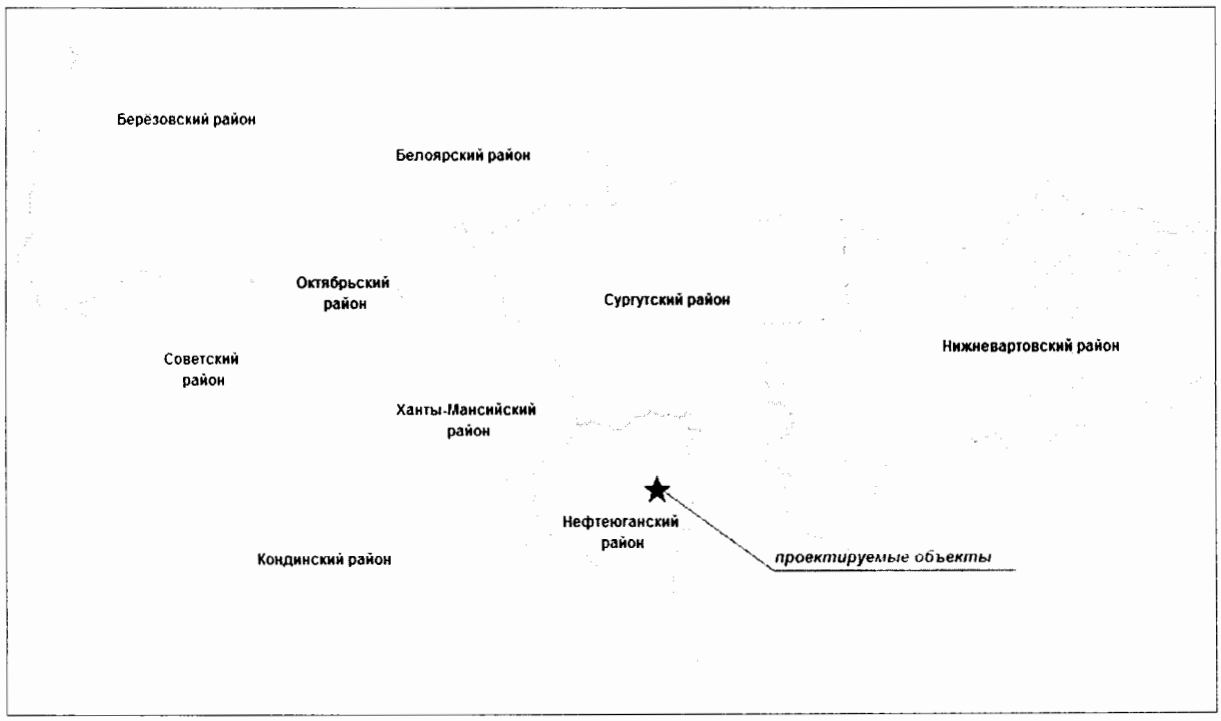
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

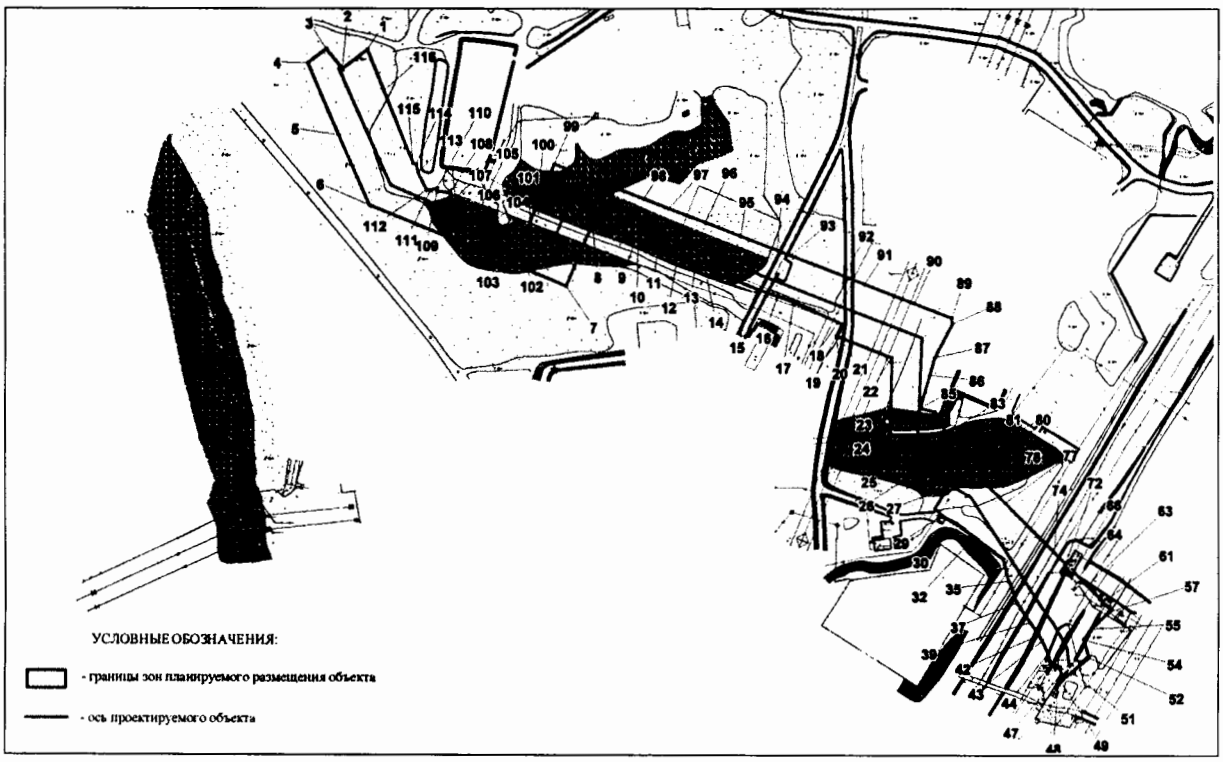


Приложение 87
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск»
Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

Каталог координатных точек зоны планируемого размещения объекта

№	X	Y
1	898661.67	3506722.46
2	898633.34	3506689.54
3	898660.24	3506666.36
4	898639.40	3506642.13
5	898542.69	3506689.18
6	898448.78	3506734.92
7	898350.09	3507009.13
8	898437.16	3507041.60
9	898417.58	3507101.75
10	898416.45	3507105.21
11	898405.94	3507132.60
12	898395.20	3507160.68
13	898387.56	3507185.53
14	898383.63	3507198.18
15	898357.78	3507270.96
16	898349.09	3507299.67
17	898342.48	3507322.01
18	898317.56	3507383.41
19	898315.15	3507389.38
20	898298.62	3507382.31
21	898296.94	3507387.22
22	898272.49	3507459.37
23	898191.33	3507461.81
24	898159.71	3507462.79
25	898142.59	3507463.29
26	898120.80	3507504.30
27	898099.87	3507543.67
28	898069.71	3507527.64
29	898060.31	3507537.97
30	898051.41	3507556.04
31	898050.77	3507558.19
32	898033.04	3507583.07
33	898013.22	3507610.95
34	898004.17	3507623.65

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

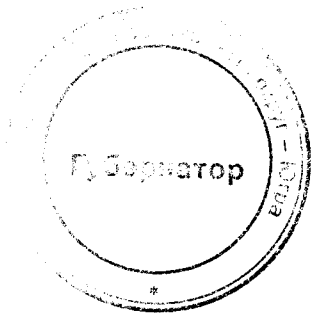
35	897974.69	3507631.86
36	897973.76	3507632.90
37	897945.32	3507644.81
38	897936.81	3507650.78
39	897919.06	3507663.97
40	897909.12	3507671.68
41	897903.34	3507676.14
42	897902.13	3507676.90
43	897894.53	3507681.66
44	897877.60	3507690.48
45	897867.27	3507693.80
46	897860.07	3507707.44
47	897849.30	3507710.18
48	897842.15	3507706.54
49	897840.00	3507709.95
50	897842.87	3507713.00
51	897853.82	3507724.66
52	897874.47	3507746.60
53	897895.42	3507740.05
54	897899.14	3507738.24
55	897914.01	3507747.90
56	897923.67	3507757.07
57	897937.96	3507770.63
58	897939.70	3507772.30
59	897941.43	3507773.92
60	897945.18	3507769.87
61	897949.91	3507761.36
62	897952.05	3507762.55
63	897973.28	3507739.77
64	897984.45	3507727.84
65	897990.99	3507720.75
66	897984.76	3507717.48
67	897988.41	3507708.18
68	897986.12	3507707.14
69	897987.05	3507704.61
70	897989.36	3507705.60
71	897990.41	3507702.98
72	898001.92	3507709.07

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

73	898003.04	3507707.83
74	898017.08	3507692.57
75	898040.05	3507667.53
76	898055.48	3507650.77
77	898080.87	3507623.11
78	898103.66	3507598.36
79	898117.33	3507583.44
80	898139.48	3507559.36
81	898159.24	3507537.83
82	898169.21	3507538.22
83	898173.04	3507538.37
84	898201.23	3507521.73
85	898205.69	3507501.44
86	898250.82	3507511.99
87	898275.04	3507517.64
88	898321.56	3507539.19
89	898330.15	3507538.39
90	898347.57	3507486.97
91	898371.23	3507417.15
92	898380.65	3507389.38
93	898405.74	3507315.31
94	898412.21	3507296.28
95	898429.19	3507245.49
96	898445.68	3507196.20
97	898462.53	3507145.81
98	898474.12	3507111.10
99	898516.10	3506985.57
100	898463.76	3506966.16
101	898436.44	3506956.03
102	898410.31	3506946.32
103	898414.42	3506935.53
104	898427.17	3506902.00
105	898435.43	3506880.29
106	898445.14	3506863.88
107	898456.40	3506844.90
108	898471.09	3506845.09
109	898471.28	3506826.79
110	898475.86	3506826.87
111	898472.51	3506817.78

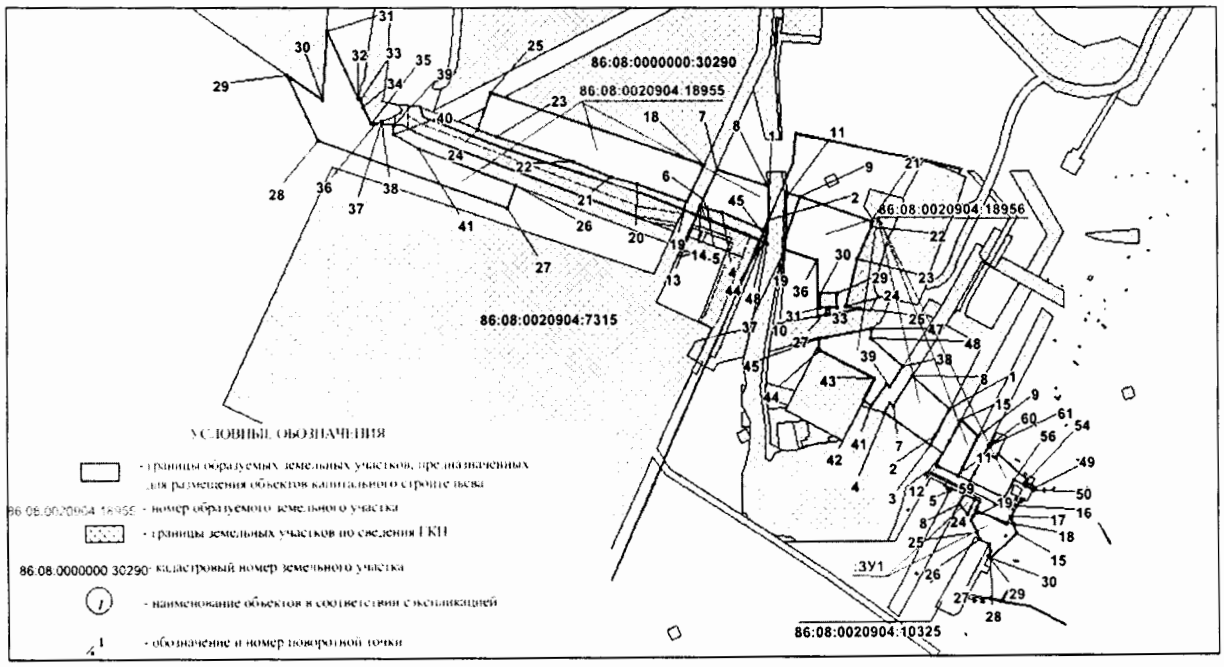
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

112	898472.66	3506812.36
113	898495.70	3506799.78
114	898507.00	3506796.67
115	898508.57	3506792.41
116	898606.20	3506747.80



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»
Масштаб 1:5000

Приложение 88
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»

Каталог поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	Y
86:08:0020904:18955		
1	898363.21	3507390.51
2	898330.28	3507388.90
3	898317.56	3507383.44
4	898342.47	3507322.04
5	898349.09	3507299.71
6	898361.38	3507294.74
7	898405.73	3507315.36
8	898380.64	3507389.42
9	898365.00	3507435.58
10	898306.96	3507414.93
11	898364.70	3507417.75
12	898371.23	3507417.18
13	898351.32	3507292.20
14	898351.67	3507290.99
15	898351.87	3507290.32
16	898354.10	3507291.36
17	898353.49	3507291.31
18	898412.20	3507296.31
19	898357.76	3507270.98
20	898383.76	3507198.02
21	898395.20	3507160.71
22	898416.45	3507105.24
23	898452.53	3506994.46
24	898463.76	3506966.20
25	898516.23	3506985.65
26	898381.91	3507021.05
27	898350.10	3507009.17
28	898448.78	3506734.94
29	898542.69	3506689.23
30	898506.21	3506741.47
31	898606.22	3506747.82
32	898508.55	3506792.43
33	898506.99	3506796.71
34	898495.70	3506799.82

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»
Масштаб 1:5000

35	898472.66	3506812.42
36	898472.50	3506817.82
37	898475.87	3506826.90
38	898471.30	3506826.87
39	898471.10	3506845.13
40	898456.40	3506844.94
41	898435.44	3506880.33
42	898311.84	3507387.99
43	898296.94	3507387.26
44	898298.61	3507382.33
45	898306.44	3507385.68
46	898325.38	3507388.65
47	898315.65	3507388.18
48	898315.75	3507387.95
49	898316.92	3507385.05
86:08:0020904:18956		
1	898055.48	3507650.80
2	898017.28	3507630.62
3	898004.17	3507623.70
4	898050.77	3507558.22
5	898051.40	3507556.09
6	898064.40	3507564.66
7	898060.72	3507570.14
8	898103.66	3507598.37
9	898017.08	3507692.61
10	897971.57	3507669.27
11	897959.32	3507662.77
12	897973.76	3507632.93
13	897974.68	3507631.91
14	898009.13	3507650.77
15	898040.06	3507667.58
16	897914.01	3507747.93
17	897925.43	3507753.50
18	897923.67	3507757.11
19	898306.66	3507414.89
20	898364.99	3507435.62
21	898330.14	3507538.44

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»

22	898321.56	3507539.21
23	898275.04	3507517.68
24	898205.70	3507501.48
25	898201.22	3507521.74
26	898194.24	3507479.39
27	898203.79	3507479.39
28	898203.80	3507489.60
29	898223.79	3507489.60
30	898223.79	3507464.60
31	898203.80	3507464.60
32	898203.79	3507473.39
33	898193.25	3507473.38
34	898191.62	3507463.44
35	898191.33	3507461.86
36	898272.49	3507459.39
37	898287.87	3507414.00
38	898117.33	3507583.48
39	898088.53	3507564.51
40	898092.18	3507559.02
41	898060.31	3507538.00
42	898069.72	3507527.69
43	898099.73	3507543.24
44	898142.60	3507463.33
45	898159.71	3507462.81
46	898160.87	3507473.97
47	898173.05	3507538.41
48	898159.24	3507537.87
49	897941.43	3507773.97
50	897937.96	3507770.67
51	897939.04	3507771.19
52	897943.65	3507761.72
53	897945.04	3507762.66
54	897946.92	3507759.72
55	897945.14	3507758.68
56	897952.18	3507744.24

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»

57	897926.42	3507730.85
58	897950.62	3507680.77
59	897962.35	3507687.01
60	898003.04	3507707.89
61	898001.91	3507709.12
62	897990.42	3507703.02
63	897989.38	3507705.66
64	897987.04	3507704.64
65	897986.12	3507707.18
66	897988.40	3507708.20
67	897984.76	3507717.50
68	897991.01	3507720.81
69	897952.05	3507762.59
70	897949.92	3507761.42
71	897945.18	3507769.94
:ЗУ1		
1	897941.31	3507653.19
2	897945.33	3507644.82
3	897941.28	3507647.66
4	897937.13	3507650.55
5	897936.80	3507650.79
6	897925.18	3507686.74
7	897932.64	3507671.23
8	897919.06	3507664.00
9	897903.41	3507676.15
10	897902.13	3507676.95
11	897913.44	3507682.43
12	897921.45	3507694.52
13	897921.69	3507693.98
14	897913.79	3507691.09
15	897874.47	3507746.64
16	897895.41	3507740.09
17	897899.15	3507738.29
18	897890.17	3507734.01
19	897905.03	3507697.50
20	897905.91	3507691.49
21	897901.86	3507685.72

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»

22	897907.47	3507688.25
23	897899.14	3507683.77
24	897894.54	3507681.70
25	897877.60	3507690.52
26	897867.27	3507693.86
27	897860.07	3507707.48
28	897849.31	3507710.23
29	897842.15	3507706.59
30	897840.00	3507709.98



Приложение 89
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Малобалыкского лицензионного участка Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 2 километрах на юго-восток от населенного пункта Сентябрьский и в 43 километрах на северно-восток от города Пыть-Яха.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 10,0663га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м).	Площадь, га
				Всего
1	2	3	4	5
1	Участок производства работ под проектируемый нефтепровод и сопутствующие сооружения	Сложная конфигурация		**10,0663**
	Итого:	-		**10,0663**

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков под проектируемый объект

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м).	Площадь, га
				Всего
1	2	3	4	5
1	Участок производства работ под проектируемый нефтепровод и сопутствующие сооружения	Сложная конфигурация		**7,2045**
	Итого:	-		**7,2045**

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать

территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

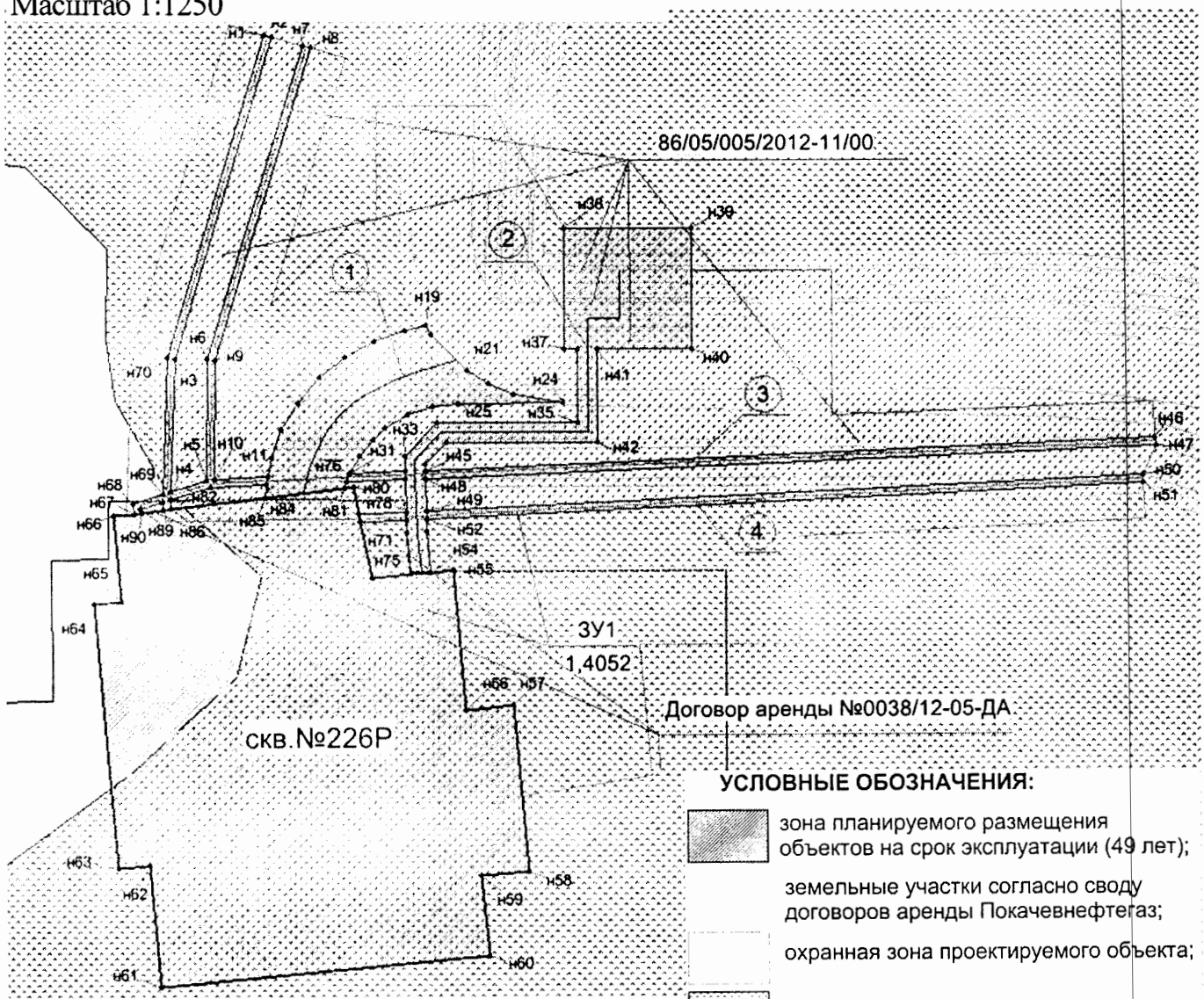
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352)
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:1250

Приложение 90
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство разведочной скважины №226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога от скважины №226Р
2	Нефтегазосборный трубопровод/высоконапорный водовод от скважины №226Р
3	Высоковольтная линия 6 кВ на скважину №226Р (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на скважину №226Р (Линия 2)

86/05/005/2012-11/00 номер земельного участка, согласно сведениям из государственного лесного реестра.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Покачевнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- 1,4052 площадь зоны размещения, га;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- • н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352)
Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз»

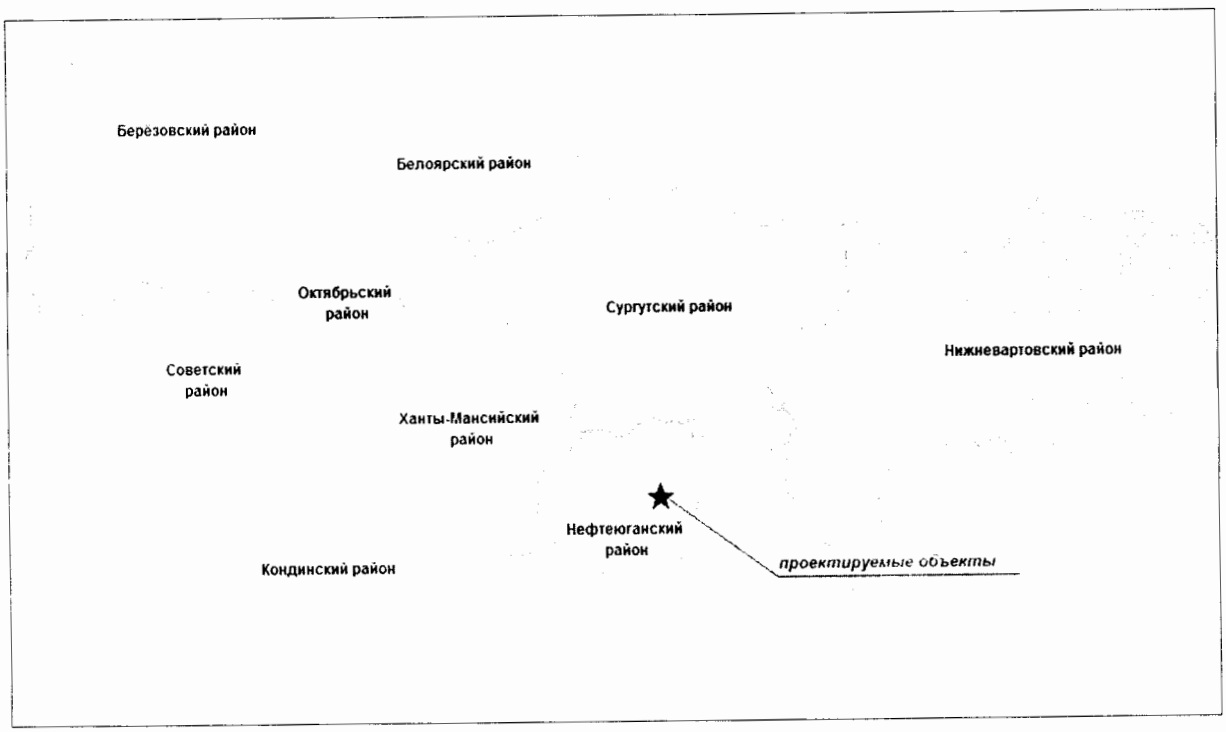
1122

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352) Землепользователь ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

1106

Приложение 87
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

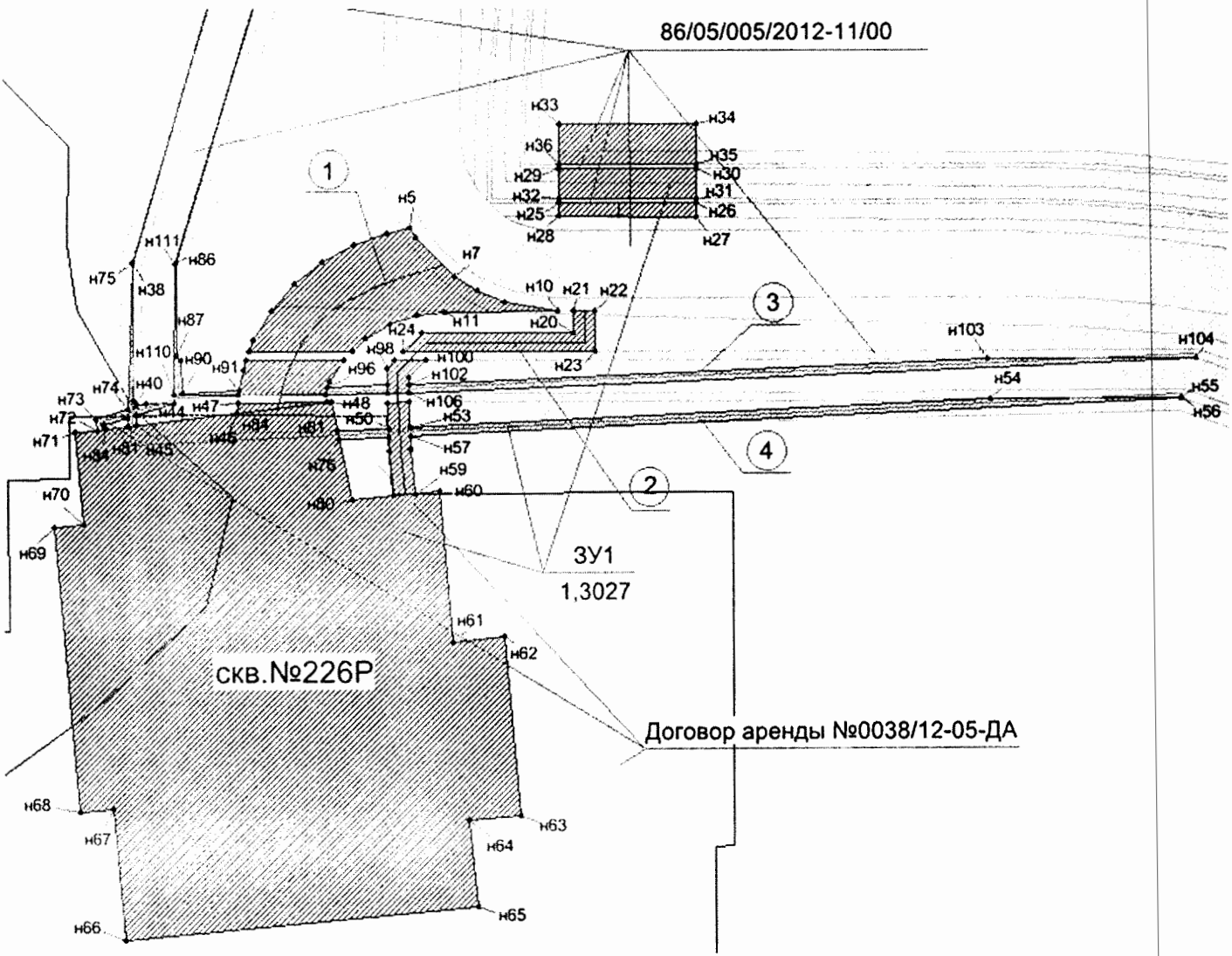
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».



Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н81	1049565.42	4366485.06
н76	1049566.92	4366485.77
–	–	–
н82	1049564.69	4366442.04
н83	1049567.35	4366452.09
н84	1049567.22	4366465.94
н85	1049564.03	4366465.52
н86	1049562.38	4366441.92
н82	1049564.69	4366442.04
–	–	–
н87	1049562.67	4366434.41
н88	1049564.14	4366439.97
н89	1049562.22	4366439.74
н90	1049561.85	4366434.46
н87	1049562.67	4366434.41

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
разведочной скважины № 226Р Северо-
Покачевского месторождения» (П-2352)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:1500

Приложение 91
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Покачевнефтегаз;
- озеро, водные объекты;
- 1,3027 площадь зоны размещения, гектар;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- • н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.
- 86/05/005/2012-11/00 номер земельного участка, согласно сведениям из государственного лесного реестра.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство разведочной скважины №226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352)

Экспликация проектируемых линейных объектов

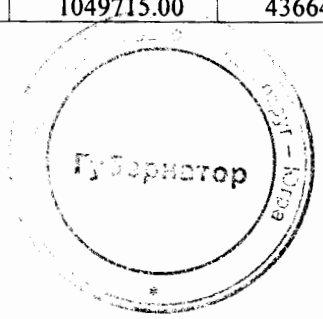
Номер	Наименование
1	Автодорога от скважины №226Р
2	Нефтегазосборный трубопровод/высоконапорный водовод от скважины №226Р
3	Высоковольтная линия 6 кВ на скважину №226Р (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на скважину №226Р (Линия 2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения» (П-2352)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
:ЗУ1	–	–		н35	1049616.04	4366574.20
н1	1049592.94	4366480.50		н36	1049617.51	4366542.49
н2	1049597.72	4366487.05		н33	1049627.03	4366542.93
н3	1049601.38	4366494.31		–	–	–
н4	1049603.82	4366502.06		н37	1049718.07	4366484.78
н5	1049604.60	4366507.59		н38	1049599.34	4366443.07
н6	1049602.31	4366508.62		н39	1049568.17	4366441.63
н7	1049592.87	4366517.20		н40	1049567.44	4366442.23
н8	1049589.34	4366522.44		н41	1049566.80	4366442.21
н9	1049586.48	4366528.60		н42	1049567.35	4366444.31
н10	1049584.08	4366540.58		н43	1049567.05	4366450.95
н11	1049585.02	4366514.55		н44	1049564.69	4366442.04
н12	1049584.62	4366508.09		н45	1049562.37	4366441.92
н13	1049582.85	4366501.84		н46	1049564.03	4366465.52
н14	1049579.81	4366496.11		н47	1049566.40	4366465.84
н15	1049577.06	4366492.96		н48	1049565.45	4366487.44
н16	1049578.18	4366469.21		н49	1049559.00	4366488.43
н17	1049580.54	4366470.11		н50	1049558.88	4366500.22
н18	1049587.17	4366474.78		н51	1049564.83	4366500.23
н1	1049592.94	4366480.50		н52	1049564.72	4366505.23
–	–	–		н53	1049558.84	4366505.22
н19	1049580.56	4366509.09		н54	1049558.83	4366639.03
н20	1049578.92	4366544.03		н55	1049556.89	4366683.52
н21	1049583.89	4366544.28		н56	1049556.80	4366683.75
н22	1049583.66	4366549.25		н57	1049556.89	4366505.22
н23	1049574.50	4366548.82		н58	1049553.70	4366505.21
н24	1049576.48	4366504.62		н59	1049543.69	4366505.67
н19	1049580.56	4366509.09		н60	1049543.93	4366511.13
–	–	–		н61	1049509.25	4366512.63
н25	1049608.69	4366542.08		н62	1049509.75	4366524.37
н26	1049607.13	4366573.78		н63	1049468.78	4366526.12
н27	1049603.88	4366573.60		н64	1049468.27	4366514.38
н28	1049605.67	4366541.98		н65	1049448.35	4366515.11
н25	1049608.69	4366542.08		н66	1049444.77	4366433.31
–	–	–		н67	1049474.75	4366432.01
н29	1049616.52	4366542.44		н68	1049474.40	4366424.02
н30	1049615.03	4366574.15		н69	1049540.06	4366421.20
н31	1049608.13	4366573.83		н70	1049540.36	4366428.19
н32	1049609.70	4366542.12		н71	1049561.34	4366427.30
н29	1049616.52	4366542.44		н72	1049561.70	4366432.43
–	–	–		н73	1049564.19	4366432.34
н33	1049627.03	4366542.93		н74	1049566.25	4366440.11
н34	1049625.54	4366574.64		н75	1049599.87	4366443.01

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н37	1049718.07	4366484.78
–	–	–
н76	1049556.79	4366488.78
н77	1049556.80	4366500.21
н78	1049553.60	4366500.20
н79	1049543.48	4366500.65
н80	1049543.05	4366490.89
н76	1049556.79	4366488.78
–	–	–
н81	1049562.67	4366434.41
н82	1049564.14	4366439.97
н83	1049562.22	4366439.74
н84	1049561.85	4366434.46
н81	1049562.67	4366434.41
–	–	–
н85	1049715.00	4366494.72
н86	1049599.18	4366453.28
н87	1049577.74	4366452.09
н88	1049576.93	4366453.02
н89	1049576.93	4366453.11
н90	1049569.33	4366453.02
н91	1049569.20	4366466.38
н92	1049573.83	4366467.58
н93	1049576.22	4366468.48
н94	1049575.15	4366490.91
н95	1049570.33	4366487.31
н96	1049568.96	4366486.70
н97	1049568.87	4366500.31
н98	1049572.72	4366500.49
н99	1049574.60	4366502.55
н100	1049574.27	4366509.61
н101	1049570.42	4366505.39
н102	1049568.89	4366505.33
н103	1049568.20	4366638.91
н104	1049565.91	4366687.35
н105	1049566.85	4366505.23
н106	1049566.62	4366505.23
н107	1049566.86	4366500.24
н108	1049567.46	4366486.01
н109	1049568.33	4366466.16
н110	1049569.00	4366450.97
н111	1049599.05	4366452.94
н85	1049715.00	4366494.72



Приложение 92
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 17 ноября 2016 г. №659-П "О подготовке документации по планировке территории на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Мегионское лесничество, Покачевское участковое лесничество, в квартале 88 (выдел 16, 24) - эксплуатационные леса

Площадь земельного участка 1,0198 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Гришкиной Е.В. инженер 2 кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»«КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 10.08.2016 _____ Гришкина Е.В.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

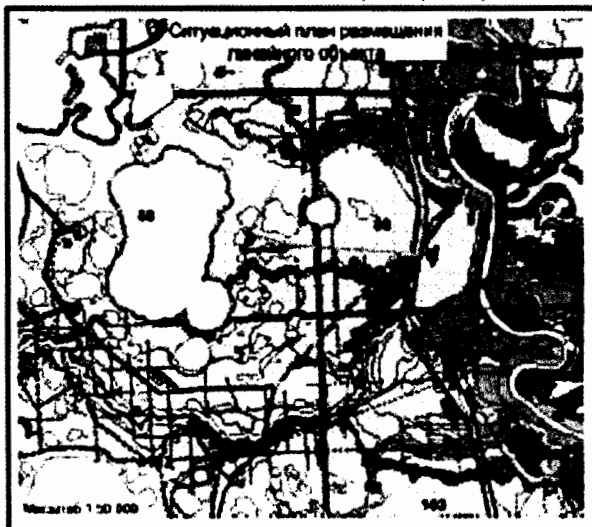
Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Утвержден _____

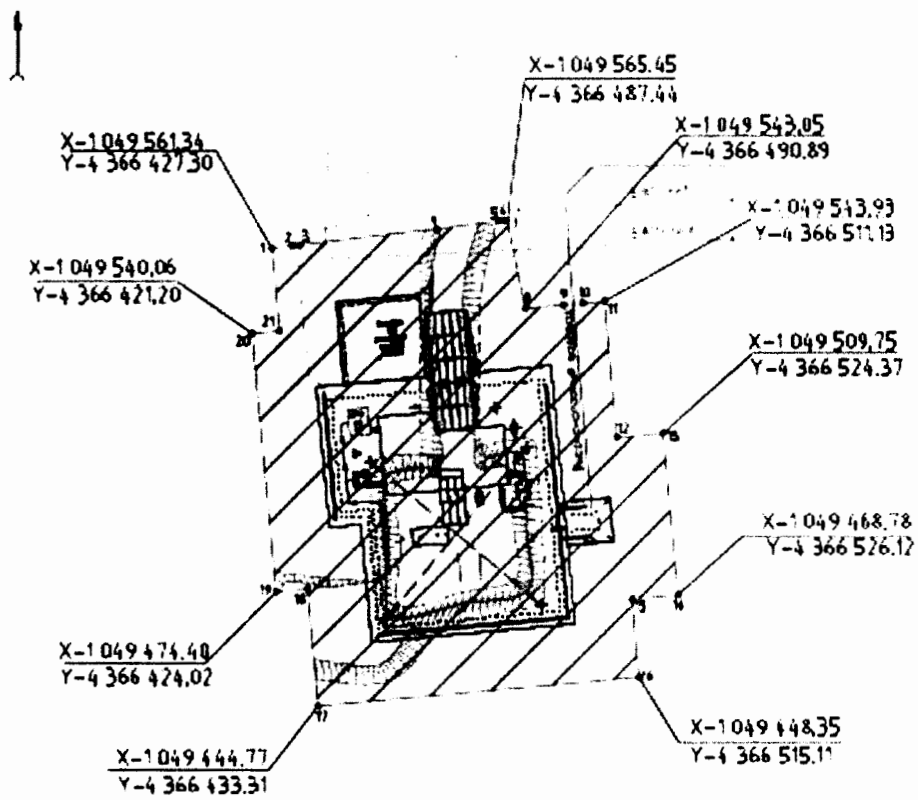
(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

Чертеж градостроительного плана земельного участка



Экспликация проектируемых объектов:

- проектируемый объект (земли лесного фонда);
- зона планируемого размещения объектов (зданий, строений, сооружений);
- водоохранные зоны, зоны историко культурного наследия;
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- 3 - номер точки поворота границы планируемого размещения объектов;
- проектируемая ось высоконапорного водовода;
- проектируемая ось высоковольтной линии 6 кВ;
- зимник;
- условная квартальная просека;
- коммуникация;



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500) 02.11.2016 г.
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г. Тюмени
Система координат МСК-86 (зона 4)

Площадь земельного участка – 10,98га.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гришкина			09.08.16
Проверил		Павлов			09.08.16
ГИП		Павлов			09.08.16

П-2352-Градостроительный план

«Обустройство разведочной скважины №226Р Северо-Покачевского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
	1	1

Чертеж градостроительного плана скважины №226Р (М 1:500)

ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

А1

1:50 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **1,0198** га

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 1000), выполненной ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени 02.11.2016 .
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
02.11.2016 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1. Длина (метров)	2. Ширина (метров)	3. Полоса отчуждения	4. Охранные зоны	5. Площадь земельного участка (га)	6. Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7. Размер (м)		8. Площадь объекта кап. стр-ва (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки):

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Скважина № 226Р (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	Сложная конфигурация		1,0198	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - , Не имеются

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от –

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

- Технические условия на электроснабжение объекта и разработку проекта «Обустройство разведочной скважины №226Р Северо-Покачевского месторождения»;
- Технические условия на разработку проектной документации «Обустройство разведочной скважины №226Р Северо-Покачевского месторождения»;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии) -

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора-
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»
_____ А.М. Пятаев
_____2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

1.	**Наименование объекта**
	Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти.
2.	**Географическое положение объекта**
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра. Сургутский район, Западно-Асомкинское месторождение.
3.	**Основание для проектирования**
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	**Заказчик**
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	**Разработчик проектной документации**
	Определяется в результате тендера.
6.	**Требования к проектной организации**
	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	**Вид строительства**
	Реконструкция
8.	**Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию**
	2015 -2016 год.
9.	**Стадия проектирования**
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	**Условия ввода в эксплуатацию**
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
11.	**Потребность в инженерных изысканиях**
	Согласно СП 47.13330.2012 с использованием выполненных ранее изысканий.
12.	**Требования по вариантной проработке и формированию ОТР**
	Не требуется.
13.	**Требования к выделению пусковых комплексов**
	Предусмотреть независимые этапы реконструкции обустройства полигона. 1 этап – ликвидация (рекультивация) объектов размещения отходов с проведением переработки накопленных отходов бурения. 2 этап – реконструкция полигона Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии выделенными этапами реконструкции. Этапы строительства (реконструкции) дополнительно согласовать с Заказчиком. <u>1 этап – ликвидация объекта:</u> I. – ПРЗ, с оформлением земельного участка для складирования готовой вторичной

	продукции (строительного материала образующегося в процессе переработки накопленного бурового шлама) в рекультивации объектов размещения отходов. II. – рекультивация объектов размещения отходов с применением вторичной продукции 2 этап реконструкции: оформление земельного участка под расширение территории полигона с учетом резервной площади. выполнение изыскания и разработка проектной и рабочей документации реконструкции Полигона на Западно-Асомкинском месторождении с учетом: ➢ переработка отходов бурения; ➢ переработка нефтешлама; ➢ утилизация нефтешлама; ➢ утилизация ТБО; ➢ площадки по переработке отходов бурения; ➢ площадки под временное складирование вторичной продукции; ➢ централизованной системы сбора жидкой фазы; ➢ емкости для сбора жидкой фазы.
14.	**Основные технико-экономические показатели объекта проектирования**
	Среднегодовое количество принимаемых на полигон отходов: 1. Буровой шлам – 15 тыс. м^3; 1.1 предусмотреть временное хранение бурового шлама из расчета накопления в течение периода в объеме 15 тыс. м^3, с последующей его переработкой на территории полигона; 1.2 площадка переработки отходов бурения (S-1 тыс.м^2), допустима погрешность площади площадки - 10%; 1.3 площадка по хранению вторичной продукции. 2. Нефтешлам – 3 тыс. м^3; 2.1. предусмотреть временное хранение нефтешлама. с последующей его переработкой на территории полигона; 3. Система сбора жидкой фазы. 4. Емкость для сбора жидкой фазы V- 50м^3. 5. Площадка под складирования замазученной (нефтезагрязненной) ветоши – 20 м3. 6. Бытовые отходы (отходы бумаги и картона) -20м3. 6.1 предусмотреть временное хранение. с последующей утилизацией на территории полигона. 7. Предусмотреть отсыпку резервной площади вторичной продукцией (строительным материалом, образующегося в процессе переработки отходов бурения), получаемой в ходе эксплуатации полигона.
15.	**Требования к техническим решениям**
	В карте для размещения бурового шлама, дополнительно к общему объему карты предусмотреть секцию (1/3 от общего объема) с возможностью перелива. отстоя и осветления жидкой фазы бурового шлама. Для карты под размещение жидкого нефтяного шлама предусмотреть сбор отстоянной жидкой фазы. Наличие производственных сооружений полигона определить в соответствии с действующими нормами по обустройству специализированных объектов.
16.	**Особые условия строительства**
	– Реконструкция; – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.
17.	**Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям**
	Не требуется.

18.	**Требования к режиму безопасности и гигиене труда**
	– Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации полигона» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды; – Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
19.	**Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»**
	Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработать в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 28.07.2012) "Об отходах производства и потребления"; Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.1.7.1322-03, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.
20.	**Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций**
	Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98, СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
21.	**Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**
	Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
22.	**Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов**
	Не требуется.
23.	**Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации**
	– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ; – Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; – Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;

	– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
24.	**Состав демонстрационных материалов**
	Не требуется.
25.	**Материалы, представляемые Заказчиком**
	Исходная проектная документация на существующий объект.
26.	**Срок выдачи проекта**
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
27.	**Срок выдачи тендерной документации**
	В течение 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
28.	**Количество экземпляров ПД/РД**
	– Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах; – В электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - 1 экземпляр.
29.	**Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов**
	– Представить опросные листы в формате Заказчика; – Проектные спецификации выдать дополнительно; – Сметную документацию выдать в электронном виде в формате Excel, и формате «Грандсмета» (расширение *.агр); – При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика; – В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования (предоставлять Заказчику на начальном этапе проектирования).
30.	**Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР**
	– Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации в ценах на 01.01.2001 года; – Исходные данные запросить отдельно.
31.	**Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД**
	– Согласовать проектные решения с Заказчиком, в т.ч. при выборе технологии по переработке отходов; – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией.
32.	**Особые условия**
	Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат 1963 года и Балтийской системе высот в формате MapInfo.
33.	**Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании**
	В соответствии с действующими Федеральными Законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
34.	**Перечень согласований с федеральными надзорными органами**
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации; – Получение положительного заключения Государственной экспертизы и Государственной экологической экспертизы РФ;

	– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
35.	**Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ**
	Не требуется.

Исполнитель:
руководитель гр.УОП отдела ООС В.А. Шмид

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническому заданию на проектирование
«Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений	(подпись)	Начальник Управления капитального строительства и ремонта объектов	(подпись)
Тухфатуллин И.Г.	"____"____2015г.	Лещенко Е.В.	"____"____2015г.
Начальник Аганского НГДУ	(подпись)	Главный маркшейдер	(подпись)
Коваленко С.В.	"____"____2015г.	Новичков А.А.	"____"____2015г.
Начальник службы производственного экологического контроля	(подпись)	Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды	(подпись)
Джафаров Ш.А.	"____"____2015г.	Гортиков А.А.	"____"____2015г.
Начальник отдела охраны окружающей среды	(подпись)	Начальник Управления «Сервис-Нефть»	(подпись)
Халиков П.Р.	"____"____2015г.	Паливода Р.Б.	"____"____2015г.

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ОТДЕЛ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Проспект Победы, д. 5, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628441
тел. (34643) 4-1-7-92, факс (34643) 4-10-45

07 07 2015 г. № 08/2-1033
На № _____ от ___ _____ 2015 г.

Директору
ООО «Обьнефтепроект»
А.С. Галушка

О предоставлении ТУ

Уважаемый Алексей Сергеевич!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение потребителей объекта ш. 05/14 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов», так же информацию необходимую для расчетов сетей 6кВ.

Приложение:
1.ТУ «152-2015 от 30.-6.2015г – 2 листа
2. Схема поопорная ВЛ-6кВ ф.№18604, ф.18607 от ПС 35/6кВ «№186» - 1 лист.
3. Однолинейная схема ПС 35/6кВ «№186» - 1лист.

С уважением,
начальник **С.Н. Бабкин**

Исп. Н.Н.Мошин
Тел.43-977

ОТ: ЗО МНГ ТЕЛ: 3466341157 01 ИЮЛ 2015 17:24 С. 1

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-19-05, факс (34643) 4-11-57

Мухин Н.Н.
в работу
06.07.15

30 июня 2015 г.
На № ВС-3538

№ СО/-1428
от 18 06 2015 г.

Заместителю начальника Управления - руководителю проектов капитального строительства
В. М. Солопову

Бабкина СМ.
02.07.15

О предоставлении ТУ

Уважаемый Василий Михайлович!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение по объекту ш. 349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов» и направляю необходимую информацию для расчетов сетей 6кВ.

Приложение:
1. ТУ №152-2015 от 30.06.2015г.- 2 листа в 1 экз.;
2. Схема поопорная ВЛ-6кВ ф. №№18604,18607 от ПС 35/6кВ «№186»- 1 листа в 1 экз.;
3. Однолинейная схема ПС 35/6кВ «№186»- 1 листа в 1 экз..

С уважением, **С. Ю. Мухин**

Исп.: Багинова П.Н.
Тел: 8(34643) 4-65-15

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Славнефть-Мегионнефтегаз»
Управление капитального строительства и ремонта объектов
Входящий № 7719
«09» 07 2015 г.

На письмо управления капитального строительства и ремонта объектов ОАО «СН-МНГ» №ВС-3538 от 18.06.2015 года сообщаю технические условия на электроснабжение по объекту ш.349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».

Запрашиваемая мощность – 130 кВА. Напряжение – 6кВ.

1. Разработать проект электроснабжения по объекту ш.349.15 «Полигон по утилизации промышленных и бытовых отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти. Переработка (обезвреживание) производственных отходов».
2. Проект согласовать с ООО «МЭП» и ЭО ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на бумажном и электронном носителях.
4. Составить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.
5. Выполнить приёмо-сдаточные испытания электроустановки в соответствии с требованиями ПУЭ. отчет предоставить в ООО «МЭН».
6. Предоставить копию разрешения на допуск в эксплуатацию энергоустановки в Отдел энергетического надзора по ХМАО Северо-Уральского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в ООО «МЭН».
7. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
8. **Проектом предусмотреть:**
   - 8.1. ВЛ-6кВ на металлических опорах от точки подключения до проектируемой КТПН 6/0,4кВ. Технические характеристики ВЛ-6кВ. КТПН 6/0,4кВ определить проектом.
   - 8.2. Точка подключения: оп. № 38 существующей ВЛ-6кВ Ф-18604 от ПС 35/6кВ «№186». При необходимости выполнить замену опоры в месте подключения.
   - 8.3. Проверочный расчёт электрооборудования ПС 35/6кВ «№186» с учётом существующих и проектируемых нагрузок в нормальном и аварийном режимах. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 8.4. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 8.5. Расчет напряжений в узлах электрической сети в нормальных и аварийных режимах.
   - 8.6. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 8.7. Расположение сооружений вне охранной зоны ЛЭП.
   - 8.8. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
   - 8.9. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
   - 8.10. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
   - 8.11. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
   - 8.12. Определение мест пересечения проектируемой ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

8.13. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение существующей и проектируемой ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

8.14. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемой ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ.

8.15. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПП 6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

8.16. КЛ-0,4кВ от проектируемой КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

8.17. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями

8.18. Заземление электроприёмников, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

9. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

10. Срок действия настоящих ТУ – 6 месяцев.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

СОГЛАСОВАНО:
Главный энергетик
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

_____А.В. Шашин
«____»_____2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Покачевнефтегаз»

_____Р.Р. Ямлихин
«31» 07 2015г

Технические условия
на электроснабжение объекта и разработку проекта
«Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения»

Наименование объектов:	Скважина № 226Р
Место расположения:	Северо-Покачевское месторождение
Установленная мощность:	Определить при проектировании
Категория электроснабжения:	Определить при проектировании

1. Разработать проект внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.
2. При проектировании внешнего электроснабжения предусмотреть:

2.1. Для электроснабжения скважины № 226Р– строительство одной ВЛ-6кВ отпайкой от опоры № 125 ВЛ-6кВ Ф-24 ПС-35/6кВ «ДНС-1 СП».

2.2. Опоры из стальных труб согласно проекту для районов Крайнего Севера.

2.3. Изоляцию ВЛ-6кВ штыревыми изоляторами ШС-20Г, изготовленным по ТУ-3493-014-84716711-09, и подвесными – ПС-70.

2.4. Длину промежуточного пролета опор – не более 50 м, анкерного – не более 500 м.

2.5. Минимальное количество пересечений проектируемой ВЛ-6кВ с действующими ВЛ.

2.6. Переустройство мест пересечения существующих ВЛ-6кВ с проектируемой автодорогой и ВЛ-6кВ с заменой опор, ограничивающих место пересечения на повышенные.

3. При проектировании внутреннего электроснабжения предусмотреть:

3.1. Установку одно трансформаторной КТПН-6/0,4кВ

3.1.1. Мощность трансформатора и место расположения КТПН определить проектом.

3.1.2. Опросные листы на КТПН-6/0,4кВ, устройство компенсации реактивной мощности и шкаф обогрева устья скважины применить нового образца, доведенного письмом ООО «Лукойл-Западная Сибирь» в 2015г.

3.1.3. Опросные листы на оборудование должны содержать требование наличия в заводской документации (техническом паспорте) кода ОКОФ (общероссийский классификатор основных фондов), кода ОКП (общероссийский классификатор продукции) и ИЭЭФ (индикатор энергетической эффективности).

3.1.4. Опросный лист на КТПН-6/0,4кВ должен содержать требование о покраске оборудования в корпоративный цвет НК «ЛУКОЙЛ» и наличии логотипа НК «ЛУКОЙЛ» снаружи задней стены отсека РУ-0,4кВ.

3.1.5. В опросном листе указать наличие ЗИП и его перечень.

3.2. Установку линейного разъединителя типа РЛК-10 с полимерными изоляторами на опоре перед КТПН-6/0,4кВ. Предусмотреть отсыпку площадки под место установки опоры с линейным разъединителем с выдерживанием расстояния от земли до привода ЛР – 1,3 м.

3.3. Участок ВЛ-6кВ от линейного разъединителя до приемного портала и до проходных изоляторов КТПН-6/0,4кВ выполнить проводом СИП.

3.4. Установку устройства компенсации реактивной мощности напряжением 0,4кВ с доведением tg φ до 0,1.

3.5. Прокладку кабельной продукции от КТПН-6/0,4кВ до потребителей по кабельным эстакадам. Марку кабеля и его сечение выбрать при проектировании.

3.6. Наружное освещение с расчетом количества светильников. Применить светильники со светодиодными лампами. В качестве прожекторной мачты использовать мачту заводской

готовности (типа ОГКС-10,5, ВМО) с возможностью замены ламп без привлечения подъемных механизмов. Включение и отключение освещения в ручном режиме.

3.7. Автоматически управляемый электрообогрев помещений АГЗУ, БМА, БГ (при необходимости) с применением термореле электронного исполнения.

3.8. Автоматически управляемый обогрев устья скважины с использованием саморегулирующегося греющего кабеля от отдельно устанавливаемого шкафа, запитанного кабелем от отдельного автомата в КТПН-6/0,4кВ. В шкафу предусмотреть подключение скважины от коммутационного автомата с использованием электромагнитного пускателя, УЗО и реле времени (для программного управления обогревом).

3.9. Пункт подключения бригадного хозяйства с двумя щитовыми розетками типа ШЩ-60 и автоматическими выключателями.

3.10. Мероприятия по заземлению и по защите от прямых ударов молний и вторичных ее проявлений проектируемого электрооборудования.

4. Выбор электрооборудования производить с учетом среды, в которой оно эксплуатируется и исходя из класса взрывоопасной зоны согласно действующих ПУЭ.

5. Сметой предусмотреть выполнение пуско-наладочных работ в объеме, предусмотренном действующими ПУЭ.

6. Проектирование выполнить согласно действующим нормам и правилам.

7. Провести экспертизу проекта в установленном порядке с получением положительного заключения.

8. Предоставить проект на согласование в электронном и бумажном виде в ЦЭС-4 СЦ «Лангепасско-Покачевская Энергонефть» и ГЭО ТПП «Покачевнефтегаз».

9. Срок действия настоящих технических условий – 5 лет.

Главный энергетик
ТПП «Покачевнефтегаз» В.И. Черепанов

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТПП «Покачевнефтегаз»
_____ Р.Р. Ямлихин
«31» 5 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной документации:
«Обустройство разведочной скважины №226р Северо-Покачевского месторождения»

Водовод на разведочную скважину №226р (предусмотреть замерное устройство на площадке 226р) запроектировать подключение к действующему водоводу т.38/1-т.39/1 Д-168х16.

Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.

Перед проектированием каждой трассы трубопроводов уточнить в ОПР и ЦПП и С и ГТТ наличие всех нереализованных, а также разрабатываемых проектов, пересекающихся (в том числе проходящих вблизи мест подключения) с вновь проектируемой трассой.

Обеспечить независимое подключение и ввод каждого проектируемого трубопровода вне зависимости от других участков путем проектирования (подключения) «перемычек» в действующие (проектируемые) узлы по согласованию с ГТТ.

В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений трубопровода с действующими трубопроводами, при врезке отпаечных трубопроводов предусмотреть трубу и отводы на каждое ответвление диаметром, соответствующим диаметру отпаечного трубопровода. Предусмотреть отвод земли под отпаечные трубопроводы.

В проекте дать оценку точкам подключения, возможны изменения точек подключения при технико-экономическом обосновании. Произвести гидравлический расчет для определения диаметра трубопровода. Объемы закачки давления в точках подключения по перспективным и существующим кустовым площадкам актуализировать на момент разработки проекта. Расчет согласовать с ГТТ. Названия проектируемых трубопроводов согласовать с ГТТ. Подходы к точкам подключения согласовать с ЦППГ и ГТТ.

Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на ликвидацию некатегорийных отказов. Предусмотреть возможность прокладки трубопровода ближе к оси дороги в пределах отведенных ранее земель, в соответствии с материалами инвентаризации.

Рассмотреть следующие варианты прокладки проектируемого трубопровода: в коридоре недействующих трубопроводов и в зоне реконструируемых трубопроводов. При необходимости, перед производством строительно-монтажных работ предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5-8 метровой зоне монтажа.

Проектом предусмотреть подбор марки стали трубопроводов, исполнение и технологию строительства, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости и хладостойкости применительно к транспортируемой продукции. Для обоснования выбора типа трубы на стадии проектирования, необходимо провести сравнительный технико-экономический расчет для нескольких вариантов типа трубы, с учетом прохождения трассы.

Трубопроводы должны иметь внутреннюю и двухслойную наружную изоляцию. Срок службы трубопроводов должен быть не менее 20 лет.

Надземные участки трубопроводов, соединительные детали и арматуру на узлах линейной запорной арматуры теплоизолировать.

В проекте предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

До начала изыскательских работ проходить инструктажи по технике безопасности в ЦДНГ с оформлением акта-допуска. Начинать изыскательские работы только после получения предложений от ЦДНГ по прохождению оси проектируемой трассы с отметкой в акте-допуске, с указанием конечных точек подключения и точек подключения к действующим узлам трубопроводов. В целях недопущения наложения трасс перед началом работ необходимо запросить ранее запроектированные трассы, находящиеся в зоне изыскательских работ в маркшейдерской службе ТПП «Покачевнефтегаз» с нанесением их на съемку. Производить топографические изыскания при обязательном согласовании трассировки с ЦДНГ, ГТТ и нанесением на съемку предполагаемых узлов. Возможно обоснованное изменение трассировки, указанной на схеме. Результаты топографических изысканий согласовать с ЦДНГ, ГТТ, маркшейдерской службой, с отражением наименования и привязкой кустовых площадок, трубопроводов (действующих и недействующих), узлов (в том числе, действующих), ВЛ и автодорог, при этом, перед согласованием с ГТТ предоставлять листы с согласованиями прохождения трассы и точек подключения ответственными лицами соответствующего ЦДНГ. В дальнейшем прикладывать все согласования в проект. Подходы к точкам подключения согласовать с владельцем объектов. Переходы через газопроводы и магистральные нефтепроводы согласовать с владельцем объекта, получить ТУ на пересечение.

Разбить очередность объемов проектирования трубопроводов по этапам строительства, согласовать с ГТТ.

Представить в ГТТ на рассмотрение и согласование технологические схемы с нанесенными местами установки отсекающих задвижек, задвижек для подключения перспективных участков.

Узлы запорной арматуры трубопроводов предусмотреть в надземном исполнении. Предусмотреть установку опор под запорную арматуру узлов задвижек.

На высоконапорных водоводах проектировать приварные задвижки без фланцев, кроме дренажных (Ду = 65мм). Дренажную задвижку Ду - 65, Р = 210 на высоконапорных

водоводах проектировать в конце участка перед секущей задвижкой по направлению потока жидкости.

На перспективных, дренажных и технологических задвижках установить съемные заглушки на резьбе с возможностью стравливания давления. Тип и завод-изготовитель запорной арматуры, а также места установки согласовывать с Заказчиком. Запорную арматуру применять в коррозионностойком исполнении с приложением опросного листа.

Принять при проектировании максимальную высоту узлов трубопроводов – 1.4 метра до верхней отметки штурвала задвижки либо запроектировать площадку обслуживания. Предусмотреть отсыпку проездов и узлов в болотистой местности с отводом земли, запроектировать укрепление откосов.

При необходимости, при врезке в существующий узел, предусмотреть замену существующей задвижки и установку проектируемой (по согласованию с ГТТ).

В проектах закладывать ограждения узлов запорной арматуры трубопроводов заводского изготовления, покрытых полимерным покрытием, согласно утвержденным схемам. В проектах закладывать аншлаги заводского изготовления с нанесением светоотражающей пленки на штангах, покрытых полимерным покрытием, согласно схемам. Количество опознавательных знаков должно отвечать условиям не превышения 500м на прямых участках, дополнительно предусмотреть установку на углах поворотов, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями.В проект закладывать изготовление бирок с указанием номеров на запорную арматуру, схем на углах трубопроводов с указанием номеров задвижек, направлений движения жидкости согласно технологическим схемам.Принять минимальную глубину заложения трубопроводов согласно нормативным документам.

Приложение: Ориентировочная трасса трубопровода. Коридор прокладки трубопроводов уточнить по месту по согласованию с ЦДНГ и ГТТ. Изменение трассировки возможно по результатам топографических изысканий.

Руководитель ГТТ
ТПП «Покачевнефтегаз» А.В. Райчев

Согласовано:

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» А.В. Сомов

Генератор

Приложение 93
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Покачевского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 17 километрах на юг от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Мегионского лесничества (Покачевского участкового лесничества).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Общая площадь земель под размещение проектируемого объекта, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
«Обустройство разведочной скважины № 226Р Северо-Покачевского месторождения»	На период эксплуатации			
	1,3027	0,1025	1,4052	1,4052
	На период строительства			
	-	0,0730	-	-
ИТОГО	1,3027	0,1755	1,4782	1,4782

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период эксплуатации– 49 лет		
86/05/005/2012-03/00176/ЗУ1	1,3027	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (4-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась техногенному воздействию.

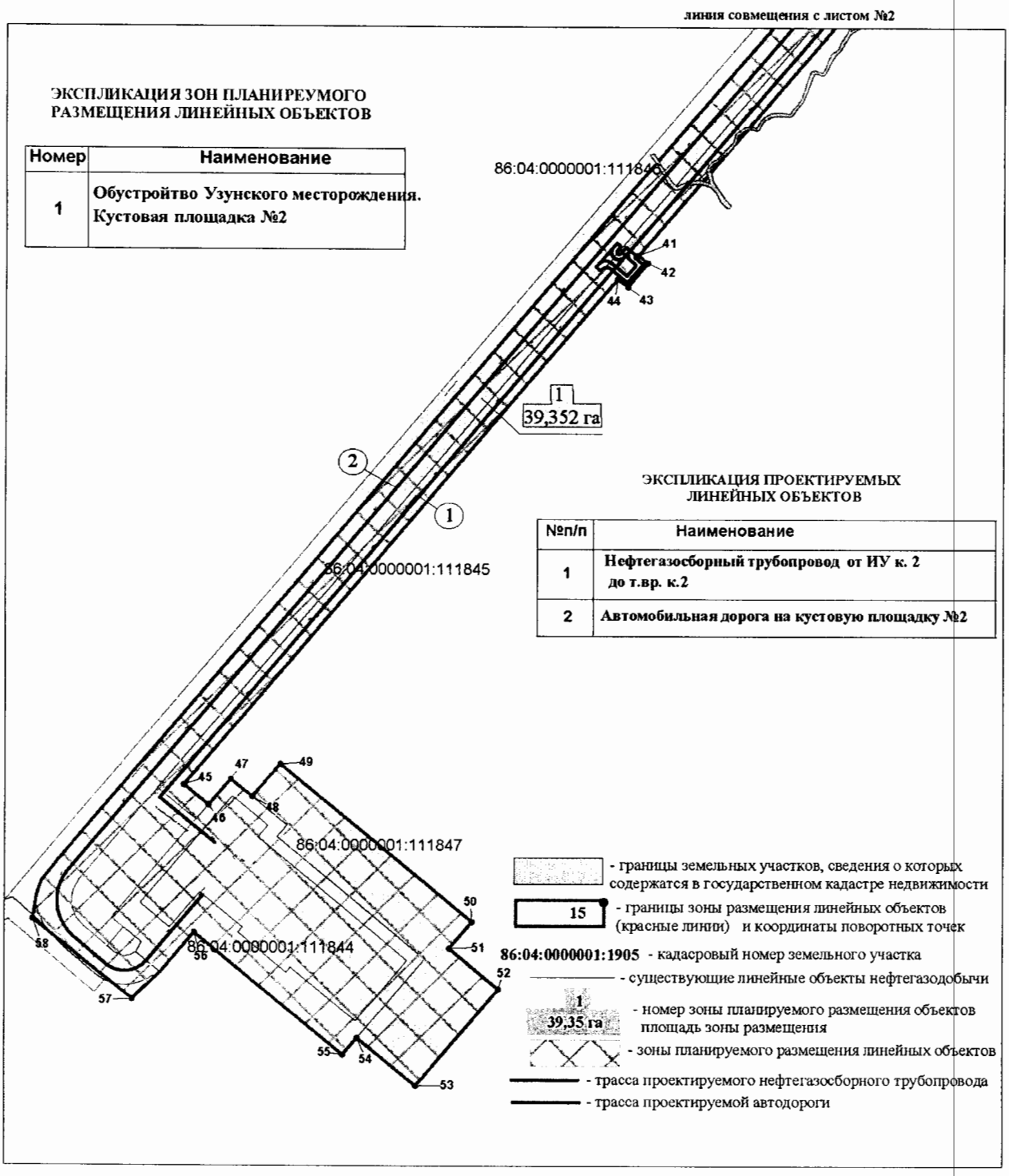
Проектируемый линейный объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

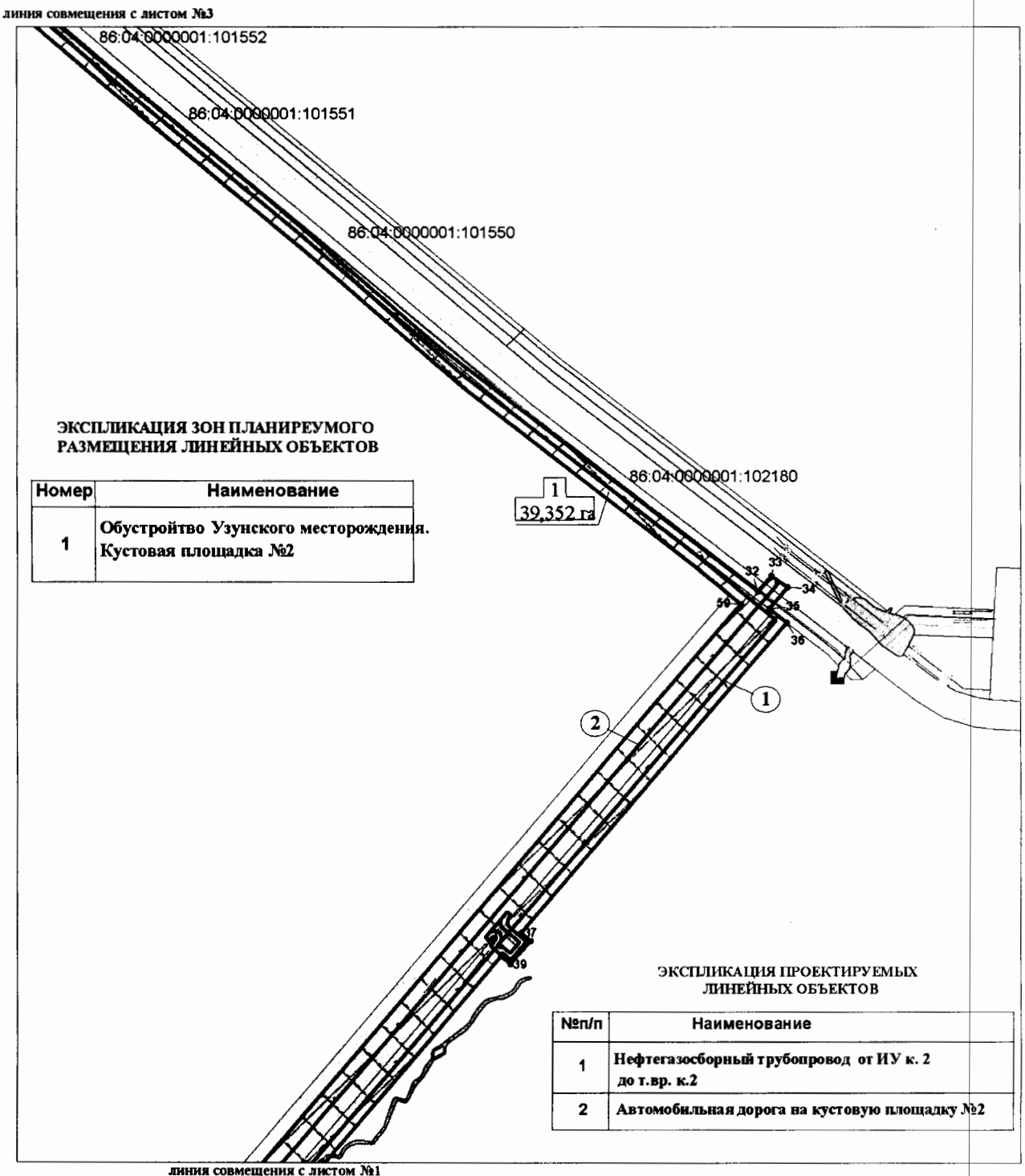
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2». Землепользователь АО «ННП» Масштаб 1:5000

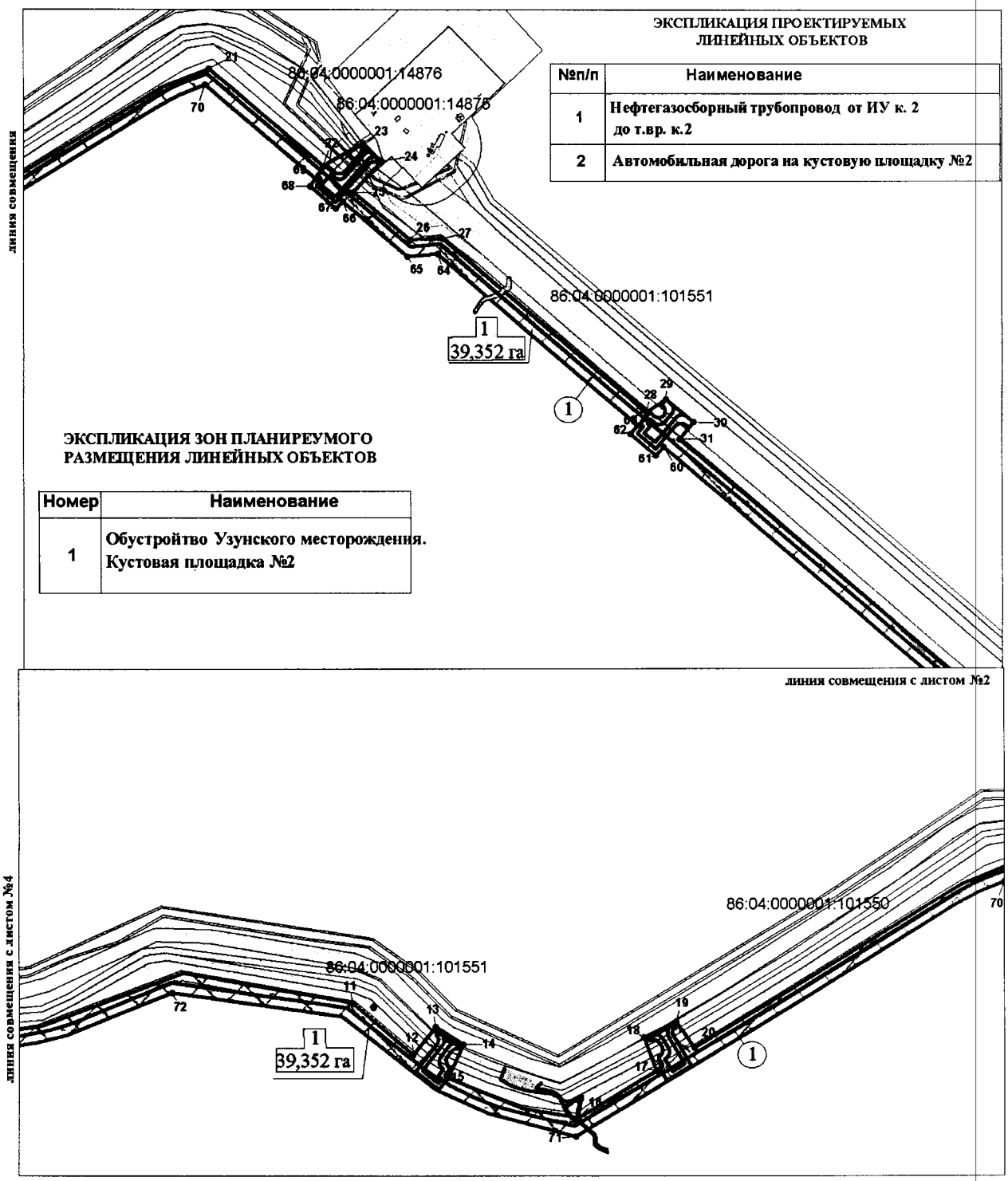
Приложение 94
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



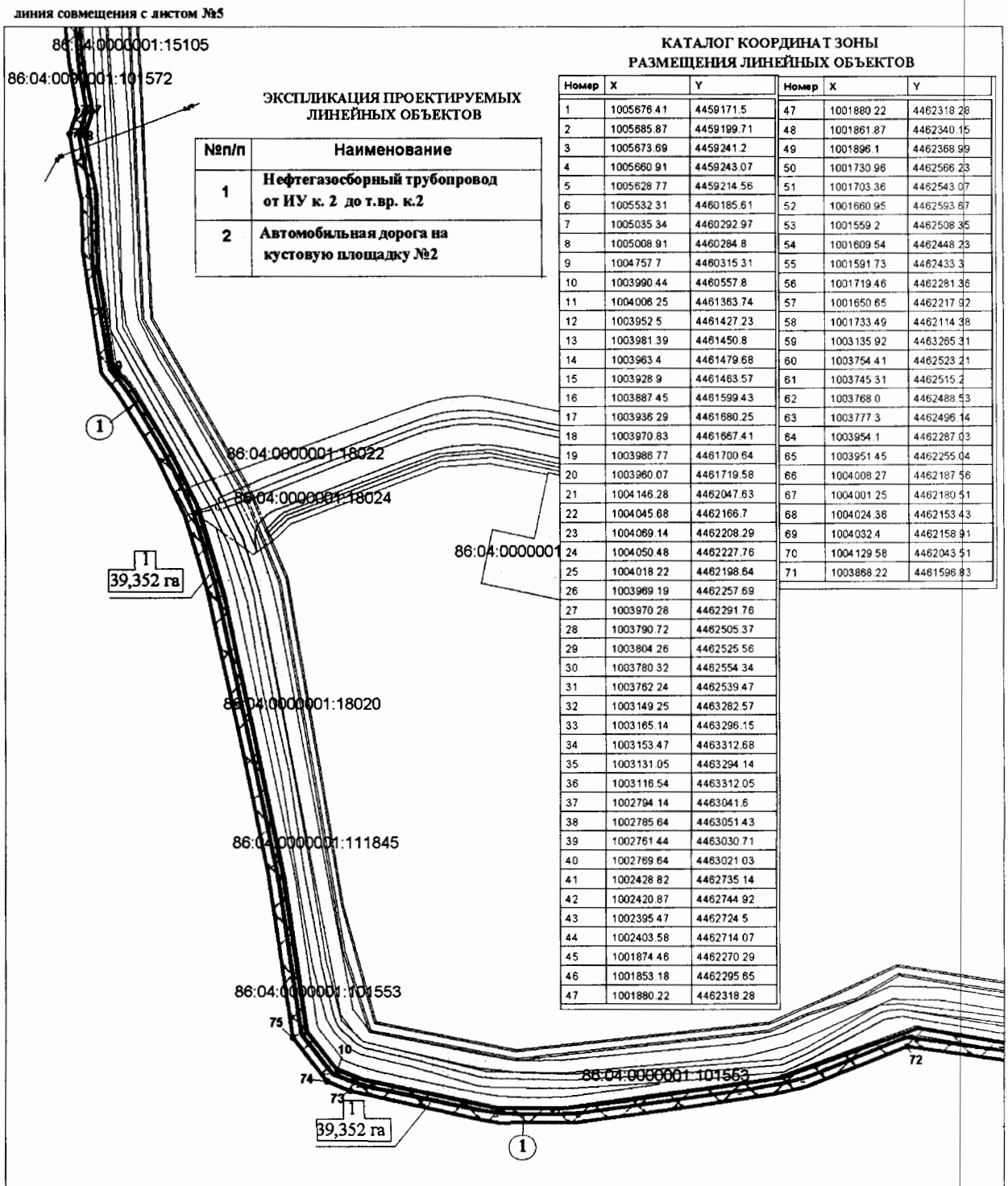
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



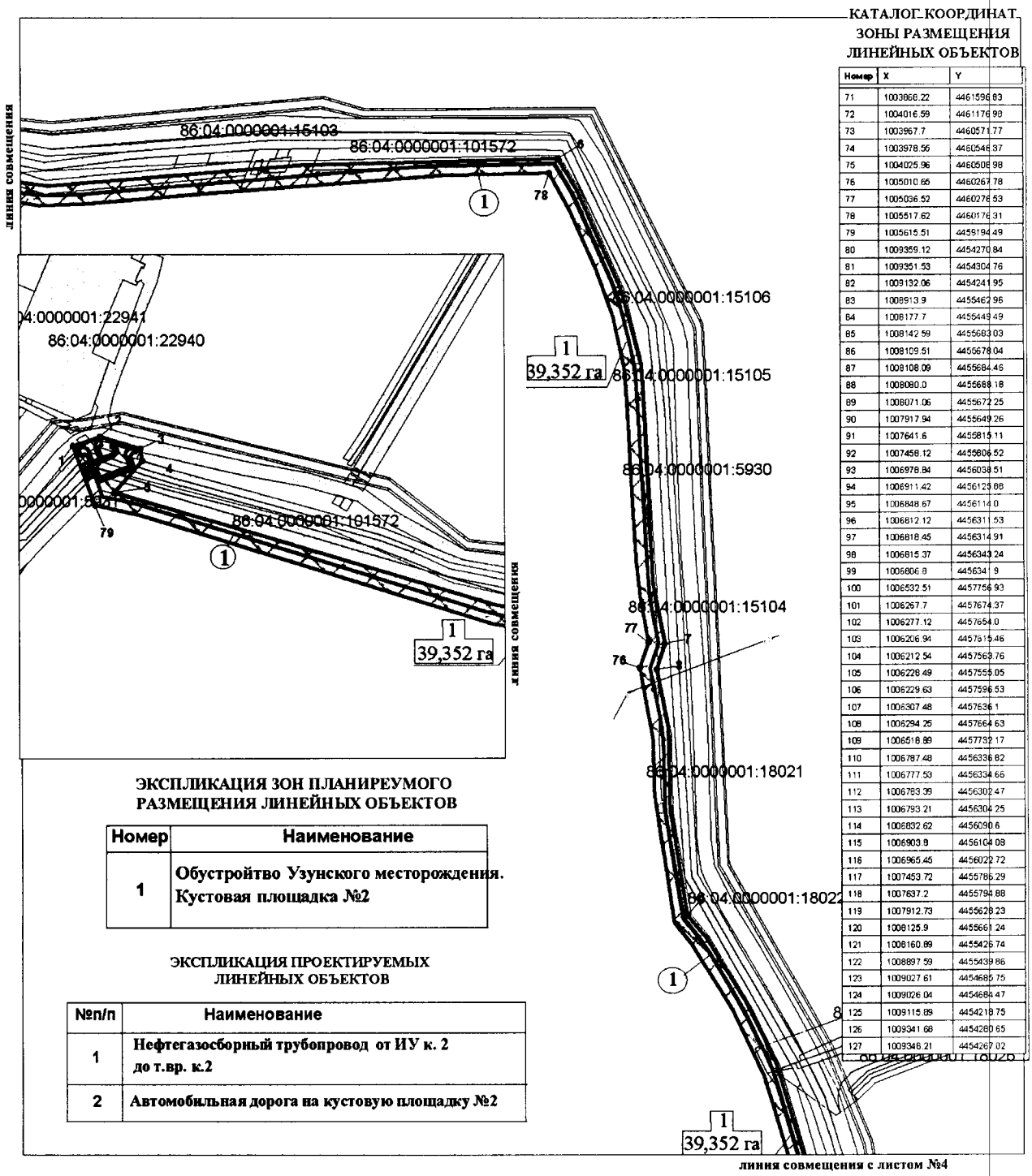
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от ИУ к. 2 до т.вр. к.2
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку №2

КАТАЛОГ КООРДИНАТ ЗОНЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1005676.41	4459171.5	47	1001880.22	4462318.28
2	1005685.87	4459199.71	48	1001861.87	4462340.15
3	1005673.69	4459241.2	49	1001896.1	4462368.99
4	1005660.91	4459243.07	50	1001730.96	4462566.23
5	1005628.77	4459214.56	51	1001703.36	4462543.07
6	1005532.31	4460185.61	52	1001660.95	4462593.67
7	1005035.34	4460292.97	53	1001559.2	4462508.35
8	1005008.91	4460284.8	54	1001609.54	4462448.23
9	1004757.7	4460315.31	55	1001591.73	4462433.3
10	1003990.44	4460557.8	56	1001719.46	4462281.36
11	1004006.25	4461363.74	57	1001650.65	4462217.92
12	1003952.5	4461427.23	58	1001733.49	4462114.38
13	1003981.39	4461450.8	59	1003135.92	4463265.31
14	1003963.4	4461479.68	60	1003754.41	4462523.21
15	1003928.9	4461463.57	61	1003745.31	4462515.2
16	1003887.45	4461599.43	62	1003768.0	4462488.53
17	1003936.29	4461680.25	63	1003777.3	4462496.14
18	1003970.83	4461667.41	64	1003954.1	4462287.03
19	1003986.77	4461700.64	65	1003951.45	4462255.04
20	1003960.07	4461719.58	66	1004008.27	4462187.56
21	1004146.28	4462047.63	67	1004001.25	4462180.51
22	1004045.68	4462166.7	68	1004024.36	4462153.43
23	1004069.14	4462208.29	69	1004032.4	4462158.91
24	1004050.48	4462227.76	70	1004129.58	4462043.51
25	1004018.22	4462198.64	71	1003868.22	4461596.83
26	1003969.19	4462257.69			
27	1003970.28	4462291.76			
28	1003790.72	4462505.37			
29	1003804.26	4462525.56			
30	1003780.32	4462554.34			
31	1003762.24	4462539.47			
32	1003149.25	4463282.57			
33	1003165.14	4463296.15			
34	1003153.47	4463312.68			
35	1003131.05	4463294.14			
36	1003116.54	4463312.05			
37	1002794.14	4463041.6			
38	1002785.64	4463051.43			
39	1002761.44	4463030.71			
40	1002769.64	4463021.03			
41	1002428.82	4462735.14			
42	1002420.87	4462744.92			
43	1002395.47	4462724.5			
44	1002403.58	4462714.07			
45	1001874.46	4462270.29			
46	1001853.18	4462295.65			
47	1001880.22	4462318.28			

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая
площадка № 2». Землепользователь АО «НПП»
Масштаб 1:5000



КАТАЛОГ КООРДИНАТ
ЗОНЫ РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	X	Y
71	1003868.22	4461596.83
72	1004016.59	4461176.98
73	1003967.7	4460571.77
74	1003978.56	4460546.37
75	1004025.96	4460508.98
76	1005010.65	4460267.78
77	1005036.52	4460276.53
78	1005517.62	4460176.31
79	1005615.51	4459194.49
80	1009359.12	4454270.84
81	1009351.53	4454304.76
82	1009132.06	4454241.95
83	1008913.9	4455462.96
84	1008177.7	4455449.49
85	1008142.59	4455683.03
86	1008109.51	4455678.04
87	1008108.09	4455684.46
88	1008080.0	4455688.18
89	1008071.06	4455672.25
90	1007917.94	4455649.26
91	1007641.6	4455815.11
92	1007458.12	4455806.52
93	1006978.84	4456038.51
94	1006911.42	4456125.88
95	1006848.67	4456114.0
96	1006812.12	4456311.53
97	1006818.45	4456314.91
98	1006815.37	4456343.24
99	1006806.8	4456341.9
100	1006532.51	4457756.93
101	1006267.7	4457674.37
102	1006277.12	4457654.0
103	1006206.94	4457515.46
104	1006212.54	4457563.76
105	1006228.49	4457555.05
106	1006229.63	4457596.53
107	1006307.48	4457636.1
108	1006294.25	4457664.63
109	1006518.89	4457732.17
110	1006787.48	4456336.82
111	1006777.53	4456334.66
112	1006783.39	4456302.47
113	1006793.21	4456304.25
114	1006832.62	4456090.6
115	1006903.9	4456104.08
116	1006965.45	4456022.72
117	1007453.72	4455786.29
118	1007637.2	4455794.88
119	1007912.73	4455628.23
120	1008125.9	4455661.24
121	1008160.89	4455426.74
122	1008897.59	4455439.86
123	1009027.61	4454685.75
124	1009026.04	4454684.47
125	1009115.89	4454218.75
126	1009341.68	4454260.65
127	1009348.21	4454267.02

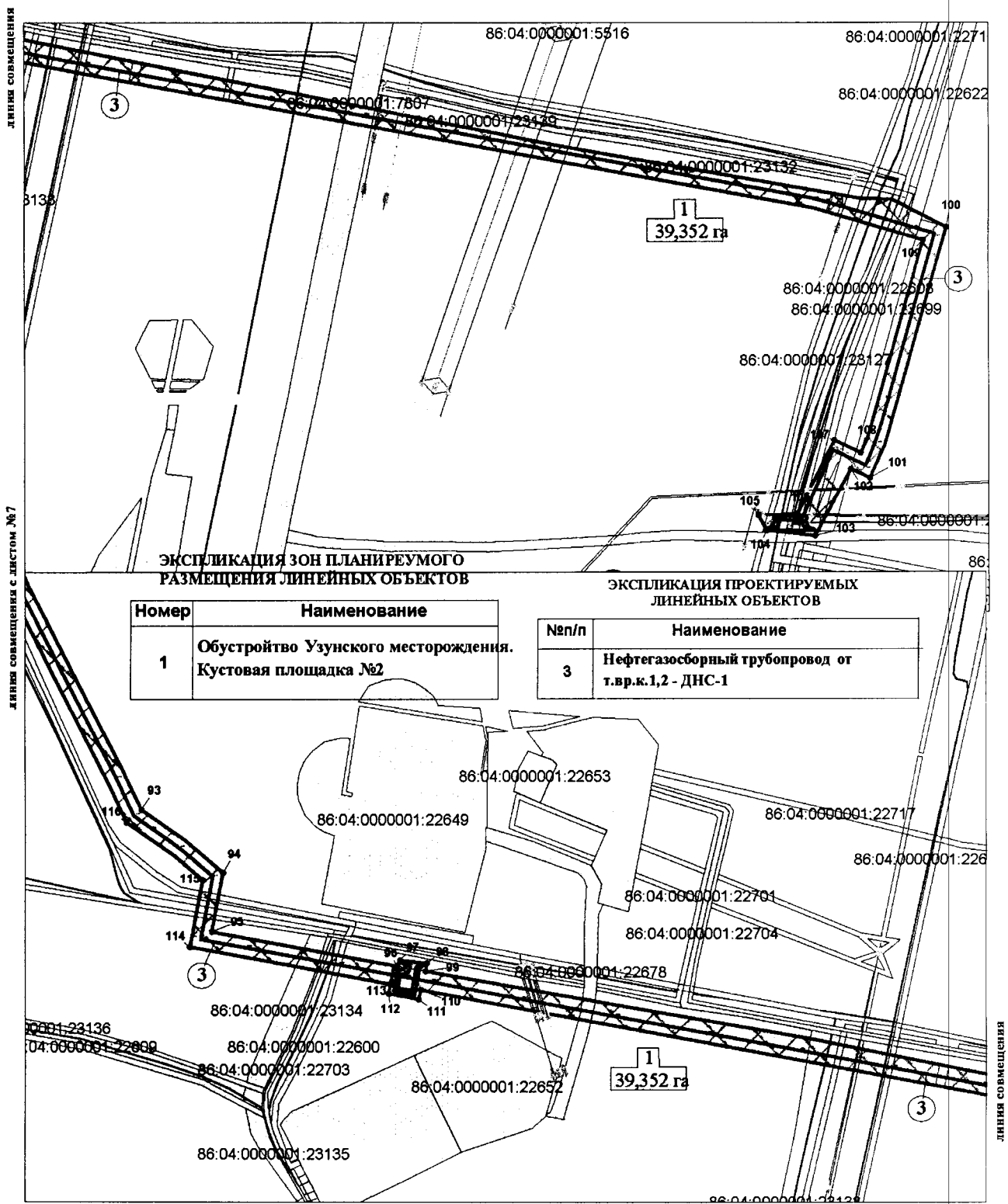
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка №2

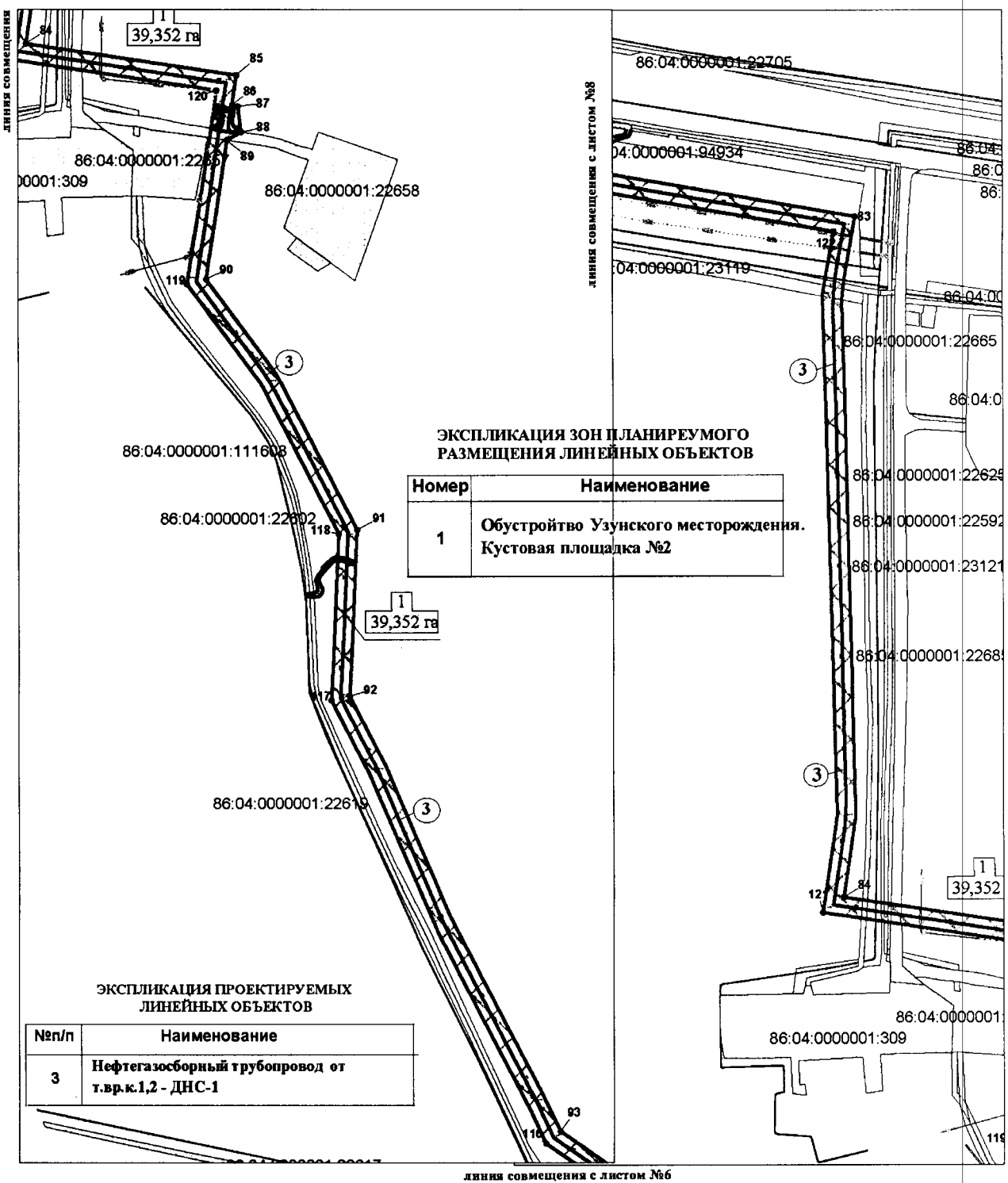
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от ИУ к. 2 до т.вр. к.2
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку №2

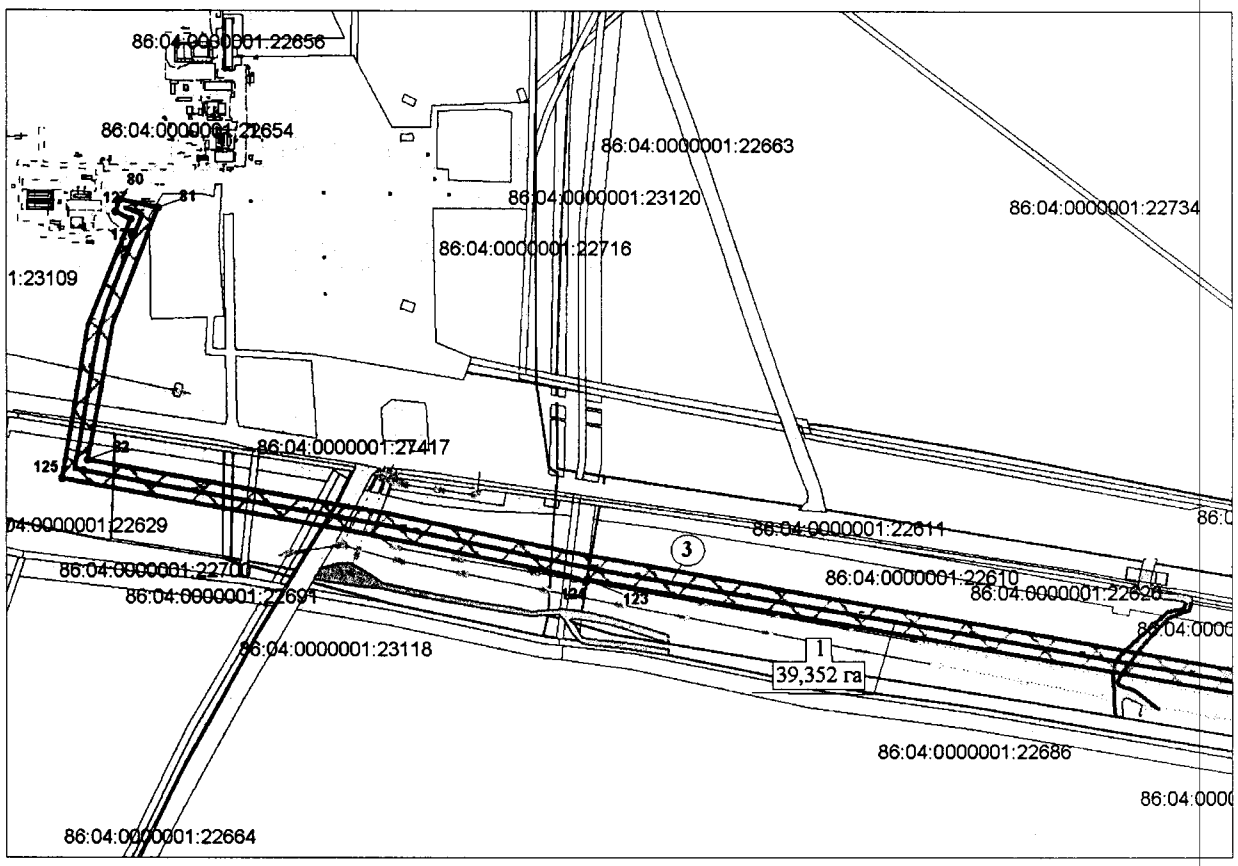
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
3	**Нефтегазосборный трубопровод от т.вр.к.1,2 - ДНС-1**

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	**Обустройтво Узунского месторождения. Кустовая площадка №2**

Губернатор

Приложение 95
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка №2» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Узунского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 11 километрах на северо-восток от населенного пункта Магистральный, в 68 километрах на северо-восток от города Нижневартовска и в 71 километре на юго-восток от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Общая площадь земельного участка -39,352 га

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Узунского месторождения. Кустовая площадка № 2»	32,232	7,120	39,352

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект регионального значения

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
86:04:0000001:111847	2,50	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 111844	4,06	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 111846	5,83	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 111845	9,27	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 111608	10,57	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:27229:ЗУ1	0,0020	Земли промышленности	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

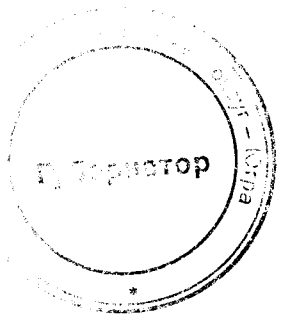
IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

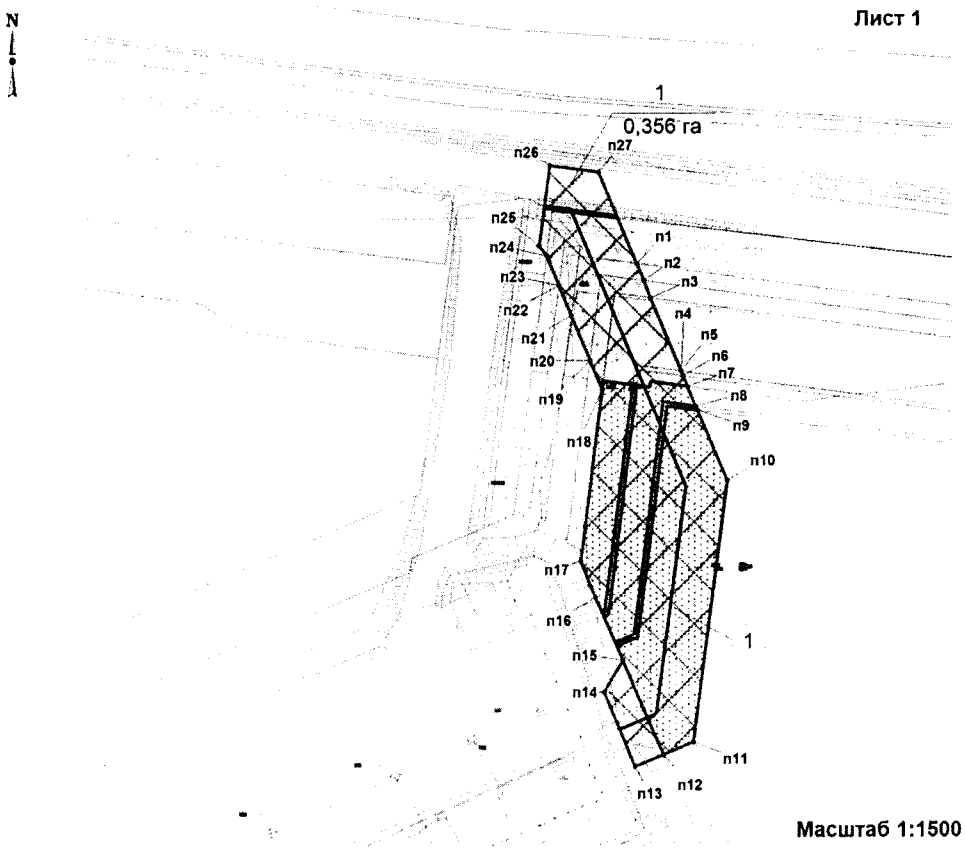
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 96
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

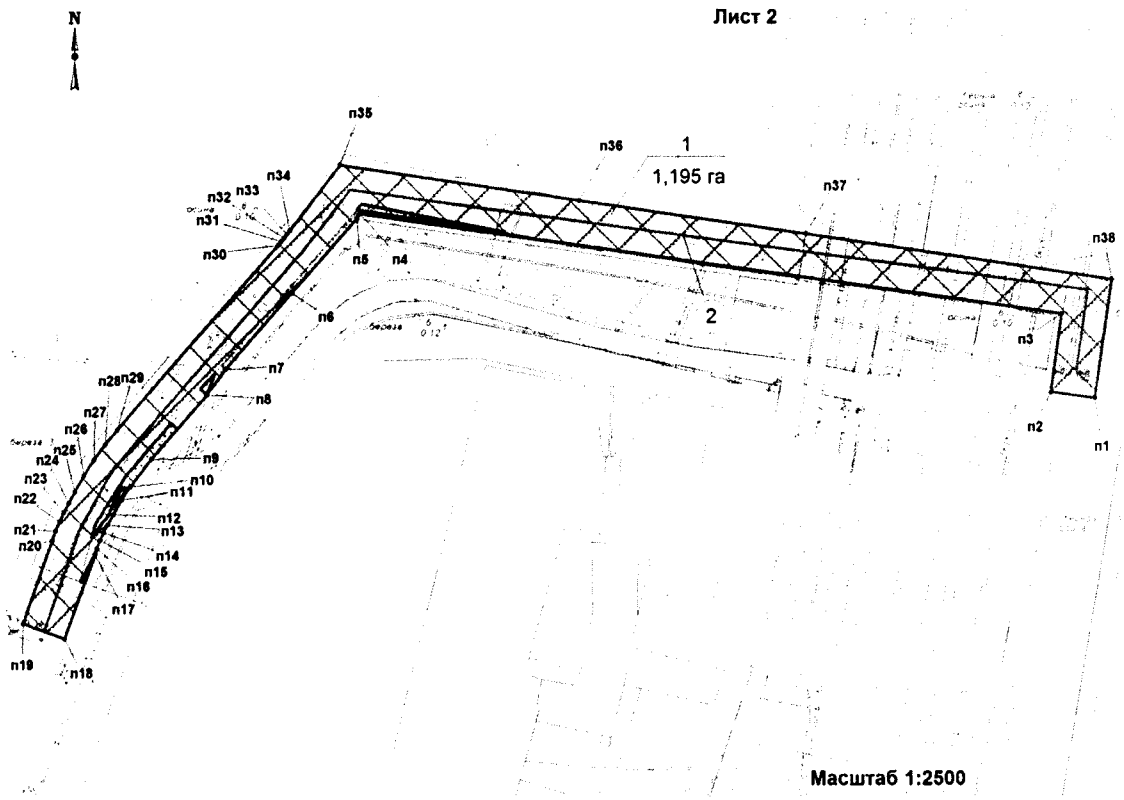
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.46-т.вр.

Условные обозначения

- Граница образуемых земельных участков
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Граница ранее отведенных земельных участков
- Охранная зона
- 1 — Номер линейного объекта
- 1 / 0,356 га — Номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтесбора
- n1 — точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

Экспликация проектируемых линейных объектов

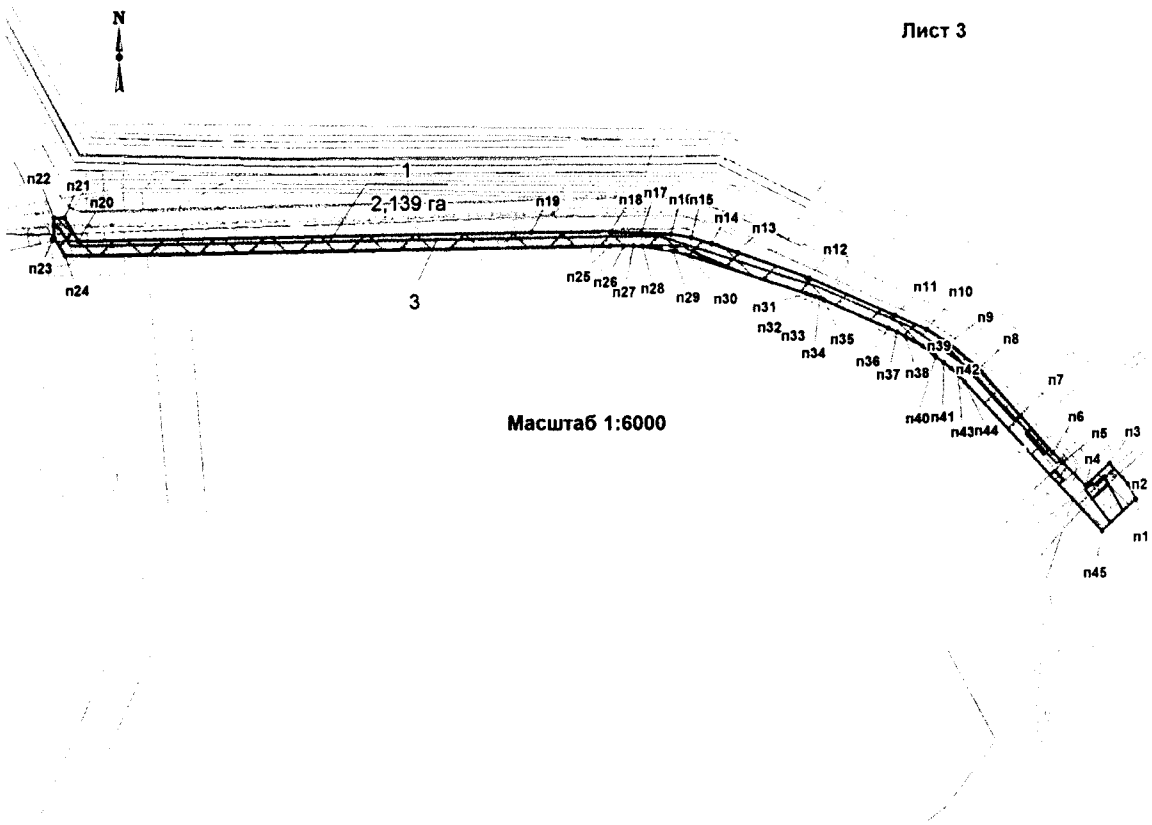
Номер	Наименование
2	Высоконапорный водовод т.вр.-к.51

Условные обозначения

- Граница образуемых земельных участков
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Граница ранее отведенных земельных участков
- Охранная зона
- 1 — Номер линейного объекта
- 1 / 1,195 га — Номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ——— — ось проектируемого водовода
- n1 — точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Лист 3



Масштаб 1:6000

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

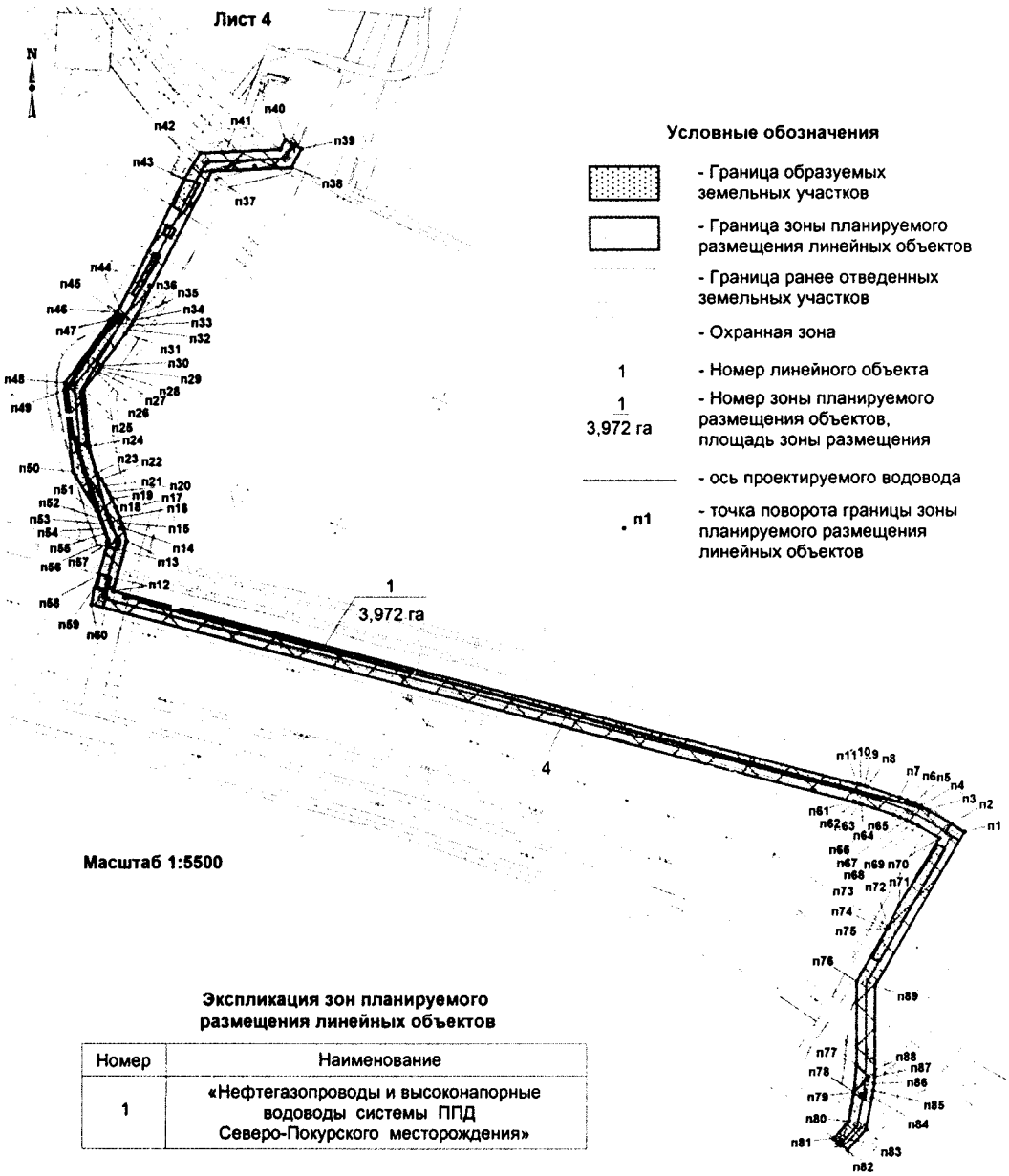
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.22-т.вр.к.57,59

Условные обозначения

- Граница образуемых земельных участков
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Граница ранее отведенных земельных участков
- Охранная зона
- 1 — Номер линейного объекта
- 1 / 2,139 га — Номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ось проектируемого водовода
- n1 — точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



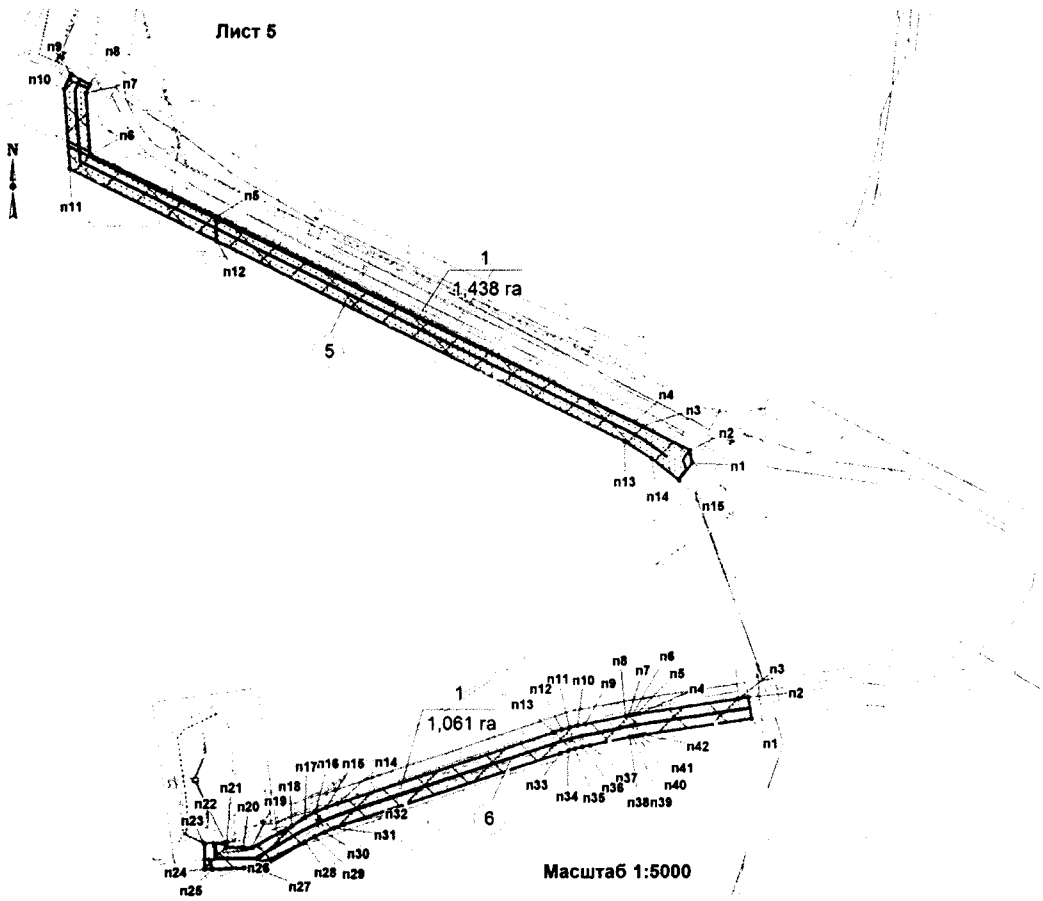
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Высоконапорный водовод т.вр.к.33-к.34

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
5	Нефтегазопровод к.18-т.вр.
6	Нефтегазопровод к.40-т.вр.

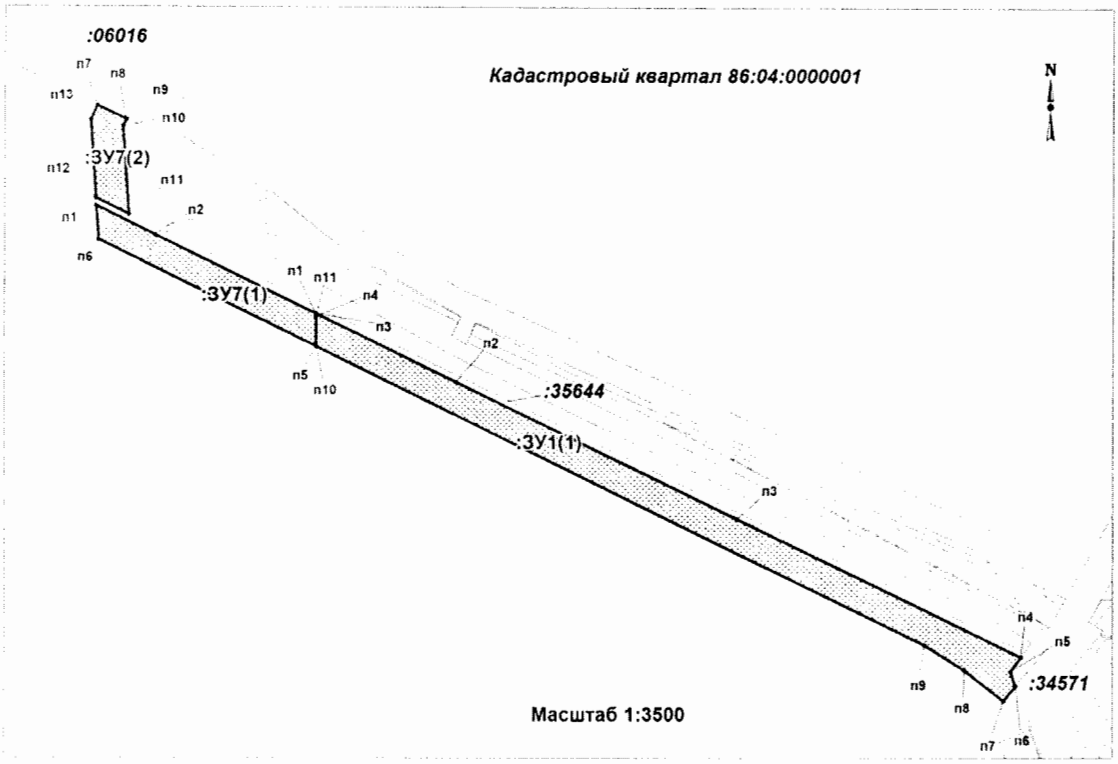
Условные обозначения

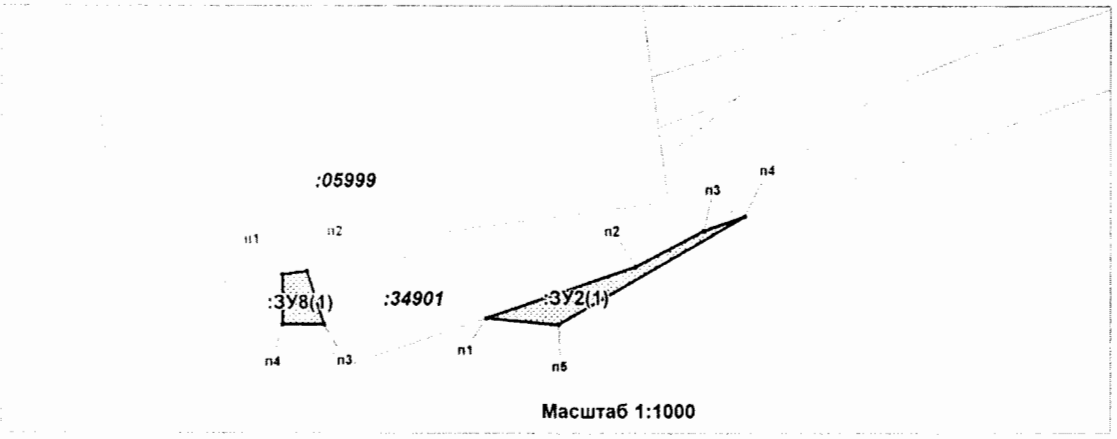
- Граница образуемых земельных участков
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Граница ранее отведенных земельных участков
- Охранная зона
- 1 — Номер линейного объекта
- 1 / 3,972 га — Номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтесбора
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Лист 5 из 5

Проект межевания
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 97
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

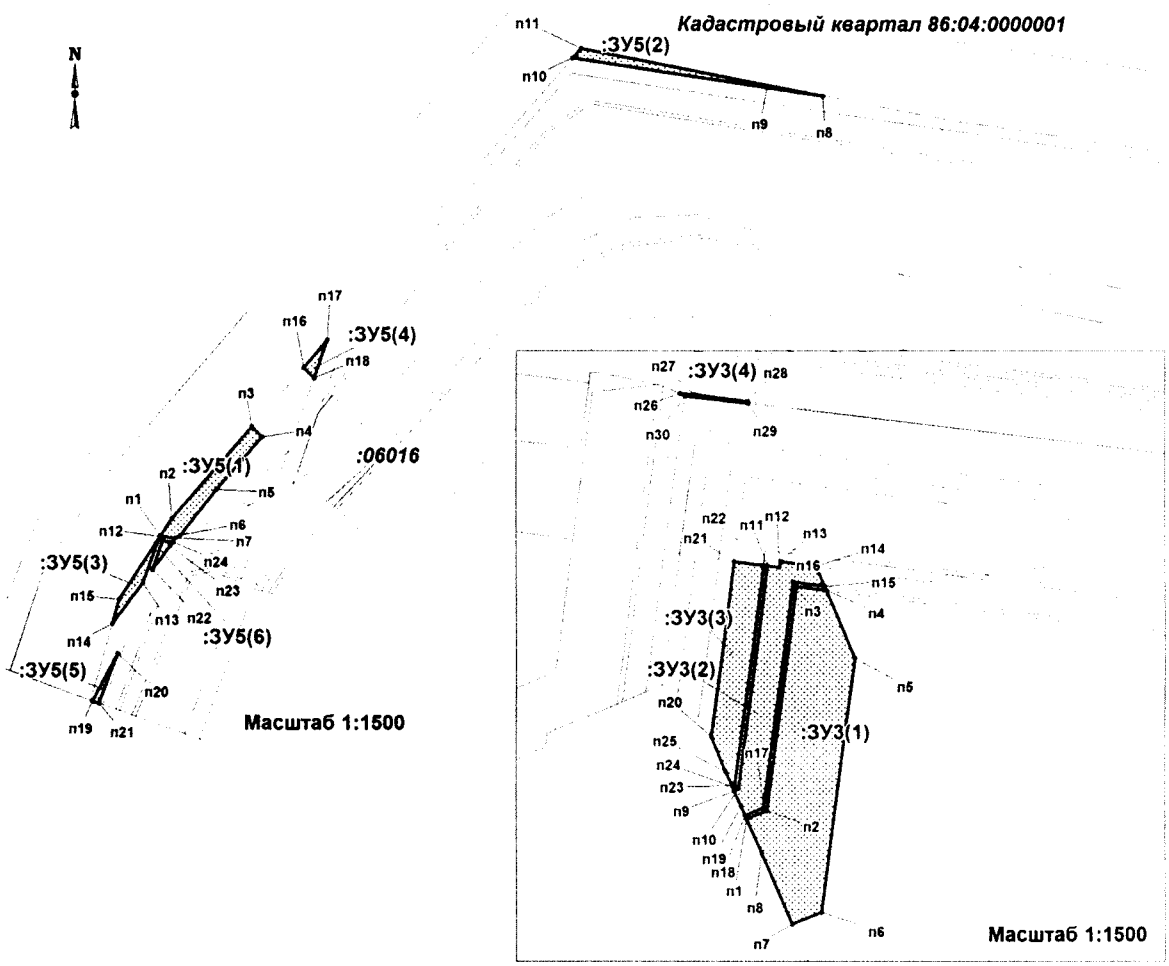




Условные обозначения

- граница образуемых земельных участков
- граница ранее отведенных земельных участков
- н1 - точка поворота земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1(1) - номер контура образуемого многоконтурного земельного участка
- :104080 - кадастровый номер земельного участка

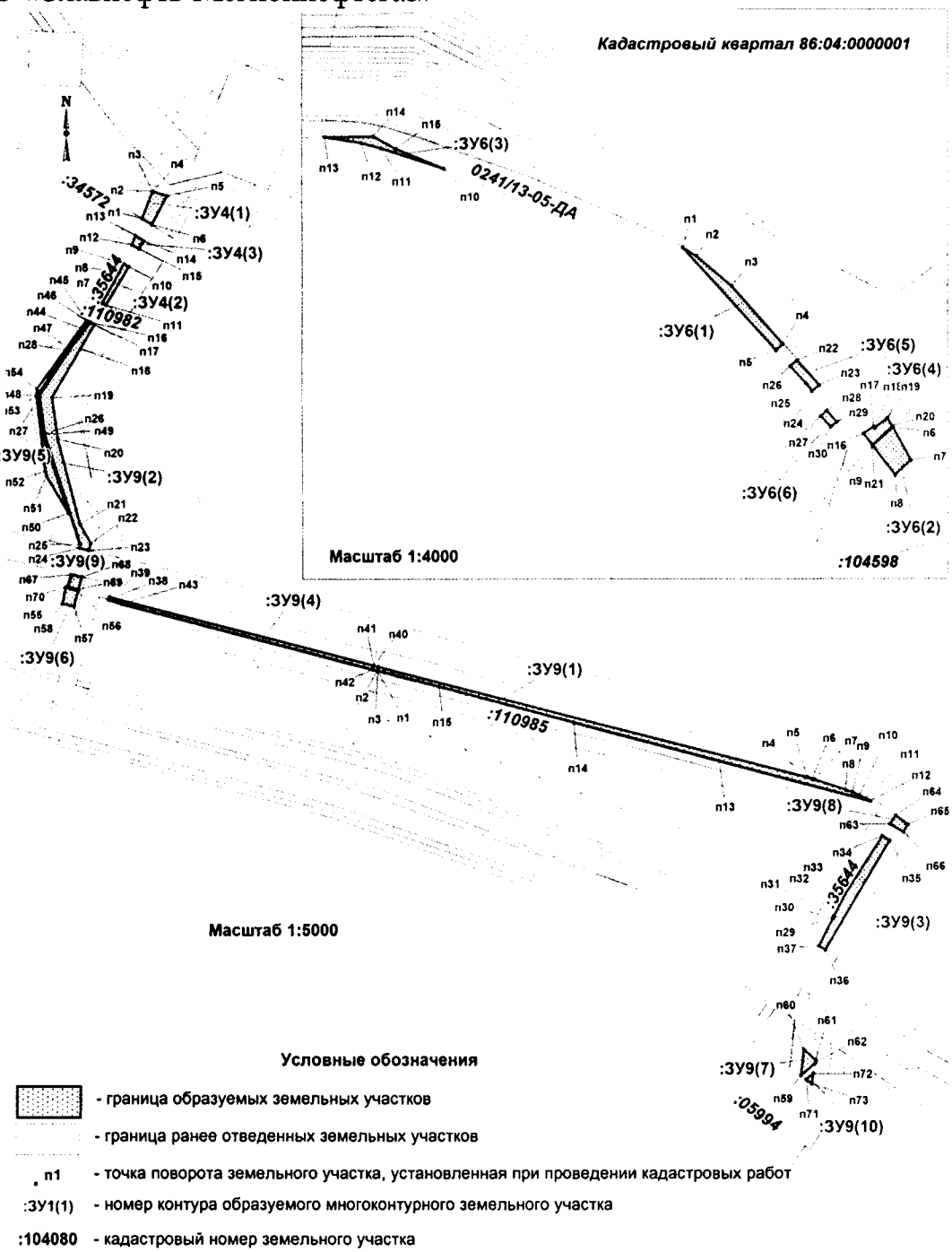
Проект межевания
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Условные обозначения

- граница образуемых земельных участков
- граница ранее отведенных земельных участков
- п1 - точка поворота земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1(1) - номер контура образуемого многоконтурного земельного участка
- :104080 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Северо-Покурского месторождения»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат поворотных точек многоконтурных земельных участков в кадастровом квартале 86:04:0000001

:ЗУ1(1)		
п1	969312,01	4376882,06
п2	969269,61	4376969,37
п3	969184,44	4377144,83
п4	969098,67	4377321,36
п5	969089,74	4377314,87
п6	969080,49	4377318,05
п7	969071,35	4377310,46
п8	969090,71	4377286,03
п9	969106,40	4377260,97
п10	969291,45	4376882,19
п11	969310,05	4376881,87
:ЗУ2(1)		
п1	968712,35	4376906,25
п2	968721,53	4376932,95
п3	968727,91	4376945,10
п4	968730,42	4376952,39
п5	968711,19	4376919,16
:ЗУ3(1)		
п1	980853,19	4366872,53
п2	980855,35	4366877,76
п3	980912,72	4366885,20
п4	980911,70	4366892,84
п5	980894,34	4366900,07
п6	980829,26	4366891,56
п7	980826,18	4366884,09
п8	980844,47	4366876,25
:ЗУ3(2)		
п9	980860,33	4366869,38
п10	980860,86	4366870,45
п11	980917,89	4366877,78
п12	980917,47	4366880,93
п13	980919,02	4366881,14
п14	980917,75	4366890,36
п15	980912,80	4366892,41
п16	980913,88	4366884,28
п17	980856,06	4366876,81
п18	980854,11	4366872,13
п19	980856,49	4366871,09
:ЗУ3(3)		
п20	980874,28	4366863,48
п21	980919,05	4366869,37
п22	980918,04	4366876,77
п23	980861,69	4366869,49
п24	980861,47	4366869,00
п25	980865,22	4366867,17
:ЗУ3(4)		
п26	980962,15	4366855,44
п27	980961,88	4366859,08
п28	980960,08	4366872,77
п29	980959,61	4366872,95
п30	980961,55	4366856,74
:ЗУ4(1)		
п1	975105,85	4374185,93
п2	975135,99	4374197,85
п3	975135,99	4374197,82
п4	975136,01	4374197,82
п5	975131,06	4374213,71
п6	975098,90	4374196,93
:ЗУ4(2)		
п7	975011,89	4374140,80
п8	975045,88	4374160,39
п9	975055,74	4374164,94
п10	975052,62	4374170,88
п11	975009,39	4374145,47
:ЗУ4(3)		

п12	975076,71	4374174,53
п13	975086,92	4374178,72
п14	975081,27	4374187,67
п15	975072,41	4374182,63
:ЗУ5(1)		
п1	979445,59	4366765,35
п2	979449,98	4366768,24
п3	979473,52	4366788,75
п4	979470,91	4366791,45
п5	979457,50	4366779,73
п6	979445,63	4366770,44
п7	979445,09	4366769,24
:ЗУ5(2)		
п8	979558,21	4366934,88
п9	979560,28	4366920,62
п10	979567,77	4366870,84
п11	979570,26	4366873,00
:ЗУ5(3)		
п12	979445,38	4366765,22
п13	979433,53	4366760,84
п14	979423,08	4366752,92
п15	979429,28	4366754,71
:ЗУ5(4)		
п16	979488,60	4366801,88
п17	979495,51	4366807,90
п18	979485,97	4366804,57
:ЗУ5(5)		
п19	979403,43	4366747,90
п20	979415,55	4366754,29
п21	979402,85	4366749,50
:ЗУ5(6)		
п22	979436,87	4366763,29
п23	979444,46	4366765,95
п24	979443,95	4366768,63
:ЗУ6(1)		
п1	971665,74	4367367,14
п2	971658,67	4367378,51
п3	971633,37	4367407,96
п4	971584,13	4367451,51
п5	971578,95	4367445,81
:ЗУ6(2)		
п6	971513,30	4367544,72
п7	971485,67	4367560,00
п8	971473,16	4367546,51
п9	971497,75	4367527,72
:ЗУ6(3)		

п10	971732,11	4367164,67
п11	971749,27	4367111,52
п12	971753,82	4367094,93
п13	971758,89	4367063,88
п14	971759,66	4367104,83
п15	971749,24	4367123,67
:ЗУ6(4)		
п16	971507,93	4367519,94
п17	971514,29	4367528,25
п18	971512,78	4367529,60
п19	971521,55	4367540,16
п20	971514,16	4367544,22
п21	971498,54	4367527,09
:ЗУ6(5)		
п22	971570,65	4367463,45
п23	971549,36	4367482,25
п24	971544,35	4367476,24
п25	971551,20	4367471,00
п26	971565,63	4367457,90
:ЗУ6(6)		
п27	971522,95	4367483,62
п28	971527,62	4367488,74
п29	971517,76	4367497,19
п30	971513,77	4367492,10
:ЗУ7(1)		
п1	969378,60	4376745,22
п2	969360,71	4376781,85
п3	969312,01	4376882,06
п4	969310,05	4376881,87
п5	969291,45	4376882,19
п6	969357,64	4376746,68
:ЗУ7(2)		
п7	969440,72	4376745,89
п8	969432,61	4376763,12
п9	969432,19	4376763,99
п10	969427,82	4376761,86
п11	969373,08	4376765,67
п12	969383,22	4376744,89
п13	969431,81	4376741,53
:ЗУ8(1)		
п1	968720,08	4376869,93
п2	968720,66	4376874,27
п3	968711,16	4376877,34
п4	968711,16	4376869,94
:ЗУ9(1)		
п1	974600,73	4374448,65

п2	974600,85	4374448,74
п3	974604,88	4374449,47
п4	974481,41	4374926,63
п5	974480,75	4374929,12
п6	974479,32	4374934,07
п7	974478,48	4374936,57
п8	974466,90	4374971,71
п9	974464,13	4374979,47
п10	974460,89	4374987,22
п11	974457,28	4374994,79
п12	974454,61	4374999,61
п13	974499,45	4374830,93
п14	974542,58	4374668,86
п15	974582,77	4374517,67
:ЗУ9(2)		
п16	974989,69	4374128,04
п17	974987,43	4374132,34
п18	974960,67	4374116,57
п19	974906,17	4374084,33
п20	974859,77	4374090,65
п21	974764,76	4374115,47
п22	974743,79	4374127,66
п23	974735,67	4374125,43
п24	974738,24	4374114,80
п25	974742,22	4374115,90
п26	974865,64	4374076,14
п27	974907,89	4374070,50
п28	974959,10	4374104,44
:ЗУ9(3)		
п29	974324,35	4374958,22
п30	974324,05	4374958,70
п31	974325,68	4374959,78
п32	974326,13	4374959,13
п33	974349,82	4374971,25
п34	974415,47	4375013,50
п35	974410,82	4375021,41
п36	974288,27	4374949,35
п37	974292,87	4374942,07
:ЗУ9(4)		
п38	974680,25	4374148,05
п39	974682,73	4374148,62
п40	974606,18	4374444,46
п41	974605,13	4374444,22
п42	974601,88	4374444,19
п43	974675,28	4374163,09
:ЗУ9(5)		
п44	974983,73	4374117,39
п45	974992,11	4374123,54
п46	974990,66	4374126,21
п47	974960,04	4374102,64
п48	974908,31	4374068,04
п49	974865,06	4374073,97
п50	974777,10	4374102,32
п51	974818,76	4374077,82
п52	974823,91	4374076,35
п53	974907,93	4374066,76
п54	974916,04	4374067,58
:ЗУ9(6)		
п55	974694,07	4374099,26
п56	974689,43	4374113,30
п57	974672,35	4374108,89
п58	974675,69	4374095,95
:ЗУ9(7)		
п59	974149,60	4374921,78
п60	974178,47	4374924,80
п61	974166,06	4374938,10
п62	974163,20	4374937,61
:ЗУ9(8)		
п63	974428,88	4375022,06
п64	974438,58	4375028,34
п65	974428,39	4375041,95
п66	974419,96	4375037,05
:ЗУ9(9)		
п67	974708,43	4374105,92
п68	974705,75	4374117,48
п69	974691,43	4374113,80
п70	974695,31	4374102,01
:ЗУ9(10)		
п71	974145,29	4374927,45
п72	974151,80	4374935,60
п73	974140,90	4374933,69

Губернатор

Приложение 98
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Покурского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 3-20 километрах на северо-запад от населенного пункта Вата.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 10,1610 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Северо-Покурского месторождения»	2,9650	7,1960	10,1610

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	0,9460	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2	0,0120	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3	0,2190	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4	0,0890	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5	0,0310	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6	0,2310	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7	0,3950	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8	0,0050	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9	1,0370	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручья без названия и протоки Пасол.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 99 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 декабря 2016 года № 533-п

Схема расположения линейных объектов на листах



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 190
2	ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 190
3	Автодорога на куст скважин № 190
4	Нефтегазопровод к.190 - т.вр.к.78,190
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.78,190 - к.190

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

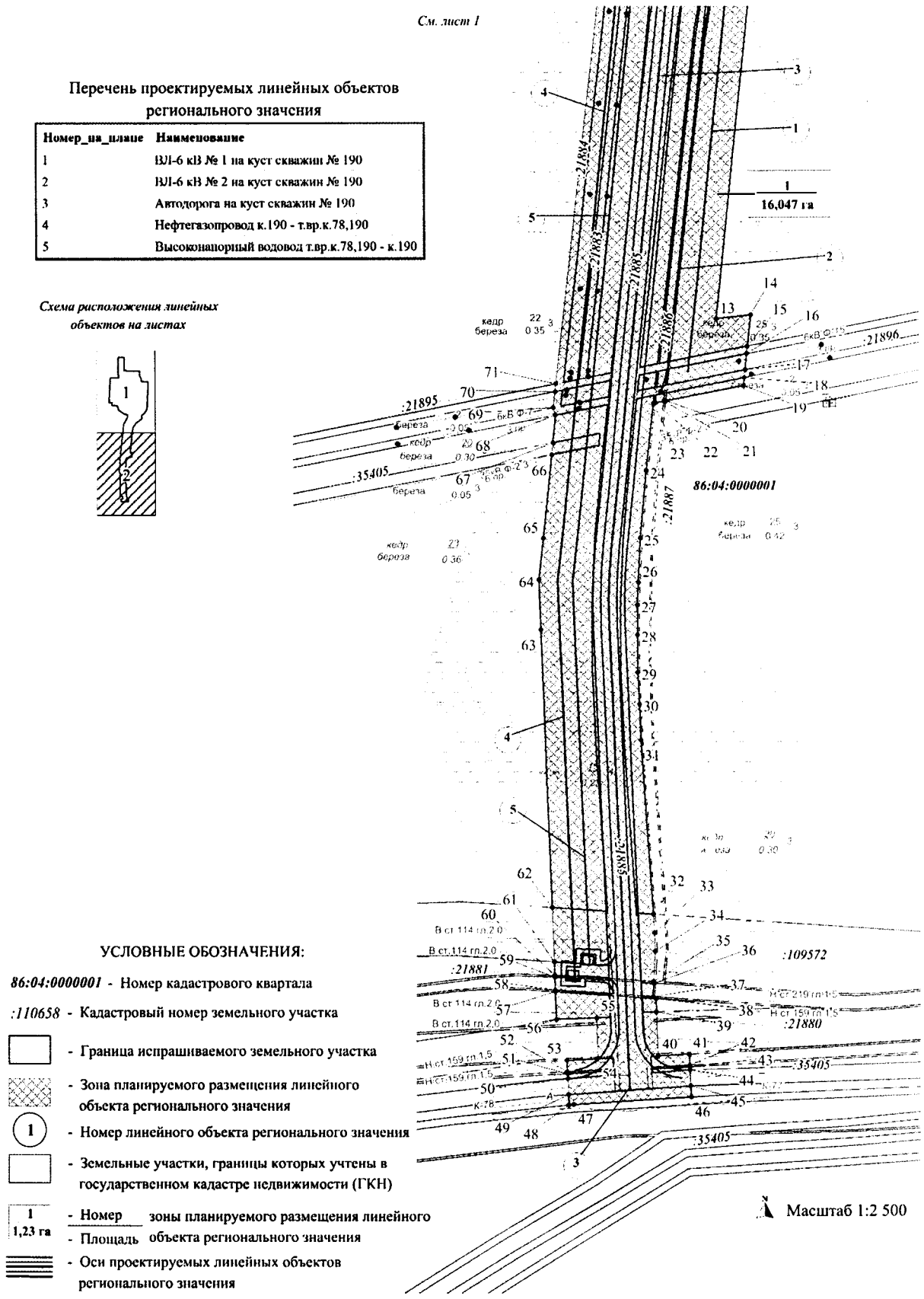
(1) - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения / Площадь

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер_точки	X	Y
1	979 835,56	4 384 950,52
2	979 612,39	4 384 939,84
3	979 599,49	4 384 936,96
4	979 587,37	4 384 931,84
5	979 576,25	4 384 924,84
6	979 566,58	4 384 915,94
7	979 558,68	4 384 905,82
8	979 552,68	4 384 896,37
9	979 519,00	4 384 894,00
10	979 488,00	4 384 849,00
11	979 456,61	4 384 824,20
12	979 416,58	4 384 812,30
13	979 236,44	4 384 793,84
14	979 238,22	4 384 812,08
15	979 221,65	4 384 810,42
16	979 217,54	4 384 809,97
17	979 209,09	4 384 809,19
18	979 204,86	4 384 808,75
19	979 200,75	4 384 808,30
20	979 192,74	4 384 767,05
21	979 192,52	4 384 766,05
22	979 191,63	4 384 761,49
23	979 191,41	4 384 760,49
24	979 155,82	4 384 756,49
25	979 120,24	4 384 753,37
26	979 096,33	4 384 752,37
27	979 084,44	4 384 751,82
28	979 068,65	4 384 751,82
29	979 048,74	4 384 751,82
30	979 031,95	4 384 752,59
31	979 012,94	4 384 753,48
32	978 920,42	4 384 759,82
33	978 910,64	4 384 760,49
34	978 900,85	4 384 760,82
35	978 884,73	4 384 760,16
36	978 883,73	4 384 760,16
37	978 876,72	4 384 759,71
38	978 875,72	4 384 761,26
39	978 868,83	4 384 761,49
40	978 845,48	4 384 762,49
41	978 846,26	4 384 778,95
42	978 840,59	4 384 779,17
43	978 839,59	4 384 779,28
44	978 838,03	4 384 779,28
45	978 829,58	4 384 779,72
46	978 823,57	4 384 779,95

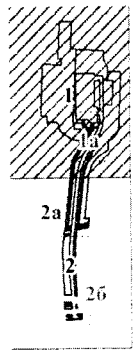
Номер_точки	X	Y
47	978 819,68	4 384 717,67
48	978 819,46	4 384 715,12
49	978 824,91	4 384 714,90
50	978 833,47	4 384 714,57
51	978 836,03	4 384 714,34
52	978 837,03	4 384 714,34
53	978 843,14	4 384 714,01
54	978 843,92	4 384 730,58
55	978 865,60	4 384 729,68
56	978 864,94	4 384 708,34
57	978 879,28	4 384 707,78
58	978 880,28	4 384 707,78
59	978 887,07	4 384 707,56
60	978 888,07	4 384 707,45
61	978 895,18	4 384 707,22
62	978 923,98	4 384 706,12
63	979 071,54	4 384 700,44
64	979 098,00	4 384 699,44
65	979 120,13	4 384 701,78
66	979 164,50	4 384 706,34
67	979 170,83	4 384 707,00
68	979 185,29	4 384 708,45
69	979 189,18	4 384 707,34
70	979 197,63	4 384 708,34
71	979 201,75	4 384 708,78
72	979 476,40	4 384 739,25
73	979 537,00	4 384 774,28
74	979 556,57	4 384 775,72
75	979 561,24	4 384 744,03
76	979 595,27	4 384 696,44
77	979 630,74	4 384 684,76
78	979 632,29	4 384 640,73
79	979 657,20	4 384 641,96
80	979 658,42	4 384 615,93
81	979 869,58	4 384 625,83
82	979 866,14	4 384 701,11
83	979 889,60	4 384 702,22
84	979 890,15	4 384 688,99
85	980 042,27	4 384 696,00
86	980 039,82	4 384 747,04
87	979 929,96	4 384 741,92
88	979 928,85	4 384 764,60
89	979 923,29	4 384 878,91
90	979 884,60	4 384 877,36
91	979 856,13	4 384 893,92
92	979 833,34	4 384 893,25

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 100
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Схема расположения линейных объектов на листах



Масштаб 1:2 500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка

- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

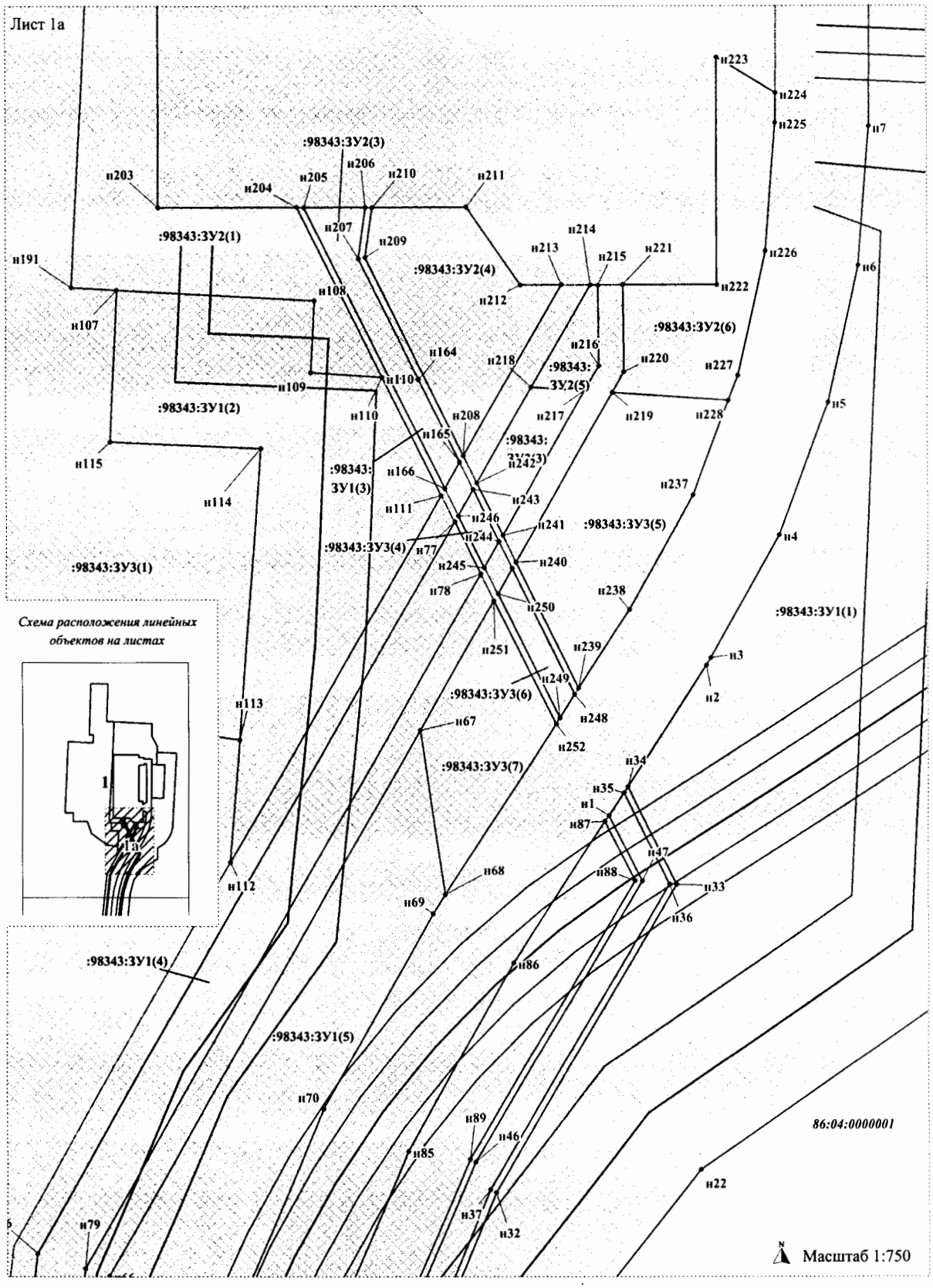
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

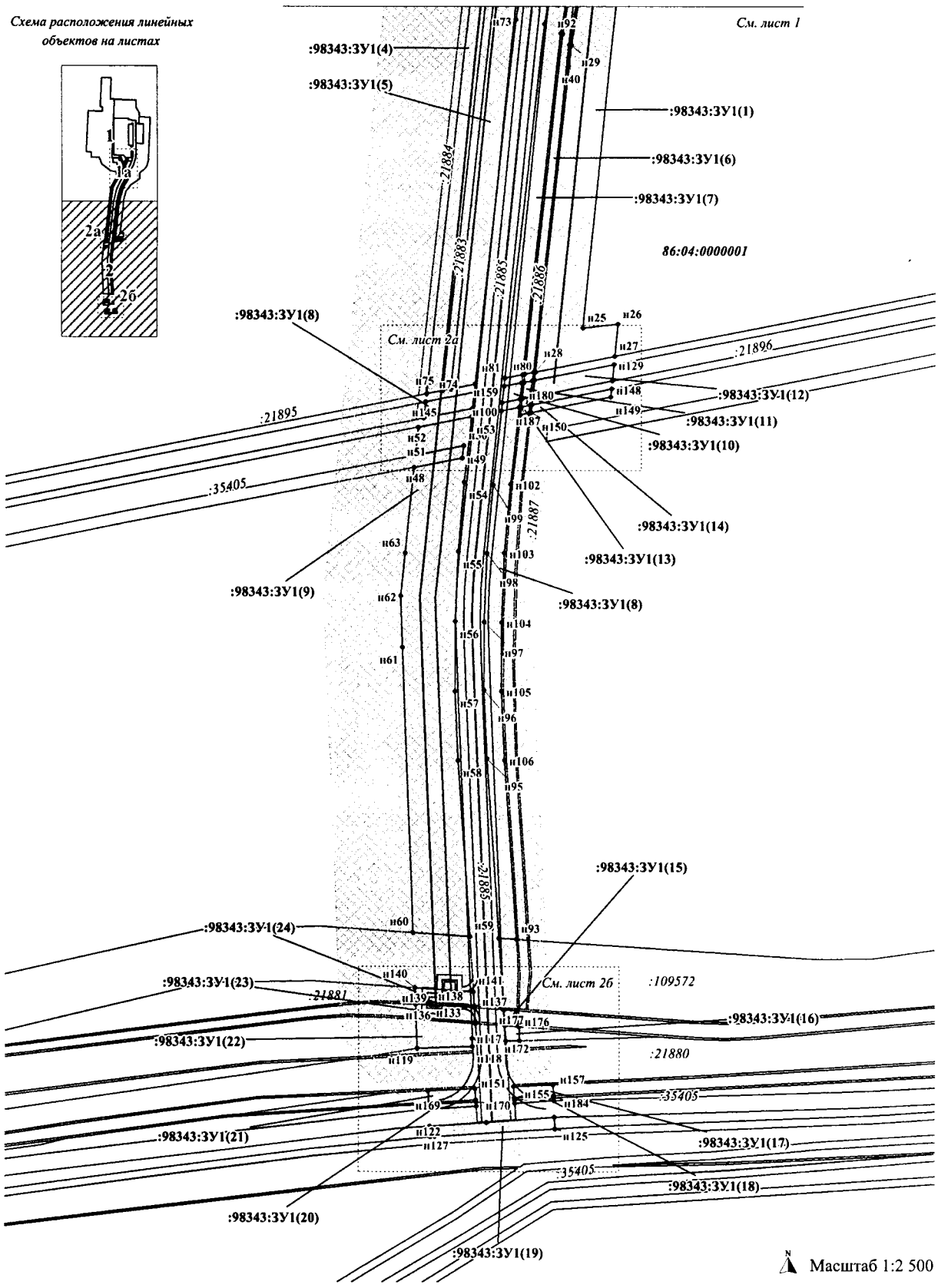
:ЗУ2(3) - Номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка

- Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

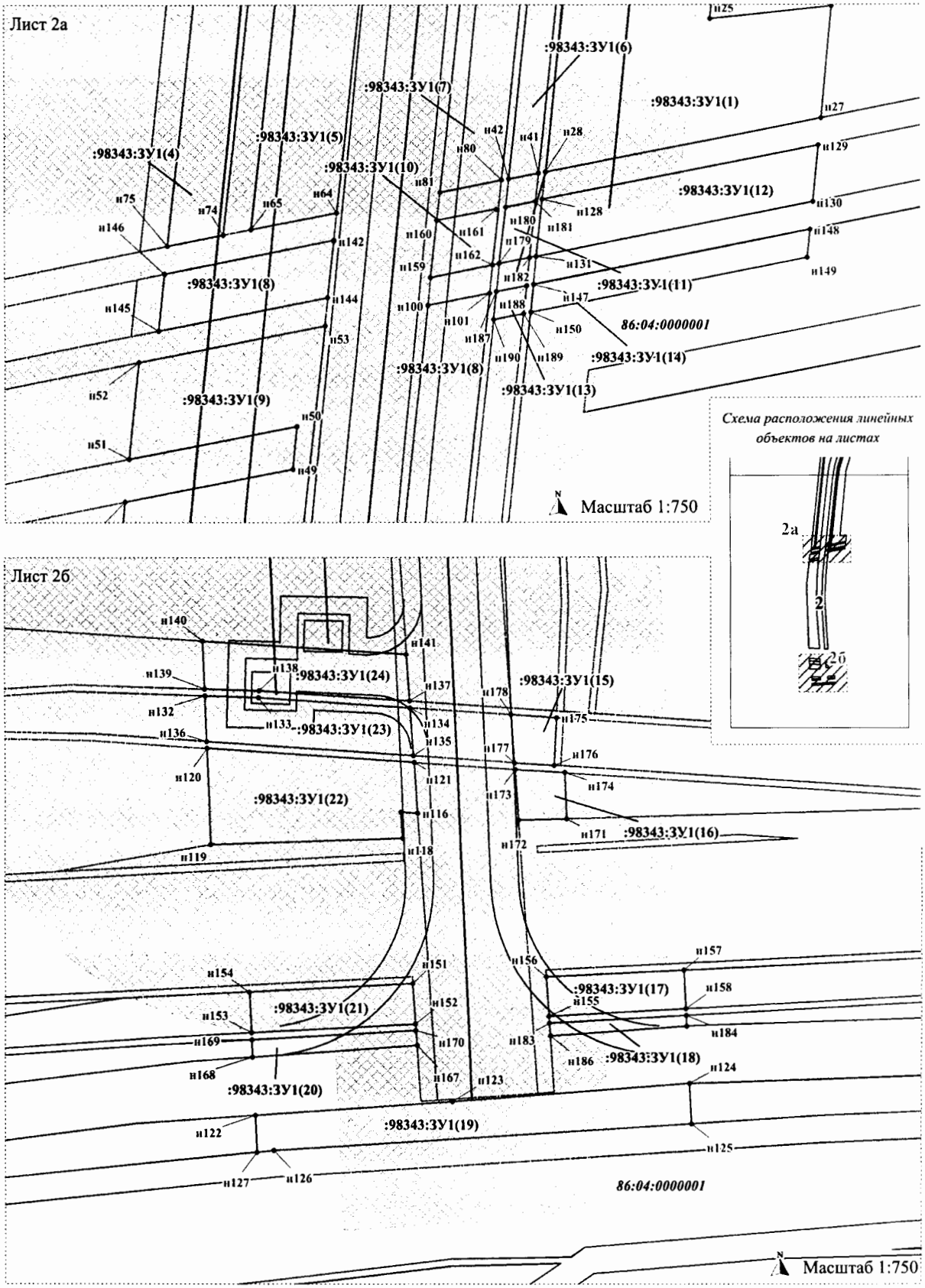
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:04:0000001:98343:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	979 544,54	4 384 834,67
н2	979 568,38	4 384 850,17
н3	979 569,56	4 384 850,92
н4	979 589,17	4 384 861,79
н5	979 610,20	4 384 869,72
н6	979 632,01	4 384 874,60
н7	979 654,15	4 384 876,33
н8	979 703,77	4 384 876,63
н9	979 701,04	4 384 912,21
н10	979 800,83	4 384 916,65
н11	979 802,02	4 384 891,85
н12	979 838,31	4 384 893,24
н13	979 835,56	4 384 950,50
н14	979 612,37	4 384 939,80
н15	979 599,52	4 384 936,92
н16	979 587,34	4 384 931,87
н17	979 576,26	4 384 924,79
н18	979 566,55	4 384 915,92
н19	979 558,69	4 384 905,75
н20	979 552,64	4 384 896,33
н21	979 519,70	4 384 894,78
н22	979 488,44	4 384 849,12
н23	979 456,60	4 384 824,18
н24	979 416,58	4 384 812,26
н25	979 236,41	4 384 793,89
н26	979 238,26	4 384 812,11
н27	979 221,66	4 384 810,44
н28	979 213,61	4 384 769,34
н29	979 382,61	4 384 787,88
н30	979 421,89	4 384 794,38
н31	979 457,42	4 384 805,39
н32	979 484,82	4 384 816,57
н33	979 533,50	4 384 845,38
н34	979 549,13	4 384 837,67
н35	979 548,16	4 384 837,05
н36	979 533,55	4 384 844,26
н37	979 485,30	4 384 815,61
н38	979 457,79	4 384 804,43
н39	979 422,13	4 384 793,37
н40	979 382,76	4 384 786,84
н41	979 213,43	4 384 768,30
н42	979 212,56	4 384 763,87
н43	979 388,56	4 384 783,39
н44	979 423,38	4 384 789,33
н45	979 457,17	4 384 799,37
н46	979 489,62	4 384 813,30
н47	979 534,01	4 384 839,98
н48	979 164,54	4 384 706,34
н49	979 169,35	4 384 731,38
н50	979 175,69	4 384 732,07
н51	979 170,84	4 384 707,00
н52	979 185,27	4 384 708,47
н53	979 190,73	4 384 736,30
н54	979 156,94	4 384 732,49
н55	979 121,03	4 384 729,32
н56	979 084,95	4 384 727,78
н57	979 048,83	4 384 727,80
н58	979 012,87	4 384 729,42
н59	978 921,98	4 384 735,65
н60	978 923,93	4 384 706,11
н61	979 071,57	4 384 700,39
н62	979 098,05	4 384 699,42
н63	979 120,15	4 384 701,80
н64	979 207,49	4 384 738,13
н65	979 205,03	4 384 725,30
н66	979 471,46	4 384 754,86
н67	979 558,15	4 384 804,59
н68	979 531,87	4 384 808,55
н69	979 528,86	4 384 806,61
н70	979 497,99	4 384 789,04
н71	979 465,12	4 384 775,04
н72	979 430,76	4 384 765,05
н73	979 395,83	4 384 759,05
н74	979 204,19	4 384 721,17
н75	979 202,55	4 384 712,84
н76	979 475,07	4 384 743,19
н77	979 591,32	4 384 810,18
н78	979 583,03	4 384 814,29
н79	979 472,70	4 384 751,02
н80	979 212,38	4 384 762,76
н81	979 210,56	4 384 753,55
н82	979 393,67	4 384 773,93
н83	979 427,50	4 384 779,66
н84	979 460,06	4 384 789,23
н85	979 491,30	4 384 802,54
н86	979 521,09	4 384 819,43
н87	979 543,58	4 384 834,05
н88	979 534,05	4 384 838,84
н89	979 490,09	4 384 812,38
н90	979 457,52	4 384 798,41
н91	979 423,51	4 384 788,35
н92	979 388,72	4 384 782,38
н93	978 920,40	4 384 759,82
н94	978 921,01	4 384 750,78
н95	979 013,70	4 384 744,41
н96	979 049,22	4 384 742,79
н97	979 084,68	4 384 742,76
н98	979 120,10	4 384 744,32
н99	979 155,46	4 384 747,44
н100	979 193,79	4 384 751,72
н101	979 195,61	4 384 760,95
н102	979 155,82	4 384 756,52
н103	979 120,25	4 384 753,41
н104	979 084,49	4 384 751,80
н105	979 048,70	4 384 751,86
н106	979 012,86	4 384 753,48
н107	979 628,25	4 384 756,34
н108	979 626,50	4 384 787,80
н109	979 615,05	4 384 787,26
н110	979 614,28	4 384 798,61
н111	979 595,50	4 384 807,99
н112	979 536,99	4 384 774,29
н113	979 556,62	4 384 775,75
н114	979 602,93	4 384 779,28
н115	979 604,01	4 384 755,26
н116	978 869,62	4 384 739,22
н117	978 869,79	4 384 736,72
н118	978 865,90	4 384 736,99
н119	978 864,95	4 384 708,34
н120	978 879,28	4 384 707,81
н121	978 877,19	4 384 738,71
н122	978 824,89	4 384 714,92
н123	978 826,92	4 384 744,37
н124	978 829,56	4 384 779,71
н125	978 823,59	4 384 780,00
н126	978 819,66	4 384 717,66
н127	978 819,41	4 384 715,17
н128	979 209,51	4 384 768,84
н129	979 217,56	4 384 810,02
н130	979 209,06	4 384 809,20
н131	979 201,00	4 384 767,94
н132	978 887,01	4 384 707,51
н133	978 886,76	4 384 715,50
н134	978 885,21	4 384 738,15
н135	978 878,22	4 384 738,62
н136	978 880,28	4 384 707,78
н137	978 886,24	4 384 738,08
н138	978 887,77	4 384 715,60
н139	978 888,02	4 384 707,48
н140	978 895,18	4 384 707,20
н141	978 893,18	4 384 737,60

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка

Номер	X	Y
н142	979 203,41	4 384 737,69
н143	979 203,28	4 384 737,67
н144	979 194,95	4 384 736,71
н145	979 190,00	4 384 711,46
н146	979 198,44	4 384 712,39
н147	979 196,83	4 384 767,55
н148	979 204,90	4 384 808,75
н149	979 200,74	4 384 808,32
н150	979 192,74	4 384 767,10
н151	978 844,30	4 384 738,46
н152	978 838,36	4 384 738,86
н153	978 837,06	4 384 714,33
н154	978 843,00	4 384 714,00
н155	978 839,49	4 384 758,83
н156	978 845,30	4 384 758,43
н157	978 846,28	4 384 778,91
н158	978 840,59	4 384 779,18
н159	979 197,89	4 384 752,12
н160	979 206,34	4 384 753,10
н161	979 208,00	4 384 762,00
н162	979 199,71	4 384 761,38
н163	979 614,21	4 384 799,78
н164	979 613,88	4 384 804,45
н165	979 600,75	4 384 811,01
н166	979 596,61	4 384 808,62
н167	978 835,22	4 384 739,09
н168	978 833,49	4 384 714,51
н169	978 836,06	4 384 714,38
н170	978 837,39	4 384 738,92
н171	978 868,80	4 384 761,54
н172	978 868,61	4 384 754,36
н173	978 876,13	4 384 753,85
н174	978 875,69	4 384 761,25
н175	978 883,73	4 384 760,10
н176	978 876,73	4 384 759,69
н177	978 877,13	4 384 753,76
н178	978 884,22	4 384 753,29
н179	979 199,92	4 384 762,41
н180	979 208,34	4 384 763,39
н181	979 209,20	4 384 767,88
н182	979 200,79	4 384 766,97
н183	978 838,46	4 384 758,90
н184	978 839,58	4 384 779,24
н185	978 838,03	4 384 779,30
н186	978 836,59	4 384 759,05
н187	979 195,79	4 384 761,96
н188	979 196,65	4 384 766,50
н189	979 192,54	4 384 766,05
н190	979 191,65	4 384 761,50

86:04:0000001:98343:ЗУ2

Номер	X	Y
н201	979 830,45	4 384 838,50
н202	979 830,48	4 384 762,97
н203	979 641,25	4 384 763,00
н204	979 641,31	4 384 785,08
н205	979 641,27	4 384 786,21
н206	979 641,28	4 384 796,04
н207	979 633,17	4 384 794,90
н208	979 601,75	4 384 811,59
н209	979 633,37	4 384 795,96
н210	979 641,24	4 384 797,09
н211	979 641,31	4 384 812,13
н212	979 628,98	4 384 820,76
н213	979 629,01	4 384 827,27
н214	979 628,96	4 384 831,89
н215	979 628,91	4 384 833,09
н216	979 616,08	4 384 833,25
н217	979 612,07	4 384 830,96
н218	979 612,65	4 384 822,49
н219	979 611,78	4 384 835,36
н220	979 615,06	4 384 837,25
н221	979 629,00	4 384 837,06
н222	979 628,96	4 384 852,01
н223	979 665,20	4 384 852,01
н224	979 659,53	4 384 861,36
н225	979 654,76	4 384 861,29
н226	979 634,28	4 384 859,72
н227	979 614,48	4 384 855,33
н228	979 610,52	4 384 853,80
н229	979 682,50	4 384 851,50
н230	979 692,21	4 384 851,50
н231	979 692,16	4 384 838,97
н232	979 799,55	4 384 838,99
н233	979 799,50	4 384 854,11
н234	979 803,53	4 384 854,08
н235	979 803,59	4 384 862,21
н236	979 688,76	4 384 861,55

86:04:0000001:98343:ЗУ3

Номер	X	Y
н8	979 703,77	4 384 876,63
н9	979 701,04	4 384 912,21
н10	979 800,83	4 384 916,65
н11	979 802,02	4 384 891,85
н67	979 558,15	4 384 804,59
н68	979 531,87	4 384 808,55
н107	979 628,25	4 384 756,34
н113	979 556,62	4 384 775,75
н114	979 602,93	4 384 779,28
н115	979 604,01	4 384 755,26
н191	979 628,68	4 384 748,96
н192	979 928,82	4 384 764,61
н196	979 802,66	4 384 877,21
н217	979 612,07	4 384 830,96
н218	979 612,65	4 384 822,49
н219	979 611,78	4 384 835,36
н228	979 610,52	4 384 853,80
н237	979 595,53	4 384 848,12
н238	979 577,23	4 384 837,99
н239	979 564,79	4 384 829,89
н240	979 584,84	4 384 819,95
н241	979 589,16	4 384 817,83
н242	979 597,42	4 384 813,70
н243	979 596,45	4 384 813,12
н244	979 588,19	4 384 817,21
н245	979 584,01	4 384 814,87
н246	979 592,29	4 384 810,74
н247	979 583,87	4 384 819,34
н248	979 563,80	4 384 829,25
н249	979 560,10	4 384 826,89
н250	979 579,82	4 384 817,07
н251	979 578,72	4 384 816,41
н252	979 559,11	4 384 826,27
н253	979 561,24	4 384 744,01
н254	979 595,24	4 384 696,49
н255	979 630,72	4 384 684,78
н256	979 632,27	4 384 640,77
н257	979 657,21	4 384 641,96
н258	979 658,42	4 384 615,99
н259	979 869,62	4 384 625,82
н260	979 866,12	4 384 701,13
н261	979 889,55	4 384 702,26
н262	979 890,21	4 384 688,95
н263	980 042,25	4 384 696,05
н264	980 039,87	4 384 747,01
н265	979 929,94	4 384 741,89

Приложение 101
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***1,8840 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

М.П. ***28.11.2016*** / ***Дерновой Д.М.*** /

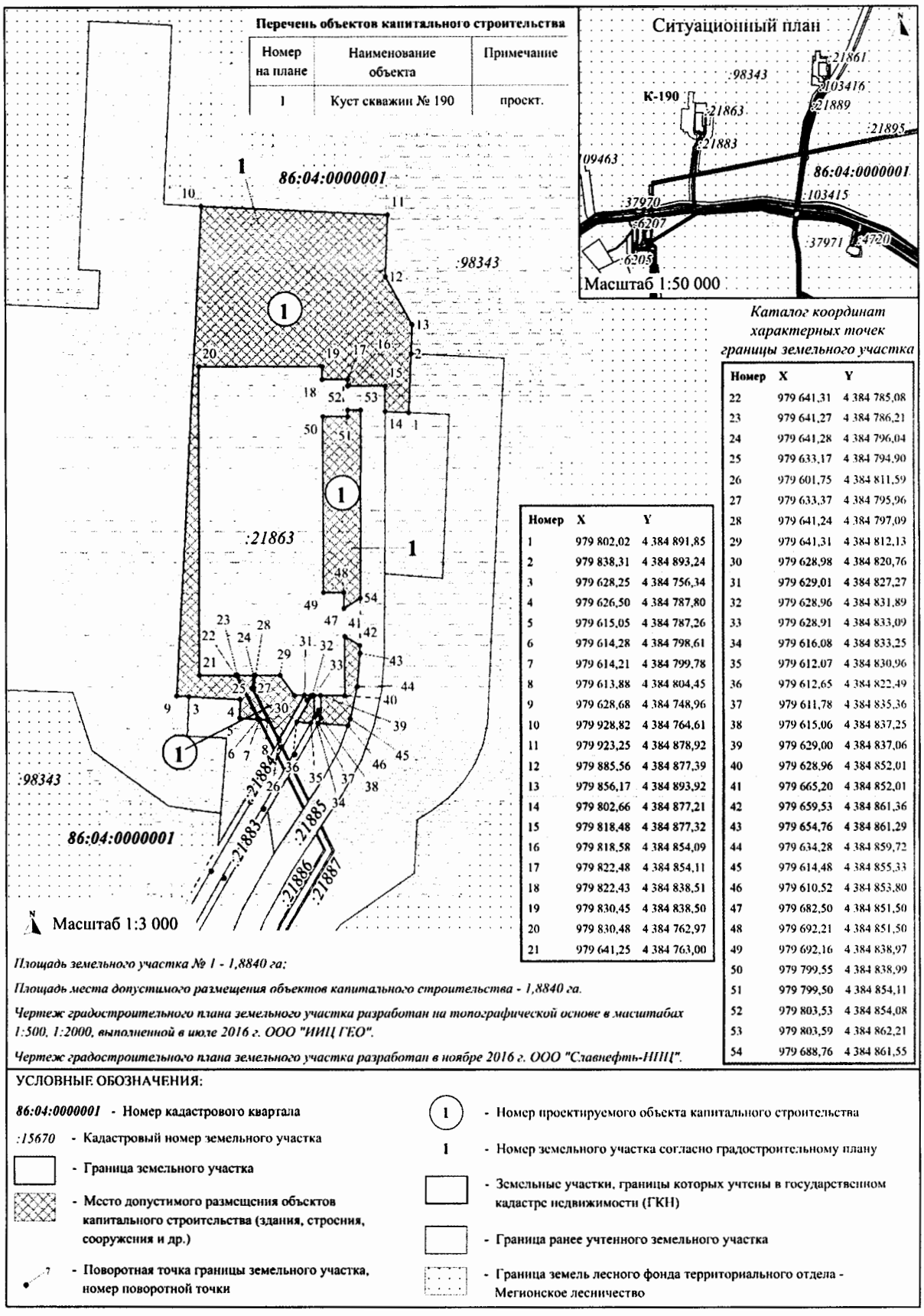
(подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
22	979 641,31	4 384 785,08
23	979 641,27	4 384 786,21
24	979 641,28	4 384 796,04
25	979 633,17	4 384 794,90
26	979 601,75	4 384 811,59
27	979 633,37	4 384 795,96
28	979 641,24	4 384 797,09
29	979 641,31	4 384 812,13
30	979 628,98	4 384 820,76
31	979 629,01	4 384 827,27
32	979 628,96	4 384 831,89
33	979 628,91	4 384 833,09
34	979 616,08	4 384 833,25
35	979 612,07	4 384 830,96
36	979 612,65	4 384 822,49
37	979 611,78	4 384 835,36
38	979 615,06	4 384 837,25
39	979 629,00	4 384 837,06
40	979 628,96	4 384 852,01
41	979 665,20	4 384 852,01
42	979 659,53	4 384 861,36
43	979 654,76	4 384 861,29
44	979 634,28	4 384 859,72
45	979 614,48	4 384 855,33
46	979 610,52	4 384 853,80
47	979 682,50	4 384 851,50
48	979 692,21	4 384 851,50
49	979 692,16	4 384 838,97
50	979 799,55	4 384 838,99
51	979 799,50	4 384 854,11
52	979 803,53	4 384 854,08
53	979 803,59	4 384 862,21
54	979 688,76	4 384 861,55

Номер	X	Y
1	979 802,02	4 384 891,85
2	979 838,31	4 384 893,24
3	979 628,25	4 384 756,34
4	979 626,50	4 384 787,80
5	979 615,05	4 384 787,26
6	979 614,28	4 384 798,61
7	979 614,21	4 384 799,78
8	979 613,88	4 384 804,45
9	979 628,68	4 384 748,96
10	979 928,82	4 384 764,61
11	979 923,25	4 384 878,92
12	979 885,56	4 384 877,39
13	979 856,17	4 384 893,92
14	979 802,66	4 384 877,21
15	979 818,48	4 384 877,32
16	979 818,58	4 384 854,09
17	979 822,48	4 384 854,11
18	979 822,43	4 384 838,51
19	979 830,45	4 384 838,50
20	979 830,48	4 384 762,97
21	979 641,25	4 384 763,00

Площадь земельного участка № 1 - 1,8840 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 1,8840 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НИПИ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *18 840* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

_
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		18 840	-	-
Итого:	-		***18 840***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***5,1030 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

Планировку подготовил ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ 28.11.2016

М.П. _____ / _____ / ***Дерновой Д.М.*** /

(подпись) (расшифровка подписи)

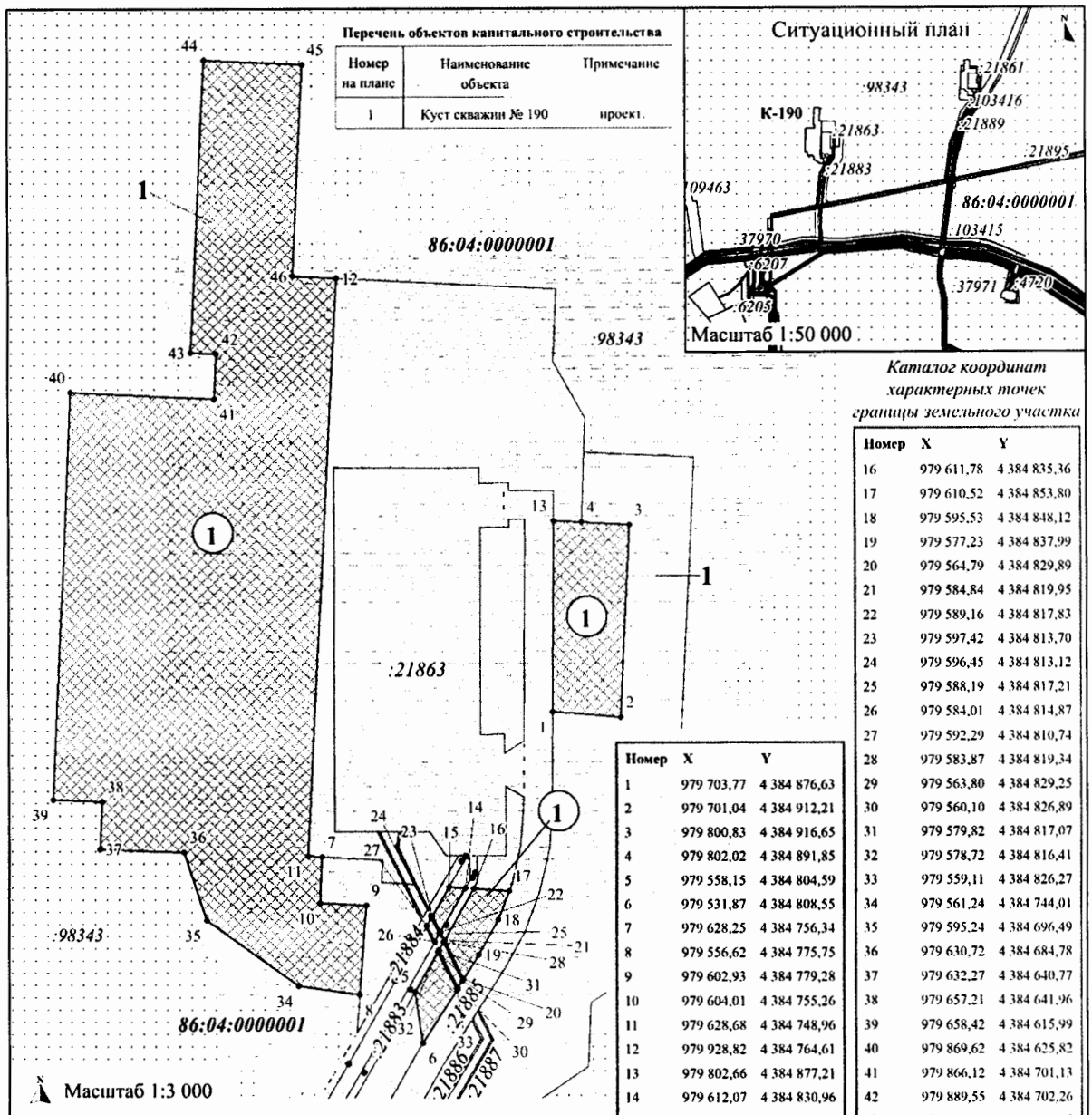
Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
16	979 611,78	4 384 835,36
17	979 610,52	4 384 853,80
18	979 595,53	4 384 848,12
19	979 577,23	4 384 837,99
20	979 564,79	4 384 829,89
21	979 584,84	4 384 819,95
22	979 589,16	4 384 817,83
23	979 597,42	4 384 813,70
24	979 596,45	4 384 813,12
25	979 588,19	4 384 817,21
26	979 584,01	4 384 814,87
27	979 592,29	4 384 810,74
28	979 583,87	4 384 819,34
29	979 563,80	4 384 829,25
30	979 560,10	4 384 826,89
31	979 579,82	4 384 817,07
32	979 578,72	4 384 816,41
33	979 559,11	4 384 826,27
34	979 561,24	4 384 744,01
35	979 595,24	4 384 696,49
36	979 630,72	4 384 684,78
37	979 632,27	4 384 640,77
38	979 657,21	4 384 641,96
39	979 658,42	4 384 615,99
40	979 869,62	4 384 625,82
41	979 866,12	4 384 701,13
42	979 889,55	4 384 702,26
43	979 890,21	4 384 688,95
44	980 042,25	4 384 696,05
45	980 039,87	4 384 747,01
46	979 929,94	4 384 741,89

Номер	X	Y
1	979 703,77	4 384 876,63
2	979 701,04	4 384 912,21
3	979 800,83	4 384 916,65
4	979 802,02	4 384 891,85
5	979 558,15	4 384 804,59
6	979 531,87	4 384 808,55
7	979 628,25	4 384 756,34
8	979 556,62	4 384 775,75
9	979 602,93	4 384 779,28
10	979 604,01	4 384 755,26
11	979 628,68	4 384 748,96
12	979 928,82	4 384 764,61
13	979 802,66	4 384 877,21
14	979 612,07	4 384 830,96
15	979 612,65	4 384 822,49

Площадь земельного участка № 1 - 5,1030 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 5,1030 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *51 030* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

–
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		51 030	-	-
Итого:	-		***51 030***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21863***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***1,6000 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

28.11.2016

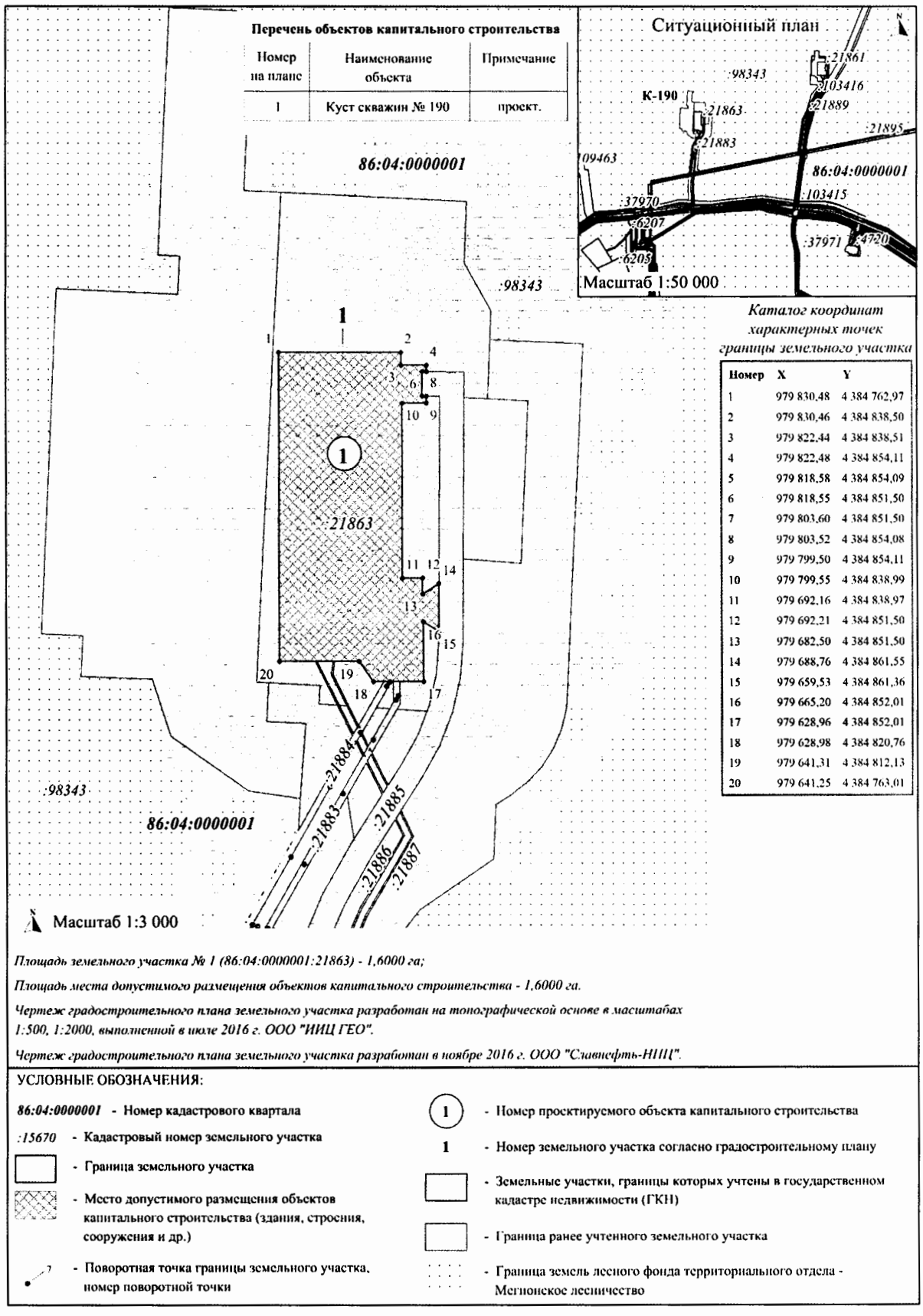
(дата) (подпись) / ***Дерновой Д.М.*** / (расшифровка подписи)

Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	979 830,48	4 384 762,97
2	979 830,46	4 384 838,50
3	979 822,44	4 384 838,51
4	979 822,48	4 384 854,11
5	979 818,58	4 384 854,09
6	979 818,55	4 384 851,50
7	979 803,60	4 384 851,50
8	979 803,52	4 384 854,08
9	979 799,50	4 384 854,11
10	979 799,55	4 384 838,99
11	979 692,16	4 384 838,97
12	979 692,21	4 384 851,50
13	979 682,50	4 384 851,50
14	979 688,76	4 384 861,55
15	979 659,53	4 384 861,36
16	979 665,20	4 384 852,01
17	979 628,96	4 384 852,01
18	979 628,98	4 384 820,76
19	979 641,31	4 384 812,13
20	979 641,25	4 384 763,01

Площадь земельного участка № 1 (86:04:0000001:21863) - 1,6000 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 1,6000 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НИИЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *16 000* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

–
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21863)	Сложная конфигурация		16 000	-	-
Итого:	-		***16 000***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21886***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***0,0800 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен: ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

28.11.2016 г. _____ / ***Дерновой Д.М.*** /

(подпись) (расшифровка подписи)

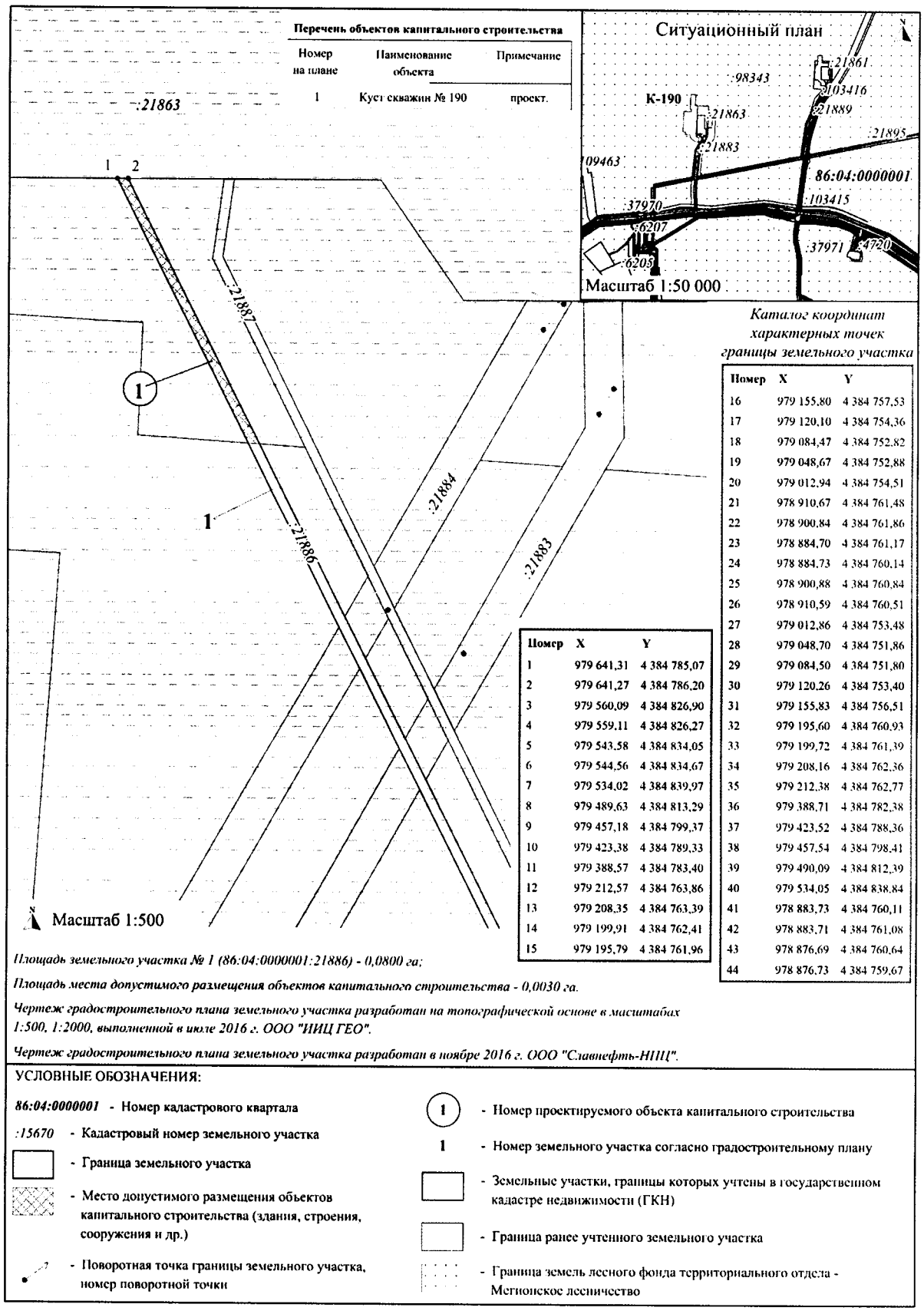
Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Номер	X	Y
1	979 641,31	4 384 785,07
2	979 641,27	4 384 786,20
3	979 560,09	4 384 826,90
4	979 559,11	4 384 826,27
5	979 543,58	4 384 834,05
6	979 544,56	4 384 834,67
7	979 534,02	4 384 839,97
8	979 489,63	4 384 813,29
9	979 457,18	4 384 799,37
10	979 423,38	4 384 789,33
11	979 388,57	4 384 783,40
12	979 212,57	4 384 763,86
13	979 208,35	4 384 763,39
14	979 199,91	4 384 762,41
15	979 195,79	4 384 761,96

Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
16	979 155,80	4 384 757,53
17	979 120,10	4 384 754,36
18	979 084,47	4 384 752,82
19	979 048,67	4 384 752,88
20	979 012,94	4 384 754,51
21	978 910,67	4 384 761,48
22	978 900,84	4 384 761,86
23	978 884,70	4 384 761,17
24	978 884,73	4 384 760,14
25	978 900,88	4 384 760,84
26	978 910,59	4 384 760,51
27	979 012,86	4 384 753,48
28	979 048,70	4 384 751,86
29	979 084,50	4 384 751,80
30	979 120,26	4 384 753,40
31	979 155,83	4 384 756,51
32	979 195,60	4 384 760,93
33	979 199,72	4 384 761,39
34	979 208,16	4 384 762,36
35	979 212,38	4 384 762,77
36	979 388,71	4 384 782,38
37	979 423,52	4 384 788,36
38	979 457,54	4 384 798,41
39	979 490,09	4 384 812,39
40	979 534,05	4 384 838,84
41	978 883,73	4 384 760,11
42	978 883,71	4 384 761,08
43	978 876,69	4 384 760,64
44	978 876,73	4 384 759,67

Площадь земельного участка № 1 (86:04:0000001:21886) - 0,0800 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 0,0030 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "НИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *800* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

–
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями и использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21886)	Сложная конфигурация		800	-	-
Итого:	-		***800***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21887***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***0,0800 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. ДЛЯ ПРОЕКТОВ

«__» _____ 2016 г. _____ / ***Дерновой Д.М.*** /

(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

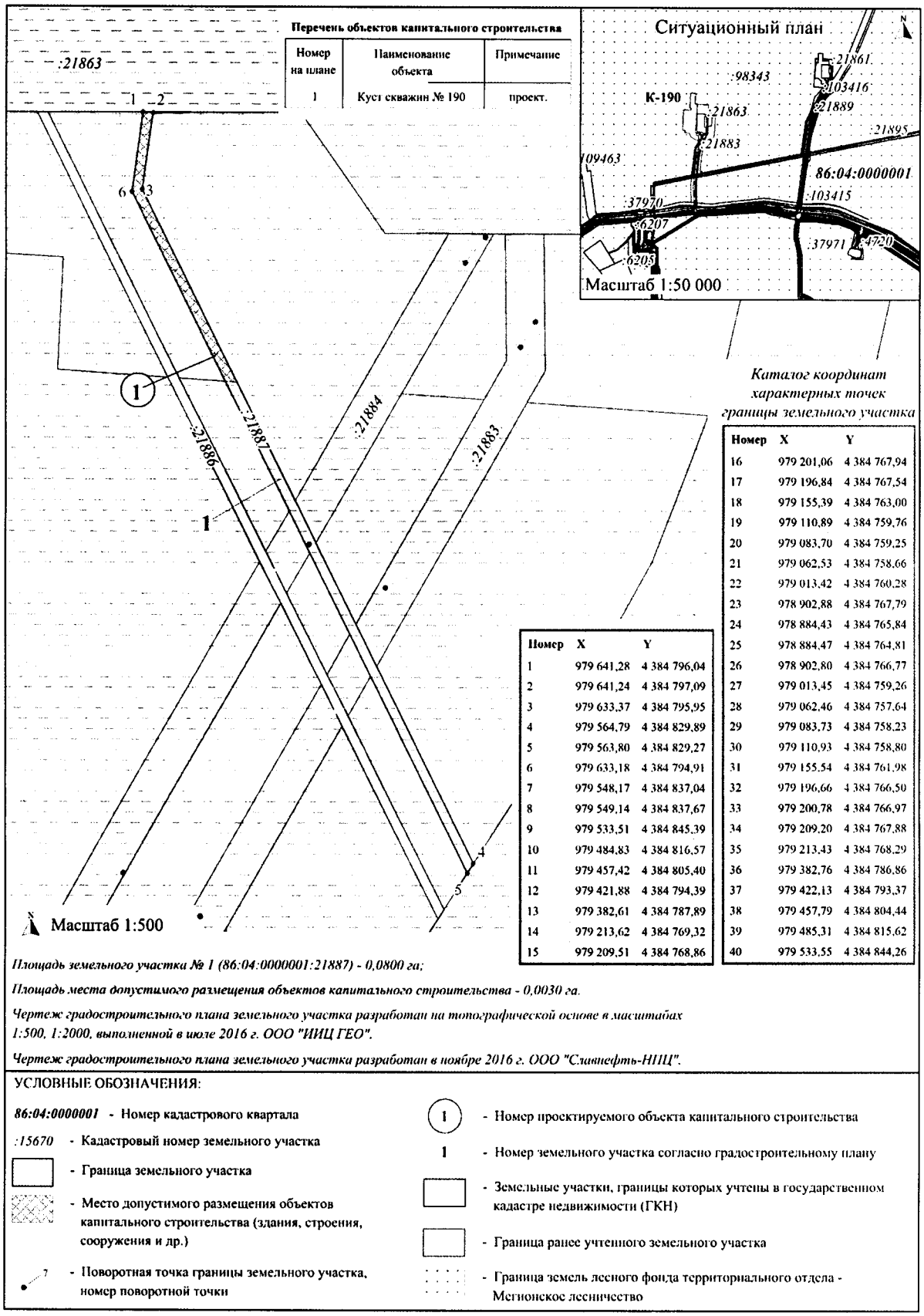
Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
16	979 201,06	4 384 767,94
17	979 196,84	4 384 767,54
18	979 155,39	4 384 763,00
19	979 110,89	4 384 759,76
20	979 083,70	4 384 759,25
21	979 062,53	4 384 758,66
22	979 013,42	4 384 760,28
23	978 902,88	4 384 767,79
24	978 884,43	4 384 765,84
25	978 884,47	4 384 764,81
26	978 902,80	4 384 766,77
27	979 013,45	4 384 759,26
28	979 062,46	4 384 757,64
29	979 083,73	4 384 758,23
30	979 110,93	4 384 758,80
31	979 155,54	4 384 761,98
32	979 196,66	4 384 766,50
33	979 200,78	4 384 766,97
34	979 209,20	4 384 767,88
35	979 213,43	4 384 768,29
36	979 382,76	4 384 786,86
37	979 422,13	4 384 793,37
38	979 457,79	4 384 804,44
39	979 485,31	4 384 815,62
40	979 533,55	4 384 844,26

Номер	X	Y
1	979 641,28	4 384 796,04
2	979 641,24	4 384 797,09
3	979 633,37	4 384 795,95
4	979 564,79	4 384 829,89
5	979 563,80	4 384 829,27
6	979 633,18	4 384 794,91
7	979 548,17	4 384 837,04
8	979 549,14	4 384 837,67
9	979 533,51	4 384 845,39
10	979 484,83	4 384 816,57
11	979 457,42	4 384 805,40
12	979 421,88	4 384 794,39
13	979 382,61	4 384 787,89
14	979 213,62	4 384 769,32
15	979 209,51	4 384 768,86

Площадь земельного участка № 1 (86:04:0000001:21887) - 0,0800 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 0,0030 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

7 - Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *800* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

–
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
авил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями и использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21887)	Сложная конфигурация		800	-	-
Итого:	-		***800***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *не имеются* (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21884***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***0,1800 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

Подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

28.11.2016 г. _____ / ***Дерновой Д.М.*** /

(подпись) (расшифровка подписи)

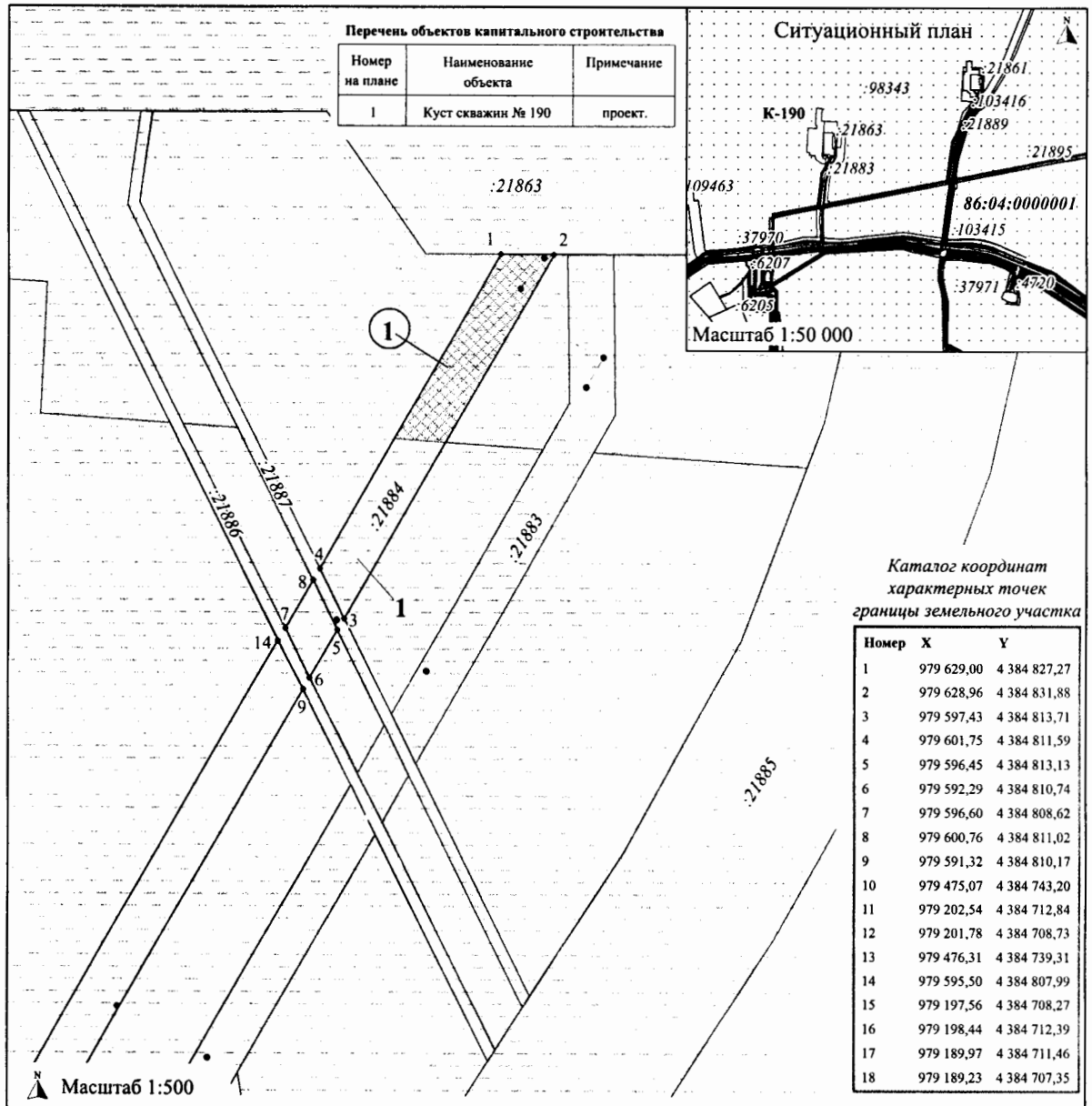
Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	979 629,00	4 384 827,27
2	979 628,96	4 384 831,88
3	979 597,43	4 384 813,71
4	979 601,75	4 384 811,59
5	979 596,45	4 384 813,13
6	979 592,29	4 384 810,74
7	979 596,60	4 384 808,62
8	979 600,76	4 384 811,02
9	979 591,32	4 384 810,17
10	979 475,07	4 384 743,20
11	979 202,54	4 384 712,84
12	979 201,78	4 384 708,73
13	979 476,31	4 384 739,31
14	979 595,50	4 384 807,99
15	979 197,56	4 384 708,27
16	979 198,44	4 384 712,39
17	979 189,97	4 384 711,46
18	979 189,23	4 384 707,35

Площадь земельного участка № 1 (86:04:0000001:21884) - 0,1800 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 0,0080 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

7 - Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *1 800* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
авил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21884)	Сложная конфигурация		1 800	-	-
Итого:	-		***1 800***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21883***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***0,1800 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

Подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

ДЛЯ ПРОЕКТОВ

28.11.2016 г. / ***Дерновой Д.М.*** /

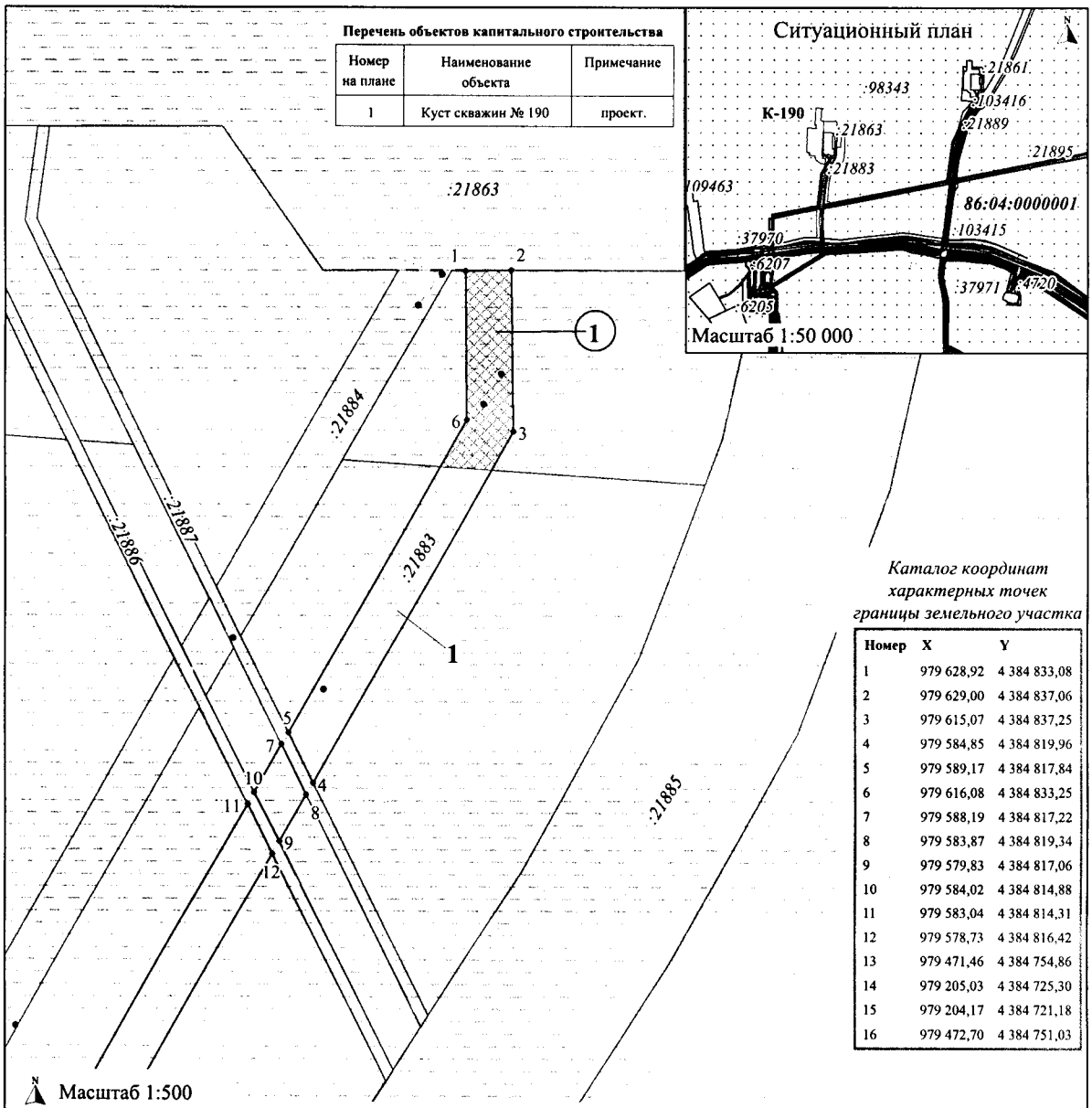
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	979 628,92	4 384 833,08
2	979 629,00	4 384 837,06
3	979 615,07	4 384 837,25
4	979 584,85	4 384 819,96
5	979 589,17	4 384 817,84
6	979 616,08	4 384 833,25
7	979 588,19	4 384 817,22
8	979 583,87	4 384 819,34
9	979 579,83	4 384 817,06
10	979 584,02	4 384 814,88
11	979 583,04	4 384 814,31
12	979 578,73	4 384 816,42
13	979 471,46	4 384 754,86
14	979 205,03	4 384 725,30
15	979 204,17	4 384 721,18
16	979 472,70	4 384 751,03

Площадь земельного участка № 1 (86:04:0000001:21883) - 0,1800 га;

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 0,0070 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в июле 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

7 - Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *1 800* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

_
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21883)	Сложная конфигурация		1 800	-	-
Итого:	-		***1 800***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:21885***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, Ватинский лицензионный участок***

Площадь земельного участка: ***1,5300 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: ***в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. ***28.11.2016*** / ***Дерновой Д.М.*** /

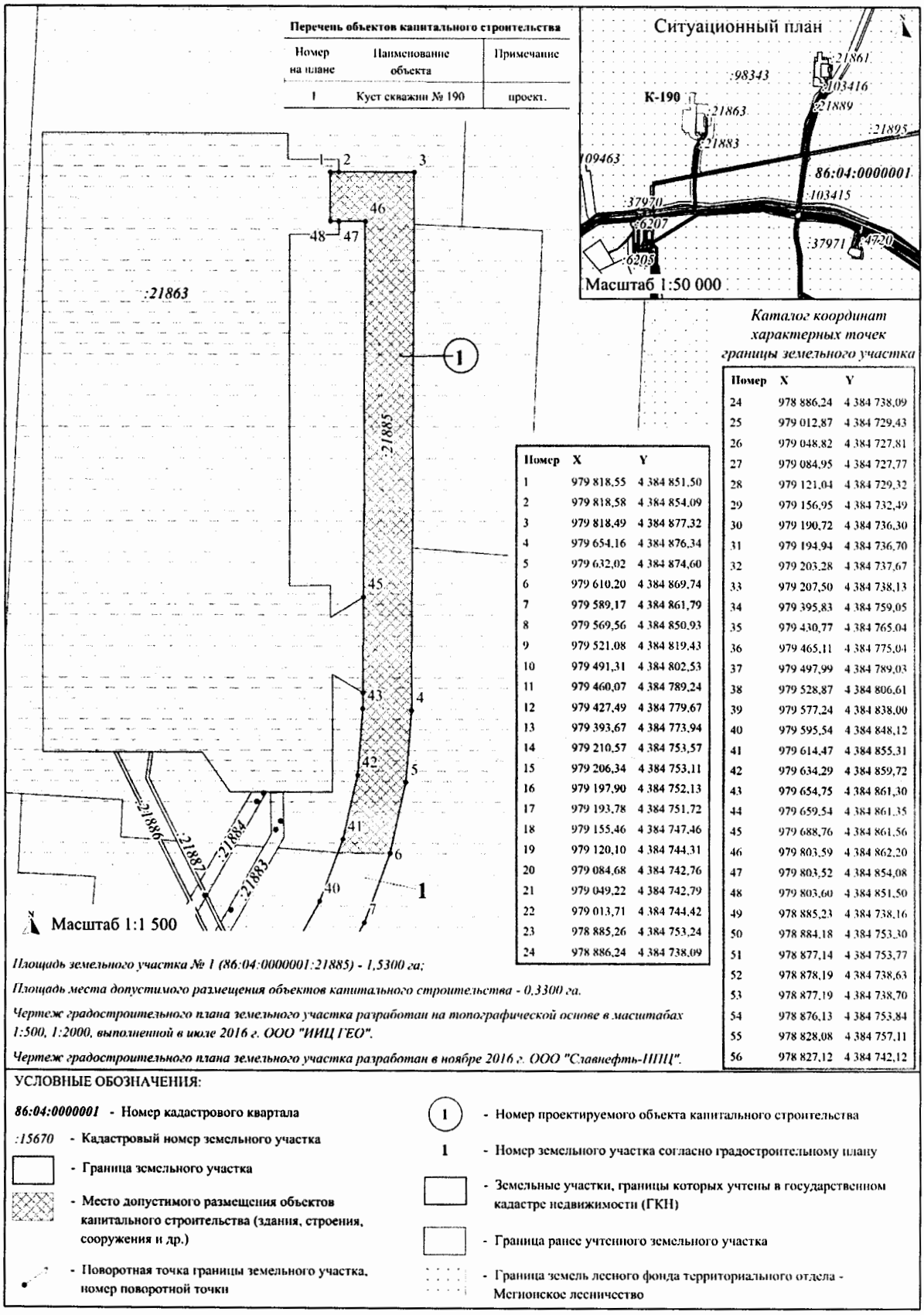
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1] ***в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог координат характерных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	979 818,55	4 384 851,50
2	979 818,58	4 384 854,09
3	979 818,49	4 384 877,32
4	979 654,16	4 384 876,34
5	979 632,02	4 384 874,60
6	979 610,20	4 384 869,74
7	979 589,17	4 384 861,79
8	979 569,56	4 384 850,93
9	979 521,08	4 384 819,43
10	979 491,31	4 384 802,53
11	979 460,07	4 384 789,24
12	979 427,49	4 384 779,67
13	979 393,67	4 384 773,94
14	979 210,57	4 384 753,57
15	979 206,34	4 384 753,11
16	979 197,90	4 384 752,13
17	979 193,78	4 384 751,72
18	979 155,46	4 384 747,46
19	979 120,10	4 384 744,31
20	979 084,68	4 384 742,76
21	979 049,22	4 384 742,79
22	979 013,71	4 384 744,42
23	978 885,26	4 384 753,24
24	978 886,24	4 384 738,09

Номер	X	Y
24	978 886,24	4 384 738,09
25	979 012,87	4 384 729,43
26	979 048,82	4 384 727,81
27	979 084,95	4 384 727,77
28	979 121,04	4 384 729,32
29	979 156,95	4 384 732,49
30	979 190,72	4 384 736,30
31	979 194,94	4 384 736,70
32	979 203,28	4 384 737,67
33	979 207,50	4 384 738,13
34	979 395,83	4 384 759,05
35	979 430,77	4 384 765,04
36	979 465,11	4 384 775,04
37	979 497,99	4 384 789,03
38	979 528,87	4 384 806,61
39	979 577,24	4 384 838,00
40	979 595,54	4 384 848,12
41	979 614,47	4 384 855,31
42	979 634,29	4 384 859,72
43	979 654,75	4 384 861,30
44	979 659,54	4 384 861,35
45	979 688,76	4 384 861,56
46	979 803,59	4 384 862,20
47	979 803,52	4 384 854,08
48	979 803,60	4 384 851,50
49	978 885,23	4 384 738,16
50	978 884,18	4 384 753,30
51	978 877,14	4 384 753,77
52	978 878,19	4 384 738,63
53	978 877,19	4 384 738,70
54	978 876,13	4 384 753,84
55	978 828,08	4 384 757,11
56	978 827,12	4 384 742,12

1:1 500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *15 300* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в июле 2016 г.*
(дата)

_
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
28.11.2016 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* *Куст скважин № 190*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1 (86:04:0000001:21885)	Сложная конфигурация		15 300	-	-
Итого:	-		***15 300***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3154 от 18.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение куста скважин № 190 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 11.01.2016 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

Договор аренды земельного участка № 0036/14-05-ДА от 17.01.2014 г.

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 29-2016 от 01.02.2016 г.
на электроснабжение КП-190 Ватинского м/р

Запрашиваемая мощность – 869 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:

1.1. Разработать проект электроснабжения КП-190 Ватинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:

1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-190 Ватинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».

1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.

1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.

1.1.4. Точки подключения:
- Существующие опоры №24 ВЛ-6кВ Ф-7,15 ПС-35/6кВ «Куст-78». Более точные номера опор определить при проектировании. При необходимости произвести замену опор в точках подключения.

1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-78» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.

1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-190 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-190 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.

1.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.

1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.

1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-190.

1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-190 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

1.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

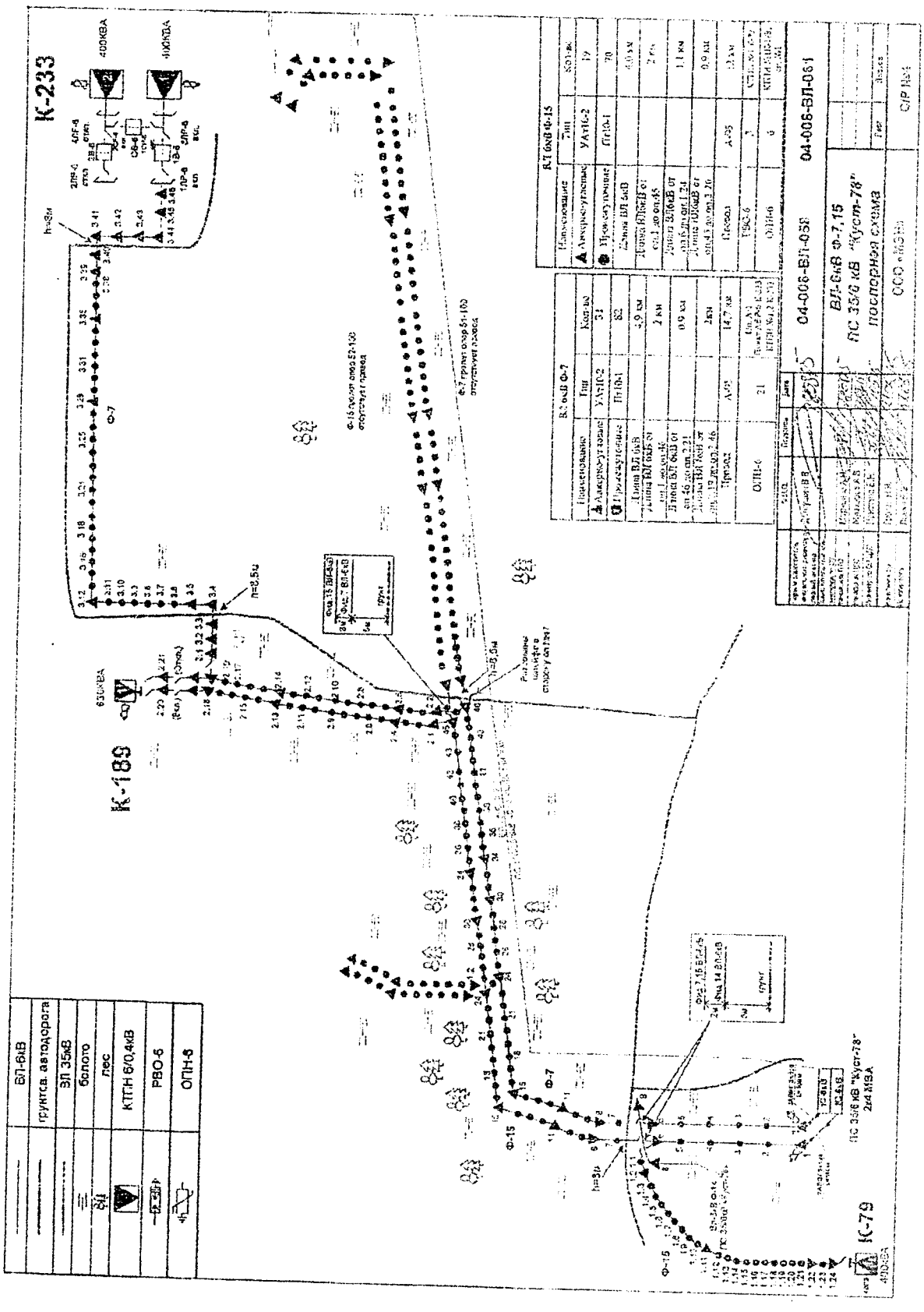
2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-190 Ватинского месторождения нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.
2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».
2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.
3. Срок действия технических условий 24 месяца.

Приложение: 1) Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-7,15 ПС-35/6кВ «Куст-78» – на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**


ВЛ-6кВ
грунтов. автодорога
ЗП 35кВ
болото
лес
КТПН 6/0,4кВ
РВО-6
ОПН-6
К-233
К-189
К-79
400кВА
630кВА
ВЛ-6кВ Ф-7
ВЛ-6кВ Ф-15
04-006-ВЛ-06
ПС 35/6 кВ "Куст-78"
2х4 МВА
Постоянная схема
ООО «НТЦ»

11.01.2016

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО ВАТИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 190».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин 190», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 190 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин 190» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленный АБК НГП - 1 Ватинского месторождения Ватинского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 2 Ватинского месторождения нефти Ватинского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;
- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;

- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 190:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «CTM-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;

- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:
- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:
- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;

- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,

- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);

- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.

- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;

- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 190.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;
- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 190.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Ia электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПЛП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЭЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 190:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

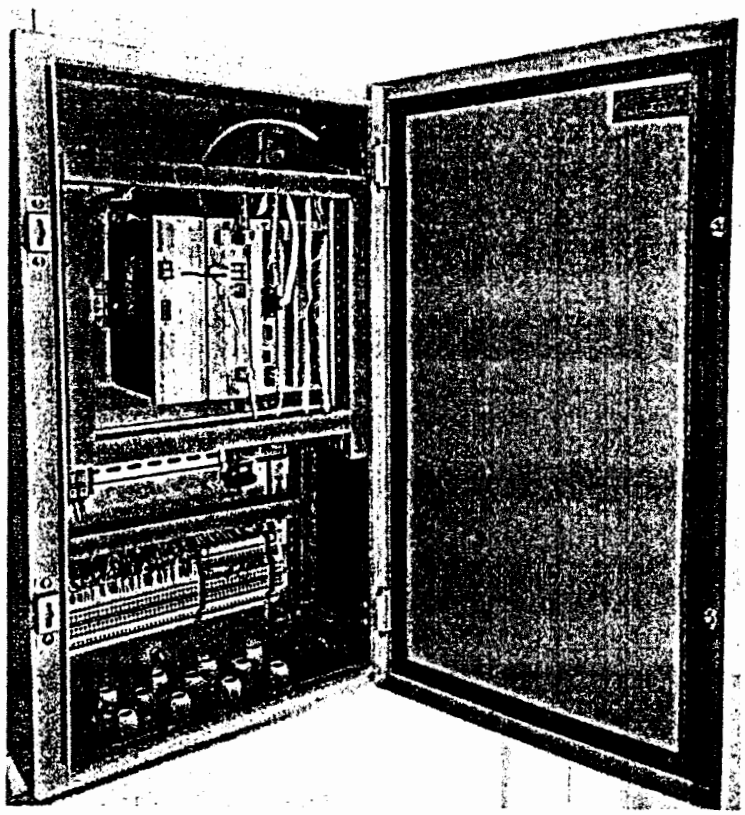
Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-2 Ватинского месторождения нефти. Ватинского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ватинского м/р. Куст скважин № 190.» до 11.01.2017г.

Начальник ОА **П.В. Коваленко**

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;

Телеуправление объектами;

Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;

Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;

Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

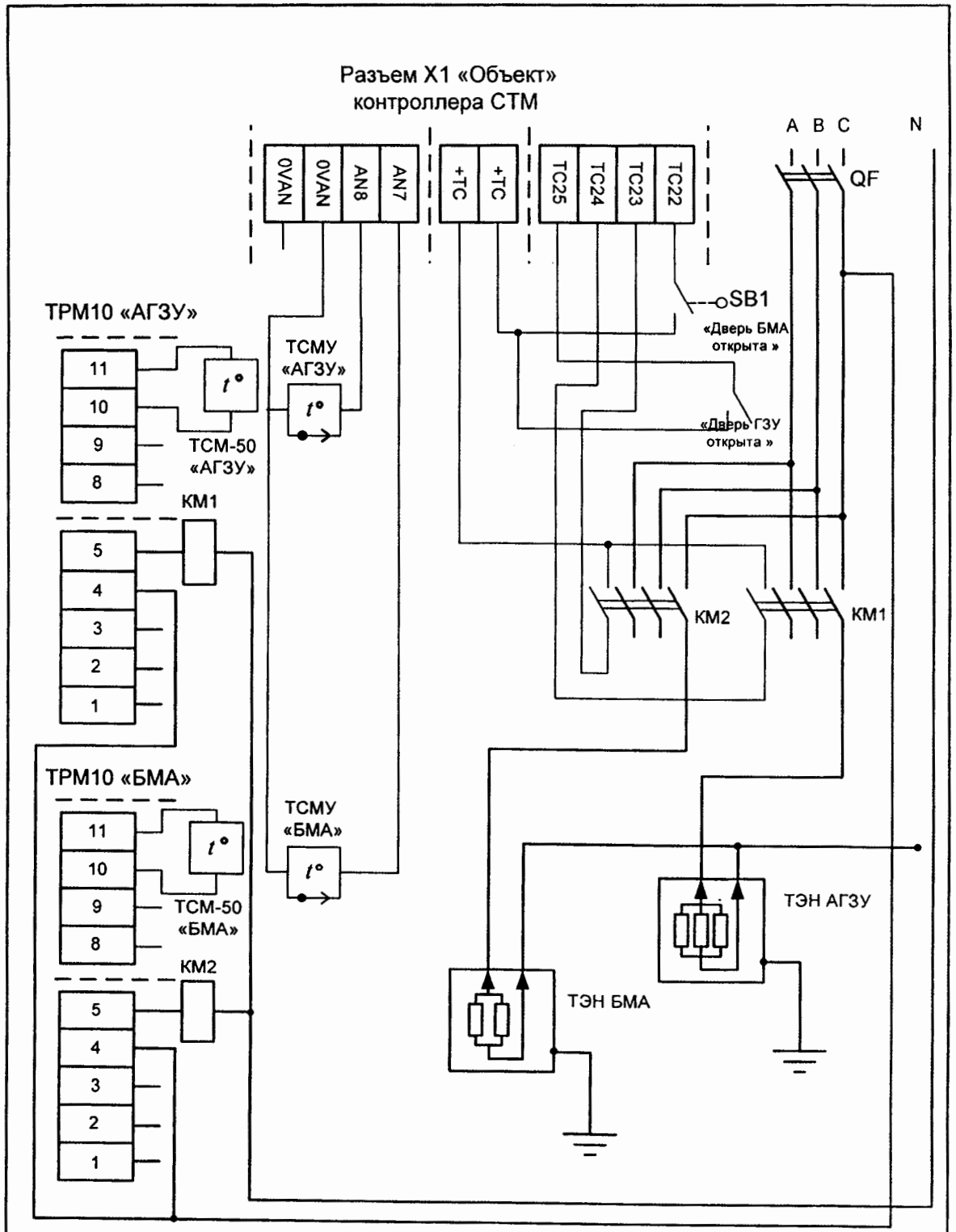
Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200

Масса, кг, не более: 40

Рабочая температура, °С: от -40 до +70

Потребляемая мощность, ВА: 80

Коммутируемая мощность, кВА: 5



						Автоматизированная система отопления БМА/ГЗУ. Схема внешних соединений.	

Дубликатор

Приложение 102
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 190» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 18,8 – 19,8 километрах на северо-запад от города Мегиона и в 5,1 – 6,1 километрах на северо-запад от населенного пункта Высокий.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 16,047 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемого земельного участка, га	Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
Линейные объекты			
Автодорога на куст скважин № 190; ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 190; ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 190; Высоконапорный водовод т.вр.к.78,190 – к.190; Нефтегазопровод к.190 – т.вр.к.78,190	5,161	1,948	7,109
Итого по линейным объектам:	*5,161*	*1,948*	*7,109*
Площадные объекты			
Куст скважин № 190	1,884	1,951	3,835
Куст скважин № 190	5,103	–	5,103
Итого по площадным объектам:	*6,987*	*1,951*	*8,938*
ВСЕГО	***12,148***	***3,899***	***16,047***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Условный номер земельного участка	**Площадь земельного участка, га**	**Категория земель**
86:04:0000001:98343:ЗУ1	5,161	Земли лесного фонда
86:04:0000001:98343:ЗУ2	1,884	Земли лесного фонда
86:04:0000001:98343:ЗУ3	5,103	Земли лесного фонда
ИТОГО:	***12,148***	

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной

системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 4).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

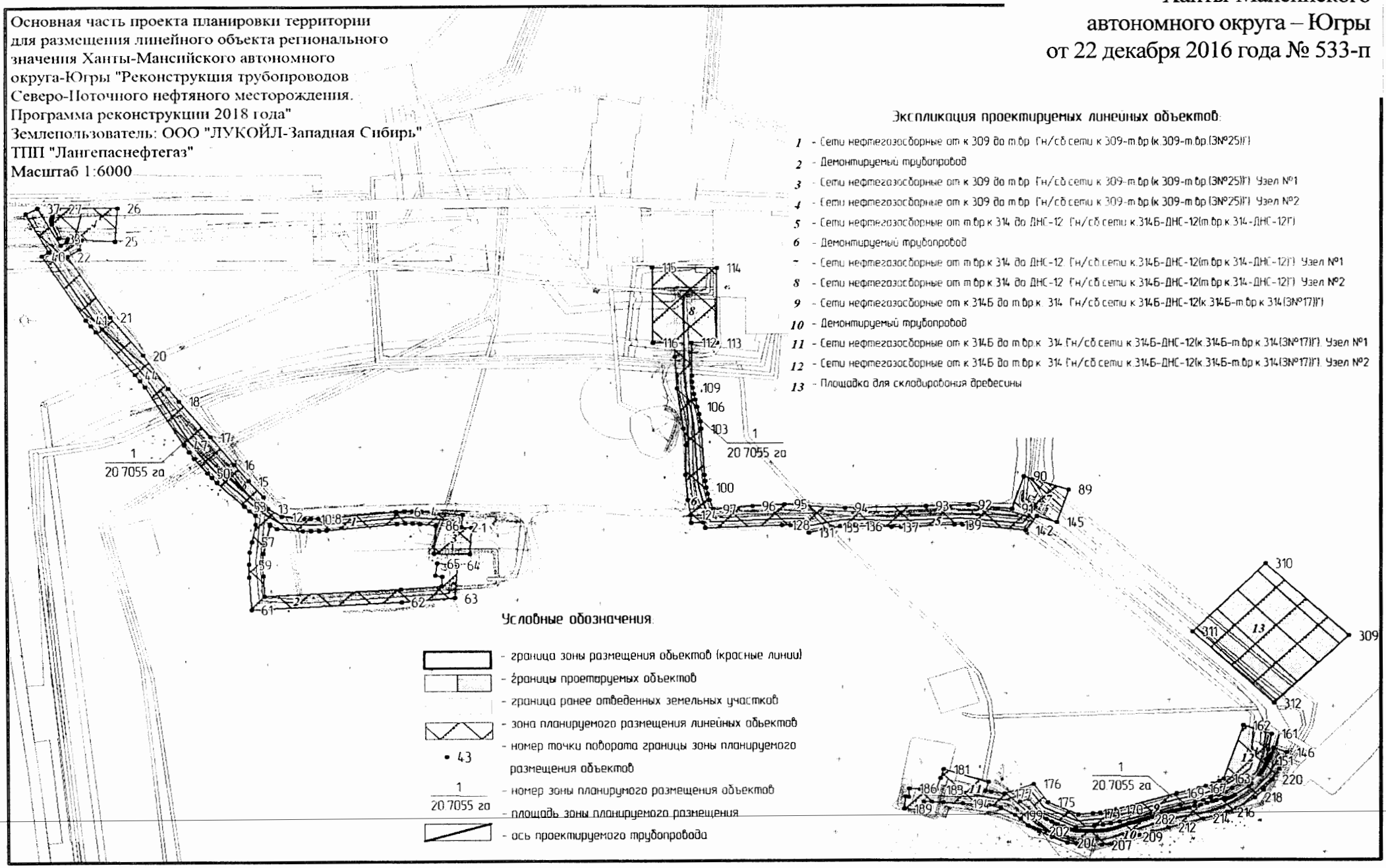
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Приложение 103
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:6000



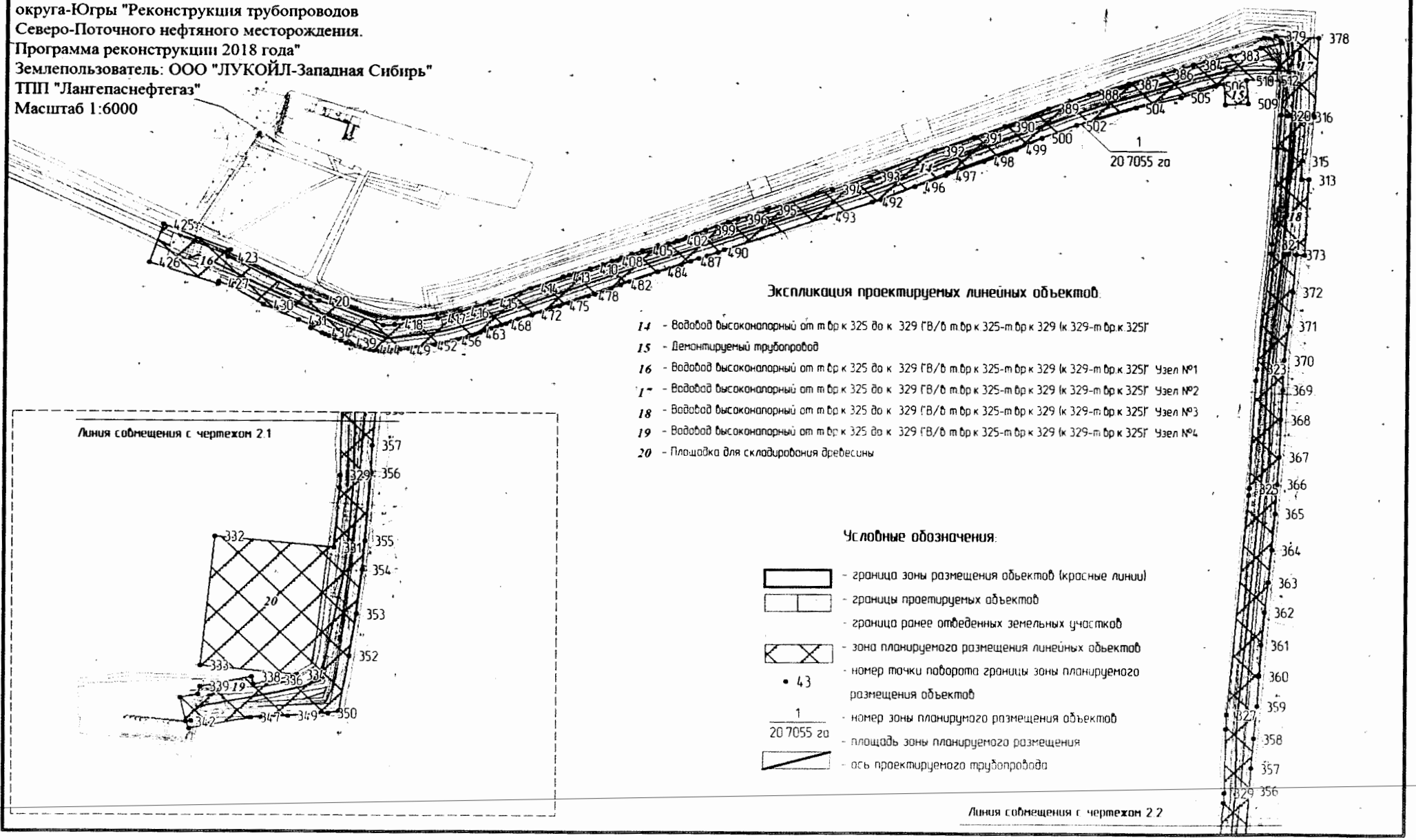
Экспликация проектируемых линейных объектов:

1 - Сети нефтегазосборные от к 309 до т.бр. Гн/сб сети к 309-т.бр (к 309-т.бр (ЗN°25))Г)
2 - Демонтируемый трубопровод
3 - Сети нефтегазосборные от к 309 до т.бр. Гн/сб сети к 309-т.бр (к 309-т.бр (ЗN°25))Г). Узел №1
4 - Сети нефтегазосборные от к 309 до т.бр. Гн/сб сети к 309-т.бр (к 309-т.бр (ЗN°25))Г). Узел №2
5 - Сети нефтегазосборные от т.бр к 314 до ДНС-12 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(т.бр к 314-ДНС-12)Г)
6 - Демонтируемый трубопровод
7 - Сети нефтегазосборные от т.бр к 314 до ДНС-12 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(т.бр к 314-ДНС-12)Г). Узел №1
8 - Сети нефтегазосборные от т.бр к 314 до ДНС-12 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(т.бр к 314-ДНС-12)Г). Узел №2
9 - Сети нефтегазосборные от к 314Б до т.бр к 314 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(к 314Б-т.бр к 314(ЗN°17))Г)
10 - Демонтируемый трубопровод
11 - Сети нефтегазосборные от к 314Б до т.бр к 314 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(к 314Б-т.бр к 314(ЗN°17))Г). Узел №1
12 - Сети нефтегазосборные от к 314Б до т.бр к 314 Гн/сб сети к 314Б-ДНС-12(к 314Б-т.бр к 314(ЗN°17))Г). Узел №2
13 - Площадка для складирования древесины

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- границы проектируемых объектов
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 / 20 7055 га - номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны планируемого размещения
- ось проектируемого трубопровода

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:6000



Экспликация проектируемых линейных объектов

14 - Водовод высоконапорный от т.бр.к 325 до к. 329 ГВ/б т.бр.к 325-т.бр.к 329 (к 329-т.бр.к 325)
15 - Демонтируемый трубопровод
16 - Водовод высоконапорный от т.бр.к 325 до к. 329 ГВ/б т.бр.к 325-т.бр.к 329 (к 329-т.бр.к 325) Узел №1
17 - Водовод высоконапорный от т.бр.к 325 до к. 329 ГВ/б т.бр.к 325-т.бр.к 329 (к 329-т.бр.к 325) Узел №2
18 - Водовод высоконапорный от т.бр.к 325 до к. 329 ГВ/б т.бр.к 325-т.бр.к 329 (к 329-т.бр.к 325) Узел №3
19 - Водовод высоконапорный от т.бр.к 325 до к. 329 ГВ/б т.бр.к 325-т.бр.к 329 (к 329-т.бр.к 325) Узел №4
20 - Площадка для складирования древесины

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- границы проектируемых объектов
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов
- • 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 / 20 7055 га - номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны планируемого размещения
- ось проектируемого трубопровода

Каталог координат поворотных точек границы зоны размещения объекта

№	X	Y
1	1020955.28	4375924.95
2	1020955.92	4375913.18
3	1020972.20	4375914.78
4	1020977.08	4375864.18
5	1020977.72	4375853.82
6	1020977.69	4375843.42
7	1020977.04	4375833.00
8	1020968.42	4375747.17
9	1020967.76	4375738.32
10	1020967.73	4375729.62
11	1020968.21	4375720.83
12	1020970.55	4375694.03
13	1020981.93	4375677.86
14	1020997.93	4375672.11
15	1021019.55	4375653.61
16	1021041.82	4375636.85
17	1021079.65	4375607.87
18	1021128.64	4375569.17
19	1021146.18	4375556.75
20	1021191.72	4375525.71
21	1021243.98	4375486.31
22	1021326.61	4375434.36
23	1021335.64	4375448.88
24	1021349.78	4375452.19
25	1021347.31	4375492.43
26	1021392.21	4375495.24
27	1021392.05	4375423.63
28	1021381.25	4375416.43
29	1021378.93	4375415.47
30	1021376.65	4375414.93
31	1021375.23	4375414.85
32	1021370.66	4375415.79
33	1021351.53	4375423.86
34	1021350.84	4375435.06
35	1021346.38	4375434.02
36	1021341.51	4375426.18
37	1021392.29	4375398.30
38	1021384.16	4375383.38
39	1021332.53	4375411.73
40	1021327.16	4375403.07
41	1021240.11	4375457.08
42	1021231.88	4375462.54
43	1021224.06	4375468.57
44	1021164.94	4375516.35
45	1021156.83	4375522.37
46	1021148.24	4375527.94
47	1021068.53	4375575.32
48	1021059.14	4375581.29
49	1021050.20	4375587.99
50	1021030.51	4375603.72
51	1021023.92	4375609.38
52	1021017.68	4375615.38
53	1020984.61	4375648.41
54	1020978.26	4375655.08
55	1020972.28	4375662.29
56	1020959.96	4375662.64
57	1020936.79	4375657.70
58	1020922.63	4375654.62
59	1020906.01	4375653.84
60	1020888.97	4375654.18
61	1020844.53	4375657.23
62	1020854.64	4375839.93
63	1020859.65	4375904.52
64	1020903.87	4375907.86
65	1020906.89	4375883.39
66	1020889.97	4375881.30
67	1020888.93	4375889.66
68	1020875.47	4375888.74
69	1020871.63	4375838.88
70	1020862.45	4375673.16
71	1020889.77	4375671.16
72	1020905.80	4375670.77
73	1020920.40	4375671.60
74	1020933.27	4375674.34
75	1020958.37	4375679.64
76	1020959.88	4375679.61
77	1020953.96	4375688.12
78	1020951.27	4375719.32
79	1020950.74	4375729.12
80	1020950.79	4375738.94
81	1020951.48	4375748.79
82	1020960.08	4375834.77
83	1020960.72	4375844.05
84	1020960.72	4375853.30
85	1020960.15	4375862.53
86	1020958.23	4375882.09
87	1020919.70	4375879.71
88	1020918.90	4375922.81
89	1021004.51	4376652.19
90	1021022.89	4376597.10
91	1020978.73	4376582.38
92	1020984.14	4376529.08
93	1020982.70	4376477.20
94	1020980.39	4376379.00
95	1020985.44	4376305.20
96	1020983.15	4376266.80
97	1020978.89	4376218.20
98	1020991.28	4376214.22
99	1020999.79	4376211.91
100	1021008.35	4376210.03
101	1021017.10	4376208.73
102	1021025.82	4376207.86
103	1021088.91	4376204.26
104	1021098.93	4376203.31
105	1021108.91	4376201.79
106	1021118.70	4376199.69
107	1021128.30	4376197.29
108	1021136.44	4376195.38
109	1021144.68	4376194.06
110	1021152.97	4376193.31
111	1021161.31	4376192.99
112	1021206.35	4376192.42
113	1021206.18	4376224.00
114	1021308.67	4376223.68
115	1021309.16	4376145.68
116	1021206.60	4376146.00
117	1021206.45	4376172.76
118	1021187.41	4376172.44
119	1021143.48	4376175.22
120	1021089.33	4376182.94
121	1021065.86	4376185.68
122	1021026.03	4376184.95
123	1020991.28	4376188.16
124	1020970.90	4376190.77
125	1020960.43	4376191.99
126	1020961.02	4376205.97
127	1020953.20	4376208.44
128	1020957.42	4376302.18
129	1020957.45	4376312.57
130	1020957.15	4376324.94
131	1020946.79	4376334.71
132	1020951.52	4376354.72
133	1020953.40	4376363.79
134	1020954.62	4376372.94

135	1020955.25	4376382.24
136	1020955.32	4376391.49
137	1020954.04	4376435.70
138	1020954.15	4376447.24
139	1020956.96	4376511.58
140	1020957.04	4376521.98
141	1020956.41	4376532.34
142	1020949.53	4376599.50
143	1020968.51	4376613.19
144	1020968.49	4376613.23
145	1020960.39	4376637.46
146	1020646.29	4376919.29
147	1020652.21	4376903.34
148	1020643.45	4376900.08
149	1020641.27	4376899.26
150	1020638.09	4376898.12
151	1020634.44	4376896.53
152	1020630.63	4376894.93
153	1020627.06	4376893.19
154	1020624.25	4376891.64
155	1020621.46	4376889.93
156	1020618.12	4376887.80
157	1020615.33	4376885.95
158	1020621.02	4376888.64
159	1020636.49	4376893.92
160	1020650.43	4376896.85
161	1020671.55	4376901.26
162	1020683.40	4376865.94
163	1020609.98	4376841.46
164	1020606.82	4376835.87
165	1020603.03	4376827.86
166	1020599.68	4376819.73
167	1020596.85	4376811.19
168	1020594.60	4376802.69
169	1020590.30	4376783.97
170	1020567.84	4376708.47
171	1020565.40	4376699.39
172	1020563.54	4376690.04
173	1020562.40	4376680.60
174	1020560.75	4376663.58
175	1020578.11	4376625.96
176	1020602.98	4376608.33
177	1020589.78	4376572.84
178	1020592.63	4376556.44
179	1020594.11	4376549.23
180	1020605.64	4376553.07

181	1020623.51	4376498.23
182	1020611.28	4376494.25
183	1020595.26	4376488.99
184	1020595.43	4376484.39
185	1020596.37	4376469.05
186	1020597.13	4376455.86
187	1020585.67	4376455.17
188	1020585.98	4376451.62
189	1020569.12	4376449.99
190	1020567.10	4376469.97
191	1020578.77	4376473.65
192	1020578.46	4376483.60
193	1020577.61	4376496.95
194	1020576.20	4376520.70
195	1020574.82	4376542.80
196	1020574.58	4376546.34
197	1020574.14	4376552.73
198	1020570.11	4376568.19
199	1020560.09	4376585.67
200	1020555.11	4376592.41
201	1020545.62	4376601.88
202	1020537.88	4376615.38
203	1020530.05	4376630.86
204	1020522.06	4376649.52
205	1020519.76	4376662.12
206	1020519.25	4376677.58
207	1020519.13	4376691.22
208	1020520.97	4376703.57
209	1020530.32	4376729.34
210	1020532.73	4376737.58
211	1020537.29	4376753.60
212	1020543.08	4376774.09
213	1020549.23	4376796.02
214	1020555.03	4376816.36
215	1020559.54	4376832.09
216	1020563.98	4376845.87
217	1020569.19	4376857.59
218	1020584.05	4376880.64
219	1020594.60	4376891.24
220	1020608.63	4376901.87
221	1020623.20	4376910.42
222	1020603.16	4376875.70
223	1020606.23	4376866.51
224	1020602.00	4376860.84
225	1020596.64	4376852.47
226	1020591.74	4376843.70

227	1020587.49	4376834.82
228	1020583.76	4376825.53
229	1020580.61	4376816.14
230	1020578.05	4376806.48
231	1020573.87	4376788.33
232	1020551.52	4376713.40
233	1020548.78	4376703.16
234	1020546.75	4376692.82
235	1020545.44	4376682.22
236	1020543.44	4376660.62
237	1020564.55	4376614.78
238	1020582.53	4376602.10
239	1020578.56	4376591.42
240	1020578.57	4376591.43
241	1020578.42	4376591.66
242	1020563.83	4376608.76
243	1020562.22	4376610.83
244	1020560.90	4376612.75
245	1020559.74	4376614.70
246	1020557.86	4376618.03
247	1020554.94	4376623.44
248	1020551.33	4376630.25
249	1020547.53	4376637.62
250	1020543.97	4376644.71
251	1020541.17	4376650.84
252	1020539.54	4376654.89
253	1020538.83	4376657.86
254	1020538.31	4376661.39
255	1020538.06	4376665.21
256	1020537.94	4376669.20
257	1020538.05	4376673.19
258	1020538.08	4376677.04
259	1020538.14	4376680.45
260	1020538.13	4376683.59
261	1020538.14	4376686.58
262	1020538.21	4376689.57
263	1020538.37	4376692.27
264	1020538.60	4376695.14
265	1020538.98	4376697.72
266	1020539.43	4376700.17
267	1020540.17	4376702.91
268	1020541.23	4376706.23
269	1020542.58	4376709.85
270	1020544.05	4376713.62
271	1020545.52	4376717.24
272	1020546.81	4376720.58

273	1020547.83	4376723.34
274	1020548.58	4376725.79
275	1020549.26	4376728.11
276	1020549.93	4376730.42
277	1020550.55	4376732.72
278	1020551.17	4376734.74
279	1020551.79	4376736.90
280	1020552.41	4376738.92
281	1020553.30	4376741.40
282	1020554.51	4376744.72
283	1020556.04	4376748.79
284	1020557.62	4376753.27
285	1020559.28	4376757.90
286	1020560.86	4376762.39
287	1020562.19	4376766.58
288	1020563.35	4376770.76
289	1020564.31	4376774.64
290	1020565.27	4376778.68
291	1020566.10	4376782.55
292	1020566.92	4376786.45
293	1020567.83	4376790.18
294	1020568.73	4376793.79
295	1020570.15	4376798.70
296	1020572.12	4376805.63
297	1020574.35	4376813.42
298	1020576.64	4376821.21
299	1020578.54	4376827.99
300	1020579.97	4376832.76
301	1020582.88	4376842.72
302	1020581.14	4376843.20
303	1020581.53	4376844.08
304	1020582.83	4376846.84
305	1020584.27	4376849.76
306	1020585.80	4376852.54
307	1020587.39	4376855.31
308	1020599.44	4376872.53
309	1020806.33	4376993.70
310	1020904.16	4376893.51
311	1020811.87	4376803.48
312	1020713.95	4376903.68
313	1017597.93	4379526.61
314	1017598.38	4379516.94
315	1017622.32	4379518.21
316	1017679.37	4379521.92
317	1017679.51	4379518.98
318	1017679.91	4379510.40

319	1017680.38	4379500.40
320	1017680.77	4379492.04
321	1017513.89	4379482.52
322	1017501.88	4379481.54
323	1017352.20	4379465.14
324	1017336.82	4379463.98
325	1017196.98	4379457.00
326	1017187.66	4379456.42
327	1016903.54	4379431.02
328	1016884.71	4379429.99
329	1016801.12	4379428.49
330	1016787.87	4379427.87
331	1016723.24	4379423.05
332	1016735.21	4379302.68
333	1016595.90	4379288.90
334	1016586.14	4379386.45
335	1016583.84	4379379.02
336	1016580.18	4379363.62
337	1016575.84	4379342.16
338	1016583.62	4379340.59
339	1016573.26	4379289.12
340	1016564.70	4379287.07
341	1016561.17	4379269.62
342	1016534.71	4379275.07
343	1016535.72	4379280.10
344	1016535.69	4379280.10
345	1016534.71	4379275.07
346	1016527.17	4379277.99
347	1016539.58	4379339.58
348	1016540.30	4379350.65
349	1016541.58	4379377.04
350	1016544.61	4379417.76
351	1016547.05	4379428.69
352	1016606.81	4379439.04
353	1016652.24	4379445.87
354	1016700.00	4379451.67
355	1016730.76	4379454.38
356	1016803.98	4379459.52
357	1016833.45	4379460.48
358	1016872.36	4379463.87
359	1016915.07	4379467.43
360	1016954.71	4379470.14
361	1016994.88	4379472.59
362	1017037.22	4379476.29
363	1017075.86	4379480.93
364	1017117.49	4379484.32

365	1017164.62	4379488.23
366	1017202.73	4379490.44
367	1017237.58	4379492.92
368	1017286.20	4379494.64
369	1017324.44	4379496.71
370	1017363.20	4379498.52
371	1017407.71	4379503.32
372	1017451.82	4379507.80
373	1017500.53	4379511.81
374	1017500.06	4379521.88
375	1017500.97	4379502.43
376	1017501.25	4379496.41
377	1017501.09	4379499.86
378	1017781.77	4379537.07
379	1017784.19	4379485.37
380	1017777.75	4379491.18
381	1017774.54	4379493.06
382	1017768.24	4379467.25
383	1017758.13	4379430.18
384	1017746.03	4379386.48
385	1017738.04	4379363.90
386	1017733.86	4379350.46
387	1017720.53	4379308.55
388	1017706.40	4379260.62
389	1017688.19	4379212.50
390	1017664.75	4379159.44
391	1017650.60	4379122.61
392	1017633.00	4379075.38
393	1017599.12	4378998.33
394	1017582.36	4378952.99
395	1017555.42	4378874.85
396	1017543.25	4378838.97
397	1017539.04	4378827.67
398	1017533.75	4378813.48
399	1017528.77	4378800.28
400	1017524.28	4378788.83
401	1017519.71	4378777.37
402	1017515.29	4378765.91
403	1017511.42	4378754.77
404	1017507.82	4378742.93
405	1017502.16	4378724.15
406	1017497.73	4378711.56
407	1017492.91	4378699.52
408	1017488.15	4378687.77
409	1017483.66	4378676.31
410	1017478.33	4378661.10

411	1017472.27	4378643.31
412	1017469.81	4378635.93
413	1017467.36	4378628.70
414	1017452.60	4378589.43
415	1017433.03	4378539.82
416	1017421.02	4378504.80
417	1017412.60	4378477.65
418	1017404.59	4378426.45
419	1017403.36	4378413.04
420	1017434.80	4378335.04
421	1017439.23	4378324.71
422	1017444.23	4378314.55
423	1017490.95	4378224.47
424	1017500.44	4378227.64
425	1017532.92	4378147.30
426	1017483.86	4378130.91
427	1017456.38	4378212.90
428	1017459.23	4378213.85
429	1017453.43	4378228.42
430	1017429.30	4378268.29
431	1017409.37	4378310.64
432	1017402.30	4378326.68
433	1017399.34	4378325.26
434	1017393.04	4378338.92
435	1017391.35	4378342.68
436	1017388.87	4378348.12
437	1017386.05	4378354.68
438	1017383.06	4378361.79
439	1017380.30	4378368.66
440	1017378.21	4378374.67
441	1017376.45	4378380.00
442	1017374.85	4378385.18
443	1017373.16	4378390.67
444	1017371.67	4378396.43
445	1017370.52	4378402.50
446	1017369.71	4378408.87
447	1017369.49	4378415.41
448	1017370.13	4378423.12
449	1017371.39	4378432.86
450	1017373.19	4378443.77
451	1017375.10	4378454.96
452	1017377.03	4378465.73
453	1017378.83	4378474.78
454	1017380.17	4378481.69
455	1017381.54	4378487.73
456	1017383.31	4378494.35

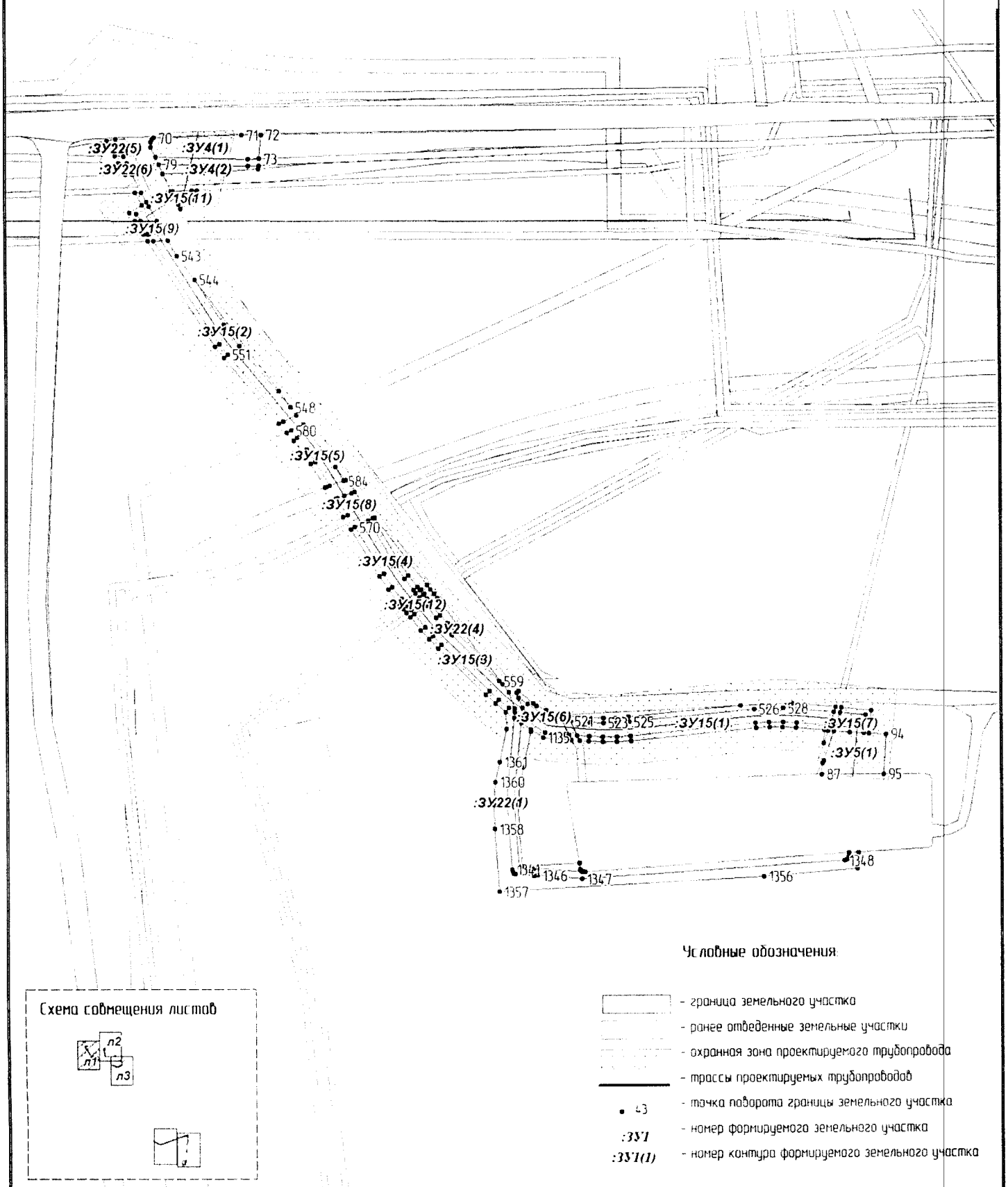
457	1017385.23	4378500.99
458	1017387.09	4378507.35
459	1017388.71	4378512.54
460	1017389.84	4378516.01
461	1017390.41	4378517.76
462	1017391.04	4378519.50
463	1017392.45	4378523.11
464	1017394.50	4378528.48
465	1017396.93	4378534.86
466	1017399.55	4378541.67
467	1017402.05	4378548.20
468	1017404.14	4378553.99
469	1017406.31	4378559.78
470	1017408.85	4378566.88
471	1017411.72	4378574.70
472	1017417.37	4378590.49
473	1017422.14	4378603.66
474	1017426.02	4378614.22
475	1017429.91	4378624.81
476	1017433.74	4378635.24
477	1017437.67	4378646.24
478	1017442.55	4378660.00
479	1017445.15	4378667.38
480	1017447.68	4378674.62
481	1017452.47	4378687.52
482	1017457.12	4378698.56
483	1017461.87	4378709.02
484	1017474.43	4378742.92
485	1017479.00	4378757.52
486	1017483.47	4378770.83
487	1017487.94	4378782.71
488	1017491.91	4378792.72
489	1017495.20	4378802.41
490	1017499.78	4378814.87
491	1017503.41	4378822.75
492	1017566.33	4379000.79
493	1017546.55	4378944.90
494	1017551.57	4378960.23
495	1017569.14	4379011.45
496	1017586.29	4379051.41
497	1017600.79	4379088.54
498	1017619.59	4379134.69
499	1017634.78	4379173.70
500	1017650.01	4379204.46
501	1017605.17	4379091.30
502	1017666.44	4379245.89

503	1017673.54	4379269.33
504	1017689.28	4379317.76
505	1017703.56	4379371.67
506	1017718.10	4379412.51
507	1017721.10	4379423.75
508	1017694.16	4379425.34
509	1017695.77	4379452.32
510	1017725.90	4379450.49
511	1017726.46	4379465.57
512	1017726.08	4379479.80
513	1017725.15	4379494.92
514	1017680.79	4379491.76
515	1017678.89	4379532.25

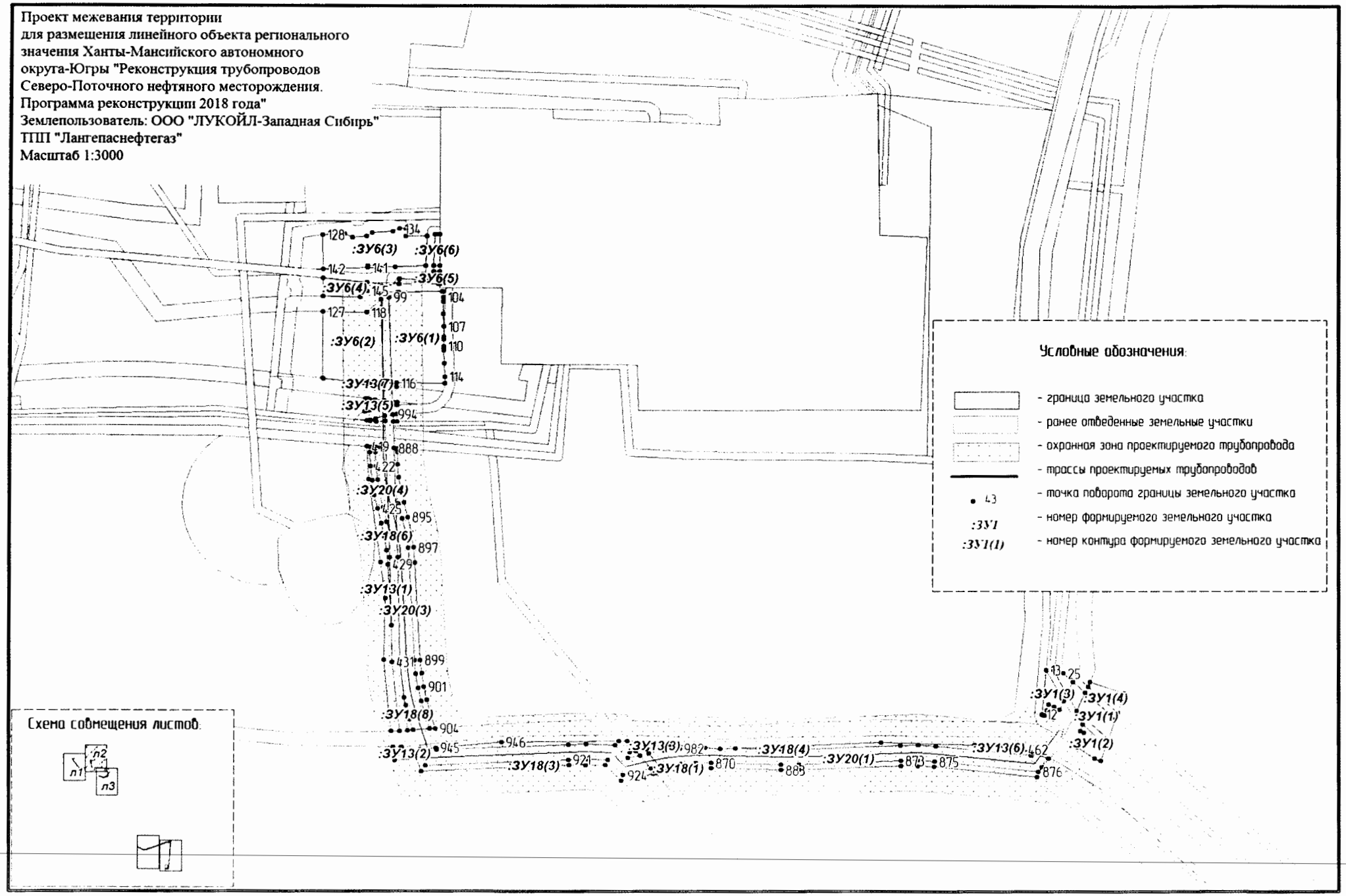
Юрга – Лидер – Терминатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов
Северо-Поточного нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:3000

Приложение 104
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов
Северо-Поточного нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:3000

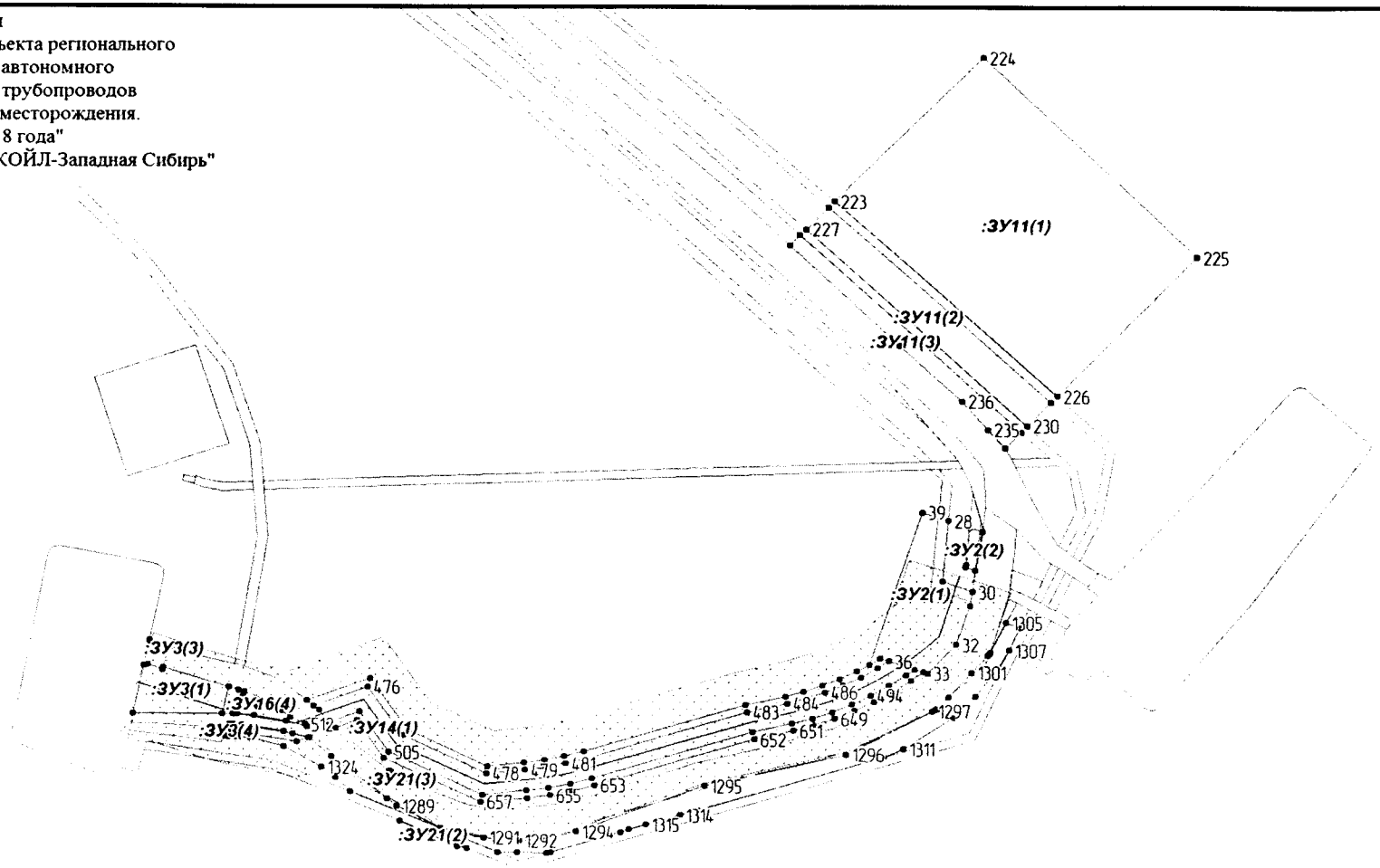
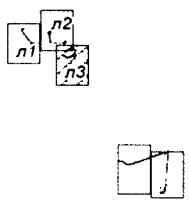


Схема совмещения листов



Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- охранная зона проектируемого трубопровода
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 — точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) — номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов
Северо-Поточного нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:3000

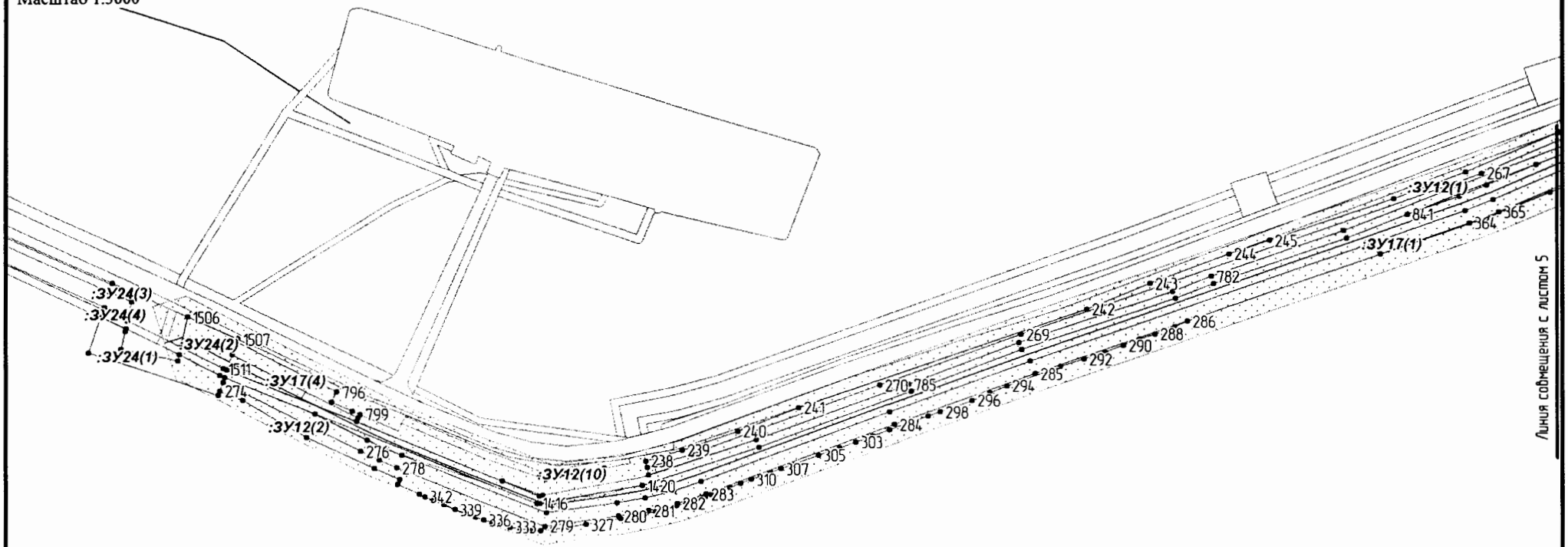
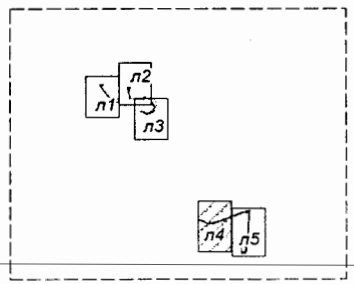


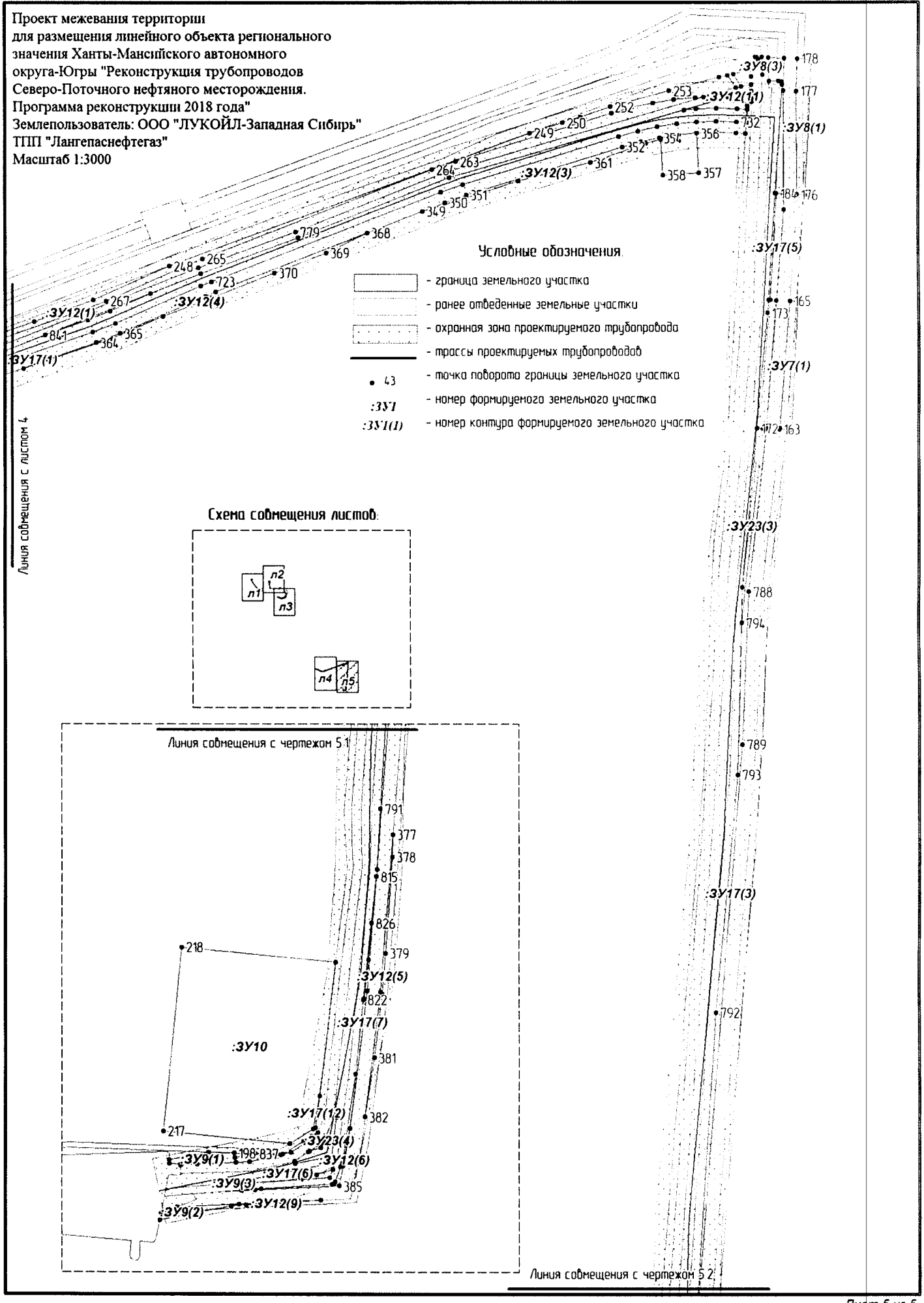
Схема совмещения листов:



Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- охранная зона проектируемого трубопровода
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов
Северо-Поточного нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:3000



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

:ЗУ1(1)	X	Y
1	1021004.94	4376627.44
2	1020987.72	4376646.58
3	1020974.66	4376642.22
4	1020993.16	4376622.02
1	1021004.94	4376627.44
:ЗУ1(2)	X	Y
5	1020969.09	4376622.28
6	1020978.86	4376626.70
7	1020979.93	4376624.31
8	1020984.27	4376625.93
9	1020970.58	4376640.87
10	1020960.39	4376637.46
11	1020961.74	4376633.45
5	1020969.09	4376622.28
:ЗУ1(3)	X	Y
12	1020990.81	4376599.92
13	1021019.51	4376602.75
14	1020999.59	4376613.91
15	1020993.94	4376611.28
16	1020995.52	4376607.87
17	1020997.11	4376604.44
18	1020993.43	4376603.01
19	1020989.77	4376601.58
12	1020990.81	4376599.92
:ЗУ1(4)	X	Y
20	1020991.90	4376647.97
21	1021008.78	4376629.22
22	1021011.74	4376630.50
23	1021004.52	4376652.19
20	1020991.90	4376647.97
:ЗУ1(5)	X	Y
24	1021019.50	4376607.31
25	1021017.38	4376613.61
26	1021011.93	4376619.65
27	1021003.99	4376615.96
24	1021019.50	4376607.31
:ЗУ2(1)	X	Y
28	1020679.31	4376878.18
29	1020650.26	4376875.55
30	1020645.14	4376889.41
31	1020638.37	4376888.32
32	1020619.52	4376882.06
33	1020605.57	4376868.49
34	1020606.22	4376866.51
35	1020607.57	4376862.44
36	1020611.54	4376850.63
37	1020612.94	4376846.39
38	1020609.81	4376841.40
39	1020683.41	4376865.94
28	1020679.31	4376878.18
:ЗУ2(2)	X	Y
40	1020656.99	4376886.20
41	1020658.15	4376886.30
42	1020676.03	4376887.92
43	1020674.01	4376893.91
44	1020655.28	4376890.79
45	1020655.30	4376890.79
40	1020656.99	4376886.20
:ЗУ3(1)	X	Y
46	1020607.95	4376511.71
47	1020598.81	4376542.70
48	1020585.87	4376539.68
49	1020585.81	4376497.94
50	1020609.05	4376502.85
51	1020609.45	4376504.52
52	1020606.84	4376511.41
46	1020607.95	4376511.71
:ЗУ3(2)	X	Y
53	1020585.70	4376544.73
54	1020597.08	4376547.43
55	1020596.19	4376549.93
56	1020594.12	4376549.24
57	1020590.77	4376548.12
58	1020585.60	4376546.38
53	1020585.70	4376544.73
:ЗУ3(3)	X	Y
59	1020621.21	4376505.33
60	1020613.66	4376528.52
61	1020616.90	4376514.05
62	1020617.81	4376514.30
63	1020620.21	4376505.76
64	1020620.79	4376505.23
59	1020621.21	4376505.33
:ЗУ3(4)	X	Y
65	1020574.94	4376541.01
66	1020580.72	4376543.28
67	1020580.63	4376544.74
68	1020577.91	4376543.81
69	1020574.82	4376542.80
65	1020574.94	4376541.01
:ЗУ4(1)	X	Y
70	1021380.18	4375419.97
71	1021382.00	4375481.45
72	1021382.17	4375494.62
73	1021364.96	4375493.53
74	1021364.67	4375486.09
75	1021366.34	4375421.32
76	1021373.58	4375418.08
77	1021377.06	4375418.10
78	1021379.02	4375419.01
70	1021380.18	4375419.97
:ЗУ4(2)	X	Y
79	1021361.35	4375423.59
80	1021359.64	4375486.11
81	1021359.93	4375493.23
82	1021357.55	4375493.08
83	1021357.54	4375492.93
84	1021355.93	4375469.76
85	1021354.65	4375426.56
86	1021354.63	4375426.56
79	1021361.35	4375423.59
:ЗУ5(1)	X	Y
87	1020927.00	4375880.16
88	1020934.73	4375880.63
89	1020936.64	4375881.58
90	1020957.66	4375888.53
91	1020956.65	4375899.66
92	1020956.13	4375909.65
93	1020955.92	4375913.18
94	1020955.29	4375924.95
95	1020927.05	4375923.28
87	1020927.00	4375880.16
:ЗУ5(2)	X	Y
96	1020949.15	4375881.52
97	1020958.24	4375882.09

98	1020958.03	4375884.49
96	1020949.15	4375881.52
:ЗУ6(1)	X	Y
99	1021262.22	4376187.24
100	1021261.94	4376193.17
101	1021265.61	4376193.35
102	1021265.91	4376220.93
103	1021266.11	4376221.44
104	1021262.20	4376221.39
105	1021259.27	4376221.44
106	1021251.54	4376221.57
107	1021243.20	4376221.76
108	1021236.51	4376221.82
109	1021234.97	4376221.87
110	1021230.38	4376221.96
111	1021229.04	4376222.01
112	1021227.67	4376222.07
113	1021219.07	4376222.37
114	1021210.43	4376222.68
115	1021206.18	4376222.85
116	1021206.35	4376192.42
117	1021206.37	4376189.33
99	1021262.22	4376187.24
:ЗУ6(2)	X	Y
118	1021252.49	4376173.53
119	1021261.15	4376182.27
120	1021206.39	4376184.32
121	1021206.42	4376178.88
122	1021206.42	4376175.37
123	1021206.45	4376172.76
124	1021206.44	4376171.11
125	1021209.32	4376146.43
126	1021209.38	4376146.00
127	1021252.71	4376145.85
118	1021252.49	4376173.53
:ЗУ6(3)	X	Y
128	1021302.90	4376145.69
129	1021303.58	4376159.24
130	1021301.22	4376164.38
131	1021301.94	4376173.02
132	1021304.22	4376176.44
133	1021305.20	4376189.66
134	1021307.04	4376194.01
135	1021307.16	4376197.80

136	1021301.92	4376197.74
137	1021301.85	4376211.25
138	1021282.68	4376210.49
139	1021282.07	4376191.39
140	1021282.88	4376174.13
141	1021281.52	4376174.07
142	1021280.63	4376145.77
128	1021302.90	4376145.69
:ЗУ6(4)	X	Y
143	1021274.66	4376145.79
144	1021271.94	4376173.62
145	1021266.40	4376173.36
146	1021262.51	4376169.43
147	1021262.72	4376145.81
143	1021274.66	4376145.79
:ЗУ6(5)	X	Y
148	1021274.20	4376193.75
149	1021274.22	4376193.75
150	1021273.24	4376212.53
151	1021273.95	4376214.37
152	1021275.62	4376215.17
153	1021278.93	4376215.28
154	1021279.03	4376219.29
155	1021270.76	4376219.32
156	1021270.78	4376218.40
157	1021270.98	4376193.60
148	1021274.20	4376193.75
:ЗУ6(6)	X	Y
158	1021282.83	4376215.48
159	1021303.31	4376216.32
160	1021303.32	4376218.61
161	1021303.33	4376219.31
162	1021282.81	4376219.31
158	1021282.83	4376215.48
:ЗУ7(1)	X	Y
163	1017500.50	4379512.60
164	1017501.43	4379512.70
165	1017598.21	4379520.38
166	1017597.92	4379526.62
167	1017500.06	4379521.89
163	1017500.50	4379512.60
:ЗУ7(2)	X	Y
168	1017598.70	4379510.37
169	1017502.36	4379502.74

170	1017500.97	4379502.59
171	1017501.09	4379499.85
172	1017501.29	4379495.58
173	1017589.11	4379503.61
174	1017598.99	4379504.25
175	1017598.92	4379505.77
168	1017598.70	4379510.37
:ЗУ8(1)	X	Y
176	1017679.19	4379525.79
177	1017757.82	4379525.47
178	1017782.26	4379526.44
179	1017781.76	4379537.07
180	1017678.88	4379532.25
176	1017679.19	4379525.79
:ЗУ8(2)	X	Y
181	1017782.73	4379516.45
182	1017757.99	4379515.49
183	1017679.65	4379515.79
184	1017679.91	4379510.41
185	1017679.95	4379509.47
186	1017762.82	4379514.85
187	1017764.74	4379514.12
188	1017765.47	4379512.23
189	1017765.08	4379504.71
190	1017783.30	4379504.32
181	1017782.73	4379516.45
:ЗУ8(3)	X	Y
191	1017783.75	4379494.71
192	1017783.53	4379499.46
193	1017770.11	4379499.96
194	1017781.50	4379496.89
195	1017783.35	4379495.45
191	1017783.75	4379494.71
:ЗУ9(1)	X	Y
196	1016574.06	4379293.11
197	1016579.99	4379322.56
198	1016579.35	4379341.43
199	1016575.83	4379342.17
200	1016572.35	4379342.87
201	1016570.89	4379313.86
202	1016570.20	4379301.59
203	1016571.10	4379301.56
204	1016571.28	4379293.20
205	1016571.51	4379292.99

196	1016574.06	4379293.11
:ЗУ9(2)	X	Y
206	1016528.80	4379286.06
207	1016533.81	4379287.06
208	1016535.82	4379292.13
209	1016538.47	4379298.93
210	1016540.76	4379345.37
211	1016539.59	4379339.57
206	1016528.80	4379286.06
:ЗУ9(3)	X	Y
212	1016555.85	4379336.59
213	1016557.16	4379342.90
214	1016557.76	4379345.83
215	1016556.18	4379346.16
216	1016555.95	4379342.94
212	1016555.85	4379336.59
:ЗУ10	X	Y
217	1016595.91	4379288.90
218	1016735.22	4379302.67
219	1016723.83	4379416.99
220	1016623.13	4379405.02
221	1016597.43	4379400.09
222	1016586.51	4379382.78
217	1016595.91	4379288.90
:ЗУ11(1)	X	Y
223	1020833.28	4376824.38
224	1020904.16	4376893.50
225	1020806.33	4376993.71
226	1020739.55	4376928.62
223	1020833.28	4376824.38
:ЗУ11(2)	X	Y
227	1020819.84	4376811.27
228	1020830.37	4376821.54
229	1020736.62	4376925.78
230	1020725.21	4376914.63
227	1020819.84	4376811.27
:ЗУ11(3)	X	Y
231	1020812.07	4376803.68
232	1020817.01	4376808.50
233	1020722.31	4376911.85
234	1020714.60	4376904.30
235	1020723.38	4376896.40
236	1020737.13	4376884.11
237	1020763.67	4376854.91

231	1020812.07	4376803.68
:ЗУ12(1)	X	Y
238	1017413.85	4378481.69
239	1017421.02	4378504.80
240	1017433.05	4378539.82
241	1017448.15	4378578.14
242	1017511.17	4378759.17
243	1017527.95	4378799.25
244	1017546.71	4378849.15
245	1017555.42	4378874.85
246	1017582.36	4378952.99
247	1017599.12	4378998.33
248	1017624.69	4379056.47
249	1017726.18	4379326.30
250	1017733.86	4379350.45
251	1017738.05	4379363.91
252	1017746.02	4379386.47
253	1017758.14	4379430.19
254	1017768.24	4379467.25
255	1017769.85	4379473.87
256	1017760.27	4379479.97
257	1017753.11	4379455.68
258	1017752.92	4379449.59
259	1017751.42	4379433.70
260	1017748.93	4379417.93
261	1017745.58	4379402.41
262	1017741.27	4379387.12
263	1017704.62	4379270.78
264	1017698.22	4379252.82
265	1017630.30	4379081.37
266	1017626.61	4379072.51
267	1017598.24	4379008.12
268	1017591.82	4378991.74
269	1017494.99	4378717.84
270	1017462.54	4378629.18
271	1017418.11	4378510.51
272	1017412.69	4378494.17
273	1017409.69	4378482.50
238	1017413.85	4378481.69
:ЗУ12(2)	X	Y
274	1017459.22	4378213.86
275	1017465.04	4378215.79
276	1017420.25	4378302.05
277	1017414.69	4378313.46

278	1017409.71	4378324.90
279	1017372.16	4378418.10
280	1017378.68	4378464.38
281	1017382.05	4378483.33
282	1017386.77	4378501.77
283	1017392.81	4378519.86
284	1017437.23	4378638.53
285	1017469.65	4378727.03
286	1017503.41	4378822.75
287	1017499.80	4378814.87
288	1017495.20	4378802.41
289	1017491.91	4378792.71
290	1017487.95	4378782.70
291	1017483.48	4378770.84
292	1017479.00	4378757.53
293	1017474.44	4378742.91
294	1017461.88	4378709.02
295	1017457.12	4378698.55
296	1017452.48	4378687.52
297	1017447.67	4378674.62
298	1017445.15	4378667.37
299	1017442.55	4378660.00
300	1017437.67	4378646.24
301	1017433.74	4378635.23
302	1017429.91	4378624.81
303	1017426.01	4378614.23
304	1017422.14	4378603.66
305	1017417.37	4378590.50
306	1017411.72	4378574.71
307	1017408.84	4378566.89
308	1017406.31	4378559.78
309	1017404.14	4378553.99
310	1017402.05	4378548.20
311	1017399.55	4378541.68
312	1017396.93	4378534.86
313	1017394.49	4378528.46
314	1017392.44	4378523.10
315	1017391.04	4378519.50
316	1017390.42	4378517.76
317	1017389.84	4378516.01
318	1017388.71	4378512.53
319	1017387.09	4378507.35
320	1017385.24	4378501.00
321	1017383.31	4378494.36

322	1017381.54	4378487.73
323	1017380.18	4378481.70
324	1017378.83	4378474.77
325	1017377.03	4378465.73
326	1017375.09	4378454.97
327	1017373.20	4378443.77
328	1017371.38	4378432.86
329	1017370.14	4378423.11
330	1017369.50	4378415.40
331	1017369.71	4378408.86
332	1017370.52	4378402.50
333	1017371.67	4378396.43
334	1017373.14	4378390.66
335	1017374.86	4378385.19
336	1017376.44	4378379.99
337	1017378.21	4378374.67
338	1017380.31	4378368.66
339	1017383.07	4378361.79
340	1017386.05	4378354.69
341	1017388.88	4378348.12
342	1017391.35	4378342.69
343	1017393.05	4378338.92
344	1017399.34	4378325.26
345	1017402.29	4378326.68
346	1017409.37	4378310.63
347	1017429.30	4378268.29
348	1017453.41	4378228.43
274	1017459.22	4378213.86
:ЗУ12(3)	X	Y
349	1017666.45	4379245.89
350	1017673.14	4379262.76
351	1017678.91	4379278.99
352	1017715.54	4379395.15
353	1017719.42	4379409.01
354	1017722.43	4379422.95
355	1017724.64	4379436.99
356	1017725.89	4379450.49
357	1017695.78	4379452.32
358	1017694.16	4379425.35
359	1017721.11	4379423.75
360	1017718.12	4379412.51
361	1017703.56	4379371.68
362	1017689.29	4379317.77
363	1017673.54	4379269.33

349	1017666.45	4379245.89
:ЗУ12(4)	X	Y
364	1017566.32	4379000.80
365	1017573.53	4379018.92
366	1017601.80	4379083.46
367	1017605.15	4379091.31
368	1017650.02	4379204.47
369	1017634.78	4379173.70
370	1017619.59	4379134.69
371	1017600.78	4379088.54
372	1017586.30	4379051.42
373	1017569.13	4379011.46
374	1017551.58	4378960.24
375	1017546.55	4378944.90
364	1017566.32	4379000.80
:ЗУ12(5)	X	Y
376	1016701.07	4379450.71
377	1016820.81	4379460.08
378	1016803.99	4379459.53
379	1016730.76	4379454.38
380	1016700.01	4379451.67
381	1016652.24	4379445.87
382	1016606.82	4379439.04
376	1016701.07	4379450.71
:ЗУ12(6)	X	Y
383	1016598.12	4379427.82
384	1016589.20	4379426.70
385	1016554.43	4379419.89
386	1016551.35	4379357.06
387	1016552.22	4379361.45
388	1016556.02	4379414.63
389	1016556.38	4379416.00
390	1016557.60	4379416.81
391	1016569.18	4379420.94
392	1016569.67	4379422.36
383	1016598.12	4379427.82
:ЗУ12(7)	X	Y
393	1017770.84	4379477.94
394	1017773.80	4379490.02
395	1017768.96	4379491.65
396	1017762.75	4379491.56
397	1017761.10	4379484.09
393	1017770.84	4379477.94
:ЗУ12(8)	X	Y

398	1016559.34	4379391.20
399	1016563.03	4379403.11
400	1016567.12	4379414.93
401	1016560.88	4379412.68
398	1016559.34	4379391.20
:ЗУ12(9)	X	Y
402	1016539.59	4379339.57
403	1016540.76	4379345.37
404	1016543.73	4379405.93
405	1016541.58	4379377.03
406	1016540.32	4379350.66
402	1016539.59	4379339.57
:ЗУ12(10)	X	Y
407	1017403.52	4378414.75
408	1017404.59	4378426.45
409	1017409.15	4378455.56
410	1017402.07	4378418.76
407	1017403.52	4378414.75
:ЗУ12(11)	X	Y
411	1017753.22	4379474.00
412	1017755.82	4379482.81
413	1017752.81	4379484.69
414	1017752.99	4379481.33
411	1017753.22	4379474.00
:ЗУ12(12)	X	Y
415	1017756.64	4379486.97
416	1017757.63	4379491.48
417	1017752.42	4379491.43
418	1017752.53	4379489.56
415	1017756.64	4379486.97
:ЗУ13(1)	X	Y
419	1021164.92	4376173.87
420	1021164.79	4376175.87
421	1021161.18	4376175.90
422	1021151.83	4376176.32
423	1021142.54	4376177.31
424	1021133.26	4376178.71
425	1021124.14	4376180.73
426	1021114.52	4376183.24
427	1021105.76	4376185.11
428	1021096.87	4376186.54
429	1021087.90	4376187.28
430	1021048.11	4376189.53
431	1021024.53	4376190.02

432	1020979.61	4376195.17
433	1020979.51	4376189.65
434	1020991.28	4376188.17
435	1021026.03	4376184.95
436	1021065.84	4376185.69
437	1021089.35	4376182.93
438	1021143.50	4376175.23
419	1021164.92	4376173.87
:3У13(2)	X	Y
439	1020969.36	4376190.94
440	1020969.30	4376196.35
441	1020968.98	4376196.39
442	1020967.40	4376197.27
443	1020966.77	4376199.07
444	1020967.20	4376204.01
445	1020961.02	4376205.97
446	1020960.44	4376191.99
439	1020969.36	4376190.94
:3У13(3)	X	Y
447	1020972.56	4376345.59
448	1020970.76	4376365.61
449	1020970.12	4376361.01
450	1020968.07	4376350.80
451	1020967.77	4376349.55
447	1020972.56	4376345.59
:3У13(4)	X	Y
452	1020972.97	4376333.39
453	1020973.03	4376338.66
454	1020966.49	4376344.08
455	1020965.60	4376340.29
452	1020972.97	4376333.39
:3У13(5)	X	Y
456	1021196.20	4376172.59
457	1021196.00	4376174.46
458	1021195.87	4376175.50
459	1021188.56	4376175.58
460	1021187.89	4376173.14
461	1021187.70	4376172.45
456	1021196.20	4376172.59
:3У13(6)	X	Y
462	1020967.73	4376588.45
463	1020970.85	4376557.90
464	1020970.44	4376573.94
465	1020969.04	4376584.95

462	1020967.73	4376588.45
:3У13(7)	X	Y
466	1021205.94	4376175.37
467	1021206.27	4376172.77
468	1021206.45	4376172.76
469	1021206.42	4376175.37
466	1021205.94	4376175.37
:3У13(8)	X	Y
470	1021181.81	4376173.84
471	1021182.29	4376175.67
472	1021181.64	4376175.68
470	1021181.81	4376173.84
:3У14(1)	X	Y
473	1020581.56	4376589.40
474	1020587.62	4376584.54
475	1020589.55	4376582.16
476	1020598.78	4376607.05
477	1020575.27	4376623.70
478	1020557.20	4376663.00
479	1020558.87	4376680.90
480	1020560.11	4376690.62
481	1020561.98	4376700.14
482	1020564.50	4376709.63
483	1020586.87	4376784.71
484	1020591.18	4376803.36
485	1020593.53	4376812.24
486	1020596.41	4376820.89
487	1020599.82	4376829.32
488	1020603.74	4376837.53
489	1020608.19	4376845.47
490	1020611.54	4376850.63
491	1020607.57	4376862.44
492	1020604.90	4376858.81
493	1020599.62	4376850.63
494	1020594.87	4376842.15
495	1020590.68	4376833.35
496	1020587.02	4376824.33
497	1020583.92	4376815.11
498	1020581.48	4376805.77
499	1020577.25	4376787.49
500	1020554.87	4376712.33
501	1020552.24	4376702.39
502	1020550.23	4376692.21
503	1020548.95	4376681.99

504	1020547.00	4376661.25
505	1020567.33	4376617.09
506	1020586.72	4376603.34
473	1020581.56	4376589.40
:3У14(2)	X	Y
507	1020585.60	4376546.38
508	1020590.77	4376548.12
509	1020589.14	4376555.93
510	1020587.20	4376567.31
511	1020584.19	4376571.38
512	1020580.57	4376578.06
513	1020579.53	4376579.01
514	1020582.23	4376569.24
515	1020585.02	4376554.53
507	1020585.60	4376546.38
:3У14(3)	X	Y
516	1020580.38	4376548.92
517	1020580.10	4376553.95
518	1020577.36	4376568.10
519	1020576.17	4376572.57
520	1020579.31	4376554.07
516	1020580.38	4376548.92
:3У15(1)	X	Y
521	1020965.91	4375706.69
522	1020964.73	4375720.43
523	1020964.22	4375729.50
524	1020964.28	4375738.49
525	1020964.92	4375747.53
526	1020973.55	4375833.49
527	1020974.22	4375843.55
528	1020974.24	4375853.70
529	1020973.59	4375863.76
530	1020971.18	4375888.84
531	1020961.44	4375885.62
532	1020963.64	4375862.96
533	1020964.25	4375853.38
534	1020964.23	4375843.88
535	1020963.58	4375834.32
536	1020954.95	4375748.39
537	1020954.29	4375738.89
538	1020954.23	4375729.25
539	1020954.75	4375719.74
540	1020955.45	4375711.66
521	1020965.91	4375706.69

:ЗУ15(2)	X	Y
541	1021307.08	4375419.61
542	1021307.47	4375430.06
543	1021296.53	4375436.10
544	1021279.52	4375448.51
545	1021247.30	4375468.52
546	1021239.73	4375473.55
547	1021232.47	4375479.05
548	1021188.65	4375514.51
549	1021182.94	4375518.52
550	1021178.79	4375509.62
551	1021226.31	4375471.17
552	1021233.93	4375465.41
553	1021241.86	4375460.11
541	1021307.08	4375419.61
:ЗУ15(3)	X	Y
554	1021041.70	4375599.30
555	1021047.46	4375607.50
556	1021039.06	4375614.27
557	1021032.97	4375619.44
558	1021027.15	4375624.93
559	1020994.22	4375657.91
560	1020992.23	4375660.04
561	1020986.18	4375664.50
562	1020974.79	4375668.58
563	1020972.18	4375668.33
564	1020975.08	4375664.40
565	1020980.89	4375657.47
566	1020987.05	4375650.95
567	1021020.18	4375617.77
568	1021026.28	4375612.00
569	1021032.69	4375606.57
554	1021041.70	4375599.30
:ЗУ15(4)	X	Y
570	1021103.60	4375558.50
571	1021108.15	4375567.45
572	1021075.52	4375586.84
573	1021066.87	4375592.40
574	1021058.59	4375598.55
575	1021056.53	4375600.23
576	1021050.71	4375592.07
577	1021052.47	4375590.65
578	1021061.15	4375584.17
579	1021070.23	4375578.32

570	1021103.60	4375558.50
:ЗУ15(5)	X	Y
580	1021172.36	4375514.80
581	1021176.29	4375523.20
582	1021157.40	4375536.42
583	1021146.22	4375544.84
584	1021136.33	4375550.72
585	1021132.88	4375541.13
586	1021149.95	4375531.00
587	1021158.78	4375525.30
588	1021167.23	4375518.95
580	1021172.36	4375514.80
:ЗУ15(6)	X	Y
589	1020966.40	4375700.96
590	1020955.94	4375705.92
591	1020957.38	4375689.31
592	1020968.73	4375673.06
593	1020975.35	4375673.65
594	1020982.60	4375671.04
595	1020977.85	4375677.47
596	1020967.10	4375692.82
589	1020966.40	4375700.96
:ЗУ15(7)	X	Y
597	1020961.05	4375889.67
598	1020970.76	4375892.91
599	1020969.02	4375910.89
600	1020956.13	4375909.65
601	1020956.65	4375899.66
602	1020960.04	4375899.98
597	1020961.05	4375889.67
:ЗУ15(8)	X	Y
603	1021124.12	4375546.35
604	1021125.79	4375550.97
605	1021127.56	4375555.92
606	1021116.88	4375562.27
607	1021112.21	4375553.40
603	1021124.12	4375546.35
:ЗУ15(9)	X	Y
608	1021320.82	4375411.08
609	1021320.78	4375422.62
610	1021312.37	4375427.30
611	1021311.95	4375416.59
608	1021320.82	4375411.08
:ЗУ15(10)	X	Y

612	1021331.51	4375416.61
613	1021321.26	4375422.31
614	1021321.30	4375410.78
615	1021326.04	4375407.82
612	1021331.51	4375416.61
:ЗУ15(11)	X	Y
616	1021341.95	4375432.25
617	1021341.99	4375433.52
618	1021342.47	4375446.90
619	1021337.89	4375445.85
620	1021332.57	4375437.28
616	1021341.95	4375432.25
:ЗУ15(12)	X	Y
621	1021047.61	4375594.56
622	1021053.43	4375602.73
623	1021050.58	4375605.00
624	1021044.80	4375596.80
621	1021047.61	4375594.56
:ЗУ16(1)	X	Y
625	1020578.79	4376592.09
626	1020580.59	4376590.17
627	1020581.56	4376589.40
628	1020586.72	4376603.34
629	1020567.33	4376617.09
630	1020547.00	4376661.25
631	1020548.95	4376681.99
632	1020550.23	4376692.21
633	1020552.24	4376702.39
634	1020554.87	4376712.33
635	1020577.25	4376787.49
636	1020581.48	4376805.77
637	1020583.92	4376815.11
638	1020587.02	4376824.33
639	1020590.68	4376833.35
640	1020594.87	4376842.15
641	1020599.62	4376850.63
642	1020604.90	4376858.81
643	1020607.57	4376862.44
644	1020606.22	4376866.51
645	1020602.00	4376860.84
646	1020596.65	4376852.48
647	1020591.75	4376843.70
648	1020587.51	4376834.83
649	1020583.76	4376825.54

650	1020580.61	4376816.14
651	1020578.04	4376806.49
652	1020573.87	4376788.33
653	1020551.52	4376713.39
654	1020548.80	4376703.17
655	1020546.76	4376692.82
656	1020545.43	4376682.21
657	1020543.44	4376660.63
658	1020564.56	4376614.78
659	1020582.53	4376602.10
625	1020578.79	4376592.09
:ЗУ16(2)	X	Y
660	1020589.55	4376582.16
661	1020592.08	4376579.03
662	1020602.98	4376608.33
663	1020578.11	4376625.94
664	1020560.74	4376663.58
665	1020562.42	4376680.60
666	1020563.56	4376690.04
667	1020565.40	4376699.38
668	1020567.84	4376708.47
669	1020590.31	4376783.97
670	1020594.62	4376802.70
671	1020596.86	4376811.19
672	1020599.68	4376819.74
673	1020603.03	4376827.87
674	1020606.82	4376835.88
675	1020609.81	4376841.40
676	1020612.94	4376846.39
677	1020611.54	4376850.63
678	1020608.19	4376845.47
679	1020603.74	4376837.53
680	1020599.82	4376829.32
681	1020596.41	4376820.89
682	1020593.53	4376812.24
683	1020591.18	4376803.36
684	1020586.87	4376784.71
685	1020564.50	4376709.63
686	1020561.98	4376700.14
687	1020560.11	4376690.62
688	1020558.87	4376680.90
689	1020557.20	4376663.00
690	1020575.27	4376623.70
691	1020598.78	4376607.05

660	1020589.55	4376582.16
:ЗУ16(3)	X	Y
692	1020577.91	4376543.81
693	1020580.63	4376544.74
694	1020580.38	4376548.92
695	1020579.31	4376554.07
696	1020576.17	4376572.57
697	1020574.25	4376579.77
698	1020572.27	4376574.42
699	1020575.82	4376553.53
692	1020577.91	4376543.81
:ЗУ16(4)	X	Y
700	1020590.77	4376548.12
701	1020594.12	4376549.24
702	1020592.64	4376556.44
703	1020591.82	4376561.13
704	1020591.09	4376562.05
705	1020587.20	4376567.31
706	1020589.14	4376555.93
700	1020590.77	4376548.12
:ЗУ17(1)	X	Y
707	1017465.04	4378215.79
708	1017467.95	4378216.77
709	1017444.53	4378273.61
710	1017427.74	4378305.94
711	1017422.38	4378316.83
712	1017417.59	4378328.00
713	1017380.87	4378419.14
714	1017387.11	4378463.26
715	1017390.33	4378481.38
716	1017394.89	4378499.29
717	1017400.72	4378516.74
718	1017445.14	4378635.49
719	1017477.57	4378724.00
720	1017574.35	4378997.93
721	1017581.25	4379015.31
722	1017609.55	4379079.88
723	1017613.03	4379088.15
724	1017681.00	4379259.51
725	1017686.98	4379276.37
726	1017723.56	4379392.48
727	1017727.59	4379406.79
728	1017730.74	4379421.23
729	1017733.02	4379435.88

730	1017734.41	4379450.60
731	1017734.90	4379465.41
732	1017734.48	4379480.28
733	1017734.07	4379487.80
734	1017725.61	4379487.28
735	1017726.08	4379479.80
736	1017726.46	4379465.57
737	1017725.89	4379450.49
738	1017724.64	4379436.99
739	1017722.43	4379422.95
740	1017719.42	4379409.01
741	1017715.54	4379395.15
742	1017678.91	4379278.99
743	1017673.14	4379262.76
744	1017666.45	4379245.89
745	1017605.15	4379091.31
746	1017601.80	4379083.46
747	1017573.53	4379018.92
748	1017566.32	4379000.80
749	1017503.41	4378822.75
750	1017469.65	4378727.03
751	1017437.23	4378638.53
752	1017392.81	4378519.86
753	1017386.77	4378501.77
754	1017382.05	4378483.33
755	1017378.68	4378464.38
756	1017372.16	4378418.10
757	1017409.71	4378324.90
758	1017414.69	4378313.46
759	1017420.25	4378302.05
707	1017465.04	4378215.79
:ЗУ17(2)	X	Y
760	1017404.80	4378483.43
761	1017409.69	4378482.50
762	1017412.69	4378494.17
763	1017418.11	4378510.51
764	1017462.54	4378629.18
765	1017494.99	4378717.84
766	1017591.82	4378991.74
767	1017598.24	4379008.12
768	1017626.61	4379072.51
769	1017630.30	4379081.37
770	1017698.22	4379252.82
771	1017704.62	4379270.78

772	1017741.27	4379387.12
773	1017745.58	4379402.41
774	1017748.93	4379417.93
775	1017751.42	4379433.70
776	1017752.92	4379449.59
777	1017753.11	4379455.68
778	1017696.82	4379264.33
779	1017650.70	4379151.01
780	1017623.57	4379078.27
781	1017561.76	4378921.67
782	1017532.39	4378837.83
783	1017522.74	4378813.44
784	1017490.00	4378716.61
785	1017463.10	4378647.44
786	1017427.66	4378551.36
760	1017404.80	4378483.43
:ЗУ17(3)	X	Y
787	1017500.97	4379502.59
788	1017376.96	4379489.15
789	1017260.77	4379484.49
790	1016794.74	4379448.00
791	1016840.28	4379450.44
792	1017056.98	4379464.11
793	1017237.69	4379480.91
794	1017353.34	4379483.84
795	1017501.09	4379499.85
787	1017500.97	4379502.59
:ЗУ17(4)	X	Y
796	1017458.58	4378286.88
797	1017451.90	4378283.92
798	1017446.18	4378296.96
799	1017444.16	4378301.53
800	1017441.81	4378300.54
801	1017482.73	4378221.71
802	1017490.95	4378224.48
796	1017458.58	4378286.88
:ЗУ17(5)	X	Y
803	1017679.91	4379510.41
804	1017679.65	4379515.79
805	1017667.44	4379515.84
806	1017598.70	4379510.37
807	1017598.92	4379505.77
803	1017679.91	4379510.41
:ЗУ17(6)	X	Y

808	1016562.59	4379369.64
809	1016572.12	4379416.73
810	1016567.12	4379414.93
811	1016563.03	4379403.11
812	1016559.34	4379391.20
813	1016556.18	4379346.16
814	1016557.76	4379345.83
808	1016562.59	4379369.64
:ЗУ17(7)	X	Y
815	1016789.13	4379447.58
816	1016702.08	4379440.76
817	1016598.12	4379427.82
818	1016569.67	4379422.36
819	1016569.18	4379420.94
820	1016572.03	4379421.95
821	1016639.84	4379431.92
822	1016695.47	4379437.75
823	1016696.19	4379437.88
824	1016710.79	4379440.25
825	1016725.51	4379441.76
826	1016753.48	4379443.83
815	1016789.13	4379447.58
:ЗУ17(8)	X	Y
827	1017743.58	4379441.18
828	1017753.22	4379474.00
829	1017752.99	4379481.33
830	1017752.81	4379484.69
831	1017746.69	4379488.55
832	1017744.03	4379488.40
833	1017744.47	4379480.69
834	1017744.89	4379465.39
835	1017744.39	4379449.97
827	1017743.58	4379441.18
:ЗУ17(9)	X	Y
836	1016575.83	4379342.17
837	1016578.82	4379356.99
838	1016578.20	4379376.28
839	1016572.87	4379353.20
840	1016572.35	4379342.87
836	1016575.83	4379342.17
:ЗУ17(10)	X	Y
841	1017572.08	4378961.42
842	1017604.02	4379042.35
843	1017590.48	4379011.46

844	1017583.74	4378994.42
841	1017572.08	4378961.42
:ЗУ17(11)	X	Y
845	1016578.47	4379377.62
846	1016588.27	4379393.04
847	1016592.12	4379399.06
848	1016595.08	4379403.74
849	1016592.68	4379402.81
850	1016579.93	4379384.07
845	1016578.47	4379377.62
:ЗУ17(12)	X	Y
851	1016623.13	4379405.02
852	1016598.72	4379402.14
853	1016597.43	4379400.09
851	1016623.13	4379405.02
:ЗУ17(13)	X	Y
854	1016586.83	4379406.67
855	1016583.63	4379406.04
856	1016580.74	4379397.69
857	1016586.53	4379406.33
854	1016586.83	4379406.67
:ЗУ17(14)	X	Y
858	1016551.21	4379347.16
859	1016552.22	4379361.45
860	1016551.35	4379357.06
861	1016550.85	4379347.23
858	1016551.21	4379347.16
:ЗУ17(15)	X	Y
862	1017752.53	4379489.56
863	1017752.42	4379491.43
864	1017749.58	4379491.43
862	1017752.53	4379489.56
:ЗУ18(1)	X	Y
865	1020953.00	4376361.81
866	1020956.04	4376359.29
867	1020956.84	4376363.19
868	1020958.10	4376372.60
869	1020958.76	4376382.07
870	1020958.77	4376391.62
871	1020957.51	4376435.82
872	1020957.60	4376447.04
873	1020960.47	4376511.39
874	1020960.57	4376522.09
875	1020959.87	4376532.77

876	1020953.22	4376597.86
877	1020956.12	4376599.96
878	1020949.77	4376597.08
879	1020956.41	4376532.34
880	1020957.03	4376521.98
881	1020956.96	4376511.59
882	1020954.15	4376447.25
883	1020954.05	4376435.69
884	1020955.32	4376391.50
885	1020955.25	4376382.24
886	1020954.62	4376372.94
887	1020953.41	4376363.79
865	1020953.00	4376361.81
:ЗУ18(2)	X	Y
888	1021163.68	4376190.91
889	1021163.51	4376192.97
890	1021161.30	4376192.98
891	1021152.98	4376193.31
892	1021144.70	4376194.05
893	1021136.45	4376195.37
894	1021128.31	4376197.29
895	1021118.69	4376199.68
896	1021108.91	4376201.79
897	1021098.94	4376203.32
898	1021088.91	4376204.27
899	1021025.81	4376207.87
900	1021017.08	4376208.74
901	1021008.35	4376210.03
902	1020999.80	4376211.92
903	1020991.28	4376214.22
904	1020981.19	4376217.45
905	1020980.91	4376213.89
906	1020990.17	4376210.96
907	1020998.94	4376208.47
908	1021007.74	4376206.58
909	1021016.63	4376205.21
910	1021025.70	4376204.42
911	1021088.79	4376200.78
912	1021098.52	4376199.90
913	1021108.24	4376198.41
914	1021117.77	4376196.29
915	1021127.37	4376193.88
916	1021135.80	4376192.01
917	1021136.17	4376191.94

888	1021163.68	4376190.91
:ЗУ18(3)	X	Y
918	1020967.20	4376204.01
919	1020967.54	4376207.59
920	1020956.84	4376211.00
921	1020960.89	4376301.97
922	1020960.96	4376312.82
923	1020960.58	4376326.52
924	1020950.68	4376335.85
925	1020954.90	4376353.73
926	1020951.84	4376356.27
927	1020951.53	4376354.71
928	1020946.81	4376334.71
929	1020957.15	4376324.94
930	1020957.45	4376312.58
931	1020957.42	4376302.18
932	1020953.20	4376208.44
933	1020961.02	4376205.97
918	1020967.20	4376204.01
:ЗУ18(4)	X	Y
934	1020968.36	4376407.13
935	1020972.34	4376498.77
936	1020970.85	4376557.90
937	1020967.73	4376588.45
938	1020965.51	4376594.41
939	1020963.77	4376593.15
940	1020969.82	4376533.60
941	1020970.57	4376522.38
942	1020970.47	4376511.14
943	1020967.60	4376446.77
944	1020967.53	4376435.94
934	1020968.36	4376407.13
:ЗУ18(5)	X	Y
945	1020968.48	4376217.80
946	1020972.32	4376259.41
947	1020972.97	4376333.39
948	1020965.60	4376340.29
949	1020966.49	4376344.08
950	1020963.49	4376346.59
951	1020961.73	4376339.17
952	1020970.45	4376330.93
953	1020970.97	4376312.91
954	1020970.87	4376301.71
955	1020967.16	4376218.24

945	1020968.48	4376217.80
:ЗУ18(6)	X	Y
956	1021164.79	4376175.87
957	1021164.52	4376179.38
958	1021161.10	4376179.44
959	1021152.05	4376179.82
960	1021142.96	4376180.75
961	1021133.92	4376182.17
962	1021125.08	4376184.16
963	1021115.44	4376186.57
964	1021108.95	4376187.99
965	1021092.30	4376188.63
966	1021048.11	4376189.53
967	1021087.90	4376187.28
968	1021096.87	4376186.54
969	1021105.76	4376185.11
970	1021114.52	4376183.24
971	1021124.14	4376180.73
972	1021133.26	4376178.71
973	1021142.54	4376177.31
974	1021151.83	4376176.32
975	1021161.18	4376175.90
956	1021164.79	4376175.87
:ЗУ18(7)	X	Y
976	1020967.77	4376349.55
977	1020968.07	4376350.80
978	1020970.12	4376361.01
979	1020970.76	4376365.61
980	1020968.78	4376387.78
981	1020968.77	4376381.69
982	1020968.06	4376371.57
983	1020966.69	4376361.51
984	1020964.77	4376352.03
976	1020967.77	4376349.55
:ЗУ18(8)	X	Y
985	1021001.53	4376197.68
986	1020996.51	4376198.76
987	1020987.30	4376201.37
988	1020980.13	4376203.63
989	1020979.88	4376200.17
985	1021001.53	4376197.68
:ЗУ18(9)	X	Y
990	1021195.87	4376175.50
991	1021195.46	4376179.03

992	1021189.49	4376179.08
993	1021188.56	4376175.58
990	1021195.87	4376175.50
:ЗУ18(10)	X	Y
994	1021185.82	4376190.43
995	1021185.91	4376192.68
996	1021181.23	4376192.74
997	1021181.22	4376190.28
998	1021185.79	4376190.11
994	1021185.82	4376190.43
:ЗУ18(11)	X	Y
999	1021203.94	4376192.46
1000	1021204.31	4376189.41
1001	1021206.37	4376189.33
1002	1021206.35	4376192.42
999	1021203.94	4376192.46
:ЗУ18(12)	X	Y
1003	1021194.20	4376189.78
1004	1021193.87	4376192.59
1005	1021191.94	4376192.60
1006	1021191.84	4376190.58
1007	1021191.81	4376189.89
1003	1021194.20	4376189.78
:ЗУ18(13)	X	Y
1008	1021182.29	4376175.67
1009	1021183.20	4376179.15
1010	1021181.32	4376179.18
1011	1021181.64	4376175.68
1008	1021182.29	4376175.67
:ЗУ18(14)	X	Y
1012	1021205.54	4376178.88
1013	1021205.94	4376175.37
1014	1021206.42	4376175.37
1015	1021206.42	4376178.88
1012	1021205.54	4376178.88
:ЗУ19(1)	X	Y
1016	1020969.60	4375704.94
1017	1020968.21	4375720.84
1018	1020967.74	4375729.62
1019	1020967.78	4375738.32
1020	1020968.42	4375747.18
1021	1020976.15	4375824.16
1022	1020977.33	4375860.04
1023	1020977.08	4375864.17

1024	1020974.61	4375889.99
1025	1020971.18	4375888.84
1026	1020973.59	4375863.76
1027	1020974.24	4375853.70
1028	1020974.22	4375843.55
1029	1020973.55	4375833.49
1030	1020964.92	4375747.53
1031	1020964.28	4375738.49
1032	1020964.22	4375729.50
1033	1020964.73	4375720.43
1034	1020965.91	4375706.69
1016	1020969.60	4375704.94
:ЗУ19(2)	X	Y
1035	1020955.45	4375711.66
1036	1020954.75	4375719.74
1037	1020954.23	4375729.25
1038	1020954.29	4375738.89
1039	1020954.95	4375748.39
1040	1020963.58	4375834.32
1041	1020964.23	4375843.88
1042	1020964.25	4375853.38
1043	1020963.64	4375862.96
1044	1020961.44	4375885.62
1045	1020958.03	4375884.49
1046	1020958.24	4375882.09
1047	1020960.16	4375862.52
1048	1020960.73	4375853.31
1049	1020960.72	4375844.04
1050	1020960.07	4375834.78
1051	1020951.49	4375748.79
1052	1020950.79	4375738.94
1053	1020950.75	4375729.13
1054	1020951.27	4375719.32
1055	1020951.78	4375713.40
1035	1020955.45	4375711.66
:ЗУ19(3)	X	Y
1056	1021306.92	4375415.61
1057	1021307.08	4375419.61
1058	1021241.86	4375460.11
1059	1021233.93	4375465.41
1060	1021226.31	4375471.17
1061	1021178.79	4375509.62
1062	1021177.28	4375506.38
1063	1021224.07	4375468.57

1064	1021231.88	4375462.54
1065	1021240.10	4375457.08
1056	1021306.92	4375415.61
:ЗУ19(4)	X	Y
1066	1021039.67	4375596.42
1067	1021041.70	4375599.30
1068	1021032.69	4375606.57
1069	1021026.28	4375612.00
1070	1021020.18	4375617.77
1071	1020987.05	4375650.95
1072	1020980.89	4375657.47
1073	1020975.08	4375664.40
1074	1020972.18	4375668.33
1075	1020968.07	4375667.98
1076	1020972.30	4375662.29
1077	1020978.26	4375655.08
1078	1020984.61	4375648.41
1079	1021017.67	4375615.37
1080	1021023.92	4375609.38
1081	1021030.52	4375603.72
1066	1021039.67	4375596.42
:ЗУ19(5)	X	Y
1082	1021047.46	4375607.50
1083	1021049.49	4375610.38
1084	1021041.17	4375617.04
1085	1021035.33	4375622.03
1086	1021029.71	4375627.33
1087	1021010.42	4375646.58
1088	1020992.23	4375660.04
1089	1020994.22	4375657.91
1090	1021027.15	4375624.93
1091	1021032.97	4375619.44
1092	1021039.06	4375614.27
1082	1021047.46	4375607.50
:ЗУ19(6)	X	Y
1093	1021102.03	4375555.42
1094	1021103.60	4375558.50
1095	1021070.23	4375578.32
1096	1021061.15	4375584.17
1097	1021052.47	4375590.65
1098	1021050.71	4375592.07
1099	1021048.66	4375589.21
1100	1021050.20	4375588.00
1101	1021059.14	4375581.29

1102	1021068.53	4375575.32
1093	1021102.03	4375555.42
:ЗУ19(7)	X	Y
1103	1021108.15	4375567.45
1104	1021109.73	4375570.54
1105	1021077.21	4375589.83
1106	1021068.84	4375595.27
1107	1021060.85	4375601.30
1108	1021058.58	4375603.11
1109	1021056.53	4375600.23
1110	1021058.59	4375598.55
1111	1021066.87	4375592.40
1112	1021075.52	4375586.84
1103	1021108.15	4375567.45
:ЗУ19(8)	X	Y
1113	1021188.65	4375514.51
1114	1021232.47	4375479.05
1115	1021239.73	4375473.55
1116	1021247.30	4375468.52
1117	1021279.52	4375448.51
1118	1021200.21	4375506.31
1113	1021188.65	4375514.51
:ЗУ19(9)	X	Y
1119	1021170.85	4375511.57
1120	1021172.36	4375514.80
1121	1021167.23	4375518.95
1122	1021158.78	4375525.30
1123	1021149.95	4375531.00
1124	1021132.88	4375541.13
1125	1021132.01	4375538.75
1126	1021131.65	4375537.81
1127	1021148.25	4375527.95
1128	1021156.84	4375522.37
1129	1021164.93	4375516.36
1119	1021170.85	4375511.57
:ЗУ19(10)	X	Y
1130	1020964.70	4375672.69
1131	1020968.73	4375673.06
1132	1020957.38	4375689.31
1133	1020955.94	4375705.92
1134	1020952.27	4375707.65
1135	1020953.97	4375688.13
1130	1020964.70	4375672.69
:ЗУ19(11)	X	Y

1136	1020970.76	4375892.91
1137	1020974.21	4375894.06
1138	1020972.20	4375914.79
1139	1020955.92	4375913.18
1140	1020956.13	4375909.65
1141	1020969.02	4375910.89
1136	1020970.76	4375892.91
:ЗУ19(12)	X	Y
1142	1020987.07	4375671.07
1143	1020978.31	4375681.44
1144	1020976.67	4375683.40
1145	1020973.32	4375690.12
1146	1020970.55	4375694.03
1147	1020970.11	4375699.22
1148	1020966.40	4375700.96
1149	1020967.10	4375692.82
1150	1020977.85	4375677.47
1151	1020982.60	4375671.04
1152	1020985.79	4375669.91
1142	1020987.07	4375671.07
:ЗУ19(13)	X	Y
1153	1021334.52	4375414.93
1154	1021331.51	4375416.61
1155	1021326.04	4375407.82
1156	1021321.30	4375410.78
1157	1021321.31	4375406.70
1158	1021327.16	4375403.07
1159	1021332.52	4375411.73
1153	1021334.52	4375414.93
:ЗУ19(14)	X	Y
1160	1021332.57	4375437.28
1161	1021337.89	4375445.85
1162	1021342.47	4375446.90
1163	1021342.60	4375450.51
1164	1021335.63	4375448.88
1165	1021329.47	4375438.94
1160	1021332.57	4375437.28
:ЗУ19(15)	X	Y
1166	1021122.91	4375543.01
1167	1021123.77	4375545.35
1168	1021124.12	4375546.35
1169	1021112.21	4375553.40
1170	1021110.59	4375550.34
1166	1021122.91	4375543.01

:ЗУ19(16)	X	Y
1171	1021128.41	4375558.28
1172	1021121.09	4375563.81
1173	1021118.64	4375565.66
1174	1021116.88	4375562.27
1175	1021127.56	4375555.92
1171	1021128.41	4375558.28
:ЗУ19(17)	X	Y
1176	1020957.66	4375888.53
1177	1020961.05	4375889.67
1178	1020960.04	4375899.98
1179	1020956.65	4375899.66
1176	1020957.66	4375888.53
:ЗУ19(18)	X	Y
1180	1021320.83	4375406.99
1181	1021320.82	4375411.08
1182	1021311.95	4375416.59
1183	1021311.91	4375415.71
1184	1021311.80	4375412.60
1180	1021320.83	4375406.99
:ЗУ19(19)	X	Y
1185	1021053.43	4375602.73
1186	1021055.48	4375605.57
1187	1021052.61	4375607.88
1188	1021050.58	4375605.00
1185	1021053.43	4375602.73
:ЗУ19(20)	X	Y
1189	1021045.56	4375591.69
1190	1021047.61	4375594.56
1191	1021044.80	4375596.80
1192	1021042.77	4375593.92
1189	1021045.56	4375591.69
:ЗУ19(21)	X	Y
1193	1021146.22	4375544.84
1194	1021136.77	4375551.99
1195	1021136.33	4375550.72
1193	1021146.22	4375544.84
:ЗУ20(1)	X	Y
1196	1020964.77	4376352.03
1197	1020966.69	4376361.51
1198	1020968.06	4376371.57
1199	1020968.77	4376381.69
1200	1020968.78	4376387.78
1201	1020967.94	4376397.34

1202	1020968.36	4376407.13
1203	1020967.53	4376435.94
1204	1020967.60	4376446.77
1205	1020970.47	4376511.14
1206	1020970.57	4376522.38
1207	1020969.82	4376533.60
1208	1020963.77	4376593.15
1209	1020965.51	4376594.41
1210	1020961.89	4376604.14
1211	1020953.22	4376597.86
1212	1020959.87	4376532.77
1213	1020960.57	4376522.09
1214	1020960.47	4376511.39
1215	1020957.60	4376447.04
1216	1020957.51	4376435.82
1217	1020958.77	4376391.62
1218	1020958.76	4376382.07
1219	1020958.10	4376372.60
1220	1020956.84	4376363.19
1221	1020956.04	4376359.29
1196	1020964.77	4376352.03
:ЗУ20(2)	X	Y
1222	1020967.54	4376207.59
1223	1020968.48	4376217.80
1224	1020967.16	4376218.24
1225	1020970.87	4376301.71
1226	1020970.97	4376312.91
1227	1020970.45	4376330.93
1228	1020961.73	4376339.17
1229	1020963.49	4376346.59
1230	1020954.90	4376353.73
1231	1020950.68	4376335.85
1232	1020960.58	4376326.52
1233	1020960.96	4376312.82
1234	1020960.89	4376301.97
1235	1020956.84	4376211.00
1222	1020967.54	4376207.59
:ЗУ20(3)	X	Y
1236	1020980.91	4376213.89
1237	1020980.13	4376203.63
1238	1020987.30	4376201.37
1239	1020996.51	4376198.76
1240	1021001.53	4376197.68
1241	1021024.77	4376195.02

1242	1021092.33	4376193.62
1243	1021136.17	4376191.94
1244	1021135.80	4376192.01
1245	1021127.37	4376193.88
1246	1021117.77	4376196.29
1247	1021108.24	4376198.41
1248	1021098.52	4376199.90
1249	1021088.79	4376200.78
1250	1021025.70	4376204.42
1251	1021016.63	4376205.21
1252	1021007.74	4376206.58
1253	1020998.94	4376208.47
1254	1020990.17	4376210.96
1236	1020980.91	4376213.89
:ЗУ20(4)	X	Y
1255	1021164.52	4376179.38
1256	1021164.32	4376182.38
1257	1021164.08	4376185.93
1258	1021108.95	4376187.99
1259	1021115.44	4376186.57
1260	1021125.08	4376184.16
1261	1021133.92	4376182.17
1262	1021142.96	4376180.75
1263	1021152.05	4376179.82
1264	1021161.10	4376179.44
1255	1021164.52	4376179.38
:ЗУ20(5)	X	Y
1265	1021194.79	4376184.76
1266	1021194.79	4376184.78
1267	1021191.04	4376184.91
1268	1021189.49	4376179.08
1269	1021195.46	4376179.03
1265	1021194.79	4376184.76
:ЗУ20(6)	X	Y
1270	1021183.20	4376179.15
1271	1021184.79	4376185.13
1272	1021184.80	4376185.14
1273	1021181.31	4376185.27
1274	1021181.30	4376179.65
1275	1021181.32	4376179.18
1270	1021183.20	4376179.15
:ЗУ20(7)	X	Y
1276	1021206.39	4376184.32
1277	1021204.88	4376184.40

1278	1021204.90	4376184.37
1279	1021205.54	4376178.88
1280	1021206.42	4376178.88
1276	1021206.39	4376184.32
:ЗУ21(1)	X	Y
1281	1020574.82	4376542.80
1282	1020577.91	4376543.81
1283	1020575.82	4376553.53
1284	1020572.27	4376574.42
1285	1020574.25	4376579.77
1286	1020574.18	4376580.00
1287	1020565.00	4376590.47
1288	1020544.88	4376616.20
1289	1020541.38	4376620.90
1290	1020531.02	4376641.48
1291	1020526.40	4376661.95
1292	1020524.92	4376678.56
1293	1020526.03	4376691.17
1294	1020529.23	4376704.96
1295	1020551.28	4376765.08
1296	1020566.32	4376830.97
1297	1020587.33	4376871.03
1298	1020588.09	4376872.44
1299	1020588.40	4376873.08
1300	1020594.12	4376878.33
1301	1020605.96	4376889.24
1302	1020614.30	4376896.88
1303	1020614.95	4376897.43
1304	1020615.94	4376897.78
1305	1020630.16	4376905.27
1306	1020627.80	4376911.73
1307	1020616.86	4376906.71
1308	1020608.62	4376901.86
1309	1020594.61	4376891.23
1310	1020584.06	4376880.64
1311	1020569.20	4376857.60
1312	1020565.07	4376848.33
1313	1020539.59	4376761.67
1314	1020537.28	4376753.60
1315	1020532.73	4376737.58
1316	1020530.33	4376729.34
1317	1020528.95	4376725.55
1318	1020519.43	4376693.16
1319	1020519.14	4376691.21

1320	1020519.26	4376677.57
1321	1020519.55	4376668.46
1322	1020548.30	4376599.21
1323	1020555.11	4376592.41
1324	1020560.09	4376585.67
1325	1020570.12	4376568.19
1326	1020574.15	4376552.73
1327	1020574.59	4376546.33
1281	1020574.82	4376542.80
:ЗУ21(2)	X	Y
1328	1020534.36	4376622.35
1329	1020521.27	4376653.84
1330	1020522.06	4376649.51
1331	1020530.04	4376630.86
1328	1020534.36	4376622.35
:ЗУ21(3)	X	Y
1332	1020551.00	4376630.88
1333	1020554.23	4376622.58
1334	1020558.09	4376617.60
1335	1020557.85	4376618.03
1336	1020554.93	4376623.44
1337	1020551.33	4376630.25
1332	1020551.00	4376630.88
:ЗУ22(1)	X	Y
1338	1020972.30	4375662.29
1339	1020968.07	4375667.98
1340	1020909.94	4375662.73
1341	1020860.32	4375666.15
1342	1020859.06	4375666.43
1343	1020857.79	4375667.24
1344	1020857.20	4375668.57
1345	1020855.73	4375681.20
1346	1020856.07	4375683.86
1347	1020853.53	4375714.50
1348	1020865.55	4375895.93
1349	1020866.05	4375897.30
1350	1020866.69	4375898.09
1351	1020867.69	4375898.62
1352	1020868.78	4375898.85
1353	1020870.69	4375898.66
1354	1020871.12	4375905.38
1355	1020859.64	4375904.52
1356	1020854.64	4375839.93
1357	1020844.54	4375657.23

1358	1020888.97	4375654.18
1359	1020905.99	4375653.84
1360	1020922.63	4375654.62
1361	1020936.80	4375657.70
1362	1020959.97	4375662.63
1338	1020972.30	4375662.29
:ЗУ22(2)	X	Y
1363	1020964.70	4375672.69
1364	1020959.87	4375679.61
1365	1020958.37	4375679.64
1366	1020933.26	4375674.34
1367	1020920.40	4375671.60
1368	1020905.80	4375670.77
1369	1020889.79	4375671.16
1370	1020862.45	4375673.16
1371	1020864.63	4375712.60
1372	1020860.07	4375713.32
1373	1020859.48	4375713.54
1374	1020859.26	4375714.01
1375	1020859.11	4375714.60
1376	1020858.87	4375715.49
1377	1020858.60	4375716.86
1378	1020858.57	4375714.59
1379	1020861.12	4375683.77
1380	1020860.78	4375680.64
1381	1020861.81	4375671.05
1382	1020909.89	4375667.72
1363	1020964.70	4375672.69
:ЗУ22(3)	X	Y
1383	1021109.73	4375570.54
1384	1021110.40	4375571.88
1385	1021062.25	4375608.05
1386	1021059.27	4375604.08
1387	1021058.58	4375603.11
1388	1021060.85	4375601.30
1389	1021068.84	4375595.27
1390	1021077.21	4375589.83
1383	1021109.73	4375570.54
:ЗУ22(4)	X	Y
1391	1021049.49	4375610.38
1392	1021052.87	4375615.18
1393	1021010.42	4375646.58
1394	1021029.71	4375627.33
1395	1021035.33	4375622.03

1396	1021041.17	4375617.04
1391	1021049.49	4375610.38
:ЗУ22(5)	X	Y
1397	1021378.15	4375386.69
1398	1021379.18	4375392.89
1399	1021367.02	4375398.73
1400	1021367.18	4375392.71
1397	1021378.15	4375386.69
:ЗУ22(6)	X	Y
1401	1021362.06	4375395.53
1402	1021361.94	4375401.15
1403	1021354.00	4375404.91
1404	1021354.01	4375404.89
1405	1021353.85	4375400.01
1401	1021362.06	4375395.53
:ЗУ22(7)	X	Y
1406	1021341.13	4375407.01
1407	1021341.28	4375411.18
1408	1021334.52	4375414.93
1409	1021332.52	4375411.73
1406	1021341.13	4375407.01
:ЗУ22(8)	X	Y
1410	1021055.48	4375605.57
1411	1021056.08	4375606.42
1412	1021059.16	4375610.44
1413	1021056.06	4375612.79
1414	1021052.61	4375607.88
1410	1021055.48	4375605.57
:ЗУ23(1)	X	Y
1415	1017444.53	4378273.61
1416	1017386.90	4378413.37
1417	1017386.63	4378414.04
1418	1017386.74	4378414.80
1419	1017389.44	4378429.31
1420	1017398.17	4378479.31
1421	1017422.89	4378553.00
1422	1017458.48	4378649.19
1423	1017485.36	4378718.31
1424	1017518.10	4378815.19
1425	1017527.74	4378839.59
1426	1017557.05	4378923.43
1427	1017572.08	4378961.42
1428	1017583.74	4378994.42
1429	1017590.48	4379011.46

1430	1017604.02	4379042.35
1431	1017618.94	4379080.08
1432	1017646.05	4379152.80
1433	1017692.07	4379265.95
1434	1017743.58	4379441.18
1435	1017744.39	4379449.97
1436	1017744.89	4379465.39
1437	1017744.47	4379480.69
1438	1017744.03	4379488.40
1439	1017734.07	4379487.80
1440	1017734.48	4379480.28
1441	1017734.90	4379465.41
1442	1017734.41	4379450.60
1443	1017733.02	4379435.88
1444	1017730.74	4379421.23
1445	1017727.59	4379406.79
1446	1017723.56	4379392.48
1447	1017686.98	4379276.37
1448	1017681.00	4379259.51
1449	1017613.03	4379088.15
1450	1017609.55	4379079.88
1451	1017581.25	4379015.31
1452	1017574.35	4378997.93
1453	1017477.57	4378724.00
1454	1017445.14	4378635.49
1455	1017400.72	4378516.74
1456	1017394.89	4378499.29
1457	1017390.33	4378481.38
1458	1017387.11	4378463.26
1459	1017380.87	4378419.14
1460	1017417.59	4378328.00
1461	1017422.38	4378316.83
1462	1017427.74	4378305.94
1415	1017444.53	4378273.61
:ЗУ23(2)	X	Y
1463	1017482.73	4378221.71
1464	1017441.81	4378300.54
1465	1017439.61	4378299.59
1466	1017472.69	4378218.36
1463	1017482.73	4378221.71
:ЗУ23(3)	X	Y
1467	1017501.09	4379499.85
1468	1017353.34	4379483.84
1469	1017380.13	4379484.51

1470	1017501.29	4379495.58
1467	1017501.09	4379499.85
:ЗУ23(4)	X	Y
1471	1016573.27	4379386.55
1472	1016580.16	4379396.84
1473	1016580.74	4379397.69
1474	1016583.63	4379406.04
1475	1016586.83	4379406.67
1476	1016588.24	4379408.25
1477	1016606.83	4379415.77
1478	1016606.62	4379417.73
1479	1016576.67	4379413.96
1480	1016571.24	4379387.11
1471	1016573.27	4379386.55
:ЗУ23(5)	X	Y
1481	1017598.99	4379504.25
1482	1017679.95	4379509.47
1483	1017679.91	4379510.41
1484	1017598.92	4379505.77
1481	1017598.99	4379504.25
:ЗУ23(6)	X	Y
1485	1016753.48	4379443.83
1486	1016725.51	4379441.76
1487	1016710.79	4379440.25
1488	1016696.19	4379437.88
1489	1016695.47	4379437.75
1485	1016753.48	4379443.83
:ЗУ23(7)	X	Y
1490	1017401.26	4378391.51
1491	1017392.15	4378416.78
1492	1017391.73	4378414.60
1490	1017401.26	4378391.51
:ЗУ24(1)	X	Y
1493	1017506.90	4378138.62
1494	1017499.42	4378153.95
1495	1017497.75	4378153.55
1496	1017486.44	4378151.05
1497	1017478.55	4378187.01
1498	1017482.57	4378187.90
1499	1017469.15	4378213.84
1500	1017467.95	4378216.77
1501	1017465.04	4378215.79
1502	1017459.22	4378213.86
1503	1017456.38	4378212.90

1504	1017483.88	4378130.91
1493	1017506.90	4378138.62
:ЗУ24(2)	X	Y
1505	1017487.56	4378189.00
1506	1017506.93	4378193.25
1507	1017492.68	4378225.04
1508	1017490.95	4378224.48
1509	1017482.73	4378221.71
1510	1017472.69	4378218.36
1511	1017473.67	4378215.98
1505	1017487.56	4378189.00
:ЗУ24(3)	X	Y
1512	1017523.10	4378144.02
1513	1017528.83	4378145.93
1514	1017522.69	4378159.02
1515	1017521.68	4378158.79
1516	1017516.68	4378157.70
1512	1017523.10	4378144.02
:ЗУ24(4)	X	Y
1517	1017511.71	4378140.22
1518	1017513.54	4378140.83
1519	1017506.67	4378155.50
1520	1017504.47	4378155.03
1517	1017511.71	4378140.22

Губернатор – Югра

Приложение 105
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Поточного нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 22 километрах на юго-запад от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Лангепасское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Реконструкция трубопроводов Северо-Поточного нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года	**12.2666**	**8.4389**	**20.7055**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1(1)	0.0332	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(2)	0.0228	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(3)	0.0195	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(4)	0.0191	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(5)	0.0074	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(1)	0.1972	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(2)	0.0104	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(1)	0.078	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(2)	0.0024	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(3)	0.0016	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(4)	0.001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4(1)	0.1184	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4(2)	0.0315	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(1)	0.1194	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(2)	0.0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(1)	0.1984	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(2)	0.1734	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(3)	0.1404	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(4)	0.0288	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(5)	0.0095	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(6)	0.007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(1)	0.076	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ7(2)	0.0634	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8(1)	0.0923	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8(2)	0.0498	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8(3)	0.0022	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(1)	0.0334	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(2)	0.0237	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(3)	0.0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ10	1.5745	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(1)	1.3463	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(2)	0.2147	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(3)	0.1117	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(1)	0.3869	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(2)	0.2396	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(3)	0.1261	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(4)	0.048	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(5)	0.0203	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(6)	0.013	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(7)	0.0116	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(8)	0.0063	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(9)	0.0036	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(10)	0.003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(11)	0.0015	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(12)	0.0015	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(1)	0.072	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(2)	0.0098	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(3)	0.0042	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(4)	0.0034	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(5)	0.0024	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(6)	0.0024	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(7)	0.0001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(8)	0.0001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(1)	0.2968	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(2)	0.0119	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(3)	0.0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(1)	0.1787	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(2)	0.1515	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(3)	0.0903	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(4)	0.0621	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ15(5)	0.0436	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(6)	0.0346	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(7)	0.0224	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(8)	0.0131	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(9)	0.0097	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(10)	0.0088	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(11)	0.0087	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ15(12)	0.0036	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ16(1)	0.1047	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ16(2)	0.1031	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ16(3)	0.0115	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ16(4)	0.0056	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(1)	1.1309	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(2)	0.5398	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(3)	0.2007	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(4)	0.0637	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(5)	0.044	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(6)	0.0361	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(7)	0.0281	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(8)	0.0241	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(9)	0.0115	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(10)	0.0066	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(11)	0.0051	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(12)	0.0023	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(13)	0.0012	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(14)	0.0006	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ17(15)	0.0003	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(1)	0.0831	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(2)	0.0612	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(3)	0.0572	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(4)	0.0422	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(5)	0.0327	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(6)	0.0274	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(7)	0.0085	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(8)	0.0033	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(9)	0.0023	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(10)	0.0012	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ18(11)	0.0007	Земли лесного фонда	

86:04:0000001:ЗУ18(12)	0.0006	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ18(13)	0.0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ18(14)	0.0002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(1)	0.0626	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(2)	0.0608	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(3)	0.0548	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(4)	0.0351	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(5)	0.0227	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(6)	0.0218	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(7)	0.0211	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(8)	0.0198	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(9)	0.0165	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(10)	0.0131	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(11)	0.0121	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(12)	0.0112	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(13)	0.0063	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(14)	0.0059	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(15)	0.0049	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(16)	0.0038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(7)	0.0211	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(8)	0.0198	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(9)	0.0165	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(10)	0.0131	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(11)	0.0121	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(12)	0.0112	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(13)	0.0063	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(14)	0.0059	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(15)	0.0049	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(16)	0.0038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(17)	0.0037	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(18)	0.0037	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(19)	0.0013	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(20)	0.0013	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19(21)	0.0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(1)	0.2464	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(2)	0.1462	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(3)	0.1169	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(4)	0.0248	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ20(5)	0.0028	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(6)	0.0016	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(7)	0.0006	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(1)	0.2714	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(2)	0.0022	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(3)	0.0008	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(1)	0.2791	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(2)	0.0504	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(3)	0.0272	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(4)	0.0188	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(5)	0.0073	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(6)	0.0043	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(7)	0.0033	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(8)	0.0023	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(1)	0.982	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(2)	0.057	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(3)	0.0424	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(4)	0.0307	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(5)	0.01	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(6)	0.0032	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ23(7)	0.0015	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ24(1)	0.1263	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ24(2)	0.0685	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ24(3)	0.0089	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ24(4)	0.0033	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ19(20)	0.0332	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ19(21)	0.0228	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(1)	0.0195	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(2)	0.0191	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(3)	0.0074	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(4)	0.1972	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(5)	0.0104	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(6)	0.078	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ20(7)	0.0024	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(1)	0.0016	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(2)	0.001	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ21(3)	0.1184	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ22(1)	0.0315	Земли лесного фонда	

86:04:0000001:ЗУ22(2)	0.1194	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(3)	0.0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(4)	0.1984	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(5)	0.1734	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(6)	0.1404	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(7)	0.0288	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(8)	0.0095	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(1)	0.007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(2)	0.076	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(3)	0.0634	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(4)	0.0923	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(5)	0.0498	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(6)	0.0022	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23(7)	0.0334	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(1)	0.0237	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(2)	0.0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(3)	1.5745	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(4)	1.3463	Земли лесного фонда
ИТОГО:	**12.2666**	**Земли лесного фонда**

Координаты границ земельных участков, необходимых для реконструкции проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству будут носить локальный характер, и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручья без названия и левого притока реки Он-Еган-Ветленя.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в

остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

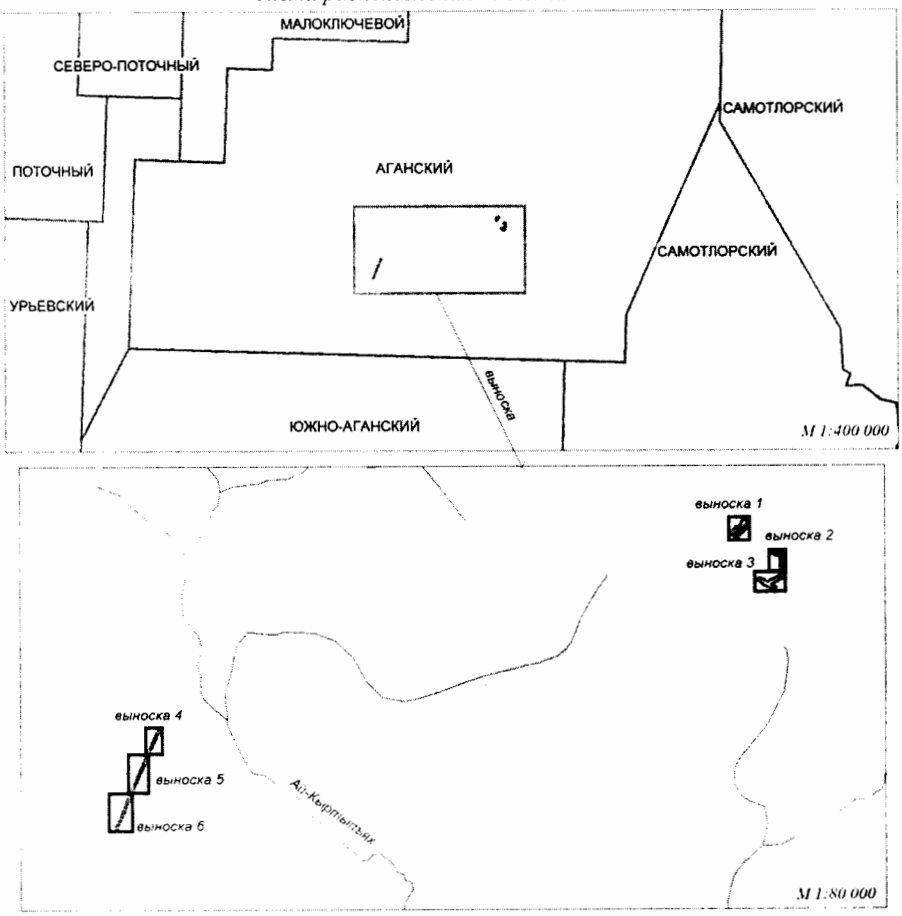
Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

Губернатор

Приложение 106
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Схема расположения объекта



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
I	«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»	7,705

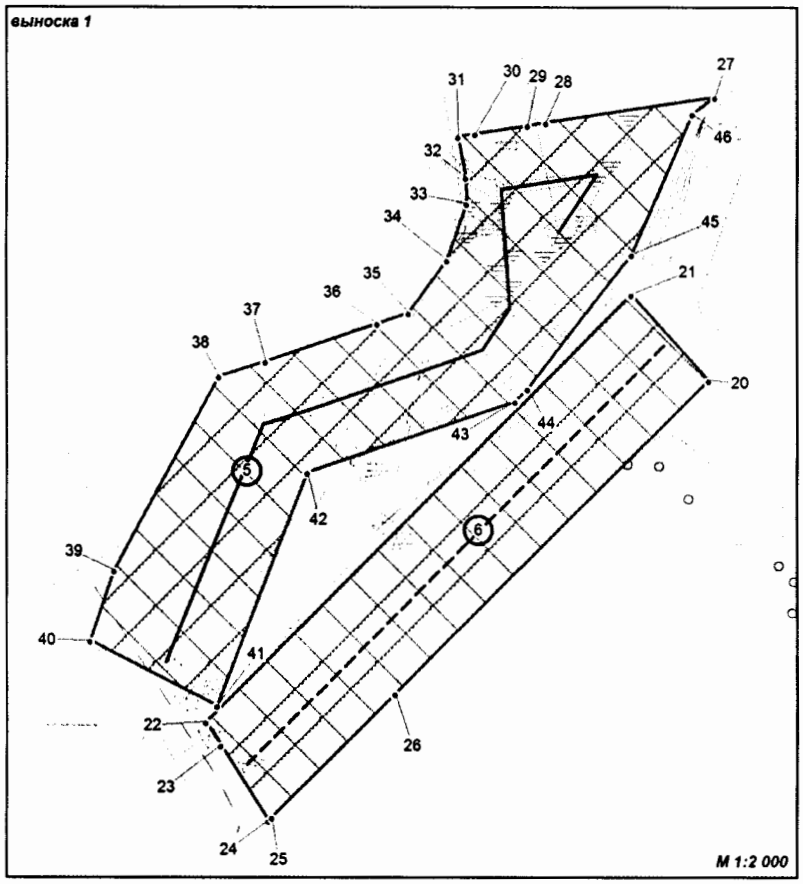
Экспликация проектируемых линейных объектов

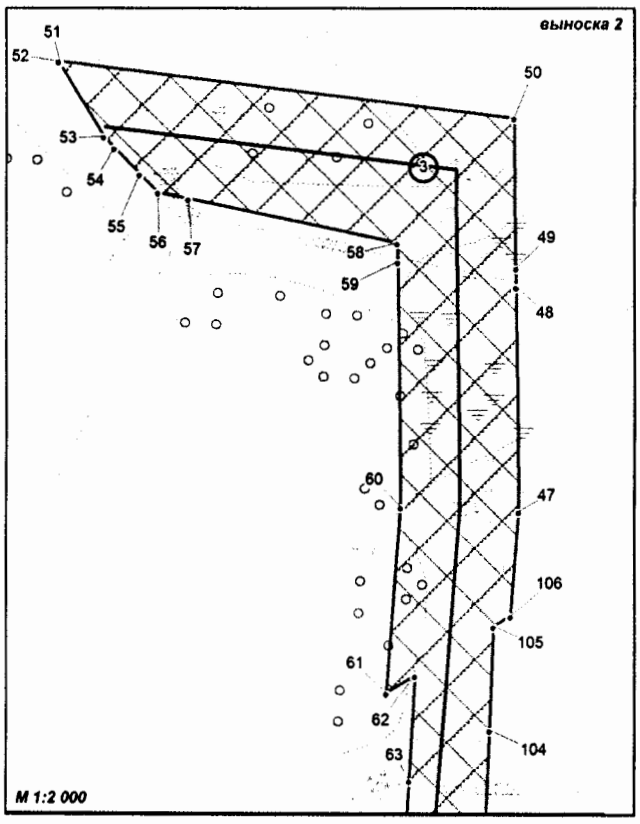
Номер	Наименование
1	ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ "Аганская"
2	ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ "Аганская"
3	ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
4	ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
5	Заход ВЛ-35 кВ Ф-1 на ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
6	Заход ВЛ-35 кВ Ф-6 на ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
7	Нефтегазопровод скв.15 П-т.вр.к.105

Условные обозначения

- ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ "Аганская"
- ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ "Аганская"
- ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
- ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
- Заход ВЛ-35 кВ Ф-1 на ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
- Заход ВЛ-35 кВ Ф-6 на ПС-110/35/6 кВ "Лысенковская"
- Нефтегазопровод скв.15 П - т.вр.к.105
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

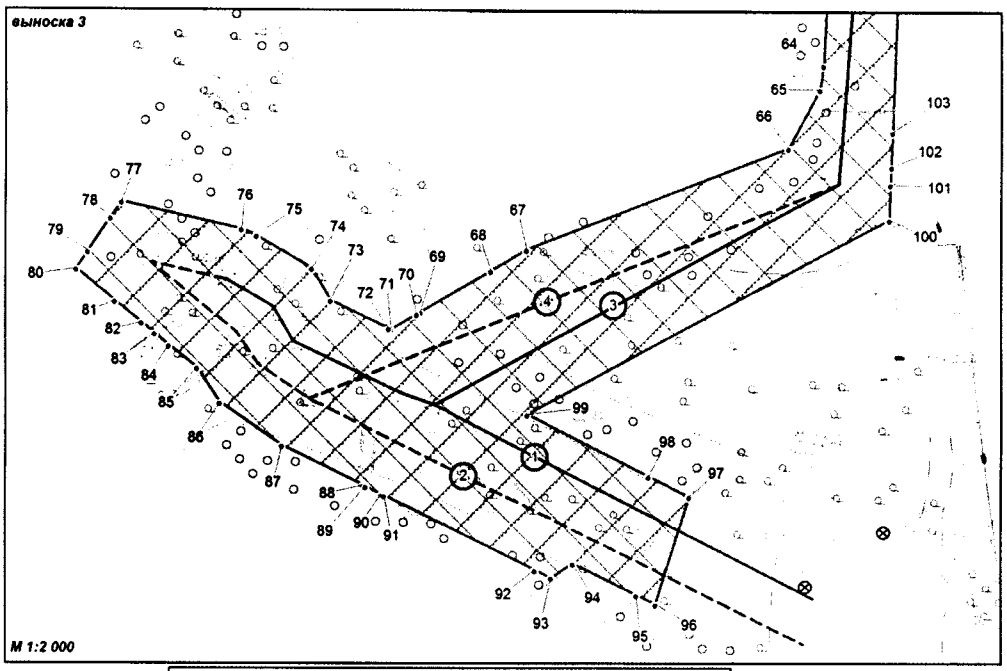


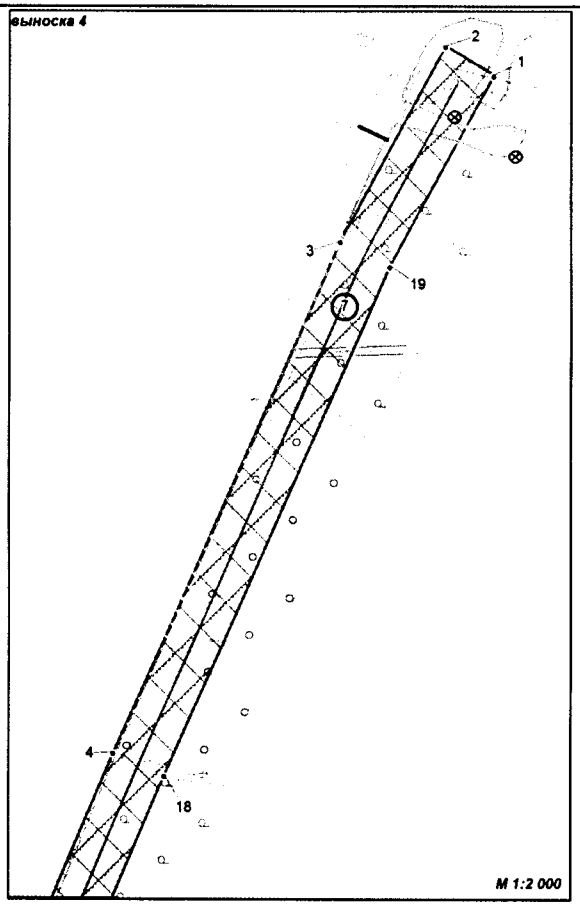


Каталог координат поворотных точек
границы допустимого размещения объекта

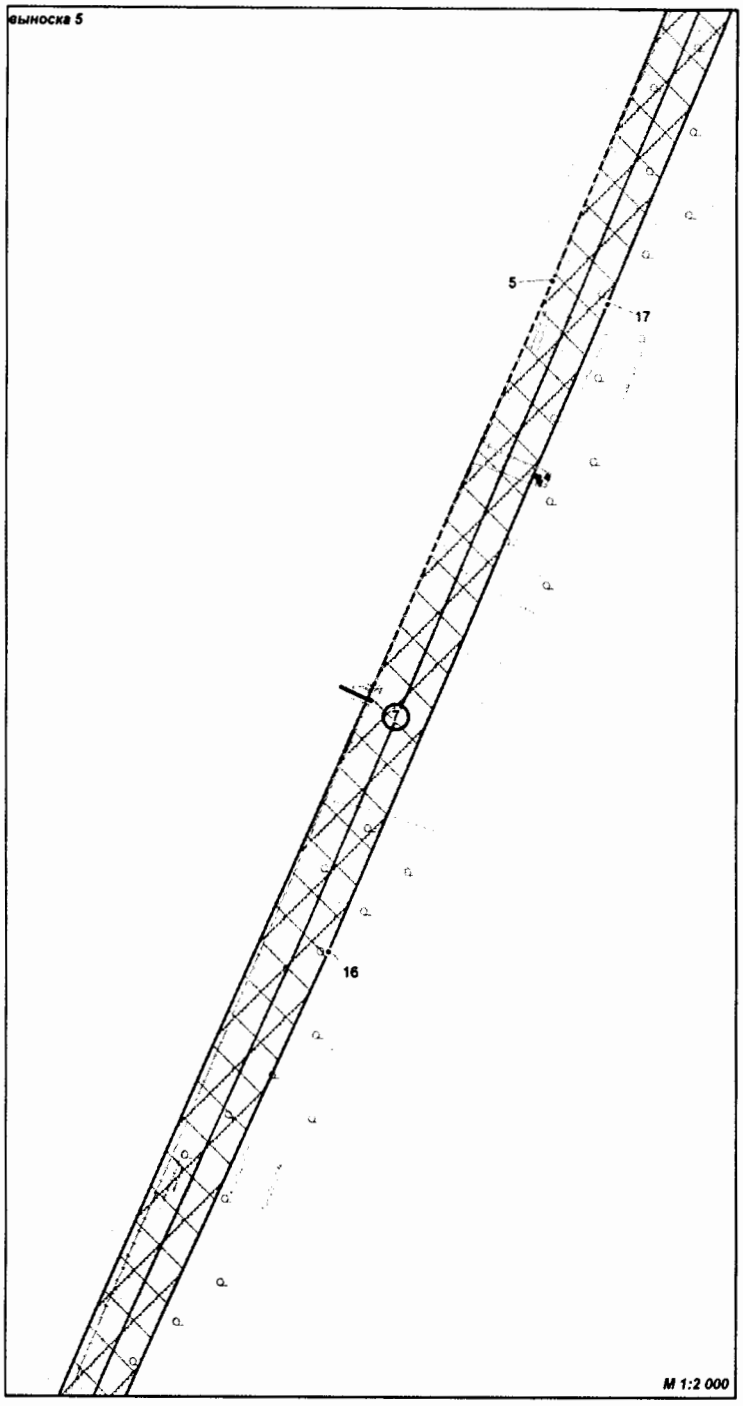
Номер	X	Y
1	1 000 956.77	4 391 940.71
2	1 000 967.28	4 391 923.2
3	1 000 896.98	4 391 885.29
4	1 000 712.99	4 391 803.76
5	1 000 569.53	4 391 743.2
6	1 000 108.76	4 391 538.67
7	999 970.97	4 391 484.29
8	999 896	4 391 450.9
9	999 798.43	4 391 399.88
10	999 783.22	4 391 400.57
11	999 784.09	4 391 420.42
12	999 793.84	4 391 420.06
13	999 887.31	4 391 468.93
14	999 963.34	4 391 502.79
15	1 000 100.93	4 391 557.07
16	1 000 345.28	4 391 668.23
17	1 000 562.08	4 391 761.75
18	1 000 704.86	4 391 822.02
19	1 000 888.11	4 391 903.22
20	1 003 325.18	4 398 923.43
21	1 003 352.72	4 398 898.46
22	1 003 216.05	4 398 761.65
23	1 003 208.56	4 398 766.39
24	1 003 184.37	4 398 781.73
25	1 003 185.32	4 398 782.87
26	1 003 225.16	4 398 822.36
27	1 003 416.16	4 398 925.27
28	1 003 407.92	4 398 870.92
29	1 003 407.02	4 398 864.94
30	1 003 404.48	4 398 848.19
31	1 003 403.62	4 398 842.57
32	1 003 390.37	4 398 845.1
33	1 003 381.97	4 398 845.49
34	1 003 363.74	4 398 839.13
35	1 003 346.83	4 398 826.81
36	1 003 343.43	4 398 816.89
37	1 003 331.27	4 398 780.78
38	1 003 326.54	4 398 765.83
39	1 003 264.48	4 398 732.07
40	1 003 241.92	4 398 724.33
41	1 003 221.17	4 398 765.16
42	1 003 295.66	4 398 794.23
43	1 003 318.42	4 398 861.07
44	1 003 322.52	4 398 865.07
45	1 003 365.62	4 398 898.66
46	1 003 410.87	4 398 918.04
47	1 002 897.17	4 399 338.99
48	1 002 968.56	4 399 338.13
49	1 002 974.69	4 399 338.05
50	1 003 023.08	4 399 337.48
51	1 003 041.05	4 399 191.39
52	1 003 041.09	4 399 191.05
53	1 003 017.17	4 399 205.72

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»





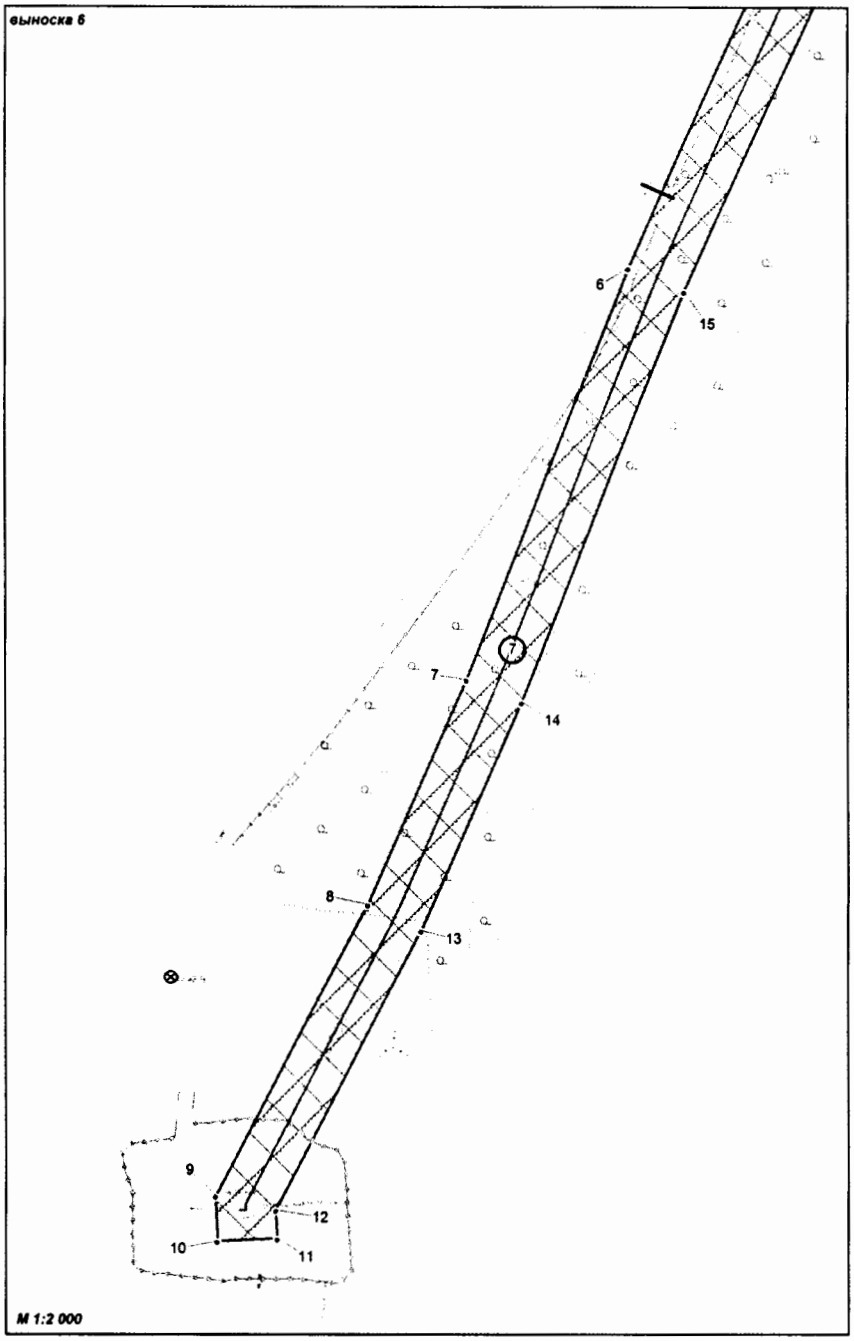
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Каталог координат поворотных точек
границы допустимого размещения объекта

Номер	X	Y
55	1 003 004.82	4 399 217.14
56	1 002 998.89	4 399 223.01
57	1 002 996.78	4 399 232.93
58	1 002 982.7	4 399 299.97
59	1 002 976.57	4 399 300.03
60	1 002 898.43	4 399 300.96
61	1 002 838.72	4 399 296.36
62	1 002 844.41	4 399 305.55
63	1 002 810.65	4 399 303.8
64	1 002 780.17	4 399 302.1
65	1 002 771.71	4 399 300.78
66	1 002 750.55	4 399 289.54
67	1 002 713.55	4 399 195.2
68	1 002 706	4 399 182.27
69	1 002 691.12	4 399 156.81
70	1 002 690.38	4 399 155.54
71	1 002 684.97	4 399 146.23
72	1 002 685.41	4 399 145.31
73	1 002 695.31	4 399 124.39
74	1 002 706.84	4 399 117.64
75	1 002 718.41	4 399 097.71
76	1 002 720.95	4 399 092.33
77	1 002 730.77	4 399 048.88
78	1 002 724.95	4 399 044.91
79	1 002 712.76	4 399 036.6
80	1 002 706.48	4 399 032.32
81	1 002 695.03	4 399 046.5
82	1 002 687.28	4 399 056.14
83	1 002 683.45	4 399 060.9
84	1 002 679.24	4 399 066.13
85	1 002 671.16	4 399 076.19
86	1 002 658.79	4 399 084.48
87	1 002 643.53	4 399 106.85
88	1 002 629.09	4 399 136.14
89	1 002 628.61	4 399 137.1
90	1 002 625.88	4 399 142.66
91	1 002 625.38	4 399 143.66
92	1 002 598.46	4 399 198.33
93	1 002 595.65	4 399 204.03
94	1 002 600.89	4 399 211.86
95	1 002 589.64	4 399 234.94
96	1 002 586.26	4 399 241.9
97	1 002 624.98	4 399 254.1
98	1 002 632.42	4 399 239.19
99	1 002 654.54	4 399 195.41
100	1 002 724.67	4 399 325.69
101	1 002 737.43	4 399 326.17
102	1 002 743.75	4 399 326.41
103	1 002 756.41	4 399 326.88
104	1 002 826.84	4 399 329.52
105	1 002 860.11	4 399 330.86
106	1 002 863.53	4 399 336.39

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



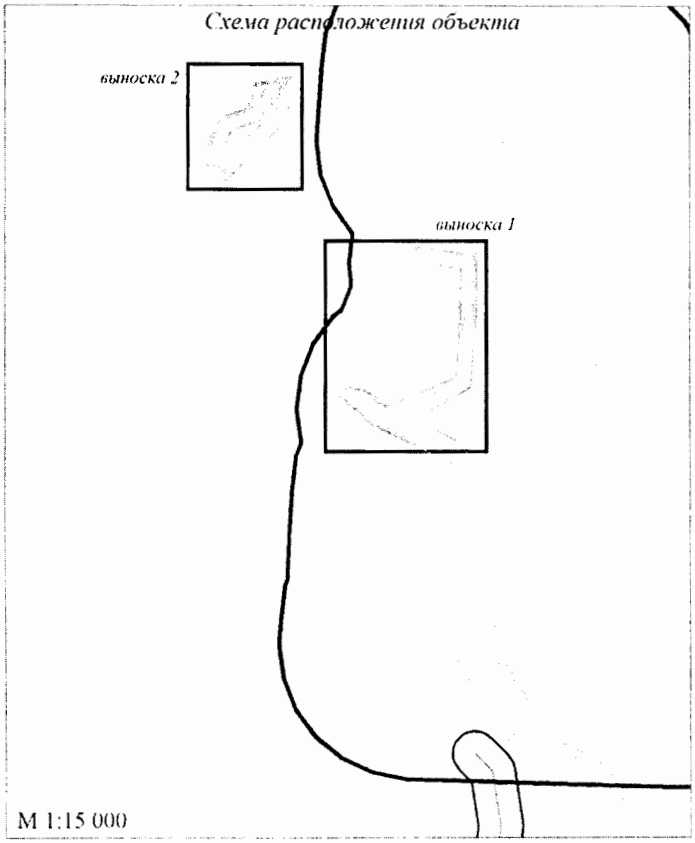
Губернатор

лист 5 из 5

Приложение 107
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Схема расположения объекта



Условные обозначения

земельный участок ЗУ1 (ЛР:86/05/005/2006-09/00448) площадью 0,595 га

земельный участок ЗУ2 (ЛР:86/05/005/2006-09/00449) площадью 0,282 га

земельный участок ЗУ3 (ЛР:86/05/005/2006-09/00450) площадью 0,322 га

границы земельных участков

• 1 точки поворота границы земельного участка

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

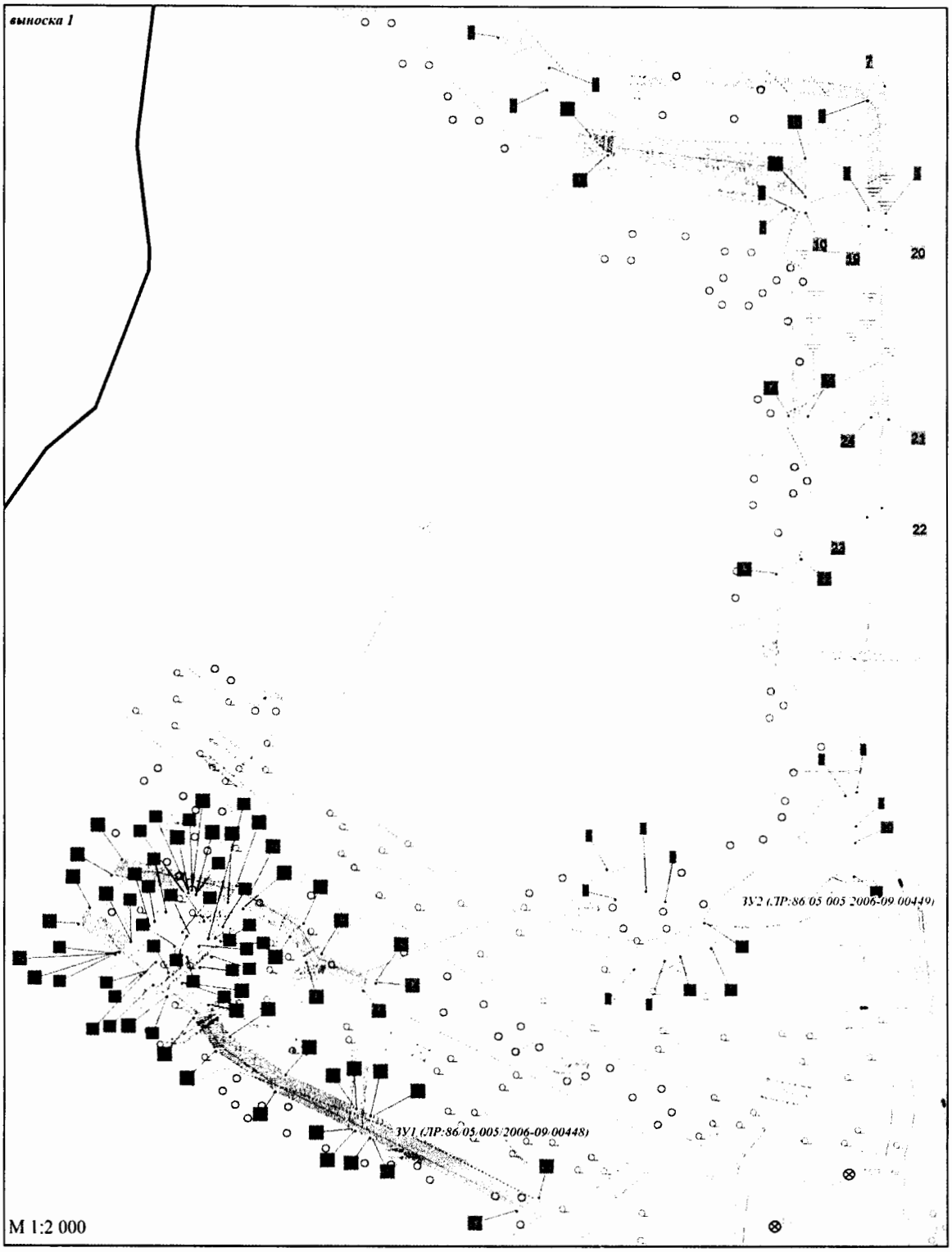
санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

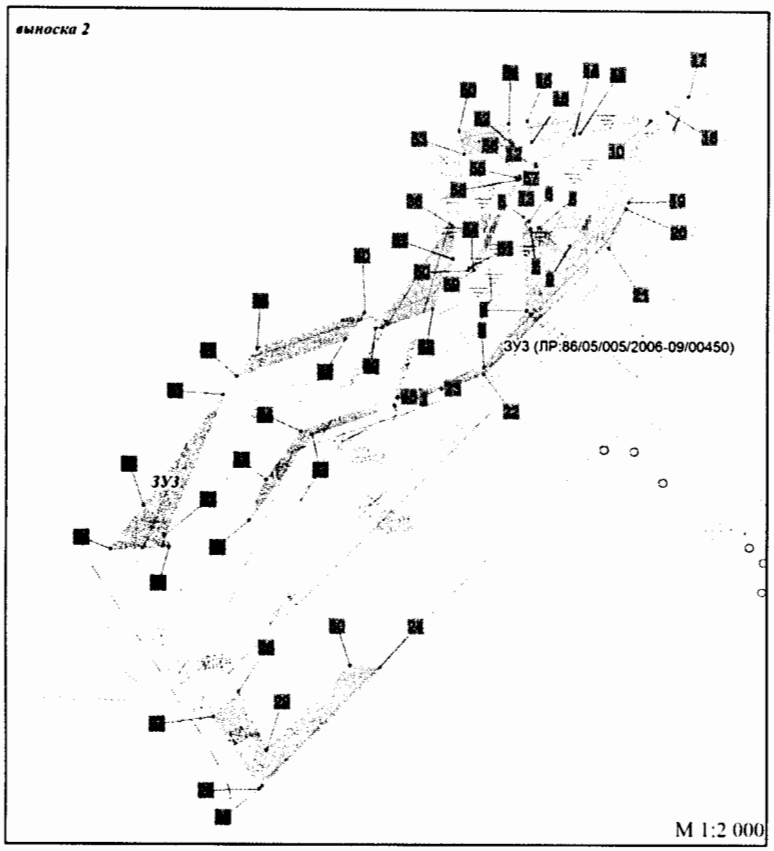
Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ2 (ЛР:86/05/005/2006-09/00449) площадью 0,282 га

Номер	X	Y
1	1 002 727.19	4 399 232.45
2	1 002 755.02	4 399 322.37
3	1 002 756.41	4 399 326.88
4	1 002 743.75	4 399 326.4
5	1 002 719.19	4 399 247.13
6	1 002 692.9	4 399 254.31
7	1 002 689.65	4 399 242.75
8	1 002 715.95	4 399 235.55
9	1 002 715.19	4 399 254.44
10	1 002 737.43	4 399 326.16
11	1 002 724.69	4 399 325.7
12	1 002 707.17	4 399 269.11
13	1 002 697.63	4 399 271.66
14	1 002 694.51	4 399 260.14
15	1 002 705.78	4 399 059.43
16	1 002 707.41	4 399 061.35
17	1 002 710.95	4 399 065.54
18	1 002 707.56	4 399 080.01
19	1 002 702.74	4 399 074.32
20	1 002 703.29	4 399 071.92
21	1 002 702.03	4 399 073.49
22	1 002 698.07	4 399 068.83
23	1 002 695.03	4 399 046.5
24	1 002 695.96	4 399 047.94
25	1 002 699.8	4 399 052.44
26	1 002 692.11	4 399 061.85
27	1 002 688.2	4 399 057.23
28	1 002 687.27	4 399 056.14
29	1 002 683.45	4 399 060.9
30	1 002 688.24	4 399 066.55
31	1 002 684.15	4 399 071.65
32	1 002 679.24	4 399 066.13
33	1 002 698.15	4 399 078.22
34	1 002 694.2	4 399 082.97
35	1 002 690.21	4 399 078.48
36	1 002 694.18	4 399 073.55
37	1 002 705.64	4 399 087.06
38	1 002 701.2	4 399 090.89
39	1 002 698.82	4 399 088.2
40	1 002 699.63	4 399 086.84
41	1 002 700	4 399 086.25
42	1 002 701.05	4 399 081.66
43	1 002 718.22	4 399 074.02
44	1 002 719.36	4 399 075.37
45	1 002 717.54	4 399 076.91

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1 (ЛР:86/05/005/2006-09/00448) площадью 0,595 га

Номер	X	Y
1	1 003 315.06	4 398 834.37
2	1 003 317.85	4 398 835.48
3	1 003 325.25	4 398 856.77
4	1 003 344.36	4 398 871.18
5	1 003 375.97	4 398 869.78
6	1 003 374.71	4 398 871.79
7	1 003 371.95	4 398 872.38
8	1 003 372.56	4 398 875.27
9	1 003 366.21	4 398 885.5
10	1 003 408.18	4 398 912.57
11	1 003 403.84	4 398 888.83
12	1 003 392.8	4 398 874.16
13	1 003 393.83	4 398 873.94
14	1 003 403.44	4 398 886.67
15	1 003 400.84	4 398 872.47
16	1 003 407.92	4 398 870.94
17	1 003 416.16	4 398 925.27
18	1 003 410.87	4 398 918.04
19	1 003 380.92	4 398 905.25
20	1 003 378.7	4 398 904.29
21	1 003 365.62	4 398 898.66
22	1 003 322.9	4 398 856.99
23	1 003 317.96	4 398 842.71
24	1 003 225.16	4 398 822.36
25	1 003 185.32	4 398 782.87
26	1 003 184.37	4 398 781.73
27	1 003 208.55	4 398 766.39
28	1 003 216.97	4 398 774.84
29	1 003 197.38	4 398 784.22
30	1 003 225.74	4 398 812.11
31	1 003 315.89	4 398 769.61
32	1 003 268.96	4 398 749.87
33	1 003 265.35	4 398 751.6
34	1 003 264.48	4 398 732.07
35	1 003 279.26	4 398 742.87
36	1 003 373.01	4 398 845.88
37	1 003 361.7	4 398 846.39
38	1 003 344.69	4 398 839.65
39	1 003 338.03	4 398 820.46
40	1 003 343.43	4 398 816.89
41	1 003 334.52	4 398 810.39
42	1 003 321.85	4 398 773.94
43	1 003 331.27	4 398 780.78
44	1 003 303.92	4 398 795.58
45	1 003 315.2	4 398 827.96
46	1 003 312.51	4 398 826.89
47	1 003 302.95	4 398 799.21
48	1 003 274.3	4 398 778.17
49	1 003 287.9	4 398 783.88
50	1 003 404.48	4 398 848.17
51	1 003 407.02	4 398 864.96

Номер	X	Y
51	1 003 407.02	4 398 864.96
52	1 003 399.76	4 398 866.48
53	1 003 396.76	4 398 849.83
54	1 003 358.95	4 398 852.93
55	1 003 389.02	4 398 867.53
56	1 003 389.83	4 398 868.58
57	1 003 388.76	4 398 868.81
58	1 003 388.38	4 398 868.34
59	1 003 358	4 398 853.58
60	1 003 357.84	4 398 851.29
61	1 003 358.86	4 398 851.72

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
«Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1(ЛР:86/05/005/2006-09/00448) площадью 0,595 га

Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1 002 974.69	4 399 338.05	49	1 002 717.54	4 399 076.91
2	1 002 976.08	4 399 331.44	50	1 002 719.36	4 399 075.37
3	1 003 017.48	4 399 330.92	51	1 002 718.22	4 399 074.02
4	1 003 029.64	4 399 210.76	52	1 002 724.95	4 399 044.91
5	1 003 021.33	4 399 209.91	53	1 002 730.77	4 399 048.88
6	1 003 041.05	4 399 191.39	54	1 002 720.97	4 399 092.2
7	1 003 023.08	4 399 337.48	55	1 002 712.76	4 399 036.61
8	1 002 976.57	4 399 300.03	56	1 002 699.82	4 399 052.43
9	1 002 975.93	4 399 303.05	57	1 002 695.96	4 399 047.92
10	1 002 975	4 399 307.45	58	1 002 695.03	4 399 046.5
11	1 002 898.38	4 399 308.35	59	1 002 706.48	4 399 032.32
12	1 002 844.41	4 399 305.55	60	1 002 628.61	4 399 137.1
13	1 002 838.74	4 399 296.36	61	1 002 637.06	4 399 137.53
14	1 002 898.43	4 399 300.96	62	1 002 634.44	4 399 142.96
15	1 003 003.88	4 399 226.26	63	1 002 625.88	4 399 142.66
16	1 002 995.75	4 399 307.21			
17	1 002 981.14	4 399 307.4			
18	1 002 996.78	4 399 232.95			
19	1 002 969.95	4 399 331.53			
20	1 002 968.56	4 399 338.13			
21	1 002 897.17	4 399 338.99			
22	1 002 863.53	4 399 336.39			
23	1 002 860.11	4 399 330.86			
24	1 002 897.9	4 399 332.38			
25	1 002 679.24	4 399 066.13			
26	1 002 684.15	4 399 071.65			
27	1 002 676.07	4 399 081.75			
28	1 002 664.16	4 399 089.83			
29	1 002 649.91	4 399 110.76			
30	1 002 637.54	4 399 136.57			
31	1 002 629.09	4 399 136.14			
32	1 002 643.53	4 399 106.85			
33	1 002 658.79	4 399 084.48			
34	1 002 671.16	4 399 076.19			
35	1 002 633.97	4 399 143.95			
36	1 002 603.39	4 399 206.76			
37	1 002 598.46	4 399 198.33			
38	1 002 625.38	4 399 143.66			
39	1 002 712.32	4 399 094.72			
40	1 002 718.41	4 399 097.71			
41	1 002 706.84	4 399 117.64			
42	1 002 695.31	4 399 124.39			
43	1 002 685.41	4 399 145.31			
44	1 002 684.3	4 399 145.01			
45	1 002 681.47	4 399 140.16			
46	1 002 692.21	4 399 118.68			
47	1 002 701.85	4 399 112.52			
48	1 002 714.73	4 399 089.07			
49	1 002 717.54	4 399 076.91			

Губернатор Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение 108
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Аганского месторождения нефти. ПС35/6кВ «КНС-11». Нефтегазопровод «скв.15 П - тв.р.к.105» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Аганского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 29 километрах от населенного пункта Высокий.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Территориальный отдел - Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище			
ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ «Аганская»	0,040	0,423	0,463
ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ «Аганская»	0,196	0,480	0,676
ВЛ-35 кВ №1 от ПС-110/35/6 кВ «Лысенковская»	0,319	1,410	1,729
ВЛ-35 кВ №2 от ПС-110/35/6 кВ «Лысенковская»	0,322	0,038	0,360
Заход ВЛ-35 кВ Ф-1 на ПС-110/35/6 кВ «Лысенковская»	0,260	0,851	1,111
Заход ВЛ-35 кВ Ф-6 на ПС-110/35/6 кВ «Лысенковская»	0,062	0,660	0,722
Нефтегазопровод скв.15 П-т.вр.к.105	-	2,644	2,644
ИТОГО	**1,199**	**6,506**	**7,705**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Линии ВЛ-35 кВ	ЗУ1 (ЛР:86/05/005/2006-09/00448)	0,595	Земли лесного фонда
Линии ВЛ-35 кВ	ЗУ2 (ЛР:86/05/005/2006-09/00449)	0,282	Земли лесного фонда
Линии ВЛ-35 кВ	ЗУ3 (ЛР:86/05/005/2006-09/00450)	0,322	Земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (4-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

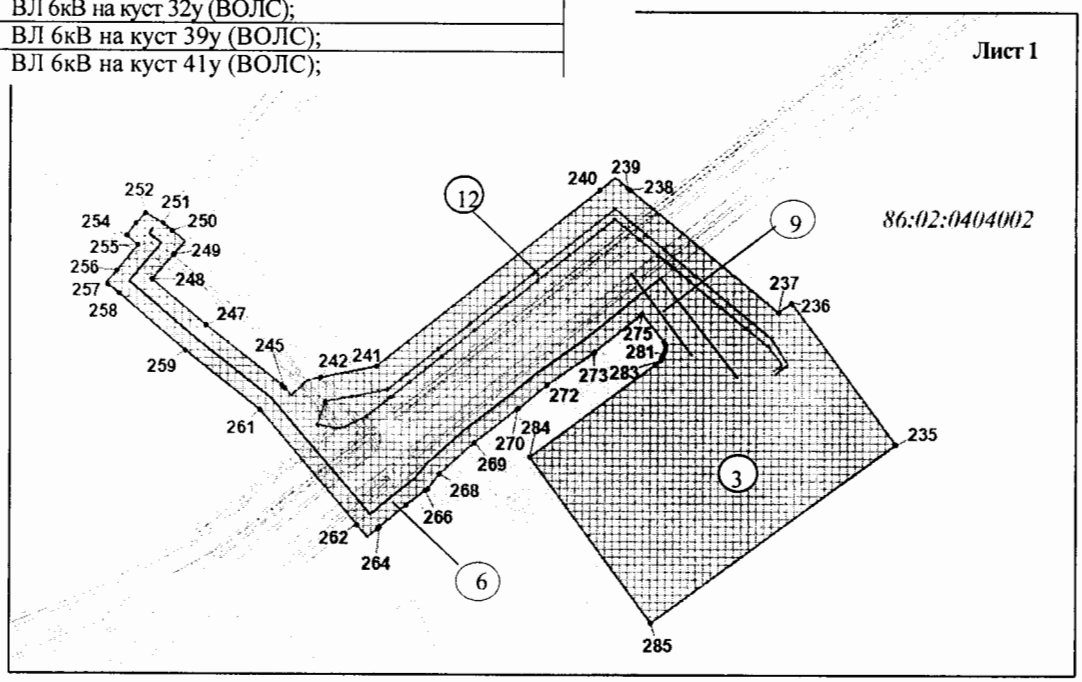
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Приложение 109
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Куст скважин №32у;
2	Куст скважин №39у;
3	Куст скважин №41у;
4	Нефтегазосборные сети куст №32у - т.вр куст №32у;
5	Нефтегазосборные сети куст №39у - т.вр куст №39у;
6	Нефтегазосборные сети куст №41у - т.вр куст №41у;
7	Подъездная автодорога к кусту скважин №32у;
8	Подъездная автодорога к кусту скважин №39у;
9	Подъездная автодорога к кусту скважин №41у;
10	ВЛ 6кВ на куст 32у (ВОЛС);
11	ВЛ 6кВ на куст 39у (ВОЛС);
12	ВЛ 6кВ на куст 41у (ВОЛС);



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

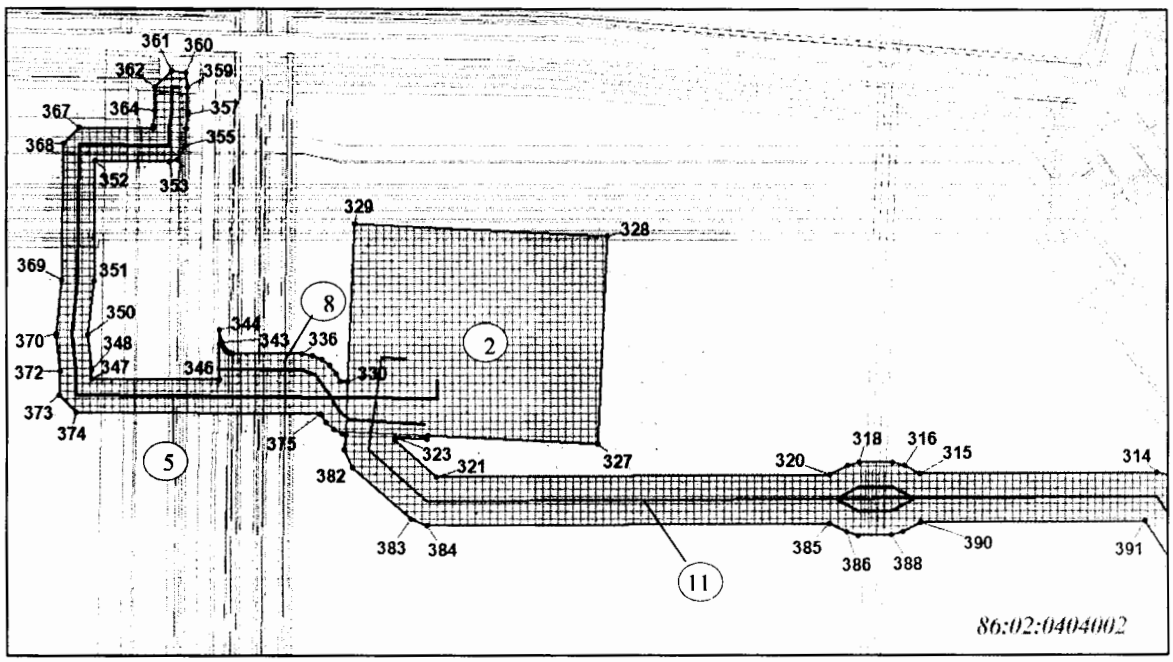
Номер	Наименование	Площадь, га
1	Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у	89,1905

Условные обозначения

ось проектируемых нефтегазосборных сетей
проектируемые подъездные автодороги ВЛ-6кВ, ВОЛС
граница зоны размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
• 15 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
границы земельных участков лесного фонда

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

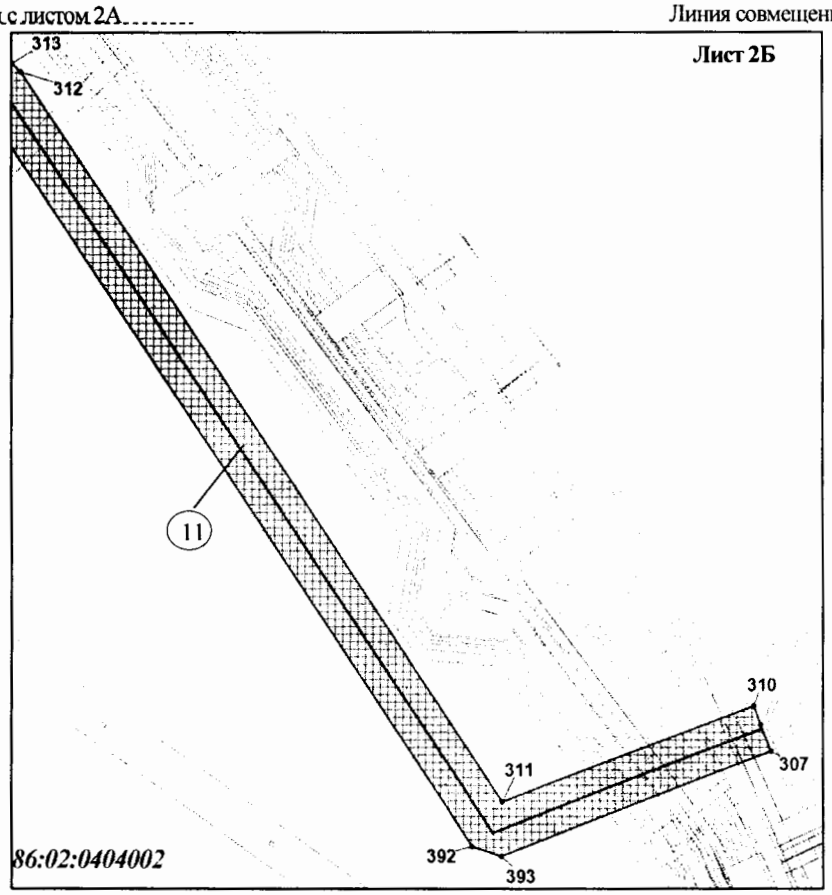
Лист 2А



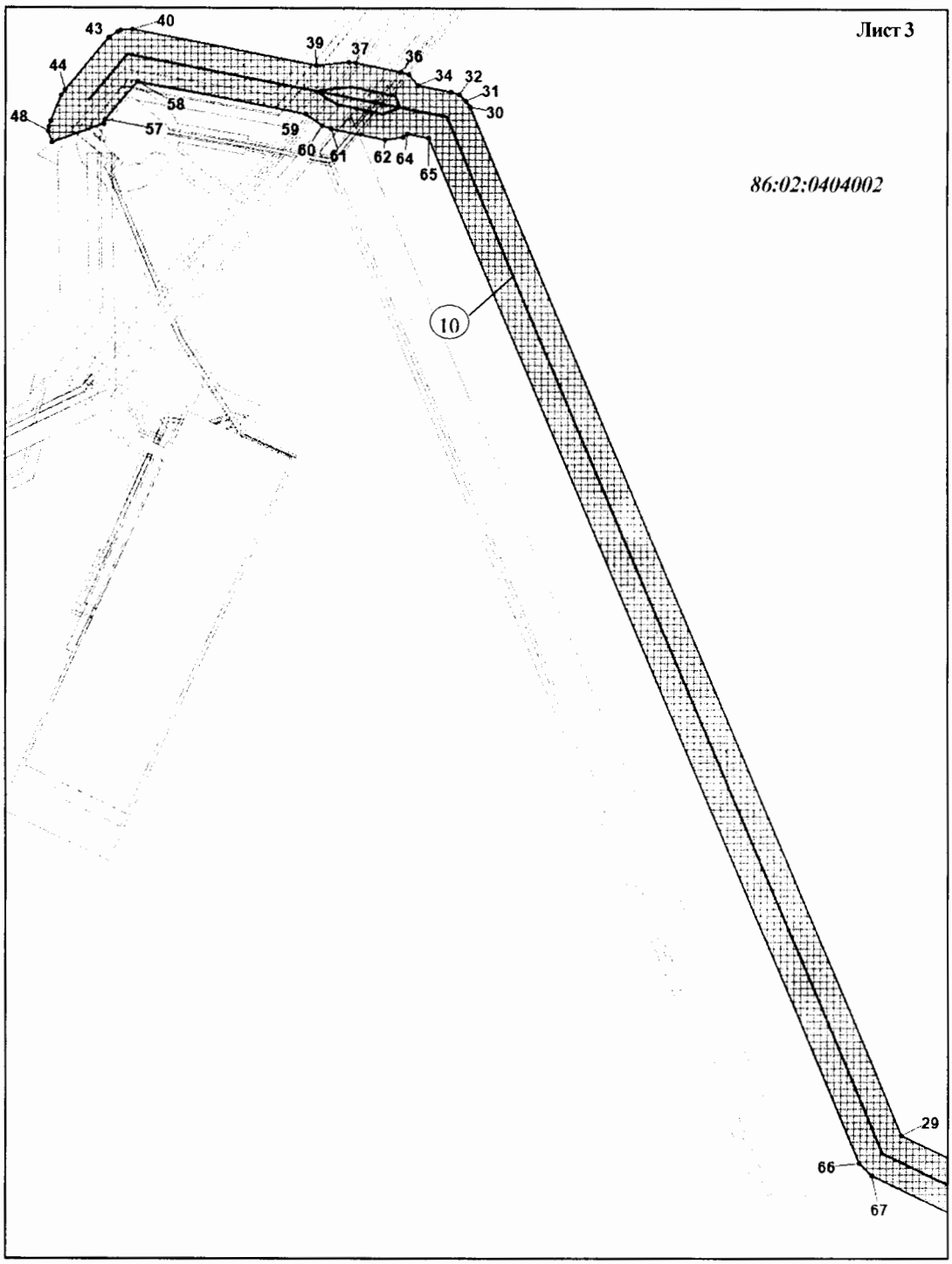
Линия совмещения с листом 2А

Линия совмещения с листом 2Б

Лист 2Б

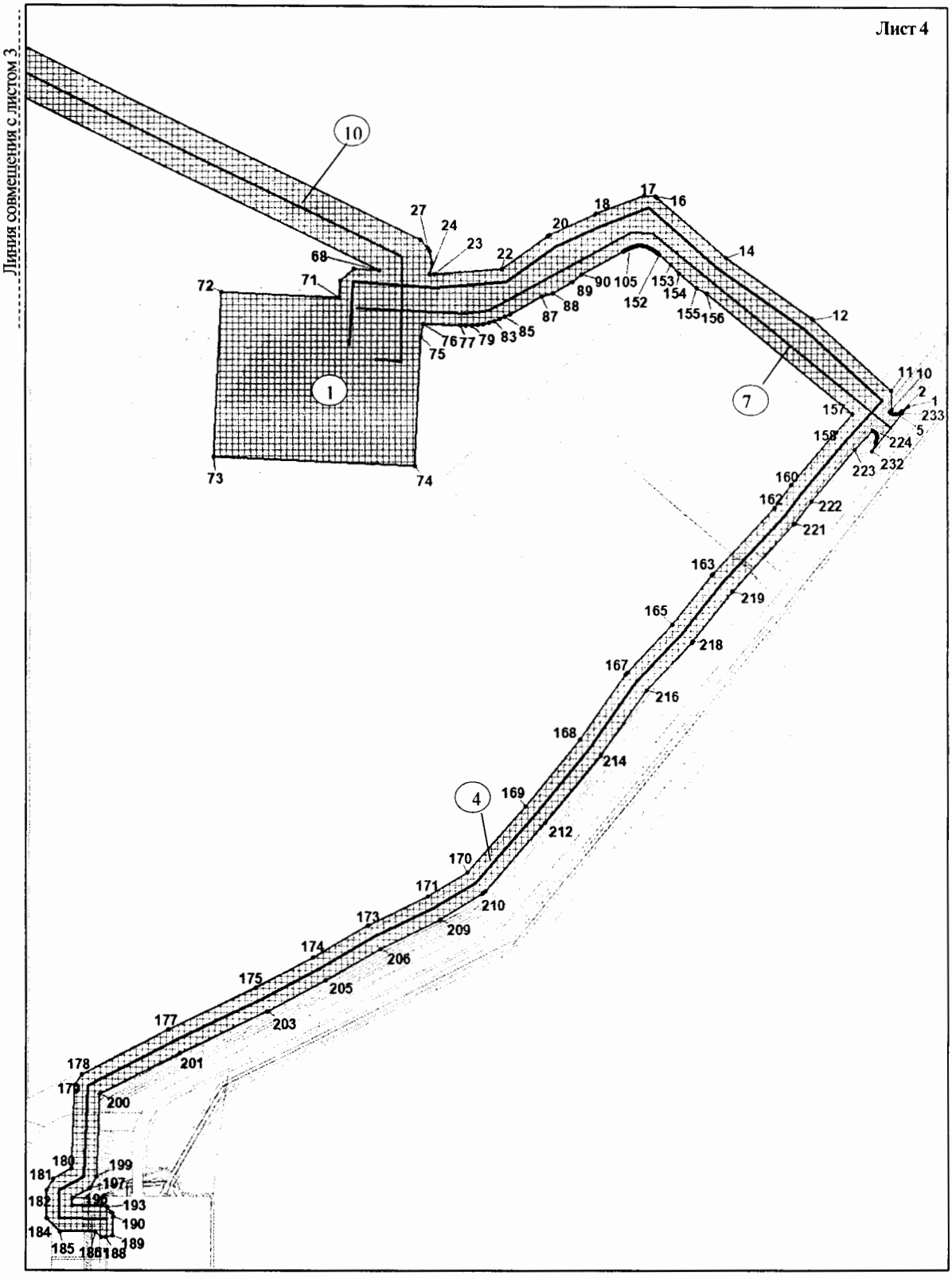


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Линия совмещения с листом 4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Горшковской площади
Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
1	1011395.73	3394867.33	35	1013443.29	3392768.86	75	1011501.49	3394119.09
2	1011388.44	3394856.22	36	1013447.26	3392758.4	76	1011521.16	3394121.97
3	1011387.25	3394855.1	37	1013460.18	3392695.47	77	1011518.52	3394179.53
4	1011385.33	3394852.47	38	1013460.69	3392684.72	78	1011518.39	3394188.35
5	1011384.13	3394849.44	39	1013455.94	3392640.28	79	1011518.8	3394197.17
6	1011383.72	3394846.22	40	1013505.65	3392383.49	80	1011519.74	3394205.93
7	1011384.12	3394842.98	41	1013504.48	3392367.79	81	1011521.22	3394214.63
8	1011385.31	3394839.96	42	1013502.79	3392363.01	82	1011523.22	3394223.22
9	1011386.84	3394837.73	43	1013493.8	3392350.06	83	1011525.75	3394231.67
10	1011391.0	3394841.54	44	1013421.3	3392289.09	84	1011528.79	3394239.95
11	1011419.4	3394840.16	45	1013412.91	3392283.85	85	1011532.34	3394248.04
12	1011528.52	3394718.59	46	1013378.03	3392268.46	86	1011536.37	3394255.88
13	1011529.94	3394716.82	47	1013370.01	3392266.12	87	1011563.29	3394304.63
14	1011622.74	3394586.27	48	1013363.9	3392265.48	88	1011568.94	3394322.1
15	1011714.15	3394481.77	49	1013347.25	3392270.16	89	1011585.52	3394352.09
16	1011716.42	3394478.6	56	1013374.01	3392343.2	90	1011597.3	3394366.18
17	1011717.76	3394461.39	57	1013380.07	3392345.88	91	1011632.12	3394429.22
18	1011689.11	3394387.3	58	1013433.0	3392390.4	92	1011632.47	3394429.89
19	1011688.67	3394386.24	59	1013387.52	3392625.37	93	1011632.91	3394430.76
20	1011657.45	3394317.52	60	1013372.39	3392648.49	94	1011633.35	3394431.62
21	1011655.53	3394314.19	61	1013367.38	3392660.63	95	1011633.77	3394432.46
22	1011605.29	3394243.68	62	1013351.83	3392736.39	96	1011634.19	3394433.29
23	1011597.0	3394139.97	63	1013355.81	3392760.92	97	1011634.6	3394434.11
24	1011597.45	3394133.15	64	1013360.12	3392766.9	98	1011634.99	3394434.92
25	1011614.42	3394135.64	65	1013354.25	3392797.23	99	1011635.38	3394435.72
26	1011631.87	3394132.95	66	1011928.01	3393397.41	100	1011635.75	3394436.5
27	1011636.92	3394130.5	67	1011910.03	3393414.53	101	1011636.11	3394437.28
28	1011649.81	3394118.51	68	1011602.59	3394055.33	102	1011636.46	3394438.04
29	1011967.4	3393456.78	69	1011605.19	3394016.06	103	1011636.79	3394438.79
30	1013398.63	3392854.5	70	1011586.49	3393994.78	104	1011637.12	3394439.53
31	1013406.87	3392849.32	71	1011561.37	3393993.21	105	1011637.43	3394440.25
32	1013415.38	3392839.73	72	1011569.74	3393812.42	106	1011637.72	3394440.97
33	1013419.43	3392828.88	73	1011318.11	3393800.76	107	1011638.0	3394441.68
34	1013428.44	3392782.29	74	1011303.79	3394109.93	108	1011638.26	3394442.38

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
109	1011638.52	3394443.07	143	1011631.87	3394478.63	177	1010444.13	3393731.29
110	1011638.75	3394443.74	144	1011631.36	3394479.33	178	1010375.14	3393597.64
111	1011638.97	3394444.4	145	1011630.84	3394480.04	179	1010358.17	3393586.83
112	1011639.18	3394445.06	146	1011630.3	3394480.77	180	1010231.34	3393581.68
113	1011639.37	3394445.7	147	1011629.75	3394481.5	181	1010215.32	3393552.87
114	1011639.54	3394446.33	148	1011629.19	3394482.24	182	1010197.84	3393542.59
115	1011639.69	3394446.93	149	1011628.62	3394482.99	183	1010197.68	3393542.59
116	1011639.84	3394447.54	150	1011628.03	3394483.75	184	1010154.82	3393542.94
117	1011640.34	3394449.74	151	1011627.44	3394484.52	185	1010134.98	3393562.94
118	1011640.64	3394451.61	152	1011626.95	3394485.16	186	1010134.98	3393618.83
119	1011640.83	3394453.49	153	1011612.63	3394502.57	187	1010125.96	3393627.87
120	1011640.89	3394455.38	154	1011598.49	3394514.25	188	1010125.96	3393635.39
121	1011640.84	3394457.26	155	1011576.72	3394540.72	189	1010128.65	3393645.39
122	1011640.67	3394459.15	156	1011567.98	3394556.87	190	1010157.94	3393646.15
123	1011640.37	3394461.01	157	1011383.87	3394780.73	191	1010163.29	3393645.39
124	1011639.97	3394462.86	158	1011355.09	3394754.32	192	1010164.03	3393642.63
125	1011639.44	3394464.67	159	1011354.61	3394753.9	193	1010172.3	3393637.84
126	1011638.81	3394466.45	160	1011275.72	3394686.04	194	1010174.99	3393627.84
127	1011638.06	3394468.19	161	1011274.79	3394685.29	195	1010174.99	3393582.78
128	1011637.65	3394469.09	162	1011241.08	3394659.63	196	1010186.13	3393582.68
129	1011637.39	3394469.66	163	1011139.38	3394565.45	197	1010201.83	3393610.92
130	1011637.11	3394470.24	164	1011138.13	3394564.39	198	1010201.99	3393611.2
131	1011636.8	3394470.83	165	1011061.34	3394504.2	199	1010218.5	3393621.18
132	1011636.48	3394471.45	166	1010988.21	3394434.62	200	1010344.93	3393626.32
133	1011636.15	3394472.06	167	1010985.93	3394432.75	201	1010408.44	3393749.34
134	1011635.79	3394472.67	168	1010886.47	3394362.85	202	1010471.64	3393882.24
135	1011635.42	3394473.3	169	1010784.7	3394278.67	203	1010472.02	3393883.01
136	1011635.03	3394473.94	170	1010682.8	3394189.95	204	1010518.86	3393971.56
137	1011634.63	3394474.59	171	1010646.11	3394129.04	205	1010519.15	3393972.08
138	1011634.21	3394475.24	172	1010602.49	3394037.93	206	1010566.71	3394055.83
139	1011633.77	3394475.9	173	1010601.84	3394036.69	207	1010610.44	3394147.18
140	1011633.32	3394476.57	174	1010554.09	3393952.59	208	1010611.16	3394148.54
141	1011632.85	3394477.24	175	1010507.58	3393864.68	209	1010611.35	3394148.87
142	1011632.37	3394477.93	176	1010444.42	3393731.87	210	1010650.17	3394213.28

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
211	1010654.17	3394218.04	245	1015603.84	3394711.52	279	1015652.28	3395178.88
212	1010758.62	3394309.0	246	1015606.59	3394708.65	280	1015648.75	3395178.23
213	1010759.01	3394309.33	247	1015679.36	3394616.07	281	1015645.49	3395176.7
214	1010861.58	3394394.17	248	1015734.77	3394550.7	282	1015642.73	3395174.41
215	1010862.82	3394395.13	249	1015765.55	3394576.96	283	1015637.98	3395172.9
216	1010961.71	3394464.62	250	1015794.08	3394574.33	284	1015520.27	3395012.85
217	1011034.47	3394533.84	251	1015802.61	3394563.8	285	1015317.34	3395162.1
218	1011035.91	3394535.09	252	1015816.02	3394542.36	286	1015746.27	3395146.23
219	1011112.81	3394595.37	253	1015803.25	3394531.08	287	1015771.36	3395115.65
220	1011214.61	3394689.63	254	1015790.74	3394526.68	288	1015545.28	3394830.67
221	1011216.09	3394690.87	255	1015776.31	3394533.55	289	1015542.8	3394827.02
222	1011250.09	3394716.75	256	1015745.47	3394507.24	290	1015541.67	3394824.85
223	1011328.28	3394784.02	257	1015732.48	3394502.46	291	1015526.15	3394792.03
224	1011358.43	3394811.67	258	1015717.23	3394509.53	292	1015524.65	3394779.04
225	1011355.62	3394814.86	259	1015648.62	3394590.5	293	1015477.59	3394819.16
226	1011352.96	3394816.71	260	1015648.14	3394591.07	294	1015491.71	3394836.39
227	1011349.92	3394817.85	261	1015576.37	3394682.37	295	1015492.07	3394836.84
228	1011346.69	3394818.2	262	1015436.71	3394801.45	296	1015508.27	3394857.78
229	1011343.48	3394817.73	263	1015432.36	3394826.67	297	1015525.13	3394871.49
230	1011340.48	3394816.49	264	1015434.22	3394829.35	298	1015527.33	3394873.58
231	1011339.12	3394815.6	265	1015460.6	3394861.53	299	1015567.39	3394917.81
232	1011325.93	3394810.17	266	1015478.03	3394884.07	300	1015568.42	3394919.04
233	1011384.33	3394858.01	267	1015481.23	3394887.36	301	1015610.28	3394973.5
234	1011384.3	3394857.97	268	1015498.7	3394901.56	302	1015639.03	3395009.29
235	1015536.26	3395459.76	269	1015537.2	3394944.06	303	1015639.79	3395010.3
236	1015708.58	3395333.03	270	1015578.7	3394998.05	304	1015679.89	3395067.3
237	1015696.54	3395316.66	271	1015578.96	3394998.38	305	1015713.74	3395110.02
238	1015845.89	3395135.18	272	1015607.45	3395033.84	306	1015713.99	3395109.99
239	1015848.71	3395131.12	273	1015647.5	3395090.78	307	1012734.07	3397828.82
240	1015846.23	3395097.48	274	1015648.18	3395091.69	308	1012766.75	3397816.27
241	1015629.56	3394824.37	275	1015694.45	3395150.1	309	1012766.75	3397816.26
242	1015616.06	3394756.01	276	1015660.81	3395176.56	310	1012790.08	3397807.29
243	1015596.63	3394733.55	277	1015659.25	3395177.45	311	1012672.63	3397501.67
244	1015583.46	3394728.89	278	1015655.86	3395178.62	312	1013562.31	3396914.08

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Горшковской площади
Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
313	1013571.76	3396904.04	347	1013690.93	3395586.29	381	1013604.69	3395894.73
314	1013575.77	3396888.88	348	1013701.3	3395586.43	382	1013582.35	3395904.7
315	1013574.18	3396597.7	349	1013703.89	3395586.29	383	1013518.54	3395975.87
316	1013584.98	3396578.61	350	1013743.76	3395581.65	384	1013510.88	3395996.06
317	1013588.86	3396563.75	351	1013808.58	3395588.87	385	1013513.57	3396488.25
318	1013588.75	3396523.75	352	1013955.4	3395590.55	386	1013502.51	3396508.36
319	1013585.13	3396509.54	353	1013954.44	3395681.77	387	1013498.79	3396522.9
320	1013573.57	3396488.21	354	1013957.11	3395691.98	388	1013498.89	3396562.9
321	1013570.94	3396007.3	355	1013974.09	3395701.98	389	1013502.55	3396577.19
322	1013616.3	3395956.72	356	1013994.29	3395702.34	390	1013514.18	3396598.54
323	1013619.29	3395957.15	357	1014012.31	3395704.82	391	1013515.69	3396872.97
324	1013617.45	3395996.41	358	1014015.05	3395705.0	392	1012619.44	3397464.89
325	1013621.44	3395996.6	359	1014045.49	3395704.99	393	1012607.97	3397500.69
326	1013621.69	3395996.61	360	1014062.77	3395702.89			
327	1013611.96	3396205.35	361	1014065.49	3395685.1			
328	1013863.58	3396217.09	362	1014045.48	3395665.0			
329	1013878.01	3395907.93	363	1014045.47	3395665.0			
330	1013688.05	3395899.07	364	1014016.41	3395665.01			
331	1013688.14	3395889.68	365	1013998.57	3395662.54			
332	1013697.04	3395885.25	366	1013994.64	3395662.34			
333	1013706.82	3395877.4	367	1013995.6	3395570.99			
334	1013714.3	3395867.32	368	1013975.84	3395550.78			
335	1013718.99	3395855.68	369	1013810.05	3395548.88			
336	1013720.59	3395843.23	370	1013745.97	3395541.65			
337	1013721.66	3395758.82	371	1013741.42	3395541.66			
338	1013722.27	3395755.61	372	1013700.56	3395546.42			
339	1013723.66	3395752.66	373	1013671.11	3395546.01			
340	1013725.75	3395750.14	374	1013651.12	3395565.82			
341	1013728.4	3395748.23	375	1013648.36	3395865.39			
342	1013731.44	3395747.04	376	1013647.99	3395865.57			
343	1013734.69	3395746.64	377	1013638.09	3395872.42			
344	1013750.36	3395742.68	378	1013630.13	3395881.46			
345	1013733.01	3395742.73	379	1013624.62	3395892.17			
346	1013689.49	3395742.63	380	1013623.11	3395897.13			



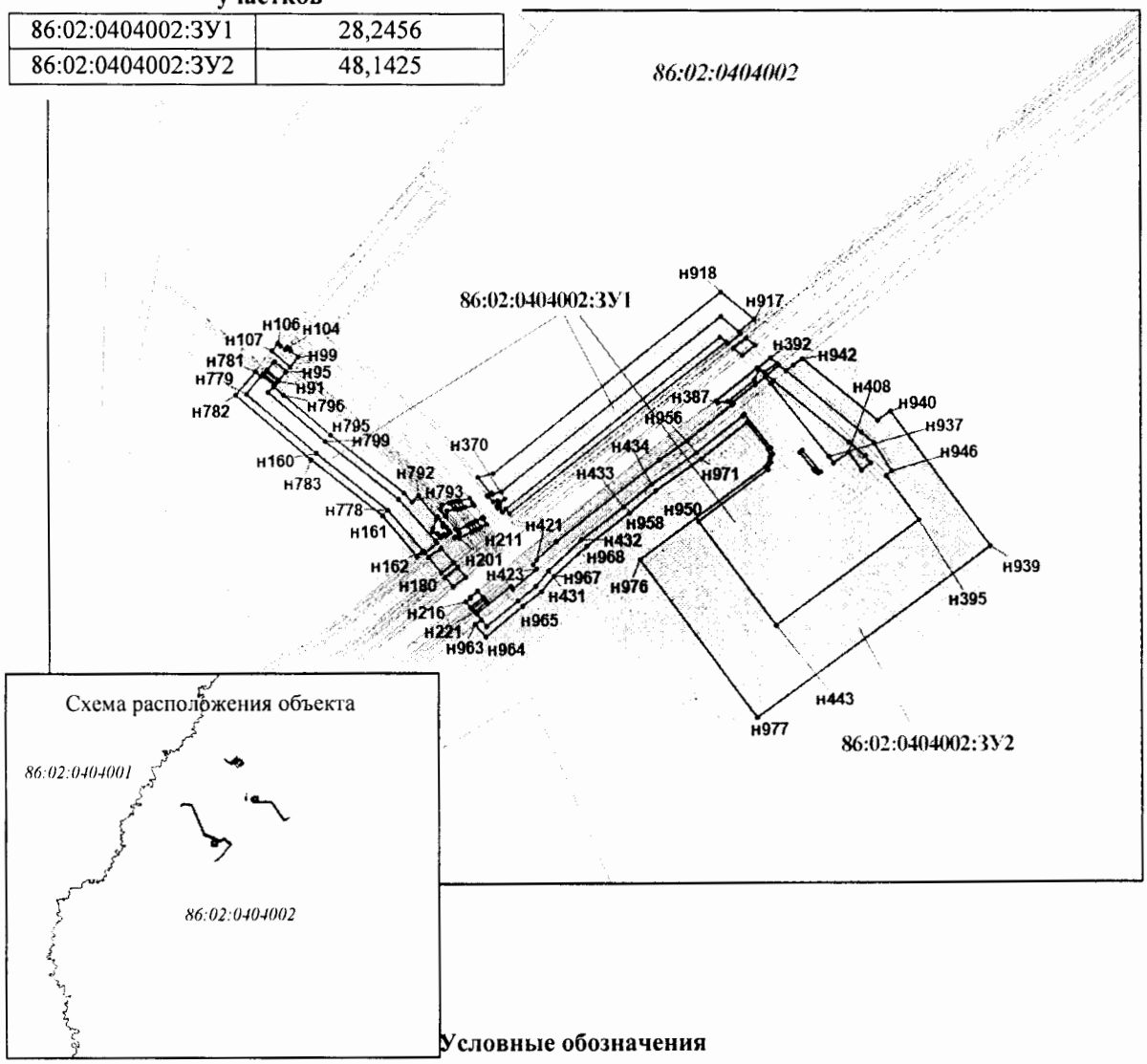
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5 000

Приложение 110
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Площади испрашиваемых земельных участков

86:02:0404002:ЗУ1	28,2456
86:02:0404002:ЗУ2	48,1425

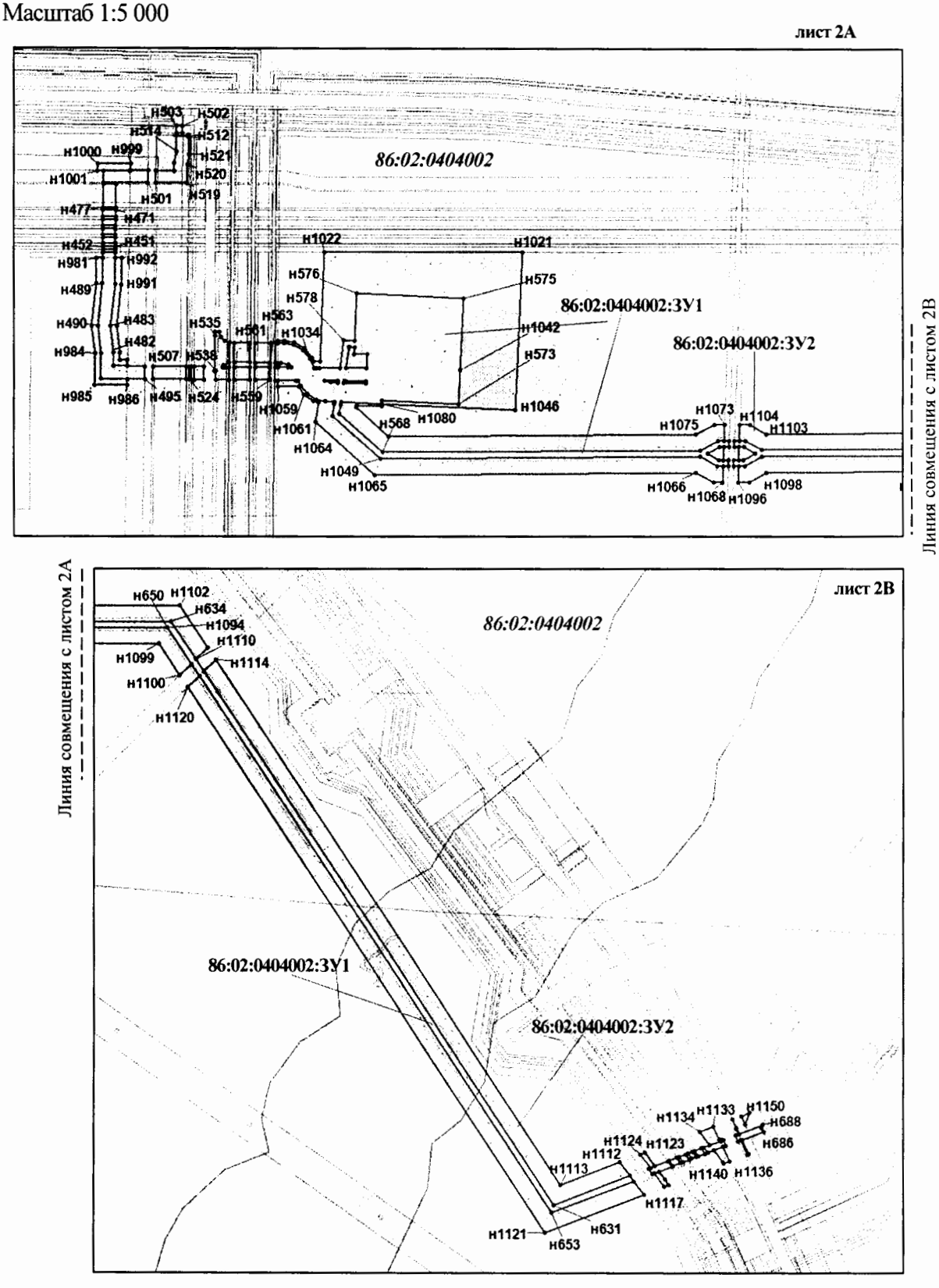
лист 1



Условные обозначения

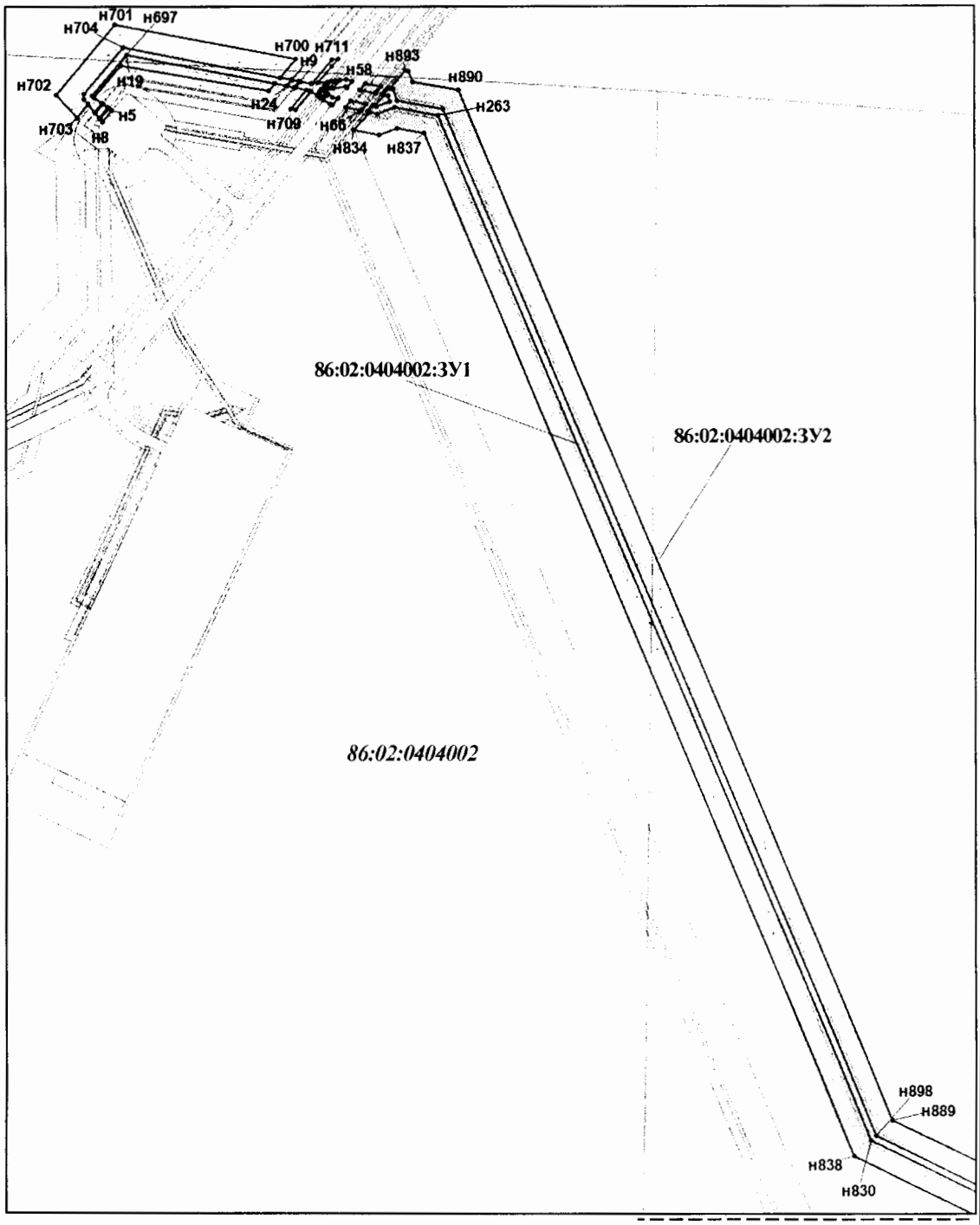
- граница формируемых земельных участков
- н15 — точка поворота границы земельного участка при проведении кадастровых работ
- земельные участки лесного фонда
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- 86:08:0103001 — номер кадастрового квартала
- граница кадастрового квартала
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемых объектов
- зона традиционного природопользования
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- охранная зона проектируемых ВЛ-6кВ

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5 000

лист 3

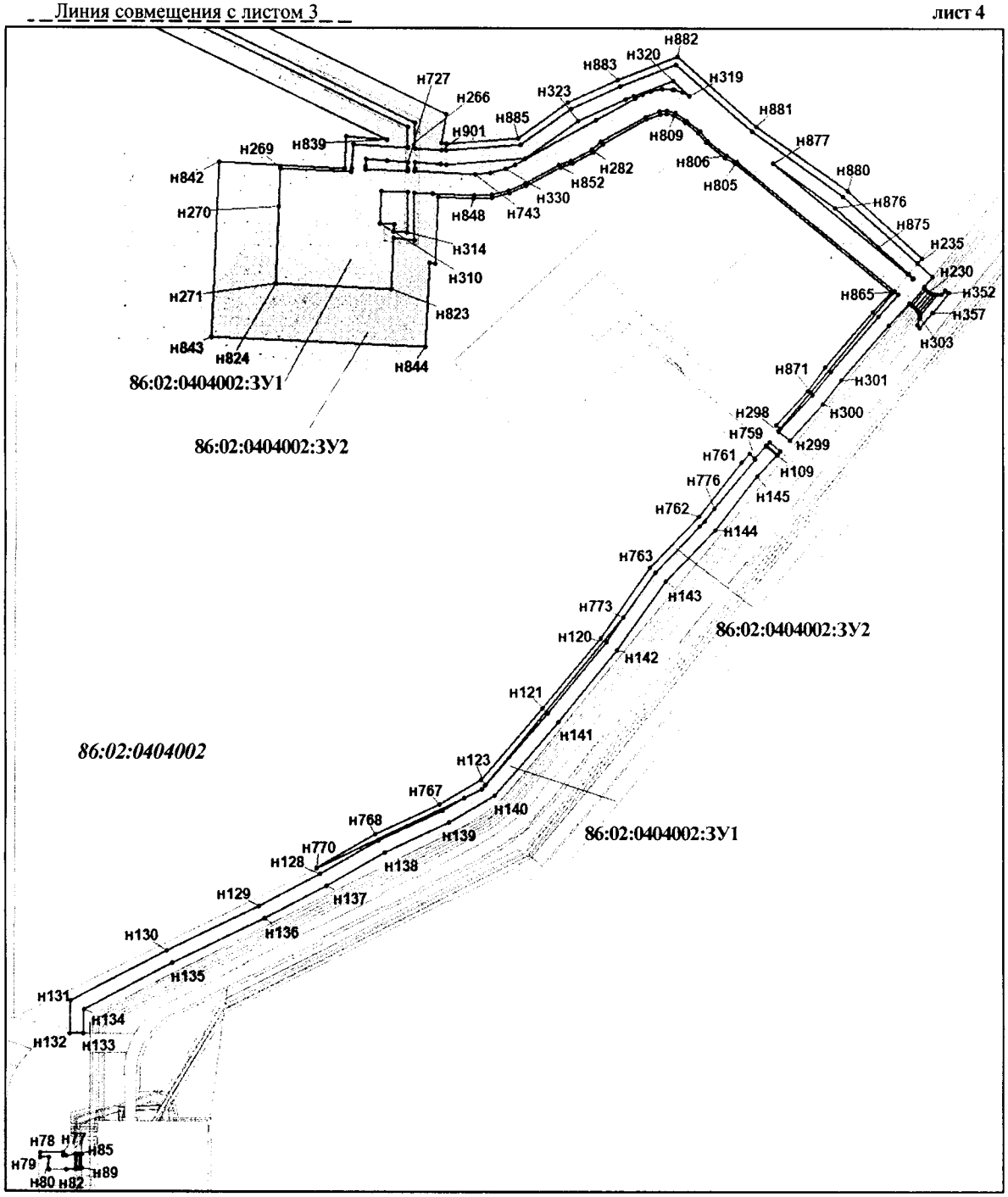


Линия совмещения с листом 4

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5 000

Линия совмещения с листом 3

лист 4



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н1	1013391.85	3392352.81	н36	1013419.7	3392617.04	н71	1013412.25	3392730.03
н2	1013396.58	3392346.34	н37	1013416.64	3392632.82	н72	1013414.43	3392731.87
н3	1013383.64	3392335.45	н38	1013415.86	3392636.87	н73	1010119.74	3393605.06
н4	1013377.22	3392340.5	н39	1013414.6	3392638.8	н74	1010139.88	3393605.04
н5	1013387.51	3392358.75	н40	1013409.33	3392646.84	н75	1010138.27	3393590.56
н6	1013390.67	3392354.42	н41	1013414.34	3392651.05	н76	1010138.34	3393585.9
н7	1013375.61	3392341.77	н42	1013417.04	3392653.32	н77	1010142.98	3393585.93
н8	1013371.19	3392345.24	н43	1013417.1	3392653.22	н78	1010142.98	3393553.2
н9	1013431.07	3392610.9	н44	1013417.12	3392653.39	н79	1010136.23	3393553.28
н10	1013434.12	3392595.12	н45	1013422.67	3392658.06	н80	1010136.23	3393565.89
н11	1013476.74	3392374.92	н46	1013429.39	3392674.13	н81	1010118.67	3393565.79
н12	1013410.55	3392318.97	н47	1013428.77	3392668.38	н82	1010118.24	3393591.5
н13	1013404.32	3392319.2	н48	1013417.73	3392659.09	н83	1010120.42	3393611.12
н14	1013396.53	3392325.32	н49	1013418.34	3392664.83	н84	1010140.55	3393611.11
н15	1013385.25	3392334.19	н50	1013404.88	3392677.0	н85	1010140.1	3393607.04
н16	1013397.77	3392344.71	н51	1013406.38	3392669.6	н86	1010119.97	3393607.05
н17	1013406.09	3392333.36	н52	1013410.43	3392663.42	н87	1010140.88	3393614.08
н18	1013408.33	3392330.29	н53	1013408.24	3392661.57	н88	1010140.77	3393613.11
н19	1013465.82	3392378.78	н54	1013402.73	3392656.93	н89	1010120.64	3393613.12
н20	1013425.37	3392587.75	н55	1013396.95	3392665.73	н90	1010120.74	3393614.06
н21	1013422.31	3392603.54	н56	1013396.15	3392669.65	н91	1015747.95	3394548.8
н22	1013428.89	3392622.15	н57	1013429.14	3392697.44	н92	1015760.88	3394533.54
н23	1013430.63	3392613.16	н58	1013430.94	3392688.68	н93	1015757.82	3394530.92
н24	1013421.88	3392605.8	н59	1013430.0	3392679.91	н94	1015744.89	3394546.19
н25	1013420.13	3392614.78	н60	1013418.96	3392670.6	н95	1015760.46	3394559.47
н26	1013412.64	3392660.04	н61	1013420.84	3392688.2	н96	1015773.32	3394544.15
н27	1013414.85	3392656.66	н62	1013420.45	3392690.11	н97	1015762.4	3394534.83
н28	1013407.15	3392650.18	н63	1013396.77	3392716.98	н98	1015749.47	3394550.09
н29	1013404.94	3392653.54	н64	1013401.25	3392694.86	н99	1015778.49	3394574.85
н30	1013407.37	3392655.59	н65	1013392.53	3392687.51	н100	1015786.87	3394564.86
н31	1013428.16	3392662.67	н66	1013388.05	3392709.62	н101	1015789.03	3394564.67
н32	1013426.7	3392648.99	н67	1013389.27	3392710.65	н102	1015791.87	3394561.18
н33	1013425.79	3392640.53	н68	1013420.95	3392737.37	н103	1015789.51	3394559.2
н34	1013425.63	3392639.0	н69	1013425.48	3392715.27	н104	1015788.45	3394558.33
н35	1013428.45	3392624.41	н70	1013416.79	3392707.94	н105	1015793.01	3394552.92

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н106	1015796.21	3394549.1	н141	1010765.28	3394301.54	н176	1015551.36	3394764.28
н107	1015786.47	3394540.93	н142	1010868.25	3394386.72	н177	1015516.57	3394772.78
н108	1015766.55	3394564.67	н143	1010968.07	3394456.87	н178	1015535.28	3394756.82
н109	1011149.43	3394615.65	н144	1011041.71	3394526.92	н179	1015522.9	3394741.11
н110	1011162.34	3394600.35	н145	1011119.3	3394587.74	н180	1015504.18	3394757.05
н111	1011144.71	3394584.03	н146	1011154.93	3394620.74	н181	1015584.11	3394774.9
н112	1011143.99	3394584.89	н147	1011167.85	3394605.45	н182	1015592.93	3394767.98
н113	1011073.35	3394526.32	н148	1011163.82	3394601.72	н183	1015590.97	3394758.07
н114	1011054.79	3394511.78	н149	1011150.91	3394617.01	н184	1015584.53	3394755.79
н115	1011048.02	3394505.33	н150	1015541.38	3394751.62	н185	1015575.29	3394763.12
н116	1011047.98	3394505.3	н151	1015543.67	3394749.67	н186	1015582.27	3394765.59
н117	1010980.78	3394441.36	н152	1015597.66	3394702.85	н187	1015585.85	3394783.72
н118	1010915.58	3394395.54	н153	1015671.12	3394609.46	н188	1015594.67	3394776.81
н119	1010915.57	3394395.54	н154	1015733.23	3394536.18	н189	1015593.8	3394772.39
н120	1010880.4	3394370.81	н155	1015741.07	3394542.94	н190	1015584.98	3394779.3
н121	1010778.22	3394286.3	н156	1015743.37	3394544.9	н191	1015498.47	3394788.21
н122	1010675.05	3394196.46	н157	1015756.3	3394529.63	н192	1015510.49	3394777.96
н123	1010674.67	3394195.83	н158	1015754.01	3394527.67	н193	1015498.1	3394762.24
н124	1010668.81	3394190.97	н159	1015731.34	3394508.34	н194	1015486.08	3394772.49
н125	1010656.24	3394165.23	н160	1015656.12	3394597.1	н195	1015556.09	3394796.85
н126	1010637.29	3394133.79	н161	1015583.62	3394689.33	н196	1015564.15	3394790.54
н127	1010593.31	3394041.93	н162	1015531.29	3394733.95	н197	1015558.51	3394778.6
н128	1010545.31	3393957.4	н163	1015529.0	3394735.9	н198	1015559.08	3394775.97
н129	1010498.64	3393869.17	н164	1015555.04	3394768.94	н199	1015553.7	3394780.22
н130	1010435.32	3393736.02	н165	1015557.41	3394767.09	н200	1015549.17	3394774.46
н131	1010363.59	3393597.05	н166	1015561.73	3394763.67	н201	1015548.02	3394779.8
н132	1010315.99	3393595.12	н167	1015562.61	3394759.59	н202	1015589.03	3394799.83
н133	1010316.19	3393615.15	н168	1015563.45	3394758.92	н203	1015592.22	3394797.3
н134	1010351.14	3393616.57	н169	1015566.39	3394759.96	н204	1015592.87	3394798.16
н135	1010417.4	3393744.9	н170	1015575.64	3394752.64	н205	1015598.08	3394794.05
н136	1010480.76	3393878.14	н171	1015572.73	3394751.61	н206	1015595.54	3394781.21
н137	1010527.77	3393967.02	н172	1015560.11	3394747.14	н207	1015586.72	3394788.13
н138	1010575.57	3394051.2	н173	1015555.42	3394745.48	н208	1015559.6	3394804.29
н139	1010619.67	3394143.3	н174	1015553.78	3394753.03	н209	1015567.67	3394797.97
н140	1010659.55	3394209.47	н175	1015552.18	3394760.47	н210	1015565.91	3394794.24

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н211	1015557.84	3394800.56	н246	1013389.46	3392825.8	н281	1011572.62	3394320.67
н212	1015472.76	3394810.14	н247	1013402.02	3392760.89	н282	1011588.82	3394349.99
н213	1015480.19	3394803.8	н248	1013417.33	3392755.06	н283	1011600.31	3394363.54
н214	1015472.53	3394794.09	н249	1013418.44	3392749.64	н284	1011635.57	3394427.34
н215	1015471.75	3394794.7	н250	1013419.12	3392746.3	н285	1011643.79	3394447.05
н216	1015467.04	3394788.73	н251	1013415.55	3392743.28	н286	1011644.82	3394457.67
н217	1015460.37	3394794.41	н252	1013410.42	3392738.96	н287	1011641.56	3394470.29
н218	1015466.67	3394815.33	н253	1013409.73	3392742.3	н288	1011630.6	3394487.13
н219	1015469.72	3394812.73	н254	1013408.63	3392747.67	н289	1011615.1	3394506.02
н220	1015457.33	3394797.0	н255	1013400.62	3392750.73	н290	1011601.33	3394517.25
н221	1015454.28	3394799.6	н256	1013393.78	3392731.7	н291	1011580.05	3394543.13
н222	1015565.5	3394815.92	н257	1013394.28	3392729.25	н292	1011571.68	3394558.81
н223	1015571.39	3394811.28	н258	1013394.96	3392725.91	н293	1011385.47	3394785.24
н224	1015572.63	3394812.87	н259	1013386.24	3392718.56	н294	1011380.54	3394791.24
н225	1015574.6	3394811.31	н260	1013385.56	3392721.9	н295	1011348.21	3394761.59
н226	1015573.06	3394809.37	н261	1013383.42	3392732.46	н296	1011268.97	3394693.43
н227	1015569.42	3394801.68	н262	1013392.47	3392757.6	н297	1011234.64	3394667.29
н228	1015561.36	3394807.99	н263	1013380.73	3392818.75	н298	1011182.54	3394619.06
н229	1015564.52	3394814.68	н264	1011937.9	3393425.79	н299	1011169.63	3394634.34
н230	1011384.19	3394834.82	н265	1011620.74	3394084.72	н300	1011221.76	3394682.62
н231	1011387.71	3394830.53	н266	1011590.64	3394084.53	н301	1011256.39	3394708.98
н232	1011364.19	3394811.13	н267	1011595.91	3394005.4	н302	1011334.92	3394776.54
н233	1011360.65	3394815.43	н268	1011555.91	3394002.89	н303	1011367.82	3394806.71
н234	1011405.84	3394840.3	н269	1011560.62	3393901.1	н304	1011366.73	3394808.04
н235	1011425.46	3394818.43	н270	1011506.78	3393898.6	н305	1011390.26	3394827.44
н236	1011521.46	3394711.49	н271	1011395.31	3393893.43	н306	1011390.33	3394827.35
н237	1011614.89	3394580.06	н272	1011387.57	3394060.25	н307	1011391.98	3394828.86
н238	1011710.61	3394470.63	н273	1011461.26	3394063.67	н308	1011526.9	3394084.12
н239	1011679.68	3394390.64	н274	1011458.21	3394093.68	н309	1011528.63	3394046.27
н240	1011647.94	3394320.78	н275	1011526.44	3394094.11	н310	1011482.42	3394044.12
н241	1011595.55	3394247.23	н276	1011522.51	3394179.87	н311	1011481.47	3394064.61
н242	1011586.97	3394140.05	н277	1011523.69	3394205.55	н312	1011471.26	3394064.14
н243	1011589.98	3394094.53	н278	1011529.53	3394230.57	н313	1011471.25	3394064.26
н244	1011627.01	3394094.77	н279	1011539.86	3394254.12	н314	1011469.27	3394083.75
н245	1011945.26	3393433.55	н280	1011566.97	3394303.2	н315	1011570.61	3394084.4

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н316	1011574.59	3394024.1	н351	1011380.91	3394852.64	н386	1015722.08	3395110.54
н317	1011559.98	3394023.18	н352	1011380.39	3394847.23	н387	1015719.34	3395113.07
н318	1011557.27	3394084.31	н353	1011349.21	3394821.56	н388	1015721.0	3395125.53
н319	1011666.36	3394490.01	н354	1011345.55	3394822.3	н389	1015747.58	3395159.3
н320	1011687.59	3394466.57	н355	1011336.71	3394818.96	н390	1015749.29	3395158.88
н321	1011665.92	3394410.96	н356	1011332.02	3394821.83	н391	1015770.11	3395187.92
н322	1011661.23	3394398.39	н357	1011354.49	3394840.31	н392	1015776.8	3395179.79
н323	1011630.54	3394330.81	н358	1011353.86	3394841.08	н393	1015764.18	3395163.82
н324	1011576.04	3394254.34	н359	1015807.65	3395142.31	н394	1015757.52	3395171.93
н325	1011566.92	3394140.18	н360	1015810.05	3395139.39	н395	1015570.14	3395368.43
н326	1011569.94	3394094.4	н361	1015829.15	3395116.18	н396	1015626.5	3395326.98
н327	1011556.83	3394094.31	н362	1015606.21	3394835.16	н397	1015631.8	3395334.19
н328	1011552.99	3394181.1	н363	1015603.74	3394822.69	н398	1015668.19	3395311.76
н329	1011554.69	3394203.73	н364	1015603.75	3394822.68	н399	1015681.25	3395295.89
н330	1011560.53	3394225.66	н365	1015602.45	3394816.09	н400	1015760.03	3395200.17
н331	1011566.63	3394239.52	н366	1015601.33	3394816.97	н401	1015767.51	3395191.09
н332	1011662.41	3394412.9	н367	1015601.96	3394817.76	н402	1015754.92	3395175.1
н333	1011667.92	3394423.26	н368	1015593.83	3394824.15	н403	1015747.46	3395184.2
н334	1011672.56	3394434.27	н369	1015594.92	3394829.66	н404	1015669.23	3395279.54
н335	1011675.99	3394451.33	н370	1015596.83	3394839.34	н405	1015652.19	3395300.31
н336	1011675.01	3394467.7	н371	1015591.37	3394832.46	н406	1015642.12	3395307.66
н337	1011671.6	3394479.54	н372	1015588.26	3394828.54	н407	1015633.72	3395296.23
н338	1011403.83	3394812.59	н373	1015586.24	3394830.13	н408	1015656.28	3395279.64
н339	1011410.06	3394805.65	н374	1015587.48	3394831.71	н409	1015642.38	3395260.17
н340	1011505.82	3394698.97	н375	1015581.66	3394836.29	н410	1015650.36	3395253.87
н341	1011569.03	3394610.05	н376	1015584.77	3394840.2	н411	1015744.11	3395179.93
н342	1011408.94	3394804.72	н377	1015803.49	3395115.91	н412	1015752.54	3395173.28
н343	1011403.05	3394811.88	н378	1015797.4	3395123.33	н413	1015742.05	3395160.62
н344	1011380.5	3394842.14	н379	1015795.0	3395126.25	н414	1015743.29	3395160.32
н345	1011382.25	3394838.4	н380	1015792.34	3395160.91	н415	1015720.38	3395131.21
н346	1011357.57	3394818.07	н381	1015802.45	3395148.62	н416	1015719.2	3395133.01
н347	1011354.8	3394820.42	н382	1015789.82	3395132.58	н417	1015716.82	3395130.01
н348	1011354.26	3394820.53	н383	1015779.7	3395144.89	н418	1015671.87	3395073.28
н349	1011382.56	3394864.69	н384	1015761.63	3395165.42	н419	1015647.39	3395038.49
н350	1011385.89	3394859.47	н385	1015763.55	3395163.02	н420	1015542.5	3394905.23

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н421	1015519.41	3394879.74	н456	1013872.3	3395559.6	н491	1013701.07	3395556.42
н422	1015514.19	3394875.5	н457	1013870.35	3395559.58	н492	1013661.21	3395555.86
н423	1015508.2	3394880.21	н458	1013870.35	3395579.57	н493	1013660.83	3395597.86
н424	1015483.14	3394848.38	н459	1013884.34	3395579.74	н494	1013660.82	3395597.86
н425	1015485.89	3394846.22	н460	1013884.34	3395559.74	н495	1013660.56	3395625.78
н426	1015451.24	3394802.2	н461	1013880.32	3395559.69	н496	1013984.98	3395630.82
н427	1015444.08	3394808.3	н462	1013880.32	3395579.69	н497	1013985.27	3395602.95
н428	1015435.73	3394815.42	н463	1013894.33	3395579.84	н498	1013984.64	3395602.94
н429	1015468.43	3394855.3	н464	1013894.33	3395559.86	н499	1013984.68	3395560.89
н430	1015486.65	3394878.87	н465	1013892.36	3395559.83	н500	1013965.62	3395560.67
н431	1015505.6	3394894.29	н466	1013892.36	3395579.83	н501	1013965.55	3395630.52
н432	1015544.88	3394937.65	н467	1013908.32	3395580.01	н502	1014055.48	3395684.98
н433	1015586.69	3394992.03	н468	1013908.32	3395560.01	н503	1014055.53	3395674.99
н434	1015615.45	3395027.83	н469	1013898.35	3395559.9	н504	1014044.3	3395675.0
н435	1015655.85	3395085.26	н470	1013898.35	3395579.89	н505	1014044.17	3395684.87
н436	1015702.31	3395143.9	н471	1013922.33	3395580.17	н506	1013679.96	3395690.76
н437	1015704.83	3395147.02	н472	1013922.33	3395560.17	н507	1013680.44	3395638.11
н438	1015662.42	3395180.52	н473	1013912.34	3395560.06	н508	1013660.45	3395637.79
н439	1015654.37	3395182.85	н474	1013912.34	3395580.05	н509	1013659.97	3395690.53
н440	1015643.23	3395180.03	н475	1013963.59	3395580.64	н510	1014037.14	3395694.83
н441	1015634.37	3395176.43	н476	1013963.62	3395560.65	н511	1014041.89	3395694.34
н442	1015568.97	3395087.51	н477	1013926.35	3395560.22	н512	1014040.06	3395692.5
н443	1015435.65	3395185.57	н478	1013926.35	3395580.21	н513	1014040.33	3395675.0
н444	1015630.56	3395243.59	н479	1013680.55	3395626.09	н514	1014015.73	3395675.01
н445	1015659.17	3395220.41	н480	1013680.81	3395598.17	н515	1013996.61	3395672.37
н446	1015656.66	3395217.29	н481	1013681.01	3395576.14	н516	1013984.54	3395672.16
н447	1015633.9	3395234.03	н482	1013702.09	3395576.44	н517	1013984.85	3395642.85
н448	1015632.64	3395235.16	н483	1013743.75	3395571.59	н518	1013965.54	3395642.55
н449	1015631.07	3395237.49	н484	1013808.19	3395578.86	н519	1013965.49	3395691.83
н450	1015630.25	3395240.77	н485	1013849.3	3395579.33	н520	1013995.07	3395692.35
н451	1013866.32	3395579.53	н486	1013857.32	3395579.42	н521	1014010.91	3395694.53
н452	1013866.32	3395559.53	н487	1013857.32	3395559.43	н522	1013679.88	3395698.75
н453	1013861.4	3395559.48	н488	1013849.3	3395559.34	н523	1013679.92	3395694.76
н454	1013861.35	3395579.47	н489	1013809.43	3395558.88	н524	1013659.93	3395694.53
н455	1013872.3	3395579.6	н490	1013743.71	3395551.46	н525	1013659.89	3395698.52

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н526	1013679.71	3395718.19	н561	1013717.16	3395797.91
н527	1013679.85	3395702.75	н562	1013686.46	3395797.59
н528	1013659.86	3395702.53	н563	1013686.22	3395821.46
н529	1013659.72	3395717.94	н564	1013563.8	3396539.68
н530	1013718.16	3395757.94	н565	1013563.78	3396531.68
н531	1013720.29	3395750.51	н566	1013563.76	3396522.56
н532	1013726.48	3395744.72	н567	1013548.61	3396494.62
н533	1013734.7	3395742.63	н568	1013545.89	3395997.8
н534	1013734.87	3395735.89	н569	1013606.62	3395930.06
н535	1013728.39	3395735.8	н570	1013624.43	3395932.63
н536	1013728.42	3395734.81	н571	1013621.44	3395996.6
н537	1013673.41	3395734.11	н572	1013626.69	3395996.84
н538	1013673.38	3395736.13	н573	1013621.1	3396116.69
н539	1013673.38	3395736.13	н574	1013674.94	3396119.2
н540	1013659.55	3395735.95	н575	1013786.42	3396124.4
н541	1013659.35	3395757.35	н576	1013794.2	3395957.58
н542	1013679.35	3395757.55	н577	1013720.69	3395954.15
н543	1013679.41	3395750.69	н578	1013721.41	3395936.53
н544	1013679.44	3395746.7	н579	1013677.76	3395930.23
н545	1013682.59	3395748.08	н580	1013678.13	3395889.74
н546	1013686.87	3395756.63	н581	1013692.44	3395883.27
н547	1013686.86	3395757.62	н582	1013705.87	3395872.48
н548	1013679.05	3395789.51	н583	1013714.3	3395857.44
н549	1013679.27	3395765.54	н584	1013716.59	3395843.23
н550	1013659.28	3395765.35	н585	1013716.71	3395833.79
н551	1013659.06	3395789.3	н586	1013716.76	3395829.8
н552	1013717.26	3395789.9	н587	1013686.14	3395829.47
н553	1013717.55	3395765.92	н588	1013686.1	3395833.46
н554	1013686.78	3395765.62	н589	1013686.05	3395838.21
н555	1013686.54	3395789.59	н590	1013683.6	3395849.25
н556	1013678.76	3395821.38	н591	1013678.45	3395854.87
н557	1013678.98	3395797.52	н592	1013678.65	3395833.39
н558	1013658.99	3395797.3	н593	1013678.69	3395829.38
н559	1013658.77	3395821.17	н594	1013658.7	3395829.17
н560	1013716.86	3395821.79	н595	1013658.66	3395833.17

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н596	1013658.36	3395865.29	н631	1012642.08	3397491.88
н597	1013649.85	3395869.11	н632	1013472.22	3396943.61
н598	1013636.84	3395879.33	н633	1013490.92	3396931.27
н599	1013628.37	3395893.56	н634	1013550.79	3396891.73
н600	1013625.63	3395907.08	н635	1013549.15	3396591.17
н601	1013624.9	3395922.6	н636	1013563.87	3396565.15
н602	1013602.76	3395919.4	н637	1013563.85	3396555.69
н603	1013535.86	3395993.99	н638	1013563.83	3396547.7
н604	1013538.6	3396494.62	н639	1013553.83	3396547.36
н605	1013523.78	3396521.55	н640	1013553.85	3396555.36
н606	1013523.8	3396530.35	н641	1013553.87	3396562.52
н607	1013523.82	3396538.35	н642	1013544.15	3396579.71
н608	1013533.82	3396538.68	н643	1013533.88	3396561.51
н609	1013533.8	3396530.68	н644	1013533.86	3396554.69
н610	1013533.78	3396524.11	н645	1013533.84	3396546.7
н611	1013543.59	3396506.32	н646	1013523.84	3396546.36
н612	1013553.76	3396525.1	н647	1013523.86	3396554.36
н613	1013553.78	3396531.35	н648	1013523.88	3396564.15
н614	1013553.8	3396539.35	н649	1013539.14	3396591.2
н615	1013657.38	3395971.73	н650	1013540.76	3396886.36
н616	1013657.69	3395937.43	н651	1013483.79	3396923.99
н617	1013654.74	3395937.01	н652	1013465.09	3396936.35
н618	1013653.14	3395971.53	н653	1012629.86	3397487.97
н619	1013699.35	3395973.68	н654	1012702.11	3397675.96
н620	1013700.3	3395953.2	н655	1012710.43	3397669.71
н621	1013710.71	3395953.68	н656	1012702.55	3397649.2
н622	1013711.05	3395945.15	н657	1012699.95	3397642.45
н623	1013677.67	3395940.32	н658	1012698.81	3397639.49
н624	1013677.37	3395972.66	н659	1012690.49	3397645.74
н625	1013657.79	3395927.34	н660	1012691.63	3397648.7
н626	1013657.98	3395906.97	н661	1012694.22	3397655.45
н627	1013655.74	3395915.46	н662	1012707.4	3397689.72
н628	1013655.21	3395926.97	н663	1012715.71	3397683.44
н629	1012679.31	3397616.63	н664	1012711.17	3397671.64
н630	1012687.63	3397610.39	н665	1012702.86	3397677.9

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ1

№№ точек	X	У
н666	1012712.56	3397703.14
н667	1012720.87	3397696.86
н668	1012717.21	3397687.35
н669	1012708.9	3397693.61
н670	1012716.52	3397713.46
н671	1012724.83	3397707.18
н672	1012722.36	3397700.76
н673	1012714.05	3397707.04
н674	1012722.04	3397727.82
н675	1012730.35	3397721.54
н676	1012726.32	3397711.06
н677	1012718.01	3397717.34
н678	1012734.36	3397759.9
н679	1012743.52	3397755.83
н680	1012741.73	3397751.17
н681	1012735.39	3397734.66
н682	1012731.84	3397725.42
н683	1012723.53	3397731.7
н684	1012727.08	3397740.94
н685	1012732.59	3397755.29
н686	1012756.75	3397818.13
н687	1012762.37	3397815.62
н688	1012767.42	3397817.78
н689	1012766.75	3397816.27
н690	1012753.11	3397780.77
н691	1012752.51	3397779.22
н692	1012750.73	3397774.58
н693	1012741.6	3397778.73
н694	1012743.37	3397783.33
н695	1012743.96	3397784.87

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н696	1013425.4	3392587.78	н725	1011471.23	3394064.26	н757	1011675.03	3394467.71
н697	1013465.78	3392378.8	н726	1011469.29	3394083.76	н758	1011671.55	3394479.54
н18	1013408.33	3392330.29	н727	1011570.63	3394084.41	н759	1011143.94	3394584.9
н17	1013406.09	3392333.36	н728	1011572.55	3394054.41	н760	1011151.22	3394576.38
н698	1013450.86	3392371.04	н316	1011574.59	3394024.1	н761	1011138.75	3394564.91
н699	1013414.75	3392578.87	н729	1011564.24	3394023.46	н762	1011061.31	3394504.2
н700	1013460.39	3392617.25	н730	1011560.01	3394023.17	н763	1010987.2	3394433.61
н701	1013509.52	3392363.38	н318	1011557.26	3394084.31	н764	1010886.43	3394362.85
н702	1013409.51	3392279.37	н731	1011561.38	3394084.34	н765	1010784.74	3394278.68
н703	1013377.48	3392309.29	н732	1011666.32	3394489.98	н766	1010682.85	3394189.92
н14	1013396.53	3392325.32	н733	1011687.55	3394466.59	н767	1010646.13	3394129.05
н13	1013404.32	3392319.2	н734	1011665.93	3394410.95	н768	1010602.21	3394037.3
н12	1013410.55	3392318.98	н735	1011661.19	3394398.38	н769	1010554.07	3393952.57
н704	1013476.71	3392374.93	н736	1011630.58	3394330.84	н770	1010552.6	3393953.05
н705	1013434.09	3392595.13	н737	1011576.04	3394254.36	н771	1010656.29	3394165.23
н706	1013414.56	3392638.79	н738	1011566.92	3394140.2	н772	1010668.77	3394190.99
н38	1013415.85	3392636.86	н739	1011567.52	3394131.48	н773	1010915.54	3394395.56
н707	1013416.64	3392632.84	н740	1011567.52	3394131.48	н774	1010980.83	3394441.36
н708	1013390.34	3392610.71	н741	1011569.99	3394094.4	н775	1011048.01	3394505.28
н709	1013389.13	3392617.34	н742	1011560.96	3394094.35	н776	1011073.25	3394526.25
н710	1013459.88	3392676.95	н327	1011556.84	3394094.32	н777	1015531.32	3394733.93
н711	1013458.92	3392668.39	н743	1011552.96	3394181.12	н778	1015583.63	3394689.32
н712	1013425.77	3392640.53	н744	1011554.73	3394203.71	н160	1015656.13	3394597.1
н713	1013426.73	3392648.96	н745	1011560.52	3394225.64	н779	1015731.31	3394508.31
н714	1013449.56	3392668.21	н746	1011566.68	3394239.53	н780	1015754.03	3394527.69
н715	1013400.61	3392750.74	н747	1011662.42	3394412.92	н781	1015760.5	3394520.06
н716	1013408.63	3392747.69	н748	1011631.04	3394356.05	н782	1015730.18	3394494.23
н717	1013409.69	3392742.29	н749	1011631.04	3394356.11	н783	1015648.41	3394590.8
н718	1013394.25	3392729.25	н750	1011662.42	3394412.92	н784	1015576.38	3394682.39
н719	1013393.73	3392731.68	н751	1011667.9	3394423.26	н785	1015525.1	3394726.08
н720	1011526.93	3394084.14	н752	1011672.59	3394434.27	н786	1015530.36	3394732.68
н721	1011528.64	3394046.24	н753	1011675.98	3394451.32	н787	1015552.14	3394760.48
н722	1011482.43	3394044.14	н754	1011675.03	3394467.71	н788	1015553.82	3394753.03
н723	1011481.47	3394064.63	н755	1011675.09	3394465.63	н789	1015555.4	3394745.47
н724	1011471.23	3394064.15	н756	1011675.09	3394465.63	н790	1015560.14	3394747.15

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н791	1015572.71	3394751.58	н822	1011461.21	3394063.69	н854	1011585.55	3394352.28
н792	1015601.96	3394728.52	н823	1011387.61	3394060.27	н855	1011597.27	3394366.32
н793	1015593.73	3394720.28	н824	1011395.28	3393893.43	н856	1011632.05	3394429.15
н794	1015605.42	3394710.2	н825	1011506.73	3393898.6	н857	1011639.95	3394448.04
н795	1015679.41	3394616.06	н269	1011560.62	3393901.1	н858	1011640.89	3394457.45
н796	1015730.19	3394556.03	н826	1011555.95	3394002.9	н859	1011638.1	3394468.34
н797	1015730.08	3394555.91	н827	1011560.96	3394003.22	н860	1011627.46	3394484.69
н155	1015741.07	3394542.94	н267	1011595.91	3394005.4	н861	1011612.63	3394502.73
н798	1015733.25	3394536.15	н828	1011590.59	3394084.54	н862	1011598.45	3394514.4
н799	1015671.14	3394609.47	н829	1011620.8	3394084.71	н863	1011576.68	3394540.86
н800	1015597.72	3394702.84	н830	1011937.92	3393425.77	н864	1011568.63	3394556.29
н801	1015543.66	3394749.69	н263	1013380.73	3392818.75	н865	1011383.97	3394780.79
н802	1015548.82	3394756.18	н831	1013392.48	3392757.58	н866	1011354.9	3394754.12
н803	1015549.46	3394757.05	н832	1013383.45	3392732.48	н867	1011275.24	3394685.67
н804	1011385.5	3394785.26	н833	1013385.56	3392721.89	н868	1011241.13	3394659.64
н805	1011571.68	3394558.83	н834	1013359.49	3392699.83	н869	1011192.65	3394614.78
н806	1011580.08	3394543.16	н835	1013352.38	3392734.72	н870	1011187.44	3394620.96
н807	1011601.38	3394517.26	н836	1013361.74	3392760.35	н871	1011240.09	3394664.56
н289	1011615.1	3394506.01	н837	1013355.21	3392798.51	н872	1011382.35	3394782.67
н808	1011630.62	3394487.14	н838	1011915.78	3393402.54	н873	1011382.35	3394782.67
н809	1011641.61	3394470.32	н839	1011601.98	3394054.62	н874	1011410.09	3394805.67
н810	1011644.78	3394457.67	н840	1011606.56	3393996.03	н875	1011449.33	3394761.89
н811	1011643.77	3394447.04	н841	1011561.38	3393993.21	н876	1011505.87	3394698.96
н284	1011635.56	3394427.34	н842	1011569.69	3393812.44	н877	1011569.0	3394610.07
н812	1011600.37	3394363.54	н843	1011318.16	3393800.79	н878	1011408.89	3394804.73
н813	1011588.85	3394349.97	н844	1011303.81	3394109.95	н879	1011433.14	3394824.81
н814	1011572.57	3394320.65	н845	1011425.84	3394115.59	н880	1011529.27	3394717.74
н280	1011566.97	3394303.21	н846	1011425.04	3394123.45	н881	1011622.69	3394586.28
н815	1011539.81	3394254.1	н847	1011520.88	3394128.88	н882	1011722.16	3394472.66
н816	1011529.48	3394230.55	н848	1011518.55	3394179.7	н883	1011688.87	3394386.75
н817	1011523.67	3394205.55	н849	1011519.75	3394206.12	н884	1011656.68	3394315.75
н818	1011522.56	3394179.87	н850	1011525.77	3394231.83	н885	1011605.25	3394243.68
н819	1011525.27	3394120.17	н851	1011536.41	3394256.02	н886	1011597.04	3394140.0
н820	1011526.4	3394094.09	н852	1011563.24	3394304.8	н887	1011597.47	3394133.13
н821	1011458.18	3394093.65	н853	1011568.95	3394322.25	н888	1011639.86	3394139.97

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н889	1011967.41	3393456.78	н923	1015603.78	3394822.68
н890	1013415.92	3392847.25	н924	1015606.19	3394835.16
н891	1013428.27	3392782.97	н925	1015829.15	3395116.19
н892	1013443.39	3392777.21	н926	1015810.05	3395139.41
н893	1013444.57	3392771.66	н927	1015630.61	3395243.62
н894	1013418.49	3392749.65	н928	1015659.19	3395220.43
н895	1013417.32	3392755.04	н929	1015656.61	3395217.26
н896	1013401.97	3392760.91	н447	1015633.91	3395234.03
н897	1013389.48	3392825.82	н448	1015632.65	3395235.16
н898	1011945.26	3393433.56	н930	1015631.13	3395237.51
н899	1011626.97	3394094.76	н931	1015630.25	3395240.79
н900	1011589.95	3394094.54	н932	1015642.16	3395307.68
н901	1011587.45	3394132.61	н933	1015652.2	3395300.32
н902	1011587.0	3394140.06	н404	1015669.22	3395279.54
н241	1011595.55	3394247.22	н934	1015747.48	3395184.19
н903	1011647.94	3394320.76	н935	1015745.76	3395182.06
н904	1011679.72	3394390.64	н936	1015744.15	3395179.93
н905	1011710.61	3394470.65	н937	1015650.37	3395253.86
н906	1011614.85	3394580.07	н409	1015642.37	3395260.16
н907	1011521.43	3394711.47	н408	1015656.28	3395279.64
н908	1011425.42	3394818.45	н938	1015633.7	3395296.2
н909	1015596.8	3394839.35	н939	1015536.21	3395459.75
н910	1015594.87	3394829.65	н940	1015708.63	3395333.06
н911	1015593.15	3394831.09	н941	1015696.53	3395316.68
н912	1015591.33	3394832.47	н942	1015775.82	3395220.28
н913	1015797.38	3395123.32	н943	1015766.91	3395208.94
н914	1015803.51	3395115.9	н400	1015760.04	3395200.16
н915	1015584.74	3394840.2	н944	1015681.21	3395295.88
н916	1015578.34	3394845.33	н945	1015668.24	3395311.77
н917	1015825.94	3395159.48	н946	1015631.77	3395334.2
н918	1015861.25	3395116.47	н947	1015626.53	3395326.96
н919	1015629.6	3394824.37	н948	1015570.19	3395368.42
н920	1015625.64	3394804.24	н949	1015435.67	3395185.56
н921	1015604.4	3394820.89	н950	1015568.99	3395087.5
н922	1015605.04	3394821.65	н951	1015634.42	3395176.4

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н440	1015643.23	3395180.03	н981	1013849.26	3395549.32
н952	1015654.42	3395182.86	н982	1013810.02	3395548.88
н953	1015662.4	3395180.5	н983	1013743.68	3395541.4
н954	1015704.78	3395147.02	н984	1013700.6	3395546.44
н955	1015702.31	3395143.92	н985	1013651.34	3395545.7
н956	1015655.81	3395085.23	н986	1013650.78	3395597.72
н957	1015615.4	3395027.8	н987	1013690.79	3395598.34
н958	1015586.71	3394992.02	н988	1013690.93	3395586.3
н959	1015544.87	3394937.68	н989	1013702.63	3395586.44
н431	1015505.6	3394894.28	н990	1013743.81	3395581.67
н960	1015486.67	3394878.85	н991	1013807.59	3395588.86
н429	1015468.43	3394855.3	н992	1013849.28	3395589.32
н961	1015435.74	3394815.45	н993	1013849.36	3395579.31
н962	1015444.1	3394808.3	н994	1013808.23	3395578.87
н963	1015437.87	3394800.45	н995	1013743.78	3395571.6
н964	1015421.73	3394814.17	н996	1013702.04	3395576.41
н965	1015460.65	3394861.5	н997	1013680.97	3395576.16
н966	1015479.43	3394885.92	н998	1013680.86	3395598.2
н967	1015498.69	3394901.57	н999	1013995.27	3395603.09
н968	1015537.21	3394944.05	н1000	1013995.83	3395551.03
н969	1015578.83	3394998.22	н1001	1013984.69	3395550.91
н970	1015607.41	3395033.84	н1002	1013984.68	3395602.93
н971	1015647.81	3395091.22	н1003	1013678.49	3395854.87
н972	1015694.43	3395150.06	н1004	1013683.58	3395849.22
н973	1015660.85	3395176.57	н1005	1013686.03	3395838.22
н974	1015649.64	3395178.46	н1006	1013686.06	3395833.48
н975	1015638.31	3395173.33	н1007	1013682.26	3395833.43
н976	1015520.3	3395012.84	н1008	1013678.69	3395833.37
н977	1015317.29	3395162.12	н1009	1013678.54	3395849.61
н978	1013660.81	3395597.86	н1010	1013657.81	3395927.33
н979	1013661.18	3395555.85	н1011	1013657.98	3395906.99
н491	1013701.08	3395556.42	н1012	1013655.72	3395915.44
н490	1013743.71	3395551.47	н1013	1013655.26	3395926.98
н980	1013809.39	3395558.88	н615	1013657.37	3395971.73
н488	1013849.29	3395559.34	н1014	1013657.73	3395937.44

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н1015	1013654.73	3395937.03	н606	1013523.8	3396530.34
н1016	1013653.14	3395971.55	н1047	1013523.83	3396521.56
н619	1013699.35	3395973.68	н1048	1013538.57	3396494.62
н620	1013700.3	3395953.21	н1049	1013535.83	3395993.97
н1017	1013710.76	3395953.68	н1050	1013602.75	3395919.38
н1018	1013711.02	3395945.16	н1051	1013620.95	3395922.02
н1019	1013677.71	3395940.33	н1052	1013624.95	3395922.61
н1020	1013677.41	3395972.65	н600	1013625.63	3395907.08
н1021	1013858.3	3396216.87	н1053	1013628.38	3395893.53
н1022	1013858.34	3395906.99	н1054	1013636.85	3395879.35
н1023	1013688.1	3395898.94	н1055	1013649.86	3395869.09
н1024	1013688.16	3395889.57	н1056	1013658.34	3395865.29
н1025	1013694.26	3395886.82	н1057	1013658.36	3395860.82
н1026	1013708.89	3395875.07	н1058	1013658.63	3395833.2
н1027	1013718.07	3395858.68	н1059	1013648.71	3395833.06
н1028	1013720.54	3395843.47	н1060	1013648.4	3395865.9
н1029	1013720.72	3395833.83	н1061	1013635.87	3395874.47
н1030	1013716.71	3395833.76	н1062	1013625.72	3395889.35
н1031	1013716.64	3395843.24	н1063	1013623.93	3395897.18
н1032	1013714.32	3395857.45	н1064	1013593.07	3395892.73
н1033	1013705.84	3395872.48	н1065	1013510.81	3395984.48
н1034	1013692.48	3395883.26	н1066	1013513.57	3396488.23
н1035	1013678.11	3395889.75	н1067	1013498.72	3396515.16
н1036	1013678.09	3395894.12	н1068	1013498.85	3396529.49
н1037	1013678.07	3395898.48	н1069	1013553.76	3396531.35
н1038	1013677.79	3395930.22	н1070	1013553.73	3396525.11
н578	1013721.42	3395936.53	н611	1013543.58	3396506.33
н1039	1013720.67	3395954.14	н1071	1013533.79	3396524.09
н1040	1013794.16	3395957.57	н1072	1013533.82	3396530.7
н1041	1013786.37	3396124.4	н1073	1013588.73	3396532.5
н1042	1013674.91	3396119.19	н1074	1013588.77	3396516.2
н1043	1013621.13	3396116.67	н1075	1013573.56	3396488.21
н1044	1013626.73	3395996.85	н1076	1013570.89	3396007.32
н1045	1013621.72	3395996.6	н1077	1013616.34	3395956.7
н1046	1013612.01	3396205.34	н1078	1013619.34	3395957.17

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

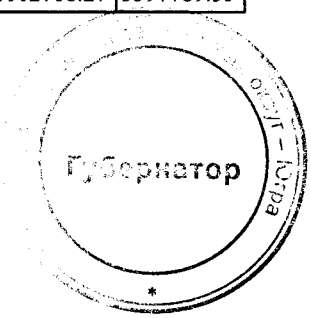
Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
н1079	1013617.49	3395996.42	н1112	1012708.45	3397594.8
н1080	1013621.39	3395996.59	н1113	1012672.62	3397501.69
н1081	1013624.42	3395932.61	н1114	1013490.09	3396961.8
н1082	1013620.43	3395932.06	н1115	1013472.24	3396943.64
н1083	1013606.66	3395930.05	н1116	1012642.14	3397491.9
н1084	1013545.87	3395997.78	н1117	1012658.51	3397632.21
н1085	1013548.62	3396494.61	н1118	1012679.26	3397616.63
н1086	1013563.72	3396522.54	н1119	1012629.88	3397487.96
н1087	1013563.79	3396531.7	н652	1013465.1	3396936.34
н1088	1013544.18	3396579.74	н1120	1013447.23	3396918.13
н1089	1013553.84	3396562.51	н1121	1012599.28	3397478.16
н1090	1013553.83	3396555.36	н1122	1012702.5	3397649.23
н1091	1013533.88	3396554.72	н1123	1012723.36	3397633.59
н1092	1013533.9	3396561.48	н1124	1012720.77	3397626.86
н1093	1013483.74	3396924.01	н1125	1012699.9	3397642.44
н1094	1013540.72	3396886.35	н1126	1012673.21	3397670.52
н649	1013539.15	3396591.2	н1127	1012681.85	3397664.76
н1095	1013523.9	3396564.16	н1128	1012694.17	3397655.42
н647	1013523.86	3396554.36	н1129	1012691.58	3397648.69
н1096	1013498.91	3396553.51	н1130	1012670.83	3397664.27
н1097	1013498.96	3396570.71	н680	1012741.74	3397751.17
н1098	1013514.2	3396597.85	н1131	1012744.23	3397750.02
н1099	1013515.7	3396872.98	н1132	1012743.81	3397749.15
н1100	1013466.0	3396905.8	н1133	1012764.16	3397739.89
н1101	1013508.75	3396949.46	н1134	1012756.19	3397718.99
н1102	1013575.85	3396905.12	н1135	1012735.43	3397734.68
н1103	1013574.19	3396597.73	н1136	1012709.77	3397765.56
н1104	1013588.9	3396571.7	н1137	1012732.59	3397755.27
н1105	1013588.91	3396556.52	н1138	1012727.11	3397740.93
н1106	1013563.85	3396555.72	н1139	1012708.87	3397754.68
н1107	1013563.9	3396565.15	н1140	1012706.25	3397756.52
н1108	1013549.19	3396591.18	н1141	1012753.14	3397780.75
н1109	1013550.83	3396891.7	н1142	1012775.96	3397770.5
н1110	1013490.89	3396931.25	н1143	1012775.65	3397769.8
н1111	1012687.58	3397610.38	н1144	1012761.52	3397776.26

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
"Обустройство Горшковской площади Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у."
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0404002:ЗУ2

№№ точек	X	У
н1145	1012761.11	3397775.34
н1146	1012752.52	3397779.24
н1147	1012721.16	3397795.1
н1148	1012743.98	3397784.84
н694	1012743.36	3397783.33
н1149	1012720.54	3397793.59
н1150	1012786.11	3397796.95
н1151	1012780.93	3397783.59
н1152	1012768.27	3397789.35



Приложение 111
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке
территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)
Приобское месторождение нефти
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка ***Территориальный отдел - Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, в кварталах № 264 (выделы 9), № 265 (выделы 2), №294 (выделы 1).***

Площадь земельного участка ***23,1401 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке ***в границах земельного участка, в местах допустимого размещения***

План подготовлен ***Трофимовой Е.И. инженером 1 кат. АО фирмы «Фрикон»***
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

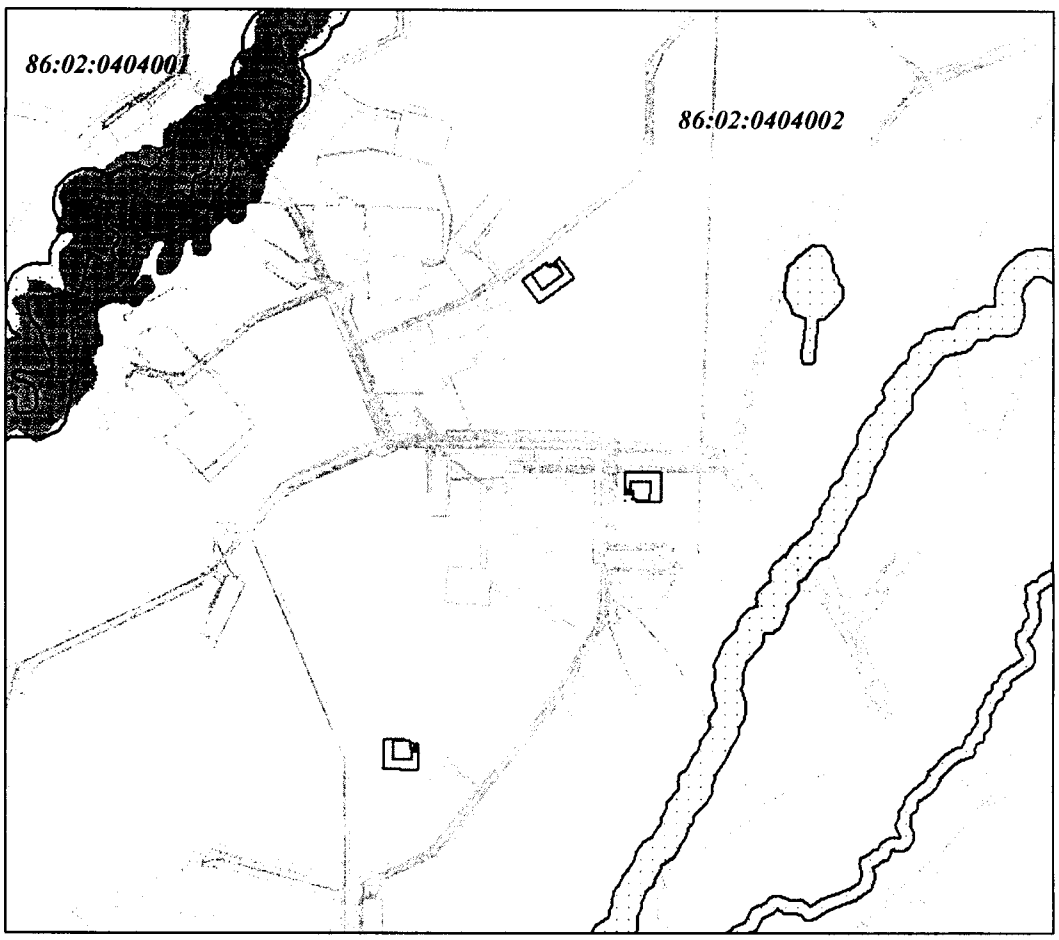
М.П. ***09.12.2016*** / ***Строков Г.И.*** /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план
1:50000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница земельного участка

земельные участки, по сведениям лесного реестра

водоохранные зоны

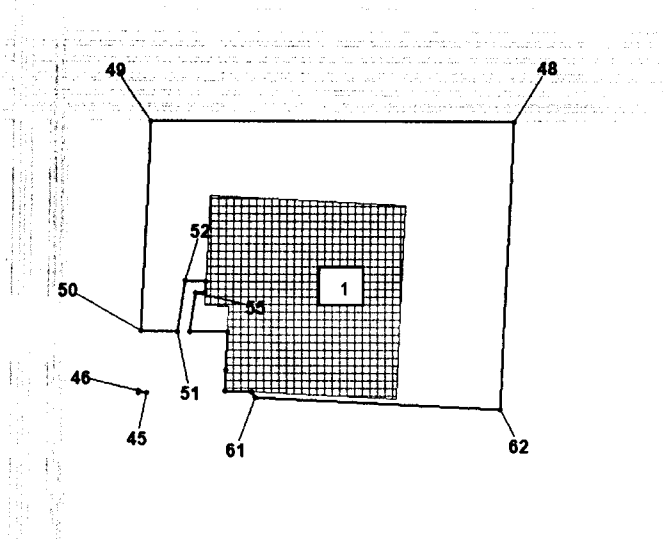
зоны историко-культурного наследия

перспективная

малоперспективная

86:03:0010601:2708 кадастровый номер земельного участка

						Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у			
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Составил		Трофимова			12.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Абышева			12.16		П	1	3
						Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования	АО Фирма «Фрикон»		



Условные обозначения

Граница земельного участка

Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений

10 Номер точки поворота границ земельного участка

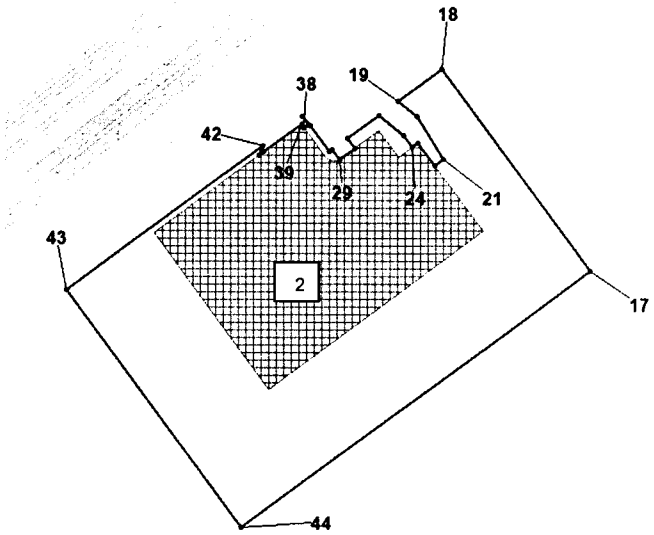
2 Номер объекта капитального строительства

Экспликация объектов, зданий и сооружений, расположенных на участке

1 – Куст скважин №39у
2 – Куст скважин №41у
3 – Куст скважин №32у

Каталог координат

№№ точек	X	У
1	1011525.19	3394120.18
2	1011526.37	3394094.06
3	1011458.21	3394093.68
4	1011461.27	3394063.67
5	1011471.26	3394064.14
6	1011469.27	3394083.75
7	1011527.19	3394083.97
8	1011528.68	3394046.28
9	1011535.15	3394046.57
10	1011553.84	3394047.44
11	1011555.07	3394020.94
12	1011555.91	3394002.88
13	1011560.9	3394003.19
14	1011569.74	3393812.42
15	1011318.11	3393800.76
16	1011303.79	3394109.93
17	1015536.26	3395459.76
18	1015708.58	3395333.03
19	1015681.25	3395295.89
20	1015668.19	3395311.76
21	1015631.8	3395334.19
22	1015626.11	3395327.27
23	1015645.86	3395312.74
24	1015642.07	3395307.58
25	1015652.19	3395300.31
26	1015669.23	3395279.54
27	1015649.44	3395252.62
28	1015641.1	3395259.01
29	1015631.98	3395246.61
30	1015631.66	3395246.14
31	1015631.49	3395245.86



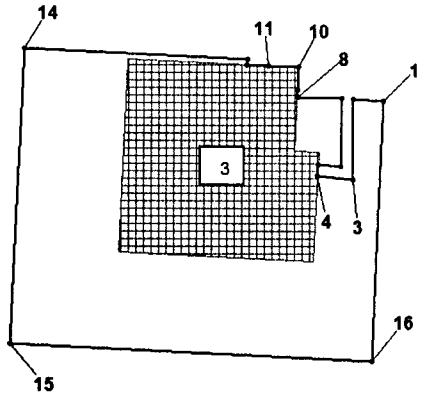
Информация:

Общая площадь земельных участков по проекту: 23,1401 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан АО Фирма «Фрикон» 11.2016 г.

(наименование организации, дата)

						Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у		
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Составил		Трофимова			12.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Абышева			12.16		П	2	3
						Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования	АО Фирма «Фрикон»		



Каталог координат

№№ точек	X	У	№№ точек	X	У
32	1015639.81	3395239.54	48	1013857.33	3396216.69
33	1015638.07	3395237.17	49	1013857.33	3395906.19
34	1015659.83	3395221.16	50	1013678.26	3395898.51
35	1015668.69	3395214.65	51	1013677.92	3395930.26
36	1015668.24	3395214.04	52	1013721.41	3395936.53
37	1015660.97	3395219.31	53	1013720.69	3395954.15
38	1015658.53	3395215.91	54	1013710.71	3395953.68
39	1015661.7	3395213.58	55	1013711.05	3395945.15
40	1015638.28	3395181.75	56	1013677.82	3395940.35
41	1015635.37	3395177.79	57	1013677.47	3395972.66
42	1015643.49	3395180.4	58	1013645.07	3395971.15
43	1015520.27	3395012.85	59	1013627.92	3395970.35
44	1015317.34	3395162.1	60	1013626.85	3395993.4
45	1013626.02	3395903.57	61	1013621.69	3395996.61
46	1013627.73	3395896.26	62	1013611.96	3396205.35
47	1013626.36	3395896.2			

						Обустройство кустов скважин №№ 24, 27, 48 Среднеугутского месторождения		
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Составил		Трофимова			12.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Абышева			12.16		П	3	3
						Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования	АО Фирма «Фрикон»		

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

_____ (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка ***231401*** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: **2000**), выполненной **10.2016**.
(дата)

ООО «Лаборатория поиска подземных коммуникаций»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
09.12.2016, АО Фирма «Фрикон»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен;

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено. .

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.[2]
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ %[2].
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), **Куст скважин №39у** (назначение объекта капитального строительства)
№ 2 (согласно чертежу), **Куст скважин №41у** (назначение объекта капитального строительства)
№ 3 (согласно чертежу), **Куст скважин №32у** (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сл.конф	Сл.конф	23,1401		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, **Не имеются**,

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, **Не имеются**,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государтсвенной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

_____
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ от 28.10.2015 г. на электроснабжение по проекту: «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у».

_____
(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

_____

7. Иная информация (при наличии)

_____

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра , Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 33-51-84, факс: (3463) 22-89-51, e-mail: RN_ynp@yungjsc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН / КПП 8604035473 / 860401001

от 10.11.2016г. № 23/02/01/02-6198

на № 03/03/01/03-01-1152 от 04.11.2016г.

Заместителю начальника
Управления наземных
сооружений
М.Ю. Журавлёву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение кустов скважин №№ 32у, 39у, 41у по проекту «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у» (ш.967-16).

(технические условия №23/02/01/02-4757 от 28.10.2015г аннулируются)

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. Куст скважин №32У – ПС 110/35/6 кВ «Лабытвор», ВЛ-35 кВ Ока-1,2, ПС 35/6 кВ №6034. Ячейки №№15, 16. Строительство ВЛ 6 кВ на куст №32У.

1.2. Куст скважин №39У - ПС 110/35/6 кВ «Лабытвор», ВЛ-35 кВ Днепр-1,2, ПС 35/6 кВ №6064, ВЛ-6 кВ ф.6064-01, ф.6064-02. Строительство отпайки от ВЛ-6 кВ (ш.1222Д) до куста 39У. Точку врезки определить при проектировании, согласовать с УЭЭ.

1.3. Куст скважин №41У - ПС 110/35/6 кВ «Лабытвор», ВЛ-35 кВ Ока-1,2, ПС 35/6 кВ №6041, ВЛ-6 кВ ф.6041-05, ф.6041-10. Строительство отпайки от ВЛ-6 кВ (ш.8060) до куста 41У. Точку врезки определить при проектировании, согласовать с УЭЭ.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность:
- Куст 32у – 930 кВт;
- Куст 39у – 750 кВт;
- Куст 41у – 1171 кВт.

2.2. Категория надёжности электроснабжения кустов – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. Строительство ВЛ-6 кВ:

При удалении кустовой площадки от ПС 35/6 кВ менее 150 м подключение кустовых КТПН кабелем. Кабель одножильный высоковольтный марки ПвВнг-ХЛ. Расчет сечения кабелей (жилы экрана). Прокладку кабелей 6 кВ выполнить по кабельным эстакадам в коробе с защитой от солнечного излучения, высота полок от земли не менее 2,5 метров, в местах проезда автотранспорта высотой не менее 6 метров.

При удалении кустовой площадки от ПС 110/35/6 кВ, ПС 35/6 кВ более 150 м, ВЛ 6 кВ в габарите 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк.

Выхода с ПС 110/35/6 кВ, ПС 35/6 кВ спуски с двухцепных опор к БКРУ-6 кВ, ВЛ на вторые положения кустов осуществить на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первой опоре разъединителя типа РЛК-10. Сечение провода определить расчётом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ШС10Г и ПС70Е.). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ. Установка ограничителей перенапряжения 6 кВ. Габарит проводов от земли 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее 9 м. Пересечение с другими ВЛ согласно ПУЭ.

Выход с ПС 35/6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ-6 кВ, т.е. без устройства порталов. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-ХЛ. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана).

Для подключения БУ (на время бурения), Отпайку от ВЛ-6кВ перед БКРУ-6кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевую опору с ЛР-6кВ установить вблизи кустовой площадки. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120мм2. Предусматривать в ПД расчёт пропускной способности ЛЭП 6кВ для подключения БУ мощностью до 2,5 МВт. При необходимости предусмотреть замену КЛ, ВЛ, трансформаторов тока.

При пересечении существующих ВЛ-6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ-6 кВ.

3.2. Для кустовой площадки:

Для распределения электроэнергии на кустах без ПС-35, при питании куста по двум ВЛ применять БКРУ. Конструкция БКРУ в соответствии с

типовыми техническими требованиями к БКРУ, разработанными ООО «РН-УфаНИПИнефть»;

На основании письма Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть» №35-31025 от 15.06.2016г. применить следующие решения:

- при количестве КТПН 6/0,4кВ 2-3 шт. применить БКРУ-6кВ на 3 ячейки с ВВ-6кВ (вводные и секционные);
- при количестве КТПН 6/0,4кВ более 4шт. применить БКРУ-6кВ с ВВ-6кВ (вводные и секционные) на 6 отходящих ячеек с ВНА.

Монтаж БКРУ на площадках обслуживания, совместно с КТПН 6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м. Подключение БКРУ к фидерам 6 кВ через разъединитель типа РЛК-10, заход ВЛ 6 кВ на БКРУ-6 кВ кабельный. Предусматривать отсыпку под монтаж концевых опор в районе БКРУ-6 кВ кустовых площадок;

Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет количества КТПН согласно заявленной нагрузке, а также запрашиваемой категории надёжности, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТПН в ремонт. Выбор номинальной мощности КТПН производить исходя из расчета проектной загрузки на уровне 50-70%. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

Заземление и грозозащиту КТПН. Конструкция и комплектация КТПН-6/0,4 кВ в соответствии с в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для кустов скважин (однотрансформаторные).

Площадки КТПН размещать с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПН.

Расчет мощности и количества ДФКУ. Монтаж на площадке обслуживания КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво и пожароопасности.

Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.

Прокладку кабелей по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.

Освещение территории выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров и применением современных матричных светодиодных светильников, с промежуточными

площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. Предусмотреть ручное и автоматическое управление прожекторами на мачтах. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа в ОЛ заводу изготовителю указать закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1. Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2. Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении пожарной безопасности в лесах».

4.3. Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.

4.4. В случае определения проектом по пункту 3.1 настоящих технических условий необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).

4.5. Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и И УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.6. Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.7. В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.8. Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.9. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на изготовление аншлагов на вновь вводимое электрооборудование и

существующее в связи с изменением диспетчерских наименований ВЛ-35,6 кВ.

4.10. Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.11. Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.12. Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.13. Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

С уважением,
Главный инженер
Управления электроэнергетики п/п С.Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Зам. начальника БЭО №5 УЭЭ п/п А. В. Халтурин
Начальника сектора ПС и ВЛ УЭЭ п/п А.И. Коньков

Исп. Кудрин Олег Викторович
Тел. 8(3463) 334-215

Приложение 112
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 26,8 километрах на юго-восток от населенного пункта Селиярово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении - территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь территории планируемого размещения объектов, га	Площадь территории в границе проекта планировки, га
Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 32у, 39у, 41у	76,3881	89,1905

Таблица 2.

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Аренда	Вид разрешенного использования
86:02:0404002:ЗУ1	28,2456	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда	6.1
86:02:0404002:ЗУ2	48,1425	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда	6.1

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Васькина.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно

осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Губернатор

Приложение 113
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

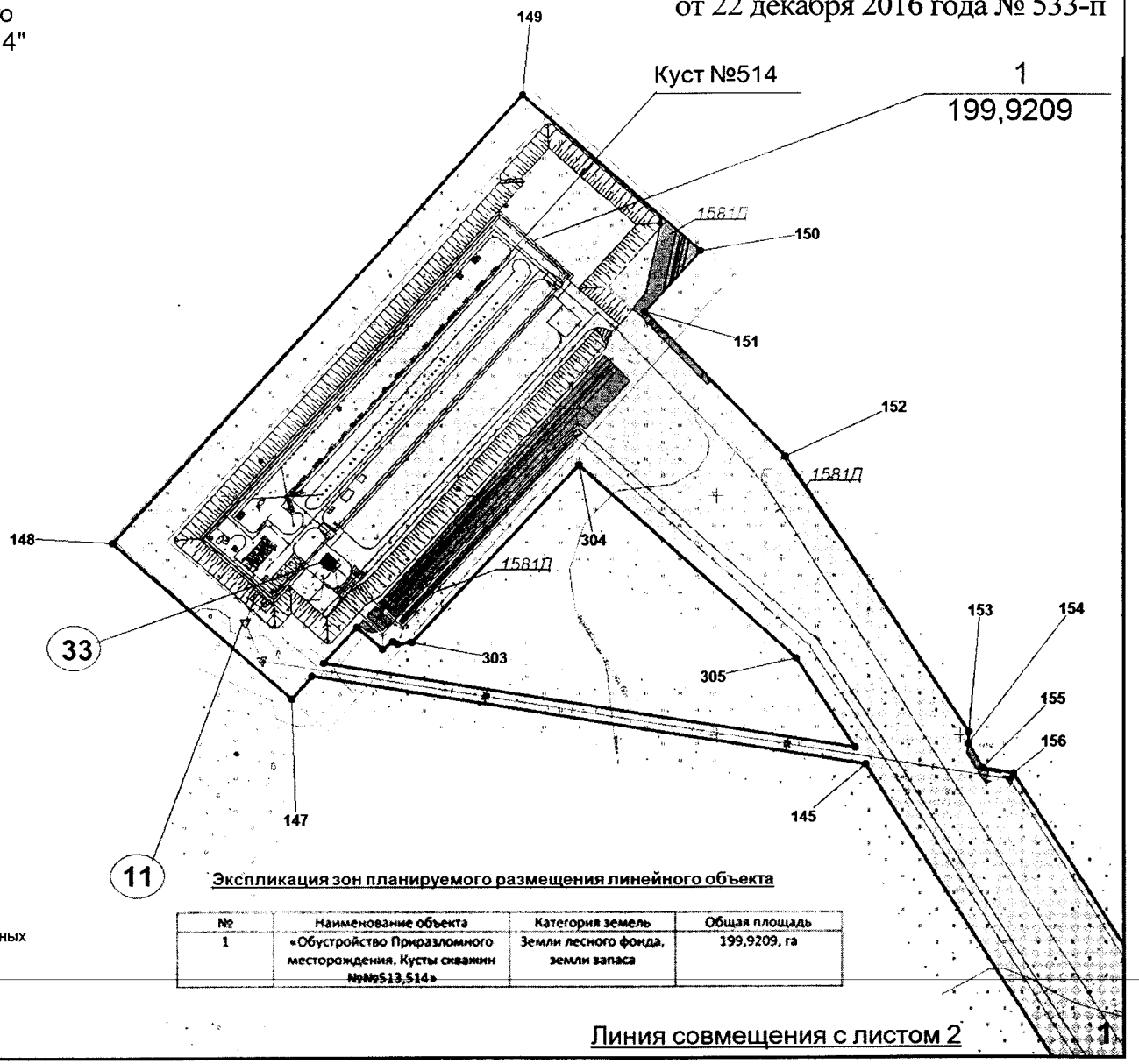
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь ПАО "НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000

Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Трасса подъездов к наплавному мосту
2	причалы
3	НГС Куст №513.2-т.вр.№513.2
4	Трасса подъезда 2 к кусту №513
5	Площадка куста скважин513.1 №513.2
6	Подъезд ПС 35/6кВ
7	Трасса подъезда 1 к кусту №513
8	Трасса подъезда 1 к кусту №514
9	Трасса ВЛ 35кВ на куст 513.1
10	Трасса ВОЛС по сущ. Опорам ВЛ 35 кВ
11	Оптайки
12	Трасса 2 ВЛ 6 кВ на мачту связи
13	Трасса 1 ВЛ 6 кВ на мачту связи
14	Трассы ВЛ 6 кВ на куст №513.2
15	ВЛ 35 кВ на КПТУ 35/04 кВ Причал-2
16	ВЛ 35 кВ на КПТУ 35/04 кВ Причал-1
17	КПТУ
18	КПТУ
19	Трасса ВВ т.вр. куст №513.2-куст №513.2
20	УЗА
21	Трасса ВВ т.вр. куст №15-т.вр. куст №513
22	Трасса НГС т.вр. куст №513-т.вр.куст №15
23	Трасса НГС т.вр. куст №513.1-т.вр.куст №513
24	Трасса ВВ т.вр. куст №513-т.вр. куст №513.1
25	Трасса ВВ т.вр. куст №513-куст №514
26	Трасса НГС т.вр. куст №514-т.вр.куст №513
27	Трасса 2 ВЛ 6Кв НА КУСТ №513.1
28	Площадки для МНБ
29	Трасса ВЛ 6 Кв и ВОЛС на куст №514
30	Трасса 1 ВЛ 6 Кв на куст №513.1
31	Опоры ВЛ
32	ПС
33	УЗА №1
34	УЗА №2, УЗА №10
35	УЗА №3
36	УЗА №4
37	УЗА №5, УЗА №11
38	УЗА №6, УЗА №12
39	УЗА №7, УЗА №13
40	УЗА №8, УЗА №14
41	УЗА №9, УЗА №15

Условные обозначения:

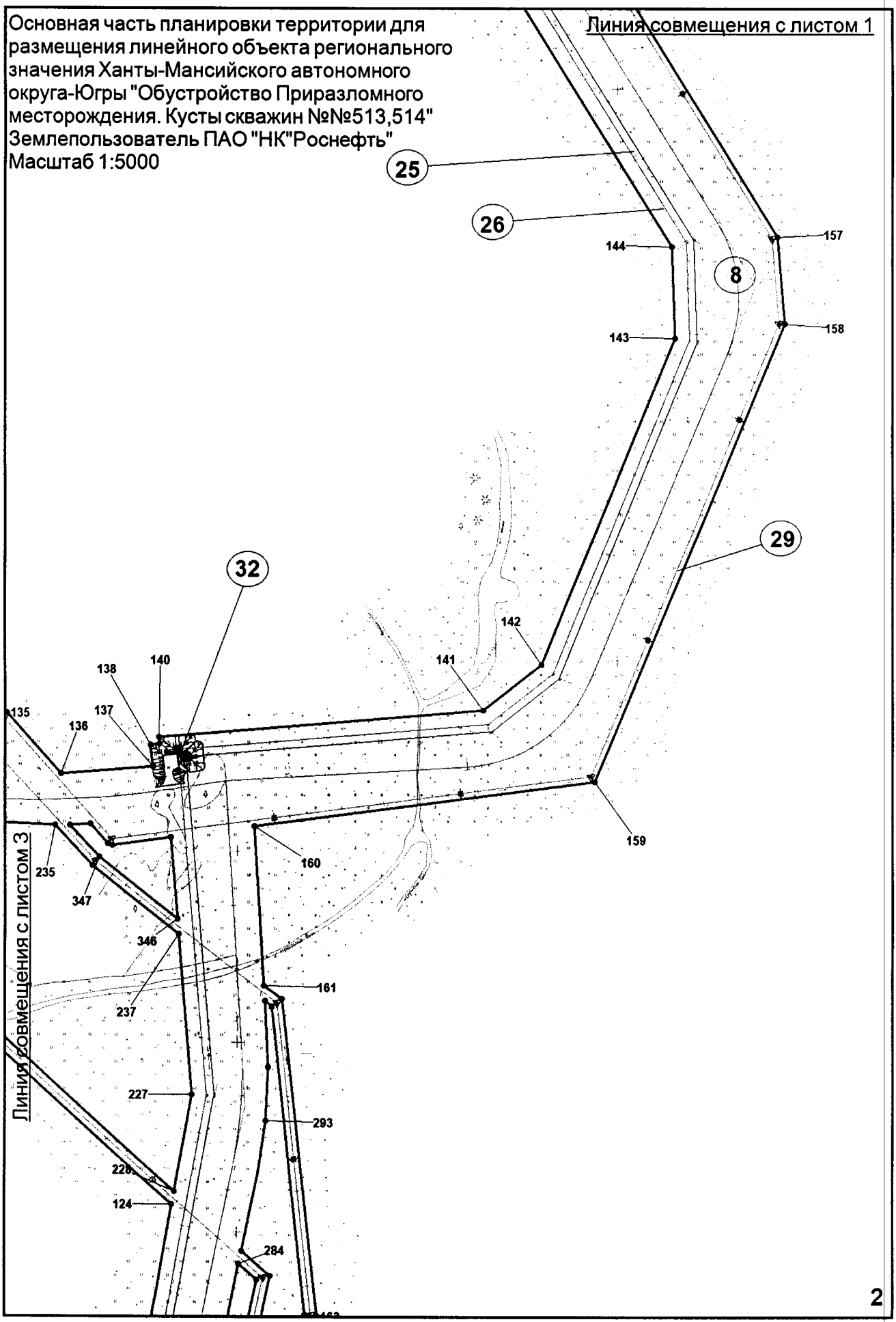
- Граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- Зона планирования размещения линейных объектов
- Водоохранная зона
- Ранее отведенные земельные участки "НК"Роснефть"
- Ось линии электропередач
- Ось НГС, ВВ
- Автомобильная дорога
- •1 - Характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - Номер линейного объекта
- 1 / 199,9209 - Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь земельного участка, га
- 86:08:010301:1760 - Кадастровый номер земельного участка



Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

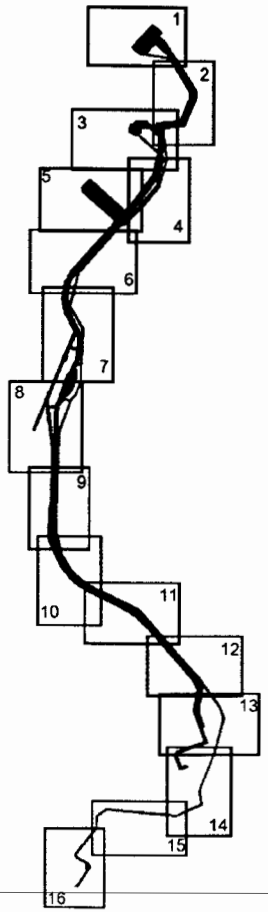
№	Наименование объекта	Категория земель	Общая площадь
1	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	Земли лесного фонда, земли запаса	199,9209, га

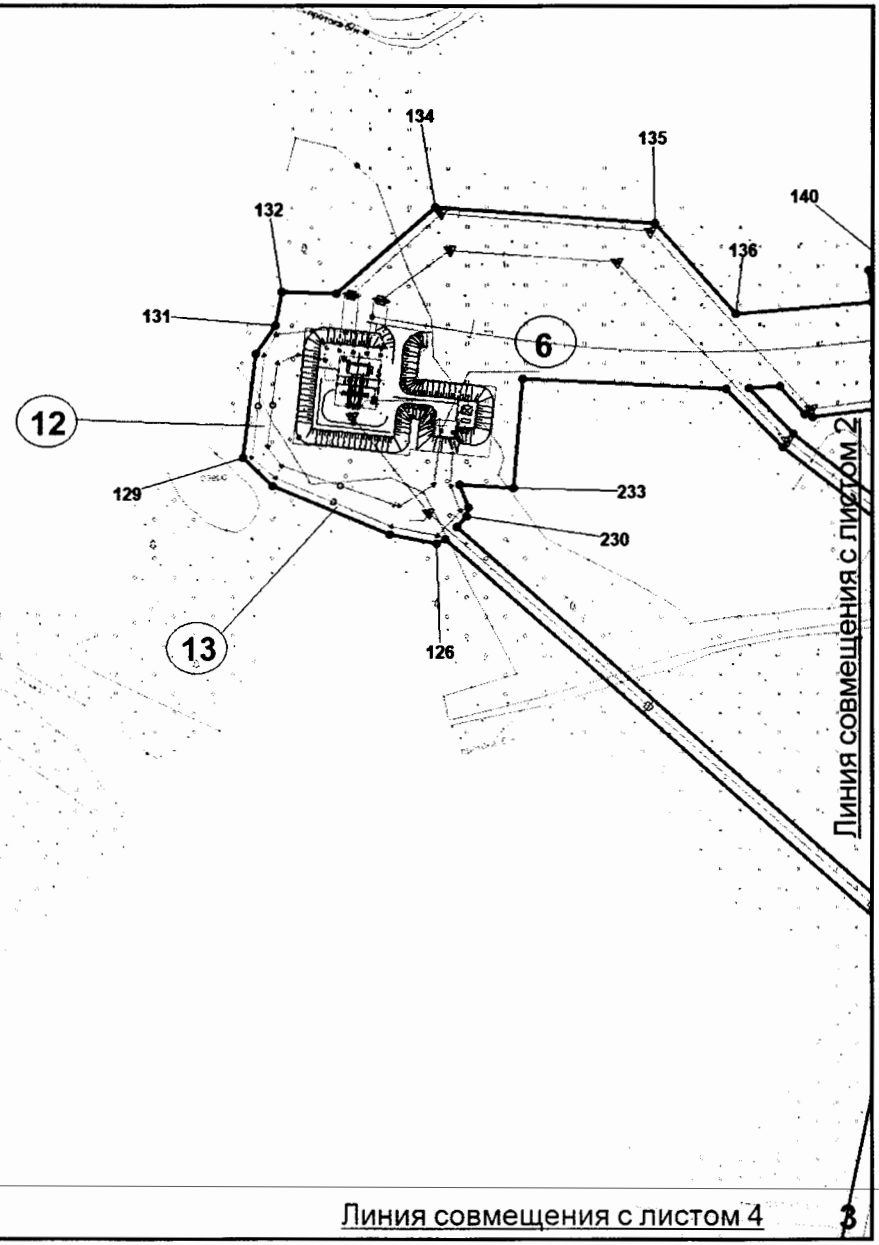
Линия совмещения с листом 2

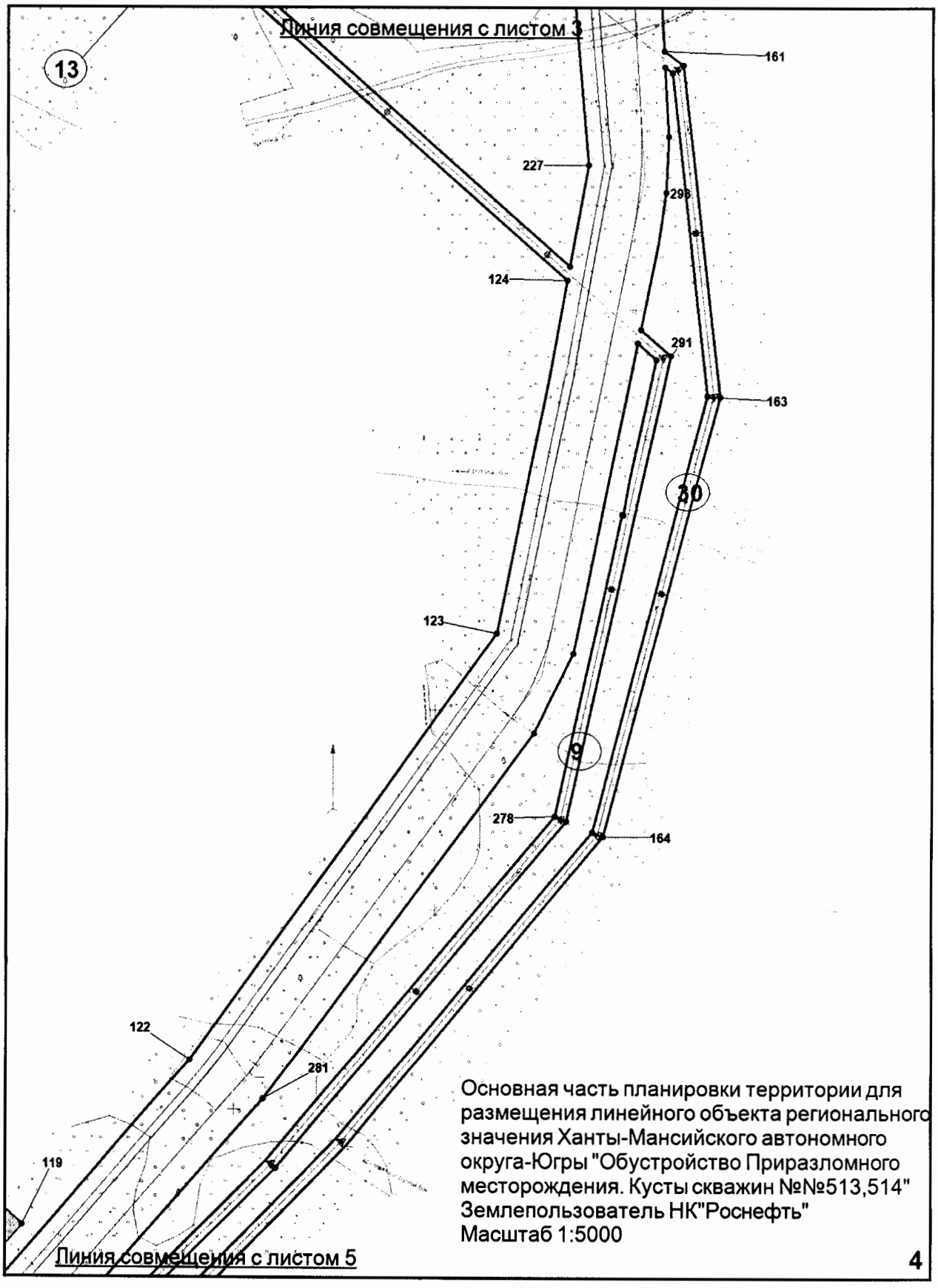

Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь ПАО "НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 1
Линия совмещения с листом 3
25
26
8
29
32
157
144
158
143
142
141
140
138
137
136
135
159
160
235
347
346
237
161
227
293
228
124
284
2

Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000

Схема расположения объекта на листах



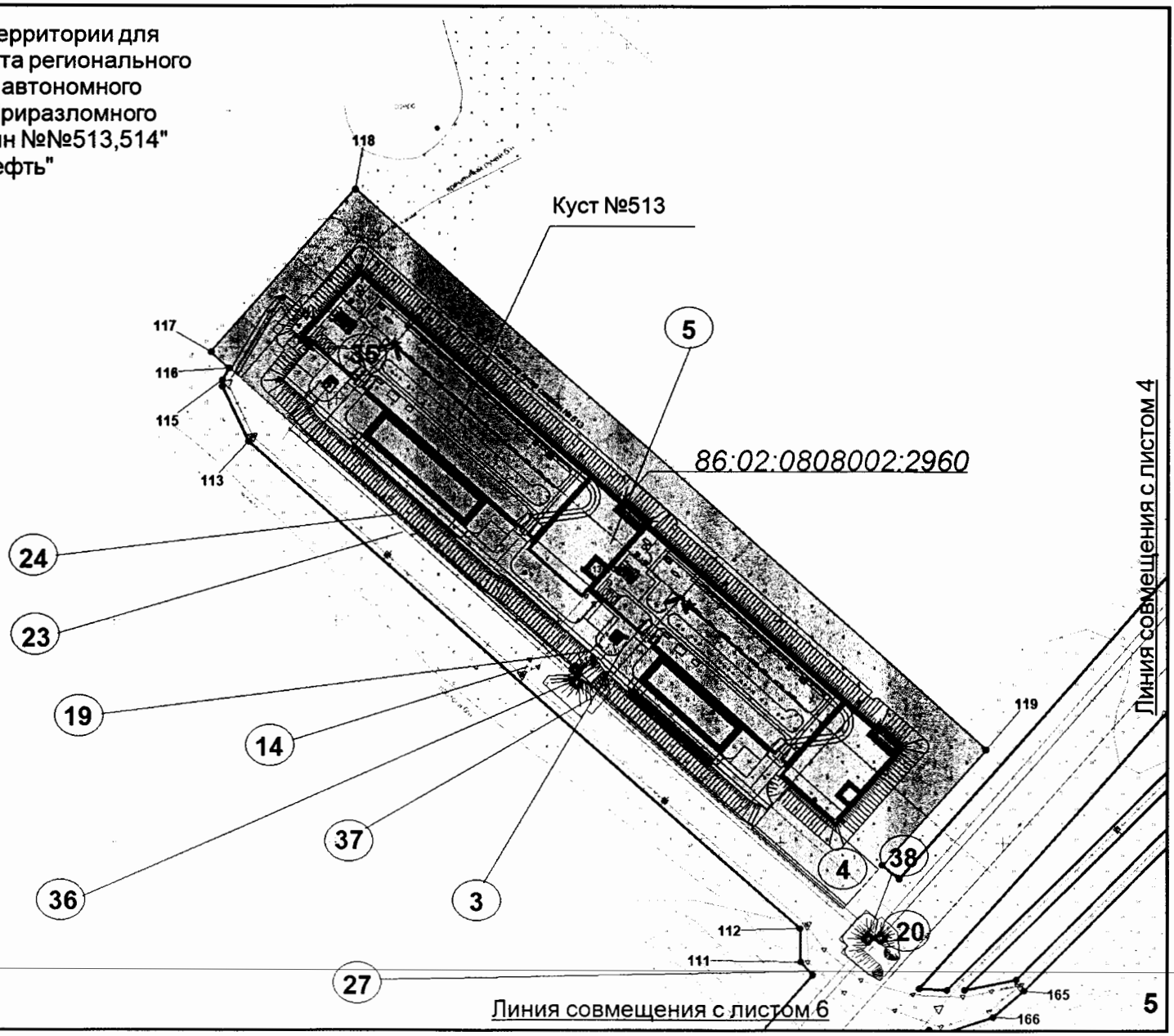




Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000

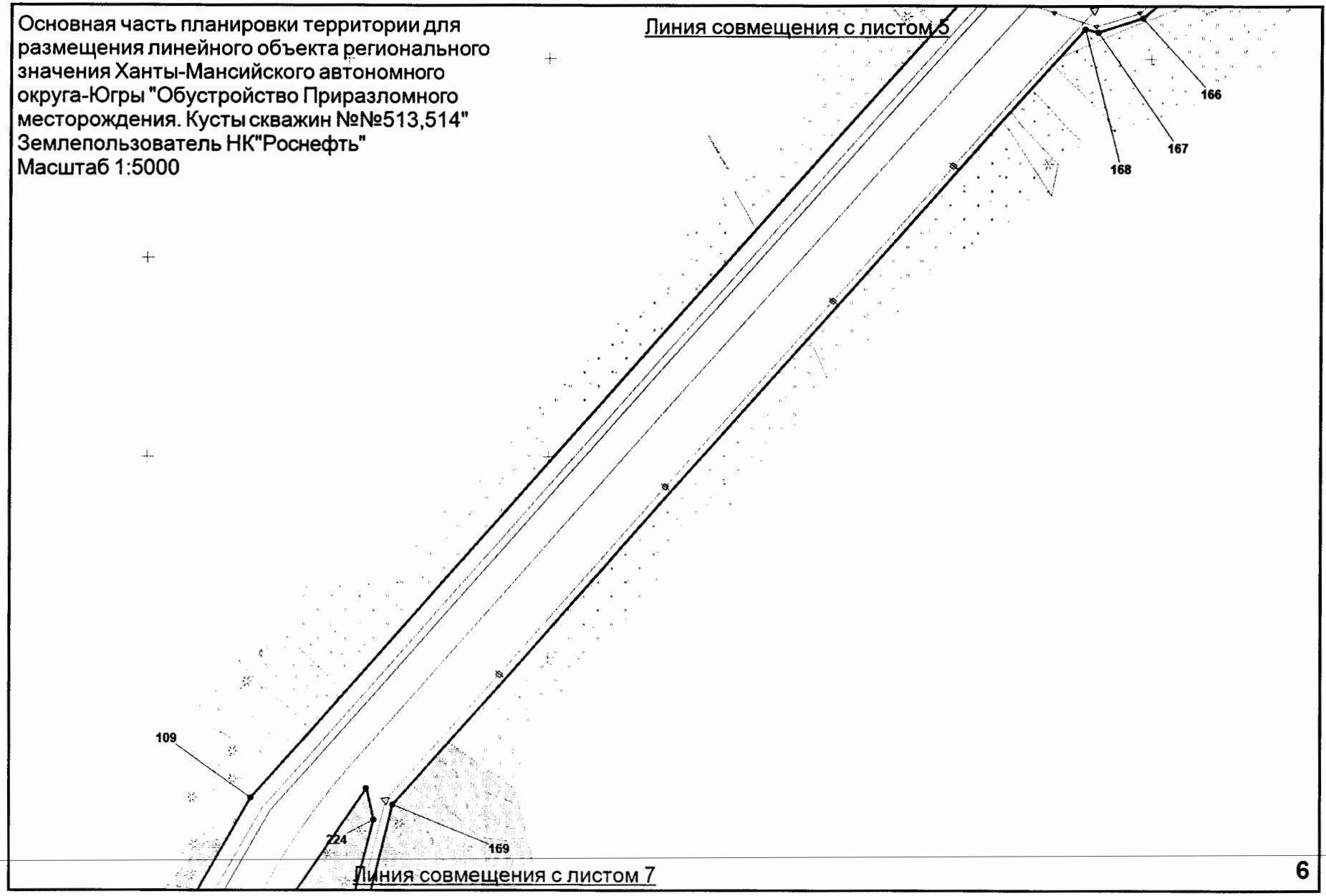
4

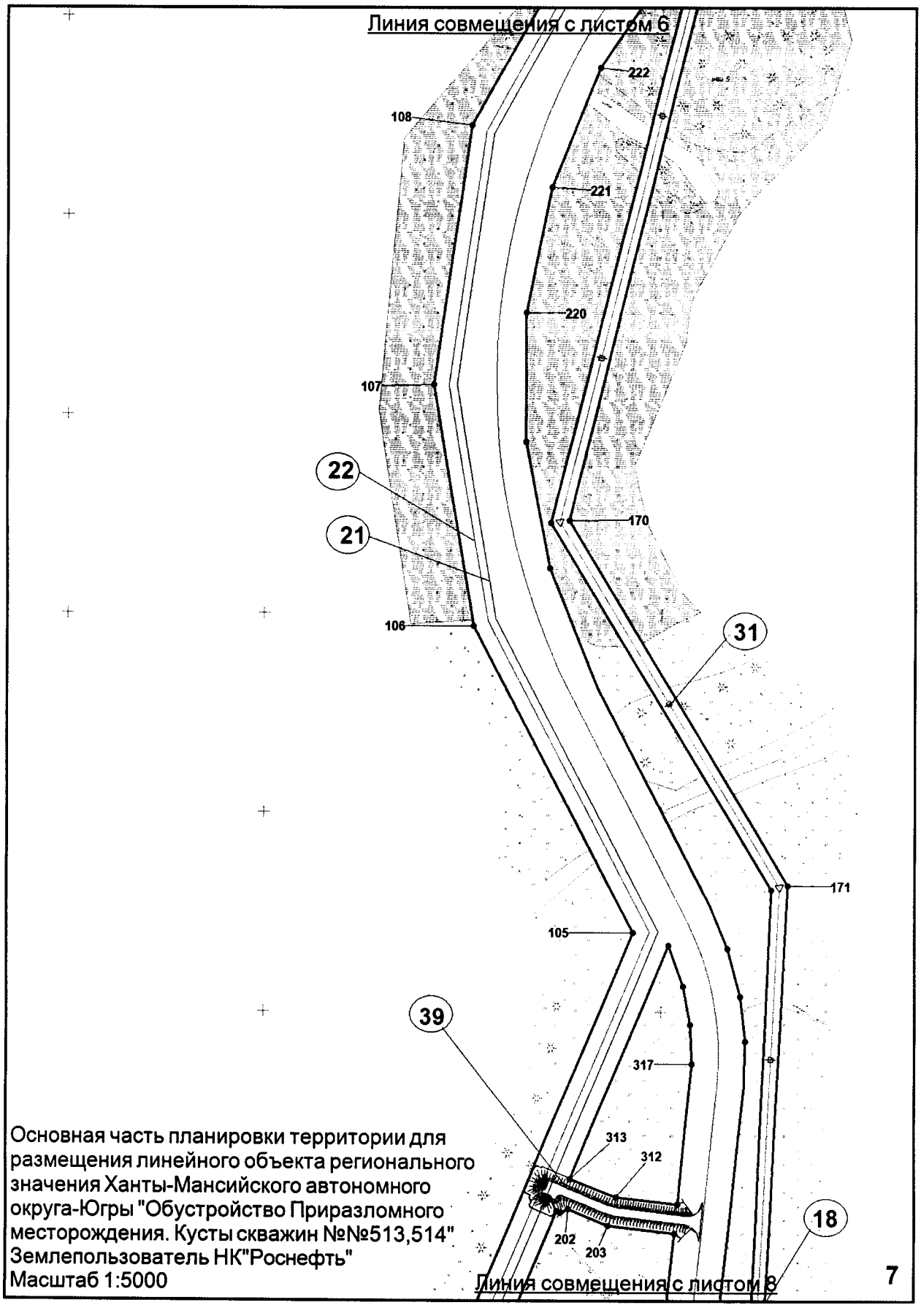
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000



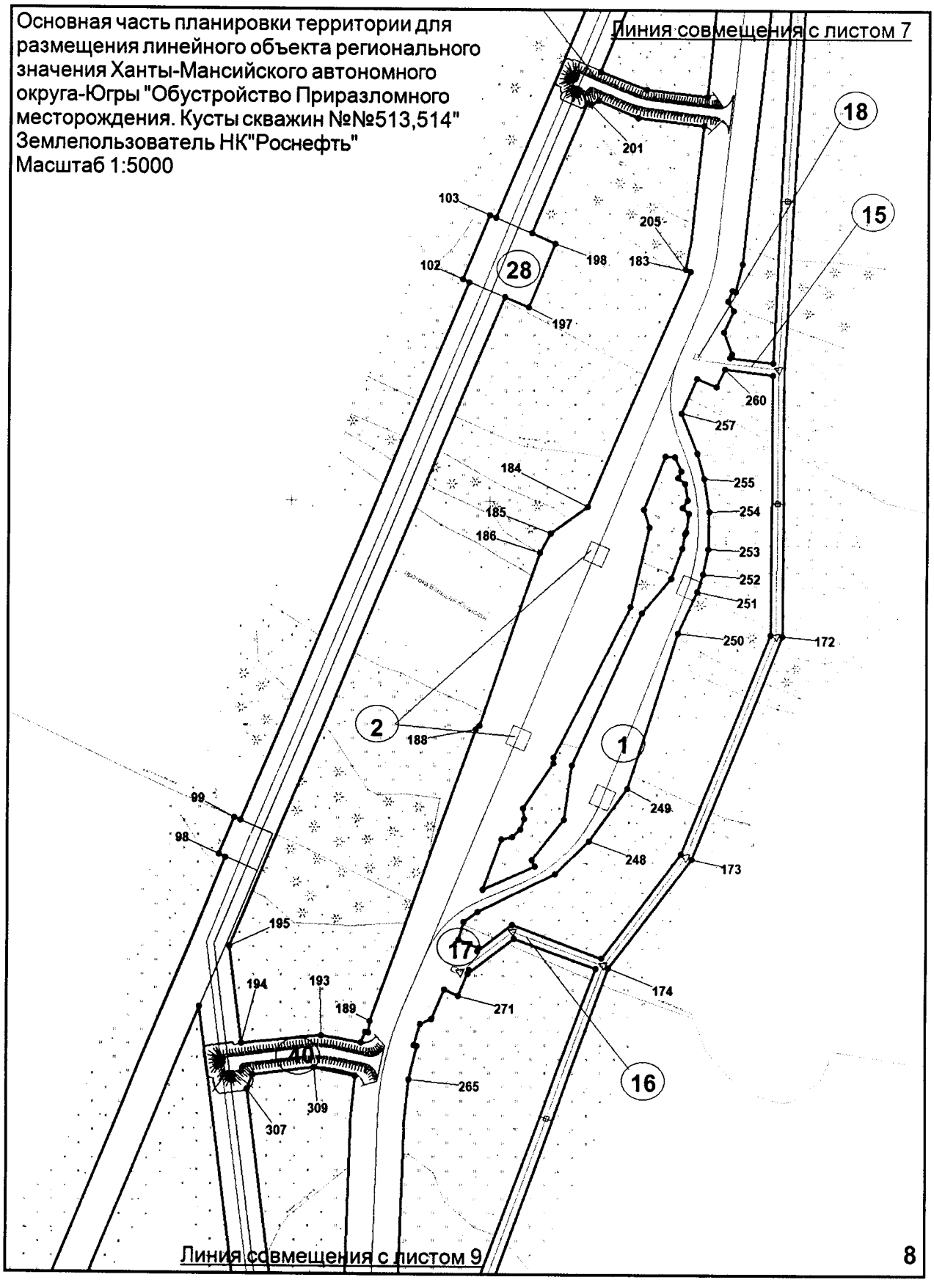
5

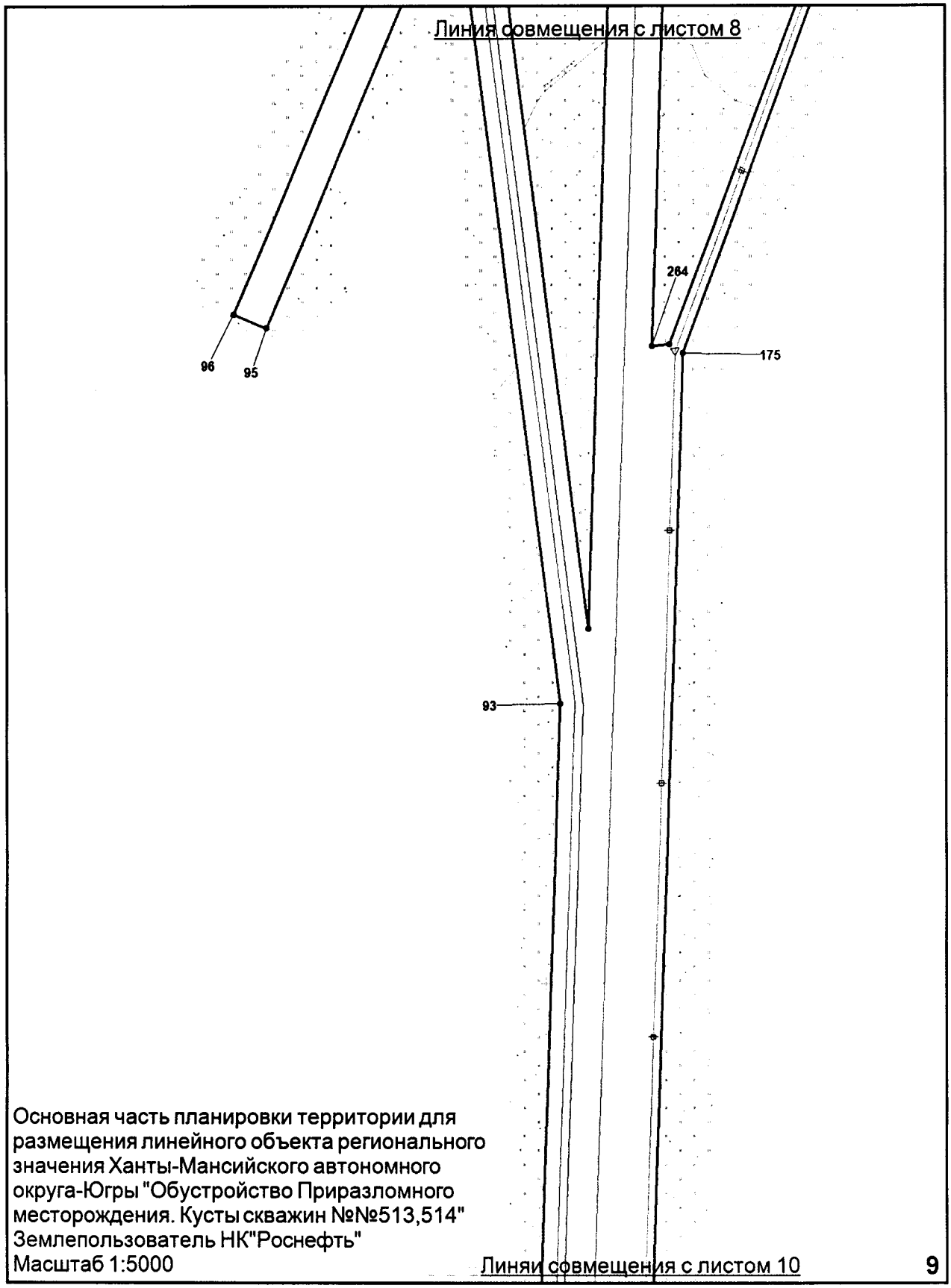
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000





Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000


Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 7
Линия совмещения с листом 9
8
18
15
28
2
1
17
16
40
201
103
205
102
198
183
197
260
257
184
255
185
254
186
253
252
251
250
172
188
99
249
98
248
173
195
174
194
193
271
189
265
309
307

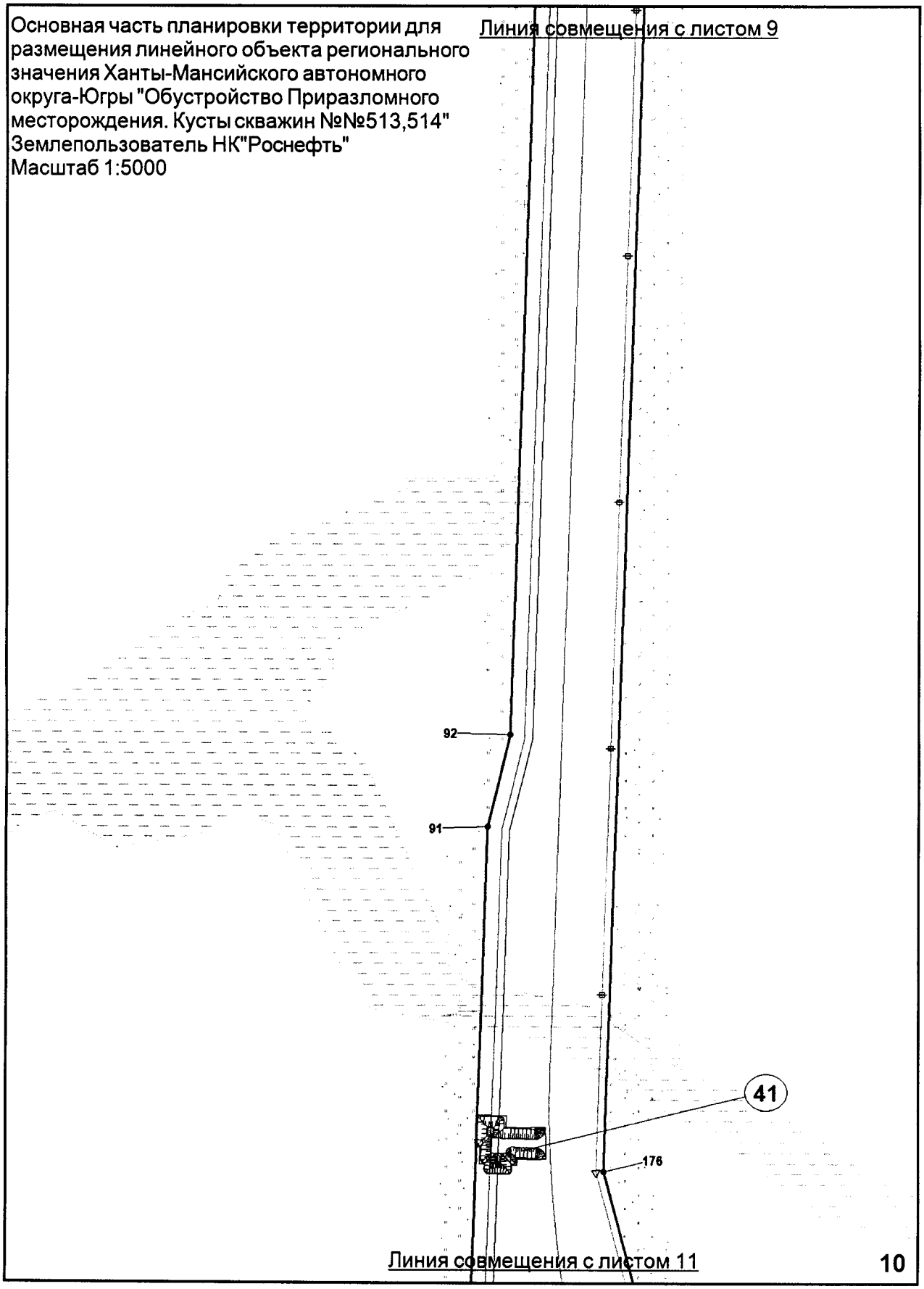


Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000

9

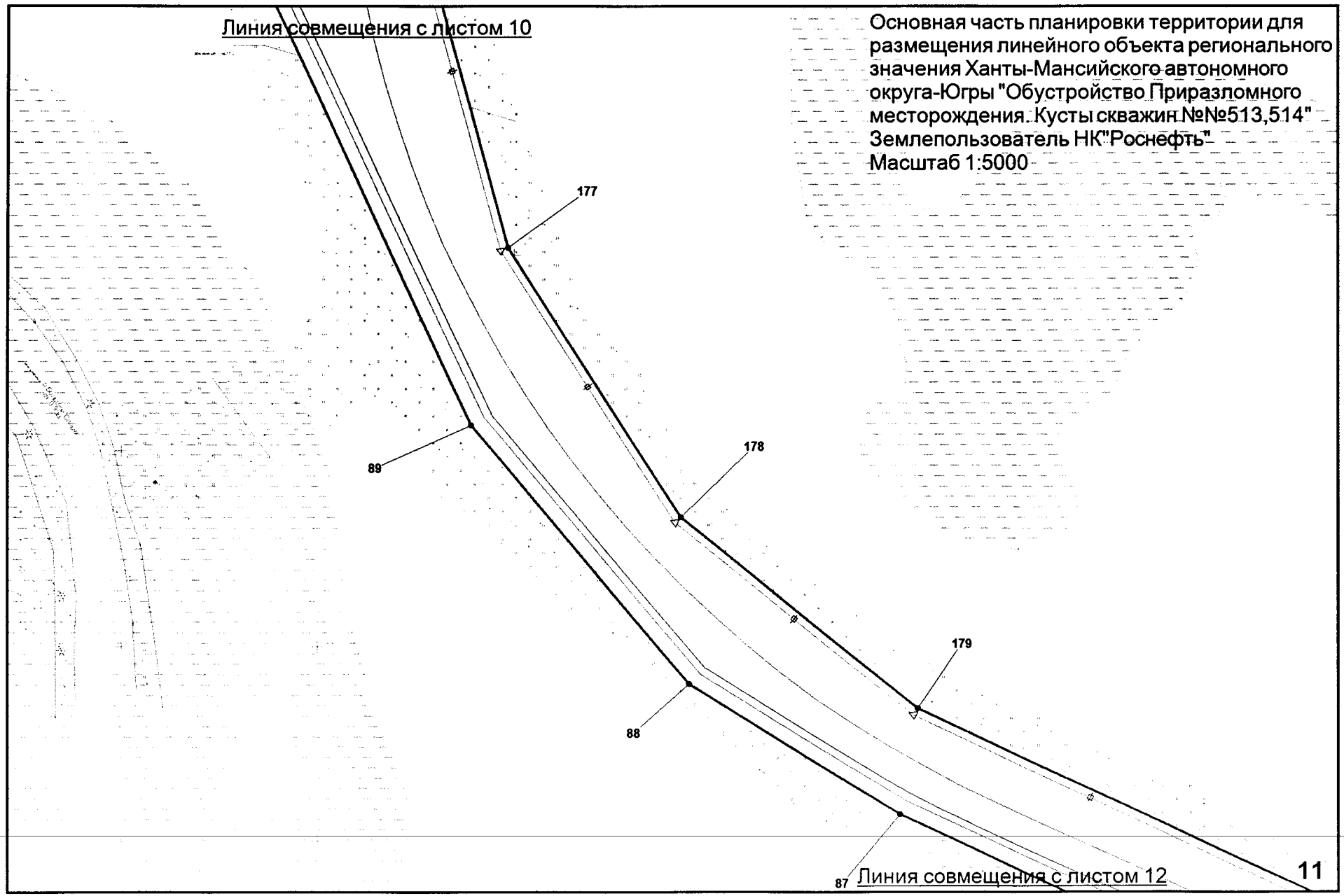
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000

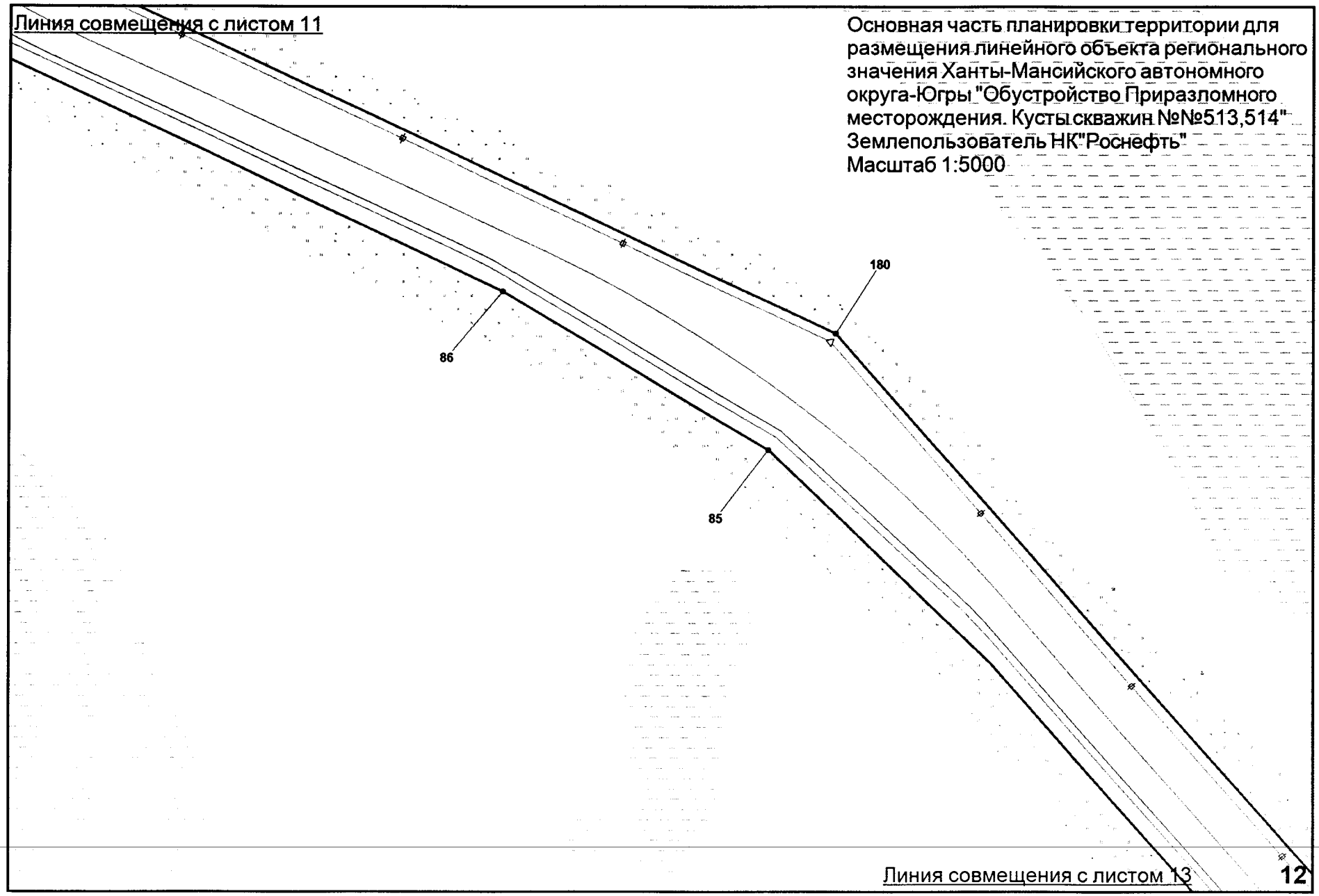
Линия совмещения с листом 9

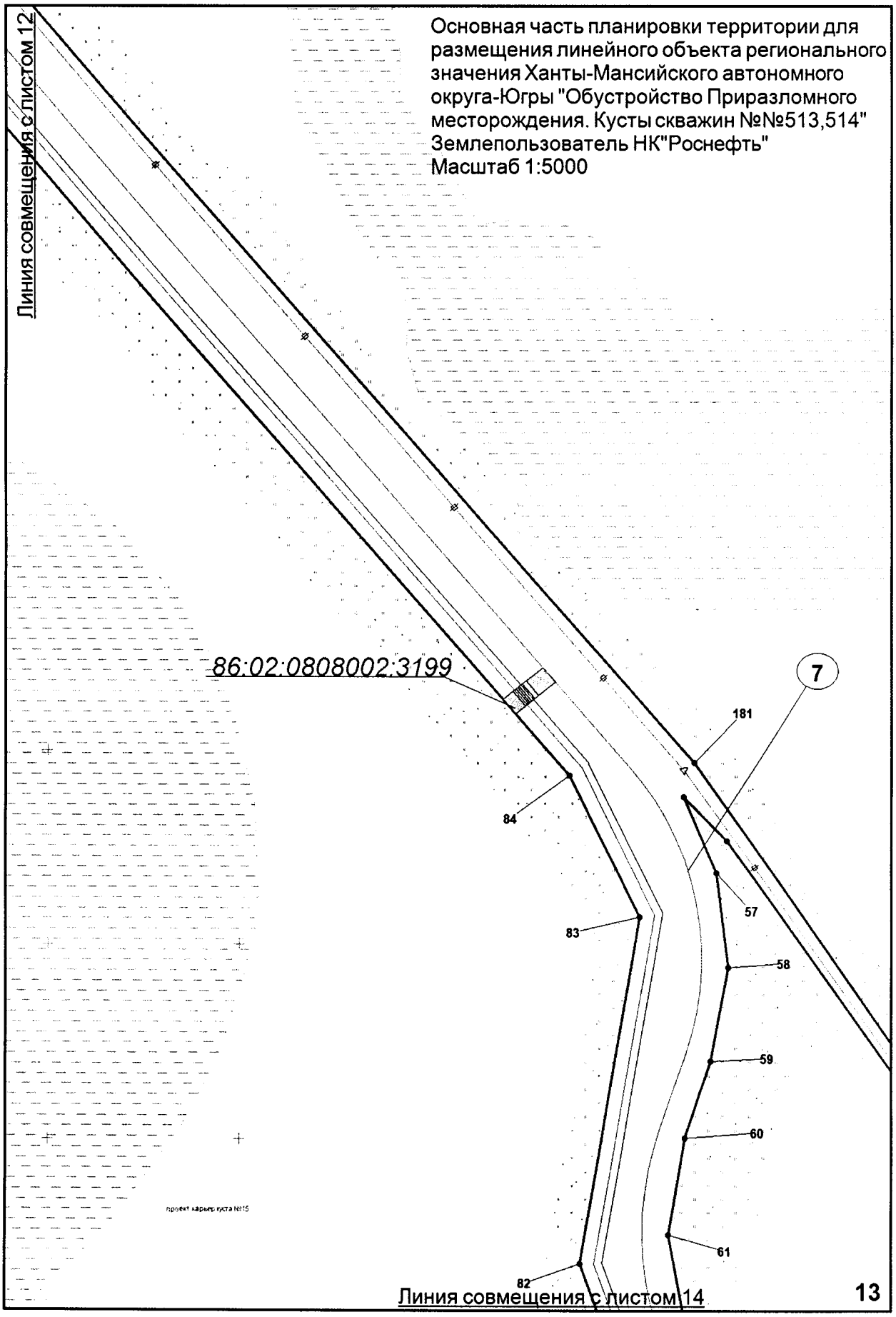


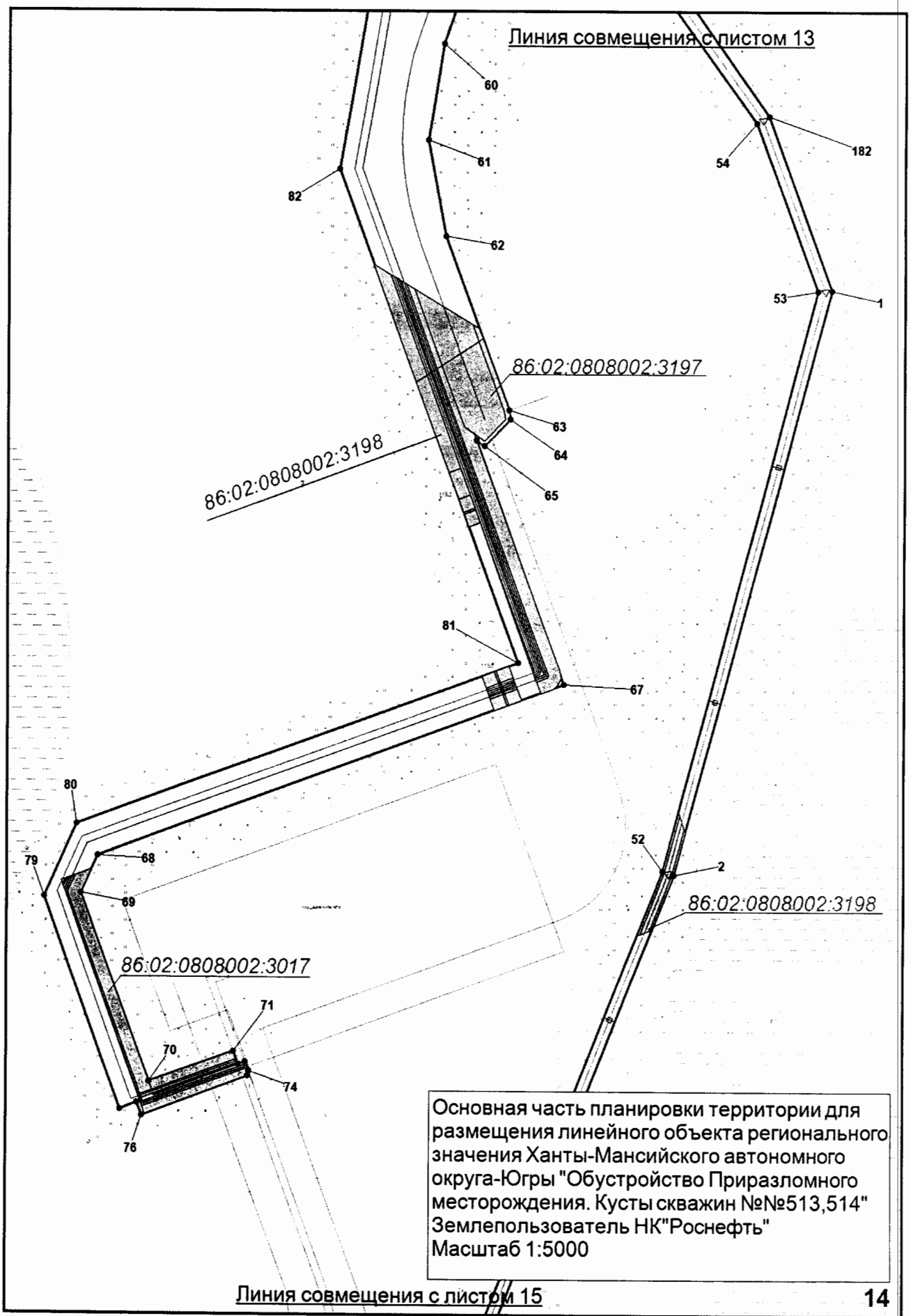
Линия совмещения с листом 11

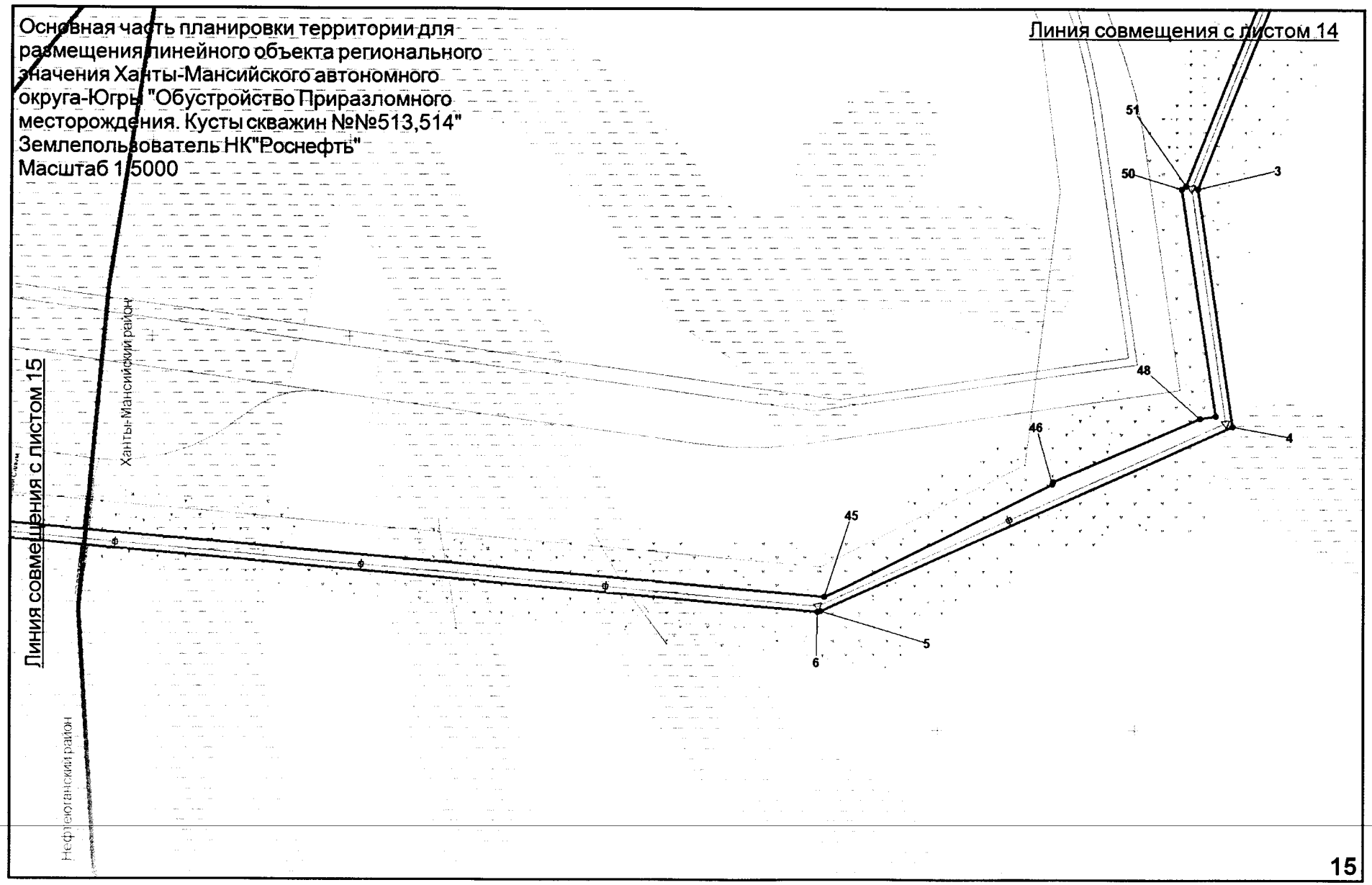
10

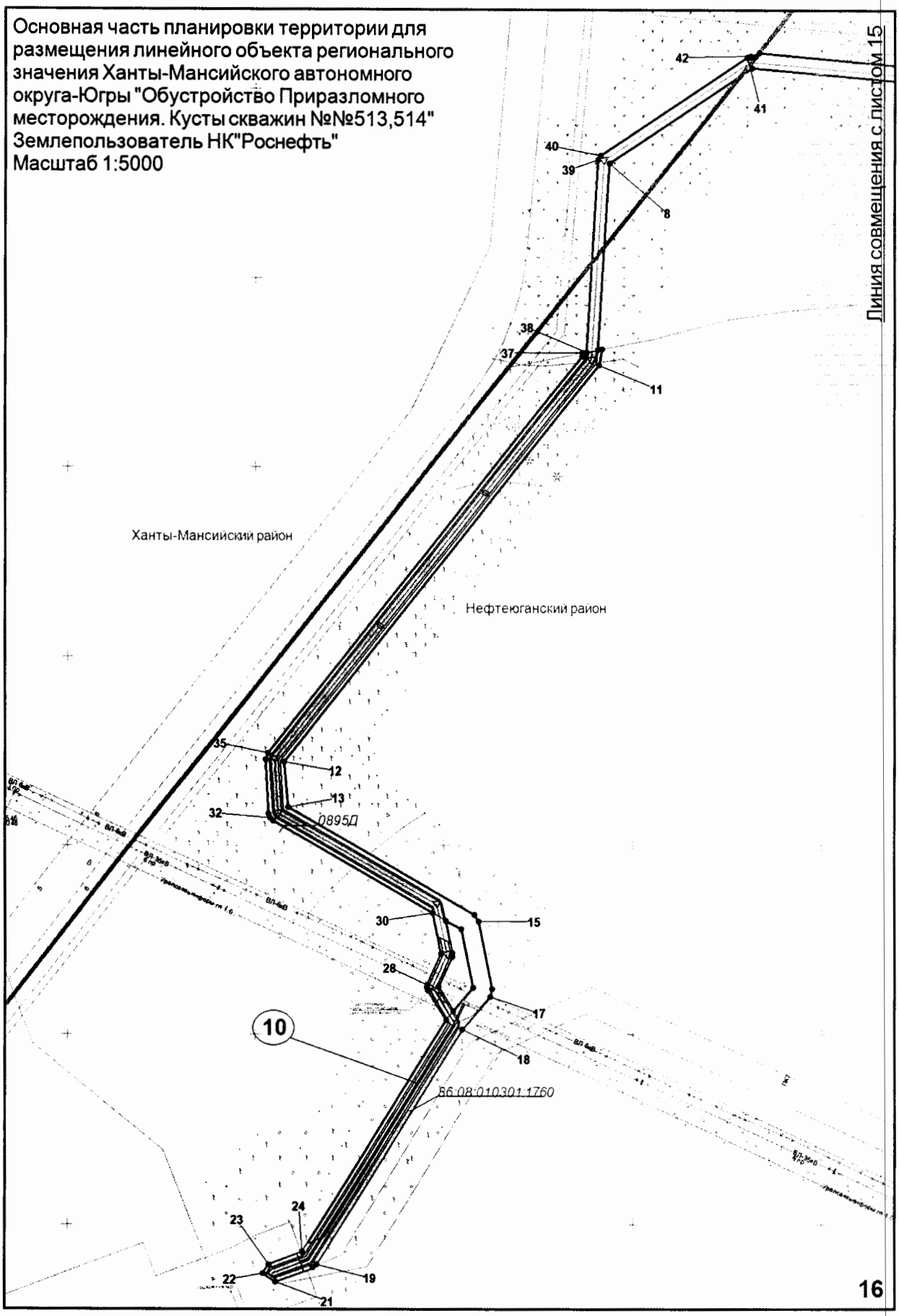

Линия совмещения с листом 10
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
177
178
179
89
88
87
Линия совмещения с листом 12
11


Линия совмещения с листом 11
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
180
86
85
Линия совмещения с листом 13
12


Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 12
86:02:0808002:3199
7
181
84
57
83
58
59
60
61
82
Линия совмещения с листом 14
13


Линия совмещения с листом 13
60
61
62
82
54
182
53
1
86:02:0808002:3197
63
64
65
86:02:0808002:3198
81
67
80
79
68
69
52
2
86:02:0808002:3198
86:02:0808002:3017
71
70
74
76
Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 15


Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 14
Линия совмещения с листом 15
Ханты-Мансийский район
Нефтеюганский район
51
50
3
48
46
4
45
5
6
15


Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514"
Землепользователь НК"Роснефть"
Масштаб 1:5000
Линия совмещения с листом 15
Ханты-Мансийский район
Нефтеюганский район
0895Д
86:08:010301:1760
42
41
40
39
8
38
37
11
35
12
13
32
30
15
28
17
18
10
24
23
22
19
21
16

Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513,514», Землепользователь ПАО «НК«РОСНЕФТЬ»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов Ханты-Мансийский район.

Точка	X	Y	Точка	X	Y	Точка	X	Y
1	970783.17	2766969.46	105	976863.85	2763910.21	177	973187.97	2764068.98
2	970169.63	2766864.18	106	977156.54	2763721.23	178	972929.2	2764269.4
3	969554.01	2766684.13	107	977393.96	2763658.34	179	972757.48	2764526.79
4	969315.32	2766741.92	108	977656.46	2763672.8	180	972437.47	2765406.34
5	969089.05	2766341.43	109	977834.1	2763752.55	181	971383.83	2766521.73
6	969088.26	2766338.52	110	978718.42	2764400.23	182	970955.59	2766887.49
8	968969.77	2765040.59	111	978729.2	2764388.37	183	976420.51	2763979.82
39	968972.36	2765028.49	112	978759.66	2764385.02	184	976175.33	2763900.04
40	968977.21	2765030.7	113	979151.31	2763848.87	185	976144.85	2763865.47
41	969095.45	2765175.64	114	979198.92	2763819.94	186	976124.65	2763856.43
42	969096.81	2765179.42	115	979204.46	2763819.83	187	975945.66	2763812.21
43	969096.83	2765184.45	116	979215.97	2763825.01	188	975941.18	2763808.93
45	969104.27	2766344.0	117	979228.86	2763807.43	189	975638.48	2763731.05
46	969239.26	2766564.68	118	979386.67	2763923.11	190	975627.03	2763730.91
47	969241.87	2766564.78	119	978937.26	2764536.14	191	975627.6	2763727.64
48	969320.29	2766708.46	120	978824.19	2764453.27	192	975616.42	2763723.8
49	969324.15	2766724.12	121	978812.63	2764469.18	193	975619.6	2763683.47
50	969552.45	2766667.98	122	979116.77	2764691.07	194	975603.76	2763604.46
51	969555.84	2766672.17	123	979571.2	2764957.02	195	975700.48	2763583.04
52	970171.99	2766852.37	124	979928.59	2764994.62	196	976376.65	2763796.37
53	970780.89	2766955.18	125	980186.7	2764642.36	197	976368.78	2763821.19
54	970947.15	2766875.5	126	980182.78	2764635.77	198	976435.6	2763842.25
55	971306.0	2766562.38	127	980186.15	2764602.06	199	976443.43	2763817.44
56	971347.21	2766514.17	128	980213.23	2764514.33	200	976578.76	2763860.13
57	971272.28	2766554.8	129	980231.53	2764492.01	201	976577.69	2763863.9
58	971176.54	2766575.56	130	980306.95	2764493.99	202	976582.05	2763871.25
59	971078.95	2766567.08	131	980328.24	2764505.8	203	976569.21	2763912.71
60	970998.0	2766547.3	132	980352.8	2764508.3	204	976567.38	2763979.54
61	970897.71	2766540.33	133	980355.6	2764547.23	205	976422.16	2763975.06
62	970800.96	2766567.62	134	980424.03	2764612.72	206	976336.57	2764071.43
63	970629.07	2766649.77	135	980426.88	2764770.38	207	976337.64	2764028.08
64	970619.9	2766652.29	136	980367.97	2764834.68	208	976341.68	2764029.52
65	970590.52	2766627.85	137	980384.82	2764931.85	209	976362.82	2764019.31
66	970595.47	2766619.15	138	980407.53	2764927.0	210	976385.14	2764026.78
67	970353.63	2766733.05	139	980409.68	2764936.55	211	976394.49	2764020.0
68	970132.37	2766270.0	140	980416.38	2764935.44	212	976405.37	2764023.51
69	970093.26	2766256.16	141	980475.74	2765273.19	213	976404.31	2764026.59
70	969906.04	2766345.77	142	980528.58	2765329.86	214	976432.7	2764031.08
71	969945.85	2766429.85	143	980883.12	2765438.15	215	976765.77	2764032.63
72	969932.93	2766435.84	144	980978.49	2765426.43	216	976810.45	2764023.36
73	969936.2	2766442.59	145	981487.56	2765041.88	217	976856.98	2764006.35
74	969926.75	2766447.42	146	981519.28	2764583.31	218	977221.06	2763792.35
75	969921.78	2766446.49	147	981498.54	2764567.98	219	977345.25	2763756.57
76	969870.43	2766341.56	148	981614.9	2764410.69	220	977473.99	2763745.17
77	969883.43	2766335.37	149	982019.89	2764710.7	221	977602.52	2763758.58
78	969875.17	2766318.36	150	981903.54	2764868.01	222	977726.13	2763796.28
79	970085.67	2766217.79	151	981848.63	2764827.34	223	977853.93	2763866.39
80	970162.65	2766245.19	152	981737.9	2764953.06	224	977823.03	2763876.38
81	970371.7	2766683.73	153	981521.5	2765124.51	225	977265.73	2763789.59
82	970859.38	2766452.21	154	981511.9	2765124.48	226	976919.77	2764044.47
83	971219.84	2766480.38	155	981492.91	2765138.84	227	980045.92	2765004.84
84	971358.98	2766395.11	156	981490.77	2765164.37	228	979942.58	2764995.84
85	972312.44	2765348.81	157	980998.67	2765536.2	229	980196.24	2764649.65
86	972449.28	2765063.23	158	980908.87	2765552.05	230	980204.34	2764655.88
87	972647.36	2764518.71	159	980411.04	2765397.35	231	980210.7	2764656.45
88	972761.22	2764293.32	160	980331.77	2765044.33	232	980226.55	2764648.44
89	973003.89	2764048.34	161	980166.15	2765069.68	233	980227.73	2764687.33
90	973433.71	2763798.31	162	980153.92	2765089.86	234	980307.13	2764686.79
91	973925.3	2763769.77	163	979826.5	2765156.95	235	980313.4	2764832.98
92	974020.16	2763784.19	164	979378.18	2765082.13	236	980275.32	2764876.95
93	974834.87	2763736.34	165	978721.58	2764590.89	237	980212.21	2764975.49
94	975636.46	2763558.63	166	978695.36	2764565.09	238	976064.05	2764095.06
95	975177.07	2763413.67	167	978676.7	2764521.87	239	975835.79	2764026.5
96	975187.61	2763380.26	168	978678.67	2764508.83	240	975724.19	2763957.1
97	975788.83	2763570.25	169	977840.28	2763893.89	241	975749.44	2763864.49
98	975791.0	2763563.31	170	977270.1	2763807.73	242	975719.09	2763831.94
99	975829.18	2763575.37	171	976925.57	2764060.55	243	975722.37	2763833.0
100	975827.07	2763582.05	172	976063.95	2764107.14	244	975728.9	2763811.86
101	976388.36	2763759.14	173	975831.57	2764037.77	245	975747.43	2763815.43
102	976390.47	2763752.45	174	975714.83	2763965.41	246	975758.43	2763828.56
103	976457.27	2763773.52	175	975189.91	2763826.67	247	975803.81	2763902.44
104	976455.14	2763780.35	176	973587.79	2763920.34	248	975839.56	2763933.88
105	976863.85	2763910.21	177	973187.97	2764068.98	249	975896.2	2763966.79

Основная часть планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513,514», Землепользователь ПАО «НК«РОСНЕФТЬ»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов Ханты-Мансийский район.

Точка	X	Y	Точка	X	Y
249	975896.2	2763966.79	321	976111.24	2763990.34
250	976056.75	2764002.86	322	976073.5	2763964.56
251	976100.18	2764017.96	323	975914.81	2763909.2
252	976118.87	2764022.05	324	975858.93	2763906.29
253	976144.37	2764024.52	325	975815.4	2763877.78
254	976182.06	2764021.52	326	975809.25	2763881.45
255	976214.31	2764013.67	327	975781.09	2763831.03
256	976238.99	2764004.13	328	975832.93	2763845.74
257	976277.48	2763984.99	329	975836.55	2763856.35
258	976313.65	2763996.56	330	975845.14	2763863.59
259	976307.18	2764017.07	331	975856.0	2763866.39
260	976325.73	2764023.77	332	975866.37	2763864.09
261	976324.54	2764072.19	333	975915.14	2763890.27
262	975712.99	2763952.5	334	975920.99	2763890.07
263	975197.53	2763812.11	335	976078.84	2763953.03
264	975194.22	2763795.38	336	976160.43	2763963.41
265	975583.66	2763775.48	337	976177.43	2763956.16
266	975618.15	2763780.86	338	976232.64	2763973.05
267	975618.81	2763777.2	339	976233.23	2763982.69
268	975640.43	2763781.51	340	976219.86	2763990.29
269	975646.69	2763792.68	341	976212.28	2763987.8
270	975677.56	2763802.42	342	976207.59	2763994.83
271	975672.95	2763817.01	343	976191.01	2763999.46
272	975699.46	2763825.58	344	976183.01	2763995.01
273	975695.54	2763824.33	345	976177.91	2764002.0
274	975735.72	2763867.31	346	980228.3	2764972.65
275	979858.19	2765090.71	347	980285.21	2764883.77
276	979700.23	2765072.17	348	980315.21	2764849.22
277	979700.45	2765070.91	349	980318.42	2764870.99
278	979393.94	2765032.46	350	980300.0	2764891.14
279	978716.29	2764521.61	351	980298.57	2764896.51
280	978714.93	2764496.78	352	980312.33	2764957.77
281	979084.89	2764767.83			
282	979474.45	2765003.43			
283	979558.27	2765035.47			
284	979872.83	2765070.72			
285	979826.6	2765144.47			
286	979382.07	2765070.88			
287	978731.02	2764583.16			
288	978717.61	2764537.48			
289	979017.93	2764786.96			
290	979390.22	2765044.18			
291	979863.36	2765104.43			
292	979886.6	2765072.25			
293	980025.45	2765084.57			
294	980081.72	2765081.9			
295	980150.35	2765072.08			
296	980145.45	2765079.76			
297	981500.29	2765031.99			
298	981530.72	2764591.82			
299	981562.95	2764615.72			
300	981546.88	2764638.73			
301	981553.64	2764646.31			
302	981551.96	2764650.04			
303	981554.34	2764662.04			
304	981715.43	2764785.25			
305	981569.85	2764977.34			
306	974911.15	2763757.84			
307	975558.82	2763614.4			
308	975573.26	2763618.79			
309	975586.68	2763679.24			
310	975582.32	2763721.31			
311	976596.85	2763979.95			
312	976598.4	2763918.19			
313	976611.77	2763870.56			
314	976854.4	2763947.08			
315	976815.5	2763965.0			
316	976777.28	2763975.86			
317	976737.88	2763981.09			
318	976159.79	2764001.06			
319	976157.45	2763999.46			
320	976142.39	2763998.7			
321	976111.24	2763990.34			

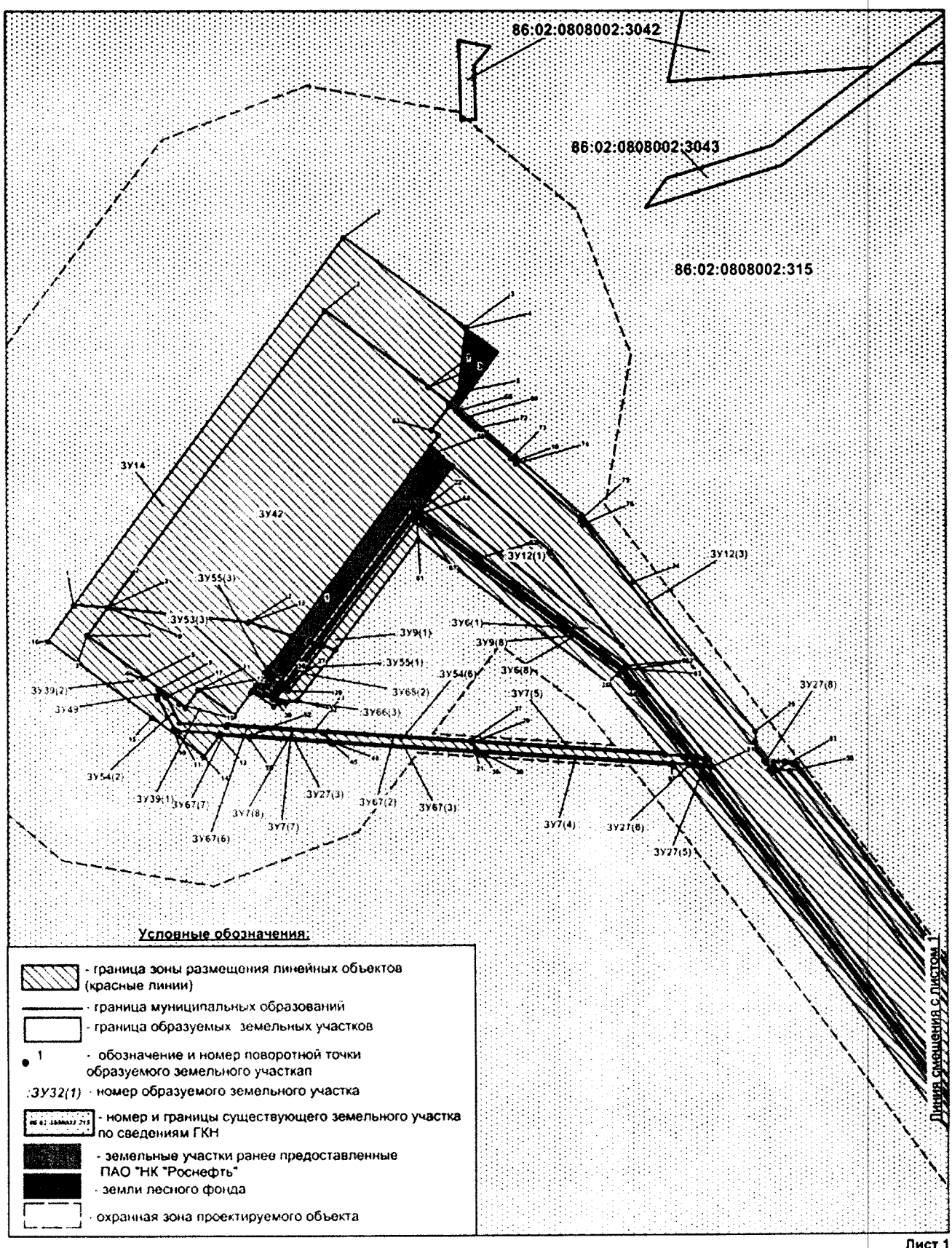
Основная часть планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения.
Кусты скважин №№ 513,514»
Землепользователь ПАО «НК«РОСНЕФТЬ»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов Нефтеюганский район.

Точка	X	Y
7	959622.91	3441125.42
9	959323.97	3440962.66
10	959324.81	3440966.88
11	959307.47	3440963.93
12	958888.53	3440630.3
13	958840.2	3440634.58
14	958726.67	3440832.04
15	958719.99	3440836.87
16	958648.48	3440851.47
17	958639.97	3440849.26
18	958605.44	3440819.65
19	958357.55	3440664.86
20	958354.18	3440661.38
21	958339.0	3440621.52
22	958348.37	3440607.93
23	958357.74	3440614.42
24	958371.03	3440649.63
25	958615.27	3440802.13
26	958647.32	3440782.52
27	958650.45	3440781.63
28	958652.9	3440782.14
29	958685.94	3440796.91
30	958728.72	3440788.11
31	958825.51	3440618.99
32	958828.93	3440615.44
33	958833.52	3440613.94
34	958891.22	3440610.59
35	958897.73	3440613.22
36	959317.39	3440946.21
37	959320.78	3440946.48
38	959321.56	3440950.49
44	959638.3	3441132.94
353	958649.33	3440830.83
354	958625.17	3440810.13
355	958650.88	3440794.39
356	958682.81	3440808.66
357	958686.47	3440809.06
358	958720.78	3440801.98
359	958711.55	3440818.12

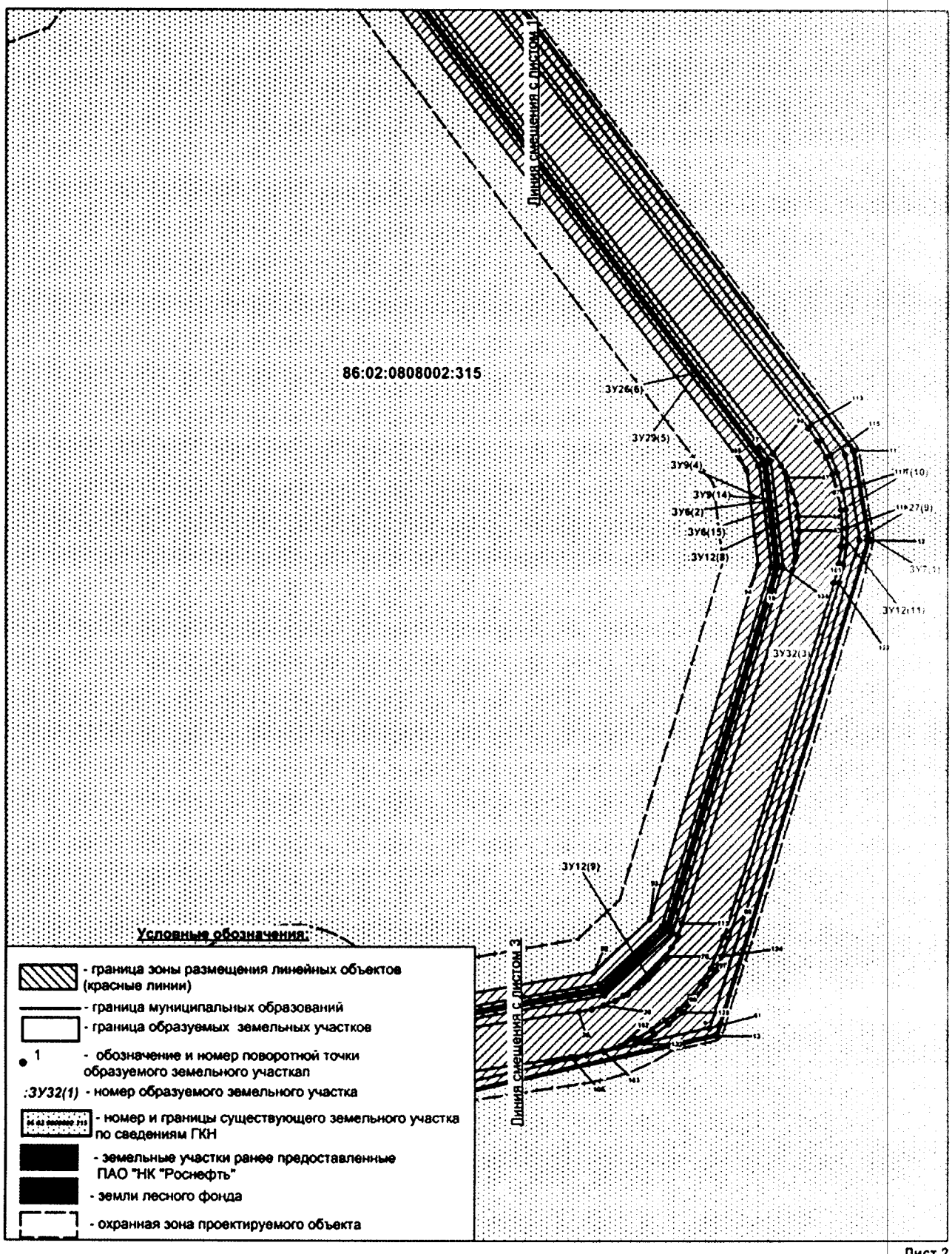
Приложение 114
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 г. № 533-п

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



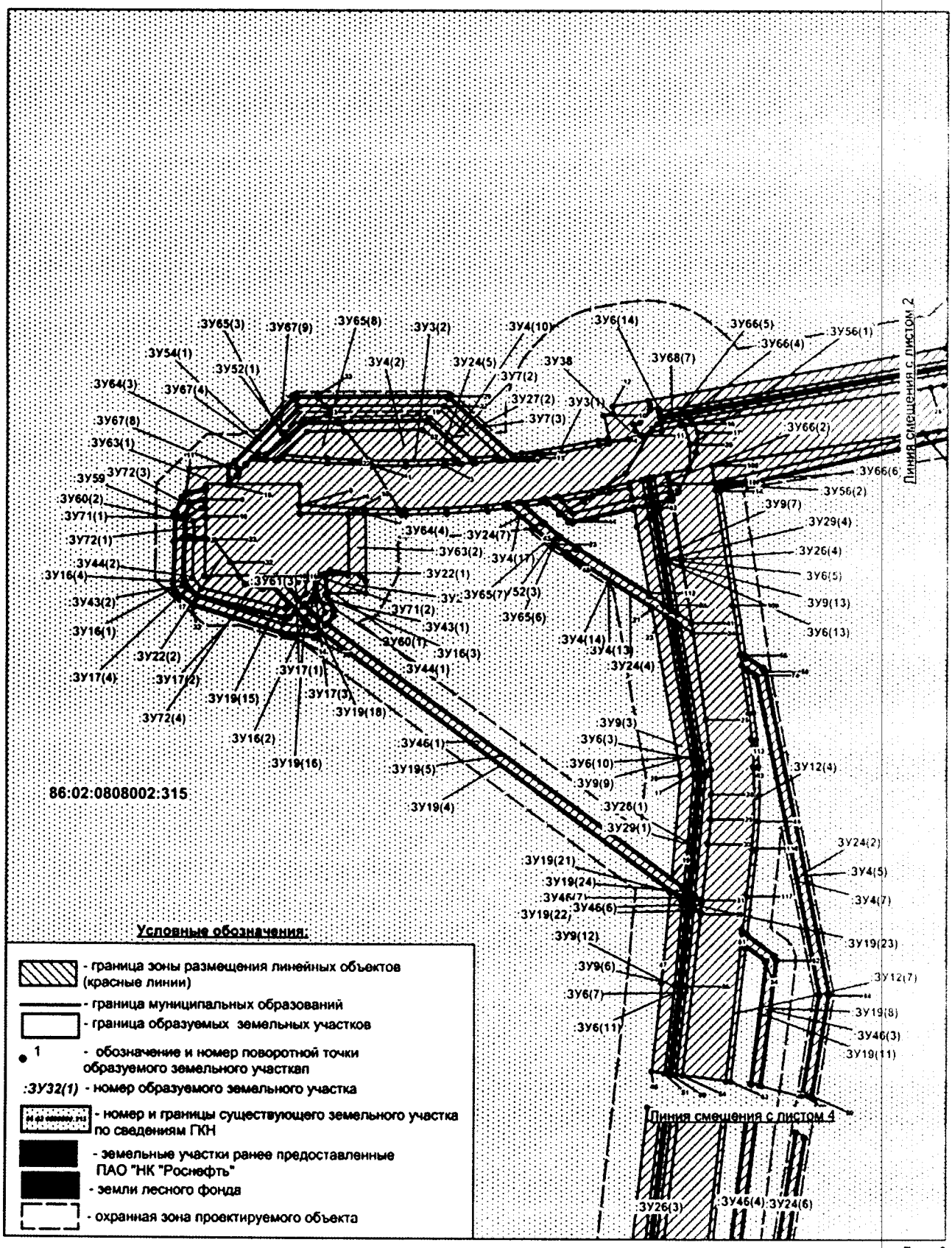
Лист 1

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



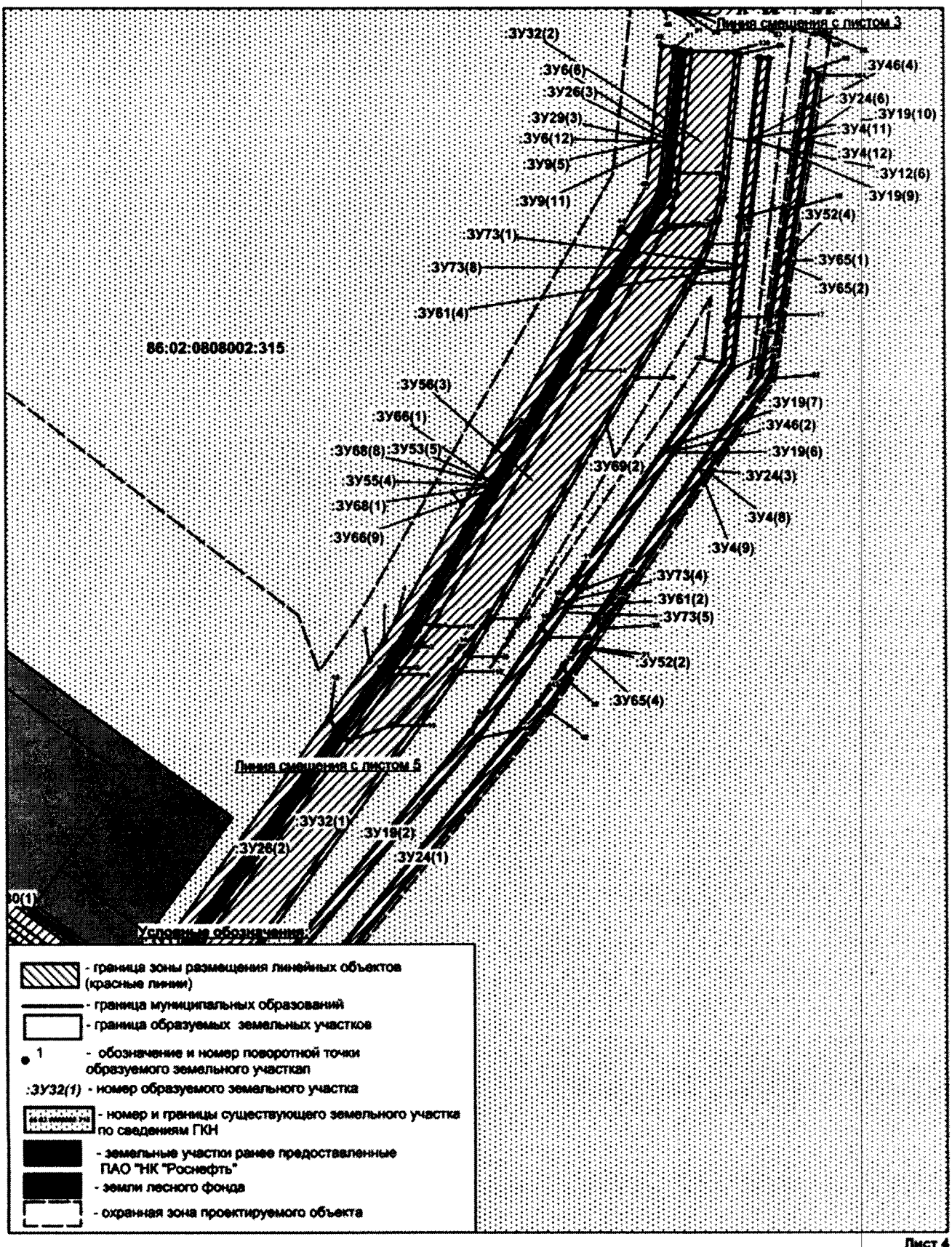
Лист 2

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



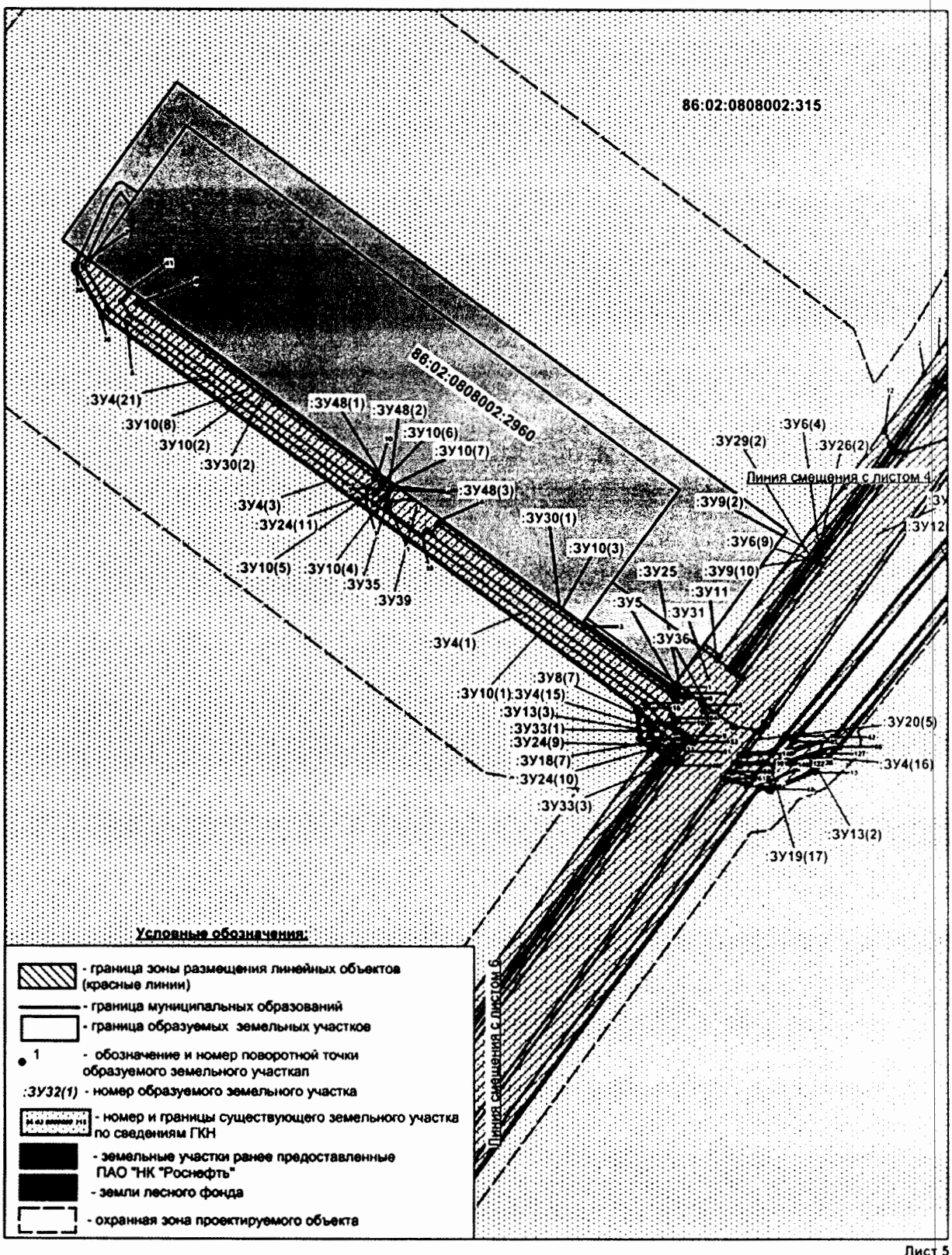
Лист 3

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



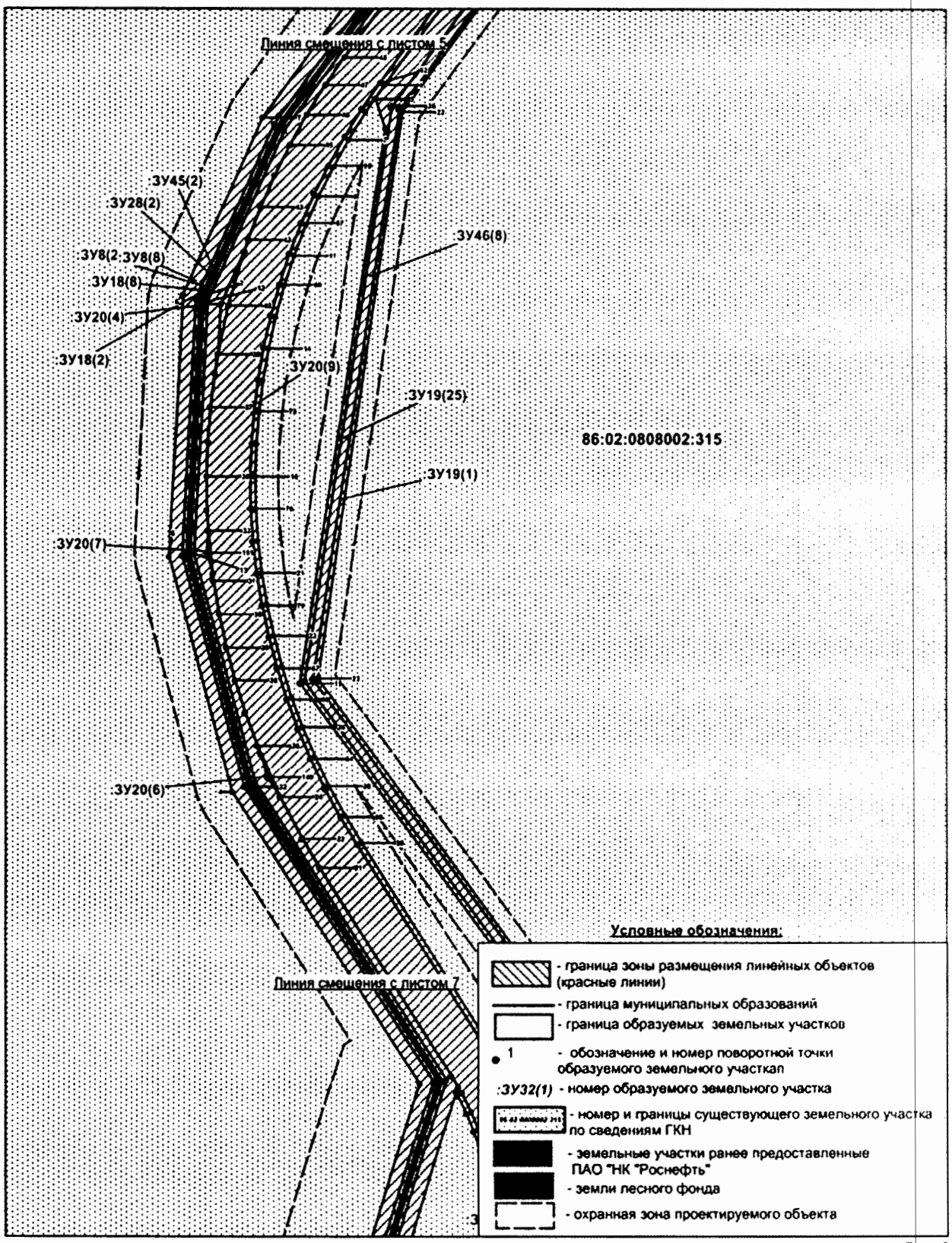
Лист 4

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



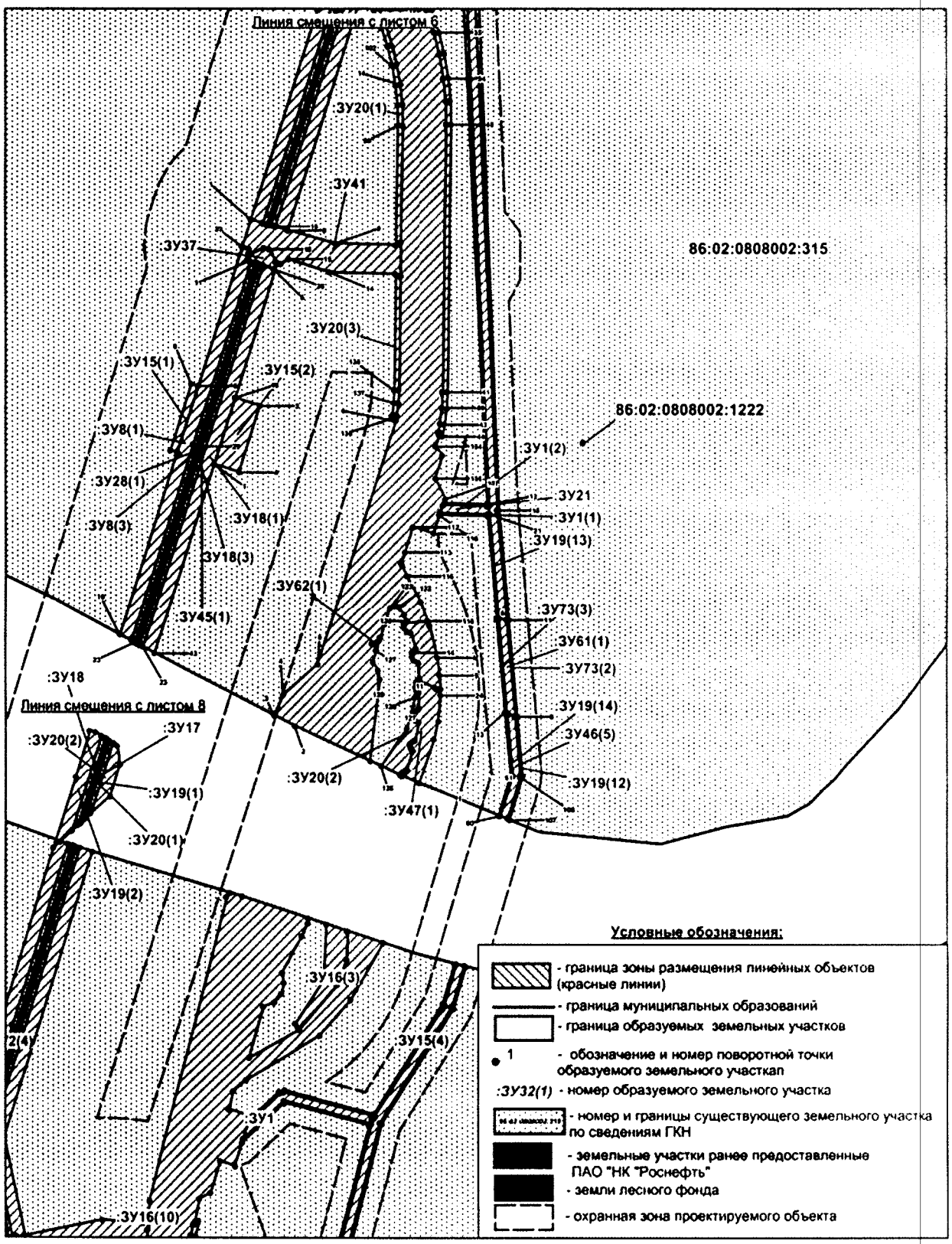
Лист 5

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



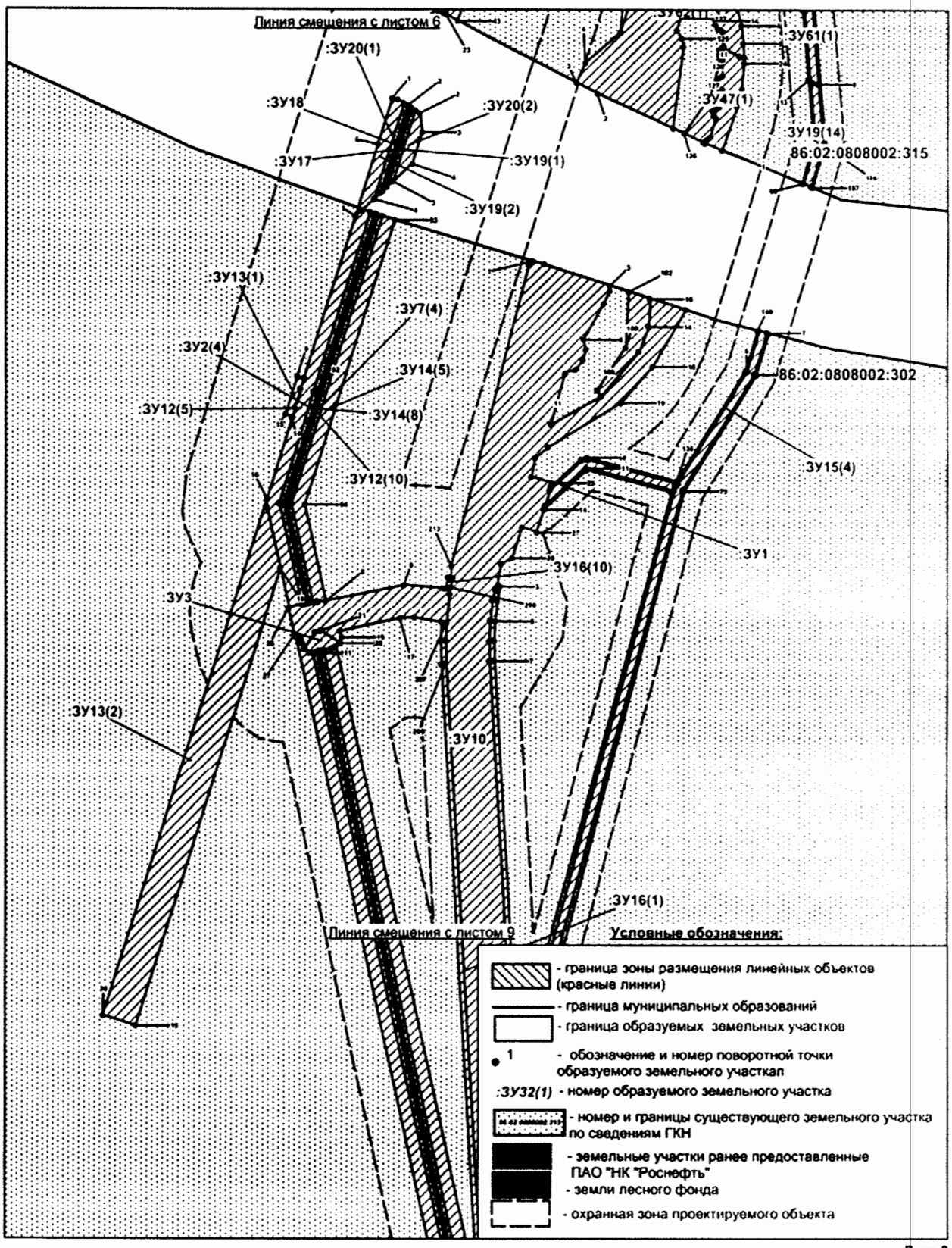
Лист 6

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



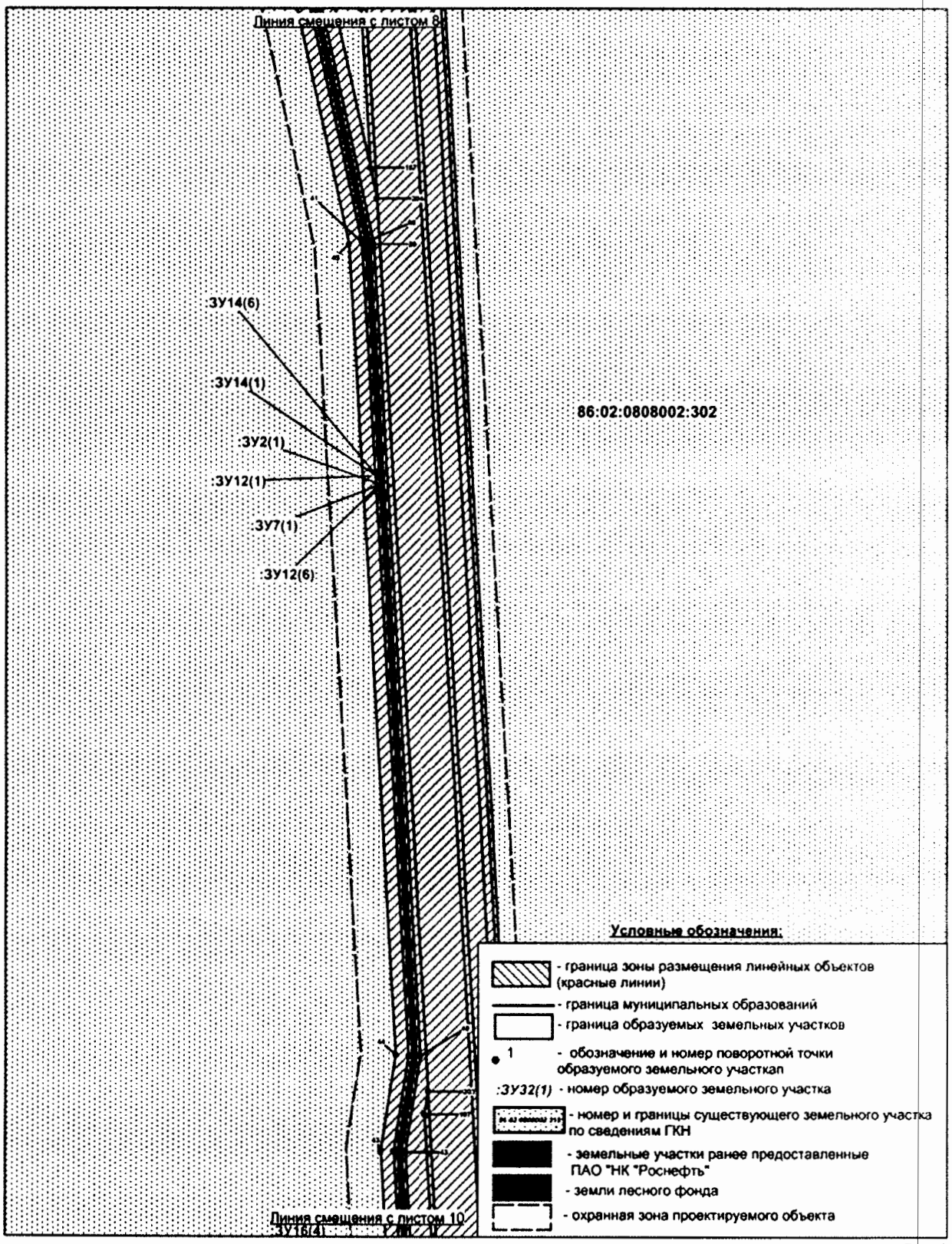
Лист 7

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



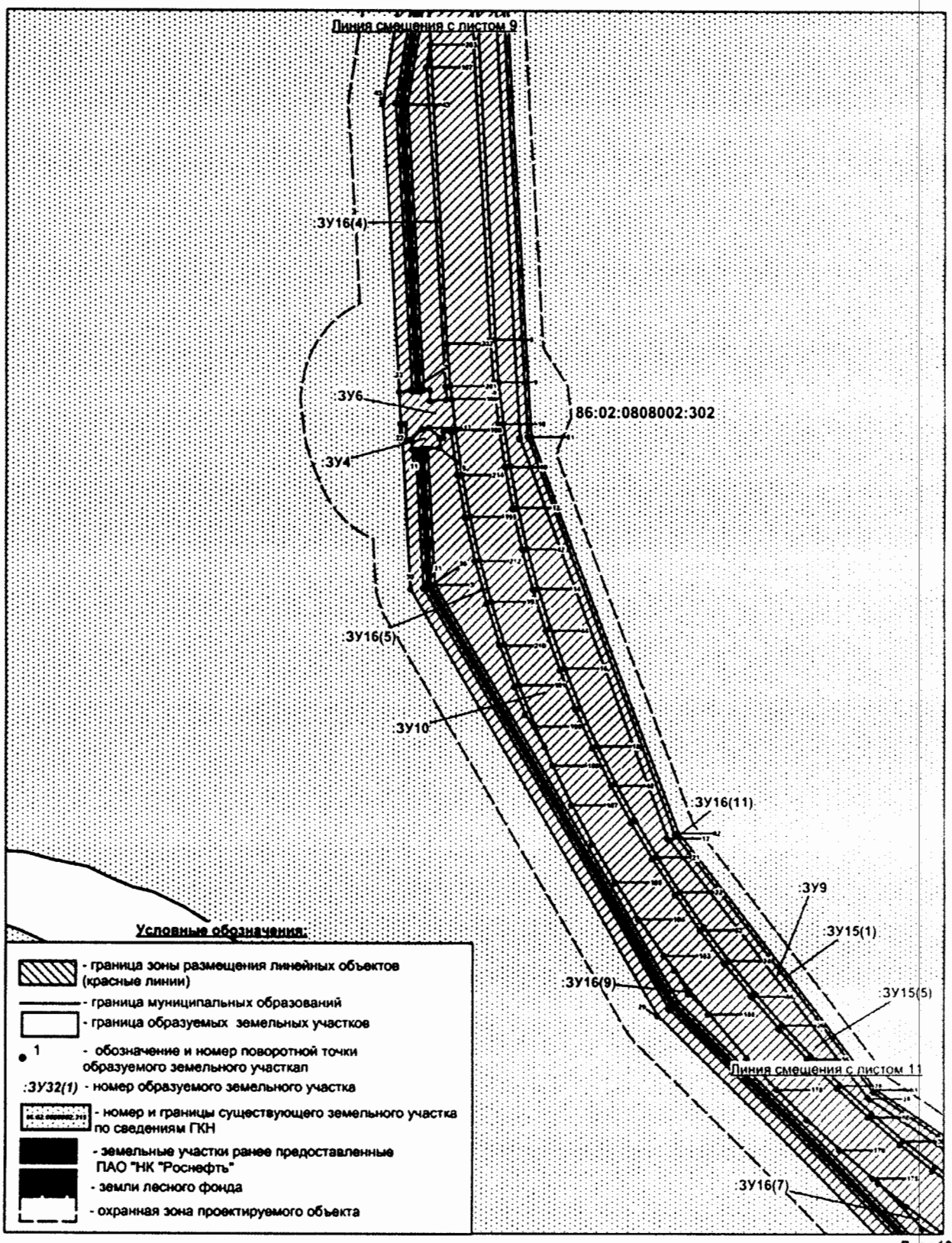
Лист 8

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



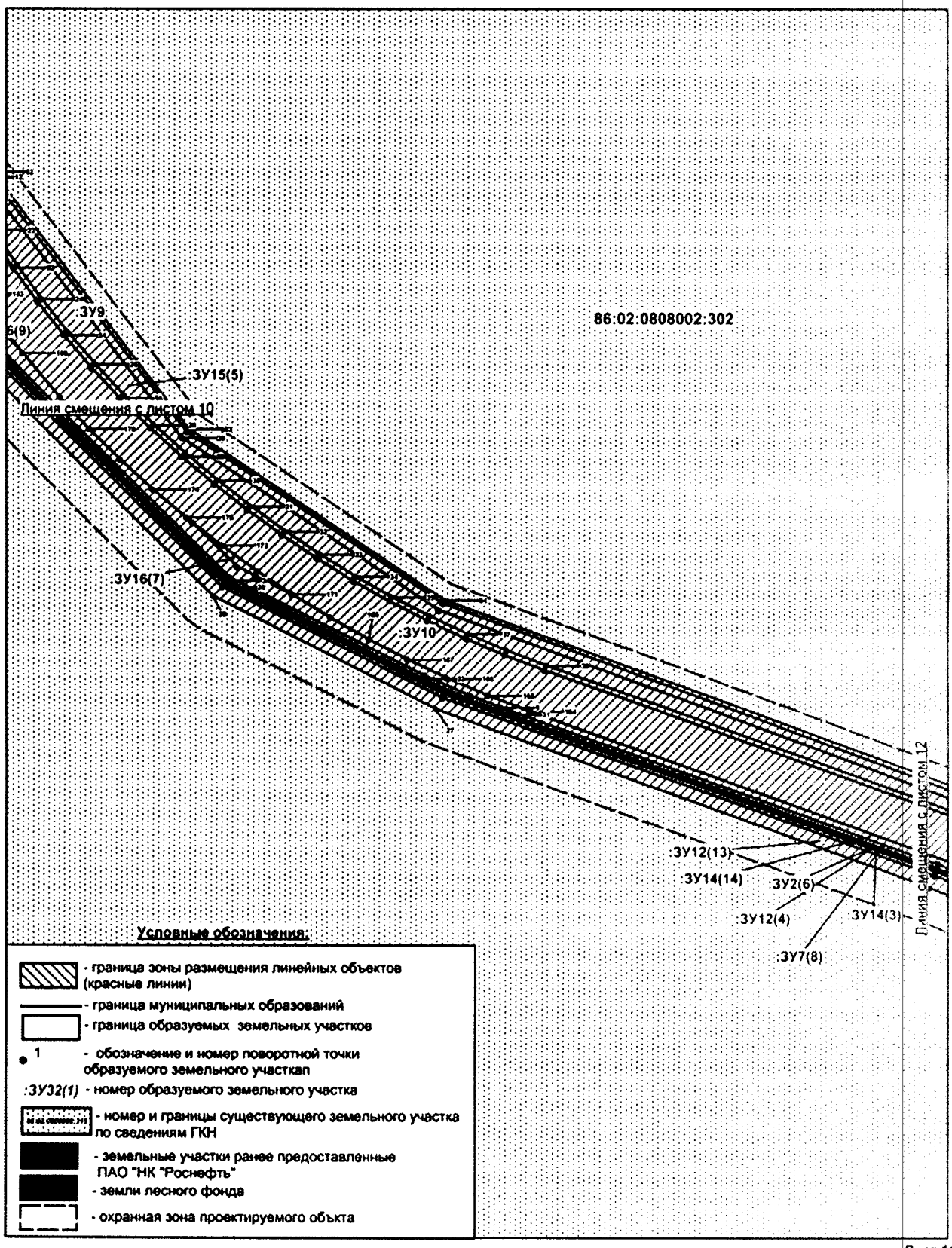
Лист 9

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



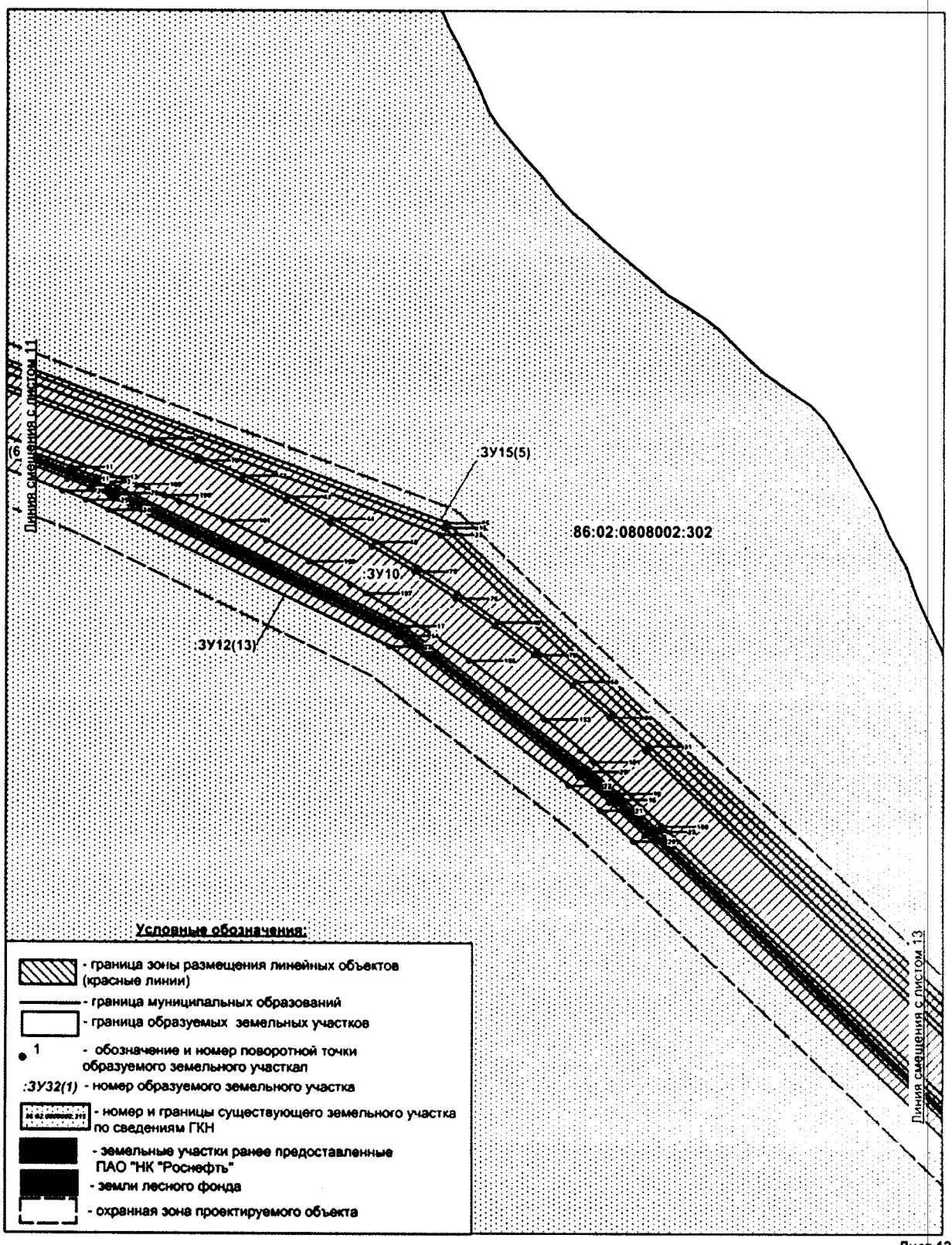
Лист 10

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



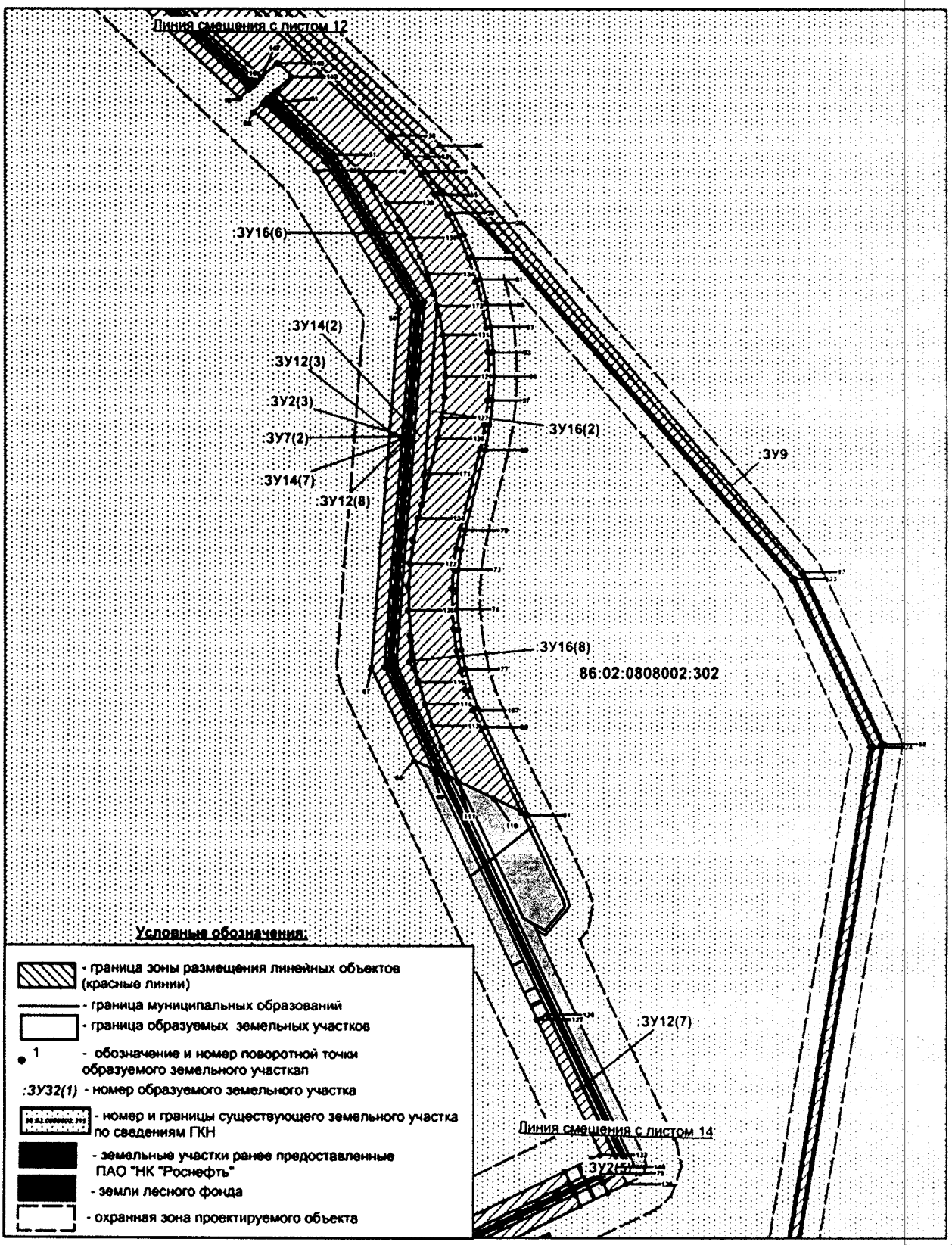
Лист 11

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



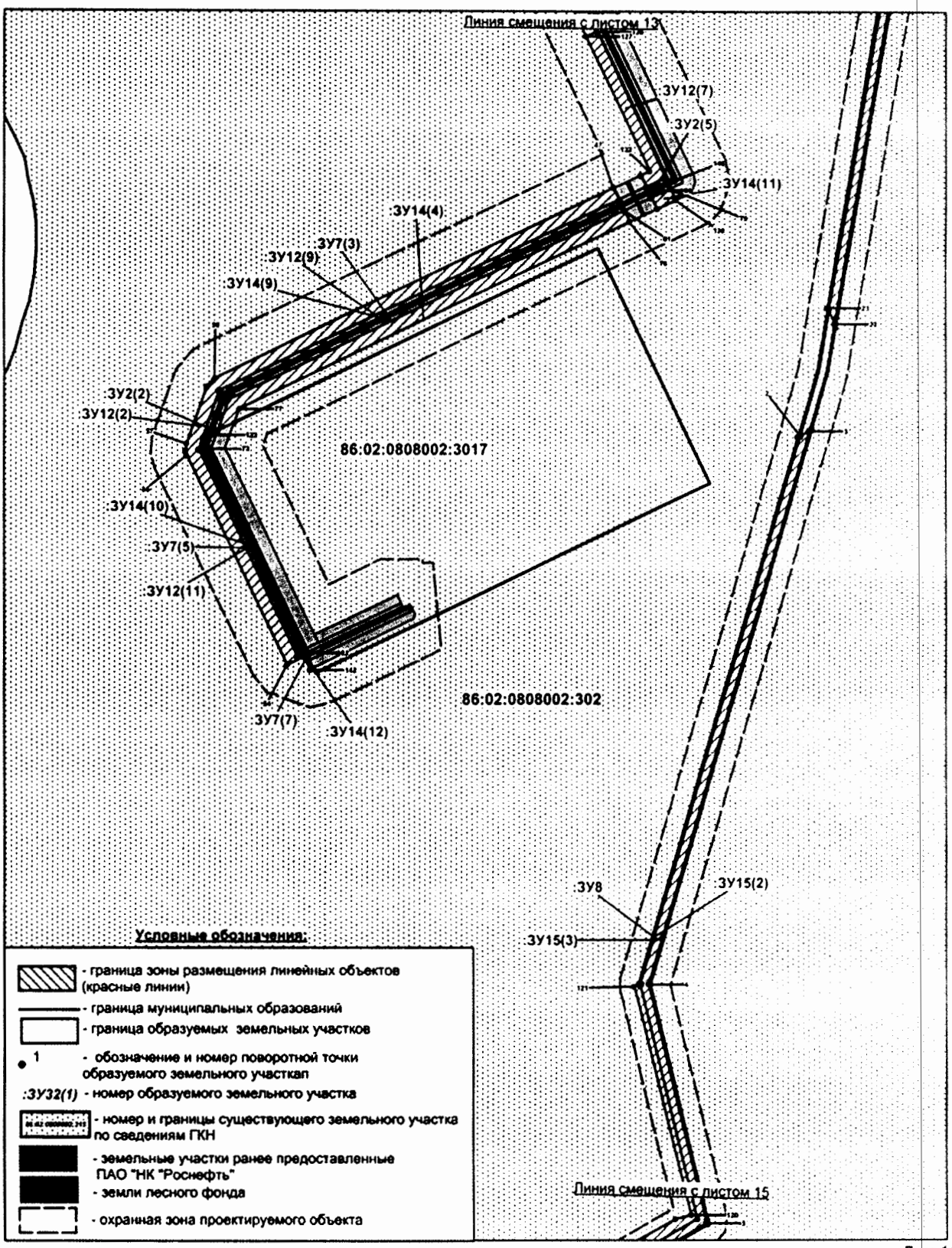
Лист 12

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



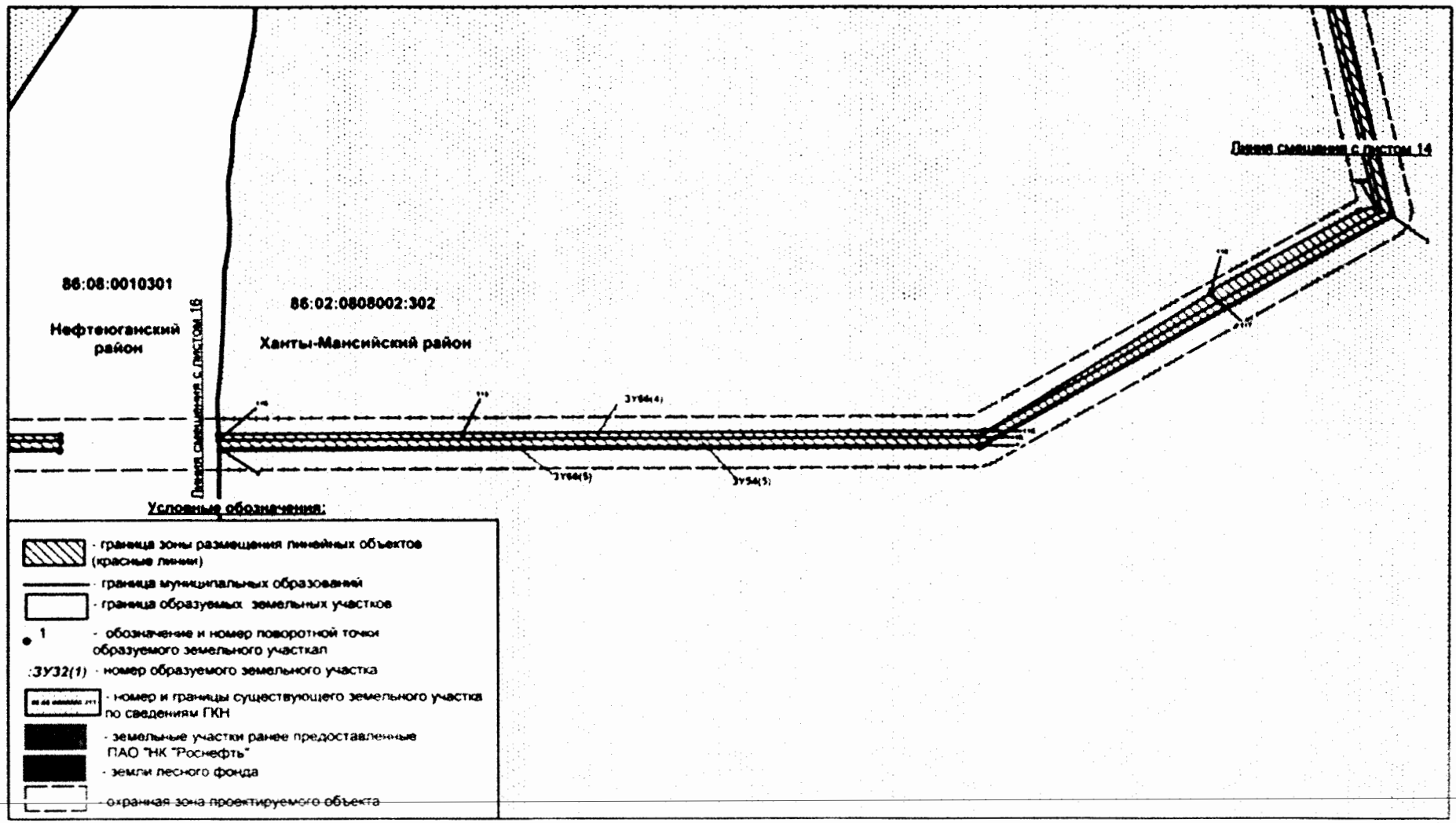
Лист 13

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



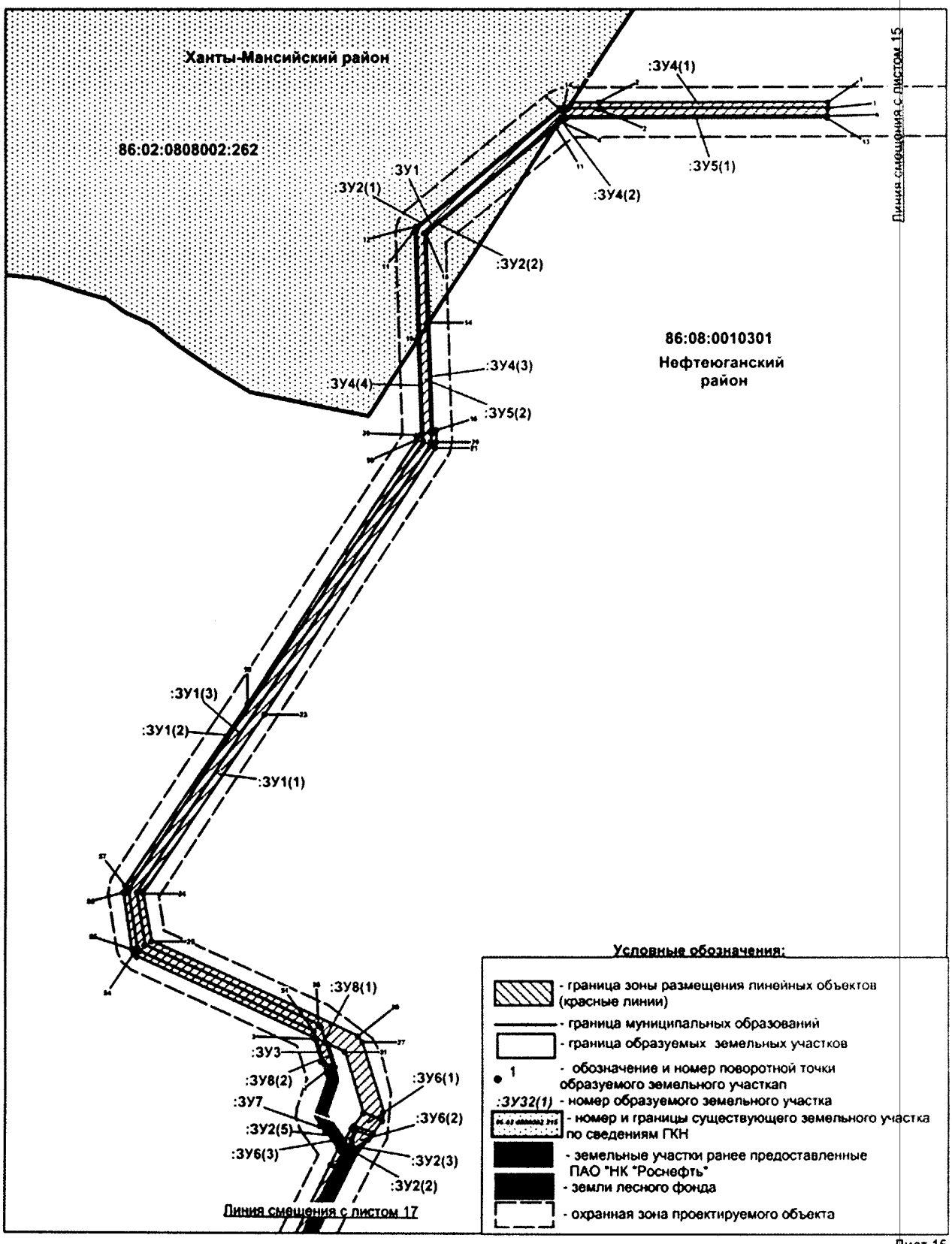
Лист 14

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



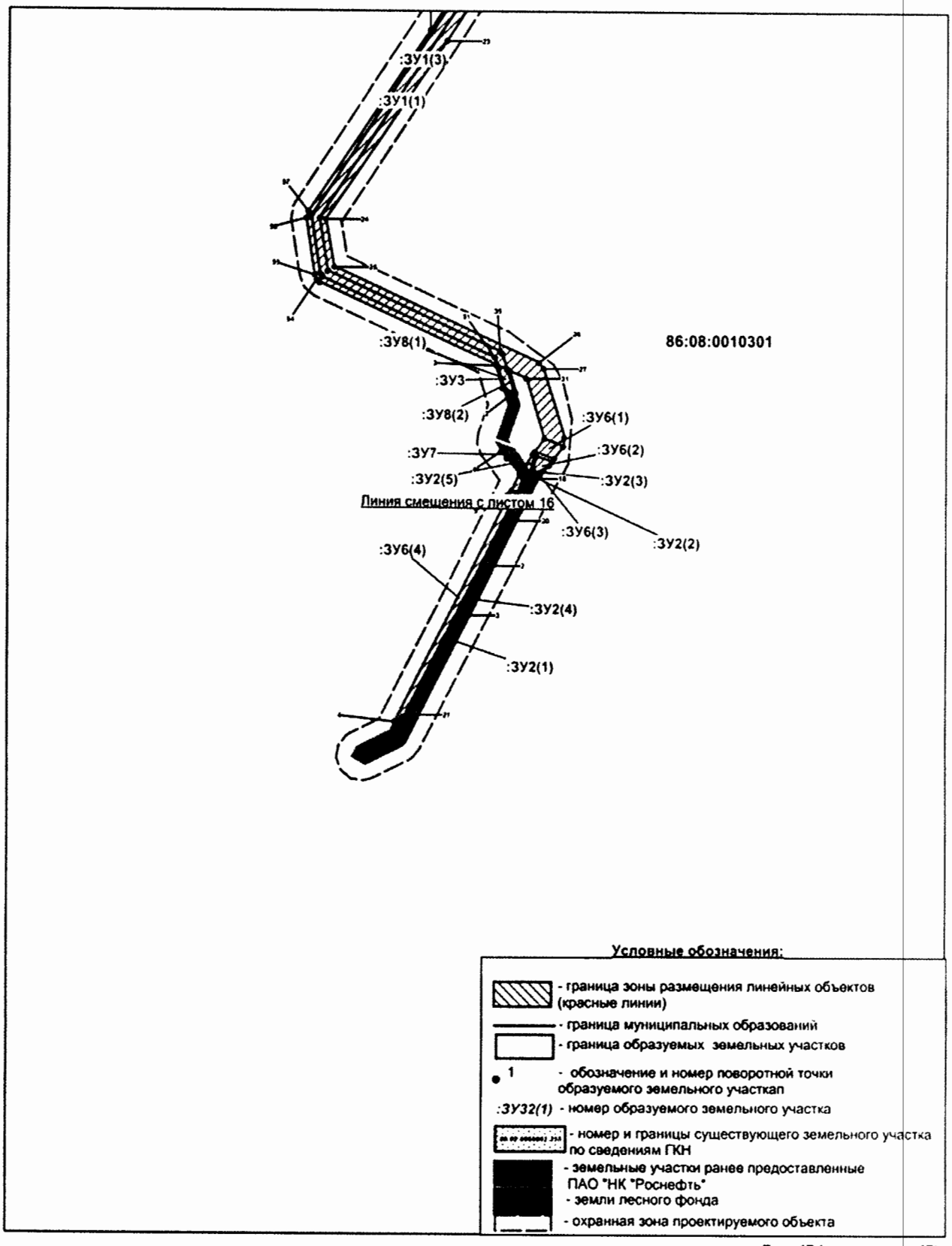
Лист 15

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



Лист 16

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»
Землепользователь - ПАО "НК "Роснефть"
М1:5000



Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

Каталог координат границ земельных участков

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
:315:ЗУ1			39	980307,99	2764769,49	52	979827,50	2765154,51	108	980214,87	2764975,00
1	976335,65	2764027,33	40	980306,73	2764728,12	53	980149,92	2765089,05	109	980212,20	2764975,48
2	976337,64	2764028,06	41	980306,72	2764727,04	54	980152,50	2765087,30	110	980272,57	2764899,77
3	976336,57	2764071,42	42	980306,75	2764723,49	55	980163,52	2765070,08	111	980273,42	2764902,16
4	976334,57	2764071,50	:315:ЗУ4			56	980166,15	2765069,68	112	980228,29	2764972,63
5	976325,73	2764023,77	1	978964,60	2764121,44	57	980154,18	2765088,38	113	980225,61	2764973,09
6	976327,72	2764024,49	2	978969,19	2764128,94	58	980150,32	2765091,02	114	978734,76	2764412,16
7	976326,55	2764072,00	3	978963,78	2764136,36	59	979827,90	2765156,46	115	978728,12	2764407,29
8	976324,54	2764072,18	4	978959,35	2764133,13	60	979825,72	2765156,50	116	978733,21	2764400,00
:315:ЗУ2			5	978932,15	2764170,27	61	978722,99	2764589,45	117	978744,15	2764398,79
1	980226,55	2764648,43	6	978936,60	2764173,52	62	979047,33	2764853,50	118	978746,86	2764396,48
2	980245,52	2764647,49	7	978755,22	2764421,69	63	979078,85	2764875,12	119	978750,41	2764396,09
3	980245,78	2764669,95	8	978753,46	2764420,34	64	979076,47	2764875,92	120	978740,08	2764404,87
4	980247,55	2764669,93	9	978750,77	2764423,89	65	979046,20	2764855,16	121	978739,41	2764405,61
5	980245,88	2764681,37	10	978741,22	2764416,90	66	978721,58	2764590,87	122	978704,59	2764527,91
6	980239,30	2764687,25	11	978745,65	2764410,67	67	978719,27	2764585,79	123	978706,67	2764529,44
7	980227,73	2764687,33	12	978765,54	2764393,73	68	979726,25	2765129,89	124	978707,08	2764536,83
:315:ЗУ3			13	978766,18	2764393,04	69	979726,71	2765127,92	125	978707,25	2764537,73
1	980367,97	2764834,66	14	980358,21	2764784,43	70	979826,60	2765144,46	126	978717,54	2764572,77
2	980369,05	2764844,31	15	980358,01	2764781,62	71	980145,44	2765079,75	127	978714,58	2764569,83
3	980374,93	2764883,08	16	980362,65	2764776,28	72	980150,35	2765072,08	128	978705,09	2764536,94
4	980382,39	2764921,56	17	980361,94	2764766,23	73	980152,97	2765071,69	129	980317,86	2764827,83
5	980384,82	2764931,83	18	980360,76	2764727,04	74	980146,66	2765081,55	130	980318,16	2764830,54
6	980379,93	2764932,87	19	980361,13	2764690,13	75	980107,57	2765089,48	131	980294,81	2764857,41
7	980377,50	2764922,62	20	980361,89	2764689,67	76	979826,63	2765146,50	132	980293,84	2764855,49
8	980370,01	2764883,93	21	980390,95	2764665,94	77	979129,20	2764909,63	133	980313,40	2764832,97
9	980364,07	2764844,97	22	980392,65	2764744,79	78	979377,51	2765079,89	134	980319,38	2764841,36
10	980363,47	2764839,56	23	980362,85	2764779,10	79	979379,12	2765080,53	135	980319,68	2764844,07
11	980358,01	2764781,62	24	979215,97	2763825,00	80	979442,11	2765090,96	136	980315,20	2764849,21
12	980356,94	2764766,48	25	979214,77	2763826,63	81	979442,18	2765093,00	137	980299,69	2764867,07
13	980355,76	2764727,10	26	979203,67	2763821,48	82	979378,79	2765082,46	138	980298,72	2764865,14
14	980356,10	2764693,22	27	979201,62	2763821,13	83	979376,38	2765081,54	139	978712,84	2764495,24
15	980361,13	2764690,13	28	979199,94	2763821,67	84	979127,26	2764910,74	140	978714,93	2764496,77
16	980360,76	2764727,04	29	979154,12	2763848,96	85	979138,88	2764904,13	141	978716,29	2764521,60
17	980361,94	2764766,23	30	979152,93	2763850,04	86	979382,07	2765070,87	142	978714,19	2764520,06
18	980362,65	2764776,28	31	978760,75	2764386,89	87	979441,79	2765080,75	143	978703,16	2764488,14
19	980325,09	2764881,50	32	978757,74	2764387,22	88	979441,86	2765082,80	144	978704,96	2764489,45
20	980333,37	2764926,38	33	978758,52	2764386,56	89	979381,30	2765072,78	145	978704,70	2764490,91
21	980326,35	2764916,35	34	978759,66	2764385,00	90	979136,94	2764905,23	146	978704,63	2764491,84
22	980320,75	2764886,24	35	979151,31	2763848,86	91	980402,56	2764749,01	147	978705,84	2764513,91
23	980363,84	2764793,20	36	979153,08	2763847,25	92	980363,84	2764793,20	148	978703,76	2764512,38
24	980366,21	2764818,79	37	979198,91	2763819,94	93	980359,21	2764798,55	149	978702,73	2764490,56
25	980361,70	2764823,69	38	979201,54	2763819,26	94	980359,01	2764795,74	150	979209,94	2763833,22
26	980359,21	2764798,56	39	979204,46	2763819,82	95	980400,70	2764748,07	151	979178,42	2763876,23
27	980359,21	2764798,55	40	978715,03	2764535,59	96	980398,82	2764659,53	152	979167,22	2763867,15
28	980319,68	2764844,07	41	978717,60	2764537,47	97	980400,78	2764657,91	153	979153,54	2763876,71
29	980322,77	2764866,24	42	978731,02	2764583,14	98	979688,99	2765121,68	154	978979,08	2764115,39
30	980318,42	2764870,98	43	979053,19	2764845,38	99	979687,95	2765123,54	155	978971,21	2764112,39
31	980315,20	2764849,21	44	979090,70	2764871,12	100	979548,02	2765100,38	156	979145,51	2763873,76
32	980311,79	2764720,42	45	979088,33	2764871,92	101	979547,71	2765098,29	157	979158,91	2763855,42
33	980311,72	2764727,09	46	979051,99	2764846,99	102	979549,30	2765108,70	158	979202,22	2763829,63
34	980312,94	2764768,26	47	978729,27	2764584,31	103	979683,83	2765130,98			
35	980315,82	2764809,35	48	978715,05	2764535,93	104	979682,80	2765132,83			
36	980317,86	2764827,83	49	979723,98	2765139,65	105	979549,62	2765110,78			
37	980313,40	2764832,97	50	979724,44	2765137,70	106	980268,32	2764887,82			
38	980310,88	2764810,27	51	979826,05	2765154,53	107	980269,17	2764890,20			

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
:315:ЗУ5			52	979532,07	2764977,15	109	980983,38	2765461,27	43	980312,46	2764892,33
1	978779,61	2764420,58	53	979526,70	2764974,79	110	980976,33	2765465,01	44	981519,00	2764616,26
2	978781,21	2764421,75	54	979744,36	2765007,37	111	980887,68	2765475,90	45	981513,56	2764695,05
3	978771,86	2764434,52	55	979745,12	2765001,21	112	980878,30	2765473,48	46	981511,46	2764696,47
4	978770,29	2764433,31	56	979834,13	2765011,30	113	980524,80	2765361,90	47	981517,22	2764613,09
:315:ЗУ6			57	979911,30	2765018,20	114	980512,11	2765357,19	48	981522,13	2764687,07
1	981745,57	2764787,91	58	979911,31	2765018,21	115	980500,46	2765351,43	49	981526,14	2764629,06
2	981756,00	2764795,69	59	979906,29	2765025,04	116	980491,44	2765345,79	50	981527,92	2764632,27
3	981608,09	2764990,34	60	981740,12	2764783,83	117	980452,03	2765303,54	51	981524,65	2764679,63
4	981495,28	2765075,56	61	981742,38	2764785,51	118	980447,70	2765295,71	52	980322,77	2764866,24
5	981495,84	2765067,29	62	981696,90	2764845,33	119	980442,61	2765283,77	53	980323,16	2764868,79
6	981588,51	2764994,50	63	981585,83	2764991,51	120	980438,76	2765271,38	54	980308,60	2764884,69
7	980409,69	2765007,06	64	981496,22	2765061,88	121	980436,07	2765258,09	55	980307,63	2764882,78
8	980458,05	2765282,02	65	981496,41	2765059,19	122	980399,57	2765015,89	56	980318,42	2764870,98
9	980518,20	2765346,55	66	981583,50	2764990,80	:315:ЗУ7			57	981482,32	2765146,80
10	980881,44	2765457,51	67	981739,79	2764784,57	1	980333,74	2765044,03	58	981481,42	2765159,74
11	980985,88	2765444,70	68	978797,45	2764481,40	2	980412,80	2765395,93	59	980994,74	2765526,64
12	981487,90	2765065,86	69	979019,59	2764644,23	3	980908,76	2765549,92	60	980908,82	2765541,57
13	981487,72	2765068,55	70	979019,54	2764644,25	4	980998,57	2765534,08	61	980419,53	2765389,48
14	980986,65	2765446,58	71	979018,88	2764646,21	5	981487,69	2765165,04	62	980403,00	2765315,88
15	980881,26	2765459,55	72	978796,18	2764483,14	6	981488,93	2765163,51	63	980403,04	2765315,98
16	980517,06	2765348,31	73	980200,94	2764996,76	7	981489,82	2765154,45	64	980413,04	2765334,08
17	980456,14	2765282,99	74	980199,48	2764999,06	8	981491,82	2765154,44	65	980423,38	2765348,78
18	980408,10	2765011,03	75	980046,85	2765026,00	9	981490,76	2765164,36	66	980435,15	2765362,33
19	980409,60	2765010,18	76	979928,06	2765015,63	10	981488,91	2765166,63	67	980448,23	2765374,63
20	979925,30	2765019,43	77	979929,44	2765013,76	11	980998,67	2765536,18	68	980462,51	2765385,53
21	980047,11	2765030,05	78	980046,76	2765023,98	12	980908,87	2765552,05	69	980477,76	2765394,92
22	980196,54	2765003,64	79	979745,61	2764997,23	13	980411,04	2765397,35	70	980491,41	2765401,67
23	980188,19	2765016,70	80	979745,83	2764995,47	14	980331,77	2765044,33	71	980509,51	2765408,50
24	980188,18	2765016,70	81	979835,35	2765005,41	15	980362,00	2764826,35	72	980865,46	2765520,81
25	980101,17	2765030,02	82	979915,46	2765012,53	16	980361,70	2764823,69	73	980883,66	2765525,37
26	980076,15	2765033,16	83	979914,14	2765014,32	17	980366,21	2764818,79	74	980902,19	2765527,94
27	980051,29	2765035,00	84	979914,07	2765014,41	18	980363,84	2764793,20	75	980920,93	2765528,58
28	980026,37	2765035,54	85	979834,58	2765007,32	19	980402,56	2764749,01	76	980939,61	2765527,21
29	980001,46	2765034,79	86	979565,07	2764975,43	20	980400,78	2764657,91	77	980958,07	2765523,88
30	979976,33	2765032,69	87	979708,08	2764991,29	21	980416,16	2764645,36	78	980976,05	2765518,62
31	979920,07	2765026,54	88	979707,70	2764992,93	22	980416,89	2764766,37	79	980993,37	2765511,48
32	978793,78	2764486,40	89	979562,94	2764976,52	23	980367,97	2764834,66	80	981009,85	2765502,57
33	979017,53	2764650,21	90	979521,67	2764952,44	24	980363,47	2764839,56	81	981024,19	2765492,85
34	979015,49	2764656,18	91	979521,06	2764949,77	25	980363,18	2764836,91	:315:ЗУ8		
35	978790,28	2764491,18	92	980309,80	2764977,54	26	980424,85	2764769,63	1	976618,68	2763845,94
36	980314,34	2764982,84	93	980311,32	2764979,31	27	980424,13	2764638,85	2	976622,20	2763833,41
37	980322,03	2764991,79	94	980210,21	2764997,16	28	980426,11	2764637,21	3	976863,85	2763910,19
38	980322,66	2764994,59	95	980211,68	2764994,87	29	980426,88	2764770,36	4	977156,54	2763721,22
39	980322,65	2764994,59	96	980405,34	2764983,80	30	981503,23	2764844,34	5	977393,96	2763658,33
40	980263,04	2765005,11	97	980406,37	2764989,70	31	981489,69	2765040,28	6	977656,46	2763672,78
41	980198,74	2765015,08	98	980403,80	2764986,67	32	981487,56	2765041,88	7	977834,10	2763752,55
42	980207,26	2765001,75	99	980403,34	2764984,11	33	981501,14	2764845,61	8	978718,42	2764400,21
43	980207,27	2765001,74	100	980404,42	2765013,14	34	981500,28	2765031,98	9	978720,03	2764401,39
44	979522,86	2764957,77	101	980452,44	2765284,93	35	981498,18	2765033,62	10	978712,59	2764412,06
45	979561,76	2764980,42	102	980514,58	2765351,51	36	981511,61	2764839,22	11	977827,63	2763764,14
46	979706,79	2764996,86	103	980515,29	2765351,93	37	981513,70	2764837,95	12	977652,09	2763685,62
47	979706,12	2764999,76	104	980881,30	2765463,56	38	980324,70	2764878,96	13	977394,75	2763671,55
48	979706,10	2765003,20	105	980988,39	2765450,40	39	980325,09	2764881,50	14	977161,60	2763733,37
49	979584,92	2764989,97	106	981487,35	2765073,94	40	980320,75	2764886,24	15	976865,74	2763924,42
50	979566,64	2764987,17	107	981486,79	2765081,96	41	980326,35	2764916,35	16	976205,48	2763701,43
51	979549,14	2764982,91	108	980995,09	2765453,36	42	980320,14	2764907,54	17	976388,36	2763759,13

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
18	976455,14	2763780,33	7	981609,24	2764688,25	64	979930,82	2765011,87	14	978779,46	2764420,47
19	976595,22	2763824,83	8	981733,65	2764782,73	65	980046,68	2765022,00	15	978779,61	2764420,58
20	976592,32	2763831,91	9	981579,19	2764986,53	66	980202,40	2764994,48	16	978770,29	2764433,31
21	976588,45	2763831,90	10	978808,59	2764466,21	67	980200,95	2764996,76	17	978768,70	2764432,09
22	976587,08	2763833,51	11	978812,63	2764469,17	68	980046,76	2765023,98	18	978840,99	2764333,18
23	976580,38	2763831,13	12	979040,74	2764636,18	69	979929,44	2765013,76	19	978969,19	2764128,94
24	976579,68	2763833,54	13	979037,43	2764635,42	70	978798,52	2764479,93	20	978969,83	2764129,98
25	976396,04	2763775,19	14	979025,61	2764641,25	71	979021,56	2764643,25	21	978970,88	2764131,11
26	976396,03	2763775,18	15	978800,89	2764476,70	72	979019,59	2764644,23	22	978979,25	2764137,22
27	976199,26	2763713,11	16	980205,34	2764989,90	73	978797,45	2764481,40	23	978978,68	2764138,00
28	978710,30	2764415,35	17	980046,50	2765017,94	74	979520,46	2764947,10	24	978972,50	2764133,56
29	978709,27	2764416,81	18	979933,60	2765008,08	75	979566,11	2764973,55	25	978965,81	2764137,85
30	977824,44	2763769,25	19	979942,58	2764995,82	76	979708,53	2764989,34	26	978963,78	2764136,36
31	977650,99	2763691,56	20	980045,92	2765004,84	77	979708,08	2764991,29	27	978974,45	2764122,20
32	977395,08	2763677,58	21	980212,20	2764975,48	78	979565,07	2764975,43	28	978977,22	2764123,24
33	977163,79	2763739,01	22	980214,87	2764975,00	79	979521,06	2764949,77	29	978985,20	2764129,08
34	976866,51	2763930,81	23	980205,35	2764989,89	80	979745,83	2764995,47	30	978983,98	2764130,77
35	976617,06	2763851,72	24	980407,30	2764983,49	81	979746,08	2764993,50	31	978983,97	2764130,76
36	976617,60	2763849,80	25	980459,89	2765281,14	82	979835,55	2765003,42	32	978976,25	2764125,11
37	976866,41	2763928,82	26	980518,92	2765344,43	83	979835,57	2765003,42	33	978988,42	2764131,45
38	977162,97	2763737,15	27	980519,77	2765344,94	84	979916,84	2765010,65	34	978990,31	2764132,84
39	977394,87	2763675,56	28	980881,63	2765455,49	85	979915,46	2765012,53	35	978989,08	2764134,51
40	977651,47	2763689,58	29	980985,39	2765442,74	86	979835,35	2765005,41	36	978987,20	2764133,14
41	977825,44	2763767,49	30	981488,09	2765063,18	87	980213,13	2764992,58	37	978982,48	2764139,59
42	976196,39	2763718,50	31	981487,90	2765065,86	88	980308,30	2764975,78	38	978984,35	2764140,97
43	976197,35	2763716,70	32	980985,88	2765444,70	89	980309,80	2764977,54	39	978983,82	2764141,70
44	976394,82	2763779,01	33	980881,44	2765457,51	90	980211,68	2764994,87	40	978981,93	2764140,35
45	976578,56	2763837,39	34	980518,20	2765346,55	91	980422,50	2764971,62	41	979178,42	2763876,23
46	976578,00	2763839,30	35	980458,05	2765282,02	92	980475,74	2765273,19	42	979170,86	2763886,53
47	976394,22	2763780,92	36	980409,69	2765007,06	93	980528,58	2765329,84	43	979165,81	2763882,79
48	978728,12	2764407,29	37	980408,69	2764992,43	94	980883,12	2765438,15	44	979164,05	2763884,39
49	978734,76	2764412,16	38	980406,37	2764989,70	95	980978,49	2765426,42	45	978989,92	2764122,63
50	978727,22	2764422,78	39	980405,34	2764983,80	96	981487,56	2765041,88	46	978981,53	2764116,48
51	978719,05	2764416,79	40	979712,39	2764972,66	97	981489,69	2765040,28	47	978979,08	2764115,39
52	978726,50	2764406,12	41	979709,43	2764985,41	98	981488,47	2765057,77	48	979153,54	2763876,71
53	978741,22	2764416,90	42	979567,01	2764969,62	99	980983,54	2765438,90	49	979167,22	2763867,15
54	978750,77	2764423,89	43	979520,24	2764942,33	100	980881,96	2765451,40	:315:3У11		
55	978747,82	2764427,78	44	979526,31	2764930,82	101	980521,45	2765341,28	1	978820,20	2764450,34
56	978741,37	2764423,86	45	979571,20	2764957,01	102	980463,61	2765279,26	2	978824,19	2764453,26
57	978737,06	2764429,99	46	979748,17	2764976,62	103	980411,26	2764982,86	3	978812,63	2764469,17
58	978733,69	2764427,51	47	979837,33	2764986,50	104	980414,73	2764982,32	4	978808,59	2764466,21
59	978733,69	2764427,50	48	979928,59	2764994,61	105	980413,89	2764973,59	:315:3У12		
60	978716,76	2764420,08	49	979919,60	2765006,87	106	980418,55	2764973,59	1	981756,00	2764795,69
61	978724,89	2764426,04	50	979835,98	2764999,43	:315:3У10			2	981789,26	2764820,55
62	978723,86	2764427,49	51	979746,57	2764989,53	1	978936,60	2764173,52	3	981702,57	2764918,99
63	978715,74	2764421,55	52	980305,26	2764972,24	2	978938,62	2764175,00	4	981608,09	2764990,34
64	978731,37	2764430,79	53	980216,08	2764987,98	3	978935,18	2764179,69	5	979129,94	2764790,32
65	978734,76	2764433,27	54	980225,61	2764973,09	4	978943,66	2764185,91	6	979129,95	2764790,33
66	978733,74	2764434,72	55	980228,29	2764972,63	5	978770,69	2764422,57	7	979134,69	2764794,98
67	978730,34	2764432,23	56	980295,43	2764960,77	6	978765,53	2764429,65	8	979137,57	2764800,75
:315:3У9			57	981496,59	2765056,52	7	978755,22	2764421,69	9	979099,12	2764777,54
1	981496,97	2765051,11	58	981582,21	2764989,19	8	979166,27	2763888,12	10	979084,89	2764767,83
2	981498,18	2765033,62	59	981738,60	2764782,70	9	979168,50	2763889,76	11	978743,54	2764517,72
3	981500,28	2765031,98	60	981740,12	2764783,83	10	978995,04	2764126,38	12	978737,54	2764507,13
4	981569,85	2764977,33	61	981739,79	2764784,57	11	978993,14	2764124,99	13	978746,49	2764513,69
5	981715,43	2764785,23	62	981583,50	2764990,80	12	978946,89	2764188,27	14	978757,15	2764521,50
6	981605,07	2764701,43	63	981496,41	2765059,19	13	978948,70	2764189,59	15	979102,28	2764773,62

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
16	981791,99	2764884,09	73	980918,94	2765479,56	130	980413,04	2765334,08	1	976376,61	2763796,35
17	981794,26	2764886,08	74	980905,39	2765478,99	131	980403,04	2765315,98	2	976443,43	2763817,43
18	981794,92	2764885,27	75	980891,98	2765477,02	132	980403,00	2765315,88	3	976435,60	2763842,24
19	981796,13	2764884,64	76	980491,44	2765345,79	133	980389,28	2765254,75	4	976368,78	2763821,16
20	981796,48	2764884,26	77	980489,45	2765344,55	134	980340,59	2765037,92	5	976455,14	2763780,33
21	981796,50	2764884,27	78	980479,20	2765336,59	:315:ЗУ13			6	976388,36	2763759,13
22	981739,25	2764951,54	79	980469,80	2765327,61	1	978695,52	2764482,55	7	976390,47	2763752,44
23	981734,46	2764953,43	80	980461,39	2765317,76	2	978703,16	2764488,14	8	976457,27	2763773,52
24	981672,78	2765002,95	81	980453,98	2765307,08	3	978702,73	2764490,56	9	975829,18	2763575,36
25	981521,50	2765124,49	82	980452,03	2765303,54	4	978703,76	2764512,38	10	975827,07	2763582,03
26	981511,90	2765124,48	83	980322,66	2764994,59	5	978690,52	2764502,65	11	975816,95	2763578,84
27	981503,67	2765124,47	84	980322,99	2764996,07	6	978678,67	2764508,83	12	975816,83	2763578,80
28	981503,60	2765124,46	85	980263,04	2765005,11	7	978680,40	2764510,10	13	975788,82	2763570,23
29	981730,89	2764952,78	86	980322,65	2764994,59	8	978678,32	2764518,49	14	975788,89	2763569,99
30	981734,15	2764949,76	87	980357,95	2765035,27	9	978678,54	2764521,05	15	975791,00	2763563,30
31	979890,02	2765067,56	88	980390,41	2765250,67	10	978697,05	2764563,60	16	975706,61	2763545,07
32	979924,66	2765071,34	89	980392,79	2765266,31	11	978719,27	2764585,79	17	975696,98	2763544,76
33	979972,40	2765076,55	90	980396,37	2765283,38	12	978721,58	2764590,87	18	975636,46	2763558,62
34	979999,54	2765078,78	91	980401,66	2765300,03	13	978695,36	2764565,08	19	975177,07	2763413,66
35	980053,95	2765078,95	92	980408,61	2765316,02	14	978676,70	2764521,85	20	975187,60	2763380,26
36	980061,09	2765076,92	93	980417,15	2765331,24	15	978676,39	2764518,01	:315:ЗУ16		
37	980107,54	2765073,58	94	980427,18	2765345,52	16	978759,66	2764385,00	1	980234,08	2764502,07
38	980156,57	2765066,08	95	980438,59	2765358,71	17	978758,52	2764386,56	2	980282,43	2764503,33
39	980152,97	2765071,69	96	980451,30	2765370,67	18	978757,74	2764387,22	3	980282,99	2764505,31
40	980150,35	2765072,08	97	980465,16	2765381,29	19	978729,41	2764390,35	4	980240,47	2764504,26
41	980108,30	2765078,53	98	980479,98	2765390,43	20	978726,55	2764392,04	5	980235,08	2764504,08
42	980061,72	2765081,89	99	980511,02	2765403,72	21	978720,03	2764401,39	6	980226,64	2764515,76
43	980054,32	2765083,94	100	980865,88	2765515,72	22	978718,42	2764400,21	7	980225,64	2764516,68
44	980025,45	2765084,57	101	980884,39	2765520,41	23	978724,91	2764390,89	8	980224,43	2764518,69
45	979999,39	2765083,78	102	980902,40	2765522,94	24	978729,19	2764388,36	9	980214,83	2764549,67
46	979971,99	2765081,55	103	980920,61	2765523,58	25	978746,66	2764396,48	10	980201,26	2764605,47
47	979886,60	2765072,23	104	980938,77	2765522,28	26	978744,15	2764398,79	11	980202,31	2764610,52
48	980332,65	2765039,14	105	980956,70	2765519,06	27	978733,21	2764400,00	12	980207,37	2764617,20
49	980333,74	2765044,03	106	980974,18	2765513,97	28	978728,12	2764407,29	13	980199,55	2764624,83
50	980331,77	2765044,33	107	980991,03	2765507,07	29	978726,50	2764406,12	14	980193,04	2764633,70
51	980166,15	2765069,68	108	981007,06	2765498,42	30	978732,09	2764398,11	15	980196,07	2764603,43
52	980163,52	2765070,08	109	981020,94	2765489,02	31	978686,81	2764476,16	16	980222,58	2764517,92
53	980167,10	2765084,47	110	981480,00	2765142,29	32	978688,54	2764477,44	17	980279,53	2764493,23
54	980216,44	2765056,92	111	981482,34	2765146,46	33	978683,55	2764497,51	18	980280,11	2764495,26
55	979536,48	2765025,10	112	981482,32	2765146,80	34	978681,81	2764496,23	19	980231,71	2764494,02
56	979559,03	2765030,55	113	981024,19	2765492,85	35	978687,39	2764515,24	20	980228,84	2764495,65
57	979579,67	2765033,68	114	981009,85	2765502,57	36	978704,59	2764527,91	21	980215,72	2764513,77
58	979704,58	2765047,32	115	980993,37	2765511,48	37	978705,09	2764536,94	22	980215,14	2764514,93
59	979703,72	2765052,26	116	980976,05	2765518,62	38	978714,58	2764569,83	23	980188,14	2764602,23
60	979579,12	2765038,67	117	980958,07	2765523,88	39	978703,68	2764558,99	24	980184,77	2764635,96
61	979558,27	2765035,46	118	980939,61	2765527,21	40	978686,43	2764519,10	25	980185,49	2764638,66
62	979537,31	2765030,51	119	980920,93	2765528,58	:315:ЗУ14			26	980187,89	2764640,73
63	979738,33	2765056,03	120	980902,19	2765527,94	1	981650,80	2764437,24	27	980187,89	2764640,73
64	979738,95	2765061,07	121	980883,66	2765525,37	2	982019,89	2764710,68	28	980186,70	2764642,35
65	979876,24	2765066,06	122	980865,46	2765520,61	3	981928,62	2764834,11	29	980183,85	2764639,82
66	979872,83	2765070,71	123	980509,51	2765408,50	4	981927,53	2764834,00	30	980182,78	2764635,76
67	980887,68	2765475,90	124	980491,41	2765401,67	5	981863,98	2764826,45	31	980186,15	2764602,05
68	980976,33	2765465,01	125	980477,76	2765394,92	6	981852,48	2764817,89	32	980213,23	2764514,33
69	980971,40	2765467,63	126	980462,51	2765385,53	7	981868,41	2764796,36	33	980214,09	2764512,59
70	980958,83	2765472,68	127	980448,23	2765374,63	8	981945,81	2764691,73	34	980227,21	2764494,48
71	980945,80	2765476,38	128	980435,15	2765362,33	9	981648,08	2764471,47	35	980231,53	2764492,01
72	980932,44	2765478,68	129	980423,38	2765348,78	:315:ЗУ15			36	980214,65	2764626,85

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
37	980219,95	2764633,83	36	980226,64	2764515,76	55	977164,90	2763740,78	27	976220,93	2764091,33
38	980224,49	2764636,20	37	980235,08	2764504,08	56	976866,95	2763933,17	28	976330,67	2764081,68
39	980227,90	2764636,33	:315:ЗУ18			57	976616,37	2763854,15	29	976924,80	2764066,52
40	980244,71	2764635,50	1	978705,70	2764421,93	58	976617,06	2763851,72	30	978714,19	2764520,06
41	980245,39	2764637,48	2	978702,34	2764426,75	59	976866,51	2763930,81	31	978716,29	2764521,60
42	980224,77	2764638,49	3	977895,81	2763835,79	60	977163,79	2763739,01	32	978733,90	2764534,56
43	980224,60	2764638,51	4	977867,76	2763816,26	61	977396,08	2763677,58	33	979024,97	2764777,23
44	980223,16	2764638,93	5	977837,45	2763797,26	62	977650,99	2763691,56	34	979129,78	2764849,73
45	980208,43	2764646,37	6	977807,19	2763780,27	63	977824,44	2763769,25	35	979127,90	2764850,88
46	980202,16	2764641,57	7	977776,14	2763764,76	64	976194,96	2763721,19	36	979023,75	2764778,83
47	980208,93	2764632,35	8	977744,38	2763750,75	65	976196,39	2763718,50	37	978732,72	2764536,17
48	980197,43	2764648,04	9	977711,99	2763738,28	66	976394,22	2763780,92	38	978714,33	2764522,64
49	980205,56	2764654,25	10	977699,62	2763734,17	67	976578,00	2763839,30	39	978714,89	2764533,01
50	980209,80	2764654,65	11	977646,44	2763710,35	68	976577,26	2763841,81	40	978727,86	2764542,55
51	980226,03	2764646,45	12	977596,02	2763707,60	69	978712,17	2764426,66	41	979019,05	2764785,32
52	980245,50	2764645,49	13	977577,55	2763704,35	70	978720,25	2764432,58	42	979120,38	2764855,41
53	980245,52	2764647,49	14	977543,13	2763699,94	71	978716,85	2764437,39	43	979118,51	2764856,54
54	980226,55	2764648,43	15	977508,52	2763697,20	72	978706,81	2764431,49	44	979017,92	2764786,96
55	980210,69	2764656,44	16	977473,84	2763696,12	73	978726,71	2764437,32	45	978726,63	2764544,13
56	980204,34	2764655,85	17	977439,12	2763696,71	74	978730,16	2764439,84	46	978717,60	2764537,47
57	980196,24	2764649,65	18	977419,75	2763697,96	75	978726,77	2764444,65	47	978715,03	2764535,59
:315:ЗУ17			19	977397,07	2763696,72	76	978723,32	2764442,13	48	980189,48	2764641,94
1	980283,65	2764513,34	20	977376,89	2763702,08	77	978715,74	2764421,55	49	979921,93	2765007,08
2	980282,29	2764525,36	21	977369,99	2763702,88	78	978723,86	2764427,49	50	979919,60	2765006,87
3	980244,10	2764524,81	22	977335,74	2763708,44	79	978722,60	2764429,28	51	979928,59	2764994,61
4	980244,50	2764569,46	23	977301,79	2763715,64	80	978714,49	2764423,34	52	980186,70	2764642,35
5	980236,03	2764565,03	24	977268,21	2763724,47	81	978730,34	2764432,23	53	980187,89	2764640,73
6	980231,09	2764583,08	25	977235,12	2763734,91	82	978733,74	2764434,72	54	980195,84	2764646,82
7	980233,13	2764592,49	26	977202,53	2763746,92	83	978732,49	2764436,52	55	980197,43	2764648,04
8	980214,62	2764610,22	27	977193,24	2763750,85	84	978729,07	2764434,01	56	980196,24	2764649,65
9	980211,43	2764606,00	28	977171,57	2763756,60	:315:ЗУ19			57	979942,58	2764995,82
10	980231,93	2764521,77	29	977151,05	2763769,86	1	977853,93	2763866,39	58	979933,60	2765009,08
11	980242,35	2764512,29	30	977151,03	2763769,89	2	977867,06	2763875,55	59	979931,27	2765007,88
12	980236,12	2764606,26	31	977109,74	2763791,60	3	978686,81	2764476,16	60	979167,43	2764887,94
13	980238,75	2764618,35	32	977080,03	2763809,54	4	978681,81	2764496,23	61	979389,46	2765041,50
14	980241,73	2764626,90	33	976871,90	2763942,58	5	978683,55	2764497,51	62	979391,24	2765042,18
15	980226,79	2764626,29	34	976860,81	2763949,11	6	978683,03	2764499,60	63	979440,03	2765048,30
16	980221,92	2764619,87	35	976854,39	2763947,08	7	977846,55	2763884,08	64	979440,71	2765050,41
17	980224,43	2764518,69	36	976611,78	2763870,54	8	977844,26	2763882,96	65	979390,99	2765044,16
18	980203,21	2764605,95	37	976615,29	2763858,01	9	977267,15	2763794,26	66	979388,32	2765043,15
19	980203,83	2764609,20	38	976867,67	2763937,44	10	976921,72	2764048,20	67	979165,50	2764889,03
20	980206,82	2764615,81	39	977166,24	2763744,56	11	976334,52	2764073,51	68	979177,10	2764882,46
21	980207,37	2764617,20	40	977396,25	2763683,65	12	976334,57	2764071,50	69	979393,94	2765032,44
22	980202,31	2764610,52	41	977649,55	2763697,51	13	976336,57	2764071,42	70	979436,63	2765037,79
23	980201,26	2764605,47	42	977821,38	2763774,46	14	976919,77	2764044,46	71	979437,30	2765039,89
24	980214,83	2764549,67	43	976186,84	2763736,47	15	977265,73	2763789,58	72	979393,21	2765034,35
25	980221,54	2764632,62	44	976193,05	2763724,79	16	977823,03	2763876,38	73	979175,15	2764883,54
26	980224,57	2764634,20	45	976576,15	2763845,66	17	977269,05	2763802,75	74	979734,72	2765087,30
27	980244,53	2764635,02	46	976572,97	2763856,54	18	977842,07	2763890,73	75	979734,96	2765085,32
28	980244,71	2764635,50	47	976579,19	2763858,57	19	978680,93	2764508,02	76	979860,44	2765101,06
29	980227,90	2764636,33	48	976578,75	2763860,11	20	978680,40	2764510,10	77	979864,18	2765099,46
30	980224,49	2764636,20	49	976443,43	2763817,43	21	978678,67	2764506,83	78	979687,72	2765067,31
31	980219,95	2764633,83	50	978709,27	2764416,81	22	977840,27	2763893,87	79	979690,02	2765067,56
32	980214,65	2764626,85	51	978708,03	2764418,60	23	977270,09	2763807,73	80	979886,60	2765072,23
33	980216,10	2764625,45	52	977823,57	2763771,10	24	976925,56	2764060,54	81	979865,72	2765100,59
34	980240,47	2764504,26	53	977650,17	2763693,53	25	976330,80	2764063,68	82	979860,20	2765103,05
35	980238,15	2764505,29	54	977395,56	2763679,62	26	976220,79	2764093,35	83	979700,45	2765070,99

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
84	979700,23	2765072,15	141	980200,57	2764640,34	23	977313,59	2763763,25	80	977697,62	2763779,90
85	979700,15	2765072,86	142	980207,41	2764631,02	24	977282,31	2763771,46	81	977728,04	2763791,64
86	979540,75	2765052,87	143	980235,63	2764603,95	25	977251,43	2763781,16	82	977757,85	2763804,81
87	979540,43	2765050,81	144	980236,12	2764606,26	26	977221,06	2763792,33	83	977786,99	2763819,41
88	979542,01	2765061,11	145	980221,92	2764619,87	27	977191,27	2763804,95	84	977815,41	2763835,39
89	979699,25	2765060,84	146	980220,71	2764618,25	28	977162,12	2763818,98	85	977843,04	2763852,71
90	979699,03	2765062,83	147	978690,52	2764502,65	29	977133,66	2763834,40	86	977869,99	2763871,48
91	979542,32	2765063,15	148	978703,76	2764512,38	30	977105,71	2763851,32	87	976854,39	2763947,08
92	979736,84	2765077,36	149	978705,84	2764513,91	31	976897,96	2763964,12	88	976860,81	2763949,11
93	979736,07	2765075,38	150	978705,98	2764516,50	32	976878,30	2763995,72	89	976854,10	2763953,08
94	979858,18	2765090,70	151	978690,00	2764504,74	33	976856,98	2764006,34	90	976835,96	2763962,04
95	979872,83	2765070,71	152	979922,97	2765019,22	34	976833,11	2764016,08	91	976817,22	2763969,68
96	979878,24	2765066,06	153	979925,30	2765019,42	35	976810,44	2764023,35	92	976797,94	2763975,93
97	979878,53	2765066,30	154	979925,30	2765019,43	36	976789,24	2764026,58	93	976778,31	2763980,76
98	979878,54	2765066,32	155	979920,07	2765026,54	37	976765,77	2764032,63	94	976758,33	2763984,15
99	979859,10	2765092,82	156	979917,78	2765026,30	38	976742,07	2764034,99	95	976738,18	2763986,10
100	976020,08	2764092,30	157	979911,30	2765018,20	39	976741,97	2764034,99	96	976717,55	2763986,56
101	976062,27	2764104,98	158	979913,64	2765018,41	40	976718,28	2764035,60	97	976599,28	2763984,97
102	976063,77	2764105,13	159	979908,58	2765025,29	41	976449,27	2764031,97	98	976596,85	2763979,94
103	976123,79	2764099,86	160	979906,29	2765025,04	42	976432,70	2764031,07	99	976717,53	2763981,57
104	976123,20	2764101,92	161	979911,31	2765018,21	43	976416,24	2764028,95	100	976737,88	2763981,09
105	976063,95	2764107,13	162	979916,84	2765010,65	44	976404,30	2764026,58	101	976757,67	2763979,20
106	976061,70	2764106,89	163	979919,17	2765010,85	45	976405,37	2764023,49	102	976777,28	2763975,86
107	976019,32	2764094,16	164	979916,47	2765014,53	46	976408,14	2764024,38	103	976796,57	2763971,10
108	976324,54	2764072,18	165	979916,40	2765014,63	47	976406,75	2764022,36	104	976815,50	2763964,98
109	976326,55	2764072,00	166	979914,07	2765014,41	48	976417,22	2764024,04	105	976833,89	2763957,47
110	976326,51	2764074,01	167	979914,14	2765014,32	49	976433,31	2764026,10	106	976851,72	2763948,66
111	976221,51	2764083,24	168	979915,46	2765012,53	50	976449,53	2764026,97	107	976152,43	2763999,08
112	976221,66	2764081,21	169	979928,50	2765011,66	51	976718,18	2764030,60	108	976149,88	2764000,31
113	976064,05	2764095,06	170	979930,82	2765011,87	52	976741,51	2764030,01	109	976147,95	2764002,38
114	976127,02	2764089,54	171	979929,44	2765013,76	53	976741,59	2764030,00	110	976131,09	2764002,57
115	976126,28	2764091,59	172	979928,06	2765015,63	54	976764,93	2764027,71	111	976128,97	2763998,39
116	976063,83	2764097,09	173	979925,73	2765015,44	55	976788,05	2764023,72	112	976124,68	2763996,51
117	976023,13	2764084,86	174	979925,80	2765015,35	56	976810,78	2764018,07	113	976122,00	2763996,86
118	976023,89	2764083,00	:315:3У20			57	976833,09	2764010,76	114	976119,65	2763998,21
119	980233,13	2764592,49	1	978689,88	2764472,21	58	976854,75	2764001,86	115	976117,38	2764002,30
120	980233,65	2764594,79	2	978688,54	2764477,44	59	976875,76	2763991,41	116	976099,06	2763998,86
121	980215,85	2764611,83	3	978686,81	2764476,16	60	976895,27	2763979,90	117	976097,83	2763995,81
122	980214,62	2764610,22	4	977867,08	2763875,55	61	977103,07	2763847,07	118	976095,12	2763993,97
123	980206,82	2764615,81	5	977853,93	2763866,39	62	977131,17	2763830,06	119	976091,38	2763994,09
124	980210,03	2764617,42	6	977840,28	2763856,88	63	977159,84	2763814,51	120	976088,81	2763996,12
125	980201,16	2764626,00	7	977812,86	2763839,69	64	977189,21	2763800,38	121	976069,15	2763990,18
126	980194,21	2764635,50	8	977784,65	2763823,83	65	977219,21	2763787,67	122	976067,65	2763987,28
127	980192,96	2764634,53	9	977755,73	2763809,34	66	977249,82	2763776,42	123	976065,22	2763985,77
128	980193,04	2764633,70	10	977726,13	2763796,27	67	977280,92	2763766,64	124	976063,80	2763985,70
129	980199,55	2764624,83	11	977695,93	2763784,61	68	977312,44	2763758,39	125	976064,58	2763983,80
130	980207,37	2764617,20	12	977665,23	2763774,43	69	977344,33	2763751,63	126	976073,50	2763964,54
131	978687,91	2764513,15	13	977634,06	2763765,75	70	977376,51	2763746,43	127	976111,24	2763990,32
132	978706,54	2764526,87	14	977602,52	2763758,57	71	977406,89	2763742,80	128	976142,39	2763998,70
133	978706,67	2764529,44	15	977570,66	2763752,90	72	977441,43	2763740,69	129	976567,38	2763979,53
134	978704,59	2764527,91	16	977538,56	2763748,78	73	977474,02	2763740,15	130	976565,19	2763984,51
135	978687,39	2764515,24	17	977506,32	2763746,19	74	977506,59	2763741,20	131	976451,32	2763982,97
136	980214,89	2764623,84	18	977473,99	2763745,16	75	977539,06	2763743,80	132	976437,92	2763982,30
137	980216,10	2764625,45	19	977441,64	2763745,68	76	977571,41	2763747,95	133	976425,01	2763980,70
138	980214,65	2764626,85	20	977409,34	2763747,78	77	977603,51	2763753,66	134	976420,51	2763979,81
139	980208,93	2764632,35	21	977377,19	2763751,40	78	977635,29	2763760,89	135	976422,16	2763975,04
140	980202,16	2764641,57	22	977345,25	2763756,56	79	977666,69	2763769,65	136	976425,81	2763975,76

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
137	976438,36	2763977,31	16	980379,93	2764932,87	40	978706,67	2764529,44	97	978714,33	2764522,64
138	976451,47	2763977,96	17	980387,45	2764964,52	41	979724,44	2765137,70	98	978705,96	2764516,50
139	977596,02	2763707,60	18	980389,54	2764972,64	42	979726,25	2765129,89	99	978705,84	2764513,91
140	977646,44	2763710,35	19	980349,71	2764949,69	43	979626,63	2765146,50	100	978704,63	2764491,84
141	977699,62	2763734,17	20	980333,37	2764926,38	44	980107,57	2765089,48	101	978704,70	2764490,91
142	977645,58	2763718,06	21	980325,09	2764881,50	45	980146,66	2765081,55	102	978720,25	2764432,58
143	978713,13	2764489,26	22	980324,70	2764878,96	46	980152,97	2765071,69	103	978726,71	2764437,32
144	978737,64	2764507,13	23	980323,16	2764868,79	47	980156,57	2765066,08	104	978723,32	2764442,13
145	978743,54	2764517,72	24	980322,77	2764866,24	48	980167,10	2765064,47	105	978716,85	2764437,39
146	978712,84	2764495,24	25	980319,68	2764844,07	49	980152,50	2765067,30	106	978724,89	2764426,04
147	978712,66	2764491,87	26	980319,38	2764841,36	50	980149,92	2765089,05	107	978731,37	2764430,79
148	977151,05	2763769,86	27	980318,16	2764830,54	51	979627,50	2765154,51	108	978730,34	2764432,23
149	977171,57	2763756,60	28	980317,86	2764827,83	52	979626,05	2765154,53	109	978729,07	2764434,01
150	977193,24	2763750,85	29	980315,82	2764809,35	53	979136,94	2764905,23	110	978722,60	2764429,28
151	977397,07	2763696,72	30	980312,94	2764768,26	54	979381,30	2765072,78	111	978723,86	2764427,49
152	977419,75	2763697,95	31	980311,72	2764727,09	55	979441,86	2765082,80	:315:3У25		
153	977376,89	2763702,08	32	980311,79	2764720,42	56	979442,11	2765090,96	1	978781,21	2764421,75
154	978696,82	2764477,30	:315:3У24			57	979379,12	2765080,53	2	978784,71	2764424,32
155	978705,94	2764483,99	1	979214,77	2763826,63	58	979377,51	2765079,89	3	978775,29	2764437,16
156	978704,96	2764489,45	2	979209,94	2763833,22	59	979129,20	2764909,63	4	978771,86	2764434,52
157	978703,16	2764488,14	3	979202,22	2763829,63	60	980269,17	2764890,20	:315:3У26		
158	978696,52	2764482,55	4	979158,91	2763855,42	61	980272,57	2764899,77	1	981613,19	2764675,79
:315:3У21			5	979145,51	2763873,76	62	980225,61	2764973,09	2	981750,89	2764780,54
1	976327,72	2764024,49	6	978971,21	2764112,39	63	980218,08	2764987,98	3	981745,57	2764787,91
2	976335,65	2764027,33	7	978964,80	2764121,44	64	980218,07	2764987,99	4	981588,51	2764994,50
3	976334,57	2764071,50	8	978786,18	2764393,04	65	980213,13	2764992,58	5	981495,84	2765067,29
4	976334,52	2764073,51	9	978765,54	2764393,73	66	980211,68	2764994,87	6	981487,35	2765073,94
5	976326,51	2764074,01	10	978745,65	2764410,67	67	980210,21	2764997,16	7	980988,39	2765450,40
6	976326,55	2764072,00	11	978741,22	2764416,90	68	980207,27	2765001,74	8	980681,30	2765463,56
:315:3У22			12	978733,69	2764427,50	69	980207,26	2765001,75	9	980515,29	2765351,93
1	980247,55	2764669,93	13	978733,69	2764427,51	70	980196,73	2765015,09	10	980514,58	2765351,51
2	980245,78	2764669,95	14	978727,22	2764422,78	71	980188,19	2765016,70	11	980452,44	2765284,93
3	980245,52	2764647,49	15	978734,76	2764412,16	72	980196,54	2765003,64	12	980404,42	2765013,14
4	980245,50	2764645,49	16	978739,41	2764405,61	73	980199,48	2764999,06	13	980408,10	2765011,03
5	980245,40	2764637,49	17	978740,08	2764404,87	74	980202,40	2764994,48	14	980456,14	2765282,99
6	980250,25	2764661,47	18	978750,41	2764396,09	75	980205,34	2764989,90	15	980517,06	2765348,31
7	980282,29	2764525,36	19	978759,99	2764387,93	76	980206,35	2764989,89	16	980681,26	2765459,55
8	980281,42	2764533,12	20	978760,75	2764386,89	77	980396,82	2764659,53	17	980986,65	2765446,58
9	980258,77	2764550,07	21	979152,93	2763850,04	78	980400,70	2764748,07	18	981487,72	2765068,55
10	980244,50	2764559,46	22	979154,12	2763848,96	79	980359,01	2764795,74	19	981496,22	2765061,88
11	980244,10	2764524,81	23	979199,94	2763821,67	80	980358,21	2764784,43	20	981585,83	2764991,51
:315:3У23			24	979201,62	2763821,13	81	980362,85	2764779,10	21	981696,90	2764845,33
1	980356,10	2764693,22	25	979203,67	2763821,48	82	980392,65	2764744,79	22	981742,38	2764785,51
2	980355,76	2764727,10	26	978706,54	2764526,87	83	980390,95	2764665,94	23	981745,57	2764781,31
3	980356,94	2764766,48	27	978714,89	2764533,01	84	979687,95	2765123,54	24	981611,91	2764679,84
4	980358,01	2764781,62	28	978715,03	2764535,59	85	979683,63	2765130,98	25	979745,61	2764997,23
5	980358,21	2764784,43	29	978715,05	2764535,93	86	979649,30	2765108,70	26	979834,58	2765007,32
6	980359,01	2764795,74	30	978729,27	2764584,31	87	979648,02	2765100,38	27	979914,07	2765014,41
7	980359,21	2764798,55	31	979061,99	2764846,99	88	980318,16	2764830,54	28	979916,40	2765014,63
8	980359,21	2764798,56	32	979068,33	2764871,92	89	980319,38	2764841,36	29	979925,73	2765015,44
9	980361,70	2764823,69	33	979078,85	2764875,12	90	980298,72	2764865,14	30	979928,06	2765015,63
10	980362,00	2764826,35	34	979047,33	2764853,50	91	980294,81	2764857,41	31	980046,85	2765026,00
11	980363,18	2764836,91	35	978722,99	2764589,45	92	978705,94	2764483,99	32	980199,48	2764999,06
12	980363,47	2764839,56	36	978721,94	2764587,75	93	978713,13	2764489,26	33	980196,54	2765003,64
13	980364,07	2764844,97	37	978717,54	2764572,77	94	978712,66	2764491,87	34	980047,11	2765030,05
14	980370,01	2764883,93	38	978707,25	2764537,73	95	978712,84	2764495,24	35	979925,30	2765019,43
15	980377,50	2764922,62	39	978707,08	2764536,83	96	978714,19	2764520,06	36	979925,30	2765019,42

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
37	979922,97	2765019,22	35	980424,85	2764769,63	2	981739,19	2764781,91	3	978841,00	2764333,18
38	979913,64	2765018,41	36	981519,00	2764616,26	3	981738,60	2764782,70	4	978768,70	2764432,09
39	979911,30	2765018,20	37	981526,14	2764629,06	4	981582,21	2764969,19	5	978765,53	2764429,65
40	979834,13	2765011,30	38	981522,13	2764687,07	5	981496,59	2765056,52	6	978770,69	2764422,57
41	979745,12	2765001,21	39	981521,14	2764689,99	6	981488,09	2765063,18	1	979170,86	2763886,53
42	978796,18	2764483,14	40	981513,56	2764695,05	7	980985,39	2765442,74	2	979169,12	2763889,91
43	979018,88	2764646,21	41	980323,16	2764868,79	8	980681,63	2765455,49	3	979168,51	2763889,75
44	979017,53	2764650,21	42	980324,70	2764878,96	9	980519,77	2765344,94	4	979168,50	2763889,76
45	978793,78	2764486,40	43	980312,46	2764892,33	10	980518,92	2765344,43	5	979166,27	2763888,12
46	979707,70	2764992,93	44	980308,60	2764884,69	11	980459,89	2765281,14	6	978993,14	2764124,99
47	979706,79	2764998,86	45	981495,84	2765067,29	12	980407,30	2764983,49	7	978988,42	2764131,45
48	979561,78	2764980,42	46	981495,28	2765075,56	13	980411,26	2764982,86	8	978987,20	2764133,14
49	979522,86	2764957,77	47	981493,37	2765077,00	14	980463,61	2765279,26	9	978982,48	2764139,59
50	979521,67	2764952,44	48	981486,79	2765081,96	15	980521,45	2765341,28	10	978981,93	2764140,35
51	979562,94	2764976,52	49	981487,35	2765073,94	16	980681,96	2765451,40	11	978978,68	2764138,00
52	980311,32	2764979,31	50	981496,59	2765056,52	17	980983,54	2765438,90	12	978979,25	2764137,22
53	980314,34	2764982,84	51	981496,41	2765059,19	18	981488,47	2765057,77	13	978983,96	2764130,77
54	980207,27	2765001,74	52	981496,22	2765061,88	19	981496,97	2765051,11	14	978985,20	2764129,08
55	980210,21	2764997,16	53	981487,72	2765068,55	20	981579,19	2764986,53	15	978989,92	2764122,63
56	980403,34	2764984,11	54	981487,90	2765065,86	21	981733,65	2764782,73	16	979164,05	2763884,39
57	980403,80	2764986,67	55	981488,09	2765063,18	22	981609,24	2764688,25	17	979165,81	2763882,79
58	980401,83	2764984,37	56	980325,37	2764995,70	23	979746,08	2764993,50	:315:3У31		
:315:3У27			57	980322,99	2764996,07	24	979746,57	2764989,53	1	978763,69	2764452,98
1	980340,59	2765037,92	58	980322,66	2764994,59	25	979835,98	2764999,43	2	978765,27	2764450,82
2	980419,53	2765389,48	59	980322,03	2764991,79	26	979919,60	2765008,87	3	978775,29	2764437,16
3	980906,82	2765541,57	60	981491,25	2765133,78	27	979921,93	2765007,08	4	978784,71	2764424,32
4	980994,74	2765526,64	61	981491,14	2765135,43	28	979931,27	2765007,88	5	978820,20	2764450,34
5	981481,42	2765159,74	62	981489,09	2765135,41	29	979933,60	2765008,08	6	978808,59	2764466,21
6	981482,32	2765146,80	:315 3У28			30	980046,50	2765017,94	7	978800,89	2764476,70
7	981482,34	2765146,46	1	980244,50	2764559,46	31	980205,34	2764989,90	8	978798,52	2764479,93
8	981482,68	2765141,49	2	980244,75	2764561,34	32	980202,40	2764994,48	9	978797,45	2764481,40
9	981482,77	2765140,17	3	980233,13	2764592,49	33	980046,68	2765022,00	10	978796,18	2764483,14
10	981483,23	2765139,84	4	980231,09	2764583,08	34	979930,82	2765011,87	11	978793,78	2764486,40
11	981483,37	2765139,74	5	980236,03	2764565,03	35	979928,50	2765011,66	12	978790,28	2764491,18
12	981483,37	2765141,42	6	980283,65	2764513,34	36	979919,17	2765010,85	13	978754,76	2764465,16
13	981484,69	2765142,86	7	980299,05	2764513,73	37	979916,84	2765010,65	14	978755,34	2764464,38
14	981486,82	2765143,42	8	980304,99	2764524,65	38	979835,57	2765003,42	:315 3У32		
15	981490,59	2765143,42	9	980304,88	2764525,69	39	979835,55	2765003,42	1	979738,95	2765051,07
16	981489,82	2765154,45	10	980303,79	2764525,67	40	978800,89	2764476,70	2	979744,36	2765007,37
17	981488,93	2765163,51	11	980282,29	2764525,36	41	979025,61	2764641,25	3	979906,29	2765025,04
18	981487,69	2765165,04	12	980245,29	2764627,04	42	979021,56	2764643,25	4	979908,58	2765025,29
19	980996,57	2765534,08	13	980241,73	2764626,90	43	978796,52	2764479,93	5	979917,78	2765026,30
20	980906,76	2765549,92	14	980238,75	2764618,35	44	979520,24	2764942,33	6	979920,07	2765026,54
21	980412,80	2765395,93	15	980236,12	2764606,26	45	979567,01	2764969,62	7	979976,33	2765032,69
22	980333,74	2765044,03	16	980244,95	2764597,79	46	979709,43	2764985,41	8	980001,46	2765034,79
23	980332,65	2765039,14	17	980319,91	2764525,91	47	979708,53	2764989,34	9	980026,37	2765035,54
24	981498,18	2765033,62	18	980312,82	2764525,81	48	979566,11	2764973,55	10	980051,29	2765035,00
25	981496,97	2765051,11	19	980313,09	2764524,26	49	979520,46	2764947,10	11	980076,15	2765033,16
26	981488,47	2765057,77	20	980312,62	2764521,90	50	979519,65	2764943,50	12	980101,17	2765030,02
27	981489,69	2765040,28	21	980304,98	2764507,88	51	980305,28	2764972,24	13	980188,18	2765016,70
28	981503,23	2764844,34	22	980301,57	2764505,78	52	980306,30	2764975,78	14	980188,19	2765016,70
29	981511,61	2764839,22	23	980301,65	2764505,83	53	980213,13	2764992,58	15	980196,73	2765015,09
30	980363,18	2764836,91	24	980305,12	2764505,93	54	980216,07	2764987,99	16	980196,74	2765015,08
31	980362,00	2764826,35	25	980305,41	2764505,94	55	980216,08	2764987,98	17	980263,04	2765005,11
32	980416,69	2764766,37	26	980317,02	2764511,17	:315:3У30			18	980322,99	2764996,07
33	980416,16	2764645,36	:315:3У29			1	978943,66	2764185,91	19	980325,37	2764995,70
34	980424,13	2764638,85	1	981610,53	2764684,21	2	978946,89	2764188,27	20	980330,84	2765002,09

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
21	980353,41	2765012,12	78	981491,25	2765133,78	135	979549,14	2764962,91	3	980411,26	2764982,86
22	980354,56	2765012,66	79	981489,09	2765135,41	136	979566,64	2764967,17	4	980407,30	2764983,49
23	980370,97	2765019,93	80	981483,37	2765139,74	137	979584,92	2764969,97	5	980405,34	2764983,80
24	980390,59	2765021,01	81	981483,23	2765139,84	138	979706,10	2765003,20	6	980403,34	2764984,11
25	980399,57	2765015,89	82	981482,77	2765140,17	139	979705,90	2765039,80	7	980401,83	2764984,37
26	980436,07	2765258,09	83	981480,00	2765142,29	140	979704,58	2765047,32	8	980398,68	2764980,65
27	980438,76	2765271,38	84	981020,94	2765489,02	141	979579,67	2765033,68	9	980394,11	2764975,29
28	980442,61	2765283,77	85	981007,06	2765498,42	142	979559,03	2765030,55	10	980389,54	2764972,64
29	980447,70	2765295,71	86	980991,03	2765507,07	143	979536,48	2765025,10	11	980387,45	2764964,52
30	980452,03	2765303,54	87	980974,18	2765513,97	144	979533,22	2765003,79	12	980392,16	2764958,14
31	980453,98	2765307,08	88	980956,70	2765519,08	145	979526,70	2764974,79	13	980396,83	2764956,93
32	980461,39	2765317,76	89	980938,77	2765522,28	315.3У33			14	980400,06	2764963,67
33	980469,80	2765327,61	90	980920,61	2765523,58	1	978750,41	2764396,09	315.3У35		
34	980479,20	2765336,59	91	980902,40	2765522,94	2	978746,86	2764396,48	1	978978,68	2764138,00
35	980489,45	2765344,55	92	980884,39	2765520,41	3	978732,09	2764398,11	2	978981,93	2764140,35
36	980500,46	2765351,43	93	980865,88	2765515,72	4	978719,05	2764416,79	3	978983,82	2764141,70
37	980512,11	2765357,19	94	980511,02	2765403,72	5	978712,59	2764412,06	4	978969,55	2764161,16
38	980524,80	2765361,90	95	980479,98	2765390,43	6	978720,03	2764401,39	5	978965,81	2764137,85
39	980678,30	2765473,48	96	980465,16	2765381,29	7	978726,55	2764392,04	6	978972,50	2764133,56
40	980687,68	2765475,90	97	980461,30	2765370,67	8	978729,41	2764390,35	315.3У36		
41	980691,98	2765477,02	98	980438,59	2765358,71	9	978757,74	2764387,22	1	978757,75	2764452,11
42	980905,39	2765478,99	99	980427,18	2765345,52	10	978760,75	2764386,89	2	978763,96	2764452,61
43	980918,94	2765479,56	100	980417,15	2765331,24	11	978759,99	2764387,93	3	978755,34	2764464,38
44	980932,44	2765478,68	101	980408,61	2765316,02	12	978689,88	2764472,21	4	978753,32	2764457,40
45	980945,80	2765476,38	102	980401,66	2765300,03	13	978696,82	2764477,30	5	978757,21	2764452,10
46	980958,83	2765472,68	103	980396,37	2765283,38	14	978695,52	2764482,55	315.3У37		
47	980971,40	2765467,63	104	980392,79	2765266,31	15	978690,52	2764502,65	1	976587,06	2763833,51
48	980976,33	2765465,01	105	980390,41	2765250,67	16	978690,00	2764504,74	2	976593,81	2763846,67
49	980983,38	2765461,27	106	980357,95	2765035,27	17	978683,03	2764499,60	3	976592,18	2763851,90
50	980995,09	2765453,36	107	980340,59	2765037,92	18	978683,55	2764497,51	4	976579,19	2763858,57
51	981486,79	2765081,96	108	980332,65	2765039,14	19	978688,54	2764477,44	5	976572,97	2763856,54
52	981493,37	2765077,00	109	980216,44	2765056,92	20	978705,70	2764421,93	6	976576,15	2763845,66
53	981608,09	2764990,34	110	980167,10	2765064,47	21	978712,17	2764426,66	7	976577,26	2763841,81
54	981702,57	2764918,99	111	980156,57	2765066,08	22	978706,81	2764431,49	8	976578,00	2763839,30
55	981789,26	2764820,55	112	980107,54	2765073,58	23	978702,34	2764426,75	9	976578,56	2763837,39
56	981798,52	2764810,02	113	980081,09	2765076,92	24	978710,30	2764415,35	10	976579,68	2763833,54
57	981801,18	2764806,99	114	980063,95	2765078,95	25	978716,76	2764420,08	11	976580,38	2763831,13
58	981802,51	2764805,48	115	979999,54	2765078,78	26	978715,74	2764421,55	315.3У38		
59	981803,81	2764804,02	116	979972,40	2765076,55	27	978714,49	2764423,34	1	980422,50	2764971,62
60	981806,46	2764801,01	117	979924,66	2765071,34	28	978706,03	2764418,60	2	980418,55	2764973,59
61	981809,02	2764798,09	118	979890,02	2765067,56	29	978709,27	2764416,81	3	980413,89	2764973,59
62	981820,54	2764806,61	119	979887,72	2765067,31	30	978680,93	2764508,02	4	980400,06	2764963,67
63	981825,82	2764799,47	120	979878,54	2765066,32	31	978687,91	2764513,15	5	980396,83	2764956,93
64	981849,83	2764817,23	121	979878,53	2765066,30	32	978687,39	2764515,24	6	980392,16	2764958,14
65	981844,59	2764824,34	122	979876,24	2765066,06	33	978686,43	2764519,10	7	980387,45	2764964,52
66	981841,87	2764827,44	123	978754,76	2764465,16	34	978703,68	2764558,99	8	980379,93	2764932,87
67	981839,23	2764830,44	124	978790,28	2764491,18	35	978717,54	2764572,77	9	980384,82	2764931,83
68	981837,92	2764831,93	125	979015,49	2764656,18	36	978721,94	2764587,75	10	980407,53	2764926,99
69	981836,57	2764833,45	126	979030,20	2764699,33	37	978722,99	2764589,45	11	980409,68	2764936,53
70	981833,92	2764836,47	127	979096,07	2764757,10	38	978719,27	2764585,79	12	980416,37	2764935,43
71	981831,68	2764838,78	128	979129,94	2764790,32	39	978697,05	2764563,60	315.3У39		
72	981827,17	2764844,12	129	979102,28	2764773,62	40	978678,54	2764521,05	1	978963,78	2764136,36
73	981796,01	2764879,53	130	978757,15	2764521,50	41	978678,32	2764518,49	2	978965,81	2764137,85
74	981791,99	2764884,09	131	978746,49	2764513,69	42	978680,40	2764510,10	3	978969,55	2764161,16
75	981734,15	2764949,76	132	978737,54	2764507,13	315.3У34			4	978948,70	2764189,59
76	981730,89	2764952,78	133	978741,76	2764482,91	1	980413,89	2764973,59	5	978946,89	2764188,27
77	981503,60	2765124,46	134	979532,07	2764977,15	2	980414,73	2764982,32	6	978943,66	2764185,91

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
7	978935,18	2764179,69	3	981868,41	2764796,36	15	980231,93	2764521,77	18	976330,67	2764061,68
8	978938,62	2764175,00	4	981852,48	2764817,89	16	980211,43	2764606,00	19	976220,93	2764091,33
9	978936,60	2764173,52	5	981851,86	2764818,75	17	980214,62	2764610,22	20	976221,51	2764083,24
10	978932,15	2764170,27	6	981849,83	2764817,23	18	980215,85	2764611,83	21	976326,51	2764074,01
11	978959,35	2764133,13	7	981825,82	2764799,47	19	980210,03	2764617,42	22	976334,52	2764073,51
:315:ЗУ40			8	981820,54	2764806,61	20	980206,82	2764615,61	23	976921,72	2764048,20
1	978756,22	2764421,69	9	981809,02	2764798,09	21	980203,83	2764609,20	24	977267,15	2763794,26
2	978766,53	2764429,65	10	981783,65	2764779,28	22	980203,21	2764605,95	25	977844,26	2763882,96
3	978768,70	2764432,09	11	981619,06	2764657,28	23	980224,43	2764518,69	26	977846,56	2763884,08
4	978770,29	2764433,31	12	981633,03	2764613,24	24	980225,64	2764516,68	27	980233,65	2764594,79
5	978771,86	2764434,52	:315:ЗУ43			25	980226,64	2764515,76	28	980235,63	2764603,95
6	978775,29	2764437,16	1	980231,71	2764494,02	26	980238,15	2764505,29	29	980220,71	2764618,25
7	978765,27	2764450,82	2	980280,11	2764495,26	:315:ЗУ45			30	980214,89	2764623,84
8	978763,96	2764452,61	3	980282,43	2764503,33	1	978706,03	2764418,60	31	980207,41	2764631,02
9	978757,75	2764452,11	4	980234,08	2764502,07	2	978714,49	2764423,34	32	980200,57	2764640,34
10	978757,21	2764452,10	5	980222,58	2764517,92	3	978722,60	2764429,28	33	980195,84	2764646,82
11	978753,32	2764457,40	6	980196,07	2764603,43	4	978729,07	2764434,01	34	979931,27	2765007,88
12	978756,34	2764464,38	7	980193,04	2764633,70	5	978732,49	2764436,52	35	979921,93	2765007,08
13	978754,76	2764465,16	8	980192,96	2764634,53	6	978730,16	2764439,84	36	980189,48	2764641,94
14	978747,98	2764460,19	9	980194,21	2764635,50	7	978726,71	2764437,32	37	980194,21	2764635,50
15	978726,77	2764444,65	10	980189,48	2764641,94	8	978720,25	2764432,58	38	980201,16	2764626,00
16	978730,16	2764439,84	11	980187,89	2764640,73	9	978712,17	2764426,66	39	980210,03	2764617,42
17	978732,49	2764436,52	12	980185,49	2764638,66	10	978705,70	2764421,93	40	980215,85	2764611,83
18	978733,74	2764434,72	13	980184,77	2764635,96	11	977821,38	2763774,46	41	979175,15	2764883,54
19	978734,76	2764433,27	14	980188,14	2764602,23	12	977649,55	2763697,51	42	979393,21	2765034,35
20	978737,06	2764429,99	15	980215,14	2764514,93	13	977396,25	2763683,65	43	979437,30	2765039,89
21	978741,37	2764423,86	16	980215,72	2764513,77	14	977166,24	2763744,56	44	979440,03	2765048,30
22	978747,62	2764427,76	17	980228,84	2764495,65	15	976867,67	2763937,44	45	979391,24	2765042,18
23	978750,77	2764423,89	18	980200,57	2764640,34	16	976615,29	2763858,01	46	979389,46	2765041,50
24	978753,46	2764420,34	19	980202,16	2764641,57	17	976616,37	2763854,15	47	979167,43	2764887,94
:315:ЗУ41			20	980208,43	2764646,37	18	976866,95	2763933,17	48	979734,95	2765085,32
1	976622,20	2763833,41	21	980223,16	2764638,93	19	977164,90	2763740,78	49	979735,84	2765077,36
2	976618,68	2763845,94	22	980224,60	2764638,51	20	977396,56	2763679,62	50	979859,10	2765092,82
3	976617,60	2763849,80	23	980224,77	2764638,49	21	977650,17	2763693,53	51	979878,54	2765066,32
4	976617,06	2763851,72	24	980245,39	2764637,48	22	977823,57	2763771,10	52	979887,72	2765067,31
5	976616,37	2763854,15	25	980245,40	2764637,49	23	976193,05	2763724,79	53	979864,18	2765099,46
6	976616,37	2763854,15	26	980245,50	2764645,49	24	976194,98	2763721,19	54	979860,44	2765101,06
7	976615,29	2763858,01	27	980226,03	2764646,45	25	976577,26	2763841,81	55	979700,15	2765072,88
8	976611,77	2763870,54	28	980209,80	2764654,65	26	976576,15	2763845,66	56	979699,25	2765060,84
9	976598,40	2763918,18	29	980205,56	2764654,25	315:ЗУ46			57	979542,01	2765061,11
10	976596,85	2763979,94	30	980197,43	2764648,04	1	978683,03	2764499,60	58	979540,75	2765052,87
11	976599,28	2763984,97	31	980195,84	2764646,82	2	978690,00	2764504,74	59	976020,08	2764092,30
12	976565,19	2763984,51	:315:ЗУ44			3	978705,98	2764516,50	60	976023,13	2764084,86
13	976567,38	2763979,53	1	980220,71	2764618,25	4	978714,33	2764522,64	61	976063,83	2764097,09
14	976569,21	2763912,71	2	980221,92	2764619,87	5	978732,72	2764536,17	62	976126,28	2764091,59
15	976582,05	2763871,24	3	980226,79	2764626,29	6	979023,75	2764778,83	63	976125,61	2764093,49
16	976577,68	2763863,88	4	980241,73	2764626,90	7	979127,90	2764850,88	64	976123,79	2764099,86
17	976579,19	2763858,57	5	980244,53	2764635,02	8	979120,38	2764855,41	65	976063,77	2764105,13
18	976592,18	2763851,90	6	980224,57	2764634,20	9	979019,05	2764785,32	66	976062,27	2764104,98
19	976593,81	2763846,67	7	980221,54	2764632,62	10	978727,86	2764542,55	67	979913,64	2765018,41
20	976587,08	2763833,51	8	980216,10	2764625,45	11	978714,89	2764533,01	68	979922,97	2765019,22
21	976588,45	2763831,90	9	980214,89	2764623,84	12	978706,54	2764526,87	69	979917,78	2765026,30
22	976592,32	2763831,91	10	980240,47	2764504,26	13	978687,91	2764513,15	70	979906,58	2765025,29
23	976595,22	2763824,83	11	980282,99	2764505,31	14	978680,93	2764508,02	71	979919,17	2765010,85
:315:ЗУ42			12	980284,12	2764509,24	15	977842,07	2763890,73	72	979928,50	2765011,66
1	981648,08	2764471,47	13	980283,65	2764513,34	16	977269,05	2763802,75	73	979925,80	2765015,35
2	981945,81	2764691,73	14	980242,35	2764512,29	17	976924,80	2764056,52	74	979925,73	2765015,44

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
75	979916,40	2765014,63	55	978754,76	2764465,16	112	976313,65	2763996,54	12	978970,88	2764131,11
76	979916,47	2765014,53	56	978741,76	2764482,91	113	976288,21	2763968,41	13	978969,83	2764129,98
:315:3У47			57	978737,54	2764507,13	114	976277,48	2763964,99	14	978969,19	2764128,94
1	976078,84	2763953,02	58	978713,13	2764489,26	115	976275,11	2763965,77	15	978964,60	2764121,44
2	976113,82	2763877,54	59	978705,94	2764483,99	116	976264,52	2763990,17	16	978993,14	2764124,99
3	976124,65	2763856,41	60	978696,82	2764477,30	117	976238,99	2764004,12	17	978995,04	2764126,38
4	976144,85	2763865,46	61	978689,88	2764472,21	118	976219,00	2764011,85	18	978994,58	2764127,01
5	976175,33	2763900,03	62	977869,99	2763871,48	119	976216,80	2763968,04	19	978990,31	2764132,84
6	976420,51	2763979,81	63	977843,04	2763852,71	120	976219,86	2763990,27	20	978988,42	2764131,45
7	976425,01	2763980,70	64	977815,41	2763835,39	121	976225,19	2763987,98	21	978987,20	2764133,14
8	976437,92	2763982,30	65	977786,99	2763819,41	122	976233,23	2763982,68	22	978989,08	2764134,51
9	976451,32	2763982,97	66	977757,85	2763804,81	123	976232,64	2763973,04	23	978984,35	2764140,97
10	976565,19	2763984,51	67	977728,04	2763791,64	124	976216,69	2763968,16	24	978982,48	2764139,59
11	976599,28	2763984,97	68	977697,62	2763779,90	125	976202,10	2763963,69	:315:3У49		
12	976717,55	2763986,56	69	977666,69	2763769,65	126	976196,96	2763955,97	1	981558,42	2764521,03
13	976738,18	2763986,10	70	977635,29	2763760,89	127	976189,27	2763959,76	2	981559,76	2764521,14
14	976758,33	2763984,15	71	977603,51	2763753,66	128	976177,43	2763956,14	3	981566,82	2764522,89
15	976778,31	2763980,76	72	977571,41	2763747,95	129	976169,73	2763961,62	4	981563,28	2764527,71
16	976797,94	2763975,93	73	977539,08	2763743,80	130	976160,43	2763963,40	5	981560,41	2764531,59
17	976817,22	2763969,68	74	977506,59	2763741,20	131	976056,75	2764002,85	6	981558,29	2764529,82
18	976835,95	2763962,04	75	977474,02	2763740,15	132	976063,80	2763985,70	7	981560,67	2764528,54
19	976854,10	2763953,06	76	977441,43	2763740,69	133	976065,22	2763985,77	8	981562,42	2764526,70
20	976871,90	2763942,58	77	977408,89	2763742,80	134	976067,65	2763987,28	:315:3У50		
21	977080,03	2763809,54	78	977376,51	2763746,43	135	976069,15	2763990,18	1	980282,29	2764525,36
22	977109,74	2763791,60	79	977344,33	2763751,63	136	976088,81	2763996,12	2	980303,79	2764525,67
23	977151,03	2763789,89	80	977312,44	2763758,39	137	976091,38	2763994,09	3	980304,88	2764525,69
24	977151,05	2763789,86	81	977280,92	2763766,64	138	976095,12	2763993,97	4	980312,92	2764525,81
25	977193,24	2763750,85	82	977249,82	2763776,42	139	976097,83	2763995,81	5	980319,91	2764525,91
26	977202,53	2763746,92	83	977219,21	2763787,67	140	976099,06	2763998,86	6	980321,98	2764525,92
27	977235,12	2763734,91	84	977189,21	2763800,38	141	976117,38	2764002,30	7	980330,14	2764525,06
28	977268,21	2763724,47	85	977159,84	2763814,51	142	976119,65	2763998,21	8	980332,19	2764526,06
29	977301,79	2763715,64	86	977131,17	2763830,06	143	976122,00	2763996,86	9	980336,95	2764526,14
30	977335,74	2763708,44	87	977103,07	2763847,07	144	976124,68	2763996,51	10	980336,93	2764547,24
31	977369,99	2763702,88	88	976895,27	2763979,90	145	976128,97	2763998,39	11	980336,93	2764549,26
32	977376,69	2763702,08	89	976875,76	2763991,41	146	976131,09	2764002,57	12	980336,93	2764549,28
33	977419,75	2763697,96	90	976854,75	2764001,86	147	976147,95	2764002,38	13	980336,85	2764620,33
34	977439,12	2763696,71	91	976833,09	2764010,76	148	976149,88	2764000,31	14	980315,93	2764620,42
35	977473,84	2763696,12	92	976810,78	2764018,07	149	976152,43	2763999,08	15	980315,93	2764620,42
36	977508,52	2763697,20	93	976788,05	2764023,72	150	976157,44	2763999,45	16	980307,68	2764620,47
37	977543,13	2763699,94	94	976764,93	2764027,71	151	976159,79	2764001,06	17	980307,31	2764669,61
38	977577,55	2763704,35	95	976741,59	2764030,00	152	976151,95	2764019,11	18	980306,87	2764669,61
39	977596,02	2763707,60	96	976741,51	2764030,01	153	976150,13	2764024,29	19	980247,55	2764669,93
40	977645,58	2763718,06	97	976716,18	2764030,60	154	976144,37	2764024,52	20	980250,25	2764651,47
41	977699,62	2763734,17	98	976449,53	2764026,97	155	976118,87	2764022,04	21	980245,40	2764637,49
42	977711,99	2763738,28	99	976433,31	2764026,10	156	976100,18	2764017,95	22	980245,41	2764637,20
43	977744,38	2763750,75	100	976417,22	2764024,04	:315:3У48			23	980245,38	2764635,47
44	977776,14	2763764,76	101	976408,75	2764022,36	1	978971,21	2764112,39	24	980245,37	2764635,06
45	977807,19	2763780,27	102	976408,14	2764024,38	2	978979,08	2764115,39	25	980245,29	2764627,04
46	977837,45	2763797,26	103	976405,37	2764023,49	3	978981,53	2764116,48	26	980244,95	2764597,79
47	977867,76	2763816,26	104	976394,49	2764019,99	4	978989,92	2764122,63	27	980244,92	2764595,04
48	977896,81	2763835,79	105	976385,14	2764026,77	5	978985,20	2764129,08	28	980244,79	2764584,08
49	978702,34	2764426,75	106	976362,82	2764019,30	6	978977,22	2764123,24	29	980244,78	2764584,08
50	978708,81	2764431,49	107	976341,68	2764029,52	7	978974,45	2764122,20	30	980244,75	2764581,34
51	978716,85	2764437,39	108	976335,65	2764027,33	8	978976,25	2764125,11	31	980244,50	2764559,46
52	978723,32	2764442,13	109	976327,72	2764024,49	9	978983,97	2764130,76	32	980258,77	2764550,07
53	978726,77	2764444,65	110	976325,73	2764023,77	10	978983,98	2764130,77	33	980281,42	2764533,12
54	978747,98	2764460,19	111	976307,18	2764017,07	11	978979,25	2764137,22			

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
:315:ЗУ51			13	979068,33	2764871,92	:315:ЗУ54			57	980318,47	2764976,02
1	980356,10	2764693,22	14	979136,94	2764905,23	1	981511,61	2764839,22	58	980318,03	2764974,10
2	980311,79	2764720,42	15	979129,20	2764909,63	2	981503,23	2764844,34	:315:ЗУ55		
3	980312,12	2764686,81	16	979078,85	2764875,12	3	981513,56	2764695,05	1	979025,61	2764641,25
4	980312,15	2764685,93	17	980294,81	2764857,41	4	981521,14	2764689,99	2	979088,38	2764687,21
5	980314,17	2764645,70	18	980298,72	2764865,14	5	981522,13	2764687,07	3	979109,64	2764701,94
6	980314,19	2764645,23	19	980283,59	2764882,56	6	980424,13	2764638,85	4	979131,62	2764715,54
7	980315,93	2764620,42	20	980272,57	2764899,77	7	980416,16	2764645,36	5	979520,24	2764942,33
8	980315,93	2764620,42	21	980269,18	2764890,21	8	980416,00	2764618,95	6	979519,65	2764943,50
9	980336,85	2764620,33	22	980277,00	2764878,00	9	980357,52	2764565,65	7	979520,46	2764947,10
10	980336,93	2764549,28	23	980277,36	2764877,53	10	980356,25	2764566,46	8	979129,59	2764719,00
11	980345,90	2764557,28	:315:ЗУ53			11	980348,14	2764559,24	9	979129,54	2764718,97
12	980345,91	2764557,28	1	979018,88	2764646,21	12	980352,67	2764559,24	10	979107,49	2764705,33
13	980348,14	2764559,24	2	979084,05	2764693,92	13	980353,58	2764557,25	11	979107,40	2764705,27
14	980356,25	2764566,46	3	979105,41	2764708,72	14	980345,91	2764557,28	12	979086,09	2764690,46
15	980363,18	2764572,62	4	979127,40	2764722,35	15	980345,90	2764557,28	13	979086,05	2764690,46
16	980363,21	2764576,20	5	979127,41	2764722,36	16	980336,93	2764549,28	14	979021,56	2764643,25
17	980362,65	2764581,38	6	979521,67	2764952,44	17	980336,93	2764549,26	15	981577,75	2764635,18
18	980362,65	2764584,18	7	979522,86	2764957,77	18	980355,61	2764549,24	16	981580,96	2764637,58
19	980361,87	2764595,42	8	979125,55	2764725,90	19	980359,24	2764554,90	17	981579,77	2764639,15
20	980361,86	2764598,21	9	979125,54	2764725,92	20	980358,30	2764565,53	18	981574,35	2764646,29
21	980361,86	2764598,23	10	979103,26	2764712,13	21	980422,68	2764614,22	19	981573,83	2764646,97
22	980358,13	2764648,10	11	979103,17	2764712,07	22	980423,99	2764617,16	20	981571,93	2764649,48
23	980333,37	2764926,38	12	979061,82	2764697,27	23	981558,42	2764521,03	21	981571,25	2764650,39
24	980349,71	2764949,69	13	979061,81	2764697,27	24	981562,42	2764526,70	22	981570,53	2764651,32
25	980389,54	2764972,64	14	979061,73	2764697,20	25	981560,67	2764528,54	23	981569,32	2764652,92
26	980392,90	2764985,76	15	979061,65	2764697,12	26	981558,29	2764529,82	24	981610,53	2764684,21
27	980397,77	2765004,69	16	979061,63	2764697,13	27	981532,03	2764543,84	25	981609,24	2764688,25
28	980396,14	2765006,82	17	979017,53	2764650,21	28	981528,81	2764590,39	26	981564,04	2764653,71
29	980378,15	2765013,37	18	981613,19	2764675,79	29	981526,14	2764629,06	27	981567,40	2764648,84
30	980354,56	2765012,66	19	981611,91	2764679,84	30	981519,00	2764616,26	28	981567,46	2764648,72
31	980353,41	2765012,12	20	981571,93	2764649,48	31	981521,18	2764584,74	29	981568,11	2764647,86
32	980348,98	2764992,11	21	981573,83	2764646,97	32	981524,20	2764541,09	30	981568,73	2764647,07
33	980348,53	2764990,04	22	981574,35	2764646,29	33	981526,31	2764537,81	31	981571,16	2764643,86
34	980345,28	2764977,37	23	980344,28	2764973,51	34	981558,91	2764521,49	32	981576,57	2764636,73
35	980344,28	2764973,51	24	980345,28	2764977,37	35	980306,60	2764884,69	33	980306,30	2764975,78
36	980343,88	2764971,95	25	980327,70	2764960,48	36	980312,46	2764892,33	34	980305,26	2764972,24
37	980343,78	2764971,53	26	980327,68	2764960,48	37	980306,79	2764896,36	35	980317,15	2764970,15
38	980343,78	2764971,53	27	980319,80	2764961,90	38	980322,20	2764956,05	36	980317,15	2764970,16
39	980343,32	2764969,60	28	980314,34	2764962,84	39	980325,07	2764968,75	37	980325,07	2764968,75
40	980342,91	2764967,86	29	980311,32	2764979,31	40	980317,15	2764970,16	38	980342,41	2764965,70
41	980342,41	2764965,70	30	980318,91	2764977,98	41	980317,15	2764970,15	39	980342,91	2764967,86
42	980339,42	2764953,01	31	980326,81	2764976,60	42	980314,40	2764957,89	40	980343,32	2764969,60
43	980334,54	2764932,31	32	981569,68	2764620,68	43	980314,30	2764957,44	41	980343,33	2764969,61
:315:ЗУ52			33	981572,92	2764623,08	44	980300,52	2764896,06	42	980325,93	2764972,66
1	979441,86	2765082,80	34	981562,25	2764637,10	45	980301,48	2764892,49	43	980318,03	2764974,10
2	979548,02	2765100,38	35	981567,51	2764641,09	46	980325,37	2764995,70	44	981581,88	2764629,73
3	979549,30	2765108,70	36	981571,16	2764643,86	47	980322,03	2764991,79	45	981582,16	2764629,94
4	979442,11	2765090,96	37	981568,73	2764647,07	48	980319,80	2764981,90	46	981585,12	2764632,13
5	980398,82	2764659,53	38	981567,99	2764646,50	49	980327,68	2764980,48	47	981583,40	2764634,39
6	980390,95	2764665,94	39	981556,96	2764637,68	50	980330,54	2764993,20	48	981580,16	2764631,99
7	980390,12	2764627,41	40	981560,56	2764632,71	51	980330,91	2764994,85	:315:ЗУ56		
8	980361,87	2764595,42	41	980399,40	2764964,72	52	980325,93	2764972,66	1	979015,49	2764656,18
9	980362,65	2764584,18	42	980401,83	2764964,37	53	980326,37	2764974,61	2	979113,78	2764728,21
10	980362,65	2764584,18	43	980403,80	2764966,67	54	980326,81	2764976,60	3	979129,71	2764738,78
11	980397,09	2764623,22	44	980408,10	2765011,03	55	980318,91	2764977,98	4	979386,26	2764893,12
12	980398,09	2764625,77	45	980404,42	2765013,14	56	980318,91	2764977,98	5	979524,94	2764974,06

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
6	979526,70	2764974,79	:315:ЗУ59			11	976177,91	2764001,99	:315:ЗУ65		
7	979533,22	2765003,79	1	980282,43	2764503,33	12	976179,19	2763997,56	1	980390,12	2764627,41
8	979536,48	2765025,10	2	980280,11	2764495,26	13	976183,01	2763995,00	2	980390,95	2764665,94
9	979515,32	2765017,91	3	980306,89	2764495,98	14	976187,59	2763995,50	3	980361,89	2764689,67
10	979495,37	2765009,10	4	980306,43	2764496,30	15	976189,69	2763997,12	4	980361,13	2764690,13
11	979477,04	2764999,11	5	980323,97	2764503,32	16	976191,01	2763999,45	5	980363,12	2764648,40
12	979129,95	2764790,33	6	980326,25	2764506,21	17	976207,59	2763994,82	6	980366,31	2764603,45
13	979129,94	2764790,32	7	980330,14	2764526,06	18	976206,88	2763990,22	7	980361,66	2764598,23
14	979096,07	2764757,10	8	980321,98	2764525,92	19	976212,28	2763987,79	8	980361,66	2764598,21
15	979030,20	2764699,33	9	980318,78	2764509,77	20	976216,49	2763987,81	9	980361,87	2764595,42
16	980399,57	2765015,89	10	980305,87	2764503,92	21	976202,10	2763963,69	10	979442,11	2765090,96
17	980390,59	2765021,01	:315:ЗУ60			22	976199,39	2763962,88	11	979549,30	2765108,70
18	980370,97	2765019,93	1	980283,65	2764513,34	23	976189,27	2763959,76	12	979549,62	2765110,78
19	980354,56	2765012,66	2	980284,12	2764509,24	24	976196,96	2763955,97	13	979442,18	2765093,00
20	980378,15	2765013,37	3	980282,99	2764505,31	:315:ЗУ63			14	979442,11	2765090,96
21	980398,14	2765006,82	4	980301,57	2764505,78	1	980247,55	2764669,93	15	979549,30	2765108,70
22	980396,21	2765006,89	5	980304,98	2764507,88	2	980306,87	2764669,61	16	979549,62	2765110,78
23	980353,41	2765012,12	6	980312,62	2764521,90	3	980307,12	2764686,77	17	979442,18	2765093,00
24	980330,84	2765002,09	7	980313,09	2764524,26	4	980239,30	2764687,25	18	980362,85	2764581,38
25	980325,37	2764995,70	8	980312,92	2764525,81	5	980245,88	2764681,37	19	980367,49	2764586,65
26	980330,91	2764994,85	9	980304,88	2764525,69	6	980356,60	2764547,23	20	980396,58	2764621,88
27	980330,91	2764994,85	10	980304,99	2764524,65	7	980336,93	2764547,24	21	980400,06	2764625,72
28	980348,98	2764992,11	11	980299,05	2764513,73	8	980336,95	2764526,14	22	980400,78	2764657,91
:315:ЗУ57			12	980244,53	2764635,02	9	980332,19	2764526,06	23	980398,82	2764659,53
1	980392,90	2764985,76	13	980241,73	2764626,90	10	980328,23	2764505,80	24	980396,09	2764625,77
2	980399,40	2764984,72	14	980245,29	2764627,04	11	980352,41	2764509,12	25	980397,09	2764623,22
3	980401,83	2764984,37	15	980245,37	2764635,06	:315:ЗУ64			26	980362,65	2764584,18
4	980398,68	2764960,65	:315:ЗУ61			1	980307,66	2764620,47	27	980362,65	2764584,18
5	980394,11	2764975,29	1	979540,75	2765052,87	2	980315,93	2764620,42	28	979078,85	2764875,12
6	980389,54	2764972,64	2	979542,01	2765061,11	3	980314,19	2764645,23	29	979129,20	2764909,63
:315:ЗУ58			3	979440,03	2765048,30	4	980314,17	2764645,70	30	979127,26	2764910,74
1	981619,06	2764667,28	4	979437,30	2765039,89	5	980312,15	2764685,93	31	979106,02	2764897,26
2	981633,03	2764613,24	5	976126,28	2764091,60	6	980312,12	2764686,81	32	979076,47	2764875,92
3	981648,08	2764471,47	6	976221,52	2764083,26	7	980311,79	2764720,42	33	979090,70	2764871,12
4	981620,09	2764450,76	7	976220,93	2764091,34	8	980306,75	2764723,49	34	979138,88	2764904,13
5	981577,88	2764507,92	8	976123,80	2764099,87	9	980307,12	2764686,77	35	979136,94	2764905,23
6	981566,83	2764522,89	9	976125,61	2764093,49	10	980306,87	2764669,61	36	979088,33	2764871,92
7	981566,82	2764522,89	10	979127,90	2764850,88	11	980307,31	2764669,61	37	980296,72	2764865,14
8	981563,28	2764527,71	11	979175,15	2764883,54	12	980361,13	2764690,13	38	980299,69	2764867,07
9	981560,41	2764531,59	12	979167,43	2764887,94	13	980356,10	2764693,22	39	980285,21	2764883,76
10	981551,76	2764543,31	13	979120,38	2764855,41	14	980358,13	2764648,10	40	980273,42	2764902,16
11	981547,39	2764549,20	14	980244,78	2764584,08	15	980361,66	2764598,23	41	980272,57	2764899,77
12	981565,62	2764562,72	15	980244,79	2764584,08	16	980366,31	2764603,45	42	980283,59	2764882,56
13	981539,39	2764598,20	16	980244,92	2764595,04	17	980363,12	2764648,40	43	980293,84	2764855,49
14	981539,37	2764598,20	17	980235,63	2764603,95	18	980326,35	2764916,35	44	980294,81	2764857,41
15	981562,95	2764615,70	18	980233,65	2764594,79	19	980333,37	2764926,38	45	980277,36	2764877,53
16	981565,31	2764617,46	:315:ЗУ62			20	980334,54	2764932,31	46	980277,00	2764878,00
17	981569,68	2764620,68	1	976216,80	2763968,04	21	980339,42	2764953,01	47	980269,18	2764890,21
18	981572,92	2764623,08	2	976219,00	2764011,85	22	980334,48	2764963,89	48	980268,32	2764887,84
19	981575,80	2764625,22	3	976214,31	2764013,66	23	980329,67	2764933,45	49	980275,32	2764876,92
20	981576,56	2764625,79	4	976182,06	2764021,52	24	980363,18	2764572,62	50	980275,84	2764876,23
21	981579,78	2764628,17	5	976164,44	2764023,63	25	980363,19	2764573,56	:315:ЗУ66		
22	981581,88	2764629,73	6	976150,13	2764024,29	26	980368,11	2764578,02	1	979017,53	2764650,21
23	981582,16	2764629,94	7	976151,95	2764019,12	27	980367,49	2764586,65	2	979081,63	2764697,13
24	981585,12	2764632,13	8	976159,79	2764001,06	28	980362,85	2764581,38	3	979081,65	2764697,12
25	981588,65	2764634,76	9	976161,38	2764003,38	29	980363,21	2764576,20	4	979081,73	2764697,20
26	981591,87	2764637,14	10	976176,01	2764002,28				5	979081,81	2764697,27

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
6	979061,82	2764697,27	63	980343,88	2764971,95	46	980312,33	2764957,77	41	980334,48	2764953,89
7	979103,17	2764712,07	64	980344,28	2764973,51	47	980304,30	2764920,43	42	980314,30	2764957,44
8	979103,26	2764712,13	65	980326,81	2764976,60	48	980296,57	2764896,50	43	980314,40	2764957,89
9	979125,54	2764725,92	66	980326,37	2764974,61	49	980299,99	2764891,13	44	980317,15	2764970,15
10	979125,55	2764725,90	67	980319,60	2764981,90	50	981528,81	2764590,39	45	980305,26	2764972,24
11	979522,66	2764967,77	68	980322,03	2764991,79	51	981530,72	2764591,81	46	980295,43	2764960,77
12	979526,70	2764974,79	69	980314,34	2764982,84	52	981527,92	2764632,27	47	980312,33	2764957,77
13	979524,94	2764974,06	70	980318,47	2764976,02	53	981526,14	2764629,06	48	980343,32	2764969,60
14	979386,26	2764893,12	71	980318,91	2764977,98	54	981519,00	2764616,26	49	980343,78	2764971,53
15	979129,71	2764738,78	72	980311,32	2764979,31	55	981517,22	2764613,09	50	980343,78	2764971,53
16	979113,78	2764728,21	73	980309,80	2764977,54	56	981519,28	2764583,31	51	980326,37	2764974,61
17	979015,49	2764656,18	:315:3У67			57	981521,18	2764584,74	52	980325,93	2764972,66
18	979019,59	2764644,23	1	980416,16	2764645,36	58	980352,67	2764559,24	53	980343,33	2764969,61
19	979064,90	2764692,09	2	980400,78	2764657,91	59	980348,14	2764559,24	54	980318,03	2764974,10
20	979106,35	2764706,97	3	980400,08	2764625,72	60	980345,91	2764557,28	55	980318,47	2764976,02
21	979128,53	2764720,71	4	980398,58	2764621,88	61	980353,58	2764557,25	56	980309,80	2764977,54
22	979521,06	2764949,77	5	980367,49	2764586,65	315:3У68			57	980306,30	2764975,78
23	979521,67	2764952,44	6	980368,11	2764578,02	1	979040,74	2764636,18	58	980409,69	2765007,06
24	979127,41	2764722,36	7	980363,19	2764573,56	2	979095,94	2764676,61	59	980406,37	2764989,70
25	979127,40	2764722,35	8	980363,18	2764572,62	3	979116,77	2764691,05	60	980408,69	2764992,43
26	979106,41	2764708,72	9	980356,25	2764566,46	4	979138,32	2764704,40	:315:3У69		
27	979084,05	2764693,92	10	980357,52	2764565,65	5	979251,58	2764770,57	1	979536,48	2765025,10
28	979018,88	2764646,21	11	980416,00	2764618,95	6	979305,42	2764802,10	2	979537,31	2765030,51
29	979019,54	2764644,25	12	980312,46	2764892,33	7	979526,31	2764930,82	3	979513,32	2765022,50
30	980345,28	2764977,37	13	980320,14	2764907,54	8	979520,24	2764942,33	4	979492,98	2765013,50
31	980348,53	2764990,04	14	980326,35	2764916,35	9	979131,62	2764715,54	5	979474,45	2765003,41
32	980330,54	2764993,20	15	980329,67	2764933,45	10	979109,64	2764701,94	6	979379,91	2764946,37
33	980327,68	2764980,48	16	980334,48	2764953,89	11	979088,38	2764687,21	7	979137,57	2764800,75
34	980327,70	2764980,48	17	980324,19	2764955,69	12	979025,61	2764641,25	8	979134,69	2764794,98
35	981562,95	2764615,70	18	980322,20	2764956,05	13	979037,43	2764635,42	9	979129,95	2764790,33
36	981565,31	2764617,46	19	980308,79	2764896,36	14	979021,56	2764643,25	10	979477,04	2764999,11
37	981562,62	2764621,06	20	981513,70	2764837,95	15	979086,05	2764690,46	11	979495,37	2765009,10
38	981561,59	2764622,61	21	981511,61	2764839,22	16	979086,09	2764690,46	12	979515,32	2765017,91
39	981559,72	2764627,65	22	981522,13	2764687,07	17	979107,40	2764705,27	13	980348,53	2764990,04
40	981560,58	2764632,71	23	981524,65	2764679,63	18	979107,49	2764705,33	14	980348,96	2764992,11
41	981556,96	2764637,68	24	981503,23	2764844,34	19	979129,54	2764718,97	15	980330,91	2764994,85
42	981567,99	2764646,50	25	981501,14	2764845,61	20	979129,59	2764719,00	16	980330,54	2764993,20
43	981568,11	2764647,86	26	981511,46	2764696,47	21	979520,46	2764947,10	:315:3У70		
44	981567,46	2764648,72	27	981513,56	2764695,05	22	979521,06	2764949,77	1	981650,80	2764437,24
45	981567,40	2764648,84	28	980336,93	2764547,24	23	979128,53	2764720,71	2	981648,06	2764471,47
46	981557,02	2764640,97	29	980355,60	2764547,23	24	979106,35	2764706,97	3	981620,09	2764450,76
47	981554,69	2764644,05	30	980360,44	2764554,77	25	979084,90	2764692,09	4	981577,88	2764507,92
48	981553,64	2764646,31	31	980424,03	2764612,72	26	979019,59	2764644,23	5	981566,83	2764522,89
49	981548,42	2764638,66	32	980426,00	2764617,14	27	981557,02	2764640,97	6	981566,82	2764522,89
50	980392,90	2764965,76	33	980426,11	2764637,21	28	981567,40	2764648,84	7	981559,76	2764521,14
51	980399,40	2764964,72	34	980424,13	2764638,85	29	981564,04	2764653,71	8	981558,42	2764521,03
52	980404,42	2765013,14	35	980423,99	2764617,16	30	981609,24	2764688,25	9	981556,91	2764521,49
53	980399,57	2765015,89	36	980422,68	2764614,22	31	981606,07	2764701,43	10	981526,31	2764537,81
54	980398,21	2765006,89	37	980358,30	2764565,53	32	981554,34	2764662,02	11	981524,20	2764541,09
55	980398,14	2765006,82	38	980359,24	2764554,90	33	981551,96	2764650,03	12	981521,18	2764584,74
56	980397,77	2765004,69	39	980355,61	2764549,24	34	981553,64	2764646,31	13	981519,28	2764583,31
57	980403,80	2764986,67	40	980336,93	2764549,26	35	981554,69	2764644,05	14	981498,54	2764567,96
58	980406,37	2764989,70	41	980307,63	2764882,78	36	980339,42	2764953,01	15	981537,58	2764515,70
59	980409,69	2765007,06	42	980308,60	2764884,69	37	980342,41	2764965,70	16	981614,90	2764410,67
60	980409,60	2765010,18	43	980301,48	2764892,49	38	980325,07	2764968,75	17	981558,29	2764529,82
61	980408,10	2765011,03	44	980300,52	2764896,06	39	980322,20	2764956,05	18	981560,41	2764531,59
62	980343,78	2764971,53	45	980314,30	2764957,44	40	980324,19	2764955,69	19	981551,76	2764543,31

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
20	981547,39	2764549,20	21	980304,98	2764507,88	5	972773,67	2764304,90	62	971428,62	2766346,32
21	981565,62	2764562,72	22	980301,57	2764505,78	6	972662,58	2764526,29	63	971369,95	2766408,25
22	981539,39	2764598,20	23	980301,65	2764505,83	7	972484,58	2765022,80	64	971224,46	2766497,41
23	981539,37	2764598,20	24	980305,12	2764505,93	8	972484,57	2765022,84	65	971223,42	2766497,67
24	981530,72	2764591,81	25	980305,41	2764505,94	9	972475,18	2765047,02	66	970861,13	2766469,19
25	981528,81	2764590,39	26	980317,02	2764511,17	10	972475,14	2765047,12	67	970754,07	2766520,24
26	981532,03	2764543,84	:315:ЗУ73			11	972464,72	2765070,34	68	970754,47	2766519,42
:315:ЗУ71			1	979540,43	2765050,81	12	972464,72	2765070,37	69	970756,85	2766514,48
1	980332,19	2764526,06	2	979540,75	2765052,87	13	972464,71	2765070,41	70	970860,57	2766465,17
2	980330,14	2764526,06	3	979437,30	2765039,89	14	972326,89	2765357,92	71	971223,02	2766493,64
3	980326,25	2764506,21	4	979436,63	2765037,79	15	972184,14	2765543,28	72	971367,24	2766405,28
4	980323,97	2764503,32	5	979542,01	2765061,11	16	972158,23	2765575,29	73	975994,27	2763648,42
5	980308,43	2764496,30	6	979542,32	2765063,15	17	972124,67	2765611,36	74	975992,95	2763652,21
6	980306,89	2764495,96	7	979440,71	2765050,41	18	971442,39	2766331,77	75	975811,84	2763595,07
7	980280,11	2764495,26	8	979440,03	2765048,30	19	971440,25	2766329,53	76	975702,14	2763561,49
8	980279,53	2764493,23	9	976123,80	2764099,87	20	971439,62	2766328,87	77	975600,98	2763583,91
9	980306,95	2764493,98	10	976220,93	2764091,34	21	972122,64	2765607,67	78	975600,03	2763580,02
10	980309,26	2764494,49	11	976220,80	2764093,37	22	972155,87	2765571,96	79	975701,79	2763557,47
11	980324,79	2764501,50	12	976123,20	2764101,94	23	972181,35	2765540,34	80	975702,81	2763557,51
12	980328,23	2764505,80	13	976127,02	2764089,55	24	972323,58	2765355,65	81	975813,03	2763591,25
13	980282,99	2764505,31	14	976221,66	2764081,22	25	972461,08	2765068,69	82	975813,04	2763591,25
14	980282,43	2764503,33	15	976221,52	2764083,26	26	972471,47	2765045,52	83	970355,66	2766680,32
15	980305,87	2764503,92	16	976126,28	2764091,60	27	972480,83	2765021,43	84	970364,72	2766699,33
16	980318,78	2764509,77	17	979129,78	2764849,73	28	972658,85	2764524,84	85	970361,09	2766701,02
17	980321,98	2764525,92	18	979149,75	2764863,75	29	972770,58	2764302,33	86	970352,04	2766682,04
18	980319,91	2764525,91	19	979177,10	2764882,46	30	973010,50	2764059,54	:302:ЗУ3		
19	980317,02	2764511,17	20	979175,15	2764883,54	31	973434,13	2763811,48	1	975555,56	2763582,83
20	980305,41	2764505,94	21	979127,90	2764850,88	32	975551,90	2763590,70	2	975572,77	2763593,48
21	980305,12	2764505,93	22	979120,38	2764855,41	33	975552,79	2763594,60	3	975573,99	2763598,70
22	980301,65	2764505,83	23	979167,43	2764887,94	34	974837,08	2763753,22	4	975561,87	2763618,28
23	980301,57	2764505,78	24	979165,50	2764889,03	35	974019,16	2763801,24	5	975556,72	2763611,71
24	980245,39	2764637,48	25	979118,51	2764856,54	36	973923,06	2763786,63	6	975554,50	2763602,02
25	980244,71	2764635,50	26	980244,75	2764581,34	37	973633,53	2763803,59	7	975553,60	2763598,11
26	980245,38	2764635,47	27	980244,78	2764584,08	38	973633,30	2763799,60	8	975553,24	2763596,55
27	980245,41	2764637,20	28	980233,65	2764594,79	39	973923,45	2763782,64	9	975552,79	2763594,60
28	980245,40	2764637,49	29	980233,13	2764592,49	40	974019,55	2763797,24	10	975551,90	2763590,70
:315:ЗУ72			30	980244,92	2764595,04	41	974836,69	2763749,22	11	975551,18	2763587,57
1	980244,50	2764569,46	31	980244,95	2764597,79	42	970342,74	2766653,22	:302:ЗУ4		
2	980244,75	2764581,34	32	980236,12	2764606,26	43	970339,12	2766654,95	1	973584,14	2763798,59
3	980233,13	2764592,49	33	980235,63	2764603,95	44	970147,65	2766253,25	2	973595,70	2763809,43
4	980231,09	2764583,08	:302:ЗУ1			45	970105,53	2766238,23	3	973596,14	2763816,26
5	980236,03	2764565,03	1	975699,46	2763825,58	46	970103,56	2766234,10	4	973586,69	2763827,05
6	980283,65	2764513,34	2	975715,17	2763830,67	47	970099,45	2766236,07	5	973576,30	2763827,80
7	980299,05	2764513,73	3	975745,31	2763862,91	48	970092,22	2766233,49	6	973575,45	2763815,01
8	980304,99	2764524,65	4	975746,25	2763866,67	49	969688,41	2766330,58	7	973575,19	2763811,02
9	980304,88	2764525,69	5	975722,41	2763965,97	50	969689,34	2766332,53	8	973575,05	2763809,03
10	980303,79	2764525,67	6	975721,87	2763968,00	51	969689,79	2766333,44	9	973574,92	2763807,03
11	980282,29	2764525,36	7	975719,36	2763956,44	52	969690,18	2766334,26	10	973574,65	2763803,04
12	980245,29	2764627,04	8	975718,29	2763955,97	53	969690,79	2766335,55	11	973574,42	2763799,53
13	980241,73	2764626,90	9	975714,41	2763954,93	54	969687,19	2766337,27	:302:ЗУ5		
14	980238,75	2764618,35	10	975714,93	2763953,00	55	969686,57	2766335,97	1	975600,03	2763580,02
15	980236,12	2764606,26	11	975737,94	2763866,74	56	969685,74	2766334,26	2	975600,98	2763583,91
16	980244,95	2764597,79	:302:ЗУ2			57	969683,50	2766328,63	3	975601,45	2763585,87
17	980319,91	2764525,91	1	973574,65	2763803,04	58	970091,93	2766229,34	4	975601,83	2763587,44
18	980312,92	2764525,81	2	973574,92	2763807,03	59	970150,51	2766249,82	5	975602,77	2763591,33
19	980313,09	2764524,26	3	973435,68	2763815,19	60	971425,86	2766343,41	6	975603,69	2763595,11
20	980312,62	2764521,90	4	973012,76	2764062,85	61	971426,60	2766344,19	7	975602,22	2763596,78

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
8	975603,76	2763604,45	12	972482,53	2765050,17	69	975602,77	2763591,33	26	972746,86	2764521,71
9	975619,60	2763683,46	13	972482,49	2765050,27	70	975601,83	2763587,44	27	972747,29	2764520,86
10	975616,42	2763723,76	14	972471,93	2765073,83	71	975700,96	2763565,50	28	972920,15	2764262,07
11	975617,97	2763730,83	15	972471,94	2765073,83	72	975701,73	2763565,58	29	972921,03	2764261,14
12	975610,40	2763729,37	16	972471,93	2765073,87	73	970092,24	2766237,96	30	973181,81	2764058,45
13	975581,10	2763726,26	17	972333,94	2765361,81	74	970094,34	2766238,50	31	973182,87	2764057,86
14	975581,52	2763725,96	18	972189,71	2765549,19	75	969890,79	2766335,55	32	973585,05	2763908,89
15	975582,31	2763721,30	19	972164,33	2765580,49	76	969890,18	2766334,26	33	973586,07	2763908,65
16	975587,07	2763693,37	20	972128,72	2765618,73	77	970348,42	2766683,76	34	973586,20	2763908,64
17	975586,68	2763679,24	21	971447,91	2766337,58	78	970357,46	2766702,71	35	975190,86	2763814,61
18	975573,26	2763618,78	22	971445,14	2766334,67	79	970353,83	2766704,40	36	975192,14	2763814,75
19	975567,16	2763620,16	23	972126,69	2766615,05	80	970344,81	2766685,49	:302:3У10		
20	975561,87	2763618,28	24	972161,97	2765577,16	81	969886,57	2766335,97	1	975945,66	2763812,20
21	975573,99	2763596,70	25	972186,92	2765546,23	82	969887,19	2766337,27	2	975942,12	2763824,20
22	975572,77	2763593,48	26	972330,44	2765359,86	83	969880,14	2766340,63	3	975920,99	2763890,05
23	975555,56	2763582,83	27	972468,12	2765072,56	84	969879,78	2766339,17	4	975915,14	2763890,25
24	975561,55	2763580,33	28	972468,12	2765072,54	:302:3У8			5	975902,78	2763884,41
25	975565,55	2763579,85	29	972478,81	2765048,68	1	970105,58	2766835,03	6	975866,37	2763864,08
26	975566,44	2763575,39	30	972488,37	2765023,94	2	970105,97	2766835,86	7	975856,00	2763866,39
27	975569,86	2763572,47	31	972642,56	2764590,97	3	970110,19	2766844,72	8	975845,14	2763863,58
28	975596,70	2763566,35	32	972656,96	2764552,54	4	969554,05	2766682,06	9	975836,55	2763856,35
:302:3У6			33	972678,05	2764504,37	5	969316,33	2766739,65	10	975832,92	2763845,72
1	973632,53	2763786,62	34	972777,17	2764307,06	6	969090,79	2766340,45	11	975781,09	2763831,02
2	973633,30	2763799,60	35	973015,46	2764065,90	7	969090,28	2766338,51	12	975809,25	2763881,45
3	973633,53	2763803,59	36	973437,30	2763819,13	8	969088,05	2765600,63	13	975854,17	2763919,95
4	973633,65	2763805,59	37	975553,60	2763598,11	9	969096,06	2765599,63	14	975879,26	2763929,49
5	973633,77	2763807,59	38	975554,50	2763602,02	10	969096,28	2766337,43	15	975907,39	2763930,87
6	973634,00	2763811,57	39	974834,85	2763761,35	11	969320,29	2766730,40	16	975907,77	2763930,99
7	973634,33	2763817,08	40	974019,19	2763809,29	12	969553,21	2766674,02	17	975896,20	2763966,78
8	973623,26	2763817,72	41	973923,29	2763794,76	13	969553,79	2766673,92	18	975839,56	2763933,87
9	973624,63	2763834,74	42	973922,71	2763794,68	14	969555,28	2766674,07	19	975803,81	2763902,43
10	973625,04	2763839,74	43	973922,13	2763794,69	:302:3У9			20	975758,43	2763828,54
11	973594,23	2763843,30	44	973634,00	2763811,57	1	975714,41	2763964,93	21	975747,43	2763815,41
12	973593,39	2763843,43	45	973633,77	2763807,59	2	975718,29	2763965,97	22	975728,90	2763811,85
13	973592,94	2763838,44	46	973923,09	2763790,67	3	975719,36	2763966,44	23	975722,37	2763832,99
14	973592,33	2763831,57	47	974019,18	2763805,29	4	975721,87	2763968,00	24	975719,09	2763831,93
15	973586,04	2763831,94	48	974834,40	2763757,37	5	975834,95	2764028,32	25	975715,17	2763830,67
16	973586,69	2763827,05	49	971431,38	2766349,22	6	975875,40	2764040,47	26	975699,46	2763825,58
17	973596,14	2763816,26	50	971434,13	2766352,13	7	975873,46	2764048,26	27	975672,94	2763817,01
18	973595,70	2763809,43	51	971374,67	2766414,81	8	975832,14	2764035,84	28	975677,56	2763802,41
19	973584,14	2763798,59	52	971226,45	2766505,60	9	975831,18	2764035,41	29	975646,69	2763792,66
20	973583,83	2763793,96	53	971225,41	2766505,84	10	975715,64	2763963,55	30	975640,43	2763781,50
21	973600,81	2763792,96	54	970862,55	2766477,33	11	975190,69	2763822,65	31	975615,15	2763776,46
22	973600,51	2763787,98	55	970748,56	2766531,70	12	973587,26	2763916,60	32	975615,46	2763775,22
23	973632,50	2763786,10	56	970751,33	2766525,95	13	973186,24	2764065,15	33	975604,19	2763772,98
:302:3У7			57	970861,99	2766473,32	14	972926,46	2764267,05	34	975584,09	2763770,48
1	973575,19	2763811,02	58	971224,99	2766501,82	15	972754,21	2764524,91	35	975563,85	2763769,46
2	973575,45	2763815,01	59	971372,33	2766411,55	16	972432,13	2765403,90	36	975543,20	2763769,91
3	973438,07	2763823,08	60	970335,51	2766656,66	17	971378,19	2766514,41	37	973684,73	2763878,79
4	973017,71	2764069,23	61	970331,89	2766658,39	18	970953,32	2766885,14	38	973642,03	2763882,09
5	972780,27	2764309,62	62	970141,78	2766259,54	19	970782,74	2766966,95	39	973599,71	2763887,00
6	972681,63	2764506,17	63	970110,39	2766248,43	20	970217,19	2766870,23	40	973557,59	2763893,49
7	972660,71	2764553,96	64	970107,95	2766243,31	21	970230,36	2766864,37	41	973515,75	2763901,56
8	972649,47	2764583,79	65	970144,68	2766256,35	22	970781,30	2766958,49	42	973474,24	2763911,21
9	972646,34	2764592,32	66	975991,48	2763656,99	23	970948,86	2766878,20	43	973433,12	2763922,42
10	972492,12	2765025,32	67	975990,34	2763660,84	24	971372,51	2766508,75	44	973392,46	2763935,16
11	972492,11	2765025,37	68	975701,06	2763569,56	25	972425,23	2765399,26	45	973352,32	2763949,44

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
46	973312,74	2763965,23	103	970697,20	2766535,33	160	972419,95	2765223,67	2	975719,09	2763831,93
47	973273,76	2763962,50	104	970676,95	2766538,13	161	972439,89	2765180,08	3	975746,77	2763861,53
48	973235,47	2764001,22	105	970656,92	2766542,31	162	972458,30	2765135,81	4	975748,18	2763867,18
49	973197,94	2764021,37	106	970637,23	2766547,84	163	972475,22	2765090,75	5	975724,19	2763957,09
50	973161,19	2764042,92	107	970617,97	2766554,73	164	972645,68	2764612,00	6	975722,41	2763965,97
51	973125,27	2764065,86	108	970798,89	2766563,06	165	972661,32	2764570,58	7	975746,25	2763866,67
52	973090,23	2764090,12	109	970713,93	2766603,65	166	972678,52	2764529,79	8	975745,31	2763862,91
53	973056,15	2764115,70	110	970727,14	2766576,21	167	972697,25	2764489,65	9	975699,46	2763825,58
54	973023,05	2764142,55	111	970744,44	2766540,27	168	972717,48	2764450,29	10	975737,94	2763866,74
55	972990,99	2764170,61	112	970760,23	2766523,17	169	972739,19	2764411,68	11	975714,93	2763963,00
56	972960,00	2764199,87	113	970801,05	2766514,07	170	972763,26	2764372,53	12	975712,99	2763962,49
57	972930,15	2764230,30	114	970823,14	2766508,12	171	972763,27	2764372,51	13	975735,72	2763867,30
58	972901,47	2764261,80	115	970845,74	2766499,71	172	972786,88	2764337,09	14	975695,54	2763824,32
59	972873,99	2764294,37	116	970845,99	2766499,65	173	972812,60	2764301,18	302 3У12		
60	972847,76	2764327,97	117	970868,68	2766494,87	174	972835,19	2764272,53	1	973600,54	2763788,49
61	972822,83	2764362,51	118	970886,92	2766492,31	175	972840,07	2764266,30	2	973600,81	2763792,96
62	972799,22	2764397,99	119	970891,93	2766491,61	176	972868,62	2764232,46	3	973583,83	2763793,96
63	972776,94	2764434,33	120	970916,86	2766489,90	177	972896,43	2764199,73	4	973584,14	2763798,59
64	972756,07	2764471,49	121	970940,32	2766489,95	178	972929,46	2764168,15	5	973574,42	2763799,53
65	972736,61	2764509,39	122	970963,73	2766491,61	179	972961,04	2764138,32	6	973574,65	2763803,04
66	972718,61	2764548,02	123	970986,99	2766494,88	180	973006,68	2764099,92	7	973434,13	2763811,48
67	972702,07	2764587,28	124	971009,21	2766499,53	181	973029,39	2764080,71	8	973010,50	2764069,54
68	972686,94	2764627,34	125	971023,68	2766503,08	182	973049,08	2764065,93	9	972770,58	2764302,33
69	972516,52	2765106,07	126	971089,22	2766519,12	183	973064,80	2764064,16	10	972658,85	2764524,84
70	972499,10	2765152,37	127	971110,09	2766523,41	184	973101,21	2764028,98	11	972480,83	2765021,43
71	972480,09	2765198,03	128	971130,82	2766526,07	185	973138,54	2764005,16	12	972471,47	2765045,52
72	972459,51	2765243,03	129	971151,68	2766527,15	186	973176,75	2763982,77	13	972461,08	2765068,69
73	972437,37	2765287,27	130	971172,58	2766526,68	187	973215,76	2763961,85	14	972323,58	2765355,65
74	972413,71	2765330,70	131	971193,37	2766524,63	188	973255,55	2763942,40	15	972181,35	2765540,34
75	972388,54	2765373,30	132	971213,96	2766521,04	189	973274,01	2763934,23	16	972155,87	2765571,96
76	972361,92	2765415,01	133	971234,20	2766515,90	190	973295,27	2763924,81	17	972122,64	2765607,67
77	972333,87	2765455,74	134	971254,02	2766509,26	191	973337,16	2763908,09	18	971439,62	2766328,87
78	972304,40	2765495,50	135	971273,28	2766501,16	192	973378,89	2763893,27	19	971430,64	2766319,43
79	972273,60	2765534,18	136	971291,88	2766491,63	193	973421,15	2763880,04	20	972116,06	2765595,70
80	972241,96	2765571,22	137	971309,70	2766480,72	194	973463,86	2763868,42	21	972147,17	2765562,13
81	972208,54	2765607,69	138	971326,65	2766468,52	195	973507,00	2763858,40	22	972172,30	2765530,76
82	971389,56	2766470,80	139	971342,66	2766455,08	196	973550,47	2763850,03	23	972312,44	2765348,79
83	971372,85	2766487,15	140	971357,90	2766440,19	197	973593,39	2763843,43	24	972449,27	2765063,22
84	971354,34	2766502,77	141	971437,79	2766355,99	198	973594,23	2763843,30	25	972459,47	2765040,51
85	971334,77	2766516,95	142	971439,88	2766358,20	199	973625,04	2763839,74	26	972468,64	2765016,87
86	971314,14	2766529,63	143	971452,92	2766371,97	200	973637,90	2763838,25	27	972647,36	2764518,69
87	971292,62	2766540,72	144	971466,76	2766357,40	201	973638,22	2763838,22	28	972761,22	2764293,30
88	971270,34	2766550,17	145	971466,75	2766357,39	202	973681,95	2763834,85	29	973003,88	2764048,33
89	971247,42	2766557,92	146	971466,76	2766357,38	203	973983,92	2763817,14	30	973433,71	2763798,30
90	971223,97	2766563,93	147	971451,59	2766341,45	204	974880,38	2763764,64	31	975566,44	2763575,19
91	971200,15	2766568,16	148	972131,83	2765624,57	205	975641,02	2763725,93	32	975565,56	2763579,85
92	971176,05	2766570,58	149	972131,89	2765624,51	206	975563,68	2763725,42	33	975561,56	2763580,33
93	971175,92	2766570,59	150	972131,94	2765624,45	207	975581,10	2763726,26	34	975555,56	2763582,83
94	971151,87	2766571,19	151	972196,15	2765565,77	208	975610,40	2763729,37	35	975551,18	2763587,57
95	971127,68	2766569,99	152	972208,72	2765542,33	209	975617,97	2763730,83	36	975551,90	2763590,70
96	971103,68	2766566,98	153	972239,87	2765505,88	210	975626,54	2763732,51	37	974836,69	2763749,22
97	971079,98	2766562,17	154	972269,70	2765468,36	211	975626,96	2763730,88	38	974019,55	2763797,24
98	970999,10	2766542,40	155	972298,25	2765429,84	212	975627,03	2763730,89	39	973923,45	2763782,64
99	970978,71	2766538,13	156	972325,43	2765390,36	213	975638,48	2763731,04	40	973633,30	2763799,60
100	970958,44	2766535,33	157	972351,22	2765349,94	214	975941,18	2763808,93	41	973632,53	2763786,62
101	970938,05	2766533,94	158	972375,60	2765308,65	302 3У11			42	973922,43	2763769,63
102	970917,61	2766533,93	159	972398,50	2765266,55	1	975715,17	2763830,67	43	973925,30	2763769,76

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
44	974020,16	2763784,18	101	975788,82	2763570,23	158	975600,96	2763583,91	22	971234,20	2766515,90
45	974834,87	2763736,31	102	975816,83	2763578,80	159	975702,14	2763561,49	23	971222,97	2766518,74
46	975568,42	2763573,70	103	975816,95	2763578,84	160	975811,84	2763595,07	24	971054,69	2766505,51
47	970354,49	2766647,62	104	975827,07	2763582,03	161	970099,45	2766236,07	25	971023,70	2766503,08
48	970342,74	2766653,22	105	975990,17	2763633,49	162	970096,93	2766237,26	26	971009,21	2766499,53
49	970150,51	2766249,82	106	975996,91	2763640,65	163	970096,90	2766237,28	27	970986,99	2766494,88
50	970091,93	2766229,34	107	975994,27	2763648,42	164	970092,33	2766235,66	28	970963,73	2766491,61
51	969883,50	2766328,63	108	975813,04	2763591,25	165	969689,34	2766332,53	29	970940,32	2766489,95
52	969885,74	2766334,26	109	975813,03	2763591,25	166	969688,41	2766330,58	30	970916,86	2766489,90
53	969883,43	2766335,36	110	975702,81	2763557,51	167	970092,22	2766233,49	31	970891,93	2766491,61
54	969875,17	2766318,35	111	975701,79	2763557,47	168	970352,04	2766682,04	32	970886,92	2766492,31
55	970085,66	2766217,78	112	975600,03	2763560,02	169	970361,09	2766701,02	33	970865,00	2766490,58
56	970090,74	2766216,38	113	975598,95	2763567,38	170	970359,28	2766701,87	34	970845,99	2766499,65
57	970097,16	2766217,19	114	975636,46	2763558,62	171	970350,24	2766682,89	35	970845,74	2766499,71
58	970154,14	2766237,50	115	975698,98	2763544,76	302:ЗУ13			36	970823,14	2766506,12
59	970162,65	2766245,18	116	975706,61	2763545,07	1	976376,61	2763796,35	37	970801,05	2766514,07
60	971416,89	2766333,94	117	975552,79	2763594,60	2	976443,43	2763817,43	38	970780,23	2766523,17
61	971425,86	2766343,41	118	975553,24	2763596,55	3	976435,60	2763842,24	39	970744,44	2766540,27
62	971367,24	2766405,28	119	974837,54	2763755,19	4	976368,78	2763821,16	40	970748,56	2766531,70
63	971223,02	2766493,64	120	974019,26	2763803,27	5	976455,14	2763780,33	41	970862,55	2766477,33
64	970860,57	2766465,17	121	973922,99	2763788,64	6	976388,36	2763759,13	42	971225,41	2766505,84
65	970756,85	2766514,48	122	973633,65	2763805,59	7	976390,47	2763752,44	43	971226,45	2766505,60
66	970765,86	2766495,77	123	973633,53	2763803,59	8	976457,27	2763773,52	44	971374,67	2766414,81
67	970859,38	2766452,21	124	973923,08	2763786,63	9	975829,18	2763575,36	45	973575,05	2763809,03
68	971219,84	2766480,36	125	974019,16	2763801,24	10	975827,07	2763582,03	46	973575,19	2763811,02
69	971358,96	2766395,10	126	974837,08	2763753,22	11	975816,95	2763578,84	47	973437,30	2763819,13
70	973574,92	2763807,03	127	970506,10	2766619,64	12	975816,83	2763578,80	48	973015,46	2764065,90
71	973575,05	2763809,03	128	970511,62	2766630,93	13	975788,82	2763570,23	49	972777,17	2764307,06
72	973436,28	2763817,15	129	970364,72	2766699,33	14	975788,89	2763569,99	50	972678,05	2764504,37
73	973013,99	2764064,44	130	970355,66	2766680,32	15	975791,00	2763563,30	51	972656,96	2764552,54
74	972775,32	2764306,07	131	970367,40	2766674,71	16	975706,61	2763545,07	52	972642,56	2764590,97
75	972664,42	2764527,08	132	970371,69	2766683,72	17	975698,98	2763544,76	53	972488,37	2765023,94
76	972486,45	2765023,52	133	970753,73	2766520,95	18	975636,46	2763558,62	54	972478,81	2765048,68
77	972477,01	2765047,84	134	970754,07	2766520,24	19	975177,07	2763413,66	55	972468,12	2765072,54
78	972466,53	2765071,22	135	970861,13	2766469,19	20	975187,60	2763380,26	56	972468,12	2765072,56
79	972328,71	2765358,82	136	971223,42	2766497,67	302:ЗУ14			57	972330,44	2765359,86
80	972185,53	2765544,75	137	971224,46	2766497,41	1	975554,50	2763602,02	58	972186,92	2765546,23
81	972159,23	2765577,24	138	971369,95	2766408,25	2	975556,72	2763611,71	59	972161,97	2765577,16
82	972125,68	2765613,20	139	971428,62	2766346,32	3	975558,61	2763614,39	60	972126,69	2765615,05
83	971443,78	2766333,24	140	971430,00	2766347,77	4	974880,38	2763764,64	61	971445,14	2766334,67
84	971442,97	2766332,39	141	971371,05	2766409,96	5	973983,92	2763817,14	62	971444,45	2766333,94
85	971442,39	2766331,77	142	971224,45	2766499,70	6	973960,21	2763813,53	63	971443,78	2766333,24
86	972124,67	2765611,36	143	970861,51	2766471,23	7	973637,83	2763833,23	64	972125,68	2765613,20
87	972158,23	2765575,29	144	970752,69	2766523,12	8	973624,63	2763834,74	65	972159,23	2765577,24
88	972184,14	2765543,28	145	970339,12	2766654,95	9	973623,26	2763817,72	66	972185,53	2765544,75
89	972326,89	2765357,92	146	970337,32	2766655,79	10	973634,33	2763817,08	67	972328,71	2765358,82
90	972464,71	2765070,41	147	970146,20	2766254,86	11	973634,00	2763811,57	68	972466,53	2765071,22
91	972464,72	2765070,37	148	970106,75	2766240,79	12	973922,13	2763794,69	69	972477,01	2765047,84
92	972464,72	2765070,34	149	970106,53	2766240,34	13	973922,71	2763794,68	70	972486,45	2765023,52
93	972475,14	2765047,12	150	970105,53	2766238,23	14	973923,29	2763794,76	71	972664,42	2764527,08
94	972475,18	2765047,02	151	970147,65	2766253,25	15	974019,19	2763809,29	72	972775,32	2764306,07
95	972484,57	2765022,84	152	975992,95	2763652,21	16	974834,85	2763761,35	73	973013,99	2764064,44
96	972484,58	2765022,80	153	975992,54	2763653,36	17	971434,13	2766352,13	74	973436,28	2763817,15
97	972662,58	2764526,29	154	975992,33	2763654,11	18	971437,79	2766355,99	75	970331,89	2766658,39
98	972773,67	2764304,90	155	975811,26	2763596,98	19	971357,90	2766440,19	76	970320,16	2766663,99
99	973012,76	2764062,85	156	975702,06	2763563,56	20	971357,42	2766440,66	77	970132,36	2766270,00
100	973436,68	2763815,19	157	975601,45	2763585,87	21	971235,11	2766515,59	78	970118,31	2766265,02

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
79	970110,39	2766248,43	136	970342,03	2766709,90	193	972419,95	2765223,67	22	970230,36	2766864,37
80	970141,78	2766259,54	137	970333,07	2766691,10	194	972396,50	2765266,55	23	970233,66	2766862,91
81	975701,06	2763569,56	138	969886,57	2766335,97	195	972375,60	2765308,65	24	970780,89	2766955,17
82	975990,34	2763660,84	139	969879,78	2766339,17	196	972366,38	2765324,27	25	970947,14	2766875,48
83	975966,66	2763673,31	140	969880,14	2766340,63	197	972366,33	2765324,34	26	971306,00	2766562,37
84	975700,47	2763583,02	141	969871,91	2766344,55	198	972351,22	2765349,94	27	971347,21	2766514,16
85	975603,76	2763604,45	142	969870,43	2766341,54	199	972325,43	2765390,36	28	971357,56	2766506,60
86	975602,22	2763596,78	143	969883,43	2766335,36	200	972296,25	2765429,84	29	971376,34	2766490,72
87	975603,69	2763595,11	144	969885,74	2766334,26	201	972269,70	2765468,36	30	971393,19	2766474,25
88	975602,77	2763591,33	145	970360,24	2766682,89	202	972239,87	2765505,88	31	972212,23	2765611,08
89	975553,24	2763596,55	146	970369,28	2766701,87	203	972208,72	2765542,33	32	972245,76	2765574,47
90	975553,60	2763598,11	147	970357,46	2766702,71	204	972196,15	2765565,77	33	972277,40	2765537,44
91	974834,40	2763757,37	148	970348,42	2766683,76	205	972131,94	2765624,45	34	972308,31	2765498,61
92	974019,18	2763805,29	149	973575,45	2763815,01	206	972131,89	2765624,51	35	972337,89	2765458,72
93	973923,09	2763790,67	150	973576,30	2763827,80	207	972131,83	2765624,57	36	972366,05	2765417,85
94	973633,77	2763807,59	151	973586,69	2763827,05	208	971451,59	2766341,45	37	972392,76	2765376,00
95	973633,65	2763805,59	152	973586,04	2763831,94	209	971447,91	2766337,58	38	972418,02	2765333,25
96	973922,99	2763788,64	153	973592,33	2763831,57	210	972128,72	2765618,73	39	972441,76	2765289,65
97	974019,26	2763803,27	154	973592,94	2763838,44	211	972164,33	2765580,49	40	972463,99	2765245,27
98	974837,54	2763755,19	155	973549,71	2763845,09	212	972189,71	2765549,19	41	972484,64	2765200,11
99	971430,00	2766347,77	156	973508,05	2763853,48	213	972333,94	2765361,81	42	972503,72	2765154,30
100	971430,76	2766348,57	157	973462,73	2763863,55	214	972471,93	2765073,87	43	972521,20	2765107,84
101	971430,90	2766348,72	158	973419,83	2763875,21	215	972471,94	2765073,83	44	972691,66	2764629,07
102	971431,38	2766349,22	159	973377,39	2763888,49	216	972471,93	2765073,83	45	972706,71	2764589,15
103	971372,33	2766411,55	160	973335,48	2763903,38	217	972482,49	2765050,27	46	972723,18	2764550,06
104	971224,99	2766501,82	161	973307,95	2763914,35	218	972482,53	2765050,17	47	972741,12	2764511,60
105	970861,99	2766473,32	162	973274,01	2763934,23	219	972492,11	2765025,37	48	972760,48	2764473,86
106	970751,33	2766525,95	163	973255,55	2763942,40	220	972492,12	2765025,32	49	972781,26	2764436,87
107	970752,69	2766523,12	164	973215,76	2763961,85	221	972646,34	2764592,32	50	972803,43	2764400,69
108	970861,51	2766471,23	165	973176,75	2763962,77	222	972649,47	2764583,79	51	972826,94	2764365,37
109	971224,45	2766499,70	166	973138,54	2764005,16	223	972660,71	2764553,96	52	972851,76	2764330,97
110	971371,05	2766409,96	167	973101,21	2764028,96	224	972681,63	2764506,17	53	972877,88	2764297,52
111	975992,33	2763664,11	168	973064,80	2764054,16	225	972780,27	2764309,62	54	972905,23	2764265,10
112	975991,48	2763666,99	169	973049,08	2764065,93	226	973017,71	2764069,23	55	972933,78	2764233,74
113	975701,73	2763565,58	170	973025,76	2764079,60	227	973438,07	2763823,08	56	972963,50	2764203,44
114	975700,96	2763565,50	171	973005,68	2764099,92	302:ЗУ15			57	972994,35	2764174,32
115	975601,83	2763587,44	172	972961,04	2764138,32	1	973685,07	2763883,78	58	973026,27	2764146,38
116	975601,45	2763585,87	173	972929,46	2764168,15	2	975194,22	2763795,37	59	973059,23	2764119,66
117	975702,06	2763563,56	174	972898,43	2764199,73	3	975197,53	2763812,11	60	973093,16	2764094,18
118	975811,26	2763596,98	175	972868,62	2764232,46	4	975712,99	2763952,49	61	973128,03	2764070,03
119	970337,32	2766655,79	176	972840,07	2764266,30	5	975714,93	2763953,00	62	973163,80	2764047,20
120	970335,51	2766656,66	177	972835,19	2764272,53	6	975714,41	2763954,93	63	973200,39	2764025,74
121	970144,68	2766256,35	178	972790,97	2764317,29	7	975192,14	2763814,75	64	973237,76	2764005,67
122	970107,95	2766243,31	179	972781,64	2764335,89	8	975190,86	2763814,61	65	973275,88	2763987,03
123	970106,91	2766241,14	180	972763,27	2764372,51	9	973586,20	2763908,64	66	973314,68	2763969,84
124	970106,75	2766240,79	181	972763,26	2764372,53	10	973586,07	2763908,65	67	973354,08	2763954,13
125	970146,20	2766254,86	182	972739,19	2764411,68	11	973585,06	2763908,89	68	973394,05	2763939,91
126	970096,90	2766237,28	183	972717,48	2764450,29	12	973182,87	2764057,86	69	973434,52	2763927,22
127	970096,88	2766237,29	184	972697,25	2764489,65	13	973181,81	2764058,45	70	973475,46	2763916,06
128	970094,35	2766238,50	185	972678,52	2764529,79	14	972921,03	2764261,14	71	973516,78	2763906,45
129	970092,24	2766237,96	186	972661,32	2764570,58	15	972920,15	2764262,07	72	973558,45	2763898,42
130	969890,18	2766334,26	187	972645,68	2764612,00	16	972747,29	2764520,86	73	973600,38	2763891,97
131	969889,79	2766333,44	188	972475,22	2765090,75	17	972746,86	2764521,71	74	973642,51	2763887,08
132	969889,34	2766332,53	189	972464,20	2765120,09	18	972425,23	2765399,26	75	975873,46	2764048,26
133	970092,33	2766235,66	190	972464,18	2765120,15	19	971372,51	2766508,75	76	975872,98	2764050,19
134	970344,81	2766685,49	191	972458,30	2765135,81	20	970948,86	2766878,20	77	975831,57	2764037,75
135	970353,83	2766704,40	192	972439,89	2765180,08	21	970781,30	2766958,49	78	975830,12	2764037,11

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
79	975714,63	2763965,40	136	969068,26	2766338,51	49	972306,31	2765498,61	106	971314,14	2766529,63
80	975189,91	2763826,64	137	975722,41	2763965,97	50	972277,40	2765537,44	107	971334,77	2766516,95
81	973587,79	2763920,34	138	975724,19	2763957,09	51	972245,76	2765574,47	108	971354,34	2766502,77
82	973187,96	2764068,96	139	975835,79	2764026,48	52	972212,23	2765611,08	109	971372,85	2766487,15
83	972929,20	2764269,39	140	975875,88	2764038,52	53	971393,19	2766474,25	110	971389,56	2766470,80
84	972757,48	2764526,78	141	975875,40	2764040,47	54	971376,34	2766490,72	111	972208,54	2765607,69
85	972437,47	2765406,33	142	975834,95	2764028,32	55	971357,56	2766506,60	112	972241,96	2765571,22
86	971383,82	2766521,73	143	975721,87	2763958,00	56	971347,21	2766514,16	113	972273,60	2765534,18
87	970956,58	2766887,48	:302:3У16			57	971337,69	2766521,02	114	972304,40	2765495,50
88	970783,16	2766969,45	1	975615,15	2763776,46	58	971316,75	2766533,91	115	972333,87	2765455,74
89	970213,87	2766871,71	2	975618,81	2763777,19	59	971294,90	2766545,18	116	972361,92	2765415,01
90	970217,19	2766870,23	3	975618,15	2763780,85	60	971272,28	2766554,79	117	972388,54	2765373,30
91	970782,74	2766966,95	4	975603,39	2763777,91	61	971249,01	2766562,66	118	972413,71	2765330,70
92	970953,32	2766885,14	5	975583,66	2763775,46	62	971225,20	2766568,78	119	972437,37	2765287,27
93	971378,19	2766514,41	6	975563,78	2763774,46	63	971201,00	2766573,08	120	972459,51	2765243,03
94	972432,13	2765403,90	7	975543,39	2763774,91	64	971176,54	2766575,56	121	972480,09	2765198,03
95	972754,21	2764524,91	8	973685,07	2763883,78	65	971176,38	2766575,57	122	972499,10	2765152,37
96	972926,46	2764267,05	9	973642,51	2763887,08	66	971151,99	2766576,20	123	972516,52	2765106,07
97	973186,24	2764065,15	10	973600,38	2763891,97	67	971127,43	2766574,99	124	972686,94	2764627,34
98	973587,26	2763916,60	11	973558,45	2763898,42	68	971103,04	2766571,94	125	972702,07	2764587,28
99	975190,69	2763822,65	12	973516,78	2763906,45	69	971078,95	2766567,07	126	972718,61	2764548,02
100	975715,64	2763963,55	13	973475,46	2763916,06	70	970997,99	2766547,29	127	972736,61	2764509,39
101	975831,18	2764035,41	14	973434,52	2763927,22	71	970977,86	2766543,06	128	972756,07	2764471,49
102	975832,14	2764035,84	15	973394,05	2763939,91	72	970957,93	2766540,32	129	972776,94	2764434,33
103	970105,39	2766834,63	16	973354,08	2763954,13	73	970937,89	2766538,94	130	972799,22	2764397,99
104	970105,58	2766835,03	17	973314,68	2763969,84	74	970917,78	2766538,94	131	972822,83	2764362,51
105	969555,28	2766674,07	18	973275,88	2763987,03	75	970897,71	2766540,32	132	972847,76	2764327,97
106	969553,79	2766673,92	19	973237,76	2764005,67	76	970677,80	2766543,08	133	972873,99	2764294,37
107	969553,21	2766674,02	20	973200,39	2764025,74	77	970858,11	2766547,18	134	972901,47	2764261,80
108	969320,29	2766730,40	21	973163,80	2764047,20	78	970838,75	2766552,62	135	972930,15	2764230,30
109	969096,28	2766337,43	22	973128,03	2764070,03	79	970819,81	2766559,38	136	972960,00	2764199,87
110	969096,06	2765599,63	23	973093,16	2764094,18	80	970800,96	2766567,61	137	972990,99	2764170,61
111	969101,99	2765598,88	24	973059,23	2764119,66	81	970710,46	2766610,86	138	973023,05	2764142,55
112	969102,05	2765599,02	25	973026,27	2764146,38	82	970712,02	2766607,61	139	973056,15	2764115,70
113	969102,75	2765835,07	26	972994,35	2764174,32	83	970713,93	2766603,65	140	973090,23	2764090,12
114	969104,26	2766343,50	27	972963,50	2764203,44	84	970798,89	2766563,06	141	973125,27	2764065,86
115	969104,27	2766343,98	28	972933,78	2764233,74	85	970817,97	2766554,73	142	973161,19	2764042,92
116	969104,27	2766345,91	29	972905,23	2764265,10	86	970837,23	2766547,84	143	973197,94	2764021,37
117	969239,26	2766564,67	30	972877,88	2764297,52	87	970856,92	2766542,31	144	973235,47	2764001,22
118	969241,87	2766564,77	31	972851,76	2764330,97	88	970876,95	2766538,13	145	973273,76	2763982,50
119	969320,29	2766708,45	32	972826,94	2764365,37	89	970897,20	2766535,33	146	973312,74	2763965,23
120	969324,14	2766724,12	33	972803,43	2764400,69	90	970917,61	2766533,93	147	973352,32	2763949,44
121	969552,45	2766667,97	34	972781,26	2764436,87	91	970938,05	2766533,94	148	973392,46	2763935,16
122	969555,84	2766672,16	35	972760,48	2764473,86	92	970958,44	2766535,33	149	973433,12	2763922,42
123	970104,42	2766832,61	36	972741,12	2764511,60	93	970978,71	2766538,13	150	973474,24	2763911,21
124	969086,04	2765600,90	37	972723,18	2764550,06	94	970999,10	2766542,40	151	973515,75	2763901,56
125	969088,05	2765600,63	38	972706,71	2764589,15	95	971079,96	2766562,17	152	973557,59	2763893,49
126	969090,28	2766338,51	39	972691,66	2764629,07	96	971103,68	2766566,98	153	973599,71	2763887,00
127	969090,79	2766340,45	40	972521,20	2765107,84	97	971127,68	2766569,99	154	973642,03	2763882,09
128	969316,33	2766739,65	41	972503,72	2765154,30	98	971151,87	2766571,19	155	973684,73	2763878,79
129	969554,05	2766682,06	42	972484,64	2765200,11	99	971175,92	2766570,59	156	975543,20	2763769,91
130	970110,19	2766844,72	43	972463,99	2765245,27	100	971176,05	2766570,58	157	975563,85	2763769,46
131	970111,35	2766847,13	44	972441,76	2765289,65	101	971200,15	2766568,16	158	975584,09	2763770,48
132	969554,01	2766684,13	45	972418,02	2765333,25	102	971223,97	2766563,93	159	975604,19	2763772,98
133	969319,70	2766740,84	46	972392,76	2765376,00	103	971247,42	2766557,92	160	975615,46	2763775,22
134	969315,32	2766741,91	47	972366,05	2765417,85	104	971270,34	2766550,17	161	975582,31	2763721,30
135	969089,05	2766341,43	48	972337,89	2765458,72	105	971292,62	2766540,72	162	975581,52	2763725,96

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
163	975581,10	2763726,26	220	971273,28	2766501,16	2	969085,73	2765177,20	25	959321,56	3440950,49
164	975563,68	2763725,42	221	971254,02	2766509,26	3	969081,58	2765174,48	26	959321,95	3440952,51
165	975541,02	2763725,93	222	971234,20	2766515,90	4	968970,70	2765038,56	27	959315,14	3440952,10
166	974880,38	2763764,64	223	971235,11	2766515,59	5	968878,16	2765041,45	28	958894,30	3440616,87
167	974911,15	2763757,83	224	972835,19	2764272,53	6	968866,48	2765033,79	29	958891,81	3440616,00
168	975540,73	2763720,94	225	972812,80	2764301,18	7	968972,42	2765030,49	30	958891,54	3440616,00
169	975563,57	2763720,40	226	972786,88	2764337,09	8	968975,65	2765031,95	31	958833,94	3440619,97
170	971023,70	2766503,08	227	972763,27	2764372,51	9	969093,90	2765176,91	32	958830,74	3440621,98
171	971054,69	2766505,51	228	972781,64	2764335,89	10	969094,80	2765179,42	33	958735,28	3440788,80
172	971222,97	2766518,74	229	972790,97	2764317,29	:262:ЗУ2			34	958727,39	3440790,43
173	971213,98	2766521,04	230	970886,92	2766492,31	1	969096,82	2765184,44	35	958825,51	3440618,99
174	971193,37	2766524,63	231	970868,68	2766494,87	2	969096,31	2765184,11	36	958828,93	3440615,44
175	971172,58	2766526,68	232	970845,99	2766499,65	3	969094,81	2765183,14	37	958833,52	3440613,94
176	971151,68	2766527,15	233	970865,00	2766490,58	4	969094,80	2765179,42	38	958891,22	3440610,59
177	971130,82	2766526,07	234	973049,08	2764065,93	5	969093,90	2765176,91	39	958897,73	3440613,22
178	971110,09	2766523,41	235	973029,39	2764080,71	6	968975,65	2765031,95	40	959068,96	3440752,49
179	971089,22	2766519,12	236	973005,68	2764099,92	7	968972,42	2765030,49	41	959317,39	3440946,21
180	971023,68	2766503,08	237	973025,76	2764079,60	8	968866,48	2765033,79	86:08:0010301:ЗУ2		
181	971009,21	2766499,53	238	975627,03	2763730,89	9	968864,28	2765032,36	1	958528,76	3440761,13
182	975914,81	2763909,19	239	975626,96	2763730,88	10	968863,52	2765031,89	2	958528,69	3440761,09
183	975907,77	2763930,99	240	975626,54	2763732,51	11	968972,36	2765028,48	3	958480,86	3440731,22
184	975907,39	2763930,87	241	975617,97	2763730,83	12	968977,20	2765030,69	4	958387,14	3440674,05
185	975879,26	2763929,49	242	975616,80	2763725,52	13	969095,45	2765175,64	5	958386,43	3440672,25
186	975854,17	2763919,95	243	975627,60	2763727,63	14	969096,80	2765179,42	6	958612,50	3440813,15
187	975809,25	2763881,45	:302:ЗУ17			15	969081,58	2765174,48	7	958614,77	3440814,18
188	975815,40	2763877,76	1	976103,47	2763682,89	16	969077,43	2765171,77	8	958613,48	3440814,96
189	975858,93	2763906,29	2	976101,25	2763686,38	17	969076,19	2765171,04	9	958613,32	3440814,96
190	973963,92	2763817,14	3	976013,14	2763658,60	18	968969,77	2765040,58	10	958623,58	3440808,78
191	973681,95	2763834,85	4	976007,74	2763652,68	19	968881,02	2765043,35	11	958616,83	3440812,91
192	973638,22	2763838,22	:302:ЗУ18			20	968880,36	2765042,88	12	958614,04	3440811,65
193	973637,90	2763838,25	1	976098,48	2763690,75	21	968878,16	2765041,45	13	958615,66	3440809,14
194	973625,04	2763839,74	2	976096,26	2763694,26	22	968970,70	2765038,56	14	958620,72	3440806,33
195	973624,63	2763834,74	3	976025,31	2763671,88	86:08:0010301:ЗУ1			15	958383,31	3440664,39
196	973637,83	2763833,23	4	976019,90	2763665,96	1	959324,81	3440966,88	16	958383,32	3440664,39
197	973960,21	2763813,53	:302:ЗУ19			2	959313,07	3440965,04	17	958597,81	3440798,35
198	973592,94	2763838,44	1	976108,68	2763670,89	3	959307,47	3440963,93	18	958611,22	3440806,74
199	973593,39	2763843,43	2	976107,32	2763676,81	4	959056,54	3440768,24	19	958609,51	3440809,19
200	973550,47	2763850,03	3	976103,47	2763682,89	5	959056,34	3440768,08	20	958571,52	3440785,44
201	973507,00	2763858,40	4	976007,74	2763652,68	6	958888,53	3440630,30	21	958385,18	3440669,10
202	973463,86	2763868,42	5	975990,17	2763633,50	7	958840,20	3440634,58	22	958635,43	3440798,16
203	973421,15	2763880,04	6	976062,91	2763656,51	8	958726,69	3440832,03	23	958633,32	3440802,81
204	973378,89	2763893,27	7	976101,25	2763686,38	9	958719,93	3440836,17	24	958623,58	3440808,78
205	973337,16	2763908,09	8	976100,14	2763688,14	10	958648,48	3440851,47	25	958620,72	3440806,33
206	973295,27	2763924,81	9	976015,86	2763661,54	11	958639,97	3440849,26	86:08:0010301:ЗУ3		
207	973274,01	2763934,23	10	976013,14	2763658,60	12	958649,33	3440830,83	1	958696,46	3440804,56
208	973307,95	2763914,35	:302:ЗУ20			13	958711,55	3440818,12	2	958702,57	3440795,54
209	973335,48	2763903,38	1	976096,26	2763694,26	14	958722,11	3440799,67	3	958727,39	3440790,43
210	973377,39	2763888,49	2	976093,39	2763698,62	15	958738,65	3440796,28	4	958722,11	3440799,67
211	973419,83	2763875,21	3	976074,81	2763701,12	16	958741,30	3440794,35	86:08:0010301:ЗУ4		
212	973462,73	2763863,55	4	976042,87	2763691,06	17	958741,31	3440794,35	1	959323,55	3440960,62
213	973506,05	2763853,48	5	976025,31	2763671,88	18	958836,62	3440627,80	2	959313,40	3440960,01
214	973549,71	2763845,09	6	976100,14	2763688,14	19	958890,53	3440624,10	3	959311,15	3440959,14
215	971357,42	2766440,66	7	976096,48	2763690,75	20	959311,15	3440959,14	4	958890,53	3440624,10
216	971342,86	2766455,08	8	976019,90	2763665,96	21	959313,40	3440960,01	5	958836,62	3440627,80
217	971326,65	2766468,52	9	976015,86	2763661,54	22	959323,55	3440960,62	6	958741,31	3440794,35
218	971309,70	2766480,72	262:ЗУ1			23	959323,96	3440962,66	7	958741,30	3440794,35
219	971291,88	2766491,63	1	969094,81	2765183,14	24	959320,78	3440946,48	8	958738,65	3440796,28

Проект межевания территории
для размещения объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
"Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513.514"
Землепользователь - ПАО "Роснефть"
М1:5000

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
9	958722,11	3440799,67	13	958632,87	3440820,18						
10	958727,39	3440790,43	14	958616,83	3440812,91						
11	958735,28	3440788,80	15	958611,22	3440806,74						
12	958830,74	3440621,98	16	958597,81	3440798,35						
13	958833,94	3440619,97	17	958383,32	3440664,39						
14	958891,54	3440616,00	18	958383,31	3440664,39						
15	958891,81	3440616,00	19	958379,56	3440654,96						
16	958894,30	3440616,87	20	958601,00	3440793,25						
17	959315,14	3440962,10	21	958616,52	3440802,92						
18	959321,95	3440962,51	22	958612,21	3440805,30						
86:08:0010301:3У5			86:08:0010301:3У8								
1	959632,69	3441128,17	1	958634,92	3440792,72						
2	959638,32	3441132,63	2	958634,69	3440792,59						
3	959636,04	3441159,37	3	958634,46	3440792,43						
4	959615,47	3441389,59	4	958634,13	3440792,24						
5	959609,82	3441389,12	5	958632,77	3440791,43						
6	959609,51	3441389,05	6	958640,73	3440786,54						
7	959630,04	3441158,81	7	958639,25	3440789,79						
8	959615,71	3441114,70	8	958638,93	3440790,51						
9	959620,86	3441118,78	9	958638,92	3440790,52						
10	959624,98	3441124,87	86:08:0010301:3У9								
11	959601,62	3441387,43	1	958702,57	3440795,54						
12	959599,65	3441387,02	2	958703,60	3440793,28						
13	959622,91	3441125,40	3	958728,72	3440788,11						
14	959323,55	3440960,61	4	958727,39	3440790,43						
15	959429,55	3440967,03	5	958697,43	3440806,80						
16	959432,28	3440969,19	6	958698,46	3440804,56						
17	959323,96	3440962,66	7	958722,11	3440799,67						
18	959415,88	3440956,18	8	958720,77	3440801,98						
19	959418,61	3440958,35									
20	959321,95	3440952,50									
21	959321,73	3440951,35									
22	959321,56	3440950,48									
86:08:0010301:3У6											
1	959620,86	3441118,78									
2	959632,69	3441128,17									
3	959630,04	3441158,81									
4	959609,51	3441389,05									
5	959601,62	3441387,43									
6	959624,98	3441124,87									
7	959321,95	3440952,50									
8	959418,61	3440958,35									
9	959429,55	3440967,03									
10	959323,55	3440960,61									
86:08:0010301:3У7											
1	958628,29	3440839,25									
2	958636,93	3440820,21									
3	958649,33	3440830,83									
4	958639,97	3440849,26									
5	958613,32	3440814,96									
6	958613,48	3440814,96									
7	958614,77	3440814,18									
8	958632,05	3440822,01									
9	958625,36	3440836,74									
10	958621,65	3440833,73									
11	958623,58	3440808,78									
12	958633,99	3440817,68									



Приложение 115
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского округа Югры «о подготовке документации по планировке территории» № 437-п от 03.11.15

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)
Земли запаса, Земли лесного фонда

Кадастровый номер земельного участка: - 86:02:0808002:2960 (Куст 513)

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территориальный отдел – Самаровкское лесничество, Участковое лесничество - Ханты-Мансийское Пойменное урочище, Приразломное месторождение нефти.

Площадь земельного участка *24,6374 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) *приведено на чертеже*

План подготовлен *В.Ф. Дорофеев, директор Департамента проектирования обустройства месторождений, НАО «СибНАЦ»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. *11.11.2016* (дата) (подпись) / *В.Ф. Дорофеев* / (расшифровка подписи)

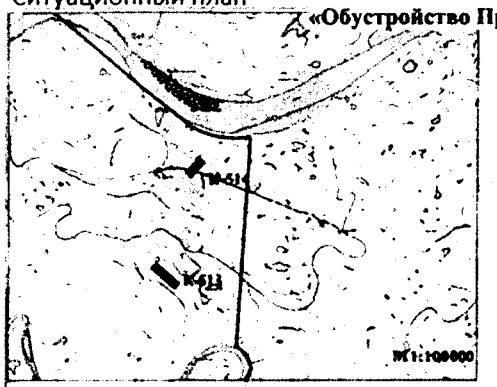
Представлен *в Департамент строительства Ханты-Мансийского округа- Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

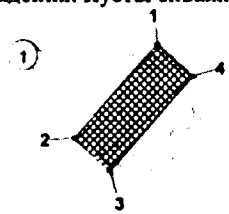
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

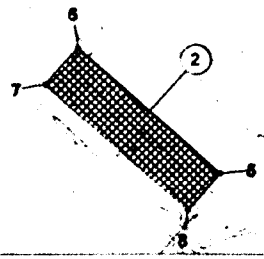
Ситуационный план

«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»





86:02:0808002



Номер на ГСП	Наименование
1	«Куст №514»
2	«Куст №513»

Площадь проекта земельного участка - 24,6374 га

Условные обозначения:

86:02:0808002 - номер и обозначение кадастрового квартала

- граница земельного участка

- место допустимого размещения зданий,строений, сооружений

1 - номер точки углов с координатами

D - номер проектируемого объекта капитального строительства

Приложение к чертежу градостроительного плана. Ведомость координат поворотных точек границ земельного участка

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Проверил		В.В. Карпов		04.11.2016
Исполнитель		Н.В. Медникова		04.11.2016

Градостроительный план земельного участка

«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»

Лист	Листов
1	1

М 1 : 20000

НАО «Сибирский научно-аналитический центр»

Каталог координат поворотных точек границ земельного участка

Номер поворотной точки	Координаты	
	X	У
Куст 514		
1	982019.9	2764711
2	981614.9	2764411
3	981498.5	2764568
4	981904.3	2764865
Куст 513		
5	979228.9	2763807
6	979386.7	2763923
7	978937.3	2764536
8	978779.5	2764420

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

20000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 24,6374 кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 500), выполненной 02.2015 .
(дата)

НАО «СибНАЦ»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
11.11.2016, НАО «СибНАЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено ;

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительный регламент не установлено .

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ **или предельная высота зданий, строений, сооружений** _____ **м.[2]**
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ **%[2].**
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст №514 (назначение объекта капитального строительства)

2 (согласно чертежу) Куст №513 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	500	200	9,765	-	-
2	760	190	14,8724	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), Не имеются (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, Не имеются,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

_____,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

_____.
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ от 17.11.2015 г. на электроснабжение по объекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513, 514»
(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

_____

_____

7. Иная информация (при наличии)

_____

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 84, факс: (3463) 22 89 51, e-mail: RN_yng@yungjsc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604035473 / 860401001

от 17.11.2015 г. № 23/02/01/02-5114

на № 03/03/01/03-06-4171 от 04.09.2015 г.

Начальнику УНС
Д. И. Годину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение по объекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513, 514» (ш.0895Д).
(**технические условия № 23/02/01/02-3409 от 17.08.2015г. аннулируются**)

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. Кусты скважин №№ 513, 514 – ВЛ 35 кВ «Белый Яр – 1, 2» опора № 3В ш. 0423Д.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность:

- куст скважин №513 – 2450 кВт;
- куст скважин № 514 – 1450 кВт;

2.2. Категория надёжности электроснабжения кустов – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. **Строительство ВЛ 35 кВ:**

ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ «Белый Яр – 1, 2» предусмотреть на унифицированных двухцепных металлических опорах, с закреплением в грунте на свайных фундаментах из свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) принять исходя из результатов инженерных изысканий.

Покрытие опор – горячий цинк.

Сечение провода определить проектом. Грозозащитный трос по всей длине линии. Изоляцию принять стеклянную типа ПС-70. Установку подвесных ограничителей перенапряжения типа МОПН-35кВ.

Габарит проводов от земли не менее 7 метров, с автодорогами не менее 9 метров. Пересечения с водными преградами выполнить с соблюдением всех требований гл.2.5 ПУЭ-7 издание.

Исключить пересечения ВЛ 35 кВ между собой и с ВЛ другого напряжения, при отсутствии такой возможности пересечения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, проектируемой или существующей ВЛ 35-220 кВ в разные анкерные пролеты. При пересечении существующих ВЛ 6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве ВЛ 35 кВ предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ 6 кВ.

На пересечении ВЛ 35 кВ с трубопроводами (нефтепроводами, водоводами) предусмотреть устройство переездов постоянного пользования.

Прохождение трассы ВЛ 35 кВ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз», с маркшейдерской службой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и остальными заинтересованными организациями на стадии разработки проекта.

Все пересечения согласовать с владельцами существующих коммуникаций, согласования приложить к проекту.

3.2. Строительство ПС 35/6 кВ:

Строительство и монтаж ПС 35/6 кВ в районе куста № 513.1 Схема подстанции 5АНА. Одну из резервных ячеек ПС 35/6 кВ предусмотреть с трансформаторами тока 600/5 для подключения буровой установки. В комплект ЗИП включить 3 шт. трансформаторов тока 300/5 для подключения потребителя после завершения бурения.

Основные проектные решения согласно технических требований на ПС 35 /6 кВ и РУ 6 кВ для нужд ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Мощность силовых трансформаторов определить проектом, но не менее 6300 кВА, с учётом перспективного развития.

Предусмотреть устройство БАВР, полное время переключения не более 40 мс.

Монтаж оборудования ПС выполнить на свайных основаниях, со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,2 метра. Применение железобетонных свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий.

Укрепление от ветровой эрозии выполнить:

- откосов ПС георешеткой, заполненной местным грунтом с озеленением (трава),
- территория ПС щебнем (крупностью до 40 мм, с толщиной слоя не менее 15 см).

Необходимость выторфовки площадки под ПС определить проектом.

Предусмотреть устройство шлагбаума на подъезде к ПС 35/6 кВ.

3.3. Строительство ВЛ-6 кВ:

При удалении кустовой площадки от ПС 35/6 кВ менее 150 м подключение кустовых КТПН кабелем. Кабель одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей (жилы экрана). Прокладку кабелей 6 кВ выполнить по кабельным эстакадам в коробе с защитой от солнечного излучения, высота полок от земли не менее 2,5 метров, в местах проезда автотранспорта высотой не менее 6 метров.

При удалении кустовой площадки от ПС 35/6 кВ более 150 м, ВЛ 6 кВ до кустовой площадки № 514 – ВЛ-6 кВ в габарите 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк.

Выхода с ПС 35/6 кВ, спуски с двухцепных опор к БКРУ-6 кВ, ВЛ на вторые положения кустов осуществить на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первой опоре разъединителя типа РЛК-10. Сечение провода определить расчётом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ШС10Г и ПС70Е.). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ. Установка ограничителей перенапряжения типа МОПН-6 кВ. Габарит проводов от земли 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее 9 м. Пересечение с другими ВЛ согласно ПУЭ.

Выход с ПС 35/6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ-6 кВ, т.е. без устройства порталов. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана). Спуски с конечных опор ВЛ-6 кВ на БРУ-6 кВ выполнить кабелем типа ПвВнг-LS.

При пересечении существующих ВЛ-6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ-6 кВ.

3.4. Для кустовой площадки:

При монтаже на кустовой площадке трех и менее КТПН 6/0,4 кВ, суммарной мощностью до 2МВА, установку БКРУ исключить. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к фидерам 6 кВ через

разъединитель типа РЛК-10. Секционирование КТПН 6/0,4 кВ по стороне 6 кВ - кабелем, с использованием распредустройства самих КТПН. Кабель из сшитого полиэтилена типа ПвВнг-LS.

Сечение кабеля определить проектом с учетом возможного увеличения потребляемой мощности и перспективы установки третьей КТПН 6/0,4 кВ.

При монтаже на кустовой площадке четырех и более КТПН 6/0,4 кВ для секционирования фидеров 6 кВ предусмотреть БКРУ-6 кВ. Комплектация, исполнение БКРУ согласно типовым техническим требованиям ООО «РН-Юганскнефтегаз», разработанными ООО «РН-УфаНИПИнефть».

Монтаж БКРУ на площадках обслуживания, совместно с КТПН 6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м. Подключение БКРУ к фидерам 6 кВ через разъединитель типа РЛК-10.

Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет мощности и количества и выбор типа КТПН согласно заявленной нагрузке, а также запрашиваемой категории надёжности, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТПН в ремонт. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

Заземление и грозозащиту КТПН. Конструкция и комплектация КТПН-6/0,4 кВ в соответствии с типовыми техническими требованиями на КТПНУ 6/0,4, кВ 630 и 1000 кВА для нужд ООО «РН-Юганскнефтегаз», согласованными с ДЭ 25.06.2015г. №35-41985 .

Площадки КТПН размещать с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПН.

Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво и пожароопасности.

Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.

Прокладку кабелей по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.

Освещение территории выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров и применением современных матричных светодиодных светильников, с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. Предусмотреть ручное и автоматическое управление прожекторами на мачтах. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа в ОЛ заводу изготовителю указать закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

3.5. <u>Релейная защита:</u>

Релейную защиту, автоматику, управление, учёт электроэнергии, измерение электрических величин, сигнализацию присоединений 6 и 35 кВ выполнить согласно типовых технических требований ООО «РН-Юганскнефтегаз» к ПС 35/6 кВ, БКРУ-6 кВ, КТПНУ 6/0,4 кВ.

3.6. <u>Организация ТМ и АСУЭ (ПС 35/6 кВ, РУ-6 кВ).</u>

Предусмотреть АСДУ с передачей полного объема телепараметров (ТИТ, ТС, ТУ) объекта с использованием КП системы телемеханики «Исеть» производства ООО «НТК Интерфейс» в составе: концентратор телеметрии с ПО «ОИК Диспетчер НТ» (ARIS SCADA) лицензией на 1000 телепараметров с поддержкой стандартных протоколов Modbus, МЭК 60870-5-104(101) и графического редактора «Модус» на базе промышленного компьютера МОХА DA-683-DPP-T-W7E, коммуникационный контроллер КП «Синком Д», функциональные модули «ТС430», «ТУ430», клеммники ТС (ТИТ) для модулей «ТС430», блоки питания DRA 30-24В, коммутатор Ethernet 8-portMOXAEDS-208.

Предусмотреть подключение МПУ РЗА Sepam по интерфейсу RS485 к КП «Исеть» с организацией передачи данных и телеупраления по протоколу Modbus с использованием интерфейсного модуля АСЕ 949-2 и коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

На присоединениях 35 и 6 кВ подстанции предусмотреть установку многофункциональных цифровых измерительных преобразователей АЕТ411-11 (АЕТ421-11 для СН подстанции) производства ООО «Фирма Алекто-Электроникс» для измерения тока, напряжения и мощности в системе АСДУ по протоколу Modbus средствами коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

Организовать передачу сигналов о состоянии выключателей, разъединителей, положение тележек и заземляющих ножей с присоединений 35 кВ и 6 кВ в КП системы ТМ «Исеть» средствами интерфейсного модуля ТС430 и блока контактов коммутационного оборудования «сухого контакта».

Для измерения температуры в ЗРУ и ОРУ использовать измерительный преобразователь температуры МС1218Ц в комплекте с двумя температурными датчиками.

Дополнительно в объём телеметрии состояния дверей ЗРУ, а также сигнализацию пожарной системы.

Предусмотреть организацию передачи данных контролируемых параметров с ПС 35/6 кВ по протоколу МЭК 60870-5-104 в центр сбора SCADA ARIS «ОИК Диспетчер НТ» БЭО №2 (Пойковский регион). Предусмотреть работы по прорисовке мнемосхем и привязке параметров к мнемосхемам.

Обеспечить передачу учёта электрической электроэнергии с ПС 35/6 кВ (РУ 6 кВ) в систему АСТУЭ БЭО №2 (Пойковский регион) средствами программного комплекса «Телескоп+» в составе: УСПД Е-422 0.02, блок питания DRA 30-24. Предусмотреть установку оборудования АСТУЭ в шкаф телемеханики.

Необходимый ЗИП для ТМ в составе:
- Синком Д – 2 шт.
- Модуль ТС-430 – 1 шт.
- Клеммники для модуля «ТС-430» – 4 шт.
- Блок питания 100-240AC/24DC/2A – 1 шт.
- Интерфейсный преобразователь PHOENIXCONTACTPSM-ME-RS232/RS485-P – 1 шт.
- УСПД Е-422 0.02 – 1 шт.

Спецификации оборудования, структурные схемы, объём обрабатываемой и предаваемой информации системы АСУ ТП и АСУЭ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта

3.7. Сети связи:

Проектом предусмотреть основной канал передачи данных от ПС 35/6 кВ до точки входа в корпоративную сеть с использованием волоконно-оптических линии связи (ВОЛС) по опорам проектируемых и существующих ВЛ-35 и 6 кВ. Точку входа в корпоративную сеть, необходимое каналообразующее, кроссовое и коммутационного оборудование определить проектом.

Спецификации оборудования, структурные схемы согласовать с УЭЭ и УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта.

Электроснабжение УС в районе ПС 35/6 кВ куста 513.1 предусмотреть от ПС 35/6 кВ по 6 кВ (категория электроснабжения - 1).

3.8. Учёт электрической энергии:

Проектом предусмотреть учет электроэнергии ПС 35/6кВ (РП-35кВ): вводов-35 и 6кВ, всех отходящих присоединений, вводов собственных нужд и кустовых КТПН.

Для учета на Вводах–35(6кВ) и Отходящих-6кВ, использовать счетчики трансформаторного включения, с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(57,7-115)/(100-200)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Для учета на Вводах СН-0,4кВ и кустовых КТПН, использовать счетчики прямого или трансформаторного включения (по необходимости), с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(120-230)/(208-400)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Счетчики, предназначенные для многотарифного учета активной и реактивной электрической энергии в прямом и обратном направлении с поддержкой функций записи и хранения профиля мощности с интервалом интегрирования 30 мин. Счетчик должен обеспечивать ведение архивов тарифицированной учтенной электроэнергии и не тарифицированной энергии с учетом потерь в линии электропередачи и силовом трансформаторе, ведение не менее трех независимых массивов профиля мощности, фиксацию утренних и вечерних максимумов мощность по каждому массиву профиля мощности, измерение параметров электрической сети и вспомогательных параметров по каждой фазе и сумме фаз, измерение параметров качества электроэнергии.

Счетчики, предназначенные для использования в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии, совместимые с АПК «Телескоп+ 4»(ЗАО «НПФ Прорыв»). Счетчики должны иметь два интерфейса связи RS-485, оптический порт, не менее 4 независимых испытательных выходов. Жидкокристаллический индикатор с числом индицируемых разрядов не менее 8.

Типы счетчиков, разрешенные для использования на территории РФ, имеющие действительные сертификаты соответствия и утверждения типа средств измерений, зарегистрированные в государственном реестре. Рабочие условия эксплуатации - температура окружающего воздуха от - 40°С до +60°С. Межповерочный интервал не менее 12 лет. Гарантийный срок эксплуатации не менее 36 месяцев. Средний срок службы не менее 30 лет.

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1. Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2. Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил.

4.3. В сметной документации должны быть предусмотрены затраты, необходимые для ввода энергообъекта (объектов) в эксплуатацию: содержание эксплуатационного персонала, привлекаемого на период ввода объекта в эксплуатацию (допуск персонала СМО, сборка и разборка электрических схем, осуществление технического надзора за состоянием электротехнического и технологического оборудования персоналом СМО во время производства работ, индивидуальные испытания электрооборудования и т.д.), а также изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.4. Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.

4.5. В случае определения проектом по пунктам 3.1, 3.3 настоящих технических условий необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).

4.6. Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и И УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.7. Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.8. В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.9. Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.10. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на наладку и предпусковую ревизию всего вновь устанавливаемого оборудования, а также затраты на изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.11. Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Проектную документацию согласовать с НЮЭС ОАО «Тюменьэнерго».

4.12. Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.13. Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.14. Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

С уважением,
И.о. Начальника УЭЭ п/п С.Ш Шарифуллин

Согласовано
Начальник ОЭ и РЭС п/п В. Л. Сапецкий
Начальник сектора АСКУЭ и ТМ п/п А. И. Самолкин

Исп. Коньков А. И.
Тел. 25-36-29

Приложение 116
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 513, 514» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приразломного месторождения нефти Ханты-Мансийского и Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 9 километрах на юго -запад от вахтового поселка Белый Яр и в 100 километрах на запад от города Ханты-Мансийска.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориальных отделов Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество) и Нефтеюганского лесничества (Лемпинского участкового лесничество).

III.Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет параметров полосы отвода земельного участка на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов производится в соответствии с действующими нормами отвода земель.

Общая фактически испрашиваемая площадь земельного участка **179,0421 га**, в долгосрочную аренду (до 06.04.2039 г.) – **102,8043 га**, в соответствии с лицензией на недропользование, для строительства сроком на 5 лет – **76,2378 га**.

Таблица 1

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование ЗУ	Площадь. га.	Наименование объекта	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:02:0808002:315:ЗУ1	0,0184	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ2	0,0722		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ3	0,19		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ4	1,738		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ5	0,0031		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ6	3,0055		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ7	2,0113		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ8	4,2361		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ9	4,4752		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ10	0,9472		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ11	0,0098		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ12	2,449		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ13	0,1076		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ14	2,3255	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ15	0,2319		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ16	0,1388		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ17	0,2361		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ18	3,143		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1

86:02:0808002:315:ЗУ19	4,3246			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ20	1,6798			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ21	0,0383			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ22	0,09			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ23	1,1044			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ24	2,0934			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ25	0,0069	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ26	1,2321			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ27	1,7154			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ28	1,1295			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ29	1,2342			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ30	0,2486			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ31	0,2229			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ32	14,2994			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ33	0,1365			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ34	0,0411	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ35	0,0254			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ36	0,0061			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ37	0,0345			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ38	0,1228			земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1

86:02:0808002:315:ЗУ39	0,1099	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ40	0,1096		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ41	0,4681		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ42	5,353		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ43	0,2005		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ44	0,151		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ45	1,1299		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ46	3,7001		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ47	13,9428		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ48	0,0324		земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ49	0,0034		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ50	1,0916		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ51	0,7872		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ52	0,2367		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ53	0,2932		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ54	0,4019		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ55	0,2785		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ56	2,5543		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1

86:02:0808002:315:ЗУ57	0,0071	\«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ58	1,2704		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ59	0,0494		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ60	0,0832		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ61	0,2176		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ62	0,1435		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ63	0,1859		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ64	0,1265		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ65	0,2767		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ66	0,8167	«Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№513,514»	Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ67	0,3017		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ68	1,0064		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ69	0,233		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ70	0,6519		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
86:02:0808002:315:ЗУ71	0,0246		Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1

86:02:0808002:315:ЗУ72	0,0832
86:02:0808002:315:ЗУ73	0,1082
86:02:0808002:302:ЗУ1	0,1159
86:02:0808002:302:ЗУ2	2,9025
86:02:0808002:302:ЗУ3	0,0452
86:02:0808002:302:ЗУ4	0,0472
86:02:0808002:302:ЗУ5	0,5352
86:02:0808002:302:ЗУ6	0,2044
86:02:0808002:302:ЗУ7	2,8316
86:02:0808002:302:ЗУ8	1,6126
86:02:0808002:302:ЗУ9	5,7829
86:02:0808002:302:ЗУ10	30,065
86:02:0808002:302:ЗУ11	0,0572
86:02:0808002:302:ЗУ12	11,0779
86:02:0808002:302:ЗУ13	1,7955
86:02:0808002:302:ЗУ14	9,0757
86:02:0808002:302:ЗУ15	14,0955
86:02:0808002:302:ЗУ16	4,3121
86:02:0808002:262:ЗУ1	0,2301
86:02:0808002:262:ЗУ2	0,1137

Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
Земли лесного фонда ТО-Самаровское, Х-М уч.л. Пойменное ур.	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1
земли запаса Ханты-Мансийский район	Недропользование - 6.1

86:08:0010301:ЗУ1	1,1754		Земли лесного фонда ТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ2	0,0941		Земли лесного фонда ТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ3	0,0198		Земли лесного фонда ТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ4	0,6514		Земли лесного фонда ТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ5	0,2514		земли запаса Нефтеюганского района	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ6	0,294		земли запаса Нефтеюганского района	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ7	0,224		Земли лесного фондаТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ8	0,0016		Земли лесного фондаТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1
86:08:0010301:ЗУ9	0,0099		Земли лесного фонда ТО Нефтеюганское л-ва, Лемпинское УЛ	Недропользование - 6.1

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV.Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта рек Бол.Салым (Мыгар) и протоки Большая Юганская.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

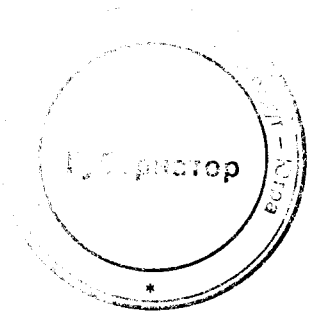
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера

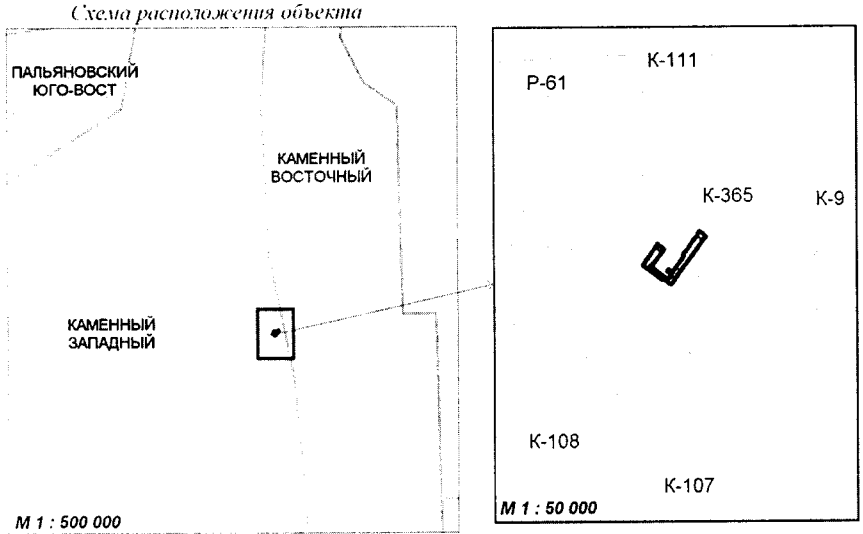
регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.



Приложение 117
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1009739,45	2574940,35
2	1009729	2574954,76
3	1009857,11	2575047,68
4	1009865,65	2575037,16
5	1009880,34	2575047,74
6	1009884,9	2575051,05
7	1009893,92	2575057,53
8	1009984,52	2575122,81
9	1009988,14	2575125,42
10	1010006,02	2575138,31
11	1010022,25	2575150,01
12	1010030,42	2575155,9
13	1010056,03	2575174,33
14	1010034,32	2575201,47
15	1010016,24	2575223,81
16	1009991,77	2575205,57
17	1009988,14	2575202,93
18	1009857,31	2575108,07
19	1009784,93	2575055,57
20	1009780,39	2575052,28
21	1009681,27	2574980,38
22	1009677,65	2574977,76
23	1009630,02	2574943,21
24	1009652,74	2574911,87
25	1009664,21	2574896,07
26	1009680,4	2574907,81
27	1009673,81	2574916,88
28	1009683,65	2574924,02
29	1009679,64	2574929,54
30	1009708,74	2574948,64
31	1009735,99	2574911,07
32	1009752,18	2574922,8
33	1009956,55	2574836,75
34	1009940,11	2574857,4
35	1009914,5	2574889,54
36	1009785,31	2574794,93
37	1009765,12	2574793,91
38	1009711,01	2574864,54
39	1009691,62	2574889,29
40	1009667,58	2574872,67
41	1009686,48	2574848,23
42	1009752,88	2574756,73
43	1009755,51	2574753,1
44	1009782,47	2574715,93
45	1009830,94	2574749,57
46	1009835,66	2574752,84

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
I	"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365"	4,5010

Экспликация проектируемых линейных объектов

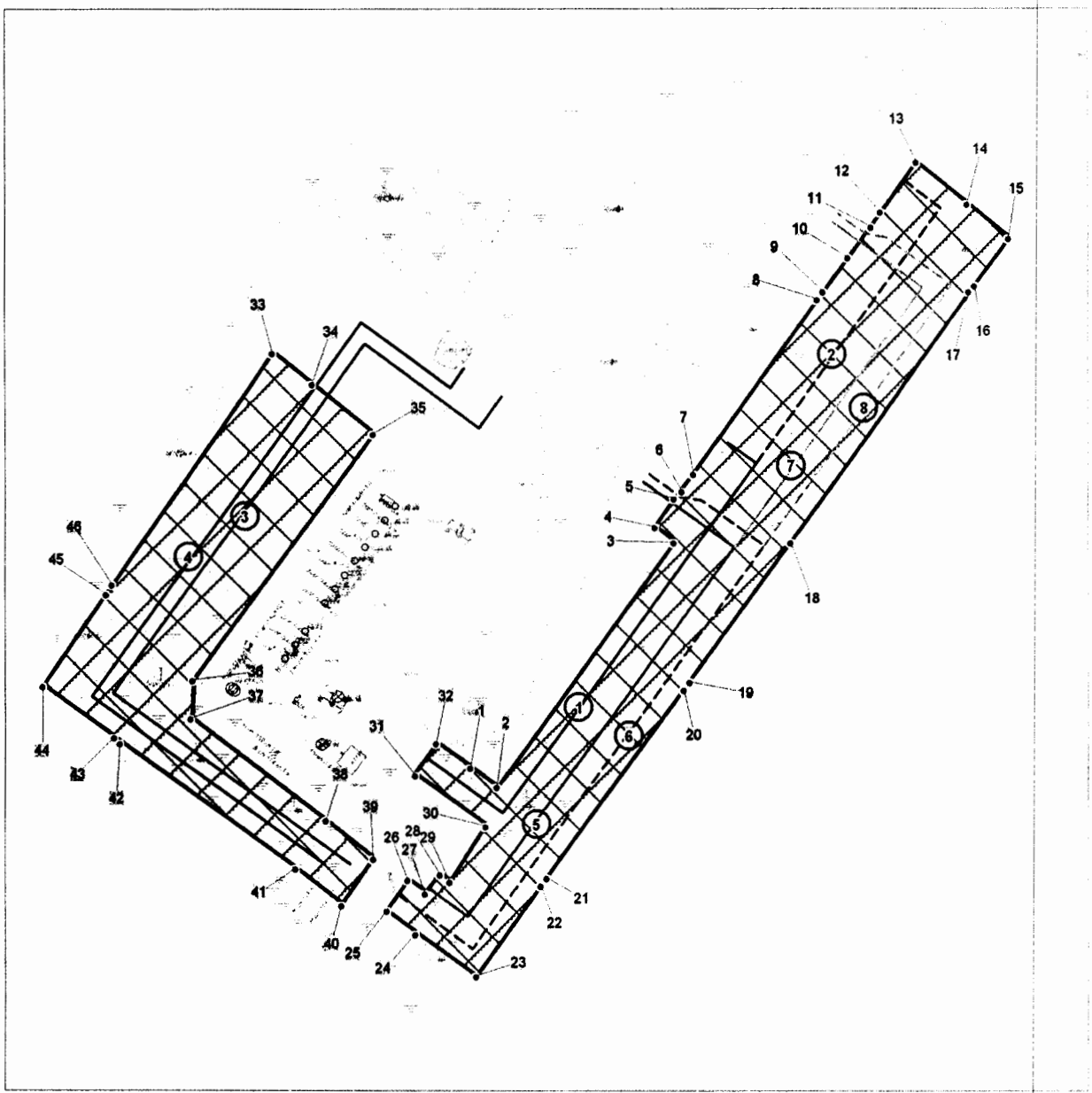
Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на куст скважин №365
2	Автомобильная дорога на куст скважин №365 (второй заезд)
3	Нефтегазосборный трубопровод «к.365-т.вр.к.365»
4	Высоконапорный водовод «т.вр.к.365-к.365»
5	ВЛ 6кВ № 1 на куст скважин №365
6	ВЛ 6кВ № 2 на куст скважин №365
7	ВЛ 6кВ № 3 на куст скважин №365
8	ВЛ 6кВ № 4 на куст скважин №365

Условные обозначения

- Автомобильная дорога на куст скважин №365
- Автомобильная дорога на куст скважин №365 (второй заезд)
- Нефтегазосборный трубопровод «к.365-т.вр.к.365»
- Высоконапорный водовод «т.вр.к.365-к.365»
- ВЛ 6кВ № 1 на куст скважин №365
- ВЛ 6кВ № 2 на куст скважин №365
- ВЛ 6кВ № 3 на куст скважин №365
- ВЛ 6кВ № 4 на куст скважин №365
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

лист 1 из 2

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

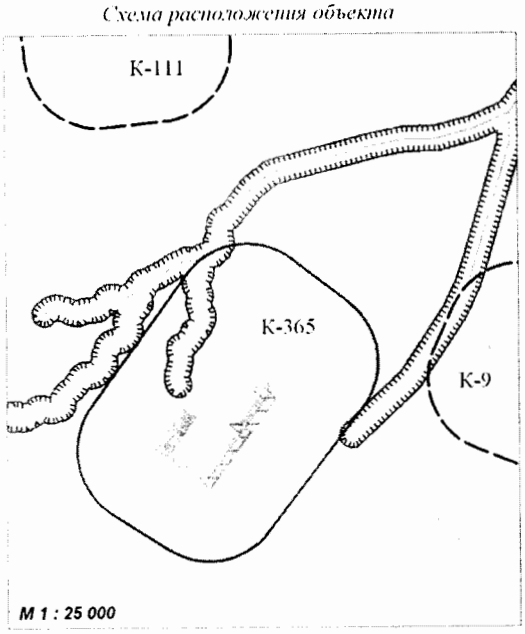


М 1 : 3 000

Приложение 118
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



Условные обозначения

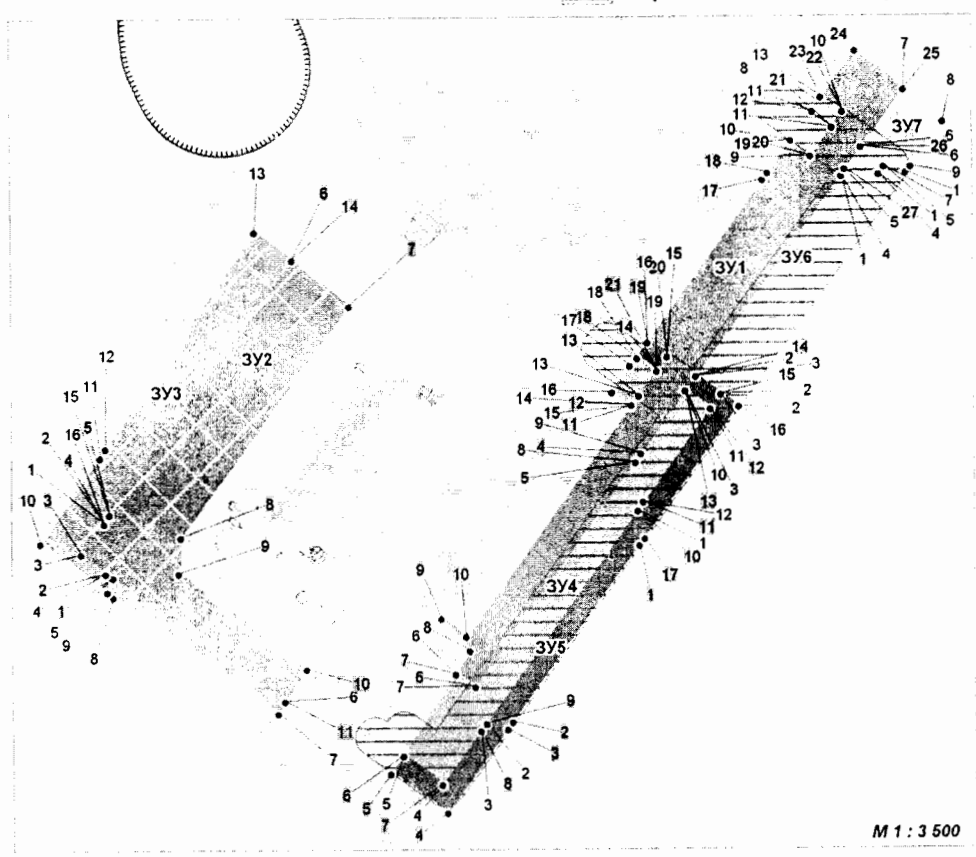
земельный участок ЗУ1, площадью 1,0553 га
земельный участок ЗУ2, площадью 1,0566 га
земельный участок ЗУ3, площадью 0,6238 га
земельный участок ЗУ4, площадью 0,5315 га
земельный участок ЗУ5, площадью 0,4008 га
земельный участок ЗУ6, площадью 0,2916 га
земельный участок ЗУ7, площадью 0,3180 га
4 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
границы земельных участков

Гидрография

реки и ручьи
ручьи пересыхающие
озера

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны
прибрежные защитные полосы
санитарно-защитная зона площадных объектов
санитарно-защитная зона (для проект. площадных объектов)
охранная зона трубопроводов (для проект. объектов)
охранная зона линий электропередач (для проект. объектов)



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Каталог координат границ земельного участка ЗУ1

Номер	X	Y
1	1009986,48	2575166,23
2	1009874,2	2575084,79
3	1009866,1	2575078,91
4	1009831,04	2575053,48
5	1009826,48	2575050,18
6	1009701,06	2574959,22
7	1009708,74	2574948,64
8	1009721,03	2574956,72
9	1009739,45	2574940,35
10	1009729	2574954,76
11	1009857,11	2575047,68
12	1009858,55	2575048,73
13	1009863,1	2575052,03
14	1009877,84	2575062,73
15	1009885,93	2575068,59
16	1009893,92	2575057,53
17	1009984,52	2575122,81
18	1009988,14	2575125,42
19	1010006,02	2575138,31
20	1009997,77	2575149,71
21	1010013,95	2575161,46
22	1010022,04	2575167,32
23	1010030,42	2575155,9
24	1010056,03	2575174,33
25	1010034,32	2575201,47
26	1010002,21	2575177,65
27	1009990,1	2575168,86

Каталог координат границ земельного участка ЗУ2

Номер	X	Y
1	1009763,08	2574756,26
2	1009765,72	2574752,63
3	1009776,02	2574738,42
4	1009793,86	2574751,36
5	1009798,42	2574754,66
6	1009940,11	2574857,4
7	1009914,5	2574889,54
8	1009785,31	2574794,93
9	1009765,12	2574793,91
10	1009711,01	2574864,54
11	1009693,15	2574852,67

Каталог координат границ земельного участка ЗУ3

Номер	X	Y
1	1009793,93	2574751,36
2	1009793,86	2574751,36
3	1009776,02	2574738,42
4	1009765,72	2574752,63
5	1009763,08	2574756,26
6	1009693,15	2574852,67
7	1009686,48	2574848,23
8	1009752,86	2574756,72
9	1009755,5	2574753,09
10	1009782,47	2574715,93
11	1009830,94	2574749,57
12	1009835,66	2574752,84
13	1009956,55	2574836,75
14	1009940,11	2574857,4
15	1009798,42	2574754,66
16	1009793,87	2574751,36

Каталог координат границ земельного участка ЗУ6

Номер	X	Y
1	1009987,45	2575187,61
2	1009864,36	2575098,34
3	1009874,2	2575084,79
4	1009986,48	2575166,23
5	1009990,1	2575168,86
6	1010002,21	2575177,65
7	1009991,07	2575190,23
8	1010013,95	2575161,46
9	1009997,77	2575149,71
10	1010006,02	2575138,31
11	1010022,25	2575150,01

Каталог координат границ земельного участка ЗУ7

Номер	X	Y
1	1009988,14	2575202,93
2	1009857,31	2575108,07
3	1009864,36	2575098,34
4	1009987,45	2575187,61
5	1009991,07	2575190,23
6	1010002,21	2575177,65
7	1010034,32	2575201,47
8	1010016,24	2575223,81
9	1009991,77	2575205,57
10	1010022,04	2575167,32
11	1010013,95	2575161,46
12	1010022,25	2575150,01
13	1010030,42	2575155,9

Каталог координат границ земельного участка ЗУ5

Номер	X	Y
1	1009780,39	2575052,28
2	1009681,27	2574980,38
3	1009677,65	2574977,76
4	1009630,02	2574943,21
5	1009652,74	2574911,87
6	1009662,93	2574918,56
7	1009646,9	2574940,63
8	1009676,95	2574962,43
9	1009680,58	2574965,06
10	1009799,62	2575051,4
11	1009804,17	2575054,7
12	1009856,28	2575092,48
13	1009866,1	2575078,91
14	1009874,2	2575084,79
15	1009864,36	2575098,34
16	1009857,31	2575108,07
17	1009784,93	2575055,57
18	1009884,91	2575051,05
19	1009893,92	2575057,53
20	1009885,93	2575068,59
21	1009877,84	2575062,73

Каталог координат границ земельного участка ЗУ4

Номер	X	Y
1	1009799,63	2575051,4
2	1009680,58	2574965,06
3	1009676,95	2574962,43
4	1009646,9	2574940,63
5	1009662,93	2574918,56
6	1009708,74	2574948,64
7	1009701,06	2574959,22
8	1009826,49	2575050,18
9	1009831,04	2575053,48
10	1009866,1	2575078,91
11	1009856,28	2575092,48
12	1009804,17	2575054,7
13	1009863,1	2575052,03
14	1009858,55	2575048,73
15	1009857,11	2575047,68
16	1009865,65	2575037,16
17	1009880,34	2575047,74
18	1009884,91	2575051,05
19	1009877,84	2575062,73

Приложение 119
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры № 600-П от 21.10.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)
-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — 86:02:0601001:0116

Описание местоположения границ земельного участка — Территориальный отдел - Самаровское лесничество Троицкое участковое лесничество, Троицкое урочище

Площадь земельного участка — 3 484 862 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке — В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Троцкая Р.А.
Начальник землеустроительного отдела АО НИЦ «Нефтегаз»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П.

«НЕФТЕГАЗ»

(дата) (подпись) Троцкая Р.А. (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа нительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

дата

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план



Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
ЗУ1.1	95 356
ЗУ1.2	10 138
ЗУ1.3	3 379 368
ИТОГО ЗУ1	**3 484 862**

Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Площадка куста скважин № 365	проектируемый
2	Площадка складирования древесины	проектируемый

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.1

Номер	X	Y
1	1009984,52	2575122,81
2	1009893,92	2575057,53
3	1009884,91	2575051,05
4	1009884,9	2575051,05
5	1009884,9	2575051,05
6	1009880,34	2575047,74
7	1009865,65	2575037,16
8	1009857,11	2575047,68
9	1009729	2574954,76
10	1009739,45	2574940,35
11	1009770,42	2574912,84
12	1009910,4	2575014,87
13	1009971,22	2574931,07
14	1009914,5	2574889,54
15	1009940,11	2574857,4
16	1009956,55	2574836,75
17	1009972,04	2574847,5
18	1009975,66	2574850
19	1010237,47	2575031,57
20	1010242,47	2575034,85
21	1010282,1	2575062,63
22	1010285,72	2575065,17
23	1010313,1	2575084,37
24	1010288,08	2575117,35
25	1010284,77	2575121,71
26	1010156,33	2575290,97
27	1010115,98	2575261,46
28	1010146,48	2575222,15
29	1010064,92	2575162,86
30	1010056,03	2575174,33
31	1010030,42	2575155,9
32	1010022,25	2575150,01
33	1010006,02	2575138,31
34	1009988,14	2575125,42

Условные обозначения

Границы

рассматриваемого земельного участка ЗУ1.1, площадью 95356 м2

рассматриваемого земельного участка ЗУ1.2, площадью 10138 м2

рассматриваемого земельного участка ЗУ1.3, площадью 3379368 м2

ранее отведенных земельных участков

допустимого размещения объекта

муниципальных образований ХМАО - Югры

лицензионных участков

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.2

Номер	X	Y
1	1010146,48	2575222,15
2	1010115,98	2575261,46
3	1010085,38	2575300,92
4	1010002,2	2575241,17
5	1010016,24	2575223,81
6	1010034,32	2575201,47
7	1010056,03	2575174,33
8	1010064,92	2575162,86

Гидрография

реки и ручьи

ручьи пересыхающие

озера

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

санитарно-защитная зона площадных объектов

санитарно-защитная зона (для проект. площадных объектов)

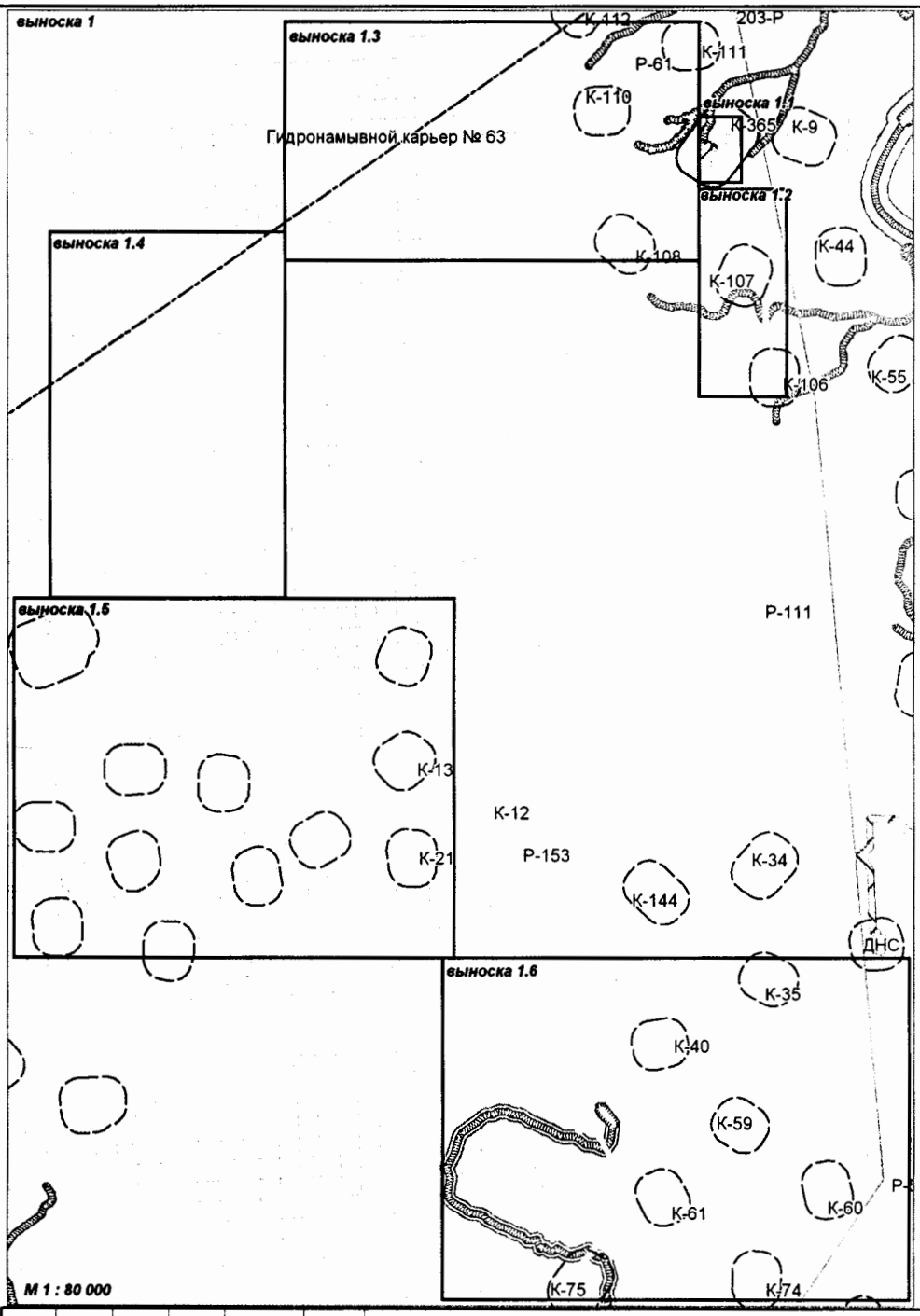
охранная зона трубопроводов (для проект. объектов)

охранная зона линий электропередач (для проект. объектов)

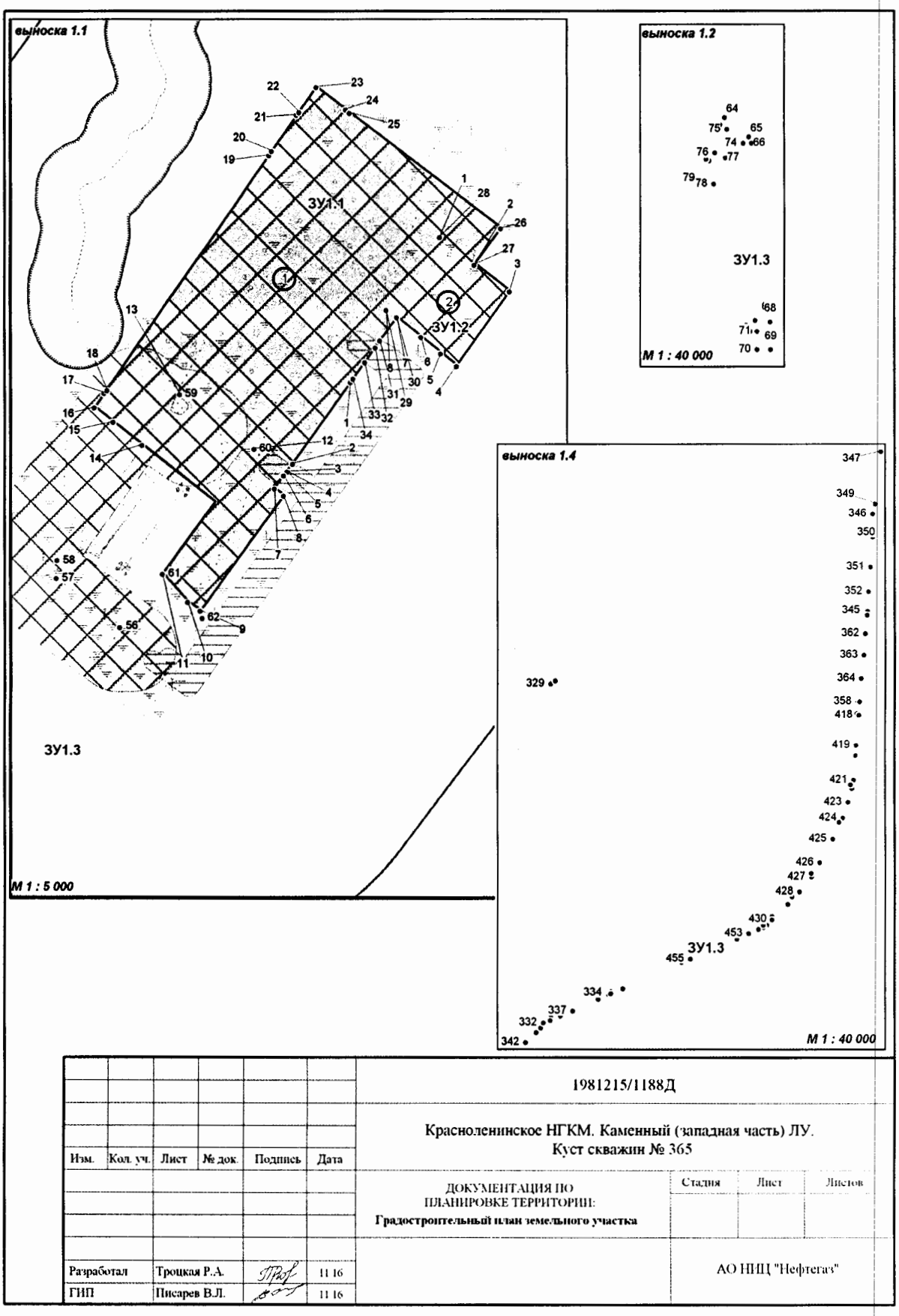
12 номер точки поворота границ земельного участка

1 номер проектируемого объекта капитального строительства

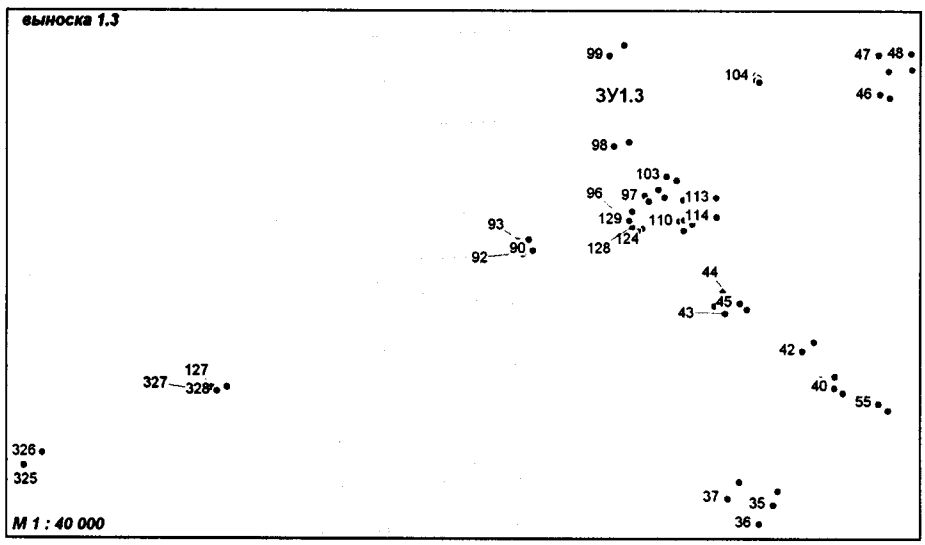
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1188Д		
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Троцкая Р.А.			11.16				
ГИП		Писарев В.Л.			11.16		АО НИЦ "Нефтегаз"		

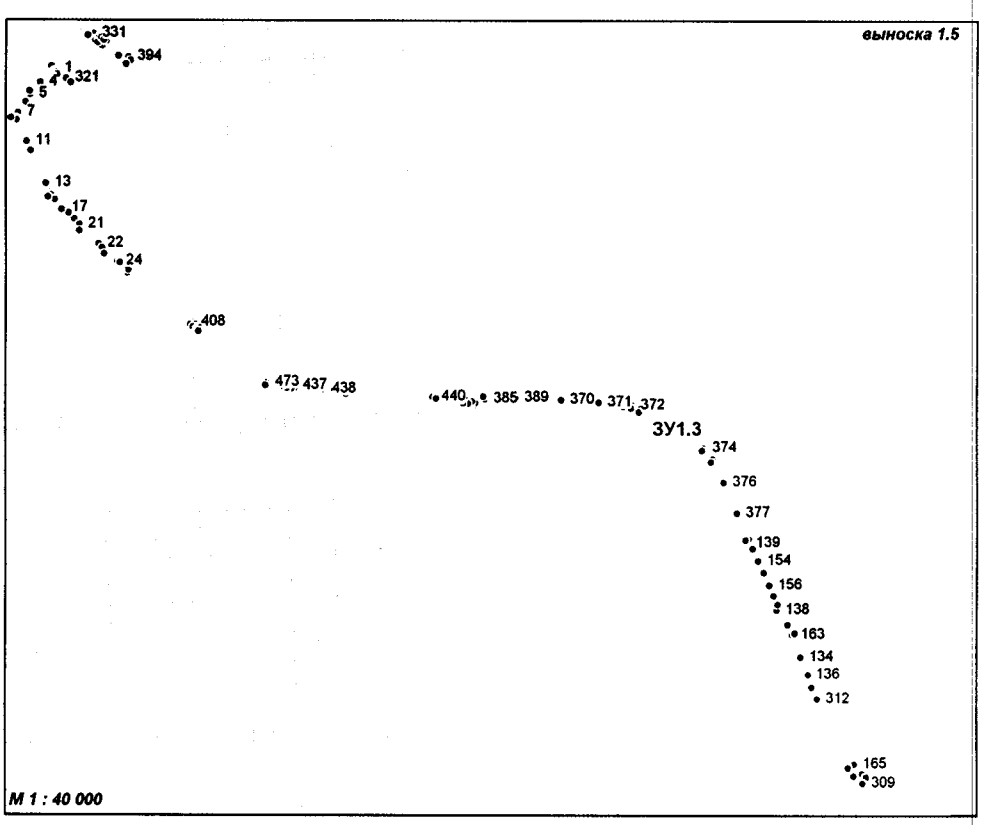


						1981215/1188Д	
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия / Лист / Листов
Разработал		Троцкая Р.А.			11.16	АО НИЦ "Нефтегаз"	
ГИП		Писарев В.Л.			11.16		

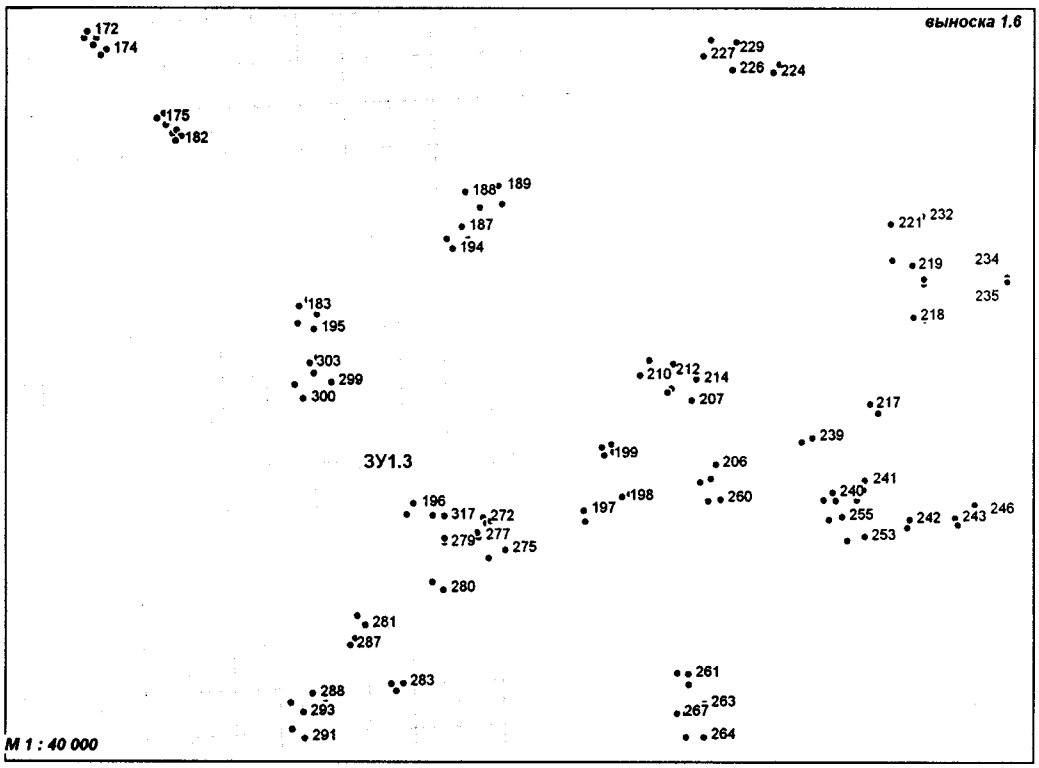


						1981215/1188Д	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Краснолениниское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365	
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия / Лист / Листов
Разработал		Троцкая Р.А.			11 16	АО НПЦ "Нефтегаз"	
ГИП		Писарев В.Л.			11 16		





						1981215/1188Д
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**
						Стадия / Лист / Листов
Разработал		Троцкая Р.А.			11.16	АО НИЦ "Нефтегаз"
ГИП		Писарев В.Л.			11.16	



						1981215/1188Д		
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Троцкая Р.А.			11.16	АО НИЦ "Нефтегаз"		
ГИП		Писарев В.Л.			11.16			

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1002931,45	2564923,27	62	1009721,03	2574956,72	123	1010452,33	2572853,98	184	995983,3	2572977,42
2	1002924,32	2564916,31	63	1009120,43	2574562,33	124	1010337,99	2572921	185	995888,96	2573037,65
3	1002930,81	2564905,5	64	1008477,93	2575497,16	125	1010320,39	2572889,64	186	996389,63	2573913,97
4	1002840,01	2564821,92	65	1008305,52	2575713,31	126	1009270,17	2570136,1	187	996469,61	2574013,24
5	1002760,82	2564754,42	66	1008248,84	2575736,25	127	1009268,04	2570035,09	188	996704,64	2574037,84
6	1002707,08	2564724,54	67	1006666,14	2575769,34	128	1010346,85	2572851,38	189	996745,65	2574262,15
7	1002635,99	2564675,55	68	1006652,81	2575907,52	129	1010393,91	2572832,23	190	996624,09	2574284,98
8	1002606,98	2564663,06	69	1006405,61	2575910,23	130	1002921,17	2564921,59	191	996598,88	2574136,09
9	1002598,61	2564661,62	70	1006404,23	2575787,7	131	1002928,2	2564928,47	192	996491,6	2574112,08
10	1002590,09	2564662,99	71	1006568	2575786,14	132	1002922,42	2564937,7	193	996384,93	2574054,88
11	1002442,64	2564731,91	72	1006568,71	2575727,1	133	1002915,45	2564931,14	194	996324,11	2573952,47
12	1002382,5	2564757,43	73	1006624,77	2575689,45	134	998998,42	2569920,5	195	995789,68	2573019,06
13	1002164,27	2564860,22	74	1008248,18	2575663,44	135	998995,95	2569915,03	196	994617,48	2573689,78
14	1002102,15	2564884,6	75	1008371,1	2575516,81	136	998878,11	2569967,08	197	994571,71	2574833,09
15	1002088,64	2564893,43	76	1008164,39	2575409,36	137	998795,78	2569997,45	198	994660,48	2575092,36
16	1002057,28	2564919,54	77	1008120,71	2575502,61	138	999315,33	2569758,52	199	994942,82	2574980,17
17	1002000,3	2564973,18	78	1007884,08	2575398,36	139	999765,46	2569558,25	200	994940,61	2574973,88
18	1001983,49	2564991,66	79	1007934,05	2575285,39	140	999773,79	2569576,62	201	994992,47	2574955,62
19	1001970,1	2565011,1	80	1008093,97	2575356,02	141	999767,09	2569579,1	202	995015,39	2575020,68
20	1001930,43	2565050,87	81	1008106,37	2575330,45	142	999765,29	2569571,89	203	994963,53	2575038,97
21	1001890,84	2565085,17	82	1008148,99	2575316,12	143	999763,35	2569572,37	204	994961,4	2575032,92
22	1001761,01	2565211,18	83	1008414,91	2575454,69	144	999765,21	2569579,92	205	994678,66	2575145,46
23	1001737,85	2565235,37	84	1009233,28	2574261,61	145	999757,28	2569583,38	206	994878,92	2575716,24
24	1001645,78	2565339,46	85	1008581,48	2573828,55	146	999755,33	2569576,65	207	995308,86	2575555,54
25	1001637,88	2565354,63	86	1002917,26	2564917,77	147	999753,41	2569577,21	208	995388,14	2575421,27
26	1001595,23	2565406,74	87	1002911,32	2564927,25	148	999755,46	2569584,18	209	995363,83	2575392,77
27	1001575,47	2565399,43	88	1002904,48	2564920,85	149	999741,4	2569590,71	210	995476,32	2575208,61
28	1001696,29	2565251,87	89	1002911,1	2564912,25	150	999742,9	2569594,39	211	995579,86	2575271,85
29	1001852,01	2565085,23	90	1010197,39	2572180,59	151	999737,43	2569596,86	212	995505,27	2575394,85
30	1001992,65	2564966,26	91	1010188,44	2572184,25	152	999735,91	2569593,12	213	995555,02	2575428,23
31	1002073,98	2564874,95	92	1010166,47	2572117,42	153	999727,87	2569596,6	214	995454,56	2575586,96
32	1002604,79	2564625,8	93	1010253,11	2572088,93	154	999646,28	2569635,95	215	995337,77	2575625,83
33	1002783,8	2564750,82	94	1010275,08	2572155,75	155	999567,72	2569669,08	216	994906,06	2575788,37
34	1002947,95	2564896,92	95	1010264,35	2572160,73	156	999482,06	2569708,92	217	995284,72	2576746,3
35	1008488,76	2573799,12	96	1010436,5	2572744,68	157	999411,47	2569738,93	218	995871,12	2577040,44
36	1008363,35	2573703,87	97	1010558,95	2572937,42	158	999354,3	2569765,3	219	996216,82	2577031,69
37	1008530,01	2573492,63	98	1010886,03	2572731,98	159	999217,7	2569823,78	220	996250,8	2576896,77
38	1008642,59	2573569,56	99	1011494,31	2572699,81	160	999219,73	2569829,47	221	996490,05	2576886,1
39	1008536,52	2573721,68	100	1011564,53	2572798,26	161	999216,27	2569830,94	222	996495,71	2577025,11
40	1009269,36	2574205,53	101	1010913,12	2572832,32	162	999217,46	2569833,73	223	996513,46	2577024,48
41	1009330,6	2574117,5	102	1010600,37	2573030,32	163	999152,38	2569862,31	224	997506,56	2576096,94
42	1009516,48	2573992,76	103	1010687,03	2573083,31	164	999160,97	2569880,36	225	997564,65	2575971,52
43	1009760,79	2573486,5	104	1011359,52	2573680,69	165	998284,16	2570285,88	226	997522,93	2575823,61
44	1009891,75	2573482,19	105	1011348,46	2573697,44	166	998239,14	2570317,34	227	997616,69	2575629,02
45	1009833,23	2573575,66	106	1011331,55	2573684,99	167	998227,93	2570331,4	228	997725,72	2575681,55
46	1011236,18	2574508,69	107	1011317,51	2573703,1	168	998225,64	2570328,73	229	997660,52	2575816,82
47	1011499,78	2574497,19	108	1010660,51	2573150,17	169	998219,91	2570333,64	230	997709,91	2575849,68
48	1011508,22	2574716,83	109	1010548,49	2573068,78	170	998223,14	2570337,41	231	997561,13	2576137,23
49	1011400,49	2574721,64	110	1010388,88	2573169,02	171	998199,77	2570366,72	232	996544,86	2577098,97
50	1011392,96	2574566,41	111	1010396,98	2573202,69	172	997777,09	2571497,89	233	996124,16	2577110,45
51	1011213,63	2574574,17	112	1010532,61	2573195,35	173	997735,99	2571558,39	234	996137,53	2577675,86
52	1009791,51	2573623,14	113	1010544,74	2573414,76	174	997655,61	2571624,56	235	996108,15	2577676,65
53	1009576,6	2574069,78	114	1010416,85	2573418,36	175	997195,53	2571963,44	236	996094,11	2577111,13
54	1009344,85	2574208,3	115	1010407,61	2573256,26	176	997230,7	2572011,93	237	995854,55	2577118,11
55	1009163,14	2574500,26	116	1010367,06	2573254,83	177	997173,84	2572054,35	238	995223,41	2576801,39
56	1009711,01	2574864,54	117	1010323,77	2573199,34	178	997153,4	2572026,74	239	995059,36	2576360,98
57	1009765,12	2574793,91	118	1009906,27	2573458,44	179	997094,88	2572069,21	240	994692,17	2576498,12
58	1009785,31	2574794,93	119	1009897,93	2573472,08	180	997116,31	2572096,71	241	994772,9	2576715,42
59	1009971,22	2574931,07	120	1009765,59	2573476,58	181	997077,74	2572126,71	242	994508,5	2577016,55
60	1009910,4	2575014,87	121	1009817,97	2573405,54	182	997047	2572090,64	243	994522,43	2577324,68
61	1009770,42	2574912,84	122	1010519,88	2572964,88	183	995943,59	2572918,05	244	994563,78	2577426,02

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1981215/1188Д

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 365

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:
Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

Разработал	Троцкая Р.А.		11.16
ГИП	Писарев В.Л.		11.16

АО НИЦ "Нефтегаз"

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.3

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
245	994609,83	2577456,11	306	997620,42	2571589,84	367	1003140,13	2565230,21	428	1004678	2567825,72
246	994572,06	2577513,87	307	997687,32	2571537,74	368	1003129,7	2565245,06	429	1004565,23	2567722,49
247	994526,02	2577483,79	308	997733,06	2571478,51	369	1003102,87	2565219,75	430	1004432,49	2567587,48
248	994474,79	2577340,9	309	998158,19	2570342,2	370	1000718,86	2568319,98	431	1004464,04	2567585,91
249	994454,37	2576998,65	310	998206,49	2570281,81	371	1000702,15	2568570,25	432	1004633,48	2567759,53
250	994708,29	2576704,26	311	998259,69	2570244,47	372	1000683,81	2568790,53	433	1004844,66	2567932,64
251	994639,74	2576517,07	312	998718,63	2570033,01	373	1000657,83	2568847,84	434	1005297,46	2568186,76
252	994640,97	2576659,19	313	998880,29	2569972,67	374	1000398,93	2569266,76	435	1005628,09	2568290,18
253	994398,45	2576714,96	314	994385,65	2573991,38	375	1000322,03	2569329,35	436	1006268,12	2568347,47
254	994371,26	2576596,53	315	994420,41	2574119,3	376	1000166,74	2569402,67	437	1000815,74	2566525,06
255	994528,33	2576560,44	316	994526,85	2574074,65	377	999965,94	2569490,17	438	1000791,92	2566724,36
256	994509,21	2576474,51	317	994533,12	2573897,28	378	999792,14	2569568,64	439	1000786,03	2566796,15
257	994640,54	2576437,93	318	994385,77	2573898,25	379	999783,74	2569550,11	440	1000739,57	2567458,14
258	995032,33	2576289,94	319	1002900,81	2564925,62	380	1000304,07	2569318,6	441	1000719,45	2567653,85
259	994784,01	2575685,65	320	1002908,06	2564932,43	381	1000380,75	2569256,72	442	1000700,27	2567660,03
260	994644,16	2575747,23	321	1002868,79	2564997,72	382	1000639,88	2568838,99	443	1000728,7	2567481,97
261	993483,48	2575536	322	1002850,63	2565025,02	383	1000664,97	2568784,23	444	1000761,44	2566874,68
262	993410,32	2575539,49	323	1002841,66	2565027,83	384	1000675,78	2568731,35	445	1000796,71	2566529,98
263	993284,08	2575644,82	324	1002894,95	2564933,23	385	1000726,89	2567807,61	446	1000818,14	2566505,86
264	993055,89	2575641,77	325	1008745,03	2568769,83	386	1000691,16	2567760,27	447	1000798,61	2566511,42
265	993057,57	2575520,28	326	1008830,27	2568892,31	387	1000709,95	2567753,22	448	1000801,92	2566479,15
266	993214,39	2575522,42	327	1009241,5	2569965,84	388	1000742,39	2567796,19	449	1000821,61	2566476,08
267	993215,94	2575460,61	328	1009244,24	2570068,66	389	1000734,93	2568014,38	450	1004379,87	2567533,94
268	993490,3	2575459,76	329	1006532,15	2565606,93	390	1000730,02	2568112,81	451	1004358,87	2567505,85
269	994635,41	2575668,53	330	1006559,64	2565646,64	391	1000723,9	2568189,85	452	1004342,2	2567459,17
270	994758,66	2575613,76	331	1003168,1	2565175,98	392	1003091,56	2565236,58	453	1004304,01	2567369,05
271	994495,68	2574844,86	332	1003502,55	2565540,78	393	1003118,08	2565261,58	454	1004256,06	2567265,02
272	994522,55	2574161,15	333	1003548,74	2565610,57	394	1003013,21	2565411,53	455	1004076,11	2566848,14
273	994486,16	2574181,84	334	1003770,92	2566115,2	395	1002988,93	2565425,44	456	1004044,6	2566769,79
274	994500,27	2574209,84	335	1003754,66	2566123,19	396	1002966,62	2565394,28	457	1003808,75	2566249,49
275	994307,4	2574307,09	336	1003714,65	2566028,76	397	1003024,52	2565351,23	458	1003769,3	2566157,68
276	994252,71	2574198,6	337	1003609,03	2565803,77	398	1003019,27	2565344,16	459	1003785,89	2566149,2
277	994391,87	2574128,43	338	1003563,04	2565693,95	399	1000706,47	2567743,11	460	1004381,09	2567500,93
278	994356,17	2573997,4	339	1003522,15	2565602,49	400	1000705,75	2567747,63	461	1004458,43	2567580,18
279	994355,65	2573899,18	340	1003459,75	2565517,32	401	1000703,64	2567749,21	462	1004426,85	2567581,76
280	994042,79	2573892,55	341	1003418,26	2565476,63	402	1000687,38	2567755,28	463	1003779	2566133,51
281	993808,19	2573365,57	342	1003331,9	2565381	403	1000685,48	2567752,75	464	1003783,47	2566143,7
282	993721,17	2573298,81	343	1003132,94	2565175,02	404	1000686,54	2567746,11	465	1003766,93	2566152,15
283	993417,62	2573624,94	344	1003157,4	2565138,6	405	1000697,21	2567744,5	466	1003762,47	2566141,62
284	993368,87	2573576,13	345	1007184,8	2568429,51	406	1001571,16	2565404,68	467	1001189,78	2565870,43
285	993407,77	2573537,24	346	1008045,78	2568492,68	407	1001591,29	2565411,55	468	1001203,83	2565885,46
286	993414,92	2573544,33	347	1008599,35	2568559,94	408	1001237,09	2565844,36	469	1001199,4	2565892,12
287	993676,53	2573264,48	348	1008603,3	2568565,37	409	1001223,92	2565828,74	470	1001184,04	2565877,46
288	993349,84	2573013,7	349	1008131,97	2568514,86	410	1000714,93	2567691,11	471	1001180,23	2565882,1
289	993281,54	2573101,6	350	1007836,71	2568489,33	411	1000709,8	2567722,74	472	1001194,79	2565896,03
290	993230,18	2573088,43	351	1007570,59	2568470,59	412	1000689,75	2567725,91	473	1000835,46	2566342,5
291	993046,84	2572964,81	352	1007354,99	2568452,42	413	1000694,28	2567697,56	474	1000823,96	2566455,47
292	993107,55	2572878,39	353	1007184,67	2568442,66	414	1001223,62	2565864,22	475	1000804,01	2566458,62
293	993222,53	2572954,82	354	1003143,51	2565225,41	415	1001207,68	2565880,8	476	1000816,72	2566334,36
294	993286,89	2572870,7	355	1003115,95	2565200,36	416	1001193,5	2565865,9			
295	993869,47	2573313,31	356	1003122,8	2565190,09	417	1001208,55	2565847,5			
296	994092,78	2573818,28	357	1003148,92	2565217,71	418	1006252,84	2568364,01			
297	994536,18	2573821,26	358	1006373,02	2568356,87	419	1005982,71	2568342,16			
298	994543,29	2573644,75	359	1007178,79	2568428,97	420	1005889,28	2568336,62			
299	995430,53	2573137,23	360	1007178,68	2568442,31	421	1005670,8	2568317,08			
300	995318,94	2572948,05	361	1007144,51	2568440,35	422	1005597,33	2568303,34			
301	995412,97	2572889,78	362	1006981,67	2568424,46	423	1005474,64	2568266,13			
302	995490,45	2573019,8	363	1006789,99	2568408,94	424	1005336,54	2568220,04			
303	995559,01	2572989,81	364	1006580,37	2568385,1	425	1005149,15	2568129,86			
304	995595,44	2573043,37	365	1006374,38	2568373,37	426	1004938,29	2568011,54			
305	995828,85	2572909,1	366	1003112,64	2565205,21	427	1004811,67	2567935,2			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Троцкая Р.А.			11.16
ГИП		Писарев В.Л.			11.16

1981215/1188Д

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 365

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ:
Градостроительный план земельного участка

Стадия	Лист	Листов

АО НИЦ "Нефтегаз"

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№	/	Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана)		*(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	Площадка куста скважин № 365
2	Площадка складирования древесины
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
ЗУ 1.1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	95 356	–	–
ЗУ 1.2	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	10 138	–	–
ЗУ 1.3	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	3 379 368	–	–
ИТОГО ЗУ1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	3 484 862	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,

технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____

(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка;

Договор аренды лесного участка № 0235/13-10-ДА от 21.11.2013;

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

Согласовано:

Заместитель начальника
управления энергетики
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **Е.С. Машенцев**

«07» 07 2016г.

Утверждаю:

И. о. заместителя генерального
директора – главного инженера,
начальник Управления добычи
нефти и газа
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **В.Л. Цукер**

«04» 07 2016г.

Технические требования №359

на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз». (взамен ТТ №844 от 12.05.2016 г.)

« 07 » июля 2016г.

1. Напряжение питания – 6 кВ;
2. Категория надежности энергоснабжения – II-я;
3.1. К-113б, 240 – источник электроснабжения определить проектом;
3.2. К-312 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7», точка подключения яч. 05, яч.16;
3.3. К-314 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7» ф.7-05, ф.7-16, точку подключения определить проектом;
3.4. К-355 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 4», точка подключения отп. на К-10, ф. 4-16, оп. №48у2П;
3.5. К-365 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 2», точка подключения отп. на К-109, ф. 2-18, оп. №63у2, ф. 2-04, оп. №63у2;
3.6. К-404 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7» яч.05, яч.16, точку подключения определить проектом;
4. Строительство ВЛ-6 кВ от точки подключения до кустовой площадки:
4.1. Опоры из буровой и обсадной трубы по типовому проекту института «Сельэнергопроект» (арх.№ 4.0639Д);
4.2. Габарит проводов от земли в местах проезда автотранспорта – 9 метров;
4.3. Длина пролетов – не более 60 метров, анкерных – не более 1,5 км;
4.4. В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогами и проездом технологического транспорта предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте»;
4.5. Для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ-6кВ, расположенные на расстоянии менее 4м от кромки проезжей части, применить дорожные ограждения 1 группы в соответствии с ПУЭ п.2.5.262;
4.6. Нанесение на опоры ВЛ-6кВ постоянных знаков в соответствии с ПУЭ п.2.5.23;
5. Монтаж КТПН 6/0,4 кВ киоскового типа:
5.1. Место, мощность, количество определить проектом;
5.2. Площадку обслуживания на свайном основании с учетом размещения на ней СУ ЭЦН, ТМПН;
5.3. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к ВЛ-6 кВ через разъединители типа РЛК-10;

5.4. Силовой трансформатор применить 6/0,4 кВ типа ТМГ, мощность определить проектом;
5.5. Установить узел учета электроэнергии, позволяющий производить учет потребления электроэнергии в трехфазной сети переменного тока напряжением 3*230/400В частотой 50Гц, номинальным/максимальным током 5/1000 А реактивной и активной составляющей, как с трансформатора 6/0,4кВ КТПН так и отходящих линий 220/380В;
5.6. Счетчики электрической энергии применить:
а) с классом точности 0,5 согласно ГОСТ 52322-2005;
б) с устройством накопления информации за период не менее одного года и портом RS-485 для считывания информации;
5.7. Предусмотреть установку резервных автоматических выключателей 0,4кВ;
6. Установку МОПН-6 кВ на проектируемые ВЛ-6 кВ и КТПН-6/0,4 кВ, количество и место установки определить проектом;
7. Строительство пункта секционирования ВЛ-6 кВ на кустовых площадках согласно приложению;
8. Электроснабжение скважин осуществить по кабельной эстакаде в соответствии с ПУЭ;
9. Расчет сечений кабелей 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности;
10. Наружное освещение кустовой площадки на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой, фотореле и выключателями типа ВА, количество мачт и светильников определить проектом;
11. Рабочий проект, строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

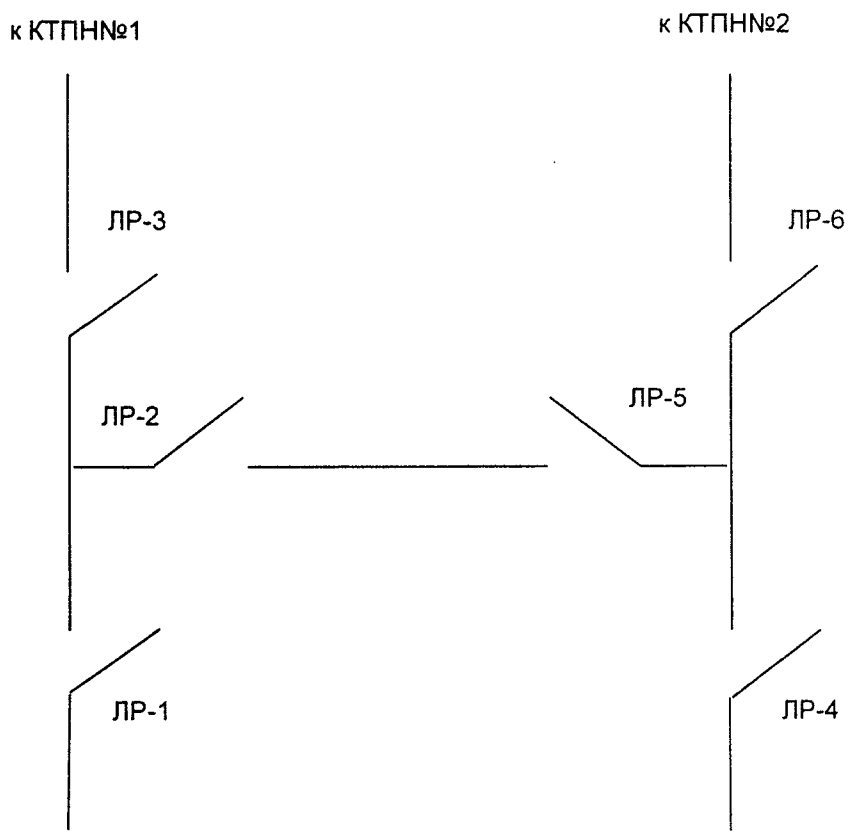
Приложение: Пункт секционирования ВЛ-6 кВ.

Ведущий специалист **С.С. Орлов**

ssorlov@rosneft.ru
т. (34672) 92-222 доб.1803

Приложение
к ТУ № 939 от 02.04.16г

Схема пункта резервного секционирования КТПН



Примечание:

ЛР-3, ЛР-6 установить на концевых опорах перед КТПН

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального
директора – главный инженер

О.И. Пилюшко

«11» 08 2016г.

Технические требования
по организации связи на кустовых площадок № 113бис,
240,355,312,314,365,404,109бис УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз»

Передачу данных АСУ ТП с проектируемых кустовых площадок № 113бис, 240,355,312,314,365,404,109бис УНПА «Каменное», выполнить на базе существующей широкополосной сети передачи данных.

Передачу данных АСУТП выполнить в составе корпоративной информационной сети без выхода в сеть общего пользования.

Абонентскую станцию (АС) выполнить на оборудовании Breeze Acess VL или аналогичном, позволяющим работать с существующей базовой станцией Breeze Acess.

Предусмотреть на кустовой площадке строительство антенно-мачтового сооружения (типа СТ-3, МАР) или опоры (столба) позволяющей организовать прямую видимость между антеннами абонентской и базовой станций. Высоту уточнить в ходе проектно-изыскательских работ. Внешний блок абонентской станции с интегрированной антенной разместить на антенно-мачтовом сооружении (опоре), обеспечив прямую видимость антенн абонентской и базовой станций. Внутренний блок АС разместить в блоке местной автоматики (БМА) в шкафу связи. Кабель связи между приемо-передающим блоком и цифровой блок абонентской станции проложить по проектируемой кабельной трассе с закреплением по всей длине. Электропитание абонентской станции предусмотреть от электросети БМА с использованием источника бесперебойного питания не менее 1500 ВА.

Для кустовых площадок № 312,314,404 для передачи данных использовать существующую базовую станцию (БС) установленную на узле связи куст 127 Каменное с географическими координатами 61°35’22,56"СШ, 67°16’51,6"ВД, работающую на несущей частоте 5820 МГц на основании разрешения № 679-13-0069 от 21.06.2013г.

Для кустовых площадок № 113бис, 240, 365, 109бис для передачи данных использовать существующую БС, установленную на КНС-2 Каменное с географическими координатами 61°29’42"СШ, 67°25’ 6,96"ВД, работающую на несущей частоте 5780 МГц.

Для кустовой площадки №355 для передачи данных использовать существующую БС, установленную на ДНС-1 Каменное с географическими координатами 61°25’49,8"СШ, 67°16’46,92"ВД, работающую на несущей частоте 5820 МГц.

Неотъемлемой частью технических условий является Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 679-13-0069 от 21.06.2013г.

Главный специалист по связи
отдела информационных технологий
и связи — В.В. Харичкин

Начальник отдела информационных
технологий и связи — К.С. Крыжановский

Начальник управления метрологии,
автоматизации, связи и информационных
технологий — А.В. Яковлев

Приложение 120
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югра «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 365» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Каменного лицензионного участка, Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 8 километрах на север от населенного пункта Каменное.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Троицкое участковое лесничество, Троицкое урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА			
Территориальный отдел Самаровское лесничество Троицкое участковое лесничество урочище Троицкое			
Автомобильная дорога на куст скважин №365	1,0553	0,0856	1,1409
Нефтегазосборный трубопровод "к.365-т.вр.к.365"	1,0566	0,0460	1,1026
Высоконапорный водовод "к.365-т.вр.к.365"	0,6238	0,0450	0,6688
ВЛ 6кВ № 1на куст скважин №365	0,5315	0,0086	0,5401
ВЛ 6кВ № 2на куст скважин №365	0,4008	0,0382	0,4390
ВЛ 6кВ № 3на куст скважин №365	0,2916	-	0,2916
ВЛ 6кВ № 4на куст скважин №365	0,3180	-	0,3180
Итого по землям лесного фонда	4,2776	0,2234	4,5010
ИТОГО	**4,2776**	**0,2234**	**4,5010**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Автомобильная дорога на куст скважин № 365	ЗУ1	1,0553	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод «к.365-т.вр.к.365»	ЗУ2	1,0566	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод «к.365-т.вр.к.365»	ЗУ3	0,6238	Земли лесного фонда
ВЛ 6кВ № 1на куст скважин № 365	ЗУ4	0,5315	Земли лесного фонда
ВЛ 6кВ № 2на куст скважин № 365	ЗУ5	0,4008	Земли лесного фонда
ВЛ 6кВ № 3на куст скважин № 365	ЗУ6	0,2916	Земли лесного фонда
ВЛ 6кВ № 4на куст скважин № 365	ЗУ7	0,3180	Земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

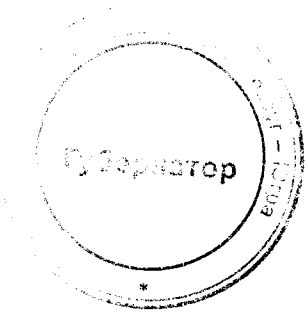
IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

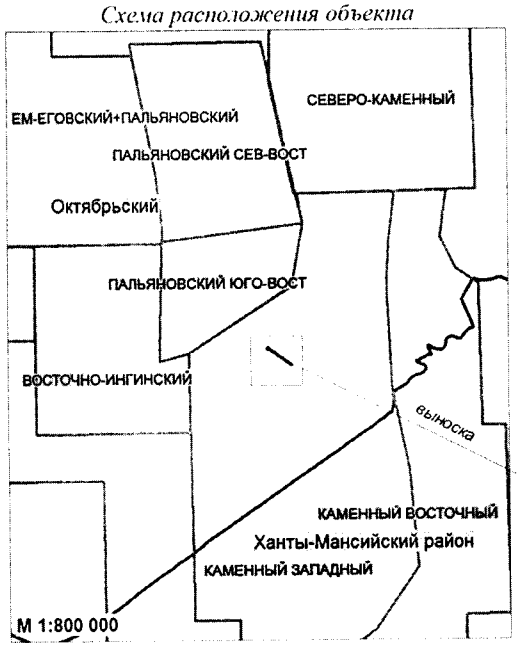
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

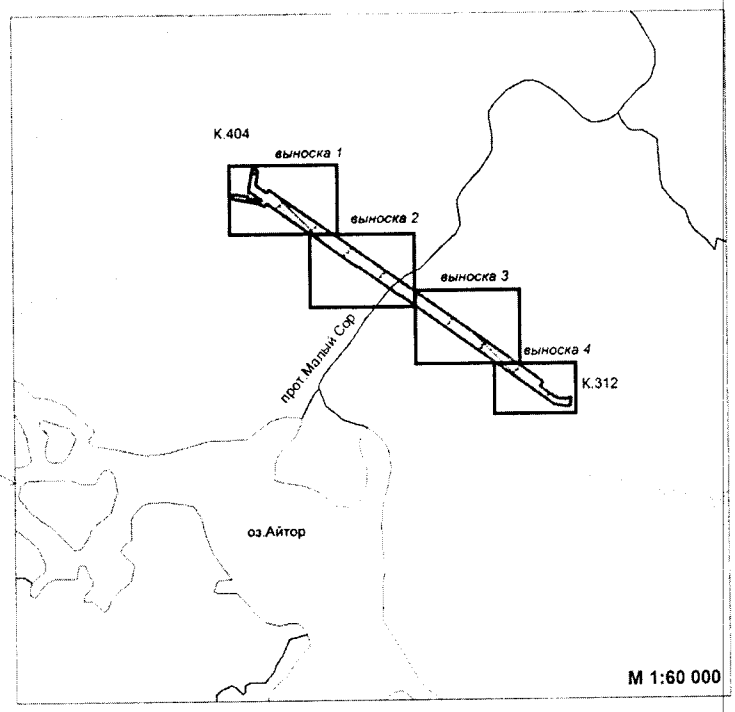


Приложение 121
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта





Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
I	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404	37,6603

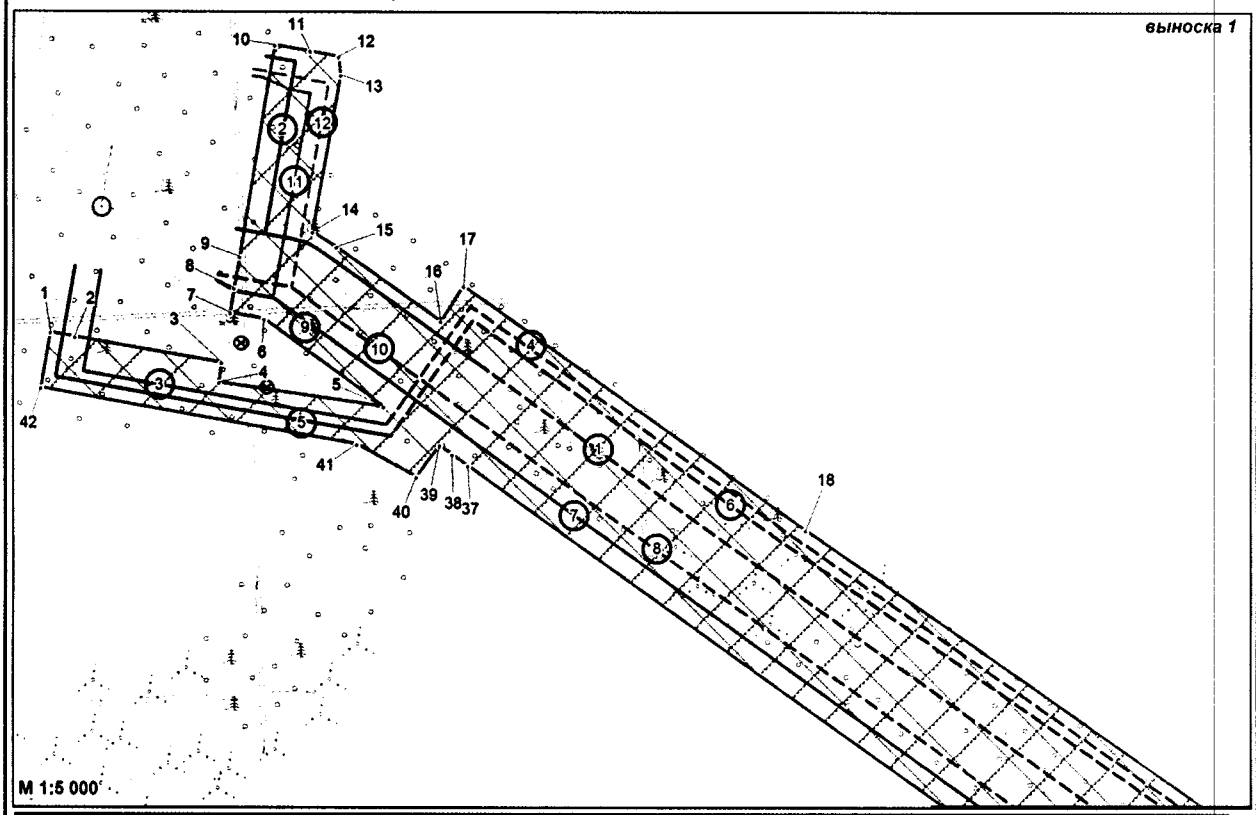
Условные обозначения

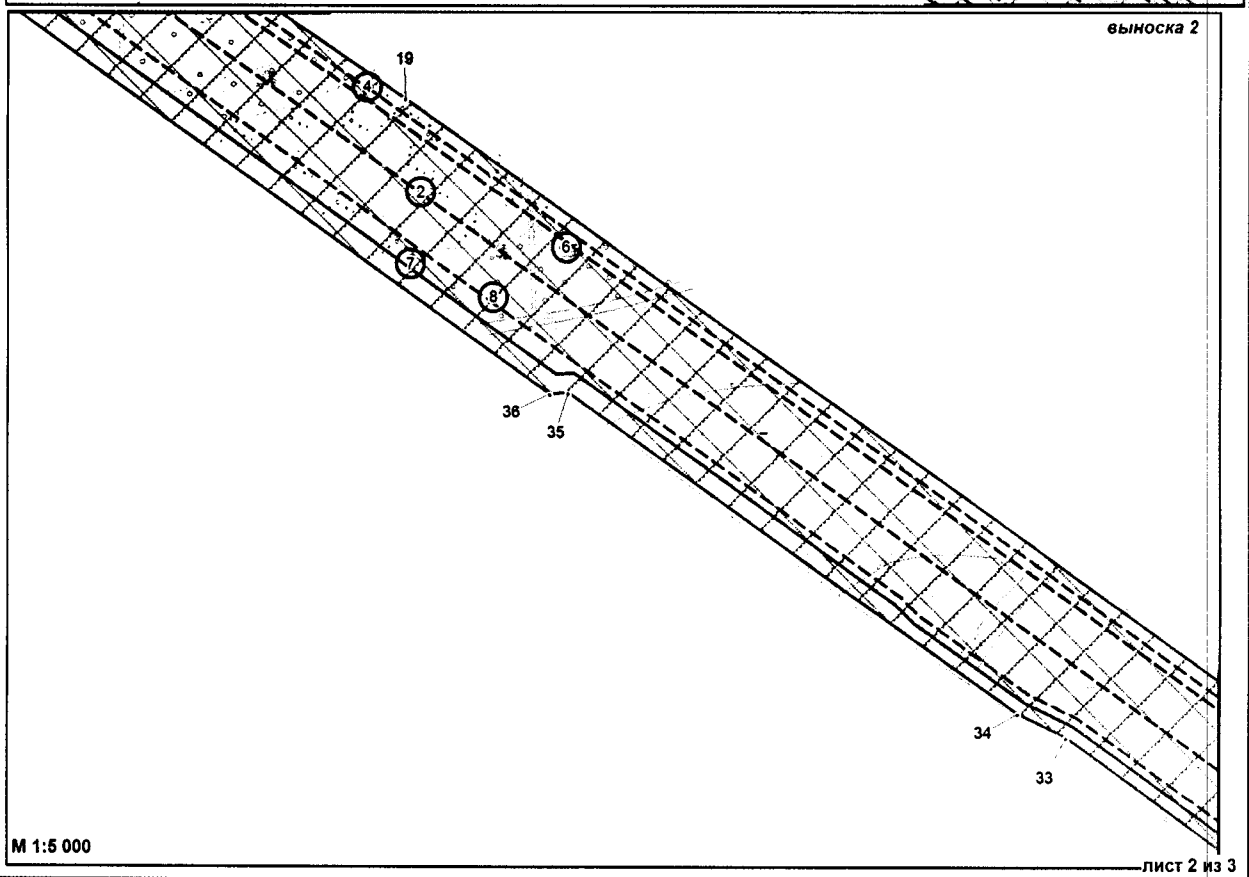
- Автомобильная дорога на куст скважин № 404 (участок 1)
- Автомобильная дорога на куст скважин № 404 (участок 2)
- Нефтесборный трубопровод "к.404-т.вр.к.314.404"
- Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.314,404-т.вр.к.312"
- Высоконапорный водовод "т.вр.к. 314,404-т.вр.к.404"
- Высоконапорный водовод "т.вр.к.312-т.вр.к.314,404"
- ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1)
- ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1)
- ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 2)
- ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 2)
- ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №404
- ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №404
- границы МО ХМАО-Югры
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Экспликация проектируемых линейных объектов

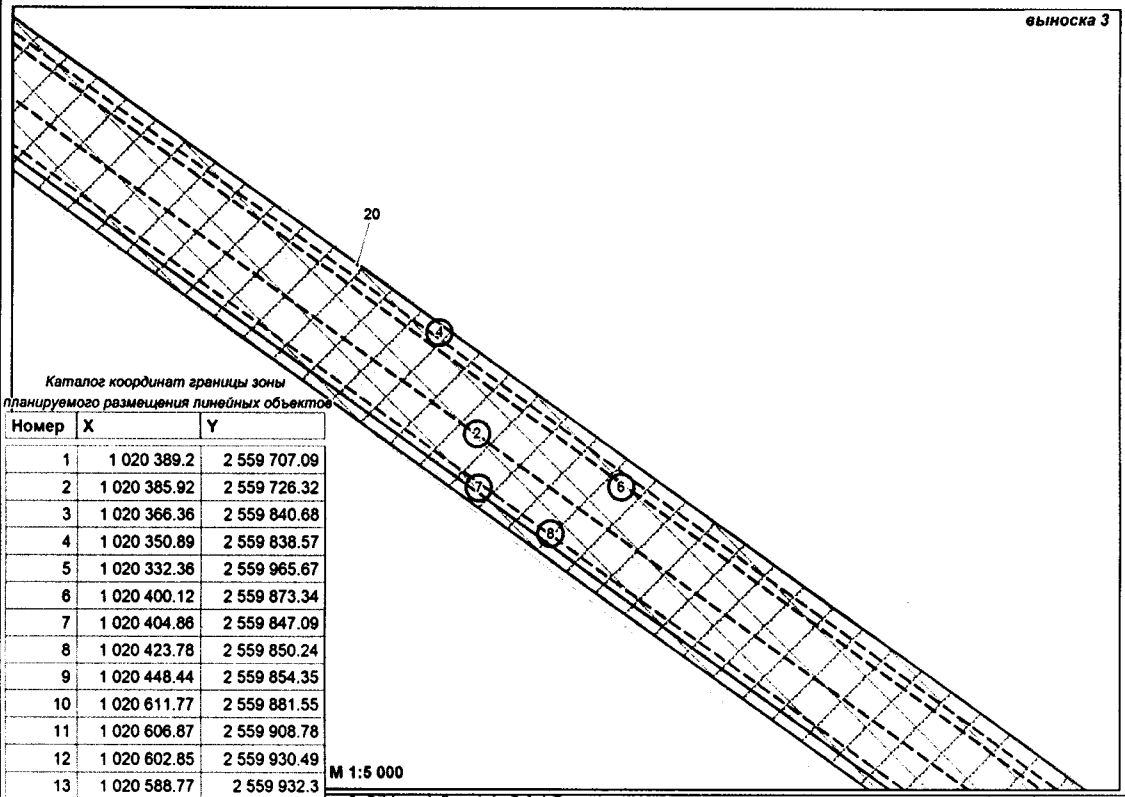
Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на куст скважин № 404 (участок 1)
2	Автомобильная дорога на куст скважин № 404 (участок 2)
3	Нефтесборный трубопровод "к.404-т.вр.к.314.404"
4	Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.314,404-т.вр.к.312"
5	Высоконапорный водовод "т.вр.к. 314,404-т.вр.к.404"
6	Высоконапорный водовод "т.вр.к.312-т.вр.к.314,404"
7	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1)
8	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1)
9	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 2)
10	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 2)
11	ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №404
12	ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №404

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"



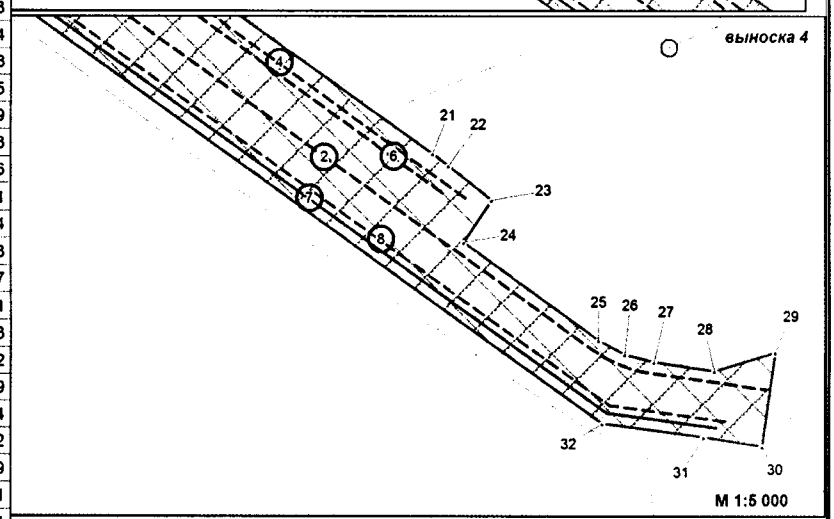


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1 020 389.2	2 559 707.09
2	1 020 385.92	2 559 726.32
3	1 020 366.36	2 559 840.68
4	1 020 350.89	2 559 838.57
5	1 020 332.36	2 559 965.67
6	1 020 400.12	2 559 873.34
7	1 020 404.86	2 559 847.09
8	1 020 423.78	2 559 850.24
9	1 020 448.44	2 559 854.35
10	1 020 611.77	2 559 881.55
11	1 020 606.87	2 559 908.78
12	1 020 602.85	2 559 930.49
13	1 020 588.77	2 559 932.3
14	1 020 467.51	2 559 910.4
15	1 020 456.12	2 559 929.08
16	1 020 398.27	2 560 009.75
17	1 020 425.74	2 560 027.39
18	1 020 237.77	2 560 292.08
19	1 019 957.53	2 560 696.56
20	1 019 307.91	2 561 611.31
21	1 018 746.1	2 562 396.14
22	1 018 735.13	2 562 409.93
23	1 018 704.5	2 562 448.17
24	1 018 667.15	2 562 423.41
25	1 018 581.35	2 562 543.03
26	1 018 568.53	2 562 566.42
27	1 018 561.67	2 562 592.19
28	1 018 553.98	2 562 646.94
29	1 018 570.3	2 562 701.52
30	1 018 486.83	2 562 689.89
31	1 018 494.95	2 562 637.31
32	1 018 506.95	2 562 546.41
33	1 019 470.96	2 561 202.32
34	1 019 489.1	2 561 165.1
35	1 019 733.35	2 560 821.31
36	1 019 732.48	2 560 807.66
37	1 020 287.03	2 560 030.55
38	1 020 295.45	2 560 018.73
39	1 020 302.47	2 560 008.9



Номер	X	Y
40	1 020 278.59	2 559 991.1
41	1 020 303.34	2 559 945.03
42	1 020 346.57	2 559 699.67

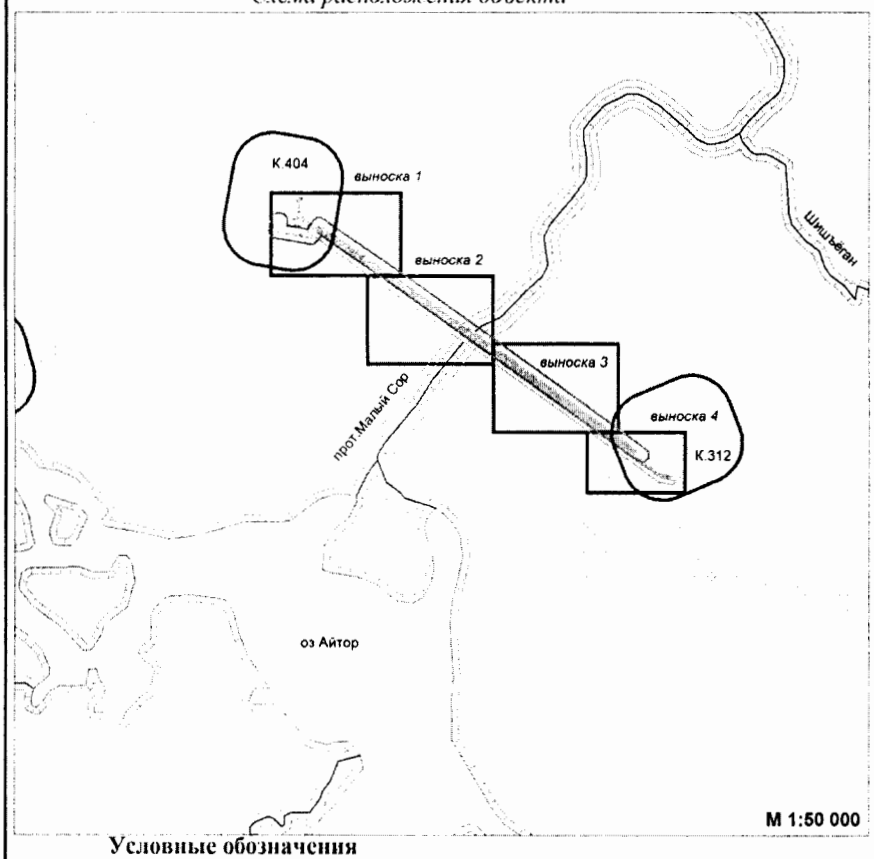
лист 3 из 3

Губернатор

Приложение 122
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



Условные обозначения

земельный участок 86:07:0101008:5044:ЗУ1 площадью 4,8958 га

земельный участок 86:07:0101008:5044:ЗУ2 площадью 4,5364 га

земельный участок 86:07:0101008:5044:ЗУ3 площадью 12,4629 га

земельный участок 86:07:0101008:5044:ЗУ4 площадью 14,9813 га

границы земельных участков

1 точки поворота границы земельного участка

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона трубопроводов для проектируемых объектов

охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

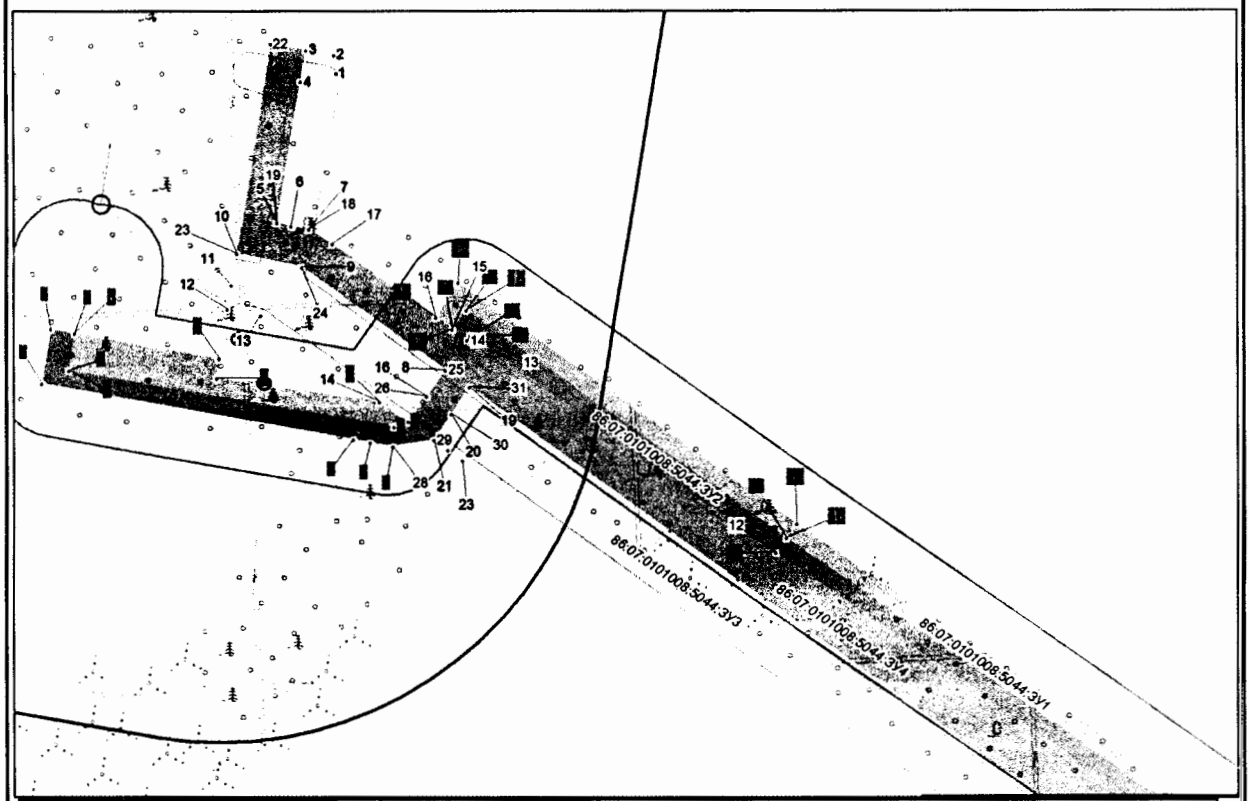
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:07:0101008:5044:ЗУ4

Номер	X	Y
1	1 018 553.98	2 562 646.94
2	1 018 561.67	2 562 592.19
3	1 018 568.53	2 562 566.42
4	1 018 581.35	2 562 543.03
5	1 018 667.15	2 562 423.41
6	1 018 662.04	2 562 419.48
7	1 018 680.92	2 562 395.37
8	1 018 703.62	2 562 365.41
9	1 018 719.11	2 562 376.62
10	1 019 285.14	2 561 595.02
11	1 019 934.59	2 560 680.48
12	1 020 214.84	2 560 276.01
13	1 020 384.85	2 560 036.88
14	1 020 380.86	2 560 034.01
15	1 020 388.88	2 560 022.83
16	1 020 398.27	2 560 009.75
17	1 020 456.12	2 559 929.08
18	1 020 467.51	2 559 910.4
19	1 020 472.62	2 559 885.72
20	1 020 582.12	2 559 904.52
21	1 020 606.87	2 559 908.78
22	1 020 611.77	2 559 881.55
23	1 020 448.44	2 559 854.35
24	1 020 437.6	2 559 904.98
25	1 020 357.3	2 560 017.07
26	1 020 337	2 560 002.47
27	1 020 317.01	2 559 988.08
28	1 020 297.86	2 559 976.14
29	1 020 303.01	2 560 008.14
30	1 020 323.21	2 560 021.8
31	1 020 343.9	2 560 035.76
32	1 018 532.79	2 562 556.72
33	1 018 521.03	2 562 641.56

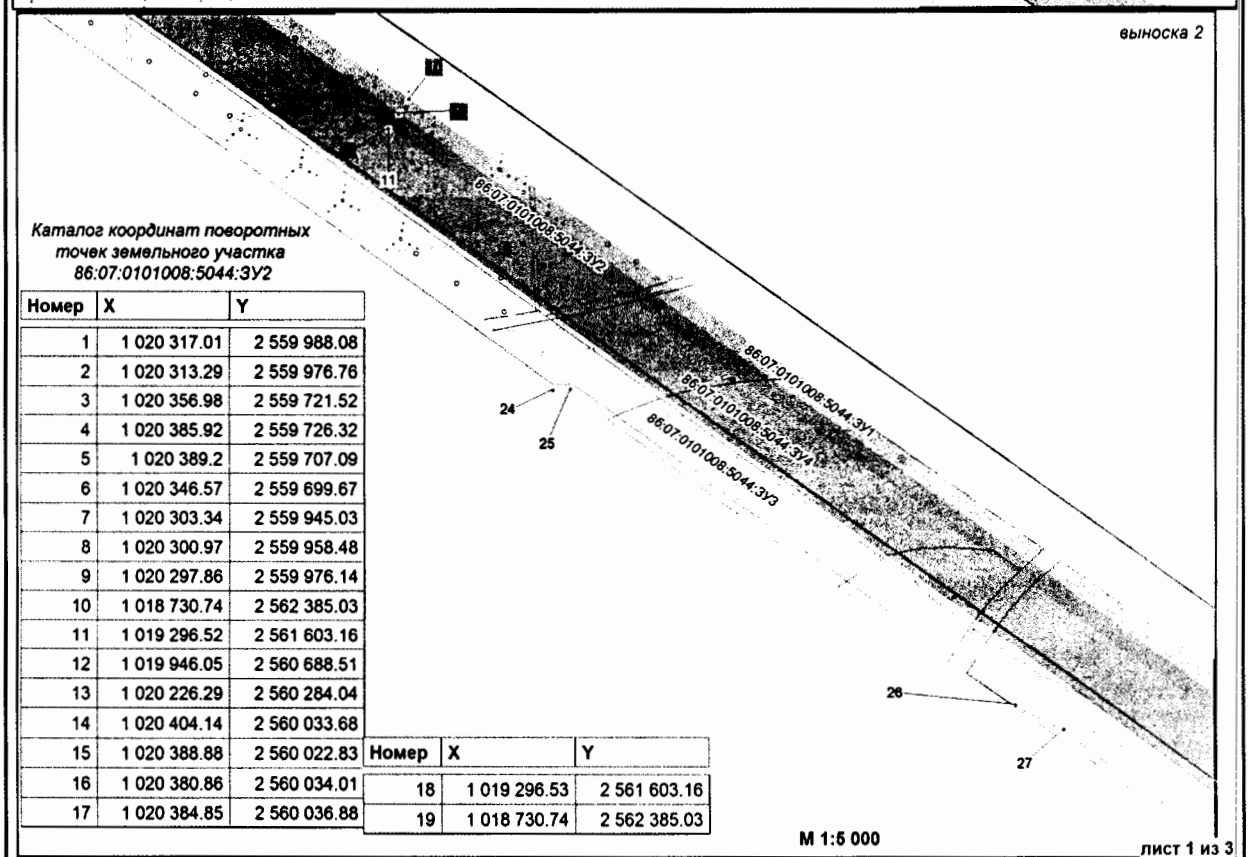
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:07:0101008:5044:ЗУ1

Номер	X	Y
1	1 020 317.01	2 559 988.08
2	1 020 332.36	2 559 965.67
3	1 020 350.89	2 559 838.57
4	1 020 366.36	2 559 840.68
5	1 020 385.92	2 559 726.32
6	1 020 356.98	2 559 721.52
7	1 020 313.29	2 559 976.76
8	1 018 746.1	2 562 396.14
9	1 019 307.91	2 561 611.31
10	1 019 957.53	2 560 696.56
11	1 020 237.77	2 560 292.08
12	1 020 425.74	2 560 027.39
13	1 020 398.27	2 560 009.75
14	1 020 388.88	2 560 022.83
15	1 020 404.14	2 560 033.68
16	1 020 226.3	2 560 284.05
17	1 019 946.06	2 560 688.53
18	1 019 296.53	2 561 603.16
19	1 018 730.74	2 562 385.03

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Краснолениниское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"



выноска 2



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:07:0101008:5044:ЗУ2

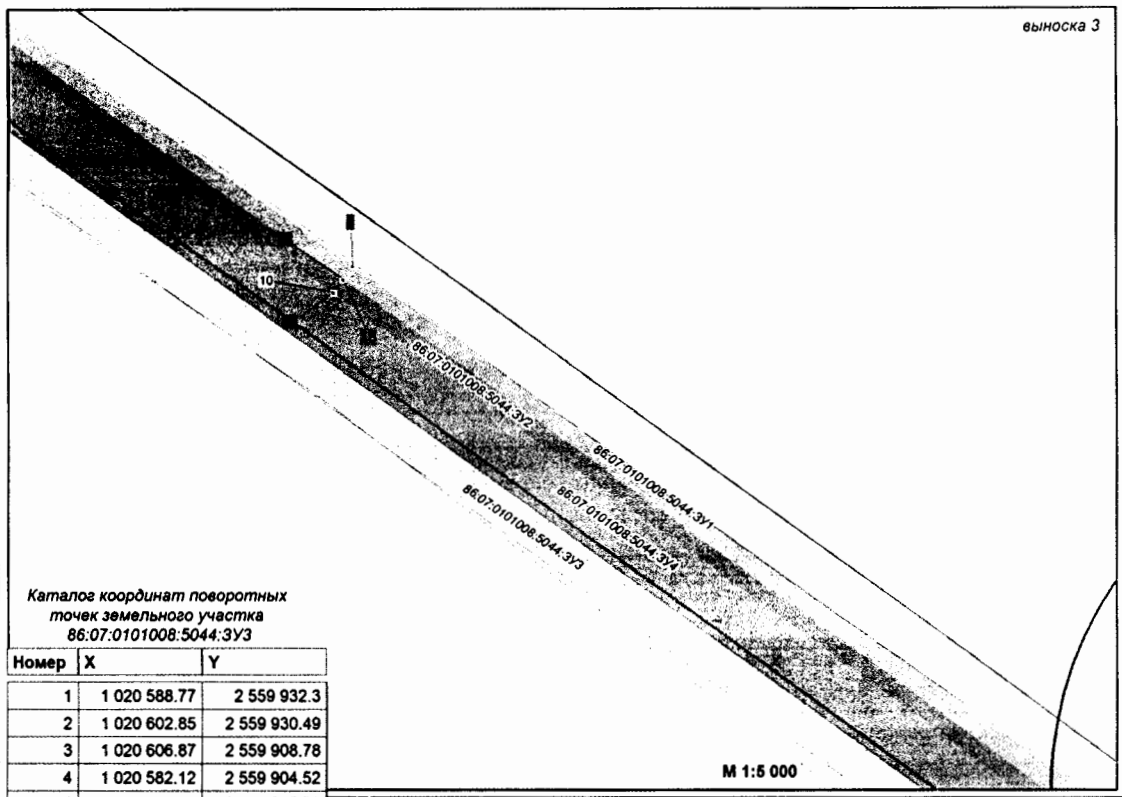
Номер	X	Y
1	1 020 317.01	2 559 988.08
2	1 020 313.29	2 559 976.76
3	1 020 356.98	2 559 721.52
4	1 020 385.92	2 559 726.32
5	1 020 389.2	2 559 707.09
6	1 020 346.57	2 559 699.67
7	1 020 303.34	2 559 945.03
8	1 020 300.97	2 559 958.48
9	1 020 297.86	2 559 976.14
10	1 018 730.74	2 562 385.03
11	1 019 296.52	2 561 603.16
12	1 019 946.05	2 560 688.51
13	1 020 226.29	2 560 284.04
14	1 020 404.14	2 560 033.68
15	1 020 388.88	2 560 022.83
16	1 020 380.86	2 560 034.01
17	1 020 384.85	2 560 036.88

Номер	X	Y
18	1 019 296.53	2 561 603.16
19	1 018 730.74	2 562 385.03

М 1:5 000

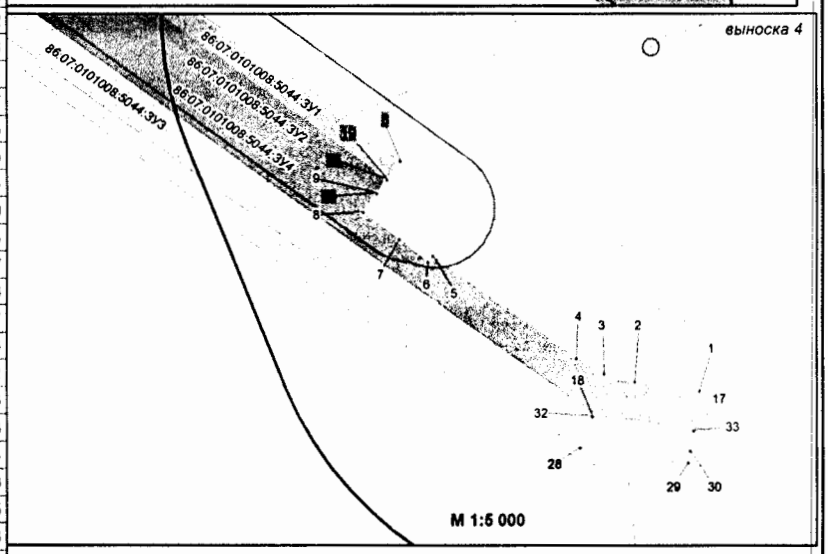
лист 1 из 3

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:07:0101008:5044:ЗУ3

Номер	X	Y
1	1 020 588.77	2 559 932.3
2	1 020 602.85	2 559 930.49
3	1 020 606.87	2 559 908.78
4	1 020 582.12	2 559 904.52
5	1 020 472.62	2 559 885.72
6	1 020 470.28	2 559 897.06
7	1 020 467.51	2 559 910.4
8	1 020 357.3	2 560 017.07
9	1 020 437.6	2 559 904.98
10	1 020 448.44	2 559 854.35
11	1 020 423.78	2 559 850.24
12	1 020 404.86	2 559 847.09
13	1 020 400.12	2 559 873.34
14	1 020 332.36	2 559 965.67
15	1 020 317.01	2 559 988.08
16	1 020 337	2 560 002.47
17	1 018 521.03	2 562 641.56
18	1 018 532.79	2 562 556.72
19	1 020 343.9	2 560 035.76
20	1 020 323.21	2 560 021.8
21	1 020 303.01	2 560 008.14
22	1 020 295.45	2 560 018.73
23	1 020 287.03	2 560 030.55
24	1 019 732.48	2 560 807.66
25	1 019 733.35	2 560 821.31
26	1 019 489.1	2 561 165.1
27	1 019 470.96	2 561 202.32
28	1 018 506.95	2 562 546.41
29	1 018 494.95	2 562 637.31
30	1 018 504.52	2 562 638.87



Приложение 123
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	5	0	5	0	0	0	-															

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры №-674-П от 17.11.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Октябрьский район
(муниципальный район или городской округ)

-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка — Территориальный отдел - Октябрьское лесничество Ендырское участковое лесничество Ендырское урочище

Площадь земельного участка — 90182 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке — В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Троцкая Р.А.
Начальник землеустроительного отдела АО НИЦ «Нефтегаз»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

м.п.

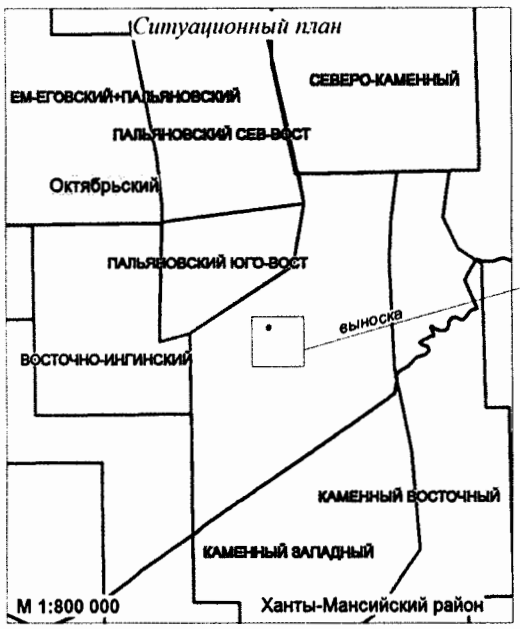
(дата) (подпись) Троцкая Р.А. (расшифровка подписи)

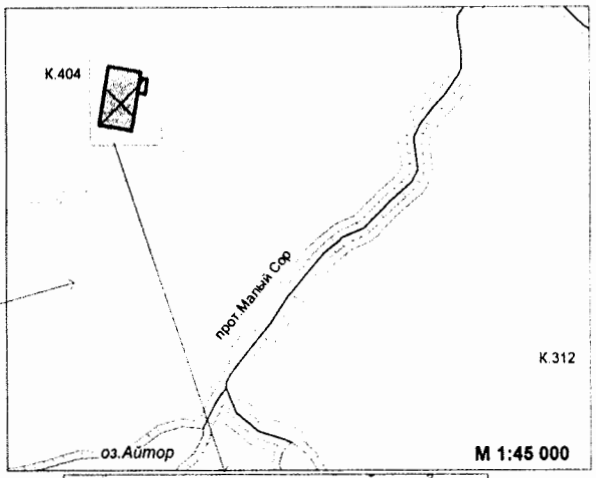
Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа нительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

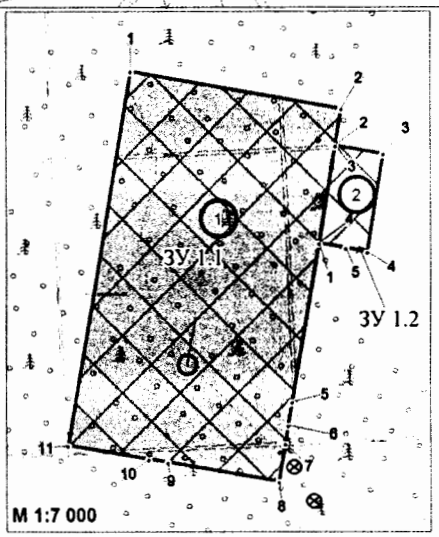
дата

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Чертеж градостроительного плана земельного участка







Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Площадка куста скважин № 404	проектируемый
2	Площадка складирования древесины	проектируемый

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
ЗУ 1.1	85182
ЗУ 1.2	5000
ИТОГО ЗУ1	90182

Каталог координат поворотных точек земельного участка № ЗУ 1.1

Номер	X	Y
1	1 020 787.26	2 559 688.6
2	1 020 748.32	2 559 904.28
3	1 020 710.36	2 559 897.97
4	1 020 611.77	2 559 881.55
5	1 020 448.44	2 559 854.35
6	1 020 423.78	2 559 850.24
7	1 020 404.86	2 559 847.09
8	1 020 366.36	2 559 840.68
9	1 020 385.92	2 559 726.32
10	1 020 389.2	2 559 707.09
11	1 020 403.38	2 559 624.15

Каталог координат поворотных точек земельного участка № ЗУ 1.2

Номер	X	Y
1	1 020 611.77	2 559 881.55
2	1 020 710.36	2 559 897.97
3	1 020 702.39	2 559 947.16
4	1 020 602.85	2 559 930.49
5	1 020 606.87	2 559 908.78

Условные обозначения

Границы

рассматриваемого земельного участка площадью 67766 м2

рассматриваемого земельного участка площадью 5000 м2

ранее отведенных земельных участков

допустимого размещения объекта

границы лицензионных участков

Гидрография

реки и ручьи

озера

Зоны ограниченного природопользования

водоохранные зоны

санитарно-защитная зона

прибрежные защитные полосы

6 номер точки поворота границ земельного участка

1 номер проектируемого объекта капитального строительства

					1981215/1189Д
					Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404
	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
					ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**
				11.16	АО НИЦ "Нефтегаз"

Стадия	Лист	Листов

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№	/	Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана)		*(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	Площадка куста скважин № 404
2	Площадка складирования древесины
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
ЗУ1.1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	85182	–	–
ЗУ 1.2	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	5000	–	–
ИТОГО ЗУ1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	90182	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,

технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____

(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

АО «РН-Няганьфтегаз», технические требования №68 от 11.05.2016;

АО «РН-Няганьфтегаз», технические требования от 11.08.2016;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий

А.В. Яковлев
«05» 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора - главного инженера, начальник управления ППН и ППД

А.А. Ежов
«05» 2016 г.

Технические требования № 68
на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз»

«16» 05 2016 г.

ТТ на проектирование системы АСУТП

1. АГЗУ должна обеспечивать замер дебита скважин по жидкости, нефти, газу в соответствии с требованиями ГОСТ 8.615.
2. Количество отводов на АГЗУ должно быть, как минимум, на один отвод больше, чем количество подключаемых скважин.
3. При количестве добывающих скважин на кустовой площадке 12 и более, устанавливать два 8-и отводных АГЗУ.
4. Кабельная эстакада должна иметь не менее четырех ярусов для укладки силового и контрольного кабеля по всей длине по отдельным полкам.
5. Ответвления от кабельной эстакады должны обеспечивать прокладку контрольного кабеля до клеммных коробок на БА, а так же к станциям управления и осветительной мачте, исключая провис кабеля.
6. Для размещения оборудования телемеханики на кусту должен быть установлен блок автоматики типа БА-1-01-00 или аналогичный, кустовой контроллер монтируется в БА АГЗУ.
7. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы АСУТП в БА установить шкаф управления в комплектации (**Приложение 1**).
8. Шкаф оснастить контроллером CompactLogic, производства компании Rockwell Automation, а так же комплектом необходимого оборудования и приборов для контроля работы механизированного фонда скважин.
9. Исполнение контроллера выбрать исходя из количества контролируемых (замеряемых) скважин.
10. Мачту освещения расположить на расстоянии не более 15 м от БА и соединить с кустовой кабельной эстакадой.
11. Блок автоматики занитать 4-х жильным кабелем типа КВВГ сечением не менее 6 мм2.
12. Передачу данных организовать по каналам системы ШПД связи, требования к каналам связи изложены в ТУ по организации связи на данной кустовой площадке.
13. Сервер действующей SCADA системы АСУТП находится на базе УНПА «Каменное».
14. Для контроля буферного и затрубного давления добывающих скважин рекомендуется применение беспроводных преобразователей давления.
15. Площадка для установки СУ ЭЦН должна быть снабжена клеммной коробкой для подключения контрольного кабеля марки КВВГЭ 14*1,5.

16. Кабельные вводы клеммных коробок герметизировать силиконовым герметиком, кабельные вводы в БЛ монтажной пеной.
17. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы произвести монтаж кабеля между: БЛ и АГЗУ, БЛ и БГ, БЛ и УДР; БЛ и дренажной емкостью; БЛ и площадкой СУ ЭЦН.
18. Выполнить пуско-наладку АГЗУ, БГ, УДР, беспроводных датчиков давления, произвести работы по выводу параметров работы СУ ЭЦН скважин механизированного фонда по протоколу ModBus RTU с дополнительным контролем телесостояния (сигнал типа «сухой контакт»).
19. Для замера приемистости нагнетательных скважин рекомендуется применить преобразователи расхода вихреакустические типа Метран-305ПР или аналогичные с пределом измерений в соответствии с планируемой приемистостью скважин.
20. Подключение дополнительных преобразователей давления в АГЗУ и БГ необходимо выполнять экранированным контрольным кабелем отдельным от остальных контрольных цепей.
21. При монтаже кабеля на БГ необходимо предусмотреть отдельный кабель на систему освещения блока.

ТТ на проектирование системы видеонаблюдения

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

22. Система телевизионного (видео) наблюдения (далее по тексту СТН) предназначена для сбора обработки и хранения видеоинформации.
23. Цель создания

Целью создания СТН является:

- обеспечение наблюдения за территорией кустовой площадки;
- запись видеоинформации, в том числе нештатных ситуаций для их последующего анализа;
- обеспечение архивирования и хранения видеоинформации не менее 30 суток;
- обеспечение функции активации записи при движении на кустовой площадке;
- передача видеоинформации должна быть организована на сервер действующей системы видеонаблюдения расположенный на базе УНПА Каменное, по существующим каналам ШПД связи;
- требования к каналам связи изложены в ТУ на организацию связи на данной кустовой площадке.

24. В состав СТН на кустовой площадке должно входить:

- сетевые стационарные и купольные поворотные механиксельные IP-видеокамеры высокого разрешения с ИК подсветкой в термокожухах (-40 +40 град. С) для размещения вне помещений;
- цифровое устройство записи изображения не менее 4 каналов с возможностью передачи информации по каналам связи LAN, WAN, Ethernet;
- устройства грозозащиты видеокамер и линейное передающее оборудование, защищенное от токовых перегрузок;

Более подробный состав оборудования определяется на этапе разработки проекта с учетом требований данных технических условий и согласовывается с отделом автоматизации Заказчика.

Требования к техническим характеристикам камеры:

- матрица 1/4 дюйма;
- разрешающая способность не хуже 480 ТВЛ;
- чувствительность не хуже 0,01 люкс (цветной режим), 0,003 люкс (черно/белый режим);
- соотношение сигнал/шум не хуже 50 дБ;

- АРУ не хуже 24 дБ;
- автоматический уровень "черного";
- многозонная коррекция контуров;
- функция автоматической коррекции контуров;
- объектив с автоматической диафрагмой и регулируемым фокусным расстоянием;

Требования к качеству видеоизображения:

Система должна соответствовать требованиям ГОСТ Р51558-2000 "Системы охранные телевизионные. Общие технические требования и методы испытаний".

Требования к кабельной системе СТН:

Проектирование кабельной системы комплекса должно выполняться с учетом следующих требований - линейная часть выполняется в соответствии с требованиями РД 78.145-93 г. Кабельные линии проложить открыто по кабельным эстакадам, подвеска на тросу не допускается.

25. Основное оборудование обработки, коммутации, коррекции и архивирования информации должно быть размещено в помещении блока автоматизации (БА) на кустовой площадке.
26. На территории кустовой площадки устанавливается не менее 2-х видеокамер.
27. Видеокамеры устанавливаются на мачте освещения или на трубостойках, кабель от видеокамер до БА прокладывается по кабельным эстакадам.
28. Установка видеокамеры в блоке БМА не требуется.
29. Все технические решения в части проектирования систем АСУТП и видеонаблюдения согласовать с начальником отдела автоматизации Заказчика.

Начальник отдела автоматизации **С.Г. Щербаков**

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального
директора – главный инженер

О.И. Пилюшко

«11» 08 2016г.

Технические требования
по организации связи на кустовых площадок № 113бис,
240,355,312,314,365,404,109бис УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз»

Передачу данных АСУ ТП с проектируемых кустовых площадок № 113бис, 240,355,312,314,365,404,109бис УНПА «Каменное», выполнить на базе существующей широкополосной сети передачи данных.

Передачу данных АСУТП выполнить в составе корпоративной информационной сети без выхода в сеть общего пользования.

Абонентскую станцию (АС) выполнить на оборудовании Breeze Acess VL или аналогичном, позволяющим работать с существующей базовой станцией Breeze Acess.

Предусмотреть на кустовой площадке строительство антенно-мачтового сооружения (типа СТ-3, МАР) или опоры (столба) позволяющей организовать прямую видимость между антеннами абонентской и базовой станций. Высоту уточнить в ходе проектно-изыскательских работ. Внешний блок абонентской станции с интегрированной антенной разместить на антенно-мачтовом сооружении (опоре), обеспечив прямую видимость антенн абонентской и базовой станций. Внутренний блок АС разместить в блоке местной автоматики (БМА) в шкафу связи. Кабель связи между приемо-передающим блоком и цифровой блок абонентской станции проложить по проектируемой кабельной трассе с закреплением по всей длине. Электропитание абонентской станции предусмотреть от электросети БМА с использованием источника бесперебойного питания не менее 1500 ВА.

Для кустовых площадок № 312,314,404 для передачи данных использовать существующую базовую станцию (БС) установленную на узле связи куст 127 Каменное с географическими координатами 61°35'22,56"СШ, 67°16'51,6"ВД, работающую на несущей частоте 5820 МГц на основании разрешения № 679-13-0069 от 21.06.2013г.

Для кустовых площадок № 113бис, 240, 365, 109бис для передачи данных использовать существующую БС, установленную на КНС-2 Каменное с географическими координатами 61°29'42"СШ, 67°25' 6,96"ВД, работающую на несущей частоте 5780 МГц.

Для кустовой площадки №355 для передачи данных использовать существующую БС, установленную на ДНС-1 Каменное с географическими координатами 61°25'49,8"СШ, 67°16'46,92"ВД, работающую на несущей частоте 5820 МГц.

Неотъемлемой частью технических условий является Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 679-13-0069 от 21.06.2013г.

Главный специалист по связи
отдела информационных технологий
и связи — В.В. Харичкин

Начальник отдела информационных
технологий и связи — К.С. Крыжановский

Начальник управления метрологии,
автоматизации, связи и информационных
технологий — А.В. Яковлев

Приложение 124
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 404» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения, Каменного (западная часть) лицензионного участка Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территории проектируемого объекта находится в 9 километрах на север от населенного пункта Каменный и в 128,7 километрах на северо-запад от города Нягань.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество урочище Ендырское).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Земли лесного фонда			
Автомобильная дорога на куст скважин №404 (участок 2)	1,0069	-	1,0069
Автомобильная дорога на куст скважин №404 (участок 1)	13,9744	0,5833	14,5577
ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №404	0,1692	-	0,1692
ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №404	0,2229	-	0,2229
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 2)	0,4087	-	0,4087
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 2)	0.4560	-	0.4560
Высоконапорный водовод "т.вр.к. 314,404-т.вр.к.404"	0,4754	-	0,4754
Нефтесборный трубопровод "к.404-т.вр.к.314.404"	0,5630	-	0,5630
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1)	5,3282	0,0170	5,3452
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1)	5,8779	0,0293	5,9072
Высоконапорный водовод "т.вр.к.312-т.вр.к.314,404"	4,0610	0,0538	4,1148
Нефтесборный трубопровод "т.вр.к.314,404-т.вр.к.312"	4,3328	0,1005	4,4333
ИТОГО	*36,8764*	*0,7839*	*37,6603*

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Нефтесборный трубопровод	86:07:0101008:5044:ЗУ1	4,8958	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод	86:07:0101008:5044:ЗУ2	4,5364	Земли лесного фонда
ВЛ 6кВ	86:07:0101008:5044:ЗУ3	12,4629	Земли лесного фонда
Автомобильная дорога	86:07:0101008:5044:ЗУ4	14,9813	Земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта протоки Малый Сор.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

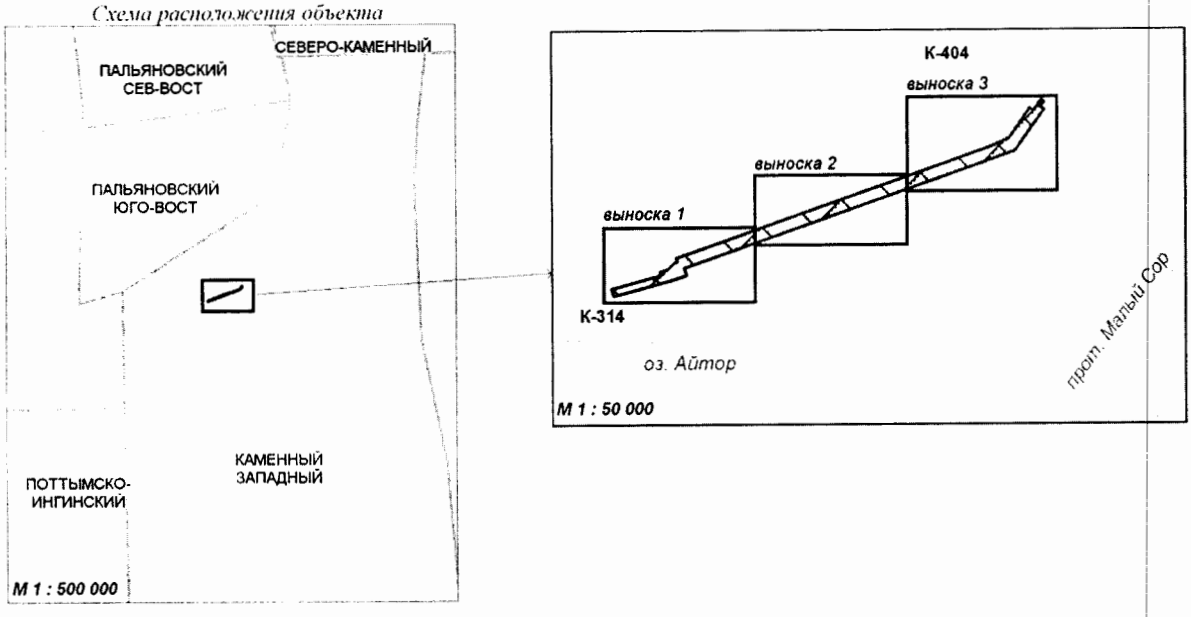
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 125
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314"	23,1036

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Подъездная автодорога к кусту скважин № 314
2	Нефтегазосборный трубопровод «к.314 - т.вр.к.404»
3	Высоконапорный водовод «т.вр.к.314, 404 – куст 314»
4	ВЛ-6 кВ № 1 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
5	ВЛ-6 кВ № 2 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
6	ВЛ-6 кВ № 3 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
7	ВЛ-6 кВ № 4 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»

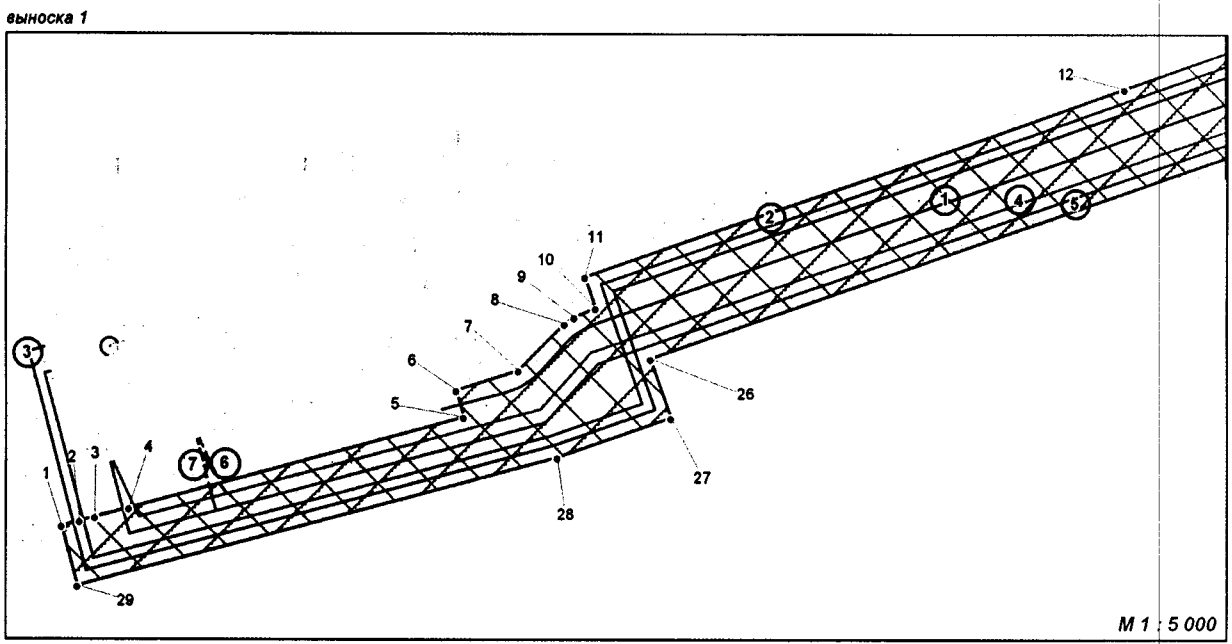
Условные обозначения

- Подъездная автодорога к кусту скважин № 314
- Нефтегазосборный трубопровод «к.314 - т.вр.к.404»
- Высоконапорный водовод «т.вр.к.314, 404 – куст 314»
- ВЛ-6 кВ № 1 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
- ВЛ-6 кВ № 2 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
- ВЛ-6 кВ № 3 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
- ВЛ-6 кВ № 4 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

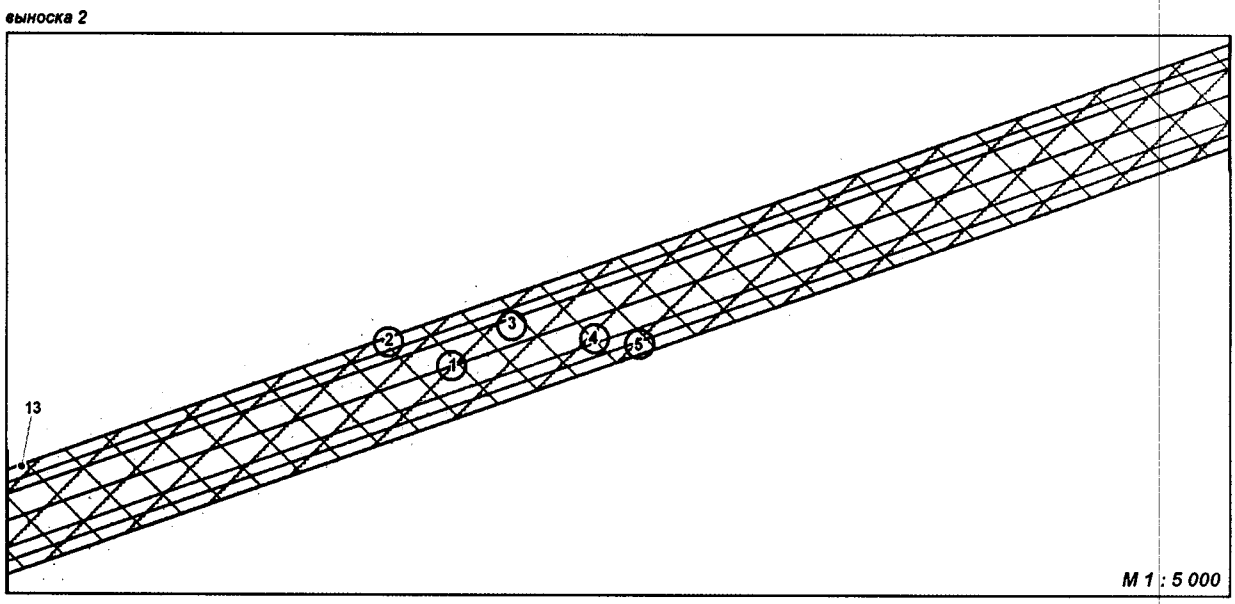
лист 1 из 1

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 1



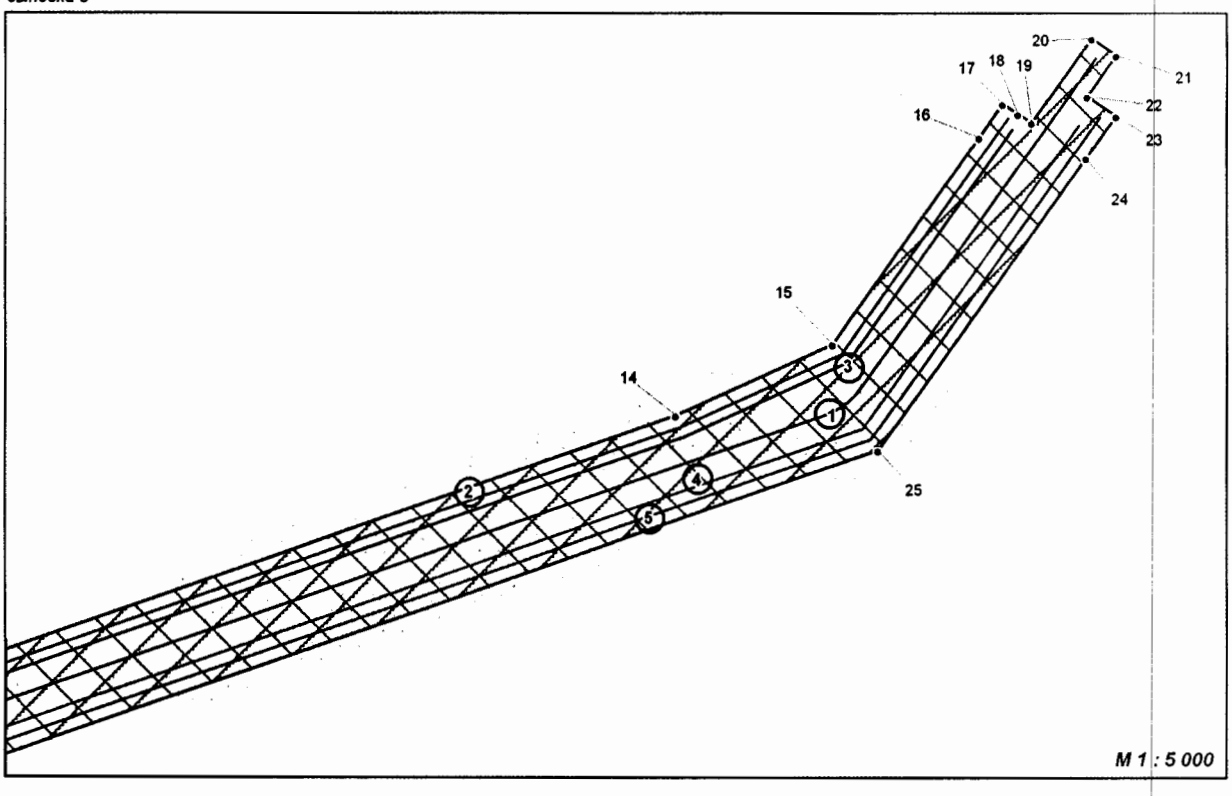
выноска 2



лист 2 из 3

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 3



М 1 : 5 000

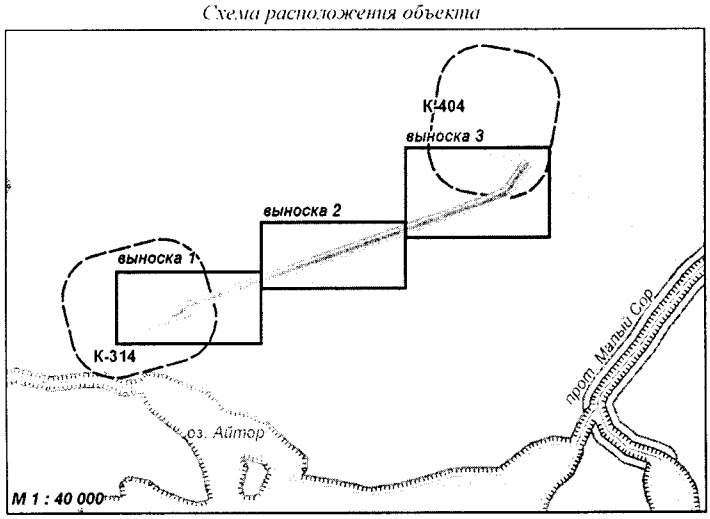
**Каталог координат границы зоны
планируемого размещения линейных объектов**

Номер	X	Y
1	1 019 183	2 557 271.7
2	1 019 186.91	2 557 286.18
3	1 019 190.3	2 557 298.73
4	1 019 197.59	2 557 325.7
5	1 019 269.36	2 557 591.31
6	1 019 290.69	2 557 585.38
7	1 019 306.44	2 557 634.65
8	1 019 343.23	2 557 671.6
9	1 019 348.26	2 557 679.17
10	1 019 355.51	2 557 696.14
11	1 019 380.19	2 557 687.53
12	1 019 529.64	2 558 116.23
13	1 019 562.61	2 558 210.85
14	1 020 083.63	2 559 705.53
15	1 020 140.2	2 559 829.03
16	1 020 303.34	2 559 945.03
17	1 020 330.16	2 559 963.53
18	1 020 322.18	2 559 975.85
19	1 020 315.07	2 559 986.66
20	1 020 382.1	2 560 034.87
21	1 020 368.73	2 560 054.42
22	1 020 335.8	2 560 031.09
23	1 020 320.27	2 560 054.46
24	1 020 287.03	2 560 030.55
25	1 020 056.28	2 559 865.06
26	1 019 315.52	2 557 739.74
27	1 019 269.12	2 557 755.91
28	1 019 237.66	2 557 665.65
29	1 019 135.52	2 557 284.42

Приложение 126
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



Каталог координат границ земельного участка (86:07:0101008:5044:ЗУ1)

Номер	X	Y
1	1 020 297.86	2 559 976.14
2	1 020 303.01	2 560 008.14
3	1 020 098.17	2 559 860.67
4	1 020 081.48	2 559 846.24
5	1 020 072.34	2 559 826.13
6	1 019 331.28	2 557 699.53
7	1 019 325.87	2 557 688.59
8	1 019 317.89	2 557 679.39
9	1 019 284.27	2 557 646.45
10	1 019 269.36	2 557 591.31
11	1 019 290.69	2 557 585.38
12	1 019 306.44	2 557 634.65
13	1 019 343.23	2 557 671.6
14	1 019 348.26	2 557 679.17
15	1 019 355.51	2 557 696.14
16	1 019 359.8	2 557 708.43
17	1 020 064.96	2 559 732.01
18	1 020 116.36	2 559 844.19

Условные обозначения

земельный участок (86:07:0101008:5044:ЗУ1) площадью 6,4195 га

земельный участок (86:07:0101008:5044:ЗУ2) площадью 3,9054 га

земельный участок (86:07:0101008:5044:ЗУ3) площадью 4,1785 га

земельный участок (86:07:0101008:5044:ЗУ4) площадью 8,1906 га

4 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

границы земельных участков

86:07:0101008:5044:ЗУ1 кадастровый номер земельных участков

Гидрография

реки, ручьи, протоки

озера

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона линий электропередач (для проект. объектов)

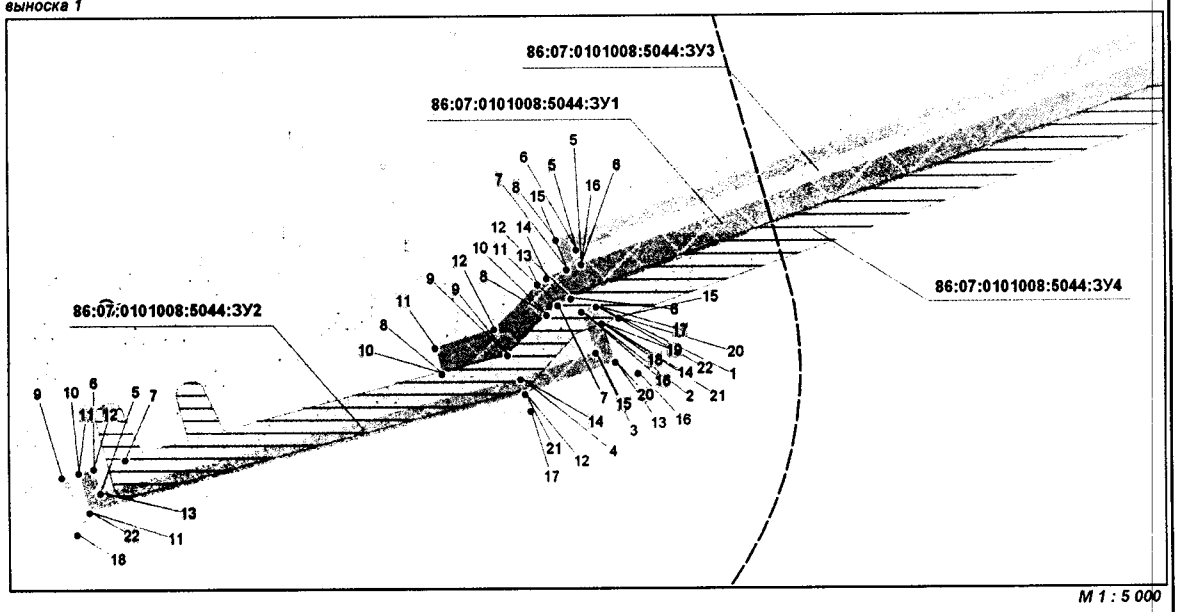
охранная зона трубопроводов (для проект. объектов)

Каталог координат границ земельного участка (86:07:0101008:5044:ЗУ2)

Номер	X	Y
1	1 020 303.34	2 559 945.03
2	1 020 300.97	2 559 958.48
3	1 020 129.84	2 559 837.62
4	1 020 071.55	2 559 710.38
5	1 019 372.21	2 557 704.1
6	1 019 359.8	2 557 708.43
7	1 019 355.51	2 557 696.14
8	1 019 380.19	2 557 687.53
9	1 020 083.63	2 559 705.53
10	1 020 140.2	2 559 829.03
11	1 019 186.91	2 557 286.18
12	1 019 190.3	2 557 298.73
13	1 019 169.81	2 557 304.21
14	1 019 264.44	2 557 657.4
15	1 019 286.34	2 557 720.26
16	1 019 320.48	2 557 708.35
17	1 019 324.75	2 557 720.64
18	1 019 310.59	2 557 725.57
19	1 019 310.58	2 557 725.58
20	1 019 278.35	2 557 736.8
21	1 019 252.01	2 557 661.24
22	1 019 153.88	2 557 295.03

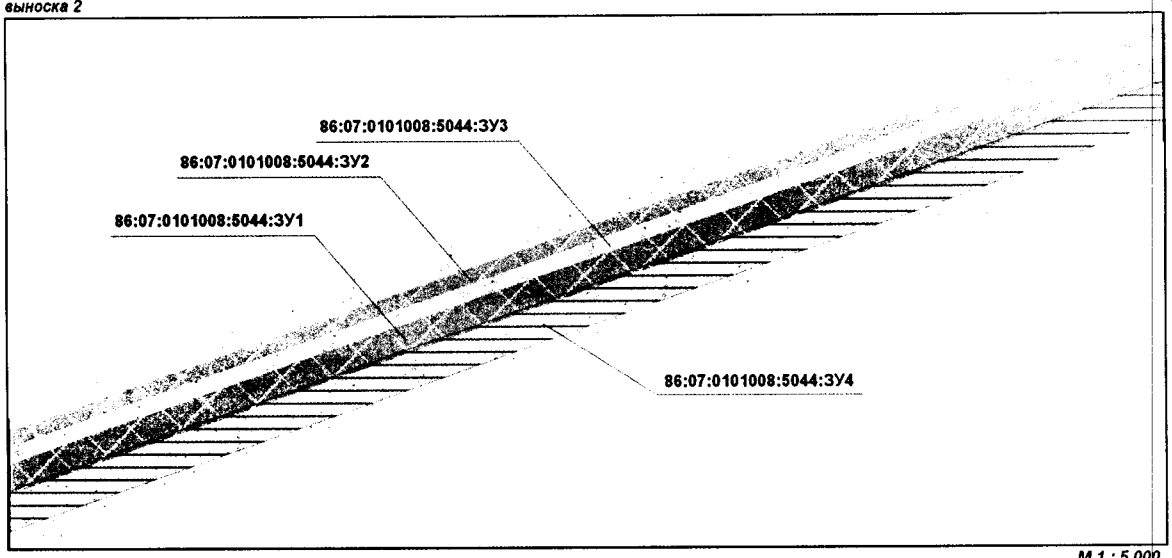
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 1



М 1 : 5 000

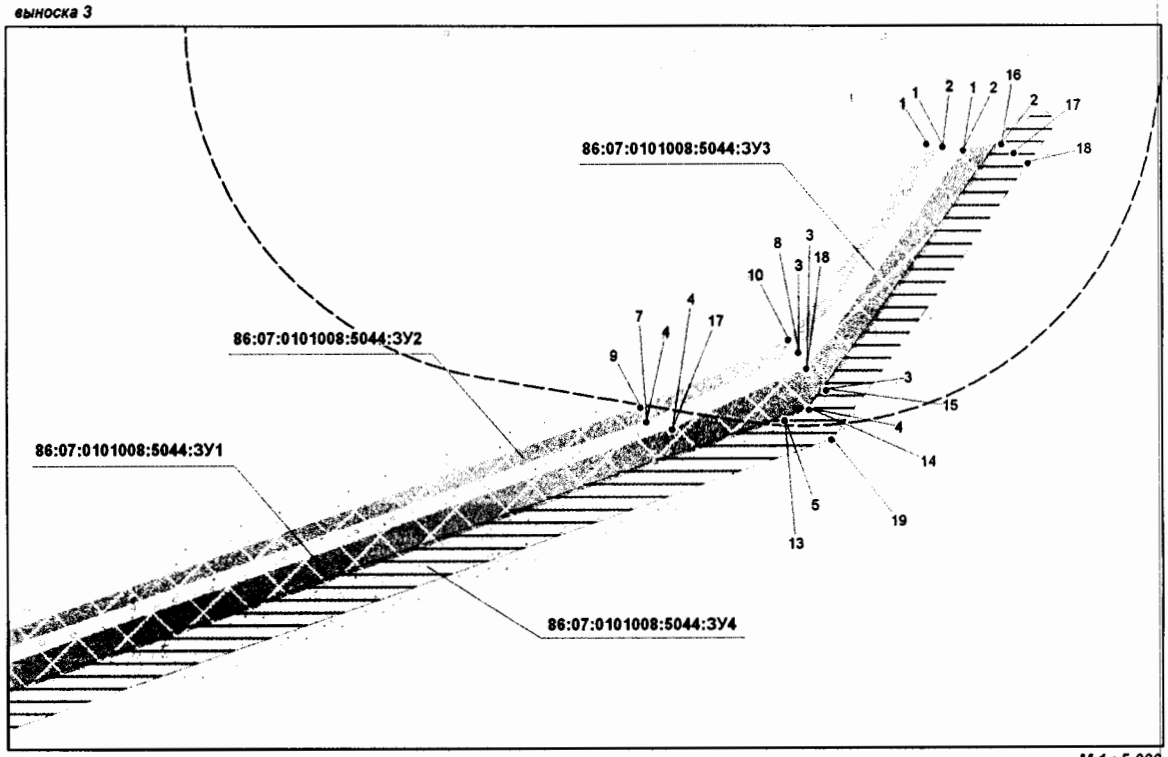
выноска 2



М 1 : 5 000

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ.
Куст скважин № 314"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 3



М 1 : 5 000

Каталог координат границ земельного участка (86:07:0101008:5044:ЗУ3)

Номер	X	Y
1	1 020 300.97	2 559 958.48
2	1 020 297.86	2 559 976.14
3	1 020 116.36	2 559 844.19
4	1 020 064.96	2 559 732.01
5	1 019 359.8	2 557 708.43
6	1 019 372.21	2 557 704.1
7	1 020 071.55	2 559 710.38
8	1 020 129.84	2 559 837.62
9	1 019 183	2 557 271.7
10	1 019 186.91	2 557 286.18
11	1 019 153.88	2 557 295.03
12	1 019 252.01	2 557 661.24
13	1 019 278.35	2 557 736.8
14	1 019 310.58	2 557 725.58
15	1 019 315.52	2 557 739.74
16	1 019 269.12	2 557 755.91
17	1 019 237.66	2 557 665.65
18	1 019 135.52	2 557 284.42

Каталог координат границ земельного участка (86:07:0101008:5044:ЗУ4)

Номер	X	Y
1	1 019 324.75	2 557 720.64
2	1 019 320.48	2 557 708.35
3	1 019 286.34	2 557 720.26
4	1 019 264.44	2 557 657.4
5	1 019 169.81	2 557 304.21
6	1 019 190.3	2 557 298.73
7	1 019 197.59	2 557 325.7
8	1 019 269.36	2 557 591.31
9	1 019 284.27	2 557 646.45
10	1 019 317.89	2 557 679.39
11	1 019 325.87	2 557 688.59
12	1 019 331.28	2 557 699.53
13	1 020 072.34	2 559 826.13
14	1 020 081.48	2 559 846.24
15	1 020 098.17	2 559 860.67
16	1 020 303.01	2 560 008.14
17	1 020 295.45	2 560 018.73
18	1 020 287.03	2 560 030.55
19	1 020 056.28	2 559 865.06
20	1 019 315.52	2 557 739.74
21	1 019 310.59	2 557 725.57
22	1 019 324.75	2 557 720.64

Приложение 127
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	5	0	5	0	0	0																

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры № 619-П от 27.10.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Октябрьский район
(муниципальный район или городской округ)

-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка -

Описание местоположения границ земельного участка Территориальный отдел – Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, Ендырское урочище земли лесного фонда

Площадь земельного участка 94 031 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Яковлев Е.Ю.
Инженер 1 категории ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

м.п.

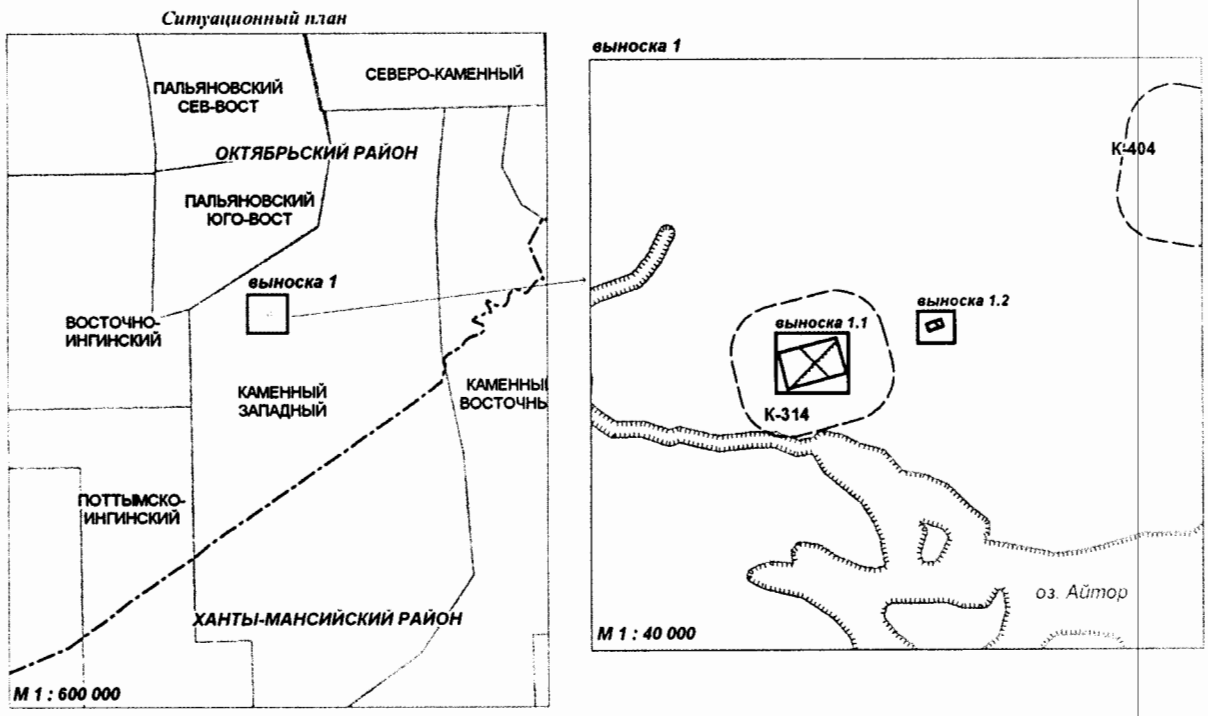
(дата) (подпись) Яковлев Е.Ю. (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа лнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

дата

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Условные обозначения

Границы

- рассматриваемого земельного участка ЗУ1.1, площадью 89 031 м2
- рассматриваемого земельного участка ЗУ1.2, площадью 5 000 м2
- ранее отведенных земельных участков
- допустимого размещения объекта
- муниципальных образований ХМАО - Югры
- лицензионных участков

Гидрография

- реки, ручьи, протоки
- озера

Зоны с особыми условиями использования территории

- водоохранные зоны
- прибрежные защитные полосы
- санитарно-защитная зона площадных объектов
- 12 — номер точки поворота границ земельного участка
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства

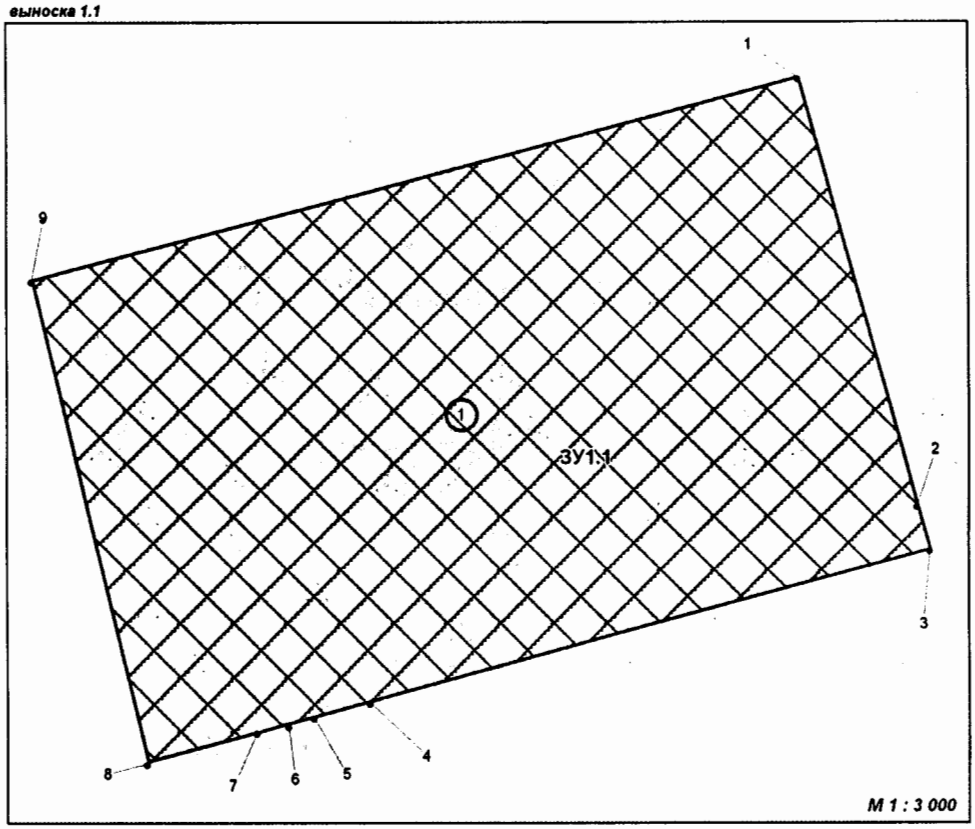
Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
ЗУ1.1	89 031
ЗУ1.2	5 000
ИТОГО ЗУ1	94 031

Экспликация объектов капитального строительства

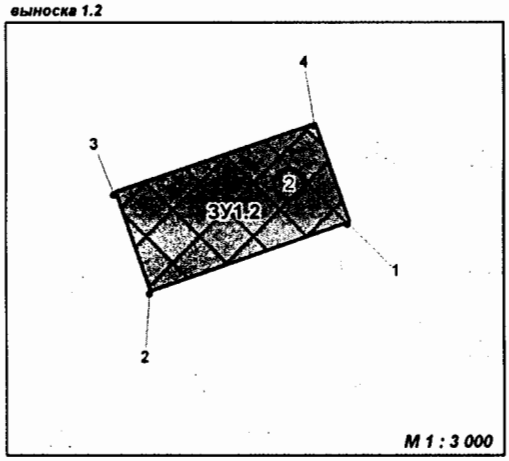
№	Наименование	Вид объекта
1	Кустовая площадка № 314	проектируемый
2	Площадка складирования древесины	проектируемый

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1245Д/896		
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
						ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»			

выноска 1.1



выноска 1.2



Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.1

Номер	X	Y
1	1019493,31	2557529,1
2	1019290,69	2557585,38
3	1019269,36	2557591,31
4	1019197,59	2557325,7
5	1019190,3	2557298,73
6	1019186,91	2557286,18
7	1019183	2557271,7
8	1019168,91	2557219,56
9	1019397,33	2557164,51

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.2

Номер	X	Y
1	1019562,61	2558210,85
2	1019529,64	2558116,23
3	1019576,89	2558099,63
4	1019609,5	2558194,42

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1245Д/896		
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ. Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»		

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№	/	Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана)		*(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	Кустовая площадка № 314
2	Площадка складирования древесины
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
ЗУ1.1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	89 031	–	–
ЗУ1.2	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	5 000	–	–
ИТОГО ЗУ1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	94 031	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,
технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____
(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ №859 на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок №113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 08.07.2016;

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ № 68 на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 11.05.2016;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

Согласовано:

Заместитель начальника
управления энергетики
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ Е.С. Машенцев

«____» _____ 2016г.

Утверждаю:

И. о. заместителя генерального
директора – главного инженера,
начальник Управления добычи
нефти и газа
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ В.Л. Цукер

«09» 07 2016г.

Технические требования № 859

на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз». (взамен ТТ №844 от 12.05.2016 г.)

« 07 » июля 2016г.

1. Напряжение питания – 6 кВ;
2. Категория надежности энергоснабжения – II-я;
3.1. К-113б, 240 – источник электроснабжения определить проектом;
3.2. К-312 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7», точка подключения яч. 05, яч.16;
3.3. К-314 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7» ф.7-05, ф.7-16, точку подключения определить проектом;
3.4. К-355 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 4», точка подключения отп. на К-10, ф. 4-16, оп. №48у2П;
3.5. К-365 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 2», точка подключения отп. на К-109, ф. 2-18, оп. №63у2, ф. 2-04, оп. №23у2;
3.6. К-404 – источник электроснабжения - проектируемая ПС 35/6 «№ 7» яч.05, яч.16, точку подключения определить проектом;
4. Строительство ВЛ-6 кВ от точки подключения до кустовой площадки:
4.1. Опоры из буровой и обсадной трубы по типовому проекту института «Сельэнергопроект» (арх.№ 4.0639Д);
4.2. Габарит проводов от земли в местах проезда автотранспорта – 9 метров;
4.3. Длина пролетов – не более 60 метров, анкерных – не более 1,5 км;
4.4. В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогами и проездом технологического транспорта предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте»;
4.5. Для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ-6кВ, расположенные на расстоянии менее 4м от кромки проезжей части, применить дорожные ограждения 1 группы в соответствии с ПУЭ п.2.5.262;
4.6. Нанесение на опоры ВЛ-6кВ постоянных знаков в соответствии с ПУЭ п.2.5.23;
5. Монтаж КТПН 6/0,4 кВ киоскового типа:
5.1. Место, мощность, количество определить проектом;
5.2. Площадку обслуживания на свайном основании с учетом размещения на ней СУ ЭЦН, ТМПН;
5.3. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к ВЛ-6 кВ через разъединители типа РЛК-10;

5.4. Силовой трансформатор применить 6/0,4 кВ типа ТМГ, мощность определить проектом;

5.5. Установить узел учета электроэнергии, позволяющий производить учет потребления электроэнергии в трехфазной сети переменного тока напряжением 3*230/400В частотой 50Гц, номинальным/максимальным током 5/1000 А реактивной и активной составляющей, как с трансформатора 6/0,4кВ КТПН так и отходящих линий 220/380В;

5.6. Счетчики электрической энергии применить:
а) с классом точности 0,5 согласно ГОСТ 52322-2005;
б) с устройством накопления информации за период не менее одного года и портом RS-485 для считывания информации;

5.7. Предусмотреть установку резервных автоматических выключателей 0,4кВ;

6. Установку МОПН-6 кВ на проектируемые ВЛ-6 кВ и КТПН-6/0,4 кВ, количество и место установки определить проектом;

7. Строительство пункта секционирования ВЛ-6 кВ на кустовых площадках согласно приложению;

8. Электроснабжение скважин осуществить по кабельной эстакаде в соответствии с ПУЭ;

9. Расчет сечений кабелей 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности;

10. Наружное освещение кустовой площадки на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой, фотореле и выключателями типа ВА, количество мачт и светильников определить проектом;

11. Рабочий проект, строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

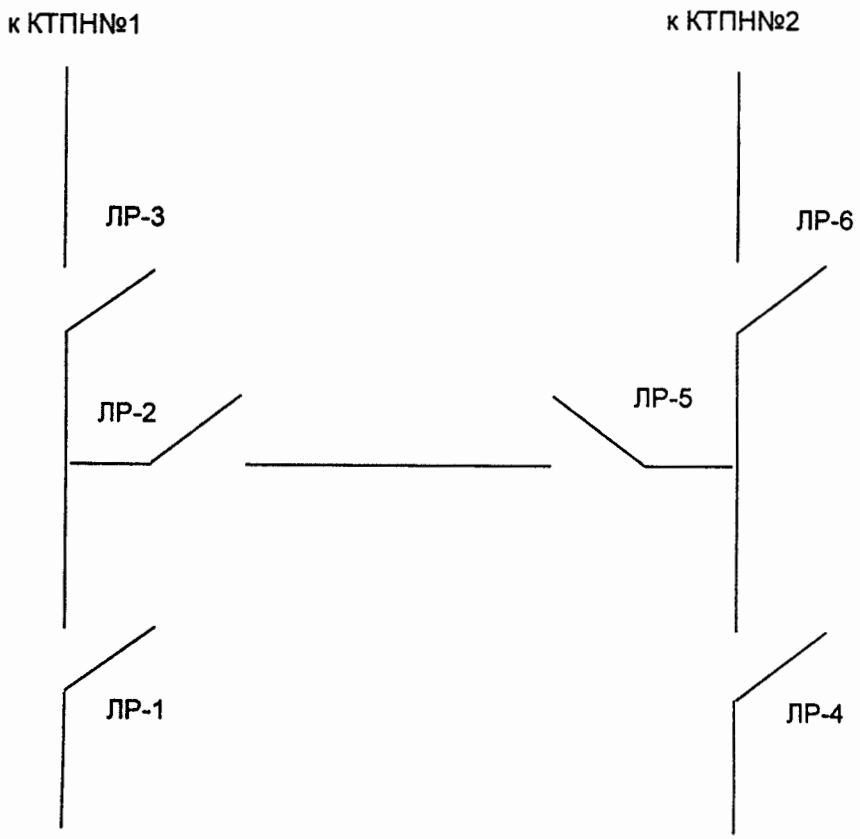
Приложение: Пункт секционирования ВЛ-6 кВ.

Ведущий специалист **С.С. Орлов**

ssorlov@rosneft.ru
т. (34672) 92-222 доб.1803

Приложение
к ТУ № 859 от 03.04.16г

Схема пункта резервного секционирования КТПН



Примечание:

ЛР-3, ЛР-6 установить на концевых опорах перед КТПН

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий

А.В. Яковлев
«05» 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора - главного инженера, начальник управления ППД и ПНП

Л.Л. Ежов
«05» 2016 г.

Технические требования № 69
на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз»

«11» 05 2016 г.

ТТ на проектирование системы АСУТП

1. АГЗУ должна обеспечивать замер дебита скважин по жидкости, нефти, газу в соответствии с требованиями ГОСТ 8.615.
2. Количество отводов на АГЗУ должно быть, как минимум, на один отвод больше, чем количество подключаемых скважин.
3. При количестве добывающих скважин на кустовой площадке 12 и более, устанавливать два 8-и отводных АГЗУ.
4. Кабельная эстакада должна иметь не менее четырех ярусов для укладки силового и контрольного кабеля по всей длине по отдельным полкам.
5. Ответвления от кабельной эстакады должны обеспечивать прокладку контрольного кабеля до клеммных коробок на БА, а так же к станциям управления и осветительной мачте, исключая провис кабеля.
6. Для размещения оборудования телемеханики на кусту должен быть установлен блок автоматики типа БА-1-01-00 или аналогичный, кустовой контроллер монтируется в БА АГЗУ.
7. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы АСУТП в БА установить шкаф управления в комплектации (**Приложение 1**).
8. Шкаф оснастить контроллером CompactLogic, производства компании Rockwell Automation, а так же комплектом необходимого оборудования и приборов для контроля работы механизированного фонда скважин.
9. Исполнение контроллера выбрать исходя из количества контролируемых (замеряемых) скважин.
10. Мачту освещения расположить на расстоянии не более 15 м от БА и соединить с кустовой кабельной эстакадой.
11. Блок автоматики запитать 4-х жильным кабелем типа КВВГ сечением не менее 6 мм2.
12. Передачу данных организовать по каналам системы ШПД связи, требования к каналам связи изложены в ТУ по организации связи на данной кустовой площадке.
13. Сервер действующей SCADA системы АСУТП находится на базе УНПА «Каменное».
14. Для контроля буферного и затрубного давления добывающих скважин рекомендуется применение беспроводных преобразователей давления.
15. Площадка для установки СУ ЭЦН должна быть снабжена клеммной коробкой для подключения контрольного кабеля марки КВВГЭ 14*1,5.

16. Кабельные вводы клеммных коробок герметизировать силиконовым герметиком, кабельные вводы в БЛ монтажной пеной.
17. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы произвести монтаж кабеля между: БЛ и АГЗУ, БЛ и БГ, БЛ и УДР; БЛ и дренажной емкостью; БЛ и площадкой СУ ЭЦН.
18. Выполнить пуско-наладку АГЗУ, БГ, УДР, беспроводных датчиков давления, произвести работы по выводу параметров работы СУ ЭЦН скважин механизированного фонда по протоколу ModBus RTU с дополнительным контролем телесостояния (сигнал типа «сухой контакт»).
19. Для замера приемистости нагнетательных скважин рекомендуется применить преобразователи расхода вихреакустические типа Метран-305ПР или аналогичные с пределом измерений в соответствии с планируемой приемистостью скважин.
20. Подключение дополнительных преобразователей давления в АГЗУ и БГ необходимо выполнять экранированным контрольным кабелем отдельным от остальных контрольных цепей.
21. При монтаже кабеля на БГ необходимо предусмотреть отдельный кабель на систему освещения блока.

ТТ на проектирование системы видеонаблюдения

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

22. Система телевизионного (видео) наблюдения (далее по тексту СТН) предназначена для сбора обработки и хранения видеоинформации.
23. Цель создания

Целью создания СТН является:

• обеспечение наблюдения за территорией кустовой площадки;

• запись видеоинформации, в том числе нештатных ситуаций для их последующего анализа;

• обеспечение архивирования и хранения видеоинформации не менее 30 суток;

• обеспечение функции активации записи при движении на кустовой площадке;

• передача видеоинформации должна быть организована на сервер действующей системы видеонаблюдения расположенный на базе УНПА Каменное, по существующим каналам ШПД связи;

• требования к каналам связи изложены в ТУ на организацию связи на данной кустовой площадке.

24. В состав СТН на кустовой площадке должно входить:

- сетевые стационарные и купольные поворотные механиксельные IP-видеокамеры высокого разрешения с ИК подсветкой в термокожухах (-40 +40 град. С) для размещения вне помещений;
- цифровое устройство записи изображения не менее 4 каналов с возможностью передачи информации по каналам связи LAN, WAN, Ethernet;
- устройства грозозащиты видеокамер и линейное передающее оборудование, защищенное от токовых перегрузок;

Более подробный состав оборудования определяется на этапе разработки проекта с учетом требований данных технических условий и согласовывается с отделом автоматизации Заказчика.

Требования к техническим характеристикам камеры:

- матрица 1/4 дюйма;
- разрешающая способность не хуже 480 ТВЛ;
- чувствительность не хуже 0,01 люкс (цветной режим), 0,003 люкс (черно/белый режим);
- соотношение сигнал/шум не хуже 50 дБ;

- АРУ не хуже 24 дБ;
- автоматический уровень "черного";
- многозонная коррекция контуров;
- функция автоматической коррекции контуров;
- объектив с автоматической диафрагмой и регулируемым фокусным расстоянием;

Требования к качеству видеоизображения:

Система должна соответствовать требованиям ГОСТ Р51558-2000 "Системы охранные телевизионные. Общие технические требования и методы испытаний".

Требования к кабельной системе СТН:

Проектирование кабельной системы комплекса должно выполняться с учетом следующих требований - линейная часть выполняется в соответствии с требованиями РД 78.145-93 г. Кабельные линии проложить открыто по кабельным эстакадам, подвеска на тросу не допускается.

25. Основное оборудование обработки, коммутации, коррекции и архивирования информации должно быть размещено в помещении блока автоматизации (БА) на кустовой площадке.

26. На территории кустовой площадки устанавливается не менее 2-х видеокамер.

27. Видеокамеры устанавливаются на мачте освещения или на трубостойках, кабель от видеокамер до БА прокладывается по кабельным эстакадам.

28. Установка видеокамеры в блоке БМА не требуется.

29. Все технические решения в части проектирования систем АСУТП и видеонаблюдения согласовать с начальником отдела автоматизации Заказчика.

Начальник отдела автоматизации **С.Г. Щербаков**

Приложение 128
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 314» (далее – проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Каменного лицензионного участка Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения нефти Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 14,1 километрах на северо-запад от населенного пункта Пальяново.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, в ведении территориального отдела - Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество, Ендырского урочища).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА			
Территориальный отдел Октябрьское лесничество Ендырское участковое лесничество урочище Ендырское			
Подъездная автодорога к кусту скважин № 314	6,4195	0,2334	6,6529
Нефтегазосборный трубопровод «к.314 - т.вр.к.404»	3,9054	0,0472	3,9526
Высоконапорный водовод «т.вр.к.314, 404 - куст 314»	4,1785	0,0101	4,1886
ВЛ-6 кВ № 1 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»	3,9224	0,0493	3,9717
ВЛ-6 кВ № 3 «ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»	0,0302	-	0,0302
ВЛ-6 кВ № 2 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»	4,2097	0,0696	4,2793
ВЛ-6 кВ № 4 «ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №404 (участок 1) - куст № 314»	0,0283	-	0,0283
Итого по землям лесного фонда	*22,6940*	*0,4096*	*23,1036*
ВСЕГО	**22,6940**	**0,4096**	**23,1036**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Подъездная автодорога к кусту скважин № 314	86:07:0101008:5044:ЗУ1	6,4195	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод «к.314 - т.вр.к.404»	86:07:0101008:5044:ЗУ2	3,9054	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод «т.вр.к.314, 404 – куст 314»	86:07:0101008:5044:ЗУ3	4,1785	Земли лесного фонда
ВЛ-6 кВ на куст скважин №404	86:07:0101008:5044:ЗУ4	8,1906	Земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной

системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

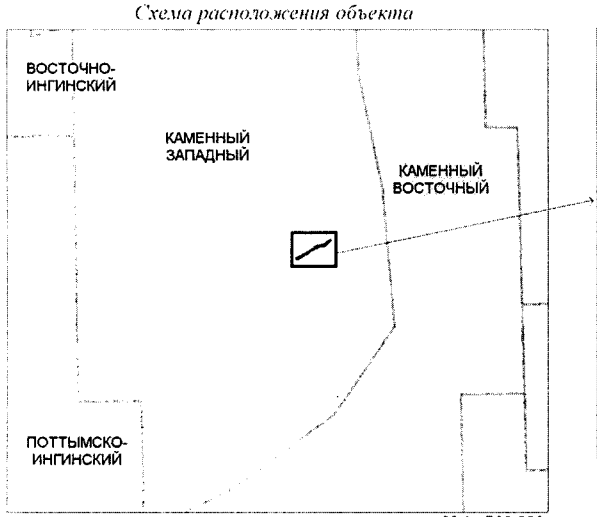
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

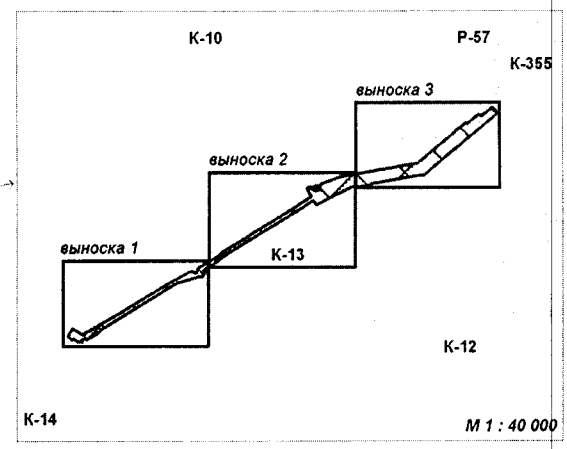


Приложение 129
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта





Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"	18,0973

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Подъездная автодорога к кусту скважин № 355
2	Нефтегазосборный трубопровод "к.355 - т. вр.к. 13, 10"
3	Высоконапорный водовод "т. вр.к. 13 - к. 355"
4	ВЛ-6 кВ № 1 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
5	ВЛ-6 кВ № 2 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
6	ВЛ-6 кВ № 3 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
7	ВЛ-6 кВ № 4 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"

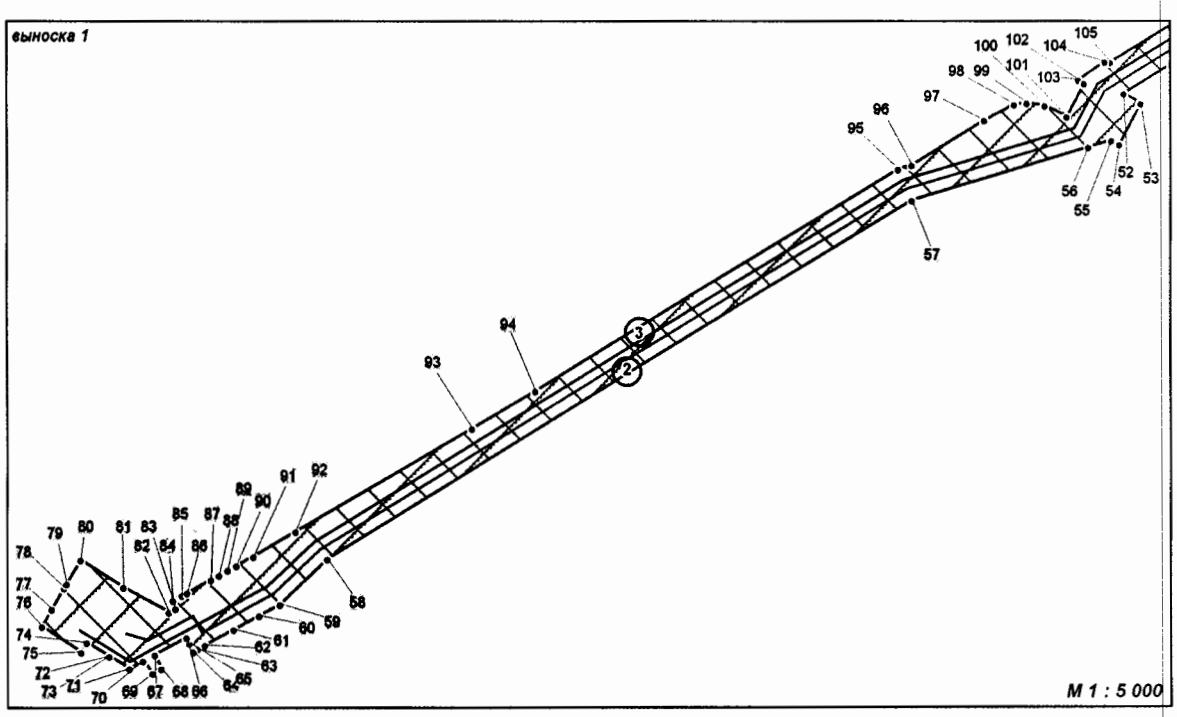
Условные обозначения

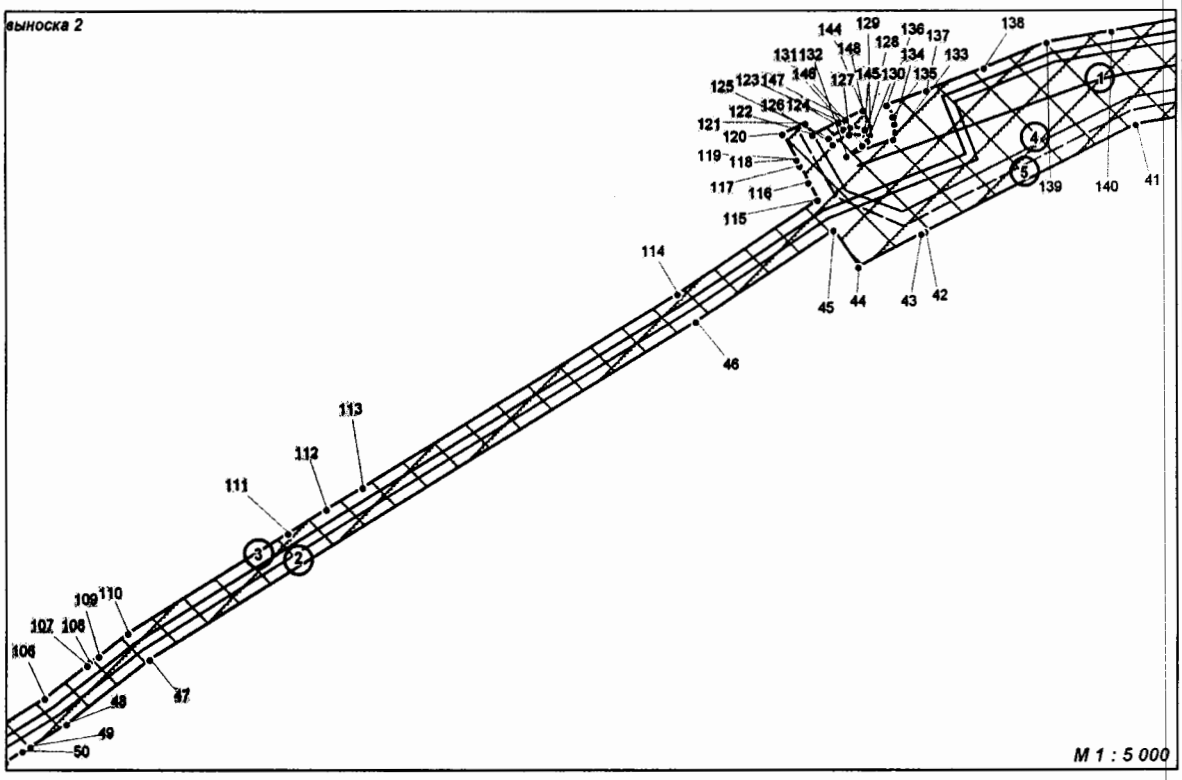
- Подъездная автодорога к кусту скважин № 355
- Нефтегазосборный трубопровод "к.355 - т. вр.к. 13, 10"
- Высоконапорный водовод "т. вр.к. 13 - к. 355"
- ВЛ-6 кВ № 1 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
- ВЛ-6 кВ № 2 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
- ВЛ-6 кВ № 3 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
- ВЛ-6 кВ № 4 "ПС 35/6 кВ №4" - куст № 355"
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1 001 615,4	2 571 645,64
2	1 001 679,47	2 571 723,11
3	1 001 725	2 571 778,15
4	1 001 728,71	2 571 782,64
5	1 001 752,98	2 571 811,98
6	1 001 755,77	2 571 815,36
7	1 001 770,56	2 571 833,24
8	1 001 770,57	2 571 833,24
9	1 001 820,76	2 571 893,92
10	1 001 820,76	2 571 893,92
11	1 001 812,01	2 571 901,46
12	1 001 855,82	2 571 957,01
13	1 001 862,89	2 571 965,98
14	1 001 876,98	2 571 983,85
15	1 001 875,28	2 571 985,64
16	1 001 862,46	2 571 999,23
17	1 001 908,28	2 572 055,84
18	1 001 924,64	2 572 076,46
19	1 001 910,11	2 572 089,51
20	1 001 892,1	2 572 106
21	1 001 882,11	2 572 106,44
22	1 001 817,23	2 572 029,31
23	1 001 735,41	2 571 930,33
24	1 001 731,68	2 571 925,82
25	1 001 644,52	2 571 820,39
26	1 001 641,73	2 571 817,02
27	1 001 467,88	2 571 606,71
28	1 001 471,47	2 571 598,68
29	1 001 459,58	2 571 528,46
30	1 001 417,54	2 571 279,76
31	1 001 417,54	2 571 279,76
32	1 001 415,33	2 571 266,67
33	1 001 412,66	2 571 250,88
34	1 001 406,41	2 571 251,92
35	1 001 402,87	2 571 230,73
36	1 001 398,85	2 571 206,63
37	1 001 398,85	2 571 206,64
38	1 001 391,1	2 571 160,2
39	1 001 396,71	2 571 159,26
40	1 001 397,17	2 571 159,19
41	1 001 389,41	2 571 113,29
42	1 001 300,29	2 570 935,08
43	1 001 298,58	2 570 931,65

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Краснолениинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

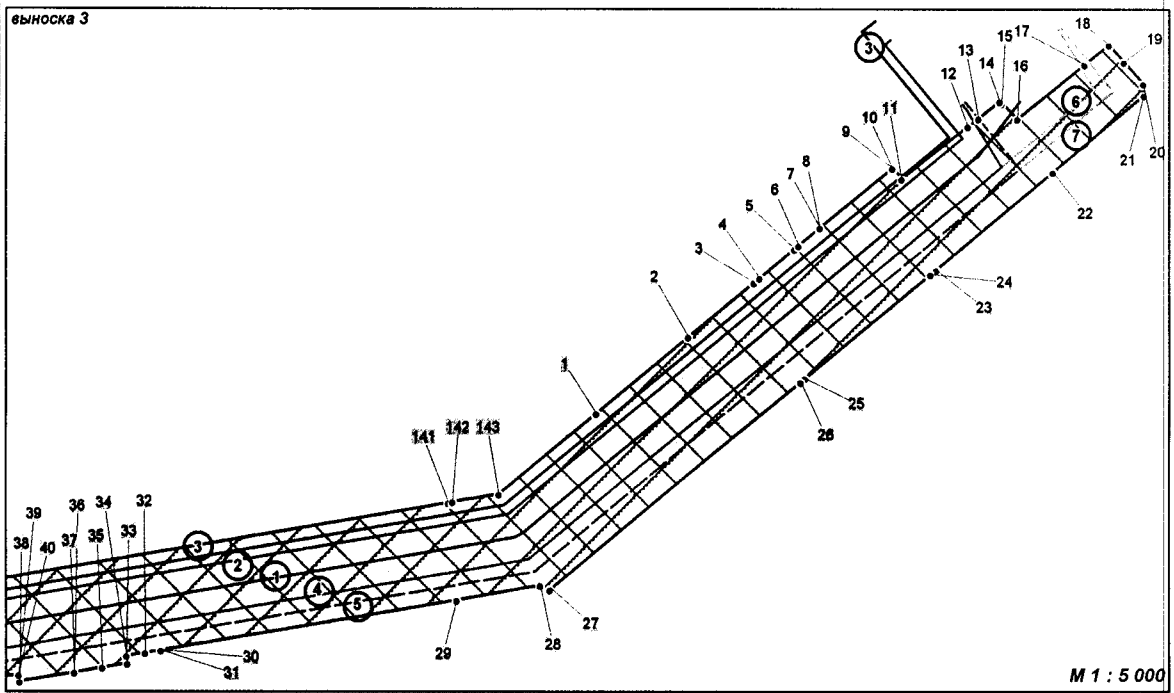




лист 2 из 3

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

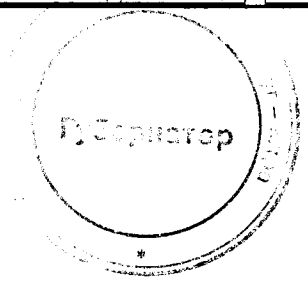
выноска 3



М 1 : 5 000

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

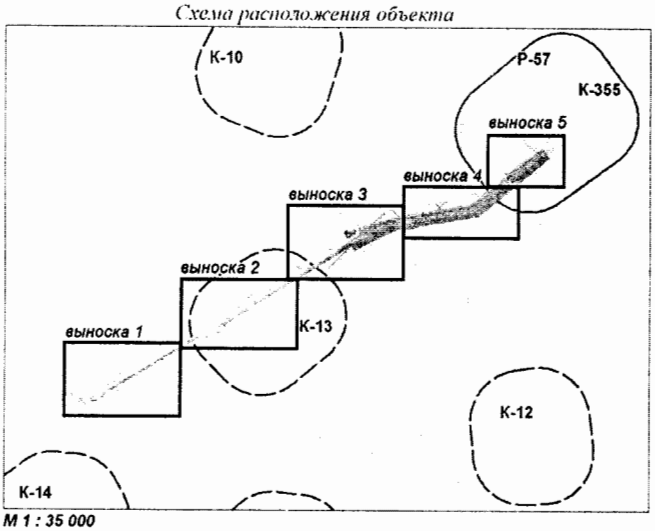
Номер	X	Y
44	1 001 271,12	2 570 879,4
45	1 001 301,61	2 570 858,65
46	1 001 225	2 570 743,32
47	1 000 944,26	2 570 285,57
48	1 000 889,6	2 570 215,38
49	1 000 870,77	2 570 184,69
50	1 000 866,59	2 570 177,87
51	1 000 857,65	2 570 163,32
52	1 000 832,77	2 570 122,75
53	1 000 824,66	2 570 137,16
54	1 000 790,38	2 570 118,87
55	1 000 793,71	2 570 112,2
56	1 000 788,19	2 570 092,58
57	1 000 744,02	2 569 943,67
58	1 000 443,59	2 569 453,84
59	1 000 405,8	2 569 414,05
60	1 000 396,36	2 569 396,68
61	1 000 385	2 569 375,79
62	1 000 371,89	2 569 351,66
63	1 000 368,3	2 569 345,05
64	1 000 366,07	2 569 341,78
65	1 000 373,52	2 569 338,26
66	1 000 378,33	2 569 336,28
67	1 000 363,76	2 569 309,47
68	1 000 352,2	2 569 314,98
69	1 000 348,42	2 569 307,88
70	1 000 358,46	2 569 299,71
71	1 000 352,22	2 569 288,22
72	1 000 362,48	2 569 271,46
73	1 000 362,47	2 569 271,47
74	1 000 374,04	2 569 252,58
75	1 000 365,79	2 569 247,64
76	1 000 387,37	2 569 214,43
77	1 000 401,73	2 569 222,91
78	1 000 419,52	2 569 233,44
79	1 000 422,89	2 569 235,43
80	1 000 442,86	2 569 247,23
81	1 000 420,21	2 569 283,17
82	1 000 399,27	2 569 321,39
83	1 000 402,3	2 569 326,85
84	1 000 408,95	2 569 324,8
85	1 000 413,11	2 569 332,34
86	1 000 415,47	2 569 336,61
87	1 000 426,45	2 569 356,47
88	1 000 430,32	2 569 363,48
89	1 000 434,32	2 569 370,72
90	1 000 438,2	2 569 377,74
91	1 000 446,07	2 569 391,97
92	1 000 466,58	2 569 427,35
93	1 000 552,62	2 569 575,76
94	1 000 583,82	2 569 628,92
95	1 000 769,82	2 569 932,16
96	1 000 773,23	2 569 943,65
97	1 000 810,7	2 570 004,73
98	1 000 823,62	2 570 029,93
99	1 000 824,85	2 570 040,78
100	1 000 822,95	2 570 055,83
101	1 000 813,47	2 570 074,45
102	1 000 841,1	2 570 089,43
103	1 000 843,94	2 570 084,3
104	1 000 859,38	2 570 106,75
105	1 000 858,69	2 570 111,44
106	1 000 911,13	2 570 196,93
107	1 000 939,19	2 570 232,98
108	1 000 941,61	2 570 234,71
109	1 000 946,86	2 570 242,83
110	1 000 965,8	2 570 267,16
111	1 001 048,03	2 570 401,23
112	1 001 067,95	2 570 433,12
113	1 001 086,4	2 570 463,78
114	1 001 248,63	2 570 728,26
115	1 001 326,56	2 570 845,6
116	1 001 341,44	2 570 837,85
117	1 001 355,11	2 570 830,74
118	1 001 360,43	2 570 827,97
119	1 001 360,43	2 570 827,96
120	1 001 381,75	2 570 816,35
121	1 001 390,85	2 570 835,23
122	1 001 380,88	2 570 841,1
123	1 001 392,13	2 570 863,21
124	1 001 385,69	2 570 866,9
125	1 001 377,91	2 570 854,89
126	1 001 372,91	2 570 858,16
127	1 001 381,58	2 570 871,51
128	1 001 379,66	2 570 885,83
129	1 001 381,11	2 570 888,99
130	1 001 376,12	2 570 886,91
131	1 001 372,36	2 570 882,84
132	1 001 363,32	2 570 869,68
133	1 001 377,15	2 570 908,74
134	1 001 390,41	2 570 909,27
135	1 001 396,39	2 570 907,92
136	1 001 406,16	2 570 902,87
137	1 001 418,38	2 570 935,97
138	1 001 437,44	2 570 984,16
139	1 001 458,49	2 571 037,35
140	1 001 468,02	2 571 092,38
141	1 001 540,56	2 571 521,3
142	1 001 541,14	2 571 524,77
143	1 001 547,7	2 571 563,8
144	1 001 387,83	2 570 889,24
145	1 001 385,85	2 570 884,92
146	1 001 387,57	2 570 872,72
147	1 001 394,33	2 570 868,85
148	1 001 401,79	2 570 883,16



Приложение 130
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Схема расположения объекта



М 1 : 35 000

Условные обозначения

земельный участок ЗУ1, площадью 2,7878 га
земельный участок ЗУ2, площадью 1,9129 га
земельный участок ЗУ3, площадью 3,0231 га
земельный участок ЗУ4, площадью 0,2151 га
земельный участок ЗУ5, площадью 0,3429 га
земельный участок ЗУ6, площадью 4,4944 га
земельный участок ЗУ7, площадью 3,7549 га
земельный участок 86:02:0601001:ЗУ1, площадью 0,0191 га
земельный участок 86:02:0601001:ЗУ2, площадью 0,1675 га
земельный участок 86:02:0601001:ЗУ3, площадью 0,0987 га
4 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
границы земельных участков

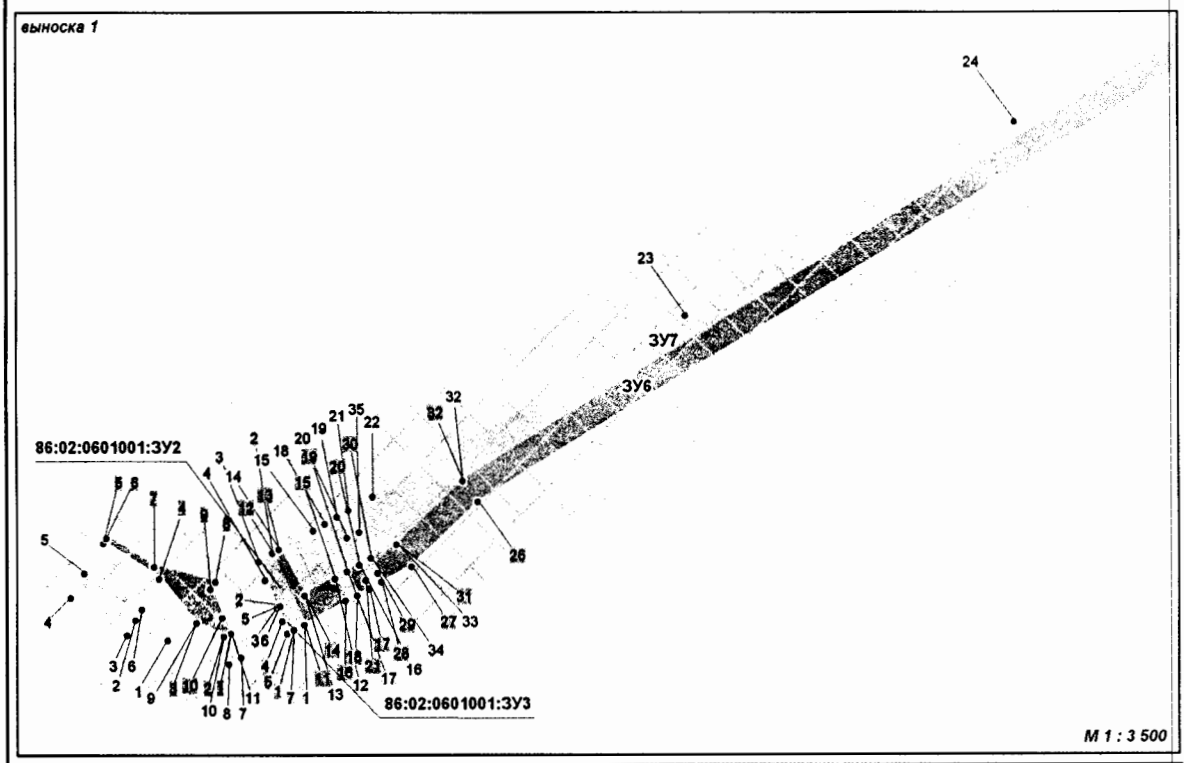
Зоны с особыми условиями использования территории

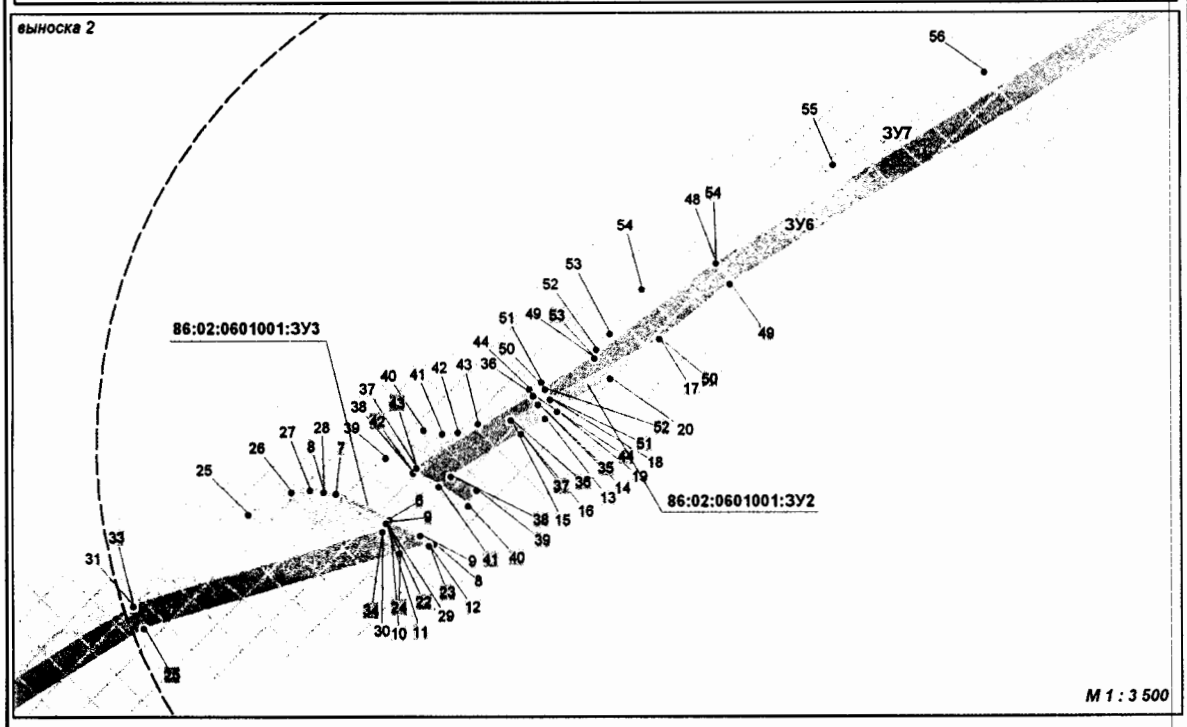
санитарно-защитная зона площадных объектов
санитарно-защитная зона (для проект. площадных объектов)
охранная зона трубопроводов (для проект. объектов)
охранная зона линий электропередач (для проект. объектов)

Каталог координат границ земельного участка ЗУ1

Номер	X	Y
1	1001717,47	2571811,27
2	1001717,47	2571811,27
3	1001717,47	2571811,28
4	1001717,42	2571813,59
5	1001717,34	2571817,09
6	1001717,02	2571832,35
7	1001727,46	2571832,52
8	1001730,97	2571832,59
9	1001735,16	2571832,66
10	1001839,04	2571958,18
11	1001846,98	2571964,32
12	1001855,35	2571970,63
13	1001875,28	2571985,64
14	1001862,46	2571999,23
15	1001855,11	2571997,98
16	1001835,22	2571983,01
17	1001823,9	2571974,16
18	1001508,46	2571593,22
19	1001502,2	2571584,73
20	1001499,78	2571574,23
21	1001437,63	2571206,56
22	1001445,13	2571170,76
23	1001450,42	2571150,19
24	1001521,41	2571570,22
25	1001522,9	2571575,13
26	1001525,64	2571579,48
27	1001357,09	2570895,77
28	1001364,08	2570903,36
29	1001376,57	2570908,71
30	1001390,41	2570909,27
31	1001405,48	2570941,59
32	1001390,84	2570947,4
33	1001395,19	2570959,65
34	1001436,66	2571077,34
35	1001439,74	2571089,18
36	1001442,11	2571101,04
37	1001447,96	2571135,63
38	1001439,34	2571169,23
39	1001434,9	2571190,4
40	1001420,46	2571105,01
41	1001418,29	2571094,1
42	1001415,53	2571083,49
43	1001379,75	2570981,9
44	1001374,71	2570967,75
45	1001340,06	2570879,67
46	1001344,16	2570876,99
47	1001396,39	2570907,92
48	1001406,16	2570902,87
49	1001418,55	2570936,43
50	1001411,05	2570939,39

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

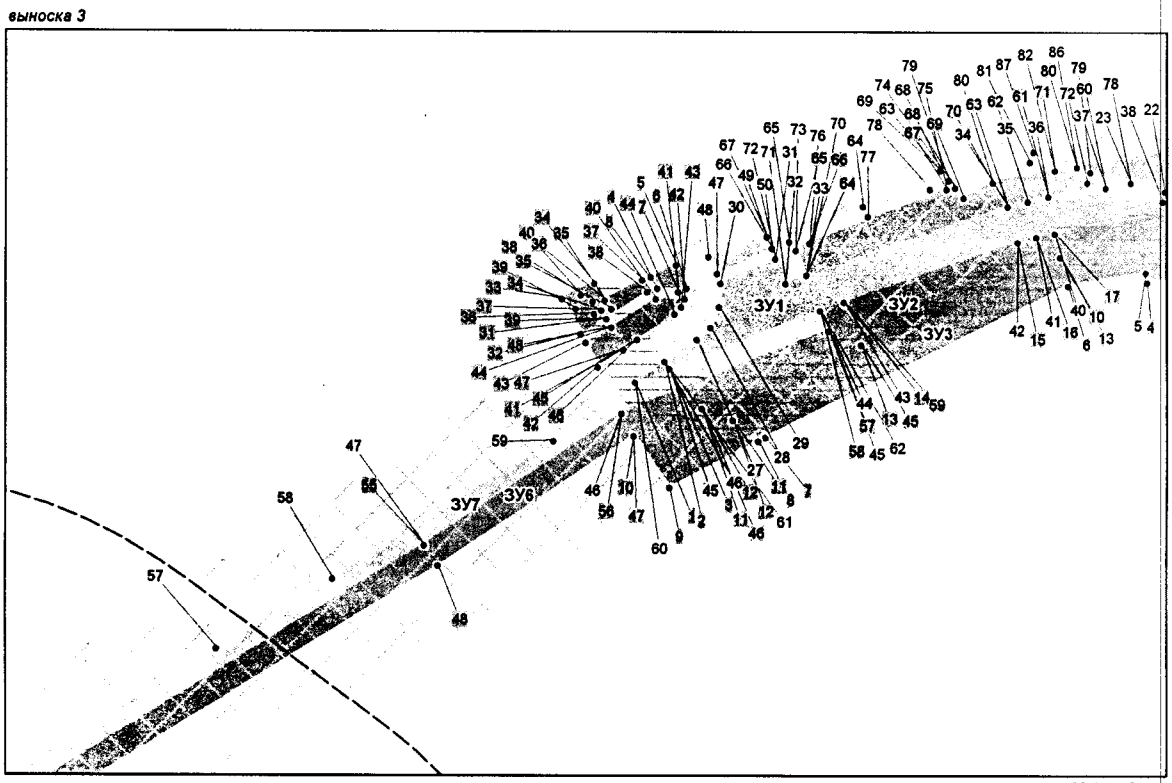




лист 2 из 6

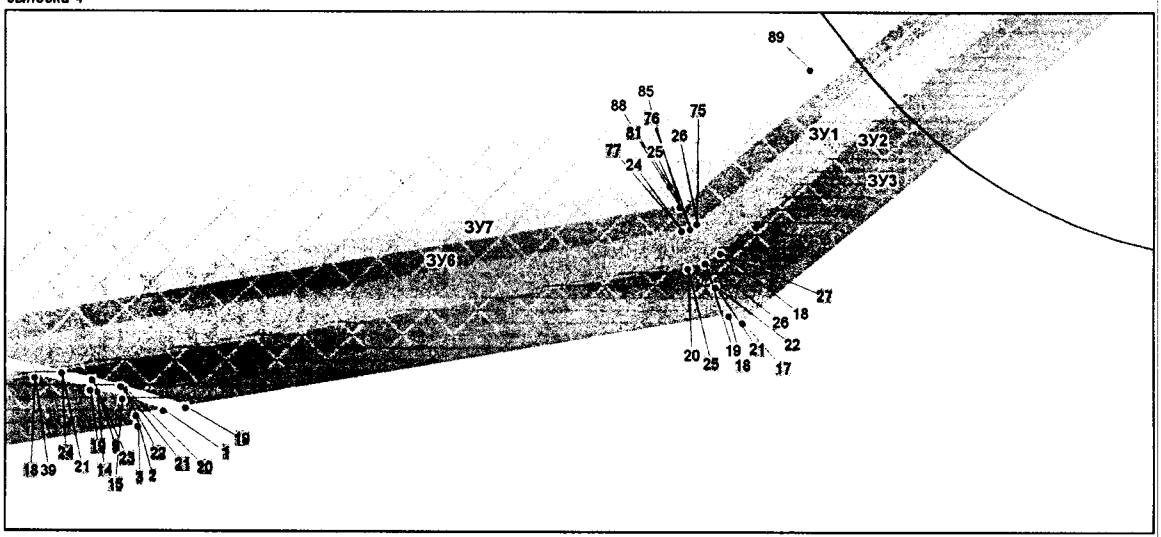
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 3



М 1 : 3 500

выноска 4

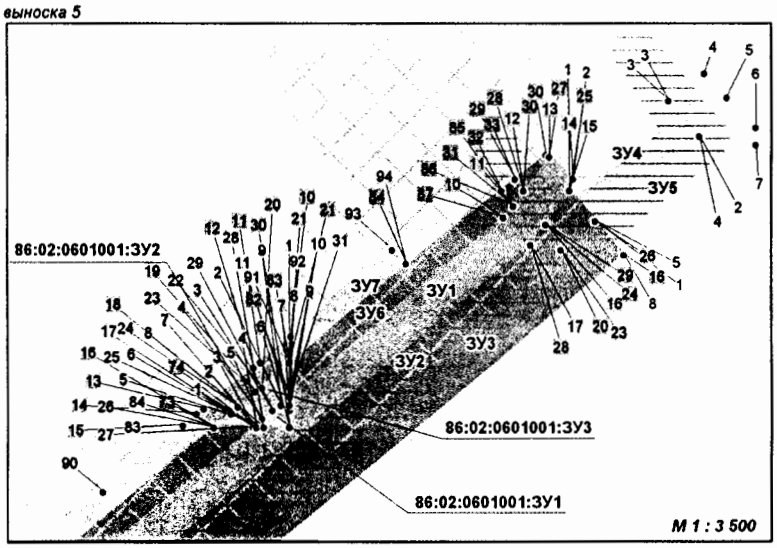


М 1 : 3 500

лист 3 из 6

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Краснолениниское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

выноска 5



Каталог координат границ земельного участка 86:02:0601001:ЗУ1

Номер	X	Y
1	1001735,16	2571832,66
2	1001730,73	2571827,31
3	1001727,02	2571822,82
4	1001722,1	2571816,88
5	1001719,31	2571813,51
6	1001717,47	2571811,28
7	1001717,42	2571813,59
8	1001717,34	2571817,09
9	1001717,02	2571832,35
10	1001727,46	2571832,52
11	1001730,97	2571832,59

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0601001:ЗУ2

Номер	X	Y
1	1000371,89	2569351,66
2	1000413,11	2569332,34
3	1000408,95	2569324,8
4	1000397,89	2569328,22
5	1000381,12	2569335,13
6	1000382,36	2569337,41
7	1000368,3	2569345,05
8	1000793,71	2570112,2
9	1000798,24	2570104,41
10	1000807,58	2570086,04
11	1000805,29	2570084,79
12	1000792,89	2570109,3
13	1000866,59	2570177,87
14	1000874,15	2570173,58
15	1000865,58	2570157,66
16	1000857,65	2570163,32
17	1000912,38	2570244,62
18	1000877,94	2570180,62
19	1000870,77	2570184,69
20	1000889,6	2570215,38
21	1001755	2571832,99
22	1001740,87	2571816,03
23	1001738,06	2571812,66
24	1001729,6	2571802,51
25	1001725,9	2571798,05
26	1001717,95	2571788,51
27	1001717,47	2571811,28
28	1001722,1	2571816,88
29	1001727,02	2571822,82
30	1001730,73	2571827,31
31	1001735,16	2571832,66

Каталог координат границ земельного участка ЗУ4

Номер	X	Y
1	1001855,11	2571997,98
2	1001862,46	2571999,23
3	1001908,28	2572055,84
4	1001887,11	2572073,21
5	1001837,45	2572012,58

Каталог координат границ земельного участка ЗУ2

Номер	X	Y
1	1001332,02	2570859,35
2	1001344,16	2570876,99
3	1001340,06	2570879,67
4	1001394,33	2570868,85
5	1001401,79	2570883,16
6	1001387,83	2570889,24
7	1001385,85	2570884,92
8	1001387,57	2570872,72
9	1001426,93	2571227,25
10	1001406,9	2571108,8
11	1001310,78	2570916,02
12	1001317,28	2570898,25
13	1001354,37	2570991,94
14	1001379,75	2570981,9
15	1001415,53	2571083,49
16	1001418,29	2571094,1
17	1001420,46	2571105,01
18	1001434,9	2571190,4
19	1001427,99	2571223,31
20	1001820,7	2571992,7
21	1001488,4	2571590,92
22	1001429,33	2571241,46
23	1001433,82	2571224,73
24	1001437,63	2571206,56
25	1001499,78	2571574,23
26	1001502,2	2571584,73
27	1001508,46	2571593,22
28	1001823,9	2571974,16
29	1001835,22	2571983,01
30	1001855,35	2571970,63
31	1001846,98	2571964,32
32	1001855,82	2571957,01
33	1001862,89	2571965,98
34	1001374,01	2570839,46
35	1001375,68	2570845,45
36	1001380,88	2570841,1
37	1001392,13	2570863,21
38	1001385,69	2570866,9
39	1001369,56	2570842,04
40	1001381,58	2570871,51
41	1001379,66	2570885,83
42	1001381,11	2570888,99
43	1001376,12	2570886,91
44	1001372,36	2570882,84
45	1001357,06	2570860,58
46	1001357,07	2570860,58
47	1001351,52	2570852,5
48	1001364,39	2570845,04

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Каталог координат границ земельного участка ЗУ3

Номер	X	Y
1	1001415,33	2571266,67
2	1001412,66	2571250,88
3	1001406,41	2571251,92
4	1001391,1	2571160,2
5	1001397,17	2571159,19
6	1001389,41	2571113,29
7	1001300,29	2570935,08
8	1001298,58	2570931,65
9	1001271,12	2570879,4
10	1001301,62	2570858,65
11	1001317,28	2570898,25
12	1001310,78	2570916,02
13	1001406,9	2571108,8
14	1001426,93	2571227,25
15	1001422,88	2571242,32
16	1001817,23	2572029,31
17	1001467,88	2571606,71
18	1001471,47	2571598,68
19	1001417,54	2571279,76
20	1001428,69	2571243,86
21	1001429,33	2571241,46
22	1001488,4	2571590,93
23	1001820,7	2571992,7
24	1001835,22	2571983,01
25	1001855,11	2571997,99
26	1001837,45	2572012,58
27	1001875,28	2571985,64
28	1001855,35	2571970,63
29	1001862,89	2571965,98
30	1001876,98	2571983,85
31	1001369,56	2570842,04
32	1001360,43	2570827,96
33	1001381,75	2570816,35
34	1001390,85	2570835,23
35	1001380,88	2570841,1
36	1001372,91	2570835,54
37	1001374,01	2570839,46
38	1001379,83	2570834,02
39	1001375,89	2570824,24
40	1001383,47	2570827,86
41	1001351,52	2570852,5
42	1001341,44	2570837,85
43	1001355,11	2570830,74
44	1001364,39	2570845,04

Каталог координат границ земельного участка ЗУ6

Номер	X	Y
1	1000366,48	2569308,17
2	1000364,73	2569304,96
3	1000372,78	2569288,05
4	1000398,94	2569266,75
5	1000419,52	2569233,44
6	1000422,89	2569235,43
7	1000405,45	2569263,37
8	1000396,11	2569299,54
9	1000392,76	2569296,96
10	1000375,3	2569303,97
11	1000371,89	2569351,66
12	1000413,11	2569332,34
13	1000415,47	2569336,61
14	1000388,64	2569351,07
15	1000398,64	2569369,44
16	1000385	2569375,79
17	1000392,52	2569389,62
18	1000388,82	2569382,82
19	1000402,46	2569376,47
20	1000406,25	2569383,45
21	1000397,79	2569387,25
22	1000805,29	2570084,79
23	1000792,89	2570109,3
24	1000788,19	2570092,58
25	1000744,02	2569943,67
26	1000443,59	2569453,84
27	1000405,8	2569414,05
28	1000396,36	2569396,68
29	1000401,09	2569394,55
30	1000410,08	2569390,5
31	1000418,04	2569405,15
32	1000455,55	2569444,65
33	1000757,84	2569937,51
34	1000800,8	2570082,36
35	1000874,14	2570173,57
36	1000865,58	2570157,66
37	1000857,65	2570163,32
38	1000832,77	2570122,75
39	1000824,66	2570137,16
40	1000815,93	2570132,5
41	1000826,5	2570115,82
42	1000834,81	2570100,81
43	1000837,97	2570102,53
44	1000879,65	2570170,45

Номер	X	Y
44	1000879,65	2570170,45
45	1001354,37	2570991,94
46	1001317,28	2570898,25
47	1001301,62	2570858,65
48	1001225	2570743,31
49	1000944,27	2570285,57
50	1000912,37	2570244,6
51	1000877,94	2570180,62
52	1000883,83	2570177,28
53	1000901,95	2570206,82
54	1000956,62	2570277,02
55	1001237,66	2570735,25
56	1001314,97	2570851,66
57	1001362,8	2570972,47
58	1001374,71	2570967,75
59	1001379,75	2570981,9
60	1001447,96	2571135,63
61	1001442,11	2571101,04
62	1001439,74	2571089,18
63	1001436,66	2571077,34
64	1001395,19	2570959,65
65	1001410,98	2570953,4
66	1001414,72	2570961,43
67	1001446,3	2571041,89
68	1001447,09	2571046,57
69	1001441,72	2571051,13
70	1001450,78	2571068,43
71	1001457,11	2571105,88
72	1001450,74	2571124,77
73	1001717,95	2571788,51
74	1001717,47	2571811,27
75	1001525,64	2571579,48
76	1001522,9	2571575,13
77	1001521,41	2571570,22
78	1001450,42	2571150,19
79	1001456,5	2571126,47
80	1001459,23	2571118,39
81	1001535,48	2571569,39
82	1001735,16	2571832,66
83	1001755	2571832,99
84	1001812,01	2571901,46
85	1001855,82	2571957,01
86	1001846,98	2571964,32
87	1001839,04	2571958,18

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Красноленинское НГКМ. Каменный
(западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355"
Землепользователь АО "РН-Няганьнефтегаз"

Каталог координат границ земельного участка ЗУ7

Номер	X	Y
1	1000362,49	2569271,47
2	1000374,04	2569252,58
3	1000365,79	2569247,64
4	1000387,37	2569214,43
5	1000401,72	2569222,91
6	1000380,75	2569256,72
7	1000352,2	2569314,98
8	1000348,42	2569307,88
9	1000372,78	2569288,05
10	1000364,73	2569304,96
11	1000366,48	2569308,17
12	1000398,64	2569369,44
13	1000388,64	2569351,07
14	1000415,47	2569336,61
15	1000426,45	2569356,47
16	1000406,25	2569383,45
17	1000402,46	2569376,47
18	1000430,32	2569363,48
19	1000434,32	2569370,72
20	1000422,62	2569376,08
21	1000438,2	2569377,74
22	1000446,07	2569391,97
23	1000552,62	2569575,76
24	1000665,45	2569768,02
25	1000810,7	2570004,73
26	1000823,62	2570029,93
27	1000824,85	2570040,78
28	1000823,91	2570048,21
29	1000805,29	2570084,79
30	1000800,8	2570082,36
31	1000757,84	2569937,51
32	1000455,55	2569444,65
33	1000418,04	2569405,15
34	1000410,08	2569390,5
35	1000425,94	2569383,36
36	1000879,65	2570170,45
37	1000837,97	2570102,53
38	1000834,81	2570100,81
39	1000843,94	2570084,3
40	1000859,38	2570106,75
41	1000857,82	2570117,4
42	1000858,73	2570126,05
43	1000863,48	2570138,59
44	1000883,06	2570168,53
45	1001362,8	2570972,47
46	1001314,97	2570851,66
47	1001237,66	2570735,25
48	1000956,62	2570277,02
49	1000901,95	2570206,82
50	1000883,83	2570177,28
51	1000887,33	2570175,3
52	1000906,08	2570207,25
53	1000915,28	2570215,86
54	1000941,61	2570234,71
55	1001013,51	2570345,95
56	1001067,95	2570433,12
57	1001176,32	2570613,21
58	1001217,25	2570681,02
59	1001298,97	2570811,35
60	1001332,02	2570859,35
61	1001340,06	2570879,67
62	1001374,71	2570967,75
63	1001456,22	2571038,84
64	1001436,02	2570992,96
65	1001415,7	2570949,36
66	1001411,05	2570939,39
67	1001418,55	2570936,43
68	1001458,49	2571037,35
69	1001457,71	2571037,57
70	1001395,19	2570959,65
71	1001390,84	2570947,4
72	1001405,48	2570941,59
73	1001410,98	2570953,4
74	1001447,09	2571046,57
75	1001446,3	2571041,89
76	1001414,72	2570961,43
77	1001430,74	2570995,86
78	1001446,83	2571031,11
79	1001451,37	2571042,94
80	1001450,78	2571068,43
81	1001462,32	2571090,45
82	1001457,11	2571105,88
83	1001718,34	2571770,1
84	1001717,95	2571788,51
85	1001535,48	2571569,39
86	1001459,23	2571118,39
87	1001468,02	2571092,38
88	1001547,7	2571563,8
89	1001615,4	2571645,64
90	1001679,47	2571723,11
91	1001755	2571832,99
92	1001770,57	2571833,26
93	1001820,76	2571893,92
94	1001812,01	2571901,46

Каталог координат границ земельного участка 86:02:0601001:ЗУ3

Номер	X	Y
1	1000368,3	2569345,05
2	1000382,36	2569337,41
3	1000381,12	2569335,13
4	1000373,52	2569338,26
5	1000366,07	2569341,78
6	1000807,58	2570086,04
7	1000822,95	2570055,83
8	1000823,91	2570048,21
9	1000805,29	2570084,79
10	1001770,57	2571833,26
11	1001755,77	2571815,36
12	1001752,98	2571811,98
13	1001728,71	2571782,64
14	1001725	2571778,15
15	1001718,34	2571770,1
16	1001717,95	2571788,51
17	1001725,9	2571798,05
18	1001729,6	2571802,51
19	1001738,06	2571812,66
20	1001740,87	2571816,03
21	1001755	2571832,99

Каталог координат границ земельного участка ЗУ5

Номер	X	Y
1	1001837,45	2572012,58
2	1001887,11	2572073,21
3	1001908,28	2572055,84
4	1001924,64	2572076,46
5	1001910,11	2572089,51
6	1001892,1	2572106
7	1001882,11	2572106,44
8	1001817,23	2572029,31

Приложение 131
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры № 619-П от 27.10.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка –

Описание местоположения границ земельного участка Территориальный отдел – Самаровское лесничество Троицкое участковое лесничество, урочище Троицкое земли лесного фонда

Площадь земельного участка 109 207 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Яковлев Е.Ю.
Инженер 1 категории ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П.

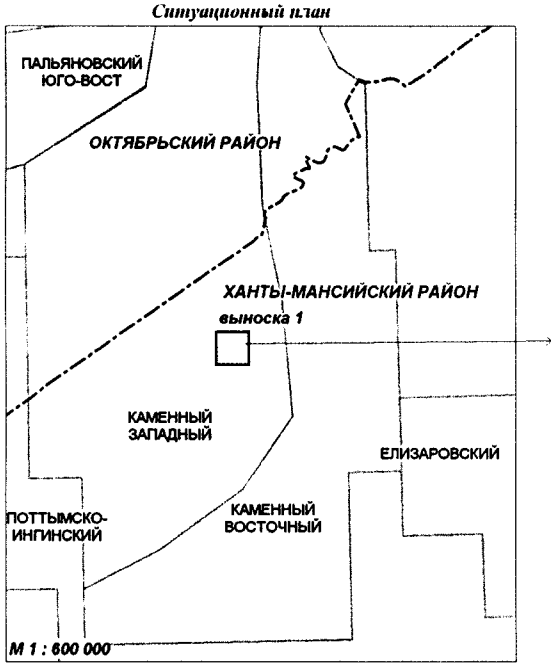
(дата) (подпись) Яковлев Е.Ю. (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

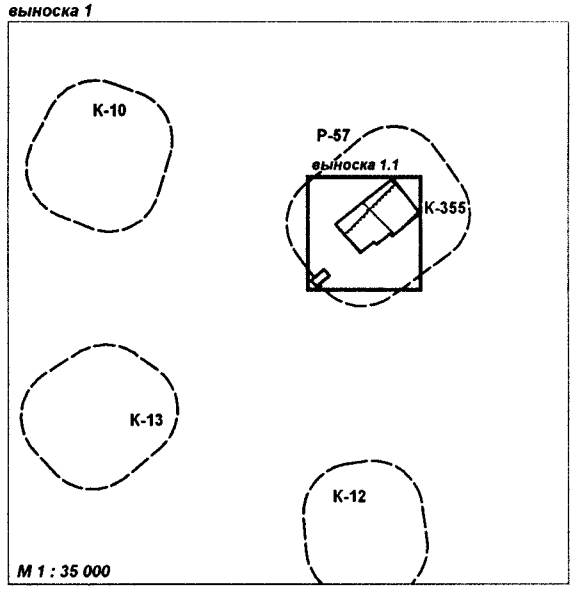
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа нительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

дата

Ситуационный план



выноска 1



Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
ЗУ1.1	104 207
ЗУ1.2	5 000
ИТОГО ЗУ1	**109 207**

Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.1

Номер	X	Y
1	1002043,51	2572254,44
2	1001910,11	2572089,51
3	1001924,64	2572076,46
4	1001908,28	2572055,84
5	1001862,46	2571999,23
6	1001875,28	2571985,64
7	1001876,98	2571983,85
8	1001862,89	2571965,98
9	1001855,82	2571957,01
10	1001812,01	2571901,46
11	1001820,76	2571893,92
12	1001888,7	2571835,26
13	1001933,79	2571836,01
14	1001933,62	2571807,31
15	1001933,6	2571803,82
16	1001933,56	2571796,52
17	1001980,75	2571755,77
18	1002247,87	2572092,84

Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Кустовая площадка № 355	проектируемый
2	Площадка складирования древесины	проектируемый

Условные обозначения

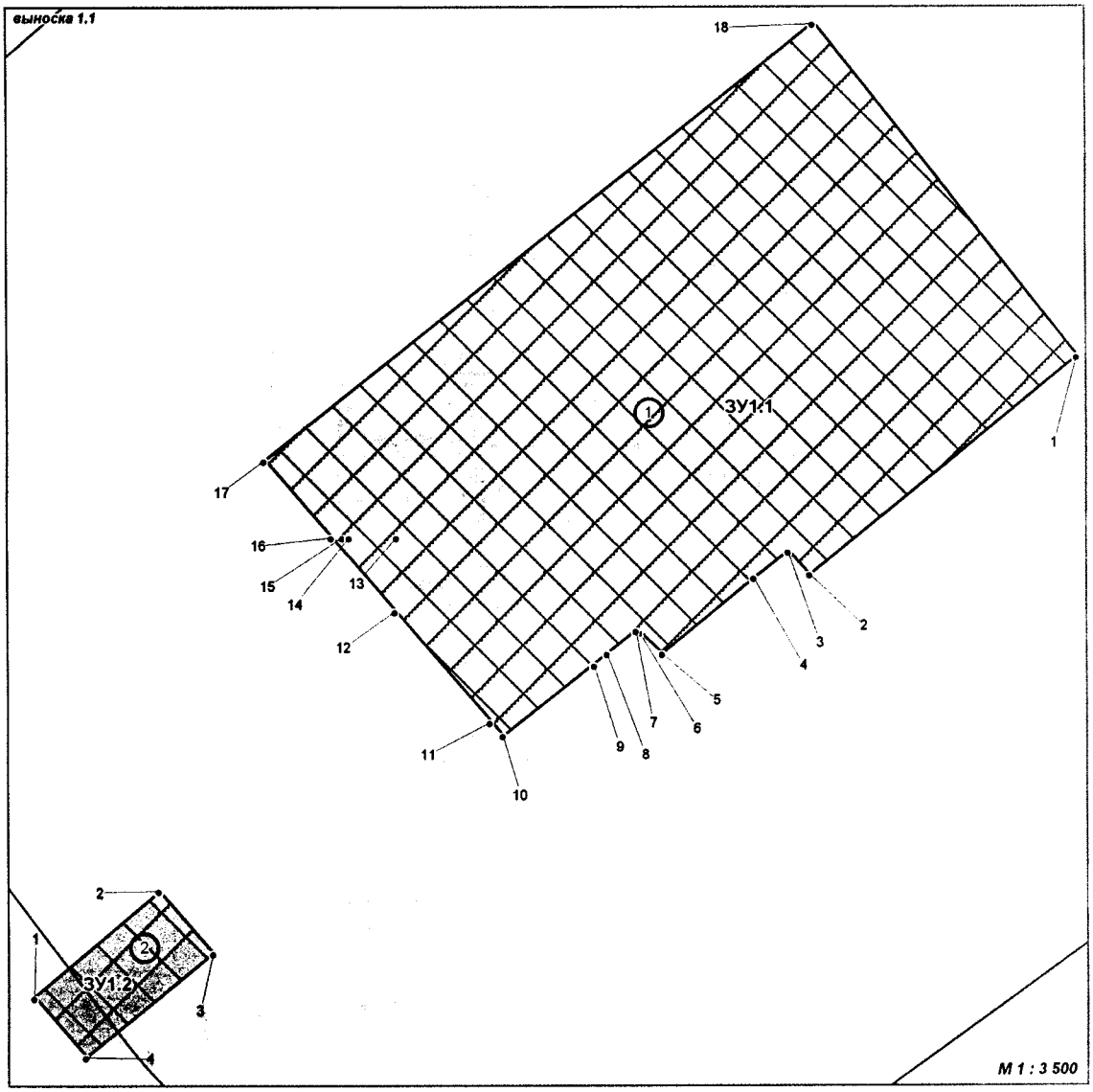
Границы

- рассматриваемого земельного участка ЗУ1.1, площадью 104207 м2
- рассматриваемого земельного участка ЗУ1.2, площадью 5 000 м2
- ранее отведенных земельных участков
- допустимого размещения объекта
- муниципальных образований ХМАО - Югры
- лицензионных участков

Зоны с особыми условиями использования территории

- санитарно-защитная зона площадных объектов
- 12 — номер точки поворота границ земельного участка
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1246Д/897			
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355			
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
							ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»		



Каталог координат поворотных точек земельного участка ЗУ1.2

Номер	X	Y
1	1001652,75	2571613,13
2	1001717,23	2571690,5
3	1001679,47	2571723,11
4	1001615,4	2571645,64

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1246Д/897		
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355		
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
						ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»			

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные вида использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	Кустовая площадка № 355
2	Площадка складирования древесины

(№ согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
ЗУ1.1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	104 207	–	–
ЗУ1.2	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	5 000	–	–
ИТОГО ЗУ1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	109 207	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,
технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____
(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ №859 на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок №113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 08.07.2016;

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ № 68 на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 11.05.2016;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры № 619-П от 27.10.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка –

Описание местоположения границ земельного участка Красноленинское нефтегазоконденсатное месторождение

Площадь земельного участка 890 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Яковлев Е.Ю.
Инженер 1 категории ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

м.п.

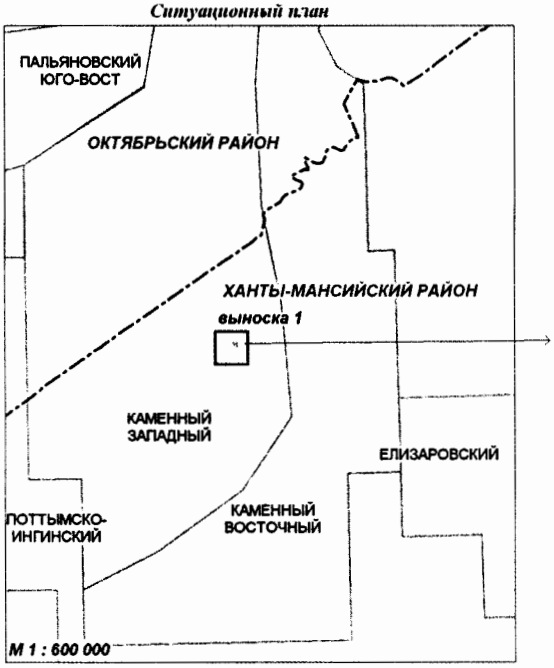
Для проектной документации

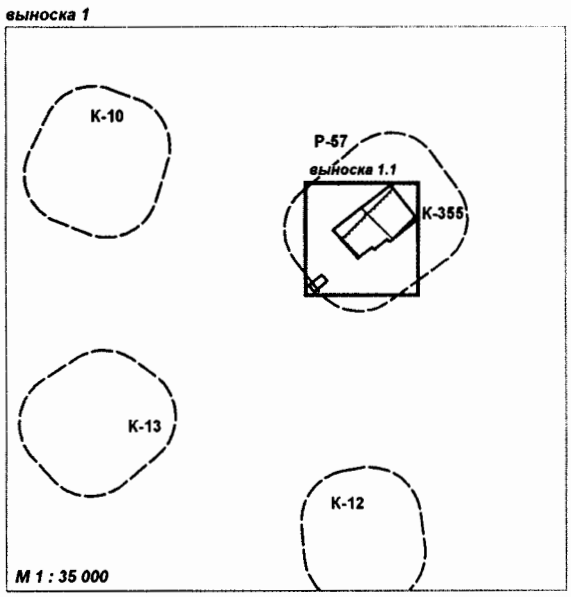
(дата) (подпись) Яковлев Е.Ю. (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа нительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

дата

Ситуационный план





Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
1	890

Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Кустовая площадка № 355	проектируемый

Условные обозначения

Границы

- рассматриваемого земельного участка, площадью 890 м2
- ранее отведенных земельных участков
- допустимого размещения объекта
- муниципальных образований ХМАО - Югры
- лицензионных участков

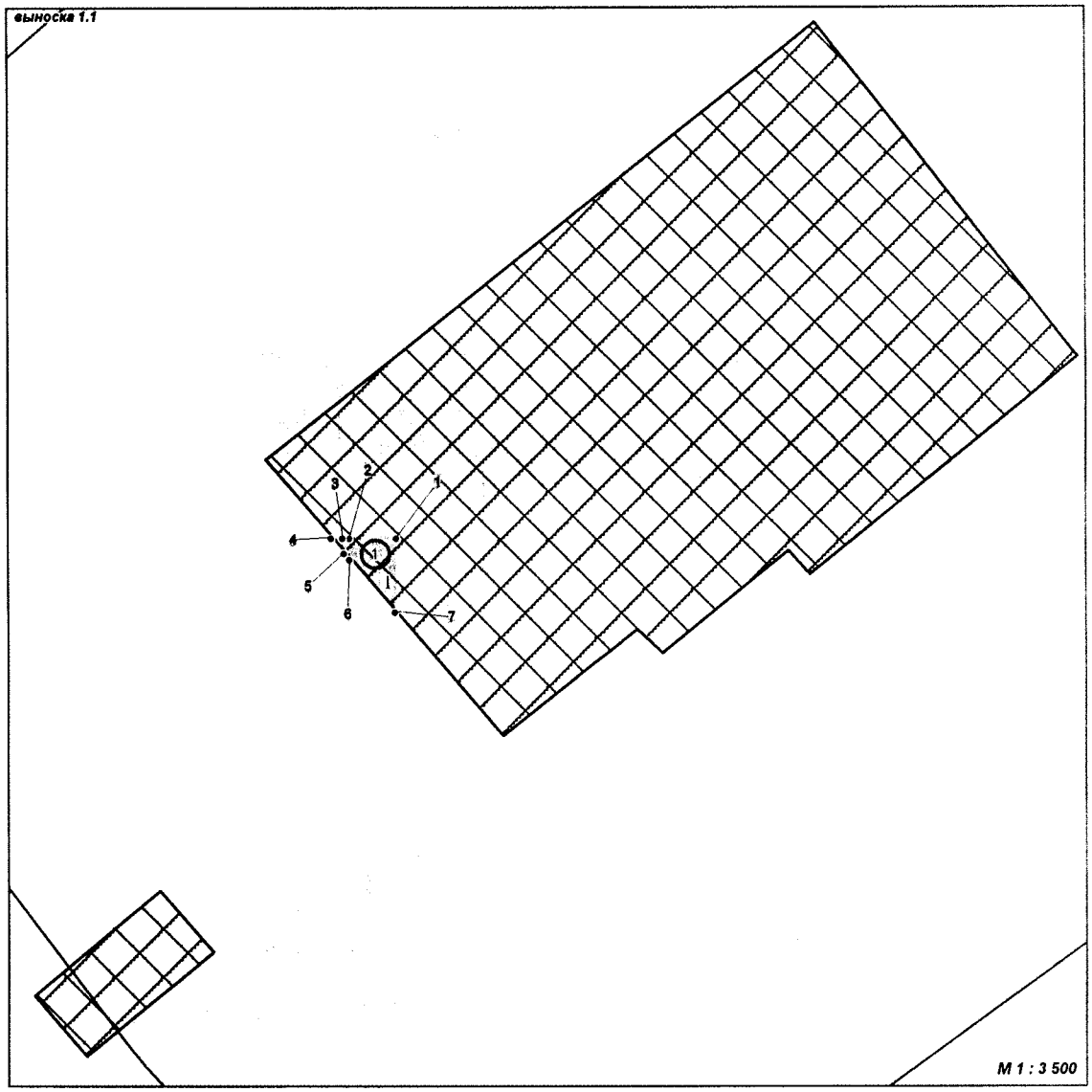
Зоны с особыми условиями использования территории

- санитарно-защитная зона площадных объектов
- 12 — номер точки поворота границ земельного участка
- 1 — номер проектируемого объекта капитального строительства

Каталог координат поворотных точек земельного участка

Номер	X	Y
1	1001933,79	2571836,01
2	1001933,62	2571807,31
3	1001933,6	2571803,82
4	1001933,56	2571796,52
5	1001924,64	2571804,22
6	1001920,37	2571807,92
7	1001888,7	2571835,26

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981215/1246Д/897			
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355			
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
							ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»		



						1981215/1246Д/897
						Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**
						ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

Стадия	Лист	Листов

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных и муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355

условно разрешенные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования разрешенного использования:
градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№	/	Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана)		*(назначение объекта капитального строительства)*

2.2.1 Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина, (м)	Ширина, (м)	Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов	Площадь земельного участка, (кв.м)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу ГПЗУ	Размер, (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2.2. Предельное количество этажей __–__ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____–_____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ___–___%.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1	Кустовая площадка № 355
(№ согласно чертежу градостроительного плана)	*(назначение объекта капитального строительства)*

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина, (м)	Ширина, (м)	Площадь, (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов, (кв.м)
1	Сложная конфигурация	Сложная конфигурация	890	–	–

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____–_____,
технический паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____
(дата)

Не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / Не имеется

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

(наименование органа государственно власти, принявшего решении о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Проектная документация лесного участка

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ №859 на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок №113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 08.07.2016;

АО «РН-Няганьнефтегаз», ТТ № 68 на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз» от 11.05.2016;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

Согласовано:

Заместитель начальника
управления энергетики
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **Е.С. Машенцев**

«____» _____ 2016г.

Утверждаю:

И. о. заместителя генерального
директора – главного инженера,
начальник Управления добычи
нефти и газа
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **В.Л. Цукер**

«08» 07 2016г.

Технические требования № 859

на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти № 113б, 240, 312, 314, 355, 365, 404 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз». (взамен ТТ №844 от 12.05.2016 г.)

« 07 » июля 2016г.

1. Напряжение питания – 6 кВ;
2. Категория надежности энергоснабжения – II-я;
3.1. К-113б, 240 – источник электроснабжения определить проектом;
3.2. К-312 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7», точка подключения яч. 05, яч.16;
3.3. К-314 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 7» ф.7-05, ф.7-16, точку подключения определить проектом;
3.4. К-355 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 4», точка подключения отп. на К-10, ф. 4-16, оп. №48у2П;
3.5. К-365 – источник электроснабжения - существующая ПС 35/6 «№ 2», точка подключения отп. на К-109, ф. 2-18, оп. №63у2, ф. 2-04, оп. №23у2;
3.6. К-404 – источник электроснабжения - проектируемая ПС 35/6 «№ 7» яч.05, яч.16, точку подключения определить проектом;
4. Строительство ВЛ-6 кВ от точки подключения до кустовой площадки:
4.1. Опоры из буровой и обсадной трубы по типовому проекту института «Сельэнергопроект» (арх.№ 4.0639Д);
4.2. Габарит проводов от земли в местах проезда автотранспорта – 9 метров;
4.3. Длина пролетов – не более 60 метров, анкерных – не более 1,5 км;
4.4. В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогами и проездом технологического транспорта предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте»;
4.5. Для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ-6кВ, расположенные на расстоянии менее 4м от кромки проезжей части, применить дорожные ограждения 1 группы в соответствии с ПУЭ п.2.5.262;
4.6. Нанесение на опоры ВЛ-6кВ постоянных знаков в соответствии с ПУЭ п.2.5.23;
5. Монтаж КТПН 6/0,4 кВ киоскового типа:
5.1. Место, мощность, количество определить проектом;
5.2. Площадку обслуживания на свайном основании с учетом размещения на ней СУ ЭЦН, ТМПН;
5.3. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к ВЛ-6 кВ через разъединители типа РЛК-10;

5.4. Силовой трансформатор применить 6/0,4 кВ типа ТМГ, мощность определить проектом;

5.5. Установить узел учета электроэнергии, позволяющий производить учет потребления электроэнергии в трехфазной сети переменного тока напряжением 3*230/400В частотой 50Гц, номинальным/максимальным током 5/1000 А реактивной и активной составляющей, как с трансформатора 6/0,4кВ КТПН так и отходящих линий 220/380В;

5.6. Счетчики электрической энергии применить:
а) с классом точности 0,5 согласно ГОСТ 52322-2005;
б) с устройством накопления информации за период не менее одного года и портом RS-485 для считывания информации;

5.7. Предусмотреть установку резервных автоматических выключателей 0,4кВ;

6. Установку МОПН-6 кВ на проектируемые ВЛ-6 кВ и КТПН-6/0,4 кВ, количество и место установки определить проектом;

7. Строительство пункта секционирования ВЛ-6 кВ на кустовых площадках согласно приложению;

8. Электроснабжение скважин осуществить по кабельной эстакаде в соответствии с ПУЭ;

9. Расчет сечений кабелей 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности;

10. Наружное освещение кустовой площадки на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой, фотореле и выключателями типа ВА, количество мачт и светильников определить проектом;

11. Рабочий проект, строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

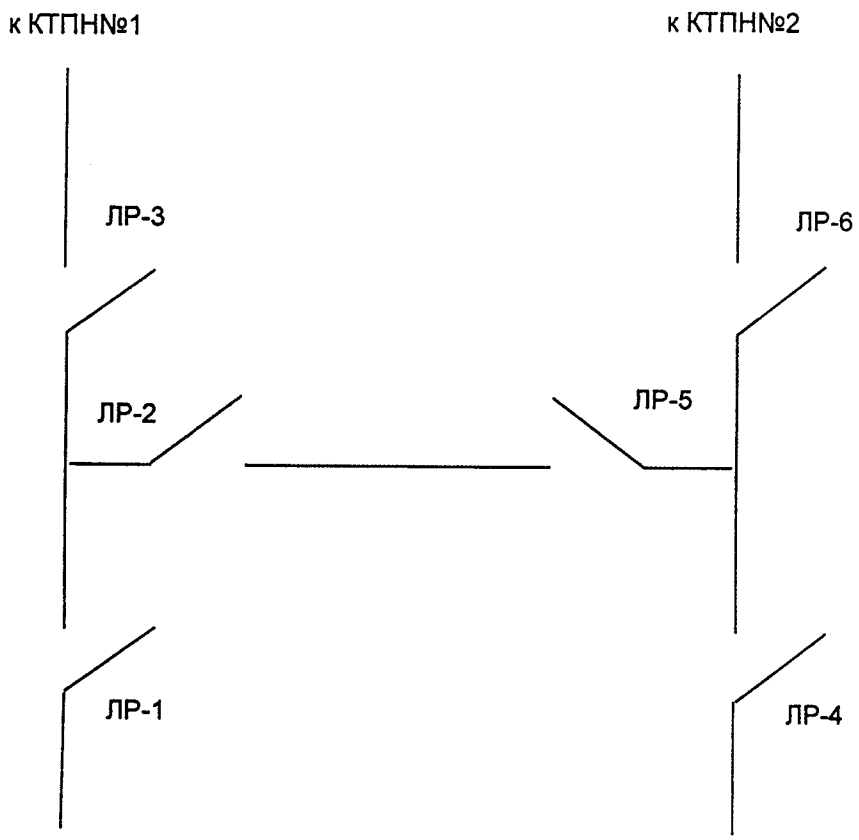
Приложение: Пункт секционирования ВЛ-6 кВ.

Ведущий специалист **С.С. Орлов**

ssorlov@rosneft.ru
т. (34672) 92-222 доб.1803

Приложение
к ТУ № 859 от 01.07.16г

Схема пункта резервного секционирования КТПН



Примечание:

ЛР-3, ЛР-6 установить на концевых опорах перед КТПН

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий

_____ А.В. Яковлев
«05» _____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора - главного инженера, начальник управления ППР и ППД

_____ А.А. Ежов
«06» 05 2016 г.

Технические требования № 68
на проектирование систем АСУТП и видеонаблюдения кустовых площадок № 113 бис, 240, 312, 314, 355, 365 УНПА «Каменное» АО «РН-Няганьнефтегаз»

«11» 05 2016 г.

ТТ на проектирование системы АСУТП

1. АГЗУ должна обеспечивать замер дебита скважин по жидкости, нефти, газу в соответствии с требованиями ГОСТ 8.615.
2. Количество отводов на АГЗУ должно быть, как минимум, на один отвод больше, чем количество подключаемых скважин.
3. При количестве добывающих скважин на кустовой площадке 12 и более, устанавливать два 8-и отводных АГЗУ.
4. Кабельная эстакада должна иметь не менее четырех ярусов для укладки силового и контрольного кабеля по всей длине по отдельным полкам.
5. Ответвления от кабельной эстакады должны обеспечивать прокладку контрольного кабеля до клеммных коробок на БА, а так же к станциям управления и осветительной мачте, исключая провис кабеля.
6. Для размещения оборудования телемеханики на кусту должен быть установлен блок автоматики типа БА-1-01-00 или аналогичный, кустовой контроллер монтируется в БА АГЗУ.
7. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы АСУТП в БА установить шкаф управления в комплектации (**Приложение 1**).
8. Шкаф оснастить контроллером CompactLogic, производства компании Rockwell Automation, а так же комплектом необходимого оборудования и приборов для контроля работы механизированного фонда скважин.
9. Исполнение контроллера выбрать исходя из количества контролируемых (замеряемых) скважин.
10. Мачту освещения расположить на расстоянии не более 15 м от БА и соединить с кустовой кабельной эстакадой.
11. Блок автоматики запитать 4-х жильным кабелем типа КВВГ сечением не менее 6 мм2.
12. Передачу данных организовать по каналам системы ППД связи, требования к каналам связи изложены в ТУ по организации связи на данной кустовой площадке.
13. Сервер действующей SCADA системы АСУТП находится на базе УНПА «Каменное».
14. Для контроля буферного и затрубного давления добывающих скважин рекомендуется применение беспроводных преобразователей давления.
15. Площадка для установки СУ ЭЦН должна быть снабжена клеммной коробкой для подключения контрольного кабеля марки КВВГЭ 14*1,5.

16. Кабельные вводы клеммных коробок герметизировать силиконовым герметиком, кабельные вводы в БА монтажной пеной.
17. Для обеспечения передачи информации на сервер SCADA системы произвести монтаж кабеля между: БА и АГЗУ, БА и БГ, БА и УДР; БА и дренажной емкостью; БА и площадкой СУ ЭЦН.
18. Выполнить пуско-наладку АГЗУ, БГ, УДР, беспроводных датчиков давления, произвести работы по выводу параметров работы СУ ЭЦН скважин механизированного фонда по протоколу ModBus RTU с дополнительным контролем телесостояния (сигнал типа «сухой контакт»).
19. Для замера приемистости нагнетательных скважин рекомендуется применить преобразователи расхода вихреакустические типа Метран-305ПР или аналогичные с пределом измерений в соответствии с планируемой приемистостью скважин.
20. Подключение дополнительных преобразователей давления в АГЗУ и БГ необходимо выполнять экранированным контрольным кабелем отдельным от остальных контрольных цепей.
21. При монтаже кабеля на БГ необходимо предусмотреть отдельный кабель на систему освещения блока.

ТТ на проектирование системы видеонаблюдения

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

22. Система телевизионного (видео) наблюдения (далее по тексту СТН) предназначена для сбора обработки и хранения видеоинформации.
23. Цель создания

Целью создания СТН является:

• обеспечение наблюдения за территорией кустовой площадки;

• запись видеоинформации, в том числе нештатных ситуаций для их последующего анализа;

• обеспечение архивирования и хранения видеоинформации не менее 30 суток;

• обеспечение функции активации записи при движении на кустовой площадке;

• передача видеоинформации должна быть организована на сервер действующей системы видеонаблюдения расположенный на базе УНПА Каменное, по существующим каналам ППД связи;

• требования к каналам связи изложены в ТУ на организацию связи на данной кустовой площадке.

24. В состав СТН на кустовой площадке должно входить:

- сетевые стационарные и купольные поворотные мегапиксельные IP-видеокамеры высокого разрешения с ИК подсветкой в термокожухах (-40 +40 град. С) для размещения вне помещений;
- цифровое устройство записи изображения не менее 4 каналов с возможностью передачи информации по каналам связи LAN, WAN, Ethernet;
- устройства грозозащиты видеокамер и линейное передающее оборудование, защищенное от токовых перегрузок;

Более подробный состав оборудования определяется на этапе разработки проекта с учетом требований данных технических условий и согласовывается с отделом автоматизации Заказчика.

Требования к техническим характеристикам камеры:

- матрица 1/4 дюйма;
- разрешающая способность не хуже 480 ТВЛ;
- чувствительность не хуже 0,01 люкс (цветной режим), 0,003 люкс (черно/белый режим);
- соотношение сигнал/шум не хуже 50 дБ;

- АРУ не хуже 24 дБ;
- автоматический уровень "черного";
- многозонная коррекция контуров;
- функция автоматической коррекции контуров;
- объектив с автоматической диафрагмой и регулируемым фокусным расстоянием;

Требования к качеству видеоизображения:

Система должна соответствовать требованиям ГОСТ Р51558-2000 "Системы охранные телевизионные. Общие технические требования и методы испытаний".

Требования к кабельной системе СТН:

Проектирование кабельной системы комплекса должно выполняться с учетом следующих требований - линейная часть выполняется в соответствии с требованиями РД 78.145-93 г. Кабельные линии проложить открыто по кабельным эстакадам, подвеска на тросу не допускается.

25. Основное оборудование обработки, коммутации, коррекции и архивирования информации должно быть размещено в помещении блока автоматизации (БА) на кустовой площадке.

26. На территории кустовой площадки устанавливается не менее 2-х видеокамер.

27. Видеокамеры устанавливаются на мачте освещения или на трубостойках, кабель от видеокамер до БА прокладывается по кабельным эстакадам.

28. Установка видеокамеры в блоке БМА не требуется.

29. Все технические решения в части проектирования систем АСУТП и видеонаблюдения согласовать с начальником отдела автоматизации Заказчика.

Начальник отдела автоматизации **С.Г. Щербаков**

Приложение 132
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. Куст скважин № 355» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Каменного лицензионного участка Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 17 километрах на северо-восток от населенного пункта Каменный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Самаровского лесничества (Троицкое участковое лесничество, Троицкое урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА			
Территориальный отдел Самаровское лесничество Троицкое участковое лесничество урочище Троицкое			
Подъездная автодорога к кусту скважин № 355	2,7878	0,0895	2,8773
ВЛ-6 кВ № 1 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	1,9129	0,0652	1,9781
ВЛ-6 кВ № 2 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	3,0231	0,0749	3,0980
ВЛ-6 кВ № 3 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	0,2151	–	0,2151
ВЛ-6 кВ № 4 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	0,3429	–	0,3429
Нефтегазосборный трубопровод «к.355 - т. вр.к. 13, 10»	4,4944	0,6111	5,1055
Высоконапорный водовод «т. вр.к. 13 - к. 355»	3,7549	0,4402	4,1951
Итого по землям лесного фонда	***16,5311***	***1,2809***	***17,812***
ЗЕМЛИ ЗАПАСА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА			
Подъездная автодорога к кусту скважин № 355	0,0191	–	0,0191
Нефтегазосборный трубопровод «к.355 - т. вр.к. 13, 10»	0,1675	–	0,1675
Высоконапорный водовод «т. вр.к. 13 - к. 355»	0,0987	–	0,0987
Итого по землям запаса	***0,2853***		***0,2853***
ИТОГО	**16,8164**		**18,0973**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Подъездная автодорога к кусту скважин № 355	ЗУ1	2,7878	Земли лесного фонда
ВЛ-6 кВ № 1 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	ЗУ2	1,9129	Земли лесного фонда
ВЛ-6 кВ № 2 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	ЗУ3	3,0231	Земли лесного фонда
ВЛ-6 кВ № 3 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	ЗУ4	0,2151	Земли лесного фонда
ВЛ-6 кВ № 4 «ПС 35/6 кВ №4» - куст № 355»	ЗУ5	0,3429	Земли лесного фонда

Нефтегазосборный трубопровод «к.355 - т. вр.к. 13, 10»	ЗУ6	4,4944	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод «т. вр.к. 13 - к. 355»	ЗУ7	3,7549	Земли лесного фонда
Подъездная автодорога к кусту скважин № 355	86:02:0601001:ЗУ1	0,0191	Земли запаса
Нефтегазосборный трубопровод «к.355 - т. вр.к. 13, 10»	86:02:0601001:ЗУ2	0,1675	Земли запаса
Высоконапорный водовод «т. вр.к. 13 - к. 355»	86:02:0601001:ЗУ3	0,0987	Земли запаса

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

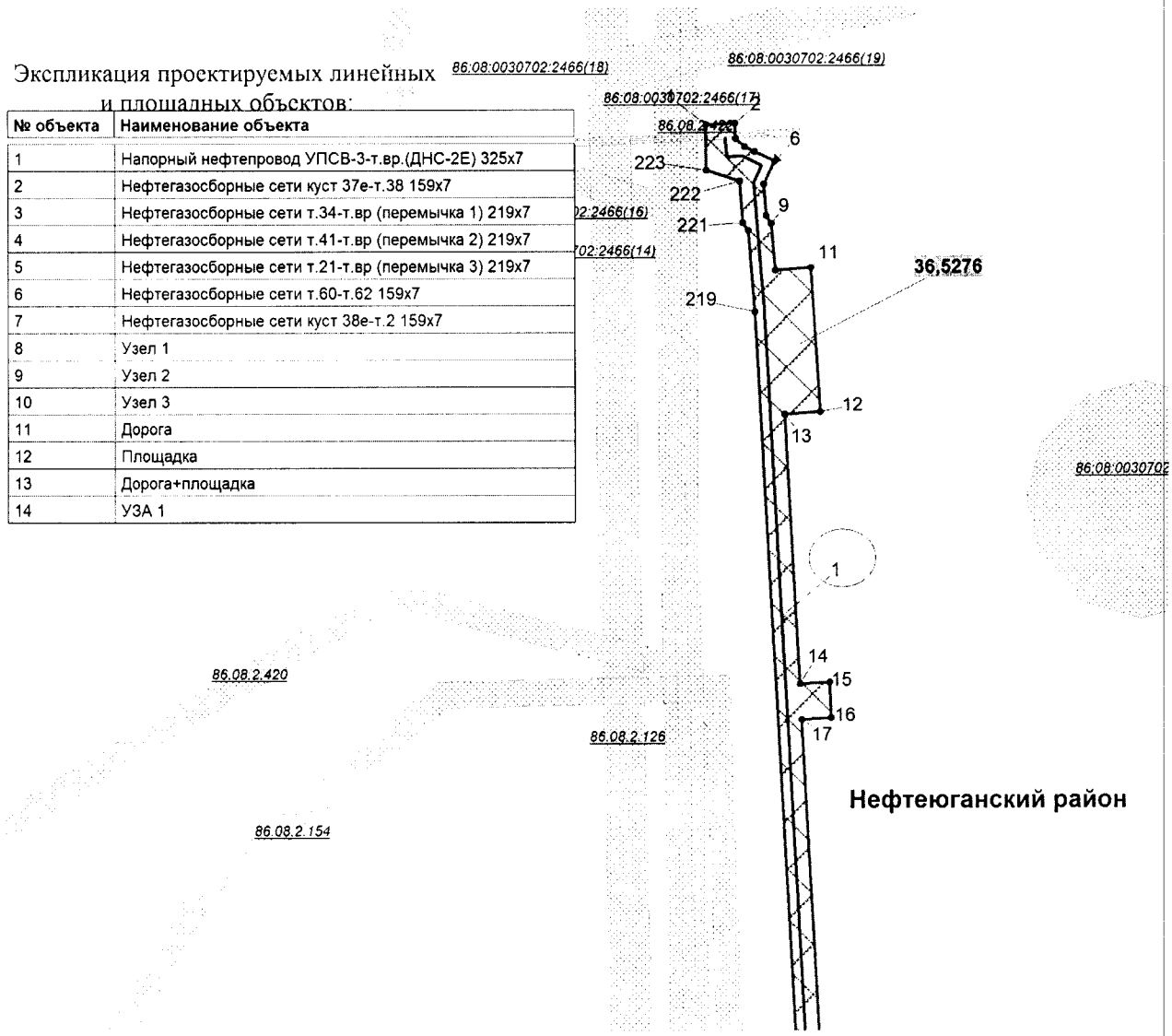
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Приложение 133
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

№ объекта	Наименование объекта
1	Напорный нефтепровод УПСВ-3-т.вр.(ДНС-2Е) 325х7
2	Нефтегазосборные сети куст 37е-т.38 159х7
3	Нефтегазосборные сети т.34-т.вр (перемычка 1) 219х7
4	Нефтегазосборные сети т.41-т.вр (перемычка 2) 219х7
5	Нефтегазосборные сети т.21-т.вр (перемычка 3) 219х7
6	Нефтегазосборные сети т.60-т.62 159х7
7	Нефтегазосборные сети куст 38е-т.2 159х7
8	Узел 1
9	Узел 2
10	Узел 3
11	Дорога
12	Площадка
13	Дорога+площадка
14	УЗА 1



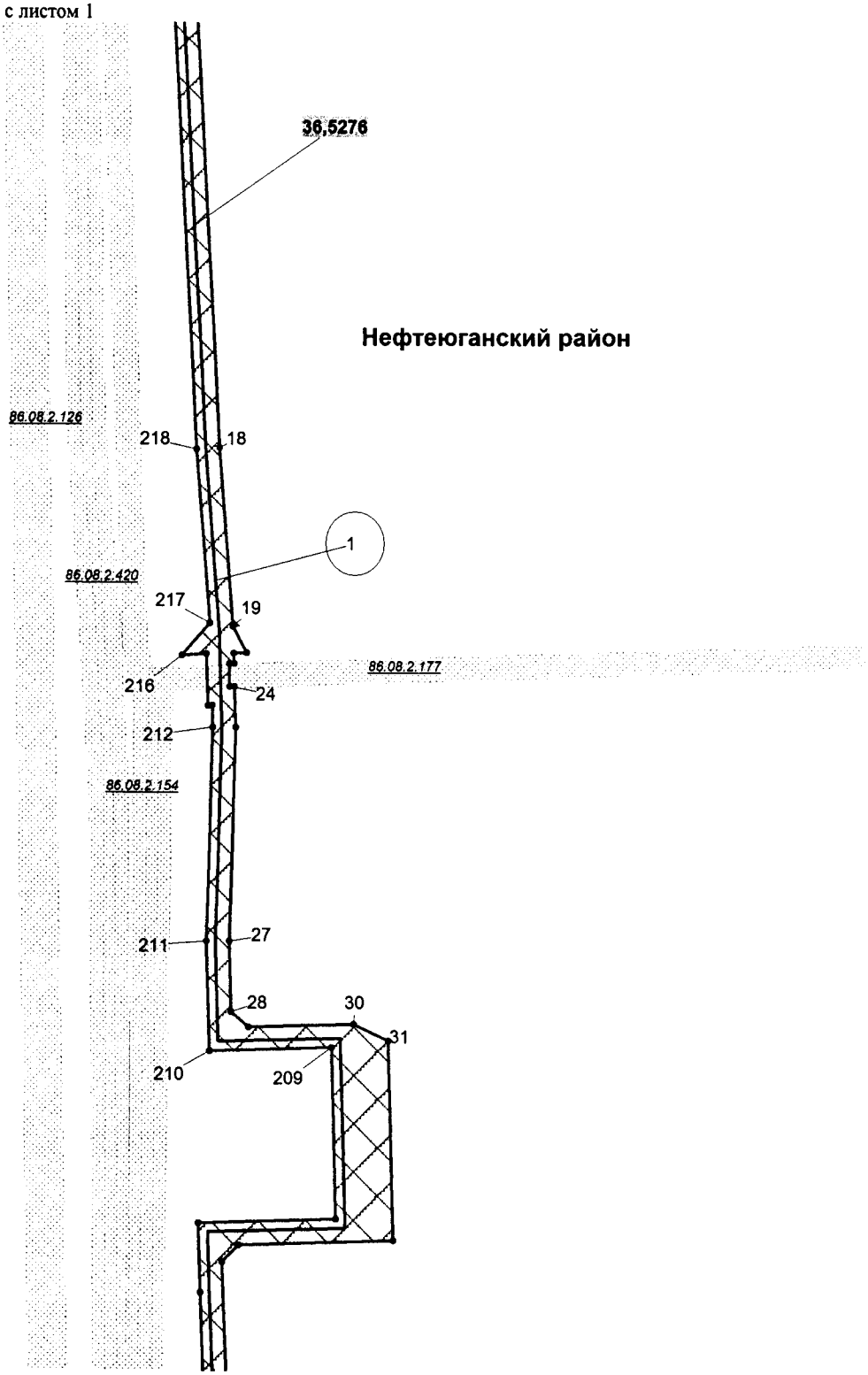
Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков, внесенных в государственный кадастр недвижимости
- ось проектируемых линейных объектов
- граница кадастровых кварталов
- 1 - характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - номер линейного объекта
- 36,5276 га - площадь земельного участка, га
- 86:08:0030702:4387 - кадастровый номер земельного участка

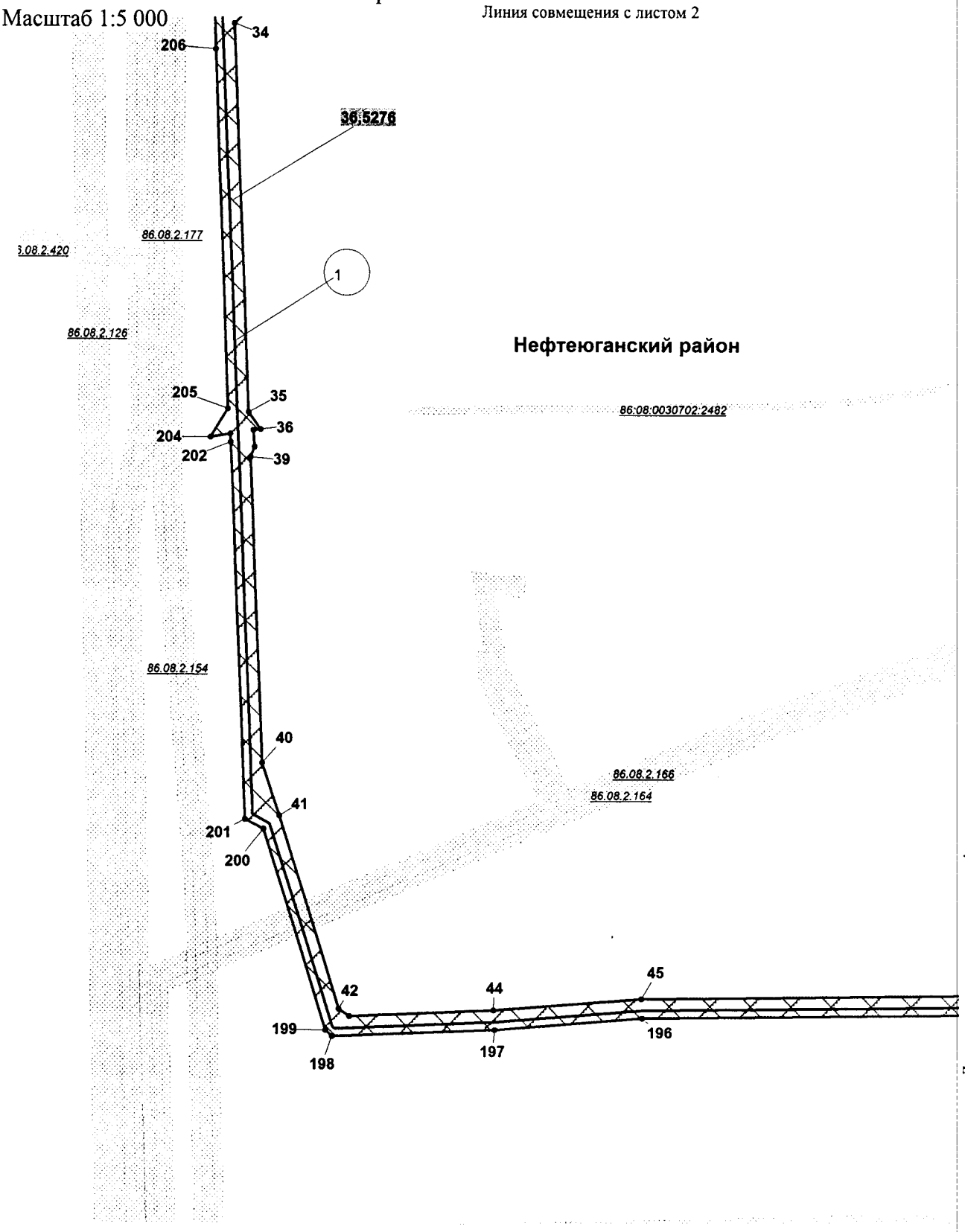
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Линия совмещения с листом 1

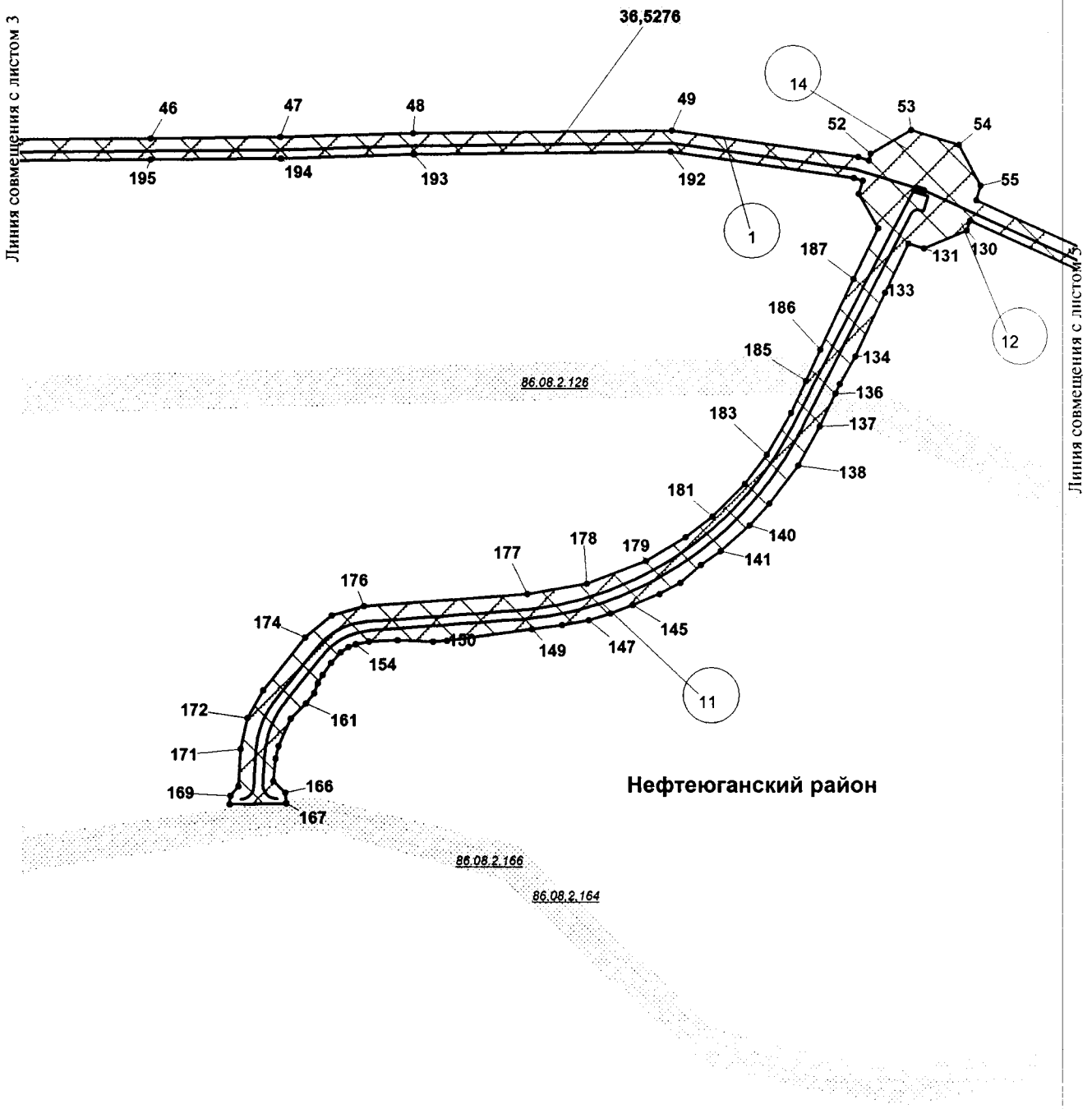


Линия совмещения с листом 3

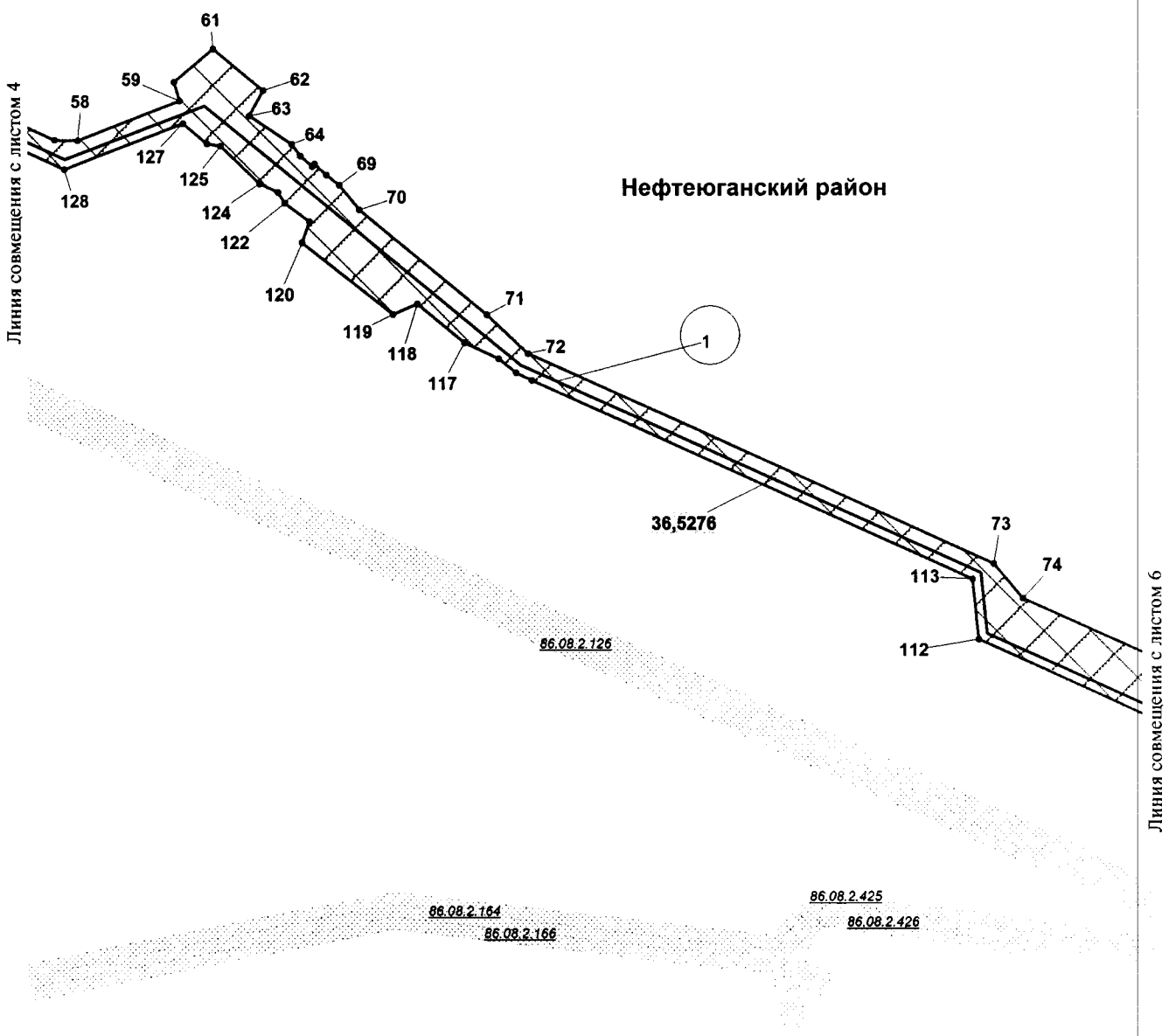
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

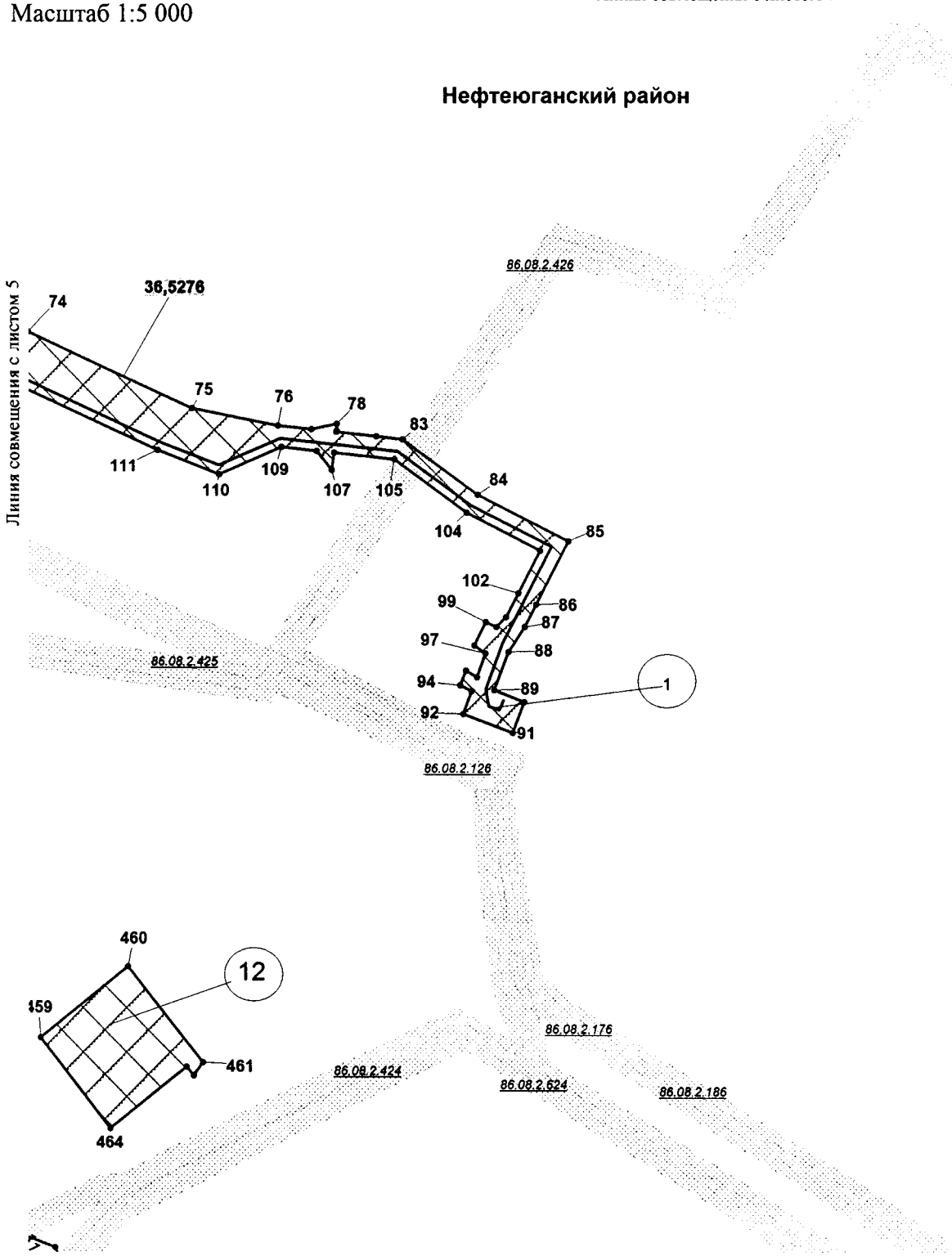


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Линия совмещения с листом 7

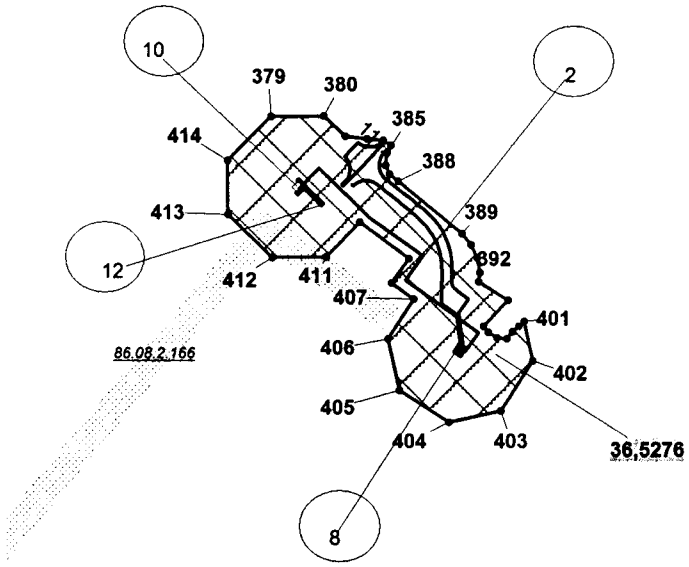
Линия совмещения с листом 5

Нефтеюганский район



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Нефтеюганский район



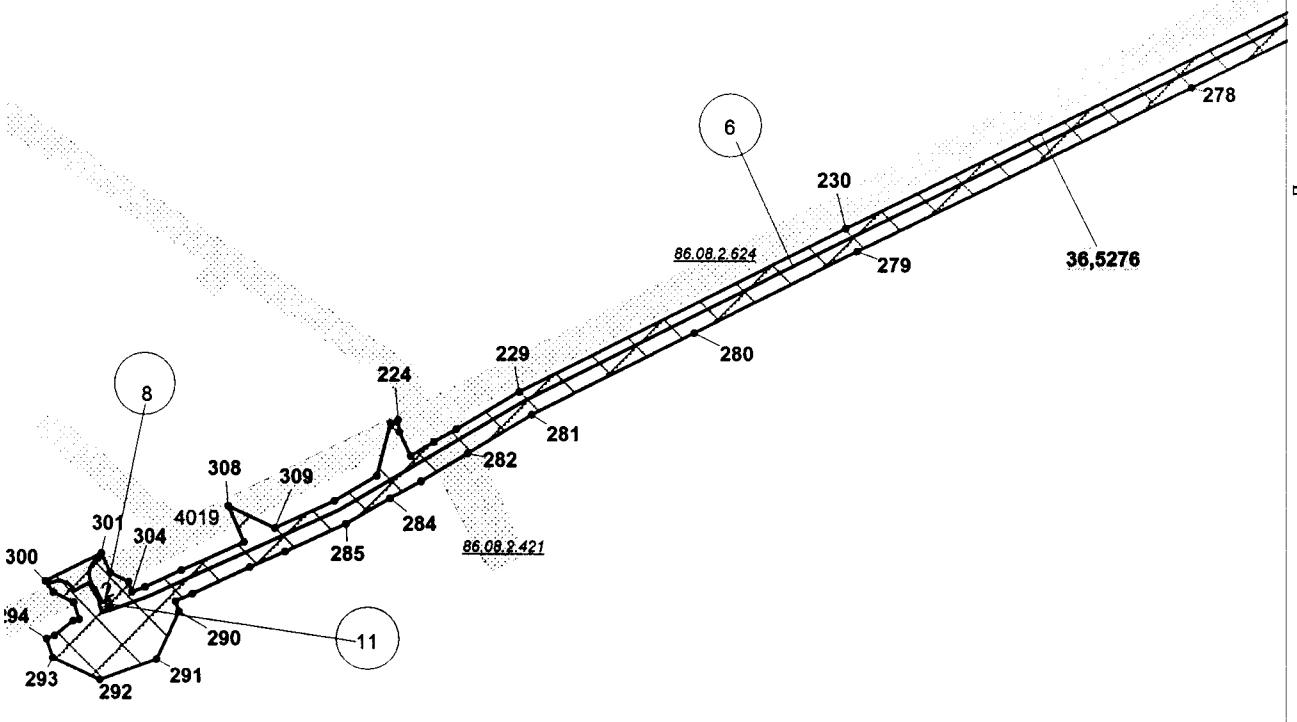
Линия совмещения с листом 8

Линия совмещения с листом 6

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

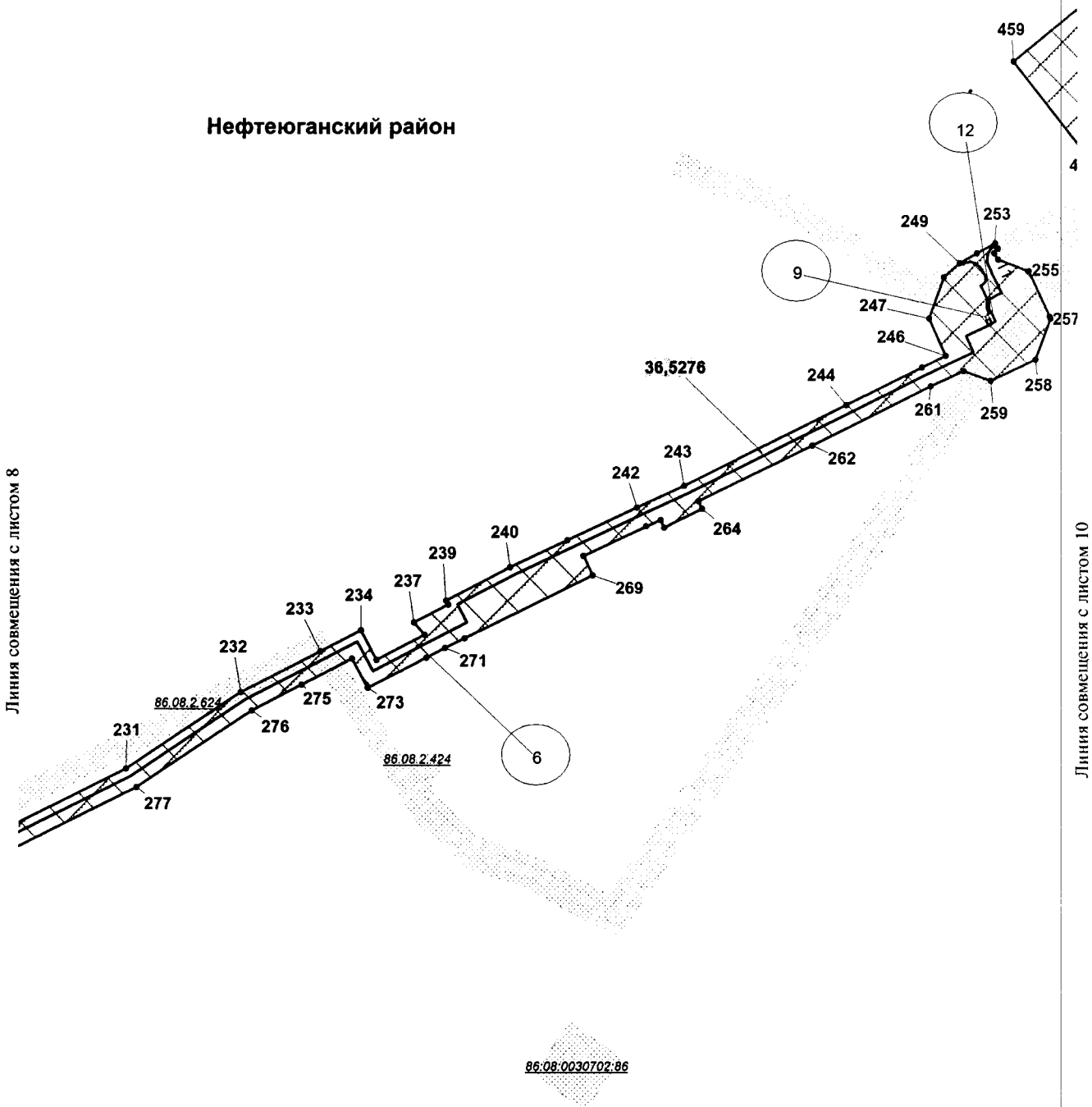
Линия совмещения с листом 7

Нефтеюганский район



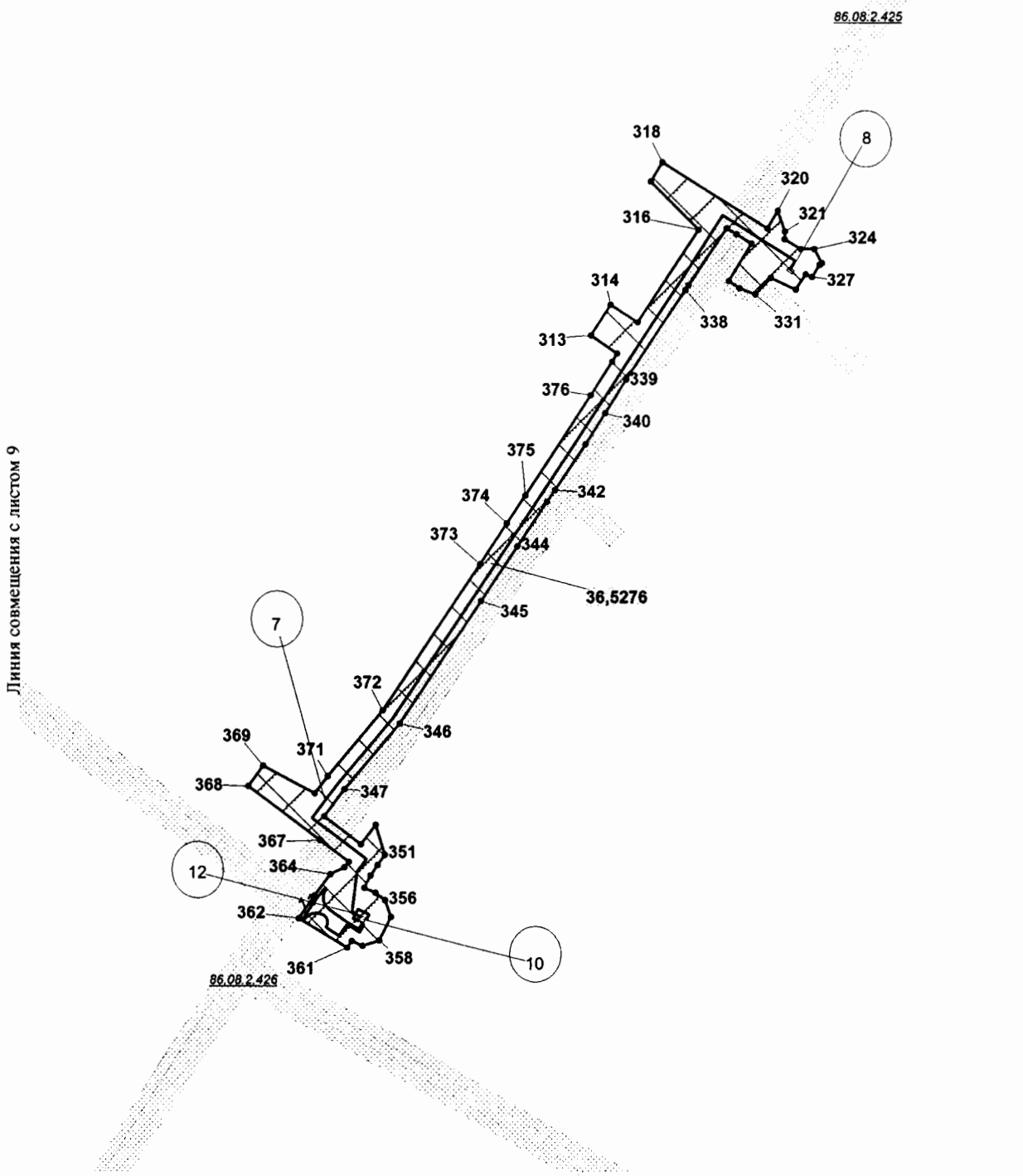
Линия совмещения с листом 9

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000



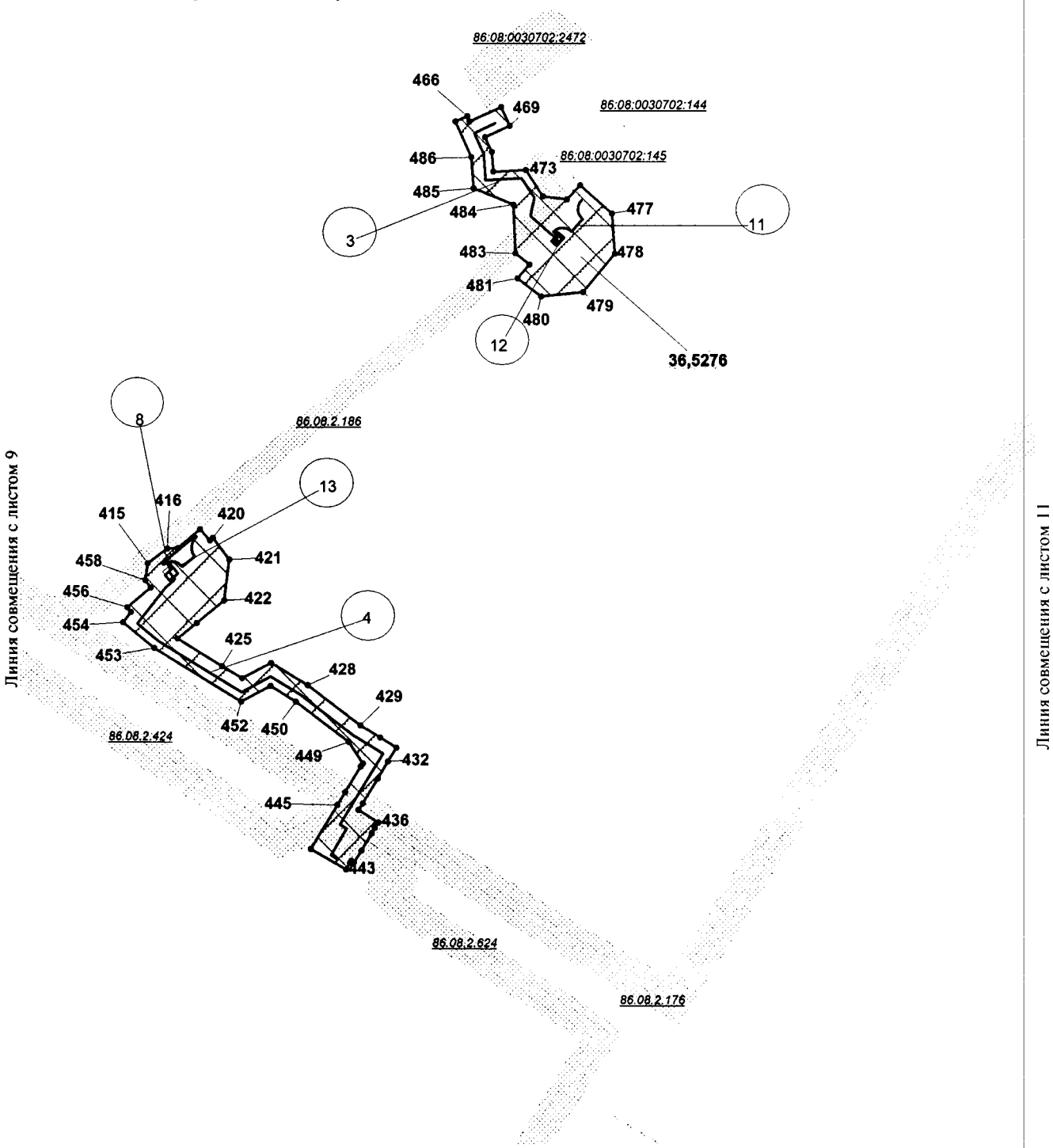
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Нефтеюганский район



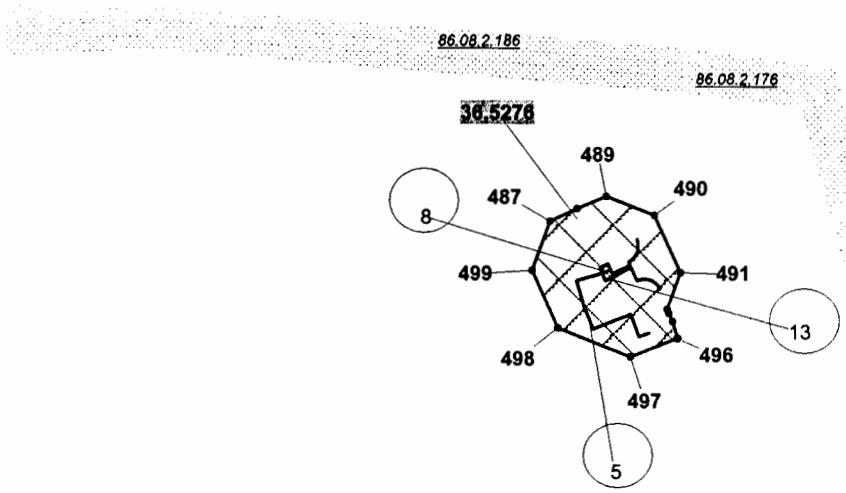
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Нефтеюганский район



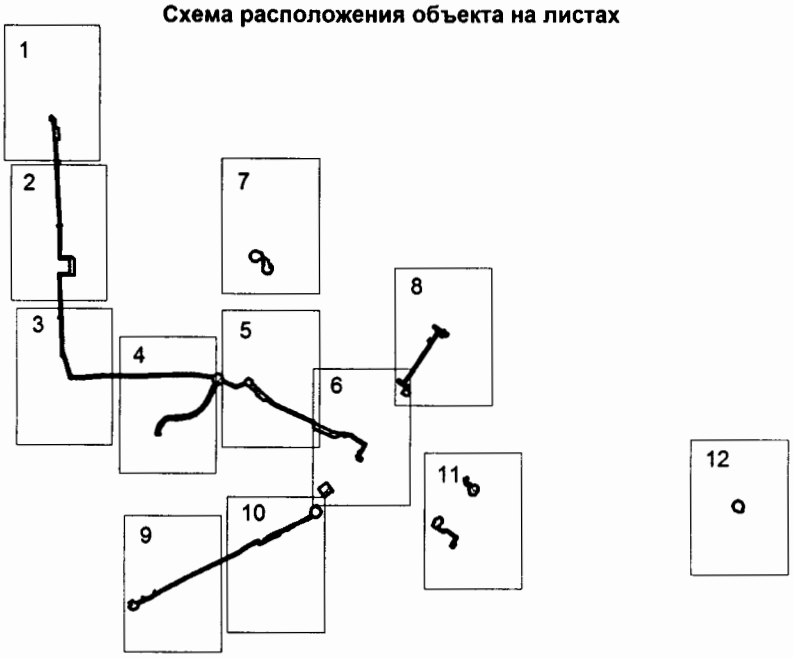
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Нефтеюганский район



Линия совмещения с листом 11

Схема расположения объекта на листах



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г. первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	903311.00	3549550.50
2	903312.25	3549575.32
3	903299.20	3549575.72
4	903292.21	3549583.34
5	903288.35	3549591.51
6	903280.31	3549608.48
7	903260.61	3549599.15
8	903233.84	3549601.28
9	903227.24	3549605.87
10	903188.00	3549609.16
11	903189.80	3549639.11
12	903068.03	3549646.56
13	903066.08	3549616.64
14	902839.21	3549629.06
15	902840.31	3549654.02
16	902810.34	3549655.36
17	902809.24	3549630.42
18	902335.81	3549656.12
19	902179.24	3549668.02
20	902155.72	3549680.24
21	902155.58	3549668.99
22	902146.59	3549669.23
23	902146.28	3549665.10
24	902125.76	3549665.76
25	902125.94	3549669.84
26	902089.91	3549670.91
27	901902.33	3549665.83
28	901840.24	3549667.67
29	901826.89	3549682.84
30	901829.64	3549776.00
31	901815.08	3549806.43
32	901640.32	3549811.61
33	901636.19	3549675.01
34	901621.16	3549660.56
35	901214.49	3549676.55
36	901197.10	3549689.13
37	901195.88	3549681.47
38	901178.66	3549682.57
39	901168.00	3549678.45
40	900848.76	3549691.19
41	900793.62	3549709.38
42	900592.08	3549772.10
43	900584.63	3549783.14
44	900590.68	3549934.49
45	900602.81	3550089.39
46	900608.45	3550600.01
47	900609.82	3550723.43
48	900613.76	3550849.56
49	900616.74	3551095.76
50	900592.08	3551271.71
51	900589.01	3551281.76
52	900595.01	3551283.60
53	900617.42	3551322.23
54	900603.49	3551367.86
55	900565.17	3551388.47
56	900550.99	3551384.13
57	900495.58	3551507.02
58	900495.32	3551528.36
59	900530.59	3551621.28
60	900547.87	3551616.30
61	900577.21	3551651.44
62	900540.25	3551696.19
63	900517.35	3551684.03
64	900491.90	3551721.56
65	900481.40	3551729.51
66	900471.74	3551740.04
67	900473.87	3551742.21
68	900464.44	3551752.50
69	900455.35	3551764.23
70	900433.52	3551781.77
71	900340.58	3551895.47
72	900305.83	3551932.00
73	900118.51	3552346.71
74	900087.60	3552373.04
75	900015.56	3552532.52
76	899999.08	3552614.87
77	899995.59	3552646.47
78	900000.67	3552670.64
79	899993.91	3552670.33
80	899992.99	3552670.21
81	899992.99	3552670.22
82	899988.78	3552708.17
83	899986.02	3552733.07
84	899933.06	3552805.13
85	899888.40	3552891.79
86	899828.86	3552861.11
87	899807.48	3552850.16
88	899784.05	3552834.18
89	899747.62	3552821.00
90	899736.23	3552849.68
91	899706.31	3552838.56
92	899724.74	3552790.99
93	899746.73	3552799.14
94	899752.04	3552788.29
95	899766.30	3552793.87
96	899759.93	3552804.18
97	899782.61	3552812.39
98	899790.07	3552801.65
99	899812.26	3552812.96
100	899807.64	3552823.09
101	899816.81	3552832.31
102	899839.55	3552844.12
103	899879.78	3552864.86
104	899916.02	3552794.56
105	899966.72	3552725.55
106	899973.11	3552667.95
107	899956.61	3552666.06
108	899974.91	3552651.51
109	899978.62	3552618.00
110	899952.56	3552558.63
111	899975.66	3552499.42
112	900050.66	3552333.38
113	900105.03	3552327.96
114	900282.01	3551935.67
115	900288.68	3551921.38
116	900301.48	3551905.64
117	900315.77	3551875.49
118	900350.41	3551833.07
119	900341.00	3551811.56
120	900404.65	3551730.48
121	900423.27	3551737.25
122	900439.54	3551715.24
123	900449.28	3551709.51
124	900456.80	3551692.77
125	900490.15	3551658.41
126	900492.17	3551646.04
127	900510.44	3551624.54
128	900469.44	3551516.00

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г. первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

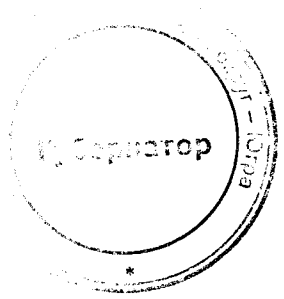
129	900531.59	3551378.20
130	900522.50	3551375.42
131	900504.97	3551334.38
132	900509.46	3551319.68
133	900462.87	3551297.72
134	900402.70	3551269.34
135	900376.97	3551254.28
136	900367.81	3551249.96
137	900336.90	3551235.40
138	900299.72	3551214.85
139	900263.60	3551188.07
140	900243.12	3551169.18
141	900218.55	3551141.91
142	900205.15	3551123.33
143	900188.25	3551103.72
144	900178.06	3551083.73
145	900167.79	3551058.31
146	900159.74	3551037.19
147	900153.30	3551016.66
148	900148.59	3550991.21
149	900144.75	3550962.15
150	900133.62	3550881.47
151	900132.95	3550868.39
152	900134.38	3550834.46
153	900133.09	3550807.31
154	900130.34	3550794.79
155	900128.09	3550787.78
156	900122.91	3550780.31
157	900113.18	3550771.35
158	900101.84	3550763.27
159	900093.70	3550758.53
160	900084.14	3550755.26
161	900074.48	3550747.64
162	900060.00	3550733.40
163	900034.00	3550721.78
164	900022.12	3550718.96
165	900000.53	3550717.01
166	899989.61	3550728.37
167	899979.31	3550729.14
168	899978.36	3550675.29
169	899986.71	3550676.21
170	899995.35	3550683.71
171	900031.03	3550685.78
172	900060.57	3550692.11
173	900086.85	3550707.06
174	900136.83	3550746.74
175	900157.57	3550771.68
176	900166.52	3550802.87
177	900177.83	3550957.90
178	900187.56	3551014.89
179	900209.12	3551071.22
180	900231.46	3551108.63
181	900251.36	3551134.03
182	900282.39	3551164.73
183	900309.73	3551185.54
184	900349.70	3551208.26
185	900379.94	3551222.51
186	900408.73	3551236.08
187	900475.65	3551267.63
188	900524.39	3551290.60
189	900557.24	3551272.06
190	900569.82	3551275.91
191	900572.49	3551267.36
192	900596.72	3551094.47
193	900593.77	3550849.99
194	900589.83	3550723.85
195	900588.46	3550600.01
196	900582.82	3550090.28
197	900570.71	3549935.67
198	900563.87	3549764.66
199	900569.96	3549758.06
200	900779.77	3549692.75
201	900789.86	3549673.53
202	901183.83	3549657.68
203	901192.10	3549657.35
204	901189.01	3549636.45
205	901218.38	3549654.90
206	901594.50	3549641.34
207	901655.15	3549639.55
208	901658.75	3549761.03
209	901809.06	3549756.59
210	901805.88	3549648.68
211	901902.30	3549645.83
212	902089.88	3549650.90
213	902109.21	3549650.40
214	902108.95	3549646.37
215	902155.25	3549644.96
216	902153.72	3549623.33
217	902182.29	3549647.76
218	902334.51	3549636.16
219	903152.89	3549591.89
220	903221.48	3549586.10
221	903228.21	3549581.73
222	903263.28	3549578.85
223	903272.44	3549550.82
224	898342.12	3550669.67
225	898332.82	3550670.36
226	898314.23	3550679.52
227	898324.85	3550697.56
228	898334.98	3550714.79
229	898363.93	3550764.04
230	898491.84	3551018.96
231	898745.42	3551539.71
232	898817.69	3551649.93
233	898857.02	3551725.42
234	898877.02	3551763.86
235	898848.89	3551778.50
236	898872.75	3551824.30
237	898884.93	3551814.21
238	898901.81	3551846.64
239	898905.45	3551844.75
240	898937.24	3551905.79
241	898962.66	3551960.27
242	898993.72	3552026.82
243	899013.82	3552071.33
244	899090.33	3552225.02
245	899126.21	3552297.13
246	899136.82	3552320.14
247	899172.66	3552303.78
248	899211.56	3552318.32
249	899224.43	3552333.66
250	899234.00	3552349.96
251	899243.24	3552367.62
252	899238.14	3552370.34
253	899234.14	3552366.34
254	899227.84	3552370.38
255	899216.91	3552399.98
256	899174.06	3552419.74
257	899171.99	3552420.69
258	899133.16	3552406.29
259	899113.29	3552363.23
260	899122.82	3552337.53
261	899108.17	3552305.78
262	899051.96	3552192.84
263	898999.43	3552085.14
264	898992.14	3552088.43
265	898974.59	3552052.49
266	898981.88	3552049.20
267	898975.55	3552035.16
268	898947.79	3551975.67
269	898929.62	3551984.16

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г. первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

270	898869.72	3551862.24
271	898860.39	3551843.87
272	898851.02	3551825.88
273	898821.92	3551770.00
274	898850.05	3551755.35
275	898825.23	3551707.70
276	898800.41	3551660.06
277	898727.99	3551549.61
278	898600.95	3551288.72
279	898473.91	3551027.81
280	898410.13	3550900.71
281	898346.35	3550773.60
282	898316.09	3550723.98
283	898294.54	3550687.57
284	898281.56	3550663.42
285	898261.41	3550629.15
286	898239.98	3550581.72
287	898227.53	3550554.15
288	898207.13	3550509.08
289	898201.07	3550495.70
290	898193.15	3550498.56
291	898155.64	3550480.98
292	898139.18	3550435.45
293	898156.76	3550397.94
294	898171.34	3550392.67
295	898173.90	3550399.37
296	898185.20	3550414.13
297	898186.76	3550418.99
298	898199.87	3550414.25
299	898207.77	3550397.81
300	898216.20	3550391.42
301	898238.42	3550436.57
302	898222.88	3550443.45
303	898215.85	3550458.45
304	898208.41	3550461.14
305	898212.20	3550471.61
306	898225.19	3550500.40
307	898247.39	3550549.53
308	898274.97	3550537.27
309	898258.21	3550573.49
310	898279.19	3550619.94
311	898298.81	3550653.29
312	898339.57	3550663.89
313	900963.63	3553537.09
314	900992.24	3553555.83
315	900975.79	3553580.93
316	901063.24	3553638.23
317	901108.32	3553593.53
318	901126.02	3553604.57
319	901064.34	3553702.54
320	901080.74	3553712.50
321	901061.16	3553719.11
322	901054.16	3553718.70
323	901044.71	3553733.97
324	901044.68	3553746.56
325	901031.74	3553753.87
326	901029.92	3553751.89
327	901018.60	3553744.45
328	901021.22	3553738.46
329	901006.94	3553729.46
330	901017.88	3553705.95
331	901001.96	3553691.75
332	901007.84	3553676.79
333	901014.86	3553666.73
334	901050.02	3553687.88
335	901058.71	3553673.94
336	901064.53	3553664.62
337	901011.13	3553629.07
338	901006.43	3553625.98
339	900922.32	3553570.07
340	900891.15	3553550.19
341	900862.22	3553531.64
342	900819.07	3553502.78
343	900808.05	3553495.00
344	900765.88	3553467.16
345	900714.59	3553432.94
346	900600.50	3553355.93
347	900538.94	3553304.15
348	900513.58	3553285.04
349	900487.43	3553319.48
350	900505.70	3553333.61
351	900477.51	3553341.74
352	900468.33	3553335.30
353	900458.30	3553328.26
354	900447.05	3553322.33
355	900442.61	3553332.84
356	900435.72	3553341.92
357	900420.13	3553347.28
358	900398.03	3553336.43
359	900392.69	3553320.65
360	900397.70	3553310.64
361	900391.06	3553306.11
362	900418.59	3553261.18
363	900439.67	3553275.35
364	900459.84	3553290.63
365	900466.31	3553303.87
366	900471.40	3553307.80
367	900491.21	3553281.51
368	900542.08	3553214.00
369	900560.90	3553228.19
370	900535.22	3553276.35
371	900551.40	3553288.50
372	900612.56	3553339.93
373	900749.18	3553432.16
374	900787.72	3553457.45
375	900814.04	3553474.75
376	900908.18	3553536.56
377	900938.95	3553556.77
378	900946.52	3553561.74
379	901894.25	3551705.75
380	901894.64	3551746.62
381	901878.83	3551763.05
382	901876.79	3551780.00
383	901875.26	3551792.59
384	901871.63	3551798.55
385	901866.25	3551795.66
386	901856.32	3551794.49
387	901849.66	3551797.37
388	901843.97	3551804.36
389	901803.35	3551853.61
390	901794.77	3551860.94
391	901784.36	3551865.74
392	901773.01	3551867.48
393	901766.02	3551866.95
394	901751.42	3551889.63
395	901730.97	3551870.64
396	901726.26	3551874.38
397	901722.38	3551881.07
398	901721.56	3551888.80
399	901726.77	3551893.17
400	901731.04	3551898.15
401	901734.74	3551902.47
402	901704.05	3551909.12
403	901665.02	3551883.99
404	901656.23	3551843.51
405	901681.09	3551804.90
406	901721.58	3551796.14
407	901752.40	3551816.24
408	901765.10	3551798.54
409	901784.22	3551812.23
410	901812.44	3551773.94

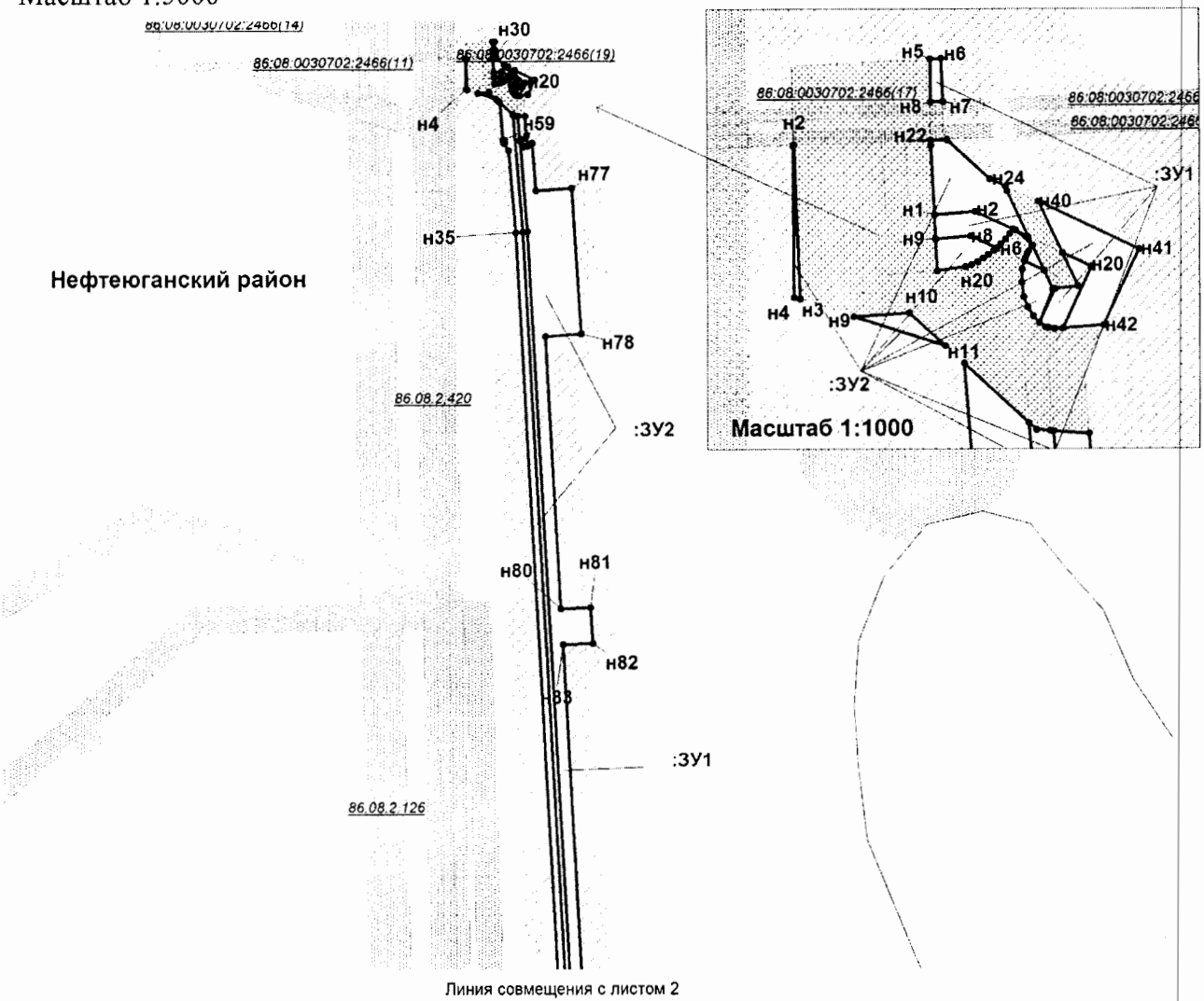
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г. первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

411	901785.44	3551747.95
412	901784.94	3551706.20
413	901818.20	3551671.89
414	901860.07	3551671.57
415	899089.75	3553612.36
416	899103.95	3553631.64
417	899104.72	3553642.35
418	899123.09	3553664.38
419	899112.22	3553673.87
420	899114.79	3553677.13
421	899093.60	3553693.19
422	899053.69	3553688.17
423	899031.92	3553660.97
424	899016.46	3553641.87
425	898989.35	3553686.11
426	898977.41	3553705.61
427	898993.00	3553734.33
428	898970.98	3553770.19
429	898931.04	3553821.98
430	898919.09	3553841.51
431	898909.16	3553857.69
432	898895.69	3553849.42
433	898878.45	3553839.35
434	898854.58	3553824.66
435	898847.99	3553820.60
436	898836.02	3553840.00
437	898830.63	3553836.72
438	898825.59	3553833.63
439	898808.69	3553823.31
440	898796.82	3553815.97
441	898798.70	3553813.37
442	898796.58	3553812.08
443	898790.06	3553808.12
444	898810.00	3553773.47
445	898852.96	3553799.81
446	898865.21	3553807.31
447	898890.24	3553822.65
448	898893.58	3553824.69
449	898914.42	3553810.79
450	898954.49	3553758.83
451	898969.89	3553733.69
452	898954.32	3553705.00
453	899007.35	3553618.48
454	899032.26	3553587.20
455	899042.48	3553595.37
456	899047.05	3553591.51
457	899065.87	3553615.31
458	899073.14	3553609.74
459	899415.98	3552385.13
460	899483.95	3552470.77
461	899392.89	3552543.04
462	899380.32	3552534.08
463	899388.57	3552527.53
464	899329.83	3552453.51
465	899524.21	3553915.62
466	899529.59	3553927.46
467	899524.25	3553929.88
468	899538.42	3553961.03
469	899520.22	3553969.33
470	899509.16	3553945.00
471	899494.68	3553951.58
472	899475.14	3553952.77
473	899477.09	3553984.98
474	899451.35	3554001.99
475	899448.18	3554025.86
476	899462.02	3554039.06
477	899434.36	3554069.97
478	899394.24	3554072.99
479	899356.65	3554041.82
480	899352.74	3554000.15
481	899370.53	3553976.89
482	899384.01	3553988.76
483	899394.69	3553974.80
484	899443.28	3553972.96
485	899459.26	3553933.63
486	899489.57	3553931.39
487	899277.82	3556768.97
488	899287.80	3556789.91
489	899297.51	3556812.94
490	899282.82	3556850.39
491	899238.41	3556870.70
492	899209.95	3556860.14
493	899206.81	3556861.52
494	899200.46	3556864.28
495	899187.57	3556868.63
496	899187.28	3556867.89
497	899173.16	3556831.35
498	899195.36	3556774.61
499	899240.09	3556755.00



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

Приложение 134
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

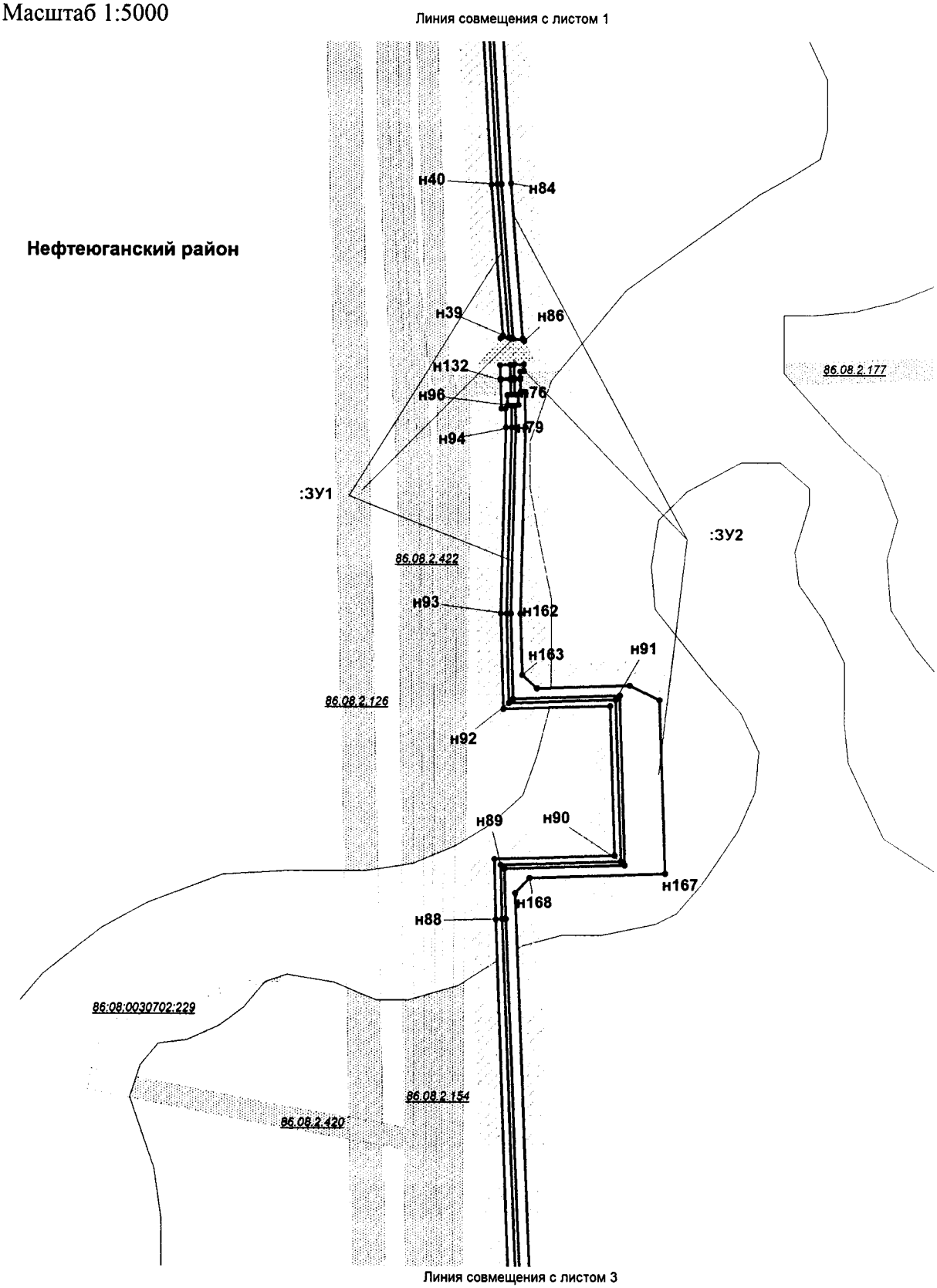


Линия совмещения с листом 2

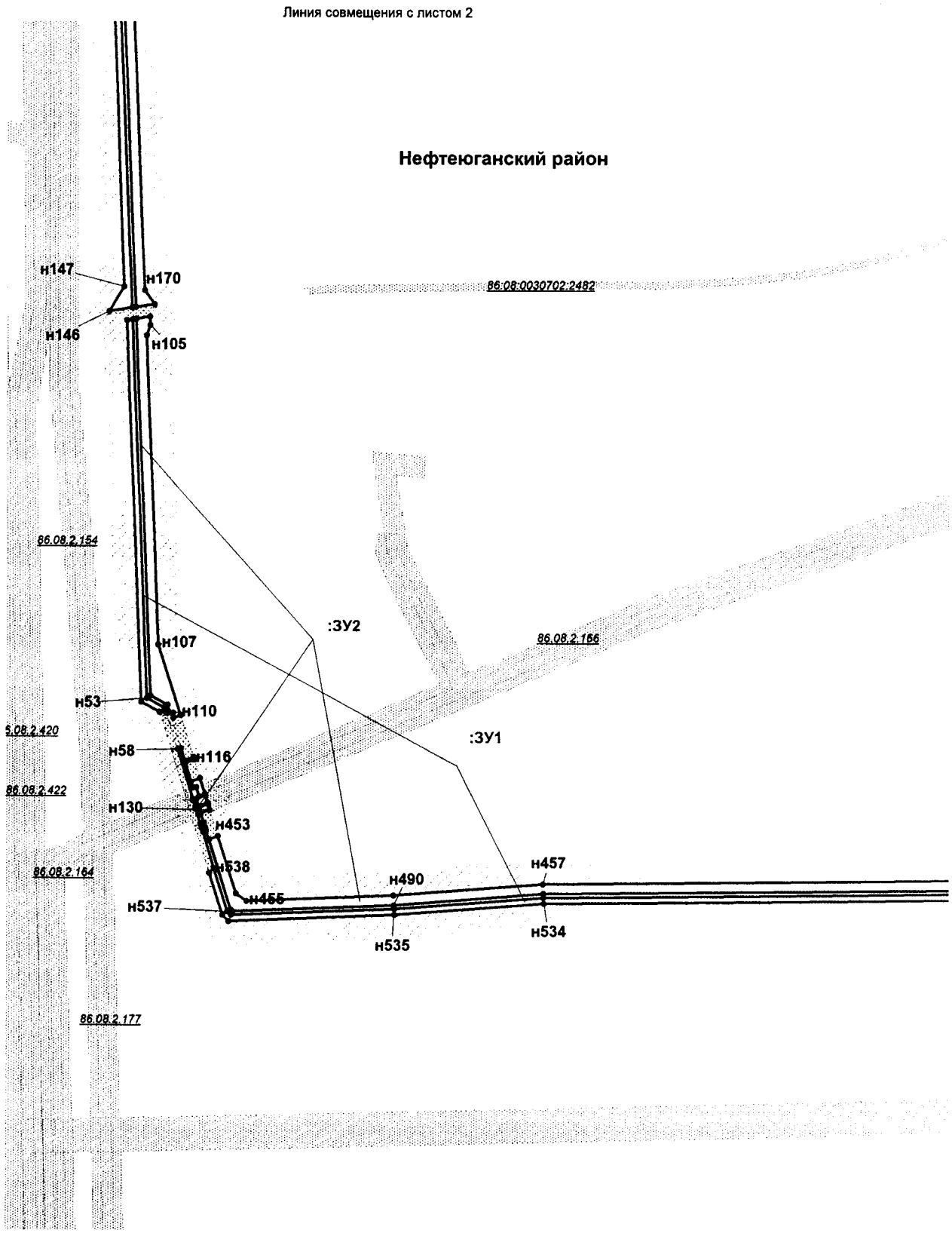
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- земельный участок на ранее сформированных участках
- испрашиваемые земельные участки
- н1 — точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 1 — точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- граница кадастровых кварталов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- охранная зона проектируемых объектов
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия
- 86:08:0030702:438 — номер существующего земельного участка

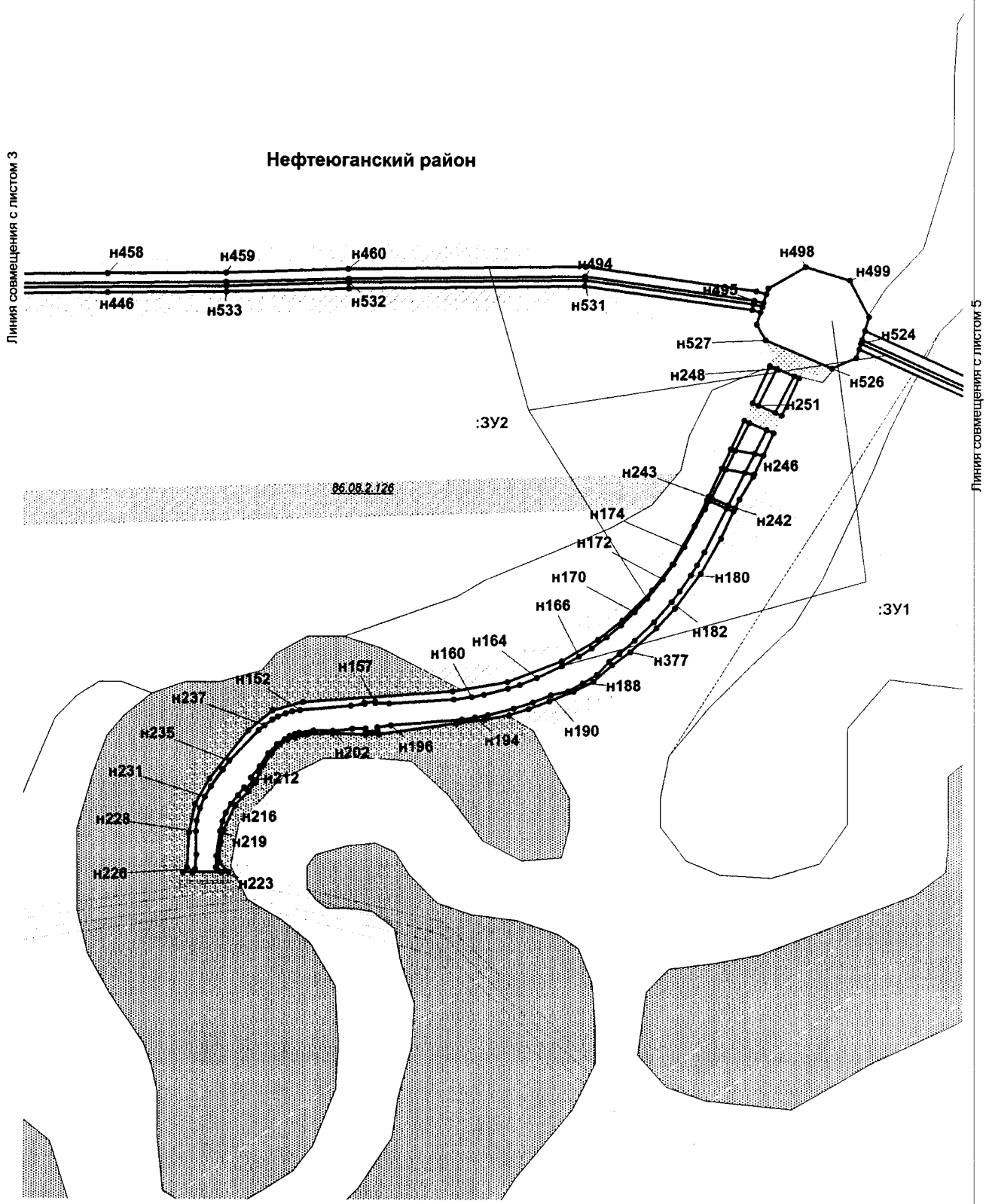
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



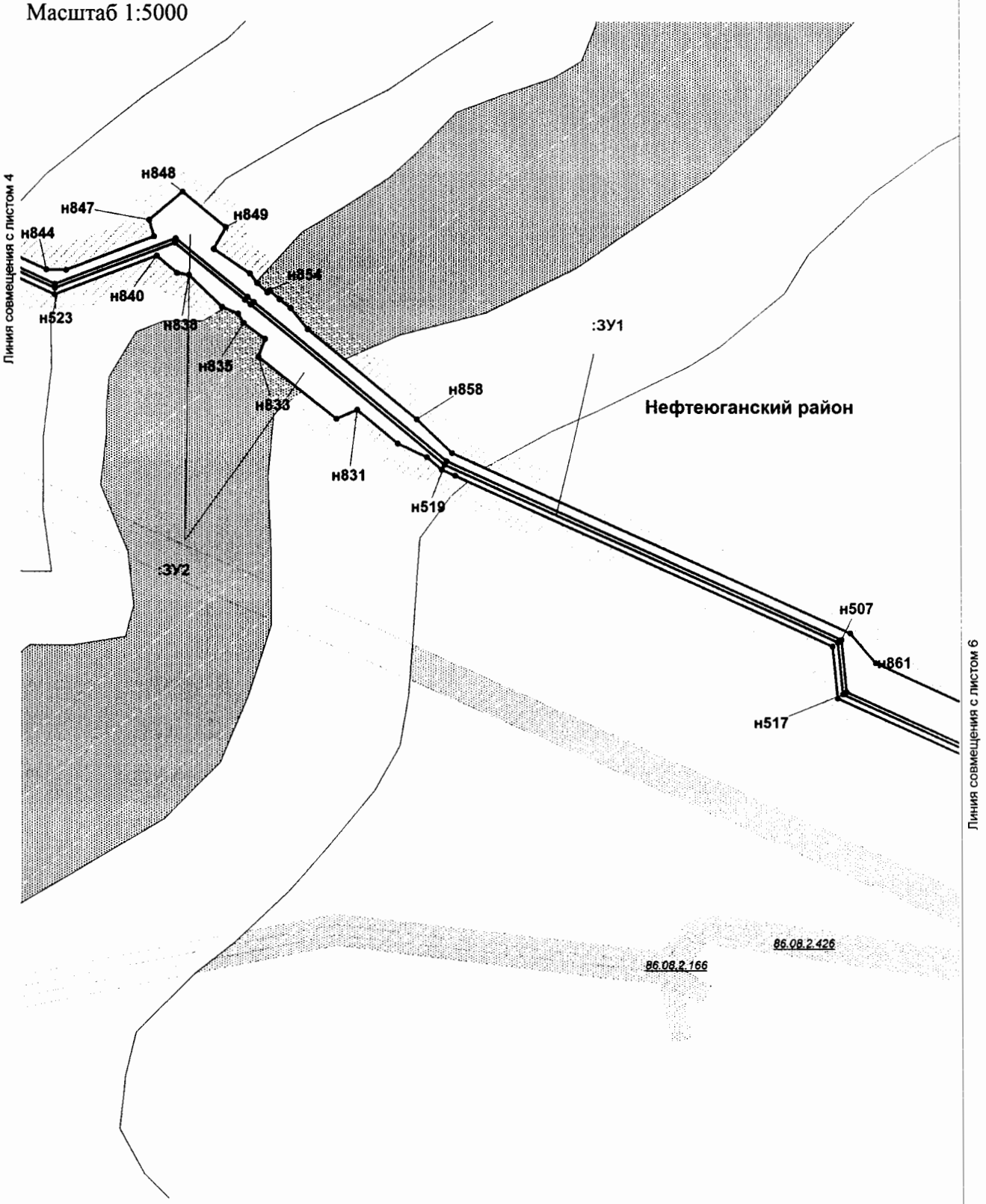
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



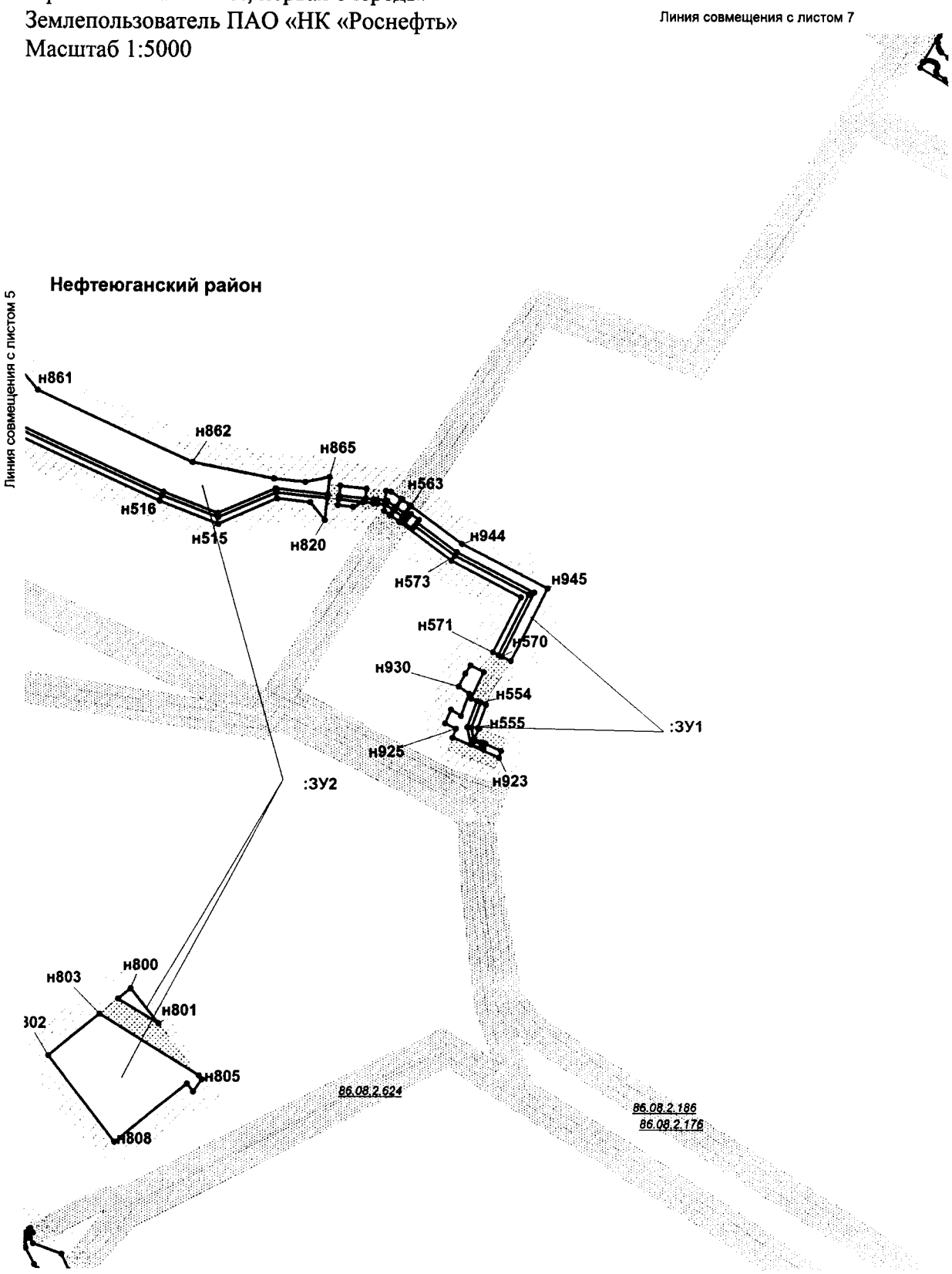
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

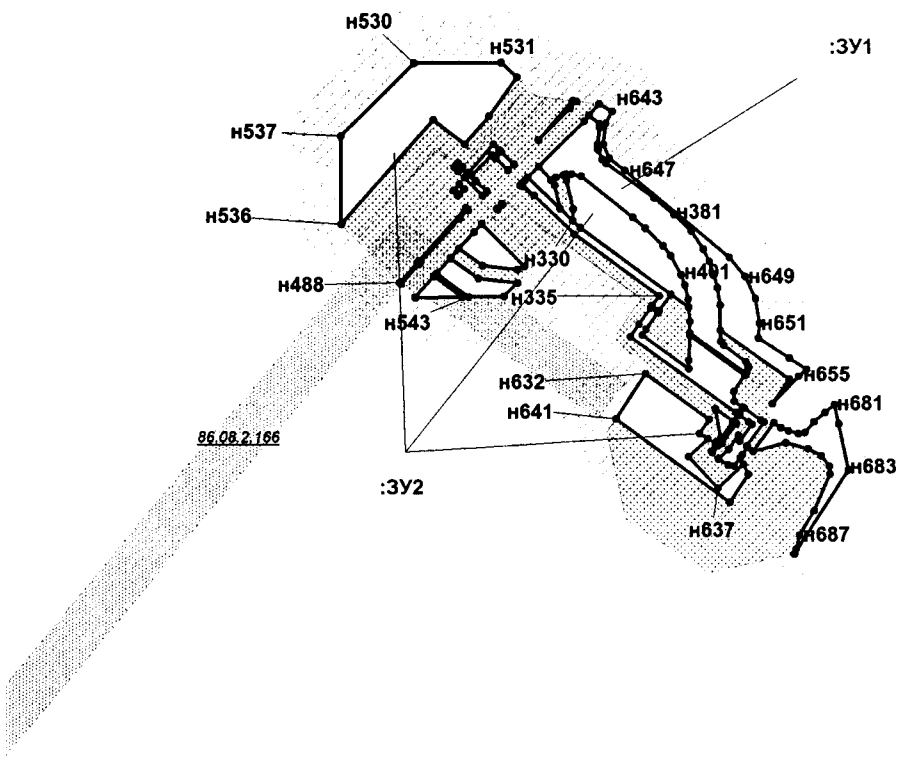


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

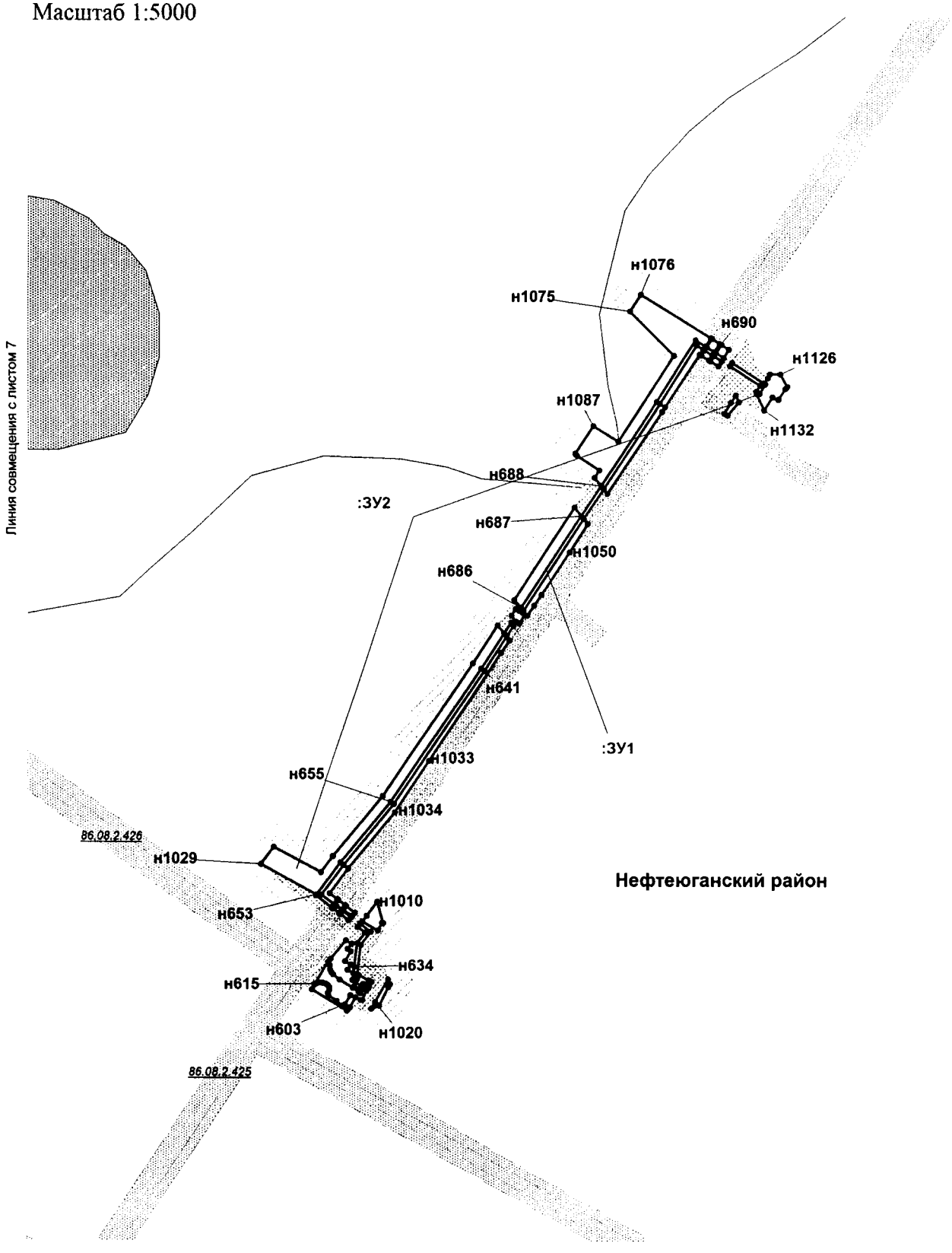
Нефтеюганский район



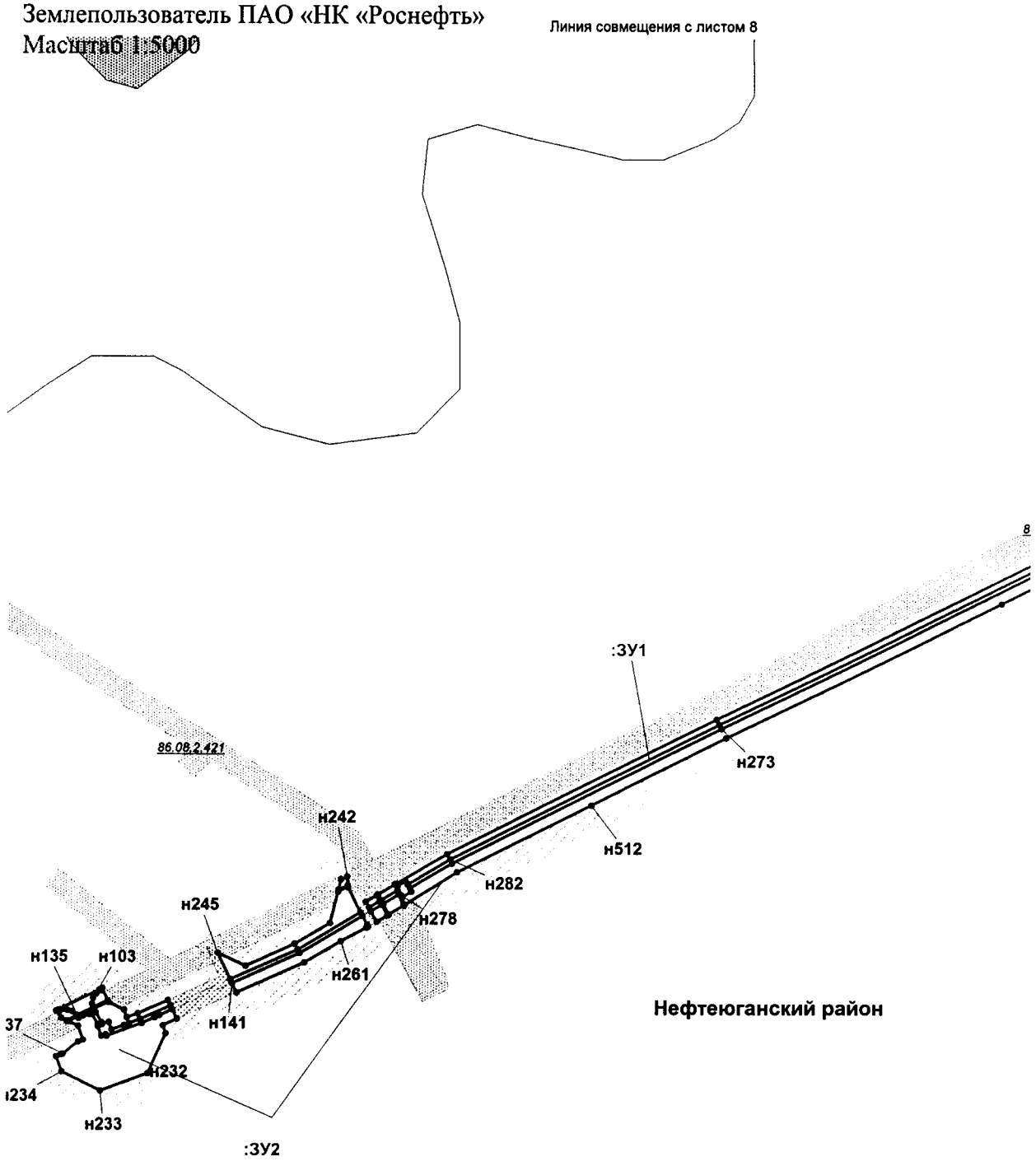
Линия совмещения с листом 8

Линия совмещения с листом 6

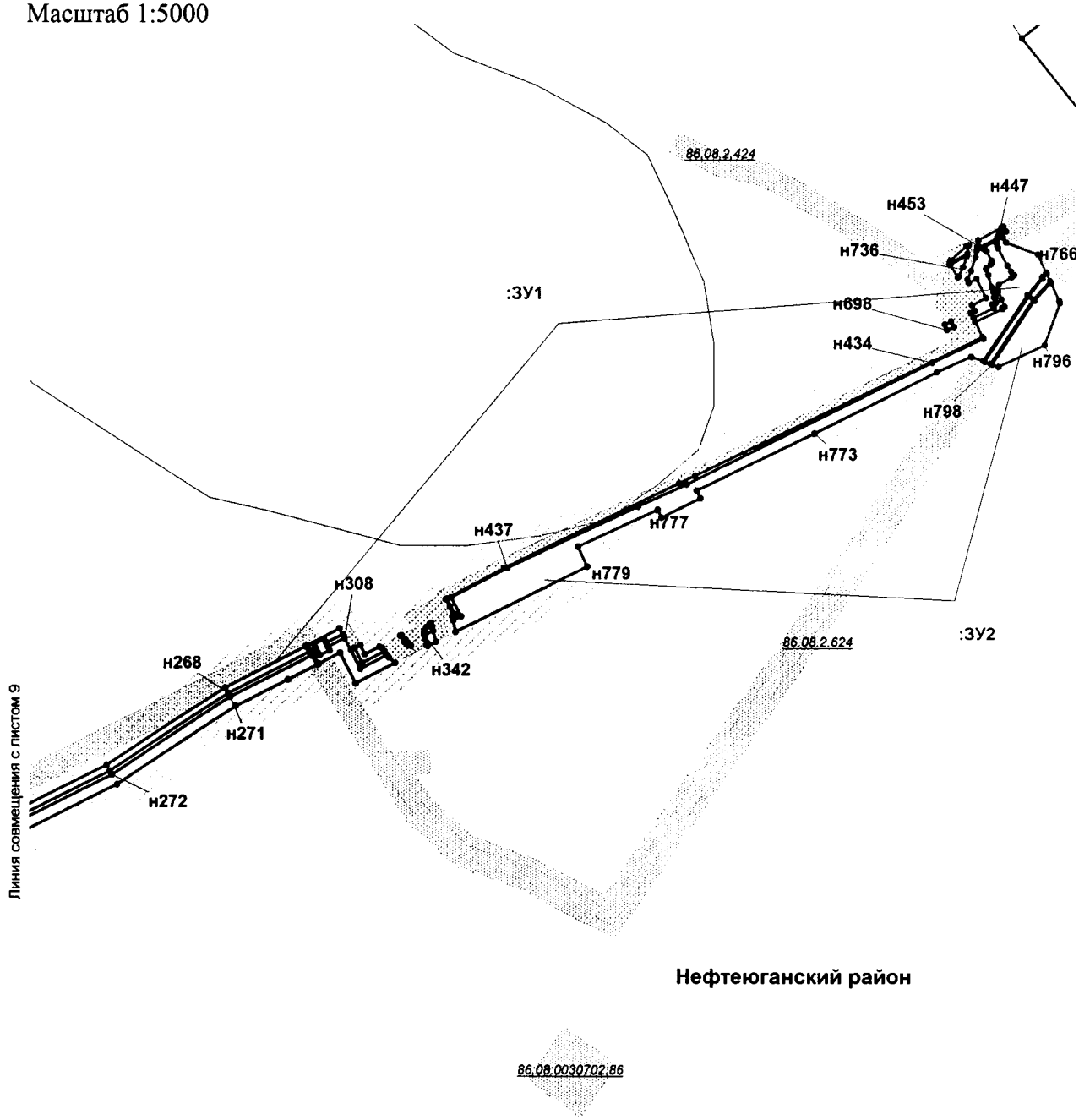
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



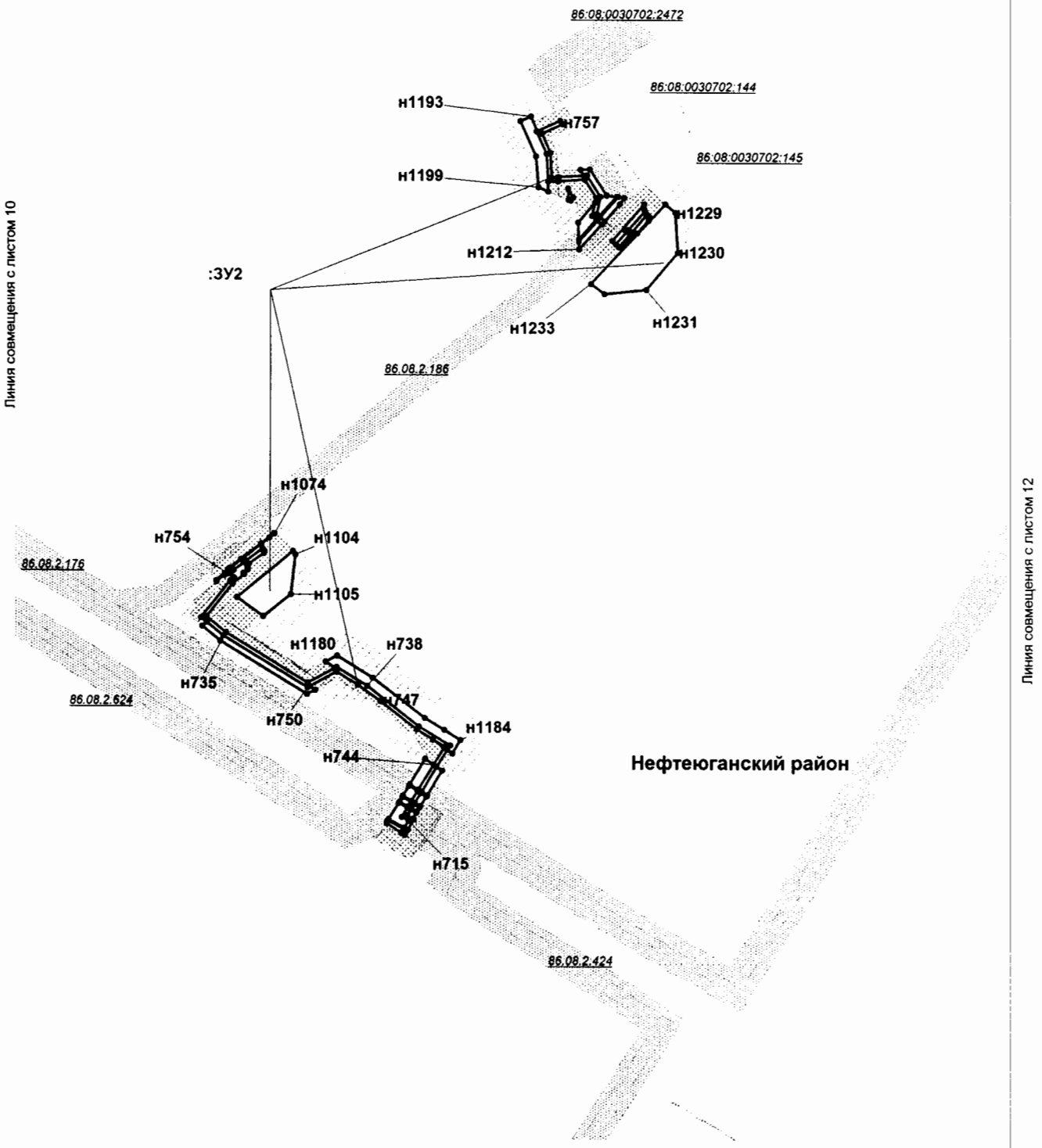
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

Нефтеюганский район

Линия совмещения с листом 11

86.08.2.186

86.08.2.176

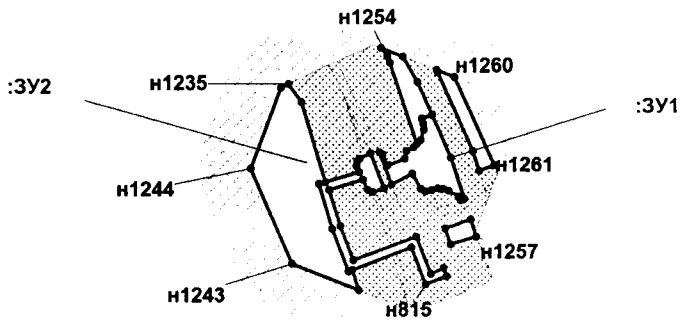
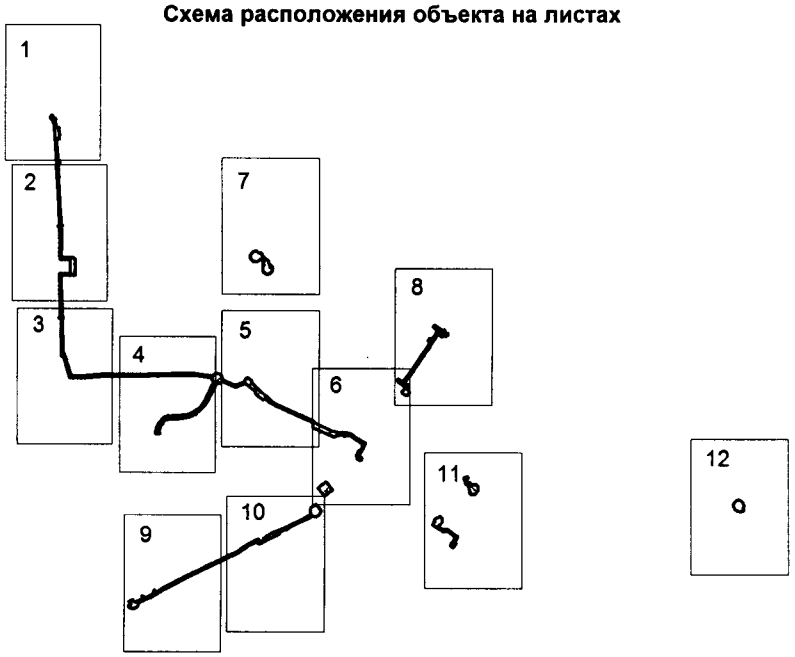


Схема расположения объекта на листах



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

:ЗУ1		
Точка	X	Y
н1	903286.16	3549574.13
н2	903286.73	3549580.90
н3	903283.73	3549587.22
н4	903282.95	3549586.67
н5	903282.08	3549585.97
н6	903281.27	3549585.24
н7	903280.58	3549584.51
н8	903282.65	3549580.16
н9	903282.17	3549574.32
н10	903283.53	3549587.65
н11	903282.50	3549589.82
н12	903276.81	3549592.49
н13	903278.40	3549589.13
н14	903278.79	3549589.26
н15	903279.47	3549589.53
н16	903280.13	3549589.85
н17	903281.06	3549590.40
н18	903281.00	3549590.52
н19	903279.80	3549595.54
н20	903277.45	3549600.47
н21	903267.14	3549595.59
н22	903267.11	3549594.23
н23	903267.25	3549593.19
н24	903267.37	3549592.67
н25	903268.10	3549591.62
н26	903273.71	3549594.27
н27	903274.18	3549598.18
н28	903251.39	3549589.85
н29	903250.31	3549591.11
н30	903250.13	3549593.39
н31	903250.10	3549593.97
н32	903229.86	3549595.62
н33	903229.78	3549595.44
н34	903229.26	3549595.67
н35	903153.52	3549601.86
н36	902335.16	3549646.14
н37	902179.42	3549657.96
н38	902179.96	3549655.79
н39	902179.93	3549653.91
н40	902334.90	3549642.15
н41	903153.23	3549597.86
н42	902152.89	3549655.04
н43	902153.06	3549659.04
н44	902139.61	3549659.44
н45	902139.49	3549655.44
н46	901184.76	3549663.73
н47	901185.38	3549667.71
н48	900796.03	3549683.29
н49	900786.69	3549701.06
н50	900778.94	3549703.48
н51	900778.95	3549699.27
н52	900783.93	3549697.73
н53	900793.57	3549679.37
н54	900688.25	3549728.06
н55	900689.63	3549731.28
н56	900682.17	3549733.60
н57	900680.80	3549730.35
н58	900741.47	3549711.73
н59	900742.42	3549714.84
н60	900729.54	3549718.85
н61	900701.69	3549727.52
н62	900702.25	3549730.97
н63	900692.55	3549734.05
н64	900689.69	3549727.62
н65	900679.31	3549730.80
н66	900680.68	3549734.06
н67	900665.48	3549738.79
н68	900664.10	3549735.47
н69	900663.14	3549735.76
н70	900664.53	3549739.07
н71	900660.77	3549740.27
н72	900659.33	3549736.93
н73	902137.99	3549655.48
н74	902138.11	3549659.48
н75	902123.17	3549659.92
н76	902122.81	3549663.35
н77	902112.81	3549663.77
н78	902112.17	3549660.25
н79	902089.89	3549660.92
н80	901902.31	3549655.83
н81	901816.17	3549658.37
н82	901819.35	3549766.29
н83	901649.04	3549771.31
н84	901645.46	3549649.85
н85	901594.85	3549651.33
н86	901197.47	3549667.22
н87	901196.85	3549663.25
н88	901594.71	3549647.35
н89	901649.33	3549645.73
н90	901652.93	3549767.21
н91	901815.23	3549762.41
н92	901812.05	3549654.50
н93	901902.31	3549651.83
н94	902089.89	3549656.90
н95	902112.00	3549656.24
н96	902112.36	3549652.64
н97	902122.36	3549652.23
н98	902123.00	3549655.92
н99	898215.55	3550394.97
н100	898235.31	3550434.90
н101	898234.13	3550435.53
н102	898230.98	3550431.41
н103	898226.57	3550428.57
н104	898221.40	3550427.86
н105	898217.83	3550428.71
н106	898210.09	3550412.83
н107	898210.63	3550412.43
н108	898213.93	3550408.36
н109	898215.39	3550403.39
н110	898213.89	3550395.78
н111	898208.86	3550413.73
н112	898216.57	3550429.58
н113	898213.12	3550431.15
н114	898203.56	3550436.87
н115	898201.61	3550437.56
н116	898203.85	3550443.72
н117	898196.72	3550446.44
н118	898201.09	3550458.47
н119	898202.79	3550463.18
н120	898206.65	3550473.86
н121	898219.80	3550502.98
н122	898216.20	3550504.72
н123	898210.58	3550492.26
н124	898208.51	3550487.69
н125	898202.95	3550475.38
н126	898190.69	3550441.52
н127	898192.16	3550440.99
н128	898190.68	3550436.72
н129	898200.08	3550433.31
н130	898200.26	3550433.80
н131	898201.81	3550433.24
н132	898211.65	3550427.09
н133	898210.87	3550424.93
н134	898209.82	3550418.93
н135	898207.60	3550414.65
н136	898245.28	3550559.37
н137	898273.88	3550622.69
н138	898308.89	3550682.21
н139	898305.29	3550684.02
н140	898270.32	3550624.54
н141	898241.66	3550561.09
н142	898313.44	3550689.95
н143	898319.57	3550700.36
н144	898316.01	3550702.25
н145	898309.85	3550691.77
н146	898320.32	3550701.67
н147	898329.36	3550717.04
н148	898325.60	3550718.54
н149	898316.77	3550703.56
н150	900154.82	3550785.17
н151	900156.86	3550791.86
н152	900158.27	3550799.96
н153	900162.82	3550852.34
н154	900164.87	3550866.75
н155	900166.01	3550866.68
н156	900166.76	3550877.75
н157	900165.67	3550877.82
н158	900165.37	3550892.39
н159	900169.65	3550959.00
н160	900172.22	3550977.68
н161	900174.61	3550990.34
н162	900180.95	3551015.35
н163	900184.83	3551027.63
н164	900191.75	3551045.64
н165	900204.11	3551071.24
н166	900214.06	3551089.29

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н167	900222.48	3551102.29
н168	900233.86	3551117.84
н169	900246.29	3551132.66
н170	900259.63	3551146.67
н171	900273.79	3551159.84
н172	900293.88	3551175.98
н173	900309.81	3551186.96
н174	900328.01	3551198.06
н175	900366.97	3551219.21
н176	900375.47	3551223.55
н177	900367.76	3551240.99
н178	900322.21	3551218.58
н179	900308.70	3551211.21
н180	900298.28	3551204.84
н181	900281.26	3551193.11
н182	900270.34	3551184.71
н183	900249.62	3551166.56
н184	900230.48	3551146.74
н185	900217.02	3551131.15
н186	900208.76	3551120.62
н187	900195.53	3551107.53
н188	900186.59	3551093.09
н189	900178.39	3551078.11
н190	900174.05	3551060.00
н191	900166.55	3551041.19
н192	900160.10	3551021.54
н193	900153.38	3550994.79
н194	900150.86	3550981.24
н195	900148.97	3550967.81
н196	900142.66	3550894.02
н197	900140.72	3550880.24
н198	900137.03	3550880.44
н199	900136.20	3550868.16
н200	900139.61	3550867.94
н201	900138.94	3550854.17
н202	900137.13	3550834.10
н203	900137.33	3550814.07
н204	900135.01	3550799.27
н205	900133.66	3550794.83
н206	900131.34	3550789.52
н207	900128.17	3550784.21
н208	900122.78	3550776.79
н209	900113.47	3550767.77
н210	900100.10	3550758.93

н211	900088.29	3550749.86
н212	900085.98	3550752.75
н213	900076.35	3550745.10
н214	900077.94	3550743.10
н215	900070.22	3550736.50
н216	900061.16	3550729.47
н217	900051.83	3550724.04
н218	900042.99	3550720.59
н219	900032.86	3550717.87
н220	900007.50	3550714.00
н221	899995.68	3550713.65
н222	899993.09	3550714.79
н223	899991.00	3550718.36
н224	899990.54	3550689.27
н225	899991.72	3550690.93
н226	899994.02	3550692.17
н227	900008.72	3550693.40
н228	900032.28	3550693.11
н229	900043.40	3550693.99
н230	900056.34	3550697.21
н231	900068.36	3550702.13
н232	900079.23	3550708.56
н233	900096.45	3550720.90
н234	900096.69	3550720.59
н235	900105.39	3550727.49
н236	900137.28	3550757.72
н237	900142.61	3550763.70
н238	900148.25	3550771.76
н239	900151.29	3550777.10
н240	900407.99	3551240.18
н241	900404.44	3551259.74
н242	900371.05	3551242.62
н243	900378.74	3551225.24
н244	900455.31	3551264.36
н245	900447.82	3551281.99
н246	900423.87	3551269.71
н247	900427.43	3551250.11
н248	900510.93	3551292.78
н249	900503.41	3551310.50
н250	900465.66	3551291.14
н251	900473.18	3551273.48
н252	901846.07	3551725.46
н253	901844.48	3551727.51
н254	901843.46	3551726.62

н255	901845.29	3551724.69
н256	901847.27	3551726.62
н257	901845.53	3551728.43
н258	901845.25	3551728.17
н259	901846.81	3551726.16
н260	901834.79	3551724.50
н261	901837.46	3551726.99
н262	901835.24	3551729.26
н263	901832.87	3551726.97
н264	901832.24	3551726.38
н265	901834.40	3551724.14
н266	898486.47	3551021.61
н267	898740.20	3551542.67
н268	898812.52	3551652.96
н269	898851.16	3551727.13
н270	898847.75	3551729.28
н271	898809.05	3551654.99
н272	898736.72	3551544.65
н273	898482.89	3551023.37
н274	898355.15	3550768.82
н275	898331.74	3550728.99
н276	898328.42	3550730.32
н277	898323.41	3550721.67
н278	898325.03	3550720.40
н279	898333.57	3550716.97
н280	898338.07	3550724.75
н281	898335.20	3550726.98
н282	898358.67	3550766.90
н283	901842.02	3551730.67
н284	901838.93	3551734.65
н285	901838.94	3551734.67
н286	901838.84	3551734.82
н287	901834.23	3551740.05
н288	901832.22	3551738.05
н289	901840.63	3551729.45
н290	901856.19	3551742.94
н291	901853.38	3551745.84
н292	901850.36	3551743.21
н293	901851.26	3551742.28
н294	901841.54	3551732.92
н295	901842.79	3551731.33
н296	901828.30	3551746.78
н297	901827.84	3551747.30
н298	901825.44	3551744.99

н299	901825.97	3551744.45
н300	901852.67	3551746.58
н301	901846.85	3551752.61
н302	901844.03	3551749.79
н303	901849.64	3551743.95
н304	898857.67	3551731.74
н305	898862.30	3551740.60
н306	898859.29	3551742.74
н307	898867.24	3551758.00
н308	898863.66	3551759.83
н309	898855.73	3551744.60
н310	898852.43	3551745.77
н311	898847.80	3551736.90
н312	898850.66	3551734.84
н313	898848.55	3551730.78
н314	898851.95	3551728.63
н315	898854.20	3551732.98
н316	898852.96	3551765.57
н317	898854.80	3551769.08
н318	898840.82	3551775.94
н319	898851.50	3551796.44
н320	898848.20	3551798.79
н321	898835.42	3551774.24
н322	898860.83	3551814.35
н323	898861.80	3551816.21
н324	898858.72	3551818.99
н325	898857.81	3551817.23
н326	898859.36	3551815.40
н327	901838.94	3551757.38
н328	901840.64	3551759.07
н329	901826.07	3551774.21
н330	901820.37	3551780.12
н331	901817.08	3551783.54
н332	901786.37	3551826.07
н333	901778.63	3551820.53
н334	901780.96	3551817.28
н335	901785.60	3551820.61
н336	901814.00	3551780.99
н337	901832.25	3551762.03
н338	901837.82	3551756.25
н339	898870.79	3551833.49
н340	898874.52	3551840.65
н341	898870.49	3551841.56
н342	898866.20	3551833.33

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н343	898867.81	3551833.00
н344	901732.90	3551847.00
н345	901727.01	3551855.15
н346	901716.06	3551847.62
н347	901715.55	3551848.49
н348	901726.42	3551855.97
н349	901725.79	3551856.84
н350	901716.56	3551850.23
н351	901712.21	3551845.54
н352	901712.68	3551845.22
н353	901716.47	3551846.92
н354	901717.06	3551847.19
н355	901718.99	3551849.46
н356	901732.11	3551847.14
н357	901772.44	3551811.17
н358	901780.15	3551816.71
н359	901777.83	3551819.95
н360	901770.11	3551814.41
н361	901767.40	3551812.49
н362	901751.66	3551834.43
н363	901755.68	3551834.54
н364	901767.17	3551834.83
н365	901748.66	3551860.66
н366	901740.99	3551855.44
н367	901736.45	3551855.68
н368	901733.57	3551859.67
н369	901730.28	3551857.40
н370	901730.99	3551856.41
н371	901766.70	3551807.06
н372	901867.11	3551785.37
н373	901869.89	3551787.83
н374	901865.80	3551792.84
н375	901864.04	3551792.91
н376	901856.08	3551791.72
н377	901853.66	3551792.01
н378	901849.27	3551794.10
н379	901847.44	3551795.91
н380	901831.04	3551818.23
н381	901823.34	3551827.71
н382	901815.50	3551835.61
н383	901807.37	3551841.34
н384	901801.66	3551844.18
н385	901795.67	3551846.36
н386	901789.55	3551847.86

н387	901781.22	3551849.06
н388	901769.76	3551849.24
н389	901764.60	3551849.31
н390	901762.70	3551850.75
н391	901754.84	3551861.04
н392	901753.15	3551862.18
н393	901752.08	3551862.34
н394	901750.16	3551861.69
н395	901749.47	3551861.22
н396	901768.37	3551834.87
н397	901773.83	3551835.01
н398	901780.32	3551834.49
н399	901784.09	3551834.21
н400	901790.76	3551832.71
н401	901795.66	3551830.93
н402	901804.19	3551826.03
н403	901808.65	3551822.49
н404	901816.84	3551814.17
н405	901822.07	3551808.23
н406	901841.21	3551784.19
н407	901842.38	3551779.59
н408	901842.23	3551777.03
н409	901841.83	3551775.70
н410	901840.79	3551772.27
н411	901839.57	3551770.01
н412	901845.95	3551764.34
н413	901729.69	3551858.22
н414	901732.99	3551860.49
н415	901727.45	3551868.23
н416	901726.41	3551869.67
н417	901715.35	3551861.74
н418	901715.06	3551862.20
н419	901711.33	3551859.59
н420	901709.81	3551858.53
н421	901705.85	3551855.78
н422	901706.35	3551853.02
н423	901709.33	3551848.33
н424	901713.90	3551853.26
н425	901720.33	3551857.85
н426	901717.60	3551858.22
н427	901725.49	3551864.09
н428	901726.70	3551862.41
н429	898928.25	3551907.33
н430	899006.23	3552069.04

н431	899013.17	3552083.43
н432	899140.94	3552348.41
н433	899139.23	3552349.20
н434	899117.21	3552301.44
н435	899004.80	3552075.61
н436	898984.64	3552030.98
н437	898928.30	3551910.20
н438	898901.21	3551858.24
н439	898883.87	3551867.26
н440	898880.04	3551859.90
н441	898884.08	3551858.98
н442	898885.58	3551861.87
н443	898900.07	3551854.30
н444	899230.21	3552344.51
н445	899242.15	3552366.20
н446	899238.91	3552367.86
н447	899235.88	3552363.36
н448	899233.59	3552362.09
н449	899231.79	3552361.76
н450	899223.70	3552345.98
н451	899224.01	3552345.41
н452	899224.12	3552343.49
н453	899222.78	3552347.72
н454	899229.80	3552361.43
н455	899228.24	3552361.13
н456	899225.66	3552361.73
н457	899223.02	3552362.75
н458	899206.70	3552371.48
н459	899201.47	3552374.78
н460	899197.83	3552377.95
н461	899195.74	3552375.47
н462	899189.23	3552363.68
н463	899183.29	3552362.95
н464	899175.56	3552366.18
н465	899168.93	3552369.25
н466	899167.67	3552366.53
н467	899166.62	3552367.02
н468	899154.85	3552341.49
н469	899158.42	3552339.71
н470	899167.31	3552358.98
н471	899170.92	3552357.33
н472	899172.59	3552360.95
н473	899177.30	3552358.77
н474	899178.05	3552360.56

н475	899182.27	3552358.46
н476	899185.10	3552358.79
н477	899186.81	3552356.60
н478	899197.96	3552353.79
н479	899203.36	3552351.77
н480	899204.54	3552352.24
н481	899207.54	3552356.00
н482	899208.81	3552356.64
н483	899211.44	3552356.92
н484	899219.78	3552352.10
н485	899221.06	3552350.93
н486	900655.48	3549738.11
н487	900656.93	3549741.45
н488	900575.48	3549766.81
н489	900574.02	3549768.40
н490	900580.70	3549935.09
н491	900592.81	3550089.84
н492	900599.82	3550723.64
н493	900603.77	3550849.79
н494	900606.73	3551095.11
н495	900582.29	3551269.54
н496	900579.44	3551278.85
н497	900595.01	3551283.60
н498	900617.42	3551322.23
н499	900603.49	3551367.86
н500	900565.17	3551388.47
н501	900541.31	3551381.17
н502	900480.26	3551516.33
н503	900528.54	3551644.17
н504	900467.00	3551719.34
н505	900461.72	3551725.79
н506	900297.25	3551926.69
н507	900111.77	3552337.33
н508	900057.39	3552342.75
н509	899984.88	3552503.29
н510	899963.39	3552558.41
н511	899988.85	3552616.44
н512	899983.03	3552669.08
н513	899979.05	3552668.63
н514	899984.75	3552617.07
н515	899959.07	3552558.49
н516	899981.20	3552501.74
н517	900054.69	3552339.00
н518	900109.07	3552333.59

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н519	900293.82	3551924.56
н520	900459.34	3551722.40
н521	900464.21	3551716.46
н522	900523.98	3551643.43
н523	900475.94	3551516.21
н524	900537.46	3551379.99
н525	900522.50	3551375.42
н526	900511.62	3551349.96
н527	900540.77	3551281.37
н528	900557.24	3551272.06
н529	900575.61	3551277.67
н530	900578.36	3551268.67
н531	900602.73	3551094.86
н532	900599.77	3550849.86
н533	900595.82	3550723.73
н534	900588.81	3550090.02
н535	900576.69	3549935.32
н536	900569.96	3549766.89
н537	900573.26	3549763.31
н538	900618.05	3549749.38
н539	899981.77	3552680.50
н540	899977.93	3552715.29
н541	899973.94	3552714.95
н542	899977.79	3552680.05
н543	899977.49	3552719.27
н544	899976.38	3552729.31
н545	899970.38	3552737.48
н546	899967.11	3552735.17
н547	899972.51	3552727.81
н548	899973.50	3552718.94
н549	899969.48	3552738.69
н550	899963.72	3552746.54
н551	899960.40	3552744.30
н552	899966.21	3552736.39
н553	899775.08	3552820.29
н554	899773.43	3552823.96
н555	899748.15	3552814.82
н556	899733.51	3552817.42
н557	899730.83	3552824.84
н558	899732.63	3552825.56
н559	899730.92	3552829.25
н560	899725.71	3552827.23
н561	899730.53	3552813.89
н562	899748.51	3552810.69

н563	899962.73	3552747.88
н564	899960.58	3552750.80
н565	899963.10	3552753.27
н566	899957.18	3552761.33
н567	899954.07	3552759.66
н568	899924.54	3552799.85
н569	899884.09	3552878.33
н570	899820.11	3552845.35
н571	899821.83	3552841.73
н572	899882.36	3552872.94
н573	899921.13	3552797.74
н574	899950.86	3552757.28
н575	899948.20	3552754.71
н576	899954.14	3552746.66
н577	899957.37	3552748.43
н578	899959.41	3552745.64
н579	900501.89	3553290.59
н580	900496.81	3553297.34
н581	900493.49	3553295.11
н582	900498.59	3553288.34
н583	900495.82	3553298.65
н584	900489.35	3553307.24
н585	900486.26	3553304.69
н586	900492.50	3553296.42
н587	900443.26	3553284.02
н588	900446.38	3553286.65
н589	900439.85	3553285.46
н590	900434.88	3553285.97
н591	900432.38	3553287.14
н592	900430.23	3553288.84
н593	900424.88	3553295.97
н594	900416.24	3553309.41
н595	900410.89	3553316.82
н596	900415.46	3553319.92
н597	900413.67	3553323.38
н598	900404.18	3553319.23
н599	900403.90	3553317.38
н600	900408.64	3553306.92
н601	900399.32	3553301.24
н602	900398.12	3553298.50
н603	900398.24	3553297.26
н604	900402.73	3553292.86
н605	900408.75	3553284.21
н606	900410.82	3553283.45

н607	900414.34	3553285.21
н608	900417.00	3553285.04
н609	900419.29	3553283.39
н610	900420.64	3553281.36
н611	900421.51	3553278.99
н612	900421.80	3553276.45
н613	900421.09	3553272.05
н614	900419.67	3553269.76
н615	900420.70	3553270.22
н616	900479.37	3553313.84
н617	900482.45	3553316.39
н618	900474.15	3553327.40
н619	900461.00	3553317.50
н620	900429.41	3553313.63
н621	900426.11	3553313.22
н622	900425.72	3553313.75
н623	900428.66	3553314.95
н624	900429.89	3553315.44
н625	900424.02	3553325.45
н626	900419.21	3553322.81
н627	900420.65	3553319.87
н628	900418.07	3553318.55
н629	900418.43	3553317.83
н630	900415.06	3553316.18
н631	900417.85	3553310.58
н632	900421.87	3553312.20
н633	900424.31	3553308.96
н634	900438.47	3553310.70
н635	900462.56	3553313.65
н636	900473.37	3553321.80
н637	900423.51	3553326.30
н638	900422.33	3553328.33
н639	900417.65	3553325.98
н640	900418.77	3553323.71
н641	900743.63	3553440.48
н642	900779.48	3553464.15
н643	900790.41	3553471.36
н644	900787.15	3553474.01
н645	900776.22	3553466.78
н646	900741.41	3553443.81
н647	900604.11	3553351.11
н648	900542.68	3553299.46
н649	900512.40	3553276.65
н650	900502.83	3553289.36

н651	900499.52	3553287.12
н652	900511.62	3553271.06
н653	900512.58	3553271.78
н654	900545.18	3553296.32
н655	900606.53	3553347.92
н656	899088.74	3553638.86
н657	899104.30	3553658.60
н658	899103.56	3553658.79
н659	899088.59	3553639.31
н660	899080.63	3553628.93
н661	899077.76	3553626.53
н662	899078.69	3553626.33
н663	899079.70	3553627.40
н664	899086.85	3553643.58
н665	899099.64	3553660.24
н666	899097.38	3553662.10
н667	899094.82	3553661.58
н668	899084.11	3553646.96
н669	899084.69	3553645.07
н670	901016.54	3553620.67
н671	901079.28	3553660.12
н672	901072.94	3553670.21
н673	901069.60	3553667.99
н674	901073.76	3553661.38
н675	901014.38	3553624.04
н676	900926.99	3553566.34
н677	900896.28	3553546.07
н678	900802.46	3553484.12
н679	900800.60	3553482.90
н680	900798.22	3553485.54
н681	900789.92	3553479.97
н682	900791.29	3553477.10
н683	900797.79	3553471.83
н684	900804.44	3553476.30
н685	900802.85	3553479.57
н686	900805.73	3553481.48
н687	900899.57	3553543.44
н688	900930.27	3553563.71
н689	901072.09	3553671.56
н690	901067.12	3553679.46
н691	901063.77	3553677.26
н692	901068.76	3553669.34
н693	901066.21	3553680.92
н694	901061.18	3553688.91

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н695	901057.75	3553686.85
н696	901062.86	3553678.71
н697	901055.86	3553697.37
н698	901035.29	3553730.06
н699	901034.37	3553731.53
н700	901024.75	3553725.47
н701	901025.91	3553723.62
н702	901026.87	3553722.08
н703	901033.11	3553726.01
н704	901052.42	3553695.29
н705	898820.88	3553801.13
н706	898818.75	3553804.52
н707	898815.14	3553802.30
н708	898817.27	3553798.92
н709	898842.06	3553804.86
н710	898840.08	3553808.33
н711	898834.43	3553804.86
н712	898830.30	3553811.59
н713	898820.04	3553805.30
н714	898822.17	3553801.92
н715	898828.98	3553806.11
н716	898833.10	3553799.36
н717	898847.78	3553808.36
н718	898845.71	3553811.78
н719	898841.36	3553809.11
н720	898843.34	3553805.64
н721	898858.71	3553815.05
н722	898856.62	3553818.46
н723	898847.00	3553812.56
н724	898849.07	3553809.14
н725	899074.32	3553628.86
н726	899077.73	3553631.72
н727	899085.64	3553642.02
н728	899081.75	3553645.21
н729	899080.13	3553645.75
н730	899078.51	3553645.44
н731	899074.86	3553641.31
н732	899073.68	3553642.28
н733	899064.37	3553630.93
н734	899031.29	3553604.48
н735	899015.71	3553623.97
н736	898965.86	3553705.30
н737	898981.44	3553734.00
н738	898962.74	3553764.51

н739	898922.80	3553816.31
н740	898903.76	3553847.35
н741	898882.22	3553834.14
н742	898857.90	3553819.24
н743	898859.99	3553815.84
н744	898884.56	3553830.90
н745	898902.44	3553841.86
н746	898919.50	3553814.03
н747	898947.43	3553777.82
н748	898963.67	3553755.33
н749	898976.82	3553733.88
н750	898961.24	3553705.19
н751	899012.43	3553621.66
н752	899030.66	3553598.86
н753	899067.19	3553628.08
н754	899070.38	3553631.96
н755	899514.11	3553931.76
н756	899524.88	3553955.49
н757	899521.60	3553957.88
н758	899512.13	3553937.06
н759	899493.21	3553945.66
н760	899468.79	3553947.14
н761	899469.13	3553952.69
н762	899465.12	3553952.84
н763	899464.55	3553943.40
н764	899492.24	3553941.71
н765	899469.19	3553953.69
н766	899470.90	3553981.88
н767	899450.12	3553995.62
н768	899432.55	3553992.05
н769	899430.46	3553994.47
н770	899427.41	3553991.81
н771	899431.09	3553987.66
н772	899449.29	3553991.36
н773	899466.76	3553979.82
н774	899465.18	3553953.83
н775	899429.48	3553995.62
н776	899425.47	3554000.28
н777	899422.40	3553997.46
н778	899426.40	3553992.95
н779	899412.70	3554025.46
н780	899409.28	3554026.09
н781	899399.54	3554017.77
н782	899399.78	3554014.21

н783	899417.29	3554019.83
н784	899415.23	3554022.36
н785	899402.45	3554011.23
н786	899405.73	3554007.74
н787	899442.74	3554039.13
н788	899439.42	3554038.89
н789	899436.64	3554039.60
н790	899435.62	3554040.11
н791	899416.76	3554023.70
н792	899431.96	3554042.22
н793	899429.91	3554044.25
н794	899426.14	3554043.89
н795	899413.57	3554032.25
н796	899413.42	3554029.40
н797	899414.99	3554027.46
н798	899233.01	3556786.93
н799	899238.79	3556805.85
н800	899241.54	3556804.58
н801	899243.84	3556804.90
н802	899245.04	3556806.05
н803	899247.63	3556811.23
н804	899231.02	3556817.57
н805	899229.38	3556812.31
н806	899230.40	3556810.01
н807	899235.15	3556807.64
н808	899230.34	3556791.92
н809	899213.37	3556797.09
н810	899197.20	3556803.29
н811	899208.51	3556832.81
н812	899190.87	3556839.51
н813	899193.67	3556845.50
н814	899189.93	3556846.92
н815	899186.17	3556837.07
н816	899203.35	3556830.50
н817	899192.04	3556800.98
н818	899212.07	3556793.31
н819	899248.16	3556815.35
н820	899247.16	3556816.67
н821	899241.66	3556819.12
н822	899245.12	3556827.29
н823	899248.50	3556827.87
н824	899250.25	3556831.15
н825	899253.64	3556834.52
н826	899258.42	3556835.94

н827	899260.97	3556835.90
н828	899263.52	3556835.12
н829	899265.35	3556839.88
н830	899245.47	3556848.88
н831	899226.20	3556855.18
н832	899225.57	3556853.51
н833	899227.16	3556852.31
н834	899229.95	3556847.69
н835	899230.75	3556845.15
н836	899231.12	3556842.70
н837	899230.40	3556839.98
н838	899229.65	3556837.10
н839	899230.70	3556834.91
н840	899238.00	3556830.74
н841	899232.89	3556821.14

:ЗУ2

Точка	X	Y
н1	903297.80	3549550.60
н2	903297.82	3549550.80
н3	903272.11	3549551.84
н4	903272.44	3549550.82
н5	903312.16	3549573.49
н6	903312.25	3549575.32
н7	903305.02	3549575.54
н8	903304.93	3549573.53
н9	903269.22	3549560.66
н10	903269.75	3549569.93
н11	903264.24	3549575.90
н12	903282.17	3549574.32
н13	903282.65	3549580.16
н14	903280.52	3549584.43
н15	903280.16	3549584.00
н16	903279.48	3549583.14
н17	903278.88	3549582.22
н18	903278.33	3549581.29
н19	903277.85	3549580.28
н20	903277.44	3549579.26
н21	903276.84	3549574.59
н22	903298.64	3549573.55
н23	903298.73	3549576.22
н24	903292.21	3549583.34
н25	903290.95	3549586.02
н26	903290.15	3549586.23
н27	903282.50	3549589.82

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н28	903286.73	3549580.90
н29	903286.16	3549574.13
н30	903297.77	3549573.54
н31	903278.40	3549589.13
н32	903276.81	3549592.49
н33	903273.67	3549593.96
н34	903268.10	3549591.62
н35	903269.17	3549590.63
н36	903270.71	3549589.69
н37	903272.39	3549589.05
н38	903274.89	3549588.65
н39	903277.05	3549588.80
н40	903288.35	3549591.51
н41	903280.31	3549608.48
н42	903267.70	3549602.49
н43	903267.14	3549595.59
н44	903277.45	3549600.47
н45	903279.80	3549595.54
н46	903261.37	3549579.01
н47	903251.39	3549589.85
н48	903153.23	3549597.86
н49	902334.90	3549642.15
н50	902179.93	3549653.91
н51	902179.78	3549645.62
н52	902182.29	3549647.76
н53	902334.51	3549636.16
н54	903152.89	3549591.89
н55	903221.48	3549586.10
н56	903227.66	3549582.08
н57	903227.67	3549582.73
н58	903229.67	3549582.68
н59	903229.65	3549581.61
н60	902152.46	3549645.05
н61	902152.89	3549655.04
н62	902139.49	3549655.44
н63	902139.20	3549645.45
н64	902153.06	3549659.04
н65	902153.49	3549669.04
н66	902146.59	3549669.23
н67	902146.28	3549665.10
н68	902139.79	3549665.31
н69	902139.61	3549659.44
н70	903250.10	3549593.97
н71	903249.68	3549600.01

н72	903233.84	3549601.28
н73	903224.95	3549601.98
н74	903227.66	3549605.59
н75	903227.24	3549605.87
н76	903188.00	3549609.16
н77	903189.80	3549639.11
н78	903068.03	3549646.56
н79	903066.08	3549616.64
н80	902839.21	3549629.06
н81	902840.31	3549654.02
н82	902810.34	3549655.36
н83	902809.24	3549630.42
н84	902335.81	3549656.12
н85	902179.24	3549668.02
н86	902176.58	3549669.41
н87	902179.42	3549657.96
н88	902335.16	3549646.14
н89	903153.52	3549601.86
н90	903229.26	3549595.67
н91	903224.29	3549597.91
н92	903225.10	3549599.75
н93	903230.59	3549597.29
н94	903229.86	3549595.62
н95	901183.83	3549657.68
н96	901184.76	3549663.73
н97	900793.57	3549679.37
н98	900783.93	3549697.73
н99	900778.95	3549699.27
н100	900778.98	3549693.01
н101	900779.77	3549692.75
н102	900789.86	3549673.53
н103	901185.38	3549667.71
н104	901187.57	3549682.00
н105	901178.66	3549682.57
н106	901168.00	3549678.45
н107	900848.76	3549691.19
н108	900776.24	3549714.79
н109	900773.39	3549706.92
н110	900778.92	3549706.95
н111	900778.94	3549703.48
н112	900786.69	3549701.06
н113	900796.03	3549683.29
н114	900729.54	3549718.85
н115	900733.55	3549728.08

н116	900730.37	3549729.07
н117	900726.89	3549719.67
н118	900707.75	3549725.63
н119	900711.23	3549735.04
н120	900695.01	3549740.06
н121	900692.55	3549734.05
н122	900702.25	3549730.97
н123	900701.69	3549727.52
н124	900689.63	3549731.28
н125	900693.57	3549740.52
н126	900686.05	3549742.86
н127	900682.17	3549733.60
н128	900680.68	3549734.06
н129	900684.56	3549743.33
н130	900678.47	3549745.23
н131	900674.60	3549735.95
н132	902137.70	3549645.50
н133	902137.99	3549655.48
н134	902123.00	3549655.92
н135	902122.36	3549652.23
н136	902112.36	3549652.64
н137	902112.00	3549656.24
н138	902089.89	3549656.90
н139	901902.31	3549651.83
н140	901812.05	3549654.50
н141	901815.23	3549762.41
н142	901652.93	3549767.21
н143	901649.33	3549645.73
н144	901594.71	3549647.35
н145	901196.85	3549663.25
н146	901193.14	3549639.05
н147	901218.38	3549654.90
н148	901594.50	3549641.34
н149	901655.15	3549639.55
н150	901658.75	3549761.03
н151	901809.06	3549756.59
н152	901805.88	3549648.68
н153	901902.30	3549645.83
н154	902089.88	3549650.90
н155	902109.21	3549650.40
н156	902108.95	3549646.37
н157	902138.11	3549659.48
н158	902138.29	3549665.36
н159	902125.76	3549665.76

н160	902125.94	3549669.84
н161	902089.91	3549670.91
н162	901902.33	3549665.83
н163	901840.24	3549667.67
н164	901826.89	3549682.84
н165	901829.64	3549776.00
н166	901815.08	3549806.43
н167	901640.32	3549811.61
н168	901636.19	3549675.01
н169	901621.16	3549660.56
н170	901214.49	3549676.55
н171	901200.46	3549686.71
н172	901197.47	3549667.22
н173	901594.85	3549651.33
н174	901645.46	3549649.85
н175	901649.04	3549771.31
н176	901819.35	3549766.29
н177	901816.17	3549658.37
н178	901902.31	3549655.83
н179	902089.89	3549660.92
н180	902112.17	3549660.25
н181	902112.81	3549663.77
н182	902122.81	3549663.35
н183	902123.17	3549659.92
н184	898214.45	3550392.75
н185	898215.55	3550394.97
н186	898213.89	3550395.78
н187	898215.39	3550403.39
н188	898213.93	3550408.36
н189	898210.63	3550412.43
н190	898210.09	3550412.83
н191	898205.29	3550402.97
н192	898207.77	3550397.81
н193	898230.98	3550431.41
н194	898234.13	3550435.53
н195	898235.31	3550434.90
н196	898236.56	3550437.41
н197	898224.63	3550442.68
н198	898217.83	3550428.71
н199	898221.40	3550427.86
н200	898226.57	3550428.57
н201	898216.57	3550429.58
н202	898222.88	3550443.45
н203	898215.85	3550458.45

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н204	898208.41	3550461.14
н205	898212.20	3550471.61
н206	898225.19	3550500.40
н207	898219.80	3550502.98
н208	898206.65	3550473.86
н209	898196.72	3550446.44
н210	898203.85	3550443.72
н211	898201.61	3550437.56
н212	898203.56	3550436.87
н213	898213.12	3550431.15
н214	898204.46	3550404.70
н215	898208.86	3550413.73
н216	898207.60	3550414.65
н217	898209.82	3550418.93
н218	898210.87	3550424.93
н219	898211.65	3550427.09
н220	898201.81	3550433.24
н221	898200.26	3550433.80
н222	898200.08	3550433.31
н223	898190.68	3550436.72
н224	898192.16	3550440.99
н225	898190.69	3550441.52
н226	898202.95	3550475.38
н227	898210.58	3550492.26
н228	898216.20	3550504.72
н229	898207.13	3550509.08
н230	898201.07	3550495.70
н231	898193.15	3550498.56
н232	898155.64	3550480.98
н233	898139.18	3550435.45
н234	898156.76	3550397.94
н235	898171.34	3550392.67
н236	898173.02	3550397.38
н237	898173.90	3550399.37
н238	898185.20	3550414.13
н239	898186.76	3550418.99
н240	898199.87	3550414.25
н241	898339.57	3550663.89
н242	898342.12	3550669.67
н243	898334.42	3550670.24
н244	898330.16	3550661.44
н245	898270.20	3550547.58
н246	898258.21	3550573.49
н247	898279.19	3550619.94

н248	898298.81	3550653.29
н249	898328.24	3550660.94
н250	898332.82	3550670.36
н251	898332.32	3550670.40
н252	898308.89	3550682.21
н253	898273.88	3550622.69
н254	898245.28	3550559.37
н255	898241.66	3550561.09
н256	898270.32	3550624.54
н257	898305.29	3550684.02
н258	898296.91	3550688.25
н259	898295.42	3550689.24
н260	898294.54	3550687.57
н261	898281.56	3550663.42
н262	898261.41	3550629.15
н263	898232.60	3550565.37
н264	898318.78	3550687.25
н265	898324.85	3550697.56
н266	898319.57	3550700.36
н267	898313.44	3550689.95
н268	898309.85	3550691.77
н269	898316.01	3550702.25
н270	898306.07	3550707.54
н271	898299.74	3550697.15
н272	898325.60	3550698.86
н273	898334.98	3550714.79
н274	898329.36	3550717.04
н275	898320.32	3550701.67
н276	898316.77	3550703.56
н277	898325.60	3550718.54
н278	898315.30	3550722.68
н279	898306.86	3550708.83
н280	900157.57	3550771.68
н281	900166.52	3550802.87
н282	900177.83	3550957.90
н283	900187.56	3551014.89
н284	900209.12	3551071.22
н285	900231.46	3551108.63
н286	900251.36	3551134.03
н287	900282.39	3551164.73
н288	900309.73	3551185.54
н289	900349.70	3551208.26
н290	900376.62	3551220.95
н291	900375.47	3551223.55

н292	900366.97	3551219.21
н293	900328.01	3551198.06
н294	900309.81	3551186.96
н295	900293.88	3551175.98
н296	900273.79	3551159.84
н297	900259.63	3551146.67
н298	900246.29	3551132.66
н299	900233.86	3551117.84
н300	900222.48	3551102.29
н301	900214.06	3551089.29
н302	900204.11	3551071.24
н303	900191.75	3551045.64
н304	900184.83	3551027.63
н305	900180.95	3551015.35
н306	900174.61	3550990.34
н307	900172.22	3550977.68
н308	900169.65	3550959.00
н309	900165.37	3550892.39
н310	900165.67	3550877.82
н311	900166.76	3550877.75
н312	900166.01	3550866.68
н313	900164.87	3550866.75
н314	900162.82	3550852.34
н315	900158.27	3550799.96
н316	900156.86	3550791.86
н317	900154.82	3550785.17
н318	900151.29	3550777.10
н319	900148.25	3550771.76
н320	900142.61	3550763.70
н321	900137.28	3550757.72
н322	900105.39	3550727.49
н323	900096.69	3550720.59
н324	900079.23	3550708.56
н325	900068.36	3550702.13
н326	900056.34	3550697.21
н327	900043.40	3550693.99
н328	900032.28	3550693.11
н329	900008.72	3550693.40
н330	899994.02	3550692.17
н331	899991.72	3550690.93
н332	899990.54	3550689.27
н333	899990.28	3550679.31
н334	899995.35	3550683.71
н335	900031.03	3550685.78

н336	900060.57	3550692.11
н337	900086.85	3550707.06
н338	900136.83	3550746.74
н339	900408.73	3551236.08
н340	900407.99	3551240.18
н341	900378.74	3551225.24
н342	900379.94	3551222.51
н343	900133.66	3550794.83
н344	900135.01	3550799.27
н345	900137.33	3550814.07
н346	900137.13	3550834.10
н347	900138.94	3550854.17
н348	900139.61	3550867.94
н349	900136.20	3550868.16
н350	900137.03	3550880.44
н351	900140.72	3550880.24
н352	900142.66	3550894.02
н353	900148.97	3550967.81
н354	900150.86	3550981.24
н355	900153.38	3550994.79
н356	900160.10	3551021.54
н357	900166.55	3551041.19
н358	900174.05	3551060.00
н359	900178.39	3551078.11
н360	900186.59	3551093.09
н361	900195.53	3551107.53
н362	900208.76	3551120.62
н363	900217.02	3551131.15
н364	900230.48	3551146.74
н365	900249.62	3551166.56
н366	900270.34	3551184.71
н367	900281.26	3551193.11
н368	900298.28	3551204.84
н369	900308.70	3551211.21
н370	900322.21	3551218.58
н371	900367.76	3551240.99
н372	900364.49	3551248.40
н373	900336.90	3551235.40
н374	900299.72	3551214.85
н375	900263.60	3551188.07
н376	900243.12	3551169.18
н377	900218.55	3551141.91
н378	900205.15	3551123.33
н379	900188.25	3551103.72

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н380	900178.06	3551083.73
н381	900167.79	3551058.31
н382	900159.74	3551037.19
н383	900153.30	3551016.66
н384	900148.59	3550991.21
н385	900144.75	3550962.15
н386	900133.62	3550881.47
н387	900132.95	3550868.39
н388	900134.38	3550834.46
н389	900133.09	3550807.31
н390	900130.34	3550794.79
н391	900128.09	3550787.78
н392	900122.91	3550780.31
н393	900113.18	3550771.35
н394	900101.84	3550763.27
н395	900093.70	3550758.53
н396	900084.14	3550755.26
н397	900074.48	3550747.64
н398	900060.00	3550733.40
н399	900034.00	3550721.78
н400	900022.12	3550718.96
н401	900000.53	3550717.01
н402	899991.04	3550726.88
н403	899990.95	3550719.96
н404	899992.09	3550715.81
н405	899995.68	3550713.65
н406	900007.50	3550714.00
н407	900032.86	3550717.87
н408	900042.99	3550720.59
н409	900051.83	3550724.04
н410	900061.16	3550729.47
н411	900070.22	3550736.50
н412	900077.94	3550743.10
н413	900076.35	3550745.10
н414	900085.98	3550752.75
н415	900088.29	3550749.86
н416	900100.10	3550758.93
н417	900113.47	3550767.77
н418	900122.78	3550776.79
н419	900128.17	3550784.21
н420	900131.34	3550789.52
н421	900457.55	3551259.10
н422	900455.31	3551264.36
н423	900427.43	3551250.11
н424	900428.30	3551245.31
н425	900404.44	3551259.74
н426	900402.70	3551269.34
н427	900400.64	3551268.38
н428	900376.97	3551254.28
н429	900367.81	3551249.96
н430	900371.05	3551242.62
н431	900618.05	3549749.38
н432	900573.26	3549763.31
н433	900569.96	3549766.89
н434	900576.69	3549935.32
н435	900588.81	3550090.02
н436	900595.82	3550723.73
н437	900599.77	3550849.86
н438	900602.73	3551094.86
н439	900578.36	3551268.67
н440	900575.61	3551277.67
н441	900569.82	3551275.91
н442	900572.49	3551267.36
н443	900596.72	3551094.47
н444	900593.77	3550849.99
н445	900589.83	3550723.85
н446	900588.46	3550600.01
н447	900582.82	3550090.28
н448	900570.71	3549935.67
н449	900563.87	3549764.66
н450	900569.96	3549758.06
н451	900612.98	3549744.67
н452	900647.33	3549744.44
н453	900651.35	3549753.67
н454	900592.08	3549772.10
н455	900584.63	3549783.14
н456	900590.68	3549934.49
н457	900602.81	3550089.39
н458	900608.45	3550600.01
н459	900609.82	3550723.43
н460	900613.76	3550849.56
н461	900616.74	3551095.76
н462	900592.08	3551271.71
н463	900589.01	3551281.76
н464	900579.44	3551278.85
н465	900582.29	3551269.54
н466	900606.73	3551095.11
н467	900603.77	3550849.79
н468	900599.82	3550723.64
н469	900592.81	3550089.84
н470	900580.70	3549935.09
н471	900574.02	3549768.40
н472	900575.48	3549766.81
н473	900447.82	3551281.99
н474	900444.77	3551289.17
н475	900422.26	3551278.58
н476	900423.87	3551269.71
н477	900513.95	3551285.68
н478	900510.93	3551292.78
н479	900473.18	3551273.48
н480	900475.65	3551267.63
н481	900503.41	3551310.50
н482	900501.17	3551315.76
н483	900462.87	3551297.72
н484	900465.66	3551291.14
н485	901800.68	3551707.19
н486	901800.14	3551707.93
н487	901791.17	3551699.76
н488	901791.74	3551699.18
н489	898491.84	3551018.96
н490	898745.42	3551539.71
н491	898817.69	3551649.93
н492	898856.23	3551723.91
н493	898851.16	3551727.13
н494	898812.52	3551652.96
н495	898740.20	3551542.67
н496	898486.47	3551021.61
н497	898358.67	3550766.90
н498	898335.20	3550726.98
н499	898338.07	3550724.75
н500	898333.57	3550716.97
н501	898335.74	3550716.10
н502	898363.93	3550764.04
н503	901794.68	3551715.09
н504	901785.09	3551728.27
н505	901784.72	3551706.42
н506	901784.94	3551706.20
н507	901821.43	3551727.30
н508	901801.37	3551709.06
н509	901801.93	3551708.30
н510	901826.18	3551730.00
н511	901825.17	3551731.03
н512	898410.13	3550900.71
н513	898346.35	3550773.60
н514	898316.09	3550723.98
н515	898325.03	3550720.40
н516	898323.41	3550721.67
н517	898328.42	3550730.32
н518	898331.74	3550728.99
н519	898355.15	3550768.82
н520	898482.89	3551023.37
н521	898736.72	3551544.65
н522	898809.05	3551654.99
н523	898847.75	3551729.28
н524	898839.27	3551734.67
н525	898825.23	3551707.70
н526	898800.41	3551660.06
н527	898727.99	3551549.61
н528	898600.95	3551288.72
н529	898473.91	3551027.81
н530	901894.25	3551705.75
н531	901894.64	3551746.62
н532	901887.67	3551753.87
н533	901869.36	3551741.10
н534	901856.13	3551729.63
н535	901867.72	3551714.75
н536	901818.67	3551671.89
н537	901860.07	3551671.57
н538	901807.54	3551726.78
н539	901803.02	3551722.66
н540	901793.78	3551735.81
н541	901791.86	3551754.14
н542	901785.44	3551747.95
н543	901785.14	3551731.22
н544	901796.06	3551716.32
н545	901815.23	3551733.76
н546	901818.91	3551737.43
н547	901799.26	3551757.52
н548	901797.89	3551754.20
н549	901799.59	3551738.00
н550	898857.02	3551725.42
н551	898872.52	3551755.19
н552	898867.24	3551758.00
н553	898859.29	3551742.74
н554	898862.30	3551740.60
н555	898857.67	3551731.74

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н556	898854.20	3551732.98
н557	898851.95	3551728.63
н558	901837.82	3551756.25
н559	901832.25	3551762.03
н560	901836.98	3551755.43
н561	901845.95	3551764.34
н562	901839.57	3551770.01
н563	901836.93	3551771.60
н564	901826.07	3551774.21
н565	901840.64	3551759.07
н566	901873.26	3551778.89
н567	901858.28	3551763.98
н568	901876.79	3551780.00
н569	901876.56	3551781.81
н570	898854.80	3551769.08
н571	898857.46	3551774.04
н572	898848.89	3551778.50
н573	898855.82	3551791.79
н574	898854.89	3551794.00
н575	898851.50	3551796.44
н576	898840.82	3551775.94
н577	898850.66	3551734.84
н578	898847.80	3551736.90
н579	898852.43	3551745.77
н580	898855.73	3551744.60
н581	898863.66	3551759.83
н582	898835.42	3551774.24
н583	898848.20	3551798.79
н584	898845.74	3551800.55
н585	898840.83	3551806.30
н586	898821.92	3551770.00
н587	898850.05	3551755.35
н588	898840.05	3551736.16
н589	898848.55	3551730.78
н590	898865.74	3551810.84
н591	898866.39	3551812.09
н592	898861.80	3551816.21
н593	898860.83	3551814.35
н594	898857.81	3551817.23
н595	898858.72	3551818.99
н596	898856.42	3551821.03
н597	898856.78	3551818.41
н598	901841.83	3551775.70
н599	901842.23	3551777.03

н600	901842.38	3551779.59
н601	901841.21	3551784.19
н602	901822.07	3551808.23
н603	901816.84	3551814.17
н604	901808.65	3551822.49
н605	901804.19	3551826.03
н606	901795.66	3551830.93
н607	901790.76	3551832.71
н608	901784.09	3551834.21
н609	901780.32	3551834.49
н610	901786.37	3551826.07
н611	901817.08	3551783.54
н612	901820.37	3551780.12
н613	901825.66	3551780.47
н614	901839.21	3551777.22
н615	898873.97	3551834.93
н616	898877.34	3551838.56
н617	898878.03	3551839.85
н618	898874.52	3551840.65
н619	898870.79	3551833.49
н620	898866.20	3551833.33
н621	898870.49	3551841.56
н622	898860.39	3551843.87
н623	898856.36	3551836.13
н624	898857.47	3551835.15
н625	898858.68	3551836.91
н626	898863.32	3551833.92
н627	898899.61	3551853.41
н628	898900.09	3551854.30
н629	898885.58	3551861.87
н630	898884.08	3551858.98
н631	898892.89	3551856.98
н632	901749.23	3551814.17
н633	901727.63	3551844.05
н634	901721.04	3551839.52
н635	901718.53	3551843.54
н636	901710.14	3551834.49
н637	901695.47	3551848.09
н638	901706.65	3551860.13
н639	901702.10	3551862.44
н640	901688.99	3551853.69
н641	901728.13	3551800.41
н642	901875.26	3551792.59
н643	901871.63	3551798.55

н644	901866.25	3551795.66
н645	901856.32	3551794.49
н646	901849.66	3551797.37
н647	901843.97	3551804.36
н648	901803.35	3551853.61
н649	901794.77	3551860.94
н650	901784.36	3551865.74
н651	901773.01	3551867.48
н652	901766.02	3551866.95
н653	901756.72	3551881.40
н654	901751.42	3551889.63
н655	901748.00	3551885.69
н656	901735.16	3551873.52
н657	901746.68	3551881.45
н658	901769.76	3551849.24
н659	901781.22	3551849.06
н660	901789.55	3551847.86
н661	901795.67	3551846.36
н662	901801.66	3551844.18
н663	901807.37	3551841.34
н664	901815.50	3551835.61
н665	901823.34	3551827.71
н666	901831.04	3551818.23
н667	901847.44	3551795.91
н668	901849.27	3551794.10
н669	901853.66	3551792.01
н670	901856.08	3551791.72
н671	901864.04	3551792.91
н672	901865.80	3551792.84
н673	901869.89	3551787.83
н674	901726.26	3551874.38
н675	901723.90	3551877.64
н676	901722.38	3551881.07
н677	901721.14	3551885.63
н678	901721.56	3551888.80
н679	901726.77	3551893.17
н680	901731.04	3551898.15
н681	901734.74	3551902.47
н682	901725.66	3551904.43
н683	901704.05	3551909.12
н684	901665.02	3551883.99
н685	901664.95	3551883.67
н686	901667.20	3551884.70
н687	901673.71	3551886.25

н688	901684.98	3551893.16
н689	901702.19	3551900.39
н690	901705.94	3551900.12
н691	901710.65	3551896.43
н692	901713.94	3551890.43
н693	901716.94	3551880.02
н694	901712.74	3551864.71
н695	899152.37	3552313.04
н696	899155.04	3552319.01
н697	899150.15	3552321.47
н698	899147.22	3552315.39
н699	899207.69	3552318.27
н700	899215.68	3552333.86
н701	899204.99	3552330.31
н702	899196.56	3552326.13
н703	899196.02	3552325.52
н704	899211.56	3552318.32
н705	899224.43	3552333.66
н706	899225.42	3552335.49
н707	899217.69	3552334.30
н708	899209.04	3552317.43
н709	899224.12	3552343.49
н710	899223.70	3552345.98
н711	899222.26	3552343.18
н712	899220.29	3552342.85
н713	899222.78	3552347.72
н714	899221.06	3552350.93
н715	899219.78	3552352.10
н716	899211.44	3552356.92
н717	899207.54	3552356.00
н718	899204.54	3552352.24
н719	899203.36	3552351.77
н720	899186.81	3552356.60
н721	899185.10	3552358.79
н722	899182.27	3552358.46
н723	899178.05	3552360.56
н724	899177.30	3552358.77
н725	899172.59	3552360.95
н726	899170.92	3552357.33
н727	899167.31	3552358.98
н728	899158.42	3552339.71
н729	899163.23	3552337.28
н730	899164.86	3552340.95
н731	899170.23	3552338.42

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н732	899176.88	3552351.62
н733	899194.36	3552342.84
н734	899190.83	3552335.81
н735	899193.79	3552334.50
н736	899201.93	3552337.73
н737	899214.33	3552341.85
н738	899242.15	3552366.20
н739	899243.01	3552367.74
н740	899238.14	3552370.34
н741	899234.26	3552366.26
н742	899231.79	3552361.76
н743	899233.59	3552362.09
н744	899235.88	3552363.36
н745	899238.91	3552367.86
н746	898984.64	3552030.98
н747	899004.80	3552075.61
н748	899117.21	3552301.44
н749	899139.23	3552349.20
н750	899154.85	3552341.49
н751	899166.62	3552367.02
н752	899167.67	3552366.53
н753	899168.93	3552369.25
н754	899175.56	3552366.18
н755	899183.29	3552362.95
н756	899189.23	3552363.68
н757	899195.74	3552375.47
н758	899197.83	3552377.95
н759	899201.47	3552374.78
н760	899206.70	3552371.48
н761	899223.02	3552362.75
н762	899228.24	3552361.13
н763	899229.80	3552361.43
н764	899232.79	3552367.21
н765	899227.84	3552370.38
н766	899216.91	3552399.98
н767	899200.59	3552407.53
н768	899196.27	3552404.01
н769	899179.55	3552390.42
н770	899118.72	3552348.57
н771	899122.82	3552337.53
н772	899108.17	3552305.78
н773	899051.96	3552192.84
н774	898999.43	3552085.14
н775	898992.14	3552088.43

н776	898974.59	3552052.49
н777	898981.88	3552049.20
н778	898947.79	3551975.67
н779	898929.62	3551984.16
н780	898869.72	3551862.24
н781	898880.04	3551859.90
н782	898883.87	3551867.26
н783	898901.21	3551858.24
н784	898928.30	3551910.20
н785	899178.61	3552391.71
н786	899194.68	3552404.75
н787	899199.01	3552408.26
н788	899192.62	3552411.22
н789	899175.50	3552395.86
н790	899116.16	3552355.51
н791	899118.15	3552350.12
н792	899174.33	3552397.06
н793	899190.84	3552412.04
н794	899174.06	3552419.74
н795	899171.99	3552420.69
н796	899133.16	3552406.29
н797	899113.29	3552363.23
н798	899115.56	3552357.11
н799	899473.41	3552457.49
н800	899483.95	3552470.77
н801	899448.24	3552499.11
н802	899415.98	3552385.13
н803	899458.16	3552438.29
н804	899396.57	3552540.12
н805	899392.89	3552543.04
н806	899380.32	3552534.08
н807	899388.57	3552527.53
н808	899329.83	3552453.51
н809	900537.46	3551379.99
н810	900475.94	3551516.21
н811	900523.98	3551643.43
н812	900459.34	3551722.40
н813	900293.82	3551924.56
н814	900109.07	3552333.59
н815	900054.69	3552339.00
н816	899981.20	3552501.74
н817	899959.07	3552558.49
н818	899984.75	3552617.07
н819	899979.05	3552668.63

н820	899956.61	3552666.06
н821	899974.91	3552651.51
н822	899978.62	3552618.00
н823	899952.56	3552558.63
н824	899975.66	3552499.42
н825	900050.66	3552333.38
н826	900105.03	3552327.96
н827	900282.01	3551935.67
н828	900288.68	3551921.38
н829	900301.48	3551905.64
н830	900315.77	3551875.49
н831	900350.41	3551833.07
н832	900341.00	3551811.56
н833	900404.65	3551730.48
н834	900423.27	3551737.25
н835	900439.54	3551715.24
н836	900449.28	3551709.51
н837	900456.80	3551692.77
н838	900490.15	3551658.41
н839	900492.17	3551646.04
н840	900510.44	3551624.54
н841	900469.44	3551516.00
н842	900531.59	3551378.20
н843	900550.99	3551384.13
н844	900495.58	3551507.02
н845	900495.32	3551528.36
н846	900530.59	3551621.28
н847	900547.87	3551616.30
н848	900577.21	3551651.44
н849	900540.25	3551696.19
н850	900517.35	3551684.03
н851	900491.90	3551721.56
н852	900481.40	3551729.51
н853	900471.74	3551740.04
н854	900473.87	3551742.21
н855	900464.44	3551752.50
н856	900455.35	3551764.23
н857	900433.52	3551781.77
н858	900340.58	3551895.47
н859	900305.83	3551932.00
н860	900118.51	3552346.71
н861	900087.60	3552373.04
н862	900015.56	3552532.52
н863	899999.08	3552614.87

н864	899995.59	3552646.47
н865	900000.67	3552670.64
н866	899983.03	3552669.08
н867	899988.85	3552616.44
н868	899963.39	3552558.41
н869	899984.88	3552503.29
н870	900057.39	3552342.75
н871	900111.77	3552337.33
н872	900297.25	3551926.69
н873	900467.00	3551719.34
н874	900528.54	3551644.17
н875	900480.26	3551516.33
н876	900541.31	3551381.17
н877	899977.79	3552680.05
н878	899975.05	3552704.88
н879	899970.16	3552694.59
н880	899971.85	3552679.36
н881	899991.72	3552681.64
н882	899988.78	3552708.17
н883	899978.81	3552707.34
н884	899981.77	3552680.50
н885	899972.62	3552726.89
н886	899972.51	3552727.81
н887	899967.11	3552735.17
н888	899962.20	3552731.71
н889	899966.13	3552726.35
н890	899986.58	3552728.07
н891	899986.02	3552733.07
н892	899978.54	3552743.24
н893	899970.38	3552737.48
н894	899976.38	3552729.31
н895	899976.61	3552727.23
н896	899966.21	3552736.39
н897	899960.40	3552744.30
н898	899955.42	3552740.93
н899	899961.30	3552732.92
н900	899977.66	3552744.44
н901	899972.02	3552752.12
н902	899963.72	3552746.54
н903	899969.48	3552738.69
н904	899773.43	3552823.96
н905	899770.97	3552829.45
н906	899747.62	3552821.00
н907	899746.88	3552822.86

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н908	899736.40	3552817.41
н909	899732.63	3552825.56
н910	899730.83	3552824.84
н911	899733.51	3552817.42
н912	899748.15	3552814.82
н913	899803.15	3552808.31
н914	899811.22	3552813.66
н915	899804.48	3552827.19
н916	899777.70	3552814.42
н917	899775.08	3552820.29
н918	899748.51	3552810.69
н919	899730.53	3552813.89
н920	899725.71	3552827.23
н921	899730.92	3552829.25
н922	899723.66	3552845.00
н923	899717.14	3552842.59
н924	899737.58	3552795.75
н925	899746.73	3552799.14
н926	899752.04	3552788.29
н927	899766.30	3552793.87
н928	899759.93	3552804.18
н929	899782.61	3552812.39
н930	899790.07	3552801.65
н931	899959.41	3552745.64
н932	899957.37	3552748.43
н933	899954.14	3552746.66
н934	899948.20	3552754.71
н935	899950.86	3552757.28
н936	899921.13	3552797.74
н937	899882.36	3552872.94
н938	899821.83	3552841.73
н939	899824.43	3552836.26
н940	899879.78	3552864.86
н941	899916.02	3552794.56
н942	899954.43	3552742.28
н943	899971.03	3552753.48
н944	899933.06	3552805.13
н945	899888.40	3552891.79
н946	899815.81	3552854.43
н947	899820.11	3552845.35
н948	899884.09	3552878.33
н949	899924.54	3552799.85
н950	899954.07	3552759.66
н951	899957.18	3552761.33

н952	899963.10	3552753.27
н953	899960.58	3552750.80
н954	899962.73	3552747.88
н955	900506.84	3553293.94
н956	900501.73	3553300.67
н957	900497.37	3553297.73
н958	900500.41	3553292.57
н959	900501.89	3553290.59
н960	900500.74	3553301.96
н961	900493.88	3553310.99
н962	900490.97	3553308.59
н963	900496.54	3553299.14
н964	900419.67	3553269.76
н965	900421.09	3553272.05
н966	900421.80	3553276.45
н967	900421.51	3553278.99
н968	900420.64	3553281.36
н969	900419.29	3553283.39
н970	900417.00	3553285.04
н971	900414.34	3553285.21
н972	900410.82	3553283.45
н973	900408.75	3553284.21
н974	900402.73	3553292.86
н975	900398.24	3553297.26
н976	900398.12	3553298.50
н977	900399.32	3553301.24
н978	900408.64	3553306.92
н979	900406.42	3553311.83
н980	900396.65	3553306.30
н981	900392.92	3553303.07
н982	900414.71	3553267.51
н983	900429.41	3553313.63
н984	900428.66	3553314.95
н985	900425.72	3553313.75
н986	900426.11	3553313.22
н987	900465.35	3553302.27
н988	900462.23	3553308.01
н989	900456.70	3553303.86
н990	900454.15	3553307.27
н991	900443.71	3553301.22
н992	900440.45	3553307.10
н993	900434.88	3553303.95
н994	900431.54	3553309.85
н995	900424.31	3553308.96

н996	900421.87	3553312.20
н997	900417.85	3553310.58
н998	900415.06	3553316.18
н999	900418.43	3553317.83
н1000	900418.12	3553318.44
н1001	900412.16	3553315.07
н1002	900416.24	3553309.41
н1003	900424.88	3553295.97
н1004	900430.23	3553288.84
н1005	900432.38	3553287.14
н1006	900434.88	3553285.97
н1007	900439.85	3553285.46
н1008	900446.38	3553286.65
н1009	900490.93	3553323.38
н1010	900505.23	3553333.75
н1011	900483.17	3553340.11
н1012	900483.74	3553338.98
н1013	900475.55	3553334.81
н1014	900485.11	3553318.58
н1015	900425.33	3553345.50
н1016	900420.13	3553347.28
н1017	900417.31	3553345.89
н1018	900398.03	3553336.43
н1019	900395.35	3553328.52
н1020	900401.90	3553332.25
н1021	900612.56	3553339.93
н1022	900749.18	3553432.16
н1023	900787.72	3553457.45
н1024	900779.48	3553464.15
н1025	900743.63	3553440.48
н1026	900606.53	3553347.92
н1027	900545.18	3553296.32
н1028	900512.58	3553271.78
н1029	900543.48	3553215.05
н1030	900560.90	3553228.19
н1031	900535.22	3553276.35
н1032	900551.40	3553288.50
н1033	900648.26	3553387.22
н1034	900595.77	3553351.94
н1035	900538.94	3553304.15
н1036	900513.58	3553285.04
н1037	900507.78	3553292.69
н1038	900502.83	3553289.36
н1039	900512.40	3553276.65

н1040	900542.68	3553299.46
н1041	900604.11	3553351.11
н1042	900741.41	3553443.81
н1043	900776.22	3553466.78
н1044	900772.45	3553469.85
н1045	900759.71	3553460.85
н1046	900908.18	3553536.56
н1047	900899.57	3553543.44
н1048	900805.73	3553481.48
н1049	900814.04	3553474.75
н1050	900862.22	3553531.64
н1051	900819.07	3553502.78
н1052	900808.05	3553495.00
н1053	900797.90	3553487.83
н1054	900802.46	3553484.12
н1055	900896.28	3553546.07
н1056	900891.15	3553550.19
н1057	899072.78	3553622.34
н1058	899066.54	3553614.83
н1059	899067.41	3553614.23
н1060	899078.69	3553626.33
н1061	899077.76	3553626.53
н1062	901014.38	3553624.04
н1063	901073.76	3553661.38
н1064	901069.60	3553667.99
н1065	901064.53	3553664.62
н1066	901011.13	3553629.07
н1067	901006.43	3553625.98
н1068	900922.32	3553570.07
н1069	900926.99	3553566.34
н1070	899109.94	3553667.10
н1071	899103.56	3553658.79
н1072	899104.30	3553658.60
н1073	899114.67	3553671.74
н1074	899114.17	3553672.18
н1075	901108.32	3553593.53
н1076	901126.02	3553604.57
н1077	901081.22	3553675.73
н1078	901072.94	3553670.21
н1079	901079.28	3553660.12
н1080	901016.54	3553620.67
н1081	900930.27	3553563.71
н1082	900938.95	3553556.77
н1083	900946.52	3553561.74

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1084	900961.64	3553538.64
н1085	900962.35	3553538.07
н1086	900963.63	3553537.09
н1087	900992.24	3553555.83
н1088	900975.79	3553580.93
н1089	901063.24	3553638.23
н1090	901068.76	3553669.34
н1091	901063.77	3553677.26
н1092	901058.71	3553673.94
н1093	901063.69	3553665.98
н1094	901080.38	3553677.07
н1095	901075.43	3553684.91
н1096	901067.12	3553679.46
н1097	901072.09	3553671.56
н1098	901062.86	3553678.71
н1099	901057.75	3553686.85
н1100	901052.62	3553683.72
н1101	901057.81	3553675.40
н1102	899050.70	3553634.89
н1103	899096.99	3553690.55
н1104	899093.60	3553693.19
н1105	899053.69	3553688.17
н1106	899031.92	3553660.97
н1107	901074.52	3553686.38
н1108	901069.66	3553694.08
н1109	901061.18	3553688.91
н1110	901066.21	3553680.92
н1111	901015.73	3553696.26
н1112	901023.31	3553701.15
н1113	901016.23	3553704.47
н1114	901003.13	3553692.78
н1115	901004.78	3553689.29
н1116	899021.90	3553600.22
н1117	899025.81	3553604.93
н1118	899012.43	3553621.66
н1119	898961.24	3553705.19
н1120	898962.31	3553707.17
н1121	898958.64	3553712.96
н1122	898954.32	3553705.00
н1123	899007.35	3553618.48
н1124	901040.60	3553733.72
н1125	901044.71	3553736.11
н1126	901044.68	3553746.56
н1127	901031.74	3553753.87

н1128	901029.92	3553751.89
н1129	901019.03	3553744.79
н1130	901018.60	3553744.45
н1131	901021.22	3553738.46
н1132	901008.25	3553730.28
н1133	901024.53	3553722.67
н1134	901025.91	3553723.62
н1135	901024.75	3553725.47
н1136	901034.37	3553731.53
н1137	901035.29	3553730.06
н1138	898829.43	3553785.39
н1139	898820.88	3553801.13
н1140	898817.27	3553798.92
н1141	898826.82	3553783.79
н1142	898847.03	3553796.18
н1143	898842.06	3553804.86
н1144	898833.10	3553799.36
н1145	898828.98	3553806.11
н1146	898822.17	3553801.92
н1147	898830.72	3553786.17
н1148	898852.96	3553799.81
н1149	898847.78	3553808.36
н1150	898843.34	3553805.64
н1151	898848.32	3553796.96
н1152	898840.08	3553808.33
н1153	898836.93	3553813.82
н1154	898831.12	3553810.24
н1155	898834.43	3553804.86
н1156	898863.93	3553806.52
н1157	898858.71	3553815.05
н1158	898849.07	3553809.14
н1159	898854.23	3553800.59
н1160	898845.71	3553811.78
н1161	898842.44	3553817.20
н1162	898838.21	3553814.61
н1163	898841.36	3553809.11
н1164	898856.62	3553818.46
н1165	898853.30	3553823.88
н1166	898843.71	3553817.99
н1167	898847.00	3553812.56
н1168	898890.24	3553822.65
н1169	898884.56	3553830.90
н1170	898859.99	3553815.84
н1171	898865.21	3553807.31

н1172	898882.22	3553834.14
н1173	898878.45	3553839.35
н1174	898854.58	3553824.66
н1175	898857.90	3553819.24
н1176	898909.68	3553830.05
н1177	898902.44	3553841.86
н1178	898901.54	3553841.30
н1179	898986.92	3553723.15
н1180	898993.00	3553734.33
н1181	898970.98	3553770.19
н1182	898931.04	3553821.98
н1183	898919.09	3553841.51
н1184	898909.16	3553857.69
н1185	898895.69	3553849.42
н1186	898899.20	3553844.55
н1187	898903.76	3553847.35
н1188	898922.80	3553816.31
н1189	898962.74	3553764.51
н1190	898981.44	3553734.00
н1191	898980.44	3553732.13
н1192	899524.21	3553915.62
н1193	899529.02	3553926.21
н1194	899514.40	3553932.39
н1195	899514.11	3553931.76
н1196	899492.24	3553941.71
н1197	899464.55	3553943.40
н1198	899455.19	3553943.66
н1199	899459.26	3553933.63
н1200	899489.57	3553931.39
н1201	899457.77	3553963.58
н1202	899449.19	3553968.63
н1203	899446.08	3553966.05
н1204	899446.94	3553963.96
н1205	899443.94	3553990.28
н1206	899431.09	3553987.66
н1207	899427.41	3553991.81
н1208	899407.30	3553974.31
н1209	899423.97	3553973.68
н1210	899426.40	3553992.95
н1211	899422.40	3553997.46
н1212	899397.59	3553974.68
н1213	899405.09	3553974.40
н1214	899476.53	3553975.76
н1215	899477.09	3553984.98

н1216	899451.35	3554001.99
н1217	899450.09	3554011.55
н1218	899430.46	3553994.47
н1219	899432.55	3553992.05
н1220	899450.12	3553995.62
н1221	899470.90	3553981.88
н1222	899470.73	3553979.18
н1223	899449.85	3554013.35
н1224	899449.07	3554019.23
н1225	899442.68	3554014.94
н1226	899425.47	3554000.28
н1227	899429.48	3553995.62
н1228	899442.77	3554060.45
н1229	899434.36	3554069.97
н1230	899394.24	3554072.99
н1231	899356.65	3554041.82
н1232	899352.74	3554000.15
н1233	899362.87	3553986.90
н1234	899277.82	3556768.97
н1235	899279.52	3556772.57
н1236	899271.22	3556778.57
н1237	899233.96	3556790.03
н1238	899233.01	3556786.93
н1239	899212.07	3556793.31
н1240	899192.04	3556800.98
н1241	899192.71	3556802.72
н1242	899183.20	3556805.71
н1243	899195.36	3556774.61
н1244	899240.09	3556755.00
н1245	899296.27	3556815.98
н1246	899292.33	3556826.16
н1247	899280.69	3556832.94
н1248	899265.35	3556839.88
н1249	899263.52	3556835.12
н1250	899258.42	3556835.94
н1251	899253.64	3556834.52
н1252	899251.82	3556832.71
н1253	899289.37	3556819.96
н1254	899292.23	3556818.98
н1255	899212.16	3556846.19
н1256	899216.69	3556858.28
н1257	899208.38	3556860.82
н1258	899204.83	3556848.68
н1259	899286.17	3556841.83

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Трубопроводы Ефремовского месторождения
строительства 2017 г., первая очередь»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1260	899282.82	3556850.39
н1261	899242.05	3556869.04
н1262	899239.40	3556861.95
н1263	899248.64	3556858.94
н1264	899285.26	3556842.37
4174:ЗУ1		

Точка	X	Y
н1	900427.43	3551250.11
н2	900423.87	3551269.71
н3	900404.44	3551259.74
н4	900407.99	3551240.18
4174:ЗУ2		

Точка	X	Y
н1	900423.87	3551269.71
н2	900422.26	3551278.58
н3	900402.70	3551269.34
н4	900404.44	3551259.74
н5	900428.30	3551245.31

н6	900427.43	3551250.11
н7	900407.99	3551240.18
н8	900408.73	3551236.08

Приложение 135
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории Нефтеюганского района в границах Ефремовского месторождения нефти.

В географическом отношении участок работ находится в 44 километрах на восток от населенного пункта Сентябрьский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нефтеюганское лесничество (Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь	36,5276	6,2316	30,2960

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь	86:08:0030702:ЗУ1	7,3200	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0030702:ЗУ2	22,9054	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0030702:4174:ЗУ1	0,0416	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0030702:4174:ЗУ2	0,0290	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Кооньях и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не затрагивает границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектами традиционного природопользования.

Приложение 136
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта планировки территории
Основная часть

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения	Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
	Условная граница благоустройства		Трубопровод уловленной нефти
	Граница рубки леса		Трубопровод откачки
	Демонтируемые сооружения и трубопроводы		Противопожарный водопровод
	Зона отчуждения		Трубопровод раствора пенообразователя
	Запретная зона		Канализация производственно-ливневая
	Инженерные сети, проектируемые:	Аз	Трубопровод азота
	Надземно	W6	Кабельные сети 6 кВ
	Подземно	W1	Кабельные сети 0,4 кВ
	В трубе, в коллекторе	КА	Сети КИПиА
	На высоких опорах	СС	Сети связи
	На низких опорах	ПС	Сети охранной и пожарной сигнализации
	Трубопровод водонефтяной эмульсии	ВН	Сеть видеонаблюдения
	Трубопровод газовый		Дыхательный стояк
	Трубопровод аварийного сброса с ППК		Опора ВЛ 6 кВ
	Дренажный трубопровод		Опора ВЛ 35 кВ
	Трубопровод подачи реагента		Опора ВЛ 110 кВ
	Трубопровод пластовой воды	W6	Линия ВЛ 6 кВ
	Трубопровод очищенной пластовой воды	W35	Линия ВЛ 35 кВ

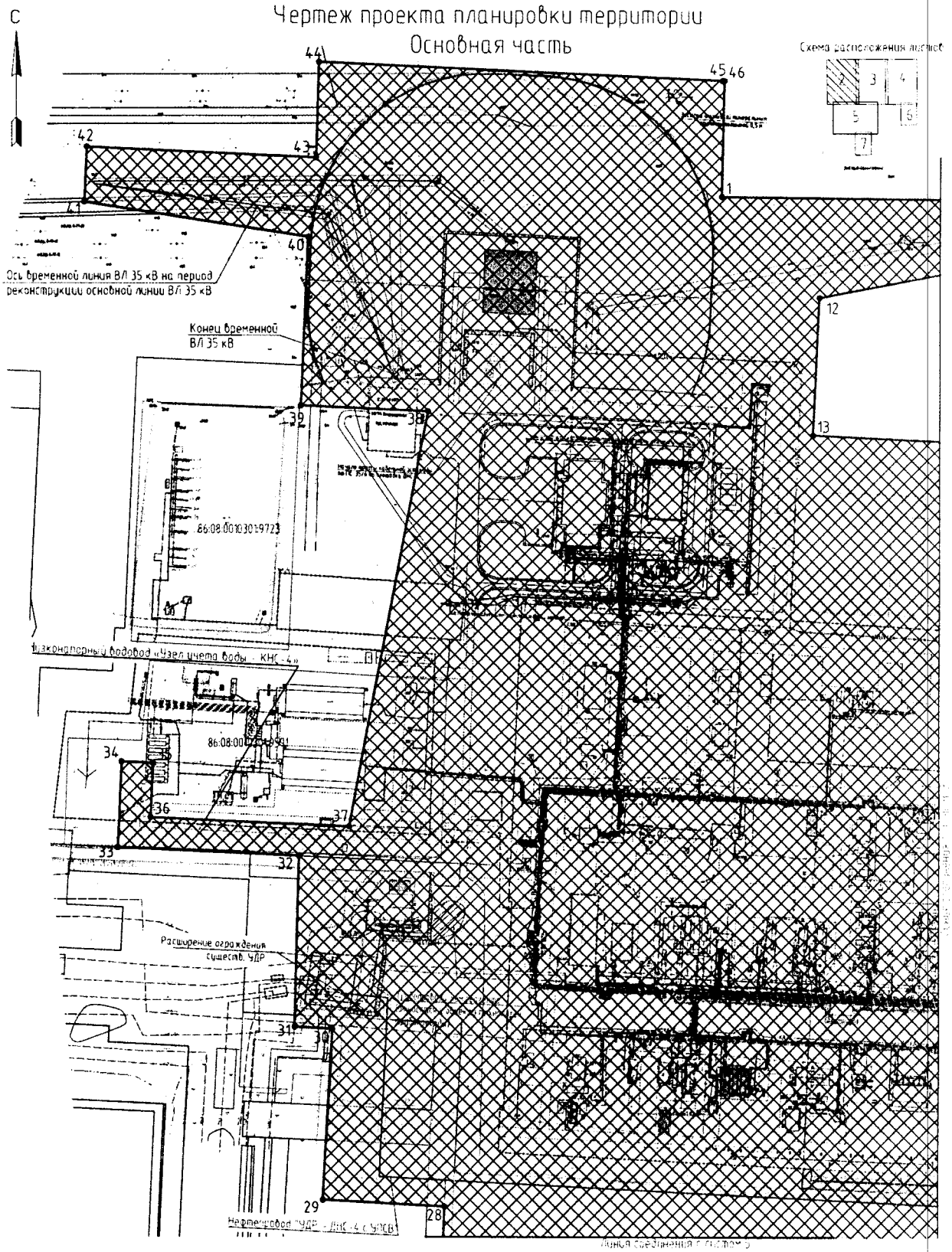
Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	927794,91	3432752,99	17	927260,75	3433319,09	33	927424,33	3432408,97
2	927792,99	3432906,45	18	926955,85	3433163,93	34	927472,98	3432411,16
3	927794,89	3433647,42	19	926690,29	3433130,34	35	927472,16	3432429,14
4	927381,80	3433842,34	20	926692,29	3433064,25	36	927441,50	3432427,76
5	926909,90	3433796,03	21	926825,36	3432880,44	37	927436,39	3432540,71
6	926866,48	3433725,23	22	926839,79	3432871,46	38	927672,81	3432585,82
7	926896,75	3433705,75	23	927005,97	3432970,40	39	927676,04	3432513,04
8	925931,21	3433761,99	24	927121,41	3432975,62	40	927771,76	3432517,39
9	927375,33	3433804,89	25	927122,93	3432940,46	41	927791,54	3432389,58
10	927759,38	3433624,96	26	927138,06	3432837,70	42	927822,99	3432391,00
11	927756,04	3432909,93	27	927149,14	3432592,45	43	927817,08	3432521,77
12	927737,16	3432808,86	28	927221,11	3432595,38	44	927871,48	3432523,38
13	927659,06	3432805,12	29	927224,79	3432526,02	45	927861,01	3432753,32
14	927646,12	3433075,10	30	927321,84	3432531,17	46	927861,01	3432754,45
15	927642,60	3433153,04	31	927322,98	3432509,78	1	927794,91	3432752,99
16	927586,04	3433333,78	32	927419,67	3432512,16			

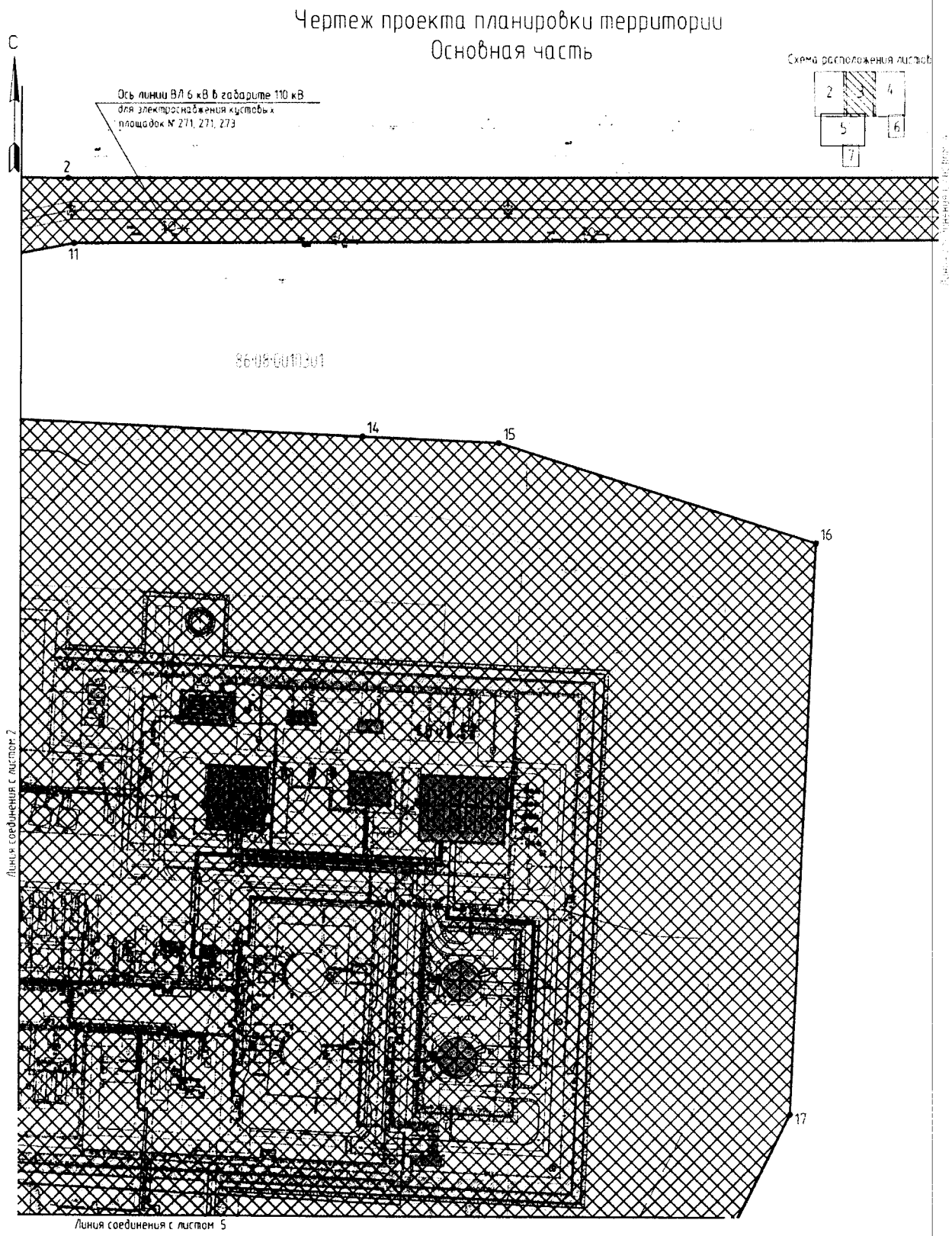
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта "Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения"
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Земельные участки ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Красная линия (граница зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Граница участка демонтажа
- Земельные участки в аренде ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

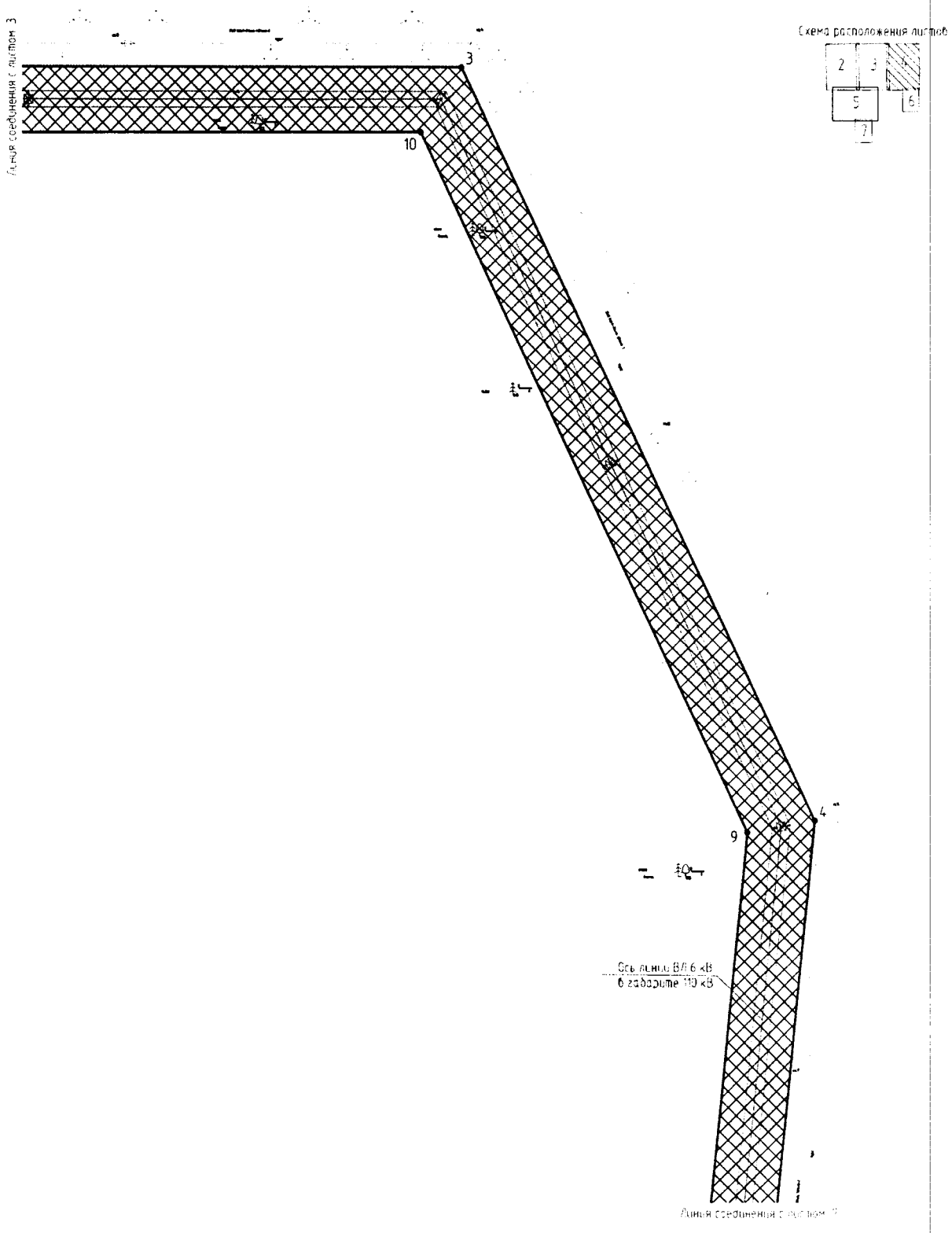


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

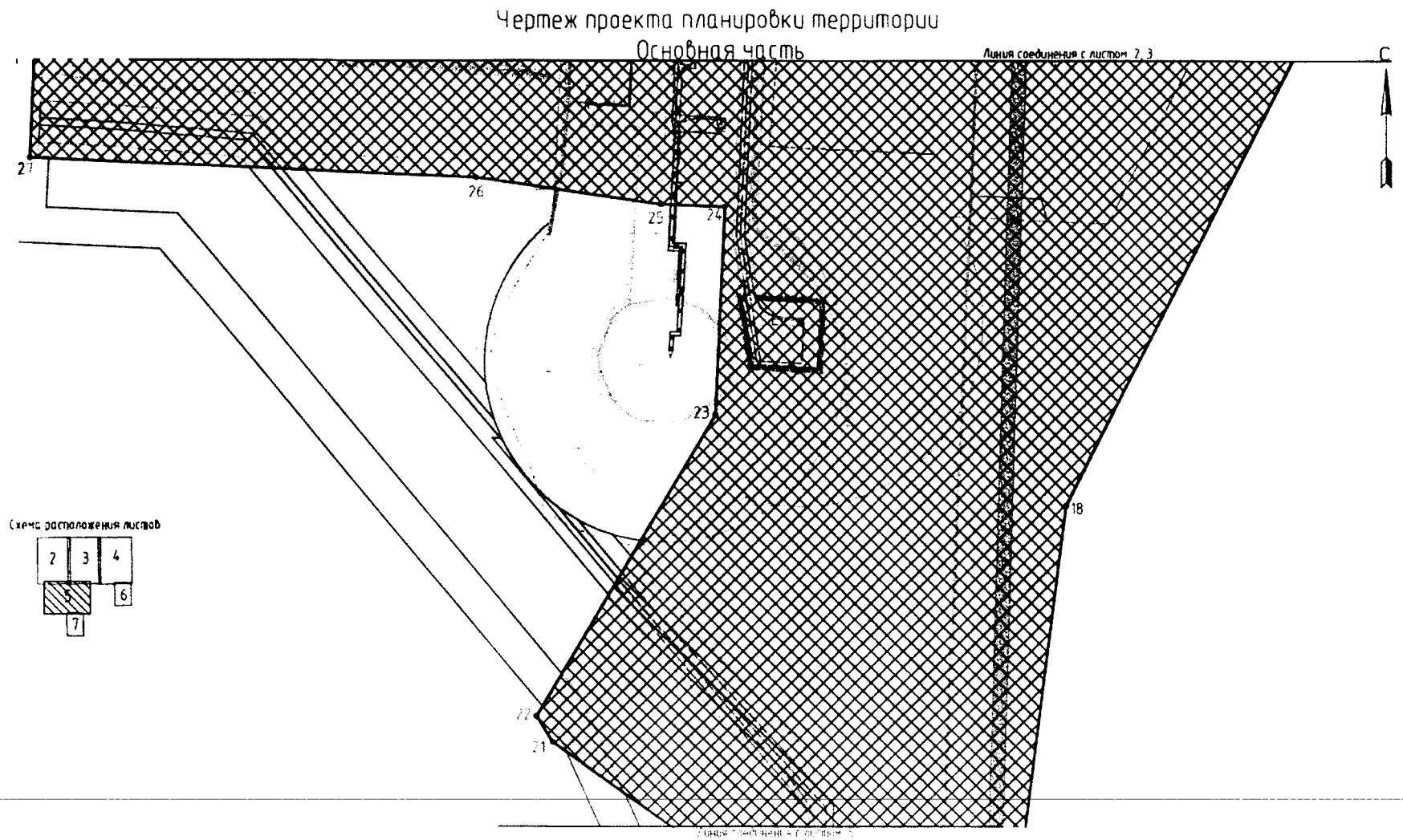


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

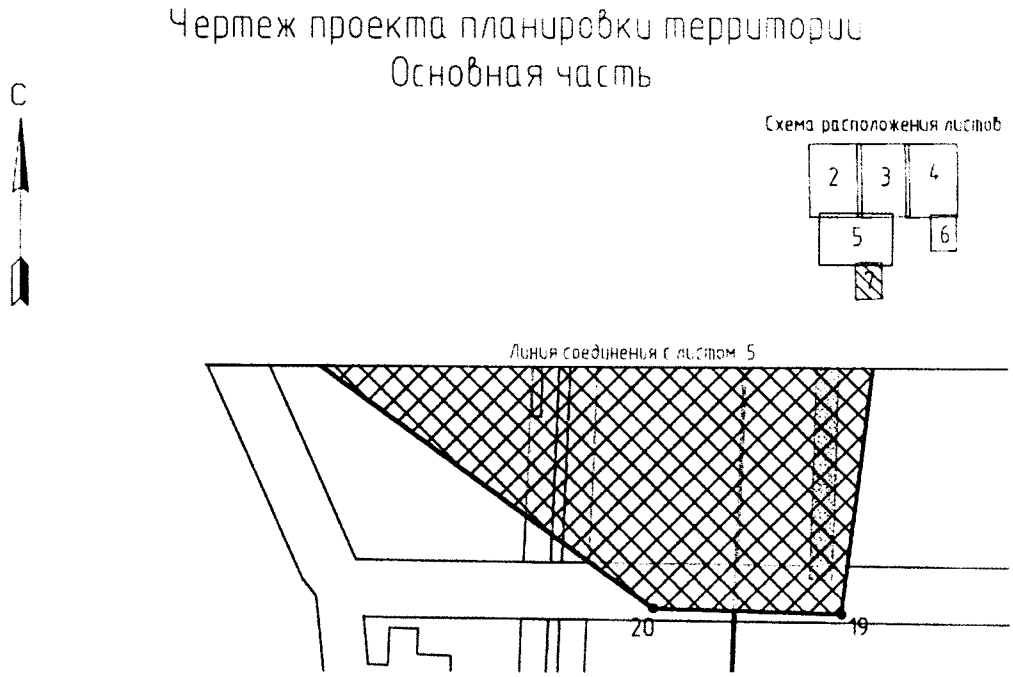
Чертеж проекта планировки территории
Основная часть



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

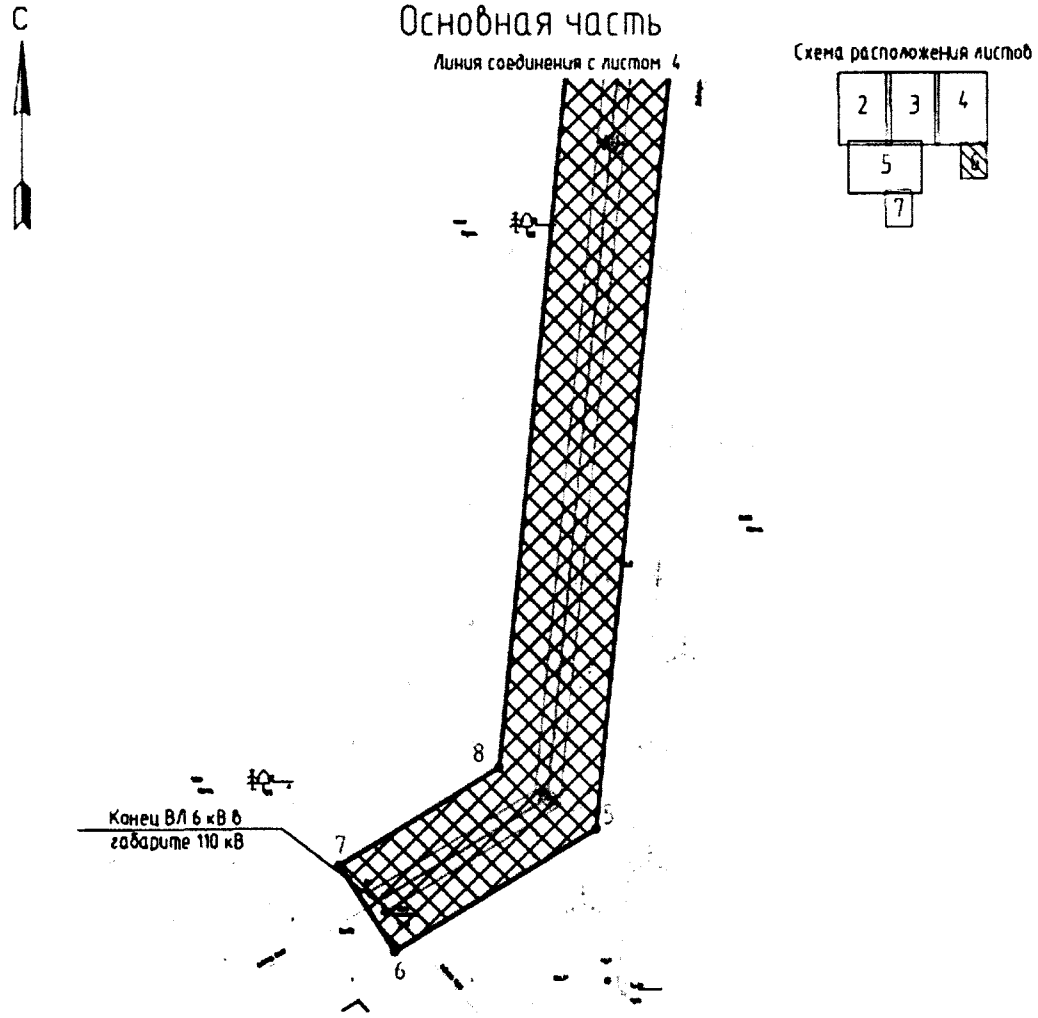


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта планировки территории
Основная часть



ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО
ОБЪЕКТА РЕГИОНАЛЬНОГО
ЗНАЧЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ «РАСШИРЕНИЕ ДНС-4 С УПСВ ПРИРАЗЛОМНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»
СИСТЕМА КООРДИНАТ МСК-86

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	927794,91	3432752,99
2	927792,99	3432906,45
3	927794,89	3433647,42
4	927381,80	3433842,34
5	926909,90	3433796,03
6	926866,48	3433725,23
7	926896,75	3433705,75
8	926931,21	3433761,99
9	927375,33	3433804,89
10	927759,38	3433624,96
11	927756,04	3432909,93
12	927737,16	3432808,86
13	927659,06	3432805,12
14	927646,12	3433075,10
15	927642,60	3433153,04
16	927586,04	3433333,78
17	927260,75	3433319,09
18	926955,85	3433163,93
19	926690,29	3433130,34
20	926692,29	3433064,25
21	926825,36	3432880,44
22	926839,79	3432871,46
23	927005,97	3432970,40
24	927121,41	3432975,62
25	927122,99	3432940,46
26	927138,06	3432837,70
27	927149,14	3432592,45
28	927221,11	3432595,38
29	927224,79	3432526,02
30	927321,84	3432531,17

Номер точки	Координаты	
	X	Y
31	927322,98	3432509,78
32	927419,67	3432512,16
33	927424,33	3432408,97
34	927472,98	3432411,16
35	927472,16	3432429,14
36	927441,50	3432427,76
37	927436,39	3432540,71
38	927672,81	3432585,82
39	927676,04	3432513,04
40	927771,76	3432517,39
41	927791,54	3432389,58
42	927822,99	3432391,00
43	927817,08	3432521,77
44	927871,48	3432523,38
45	927861,01	3432753,32
46	927861,01	3432754,45
1	927794,91	3432752,99

Приложение 137
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта межевания территории

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения	Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
	Условная граница благоустройства		Трубопровод уловленной нефти
	Граница рубки леса		Трубопровод откачки
	Демонтируемые сооружения и трубопроводы		Противопожарный водопровод
	Зона отчуждения		Трубопровод раствора пенообразователя
	Запретная зона		Канализация производственно-дождевая
	Инженерные сети, проектируемые:	Аз	Трубопровод азота
	Надземно	W6	Кабельные сети 6 кВ
	Подземно	W1	Кабельные сети 0,4 кВ
	В трубе, в кожухе	КА	Сети КИПиА
	На высоких опорах	СС	Сети связи
	На низких опорах	ПС	Сети охранной и пожарной сигнализации
	Трубопровод водонефтяной эмульсии	ВН	Сети видеонаблюдения
	Трубопровод газовый		Дыхательный стояк
	Трубопровод аварийного сброса с ППК		Опора ВЛ 6 кВ
	Дренажный трубопровод		Опора ВЛ 35 кВ
	Трубопровод подачи реагента		Опора ВЛ 110 кВ
	Трубопровод пластовой воды	W6	Линия ВЛ 6 кВ
	Трубопровод очищенной пластовой воды	W35	Линия ВЛ 35 кВ

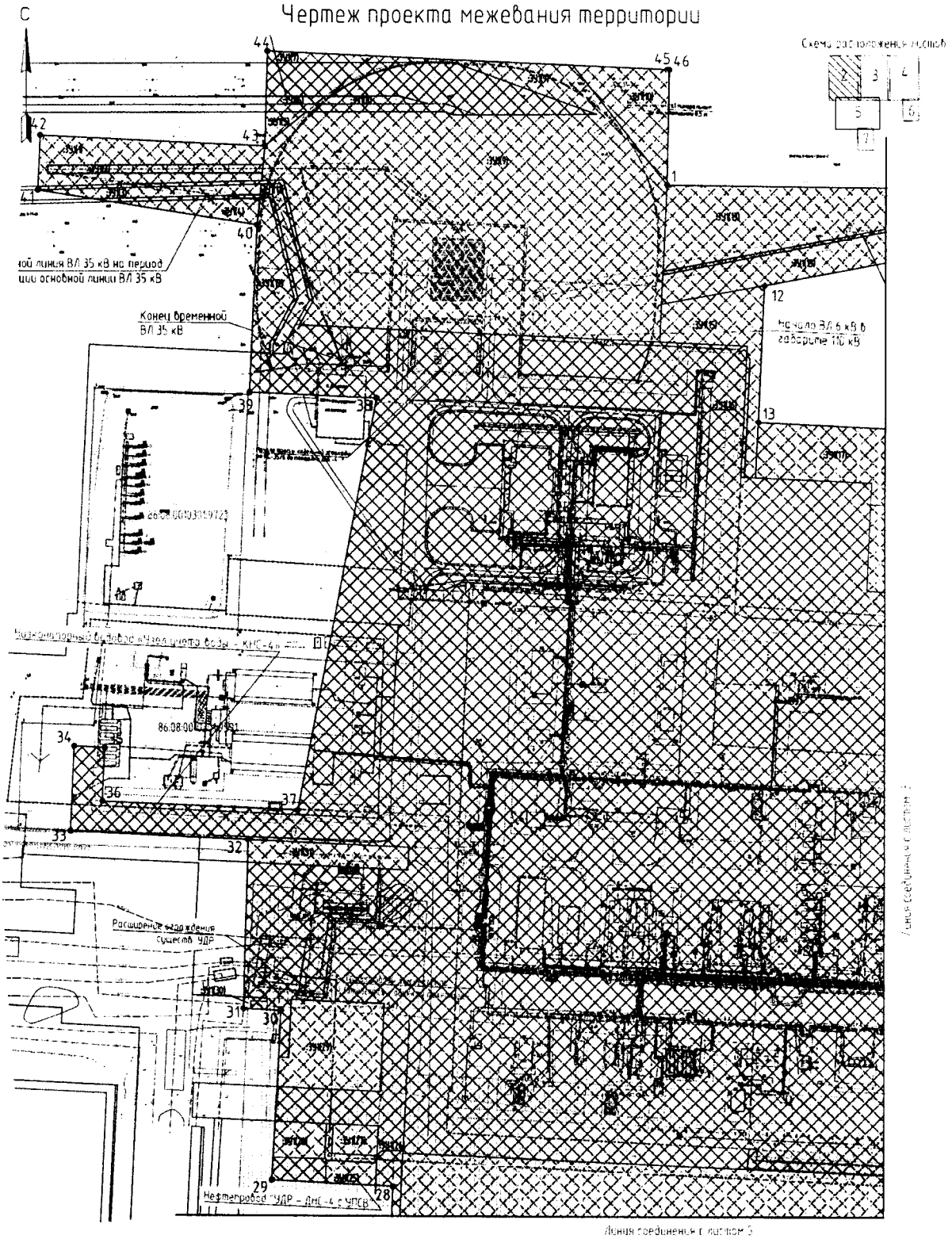
Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Номер поворотной точки	Координаты		Номер поворотной точки	Координаты		Номер поворотной точки	Координаты	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	927264,97	3432752,99	17	927260,75	3433319,09	33	927424,53	3432408,97
2	927262,56	3432900,45	18	926955,85	3433163,93	34	927472,38	3432411,16
3	927194,89	3433047,42	19	926690,29	3433130,34	35	927472,16	3432329,14
4	927167,80	3433842,34	20	926692,29	3433064,25	36	927441,30	3432427,76
5	926903,20	3433796,03	21	926825,36	3432880,44	37	927436,39	3432342,27
6	926801,48	3433725,23	22	926839,29	3432877,45	38	927612,81	3432360,82
7	926849,70	3433697,75	23	927005,47	3432976,40	39	927676,04	3432513,04
8	926951,47	3433761,99	24	927021,41	3432975,62	40	927771,76	3432518,49
9	927013,22	3433804,80	25	927122,99	3432940,46	41	927791,56	3432589,56
10	927114,38	3433807,75	26	927138,16	3432837,70	42	927822,99	3432387,90
11	927154,47	3433799,93	27	927349,14	3432592,47	43	927812,28	3432341,77
12	927153,75	3433718,80	28	927221,11	3432595,38	44	927871,48	3432323,38
13	927153,36	3433683,10	29	927224,79	3432526,07	45	927961,37	3432358,32
14	927166,72	3433675,30	30	927321,86	3432531,17	46	927861,01	3432454,45
15	927167,56	3433653,04	31	927322,98	3432509,78	1	927394,97	3432752,99
16	927186,04	3433653,78	32	927419,67	3432512,16			

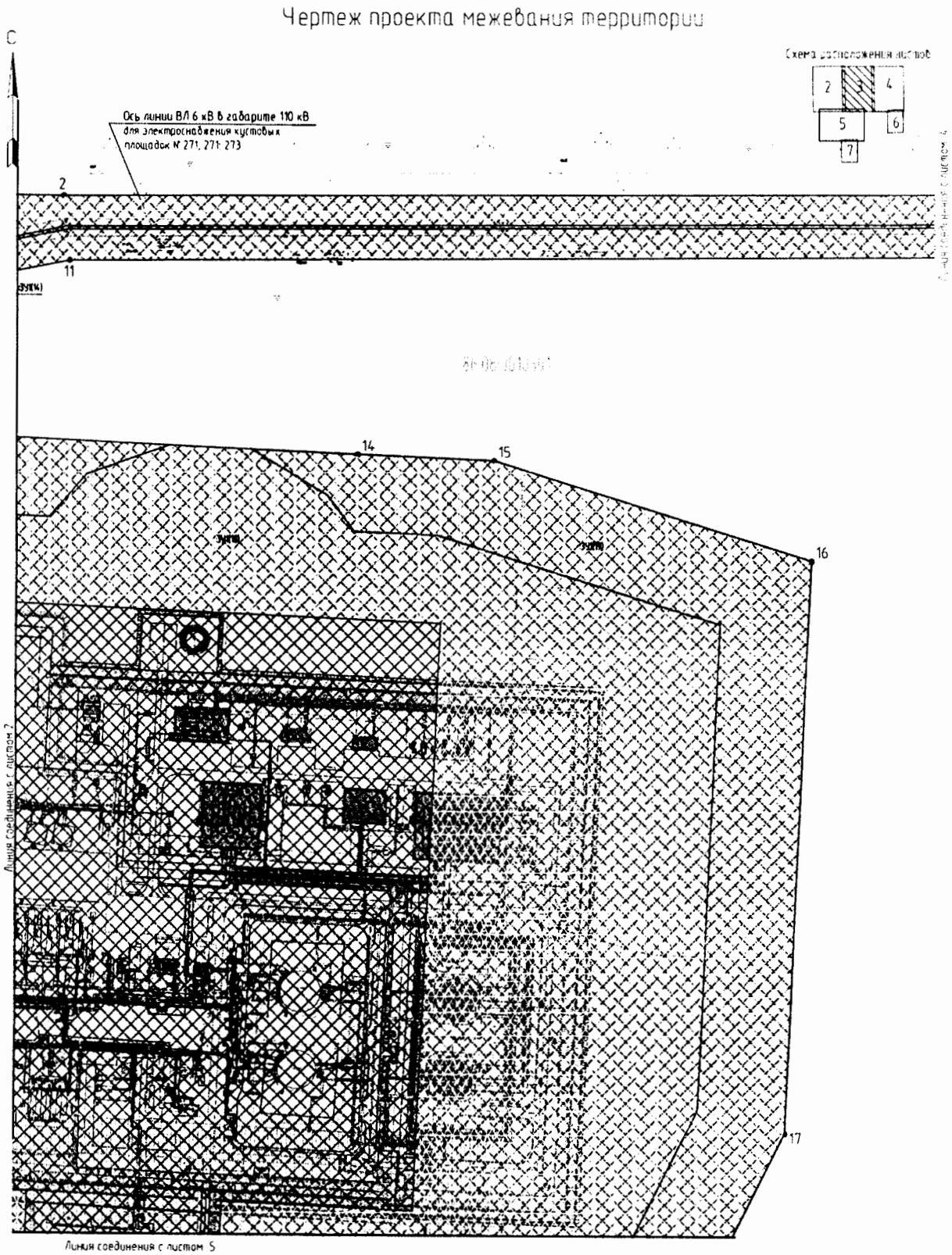
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона ограничения размещения объекта. Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения
- Граница земельных участков ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Красная линия границы зоны ограничения размещения объектов
- Поворотные точки границ земельного участка
- Граница участка фактического
- Земельные участки в аренде ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Охранная зона нефтегазопровода (вдоль оси линейного объекта от крайних линий в целях ограничения числа допустимых размещения жилых, административных зданий, сооружений)
- Охранная зона кабельной эстакады (вдоль оси трассы от крайних линий)
- Охранная зона водовода (вдоль оси трассы от крайних линий)
- Охранная зона кабельной эстакады (вдоль оси трассы от крайних линий)

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

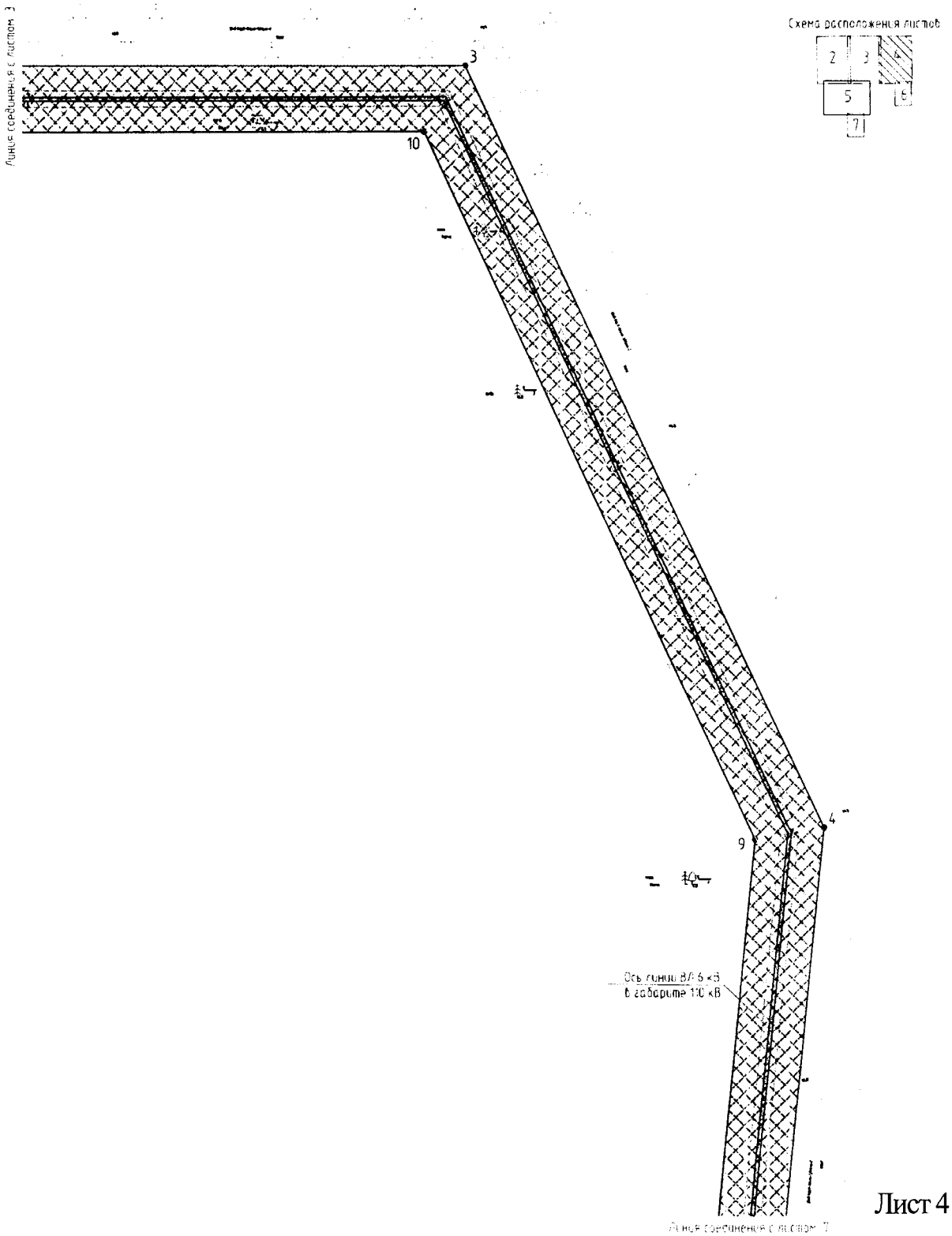


Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000



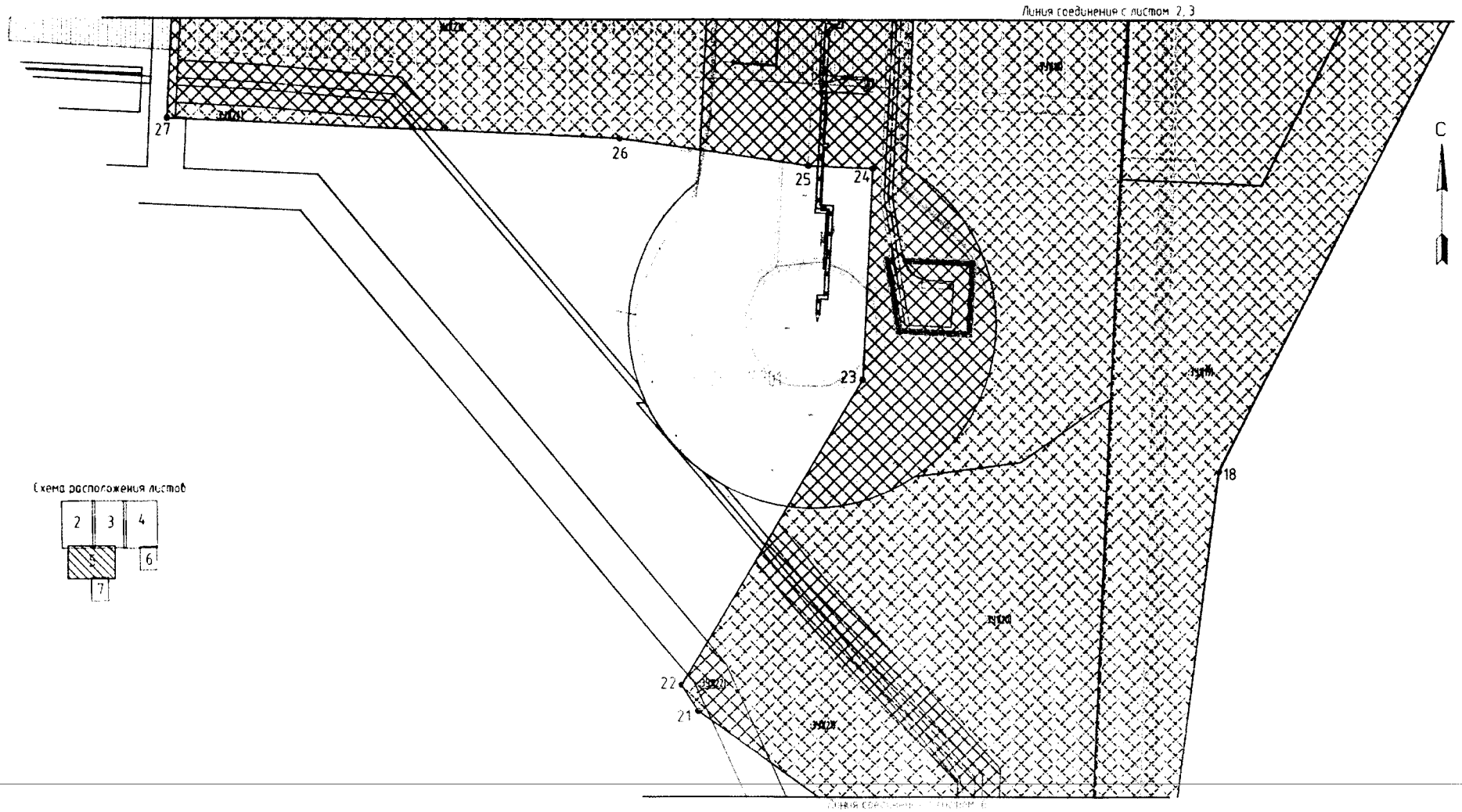
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта межевания территории



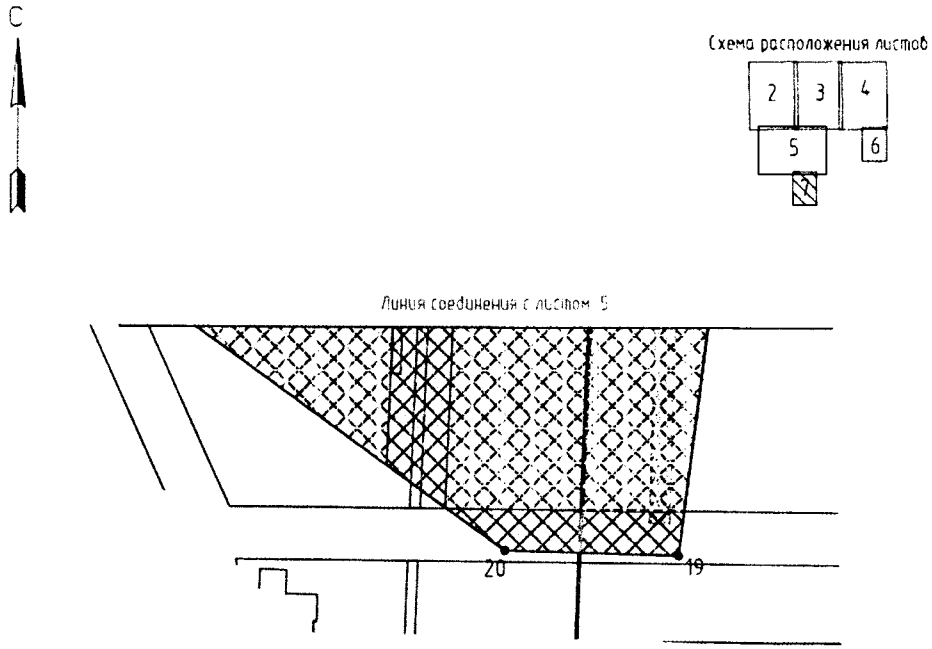
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта межевания территории



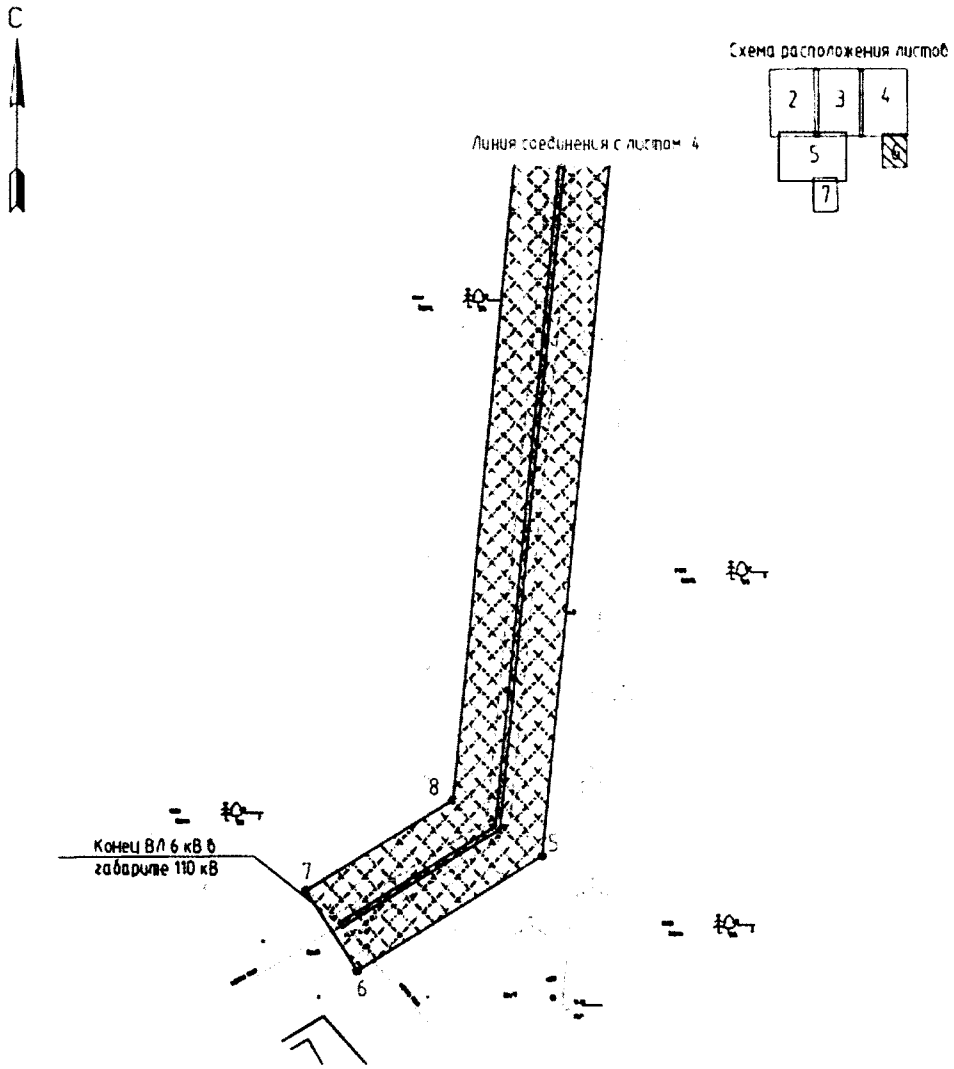
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта межевания территории



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Чертеж проекта межевания территории



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Землепользователь ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ПЛОЩАДИ ИСПРАШИВАЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД ПРОЕКТИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
1		:ЗУ1(1)	2613	ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество (Лемпинское урочище)	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	615		
		:ЗУ1(3)	678		
		:ЗУ1(4)	649		
		:ЗУ1(5)	224		
		:ЗУ1(6)	141		
		:ЗУ1(7)	279		
		:ЗУ1(8)	242		
		:ЗУ1(9)	27698		
		:ЗУ1(10)	1836		
		:ЗУ1(11)	654		
		:ЗУ1(12)	1342		
		:ЗУ1(13)	66170		
		:ЗУ1(14)	3722		
		:ЗУ1(15)	2141		
		:ЗУ1(16)	134		
		:ЗУ1(17)	4473		
		:ЗУ1(18)	108134		
		:ЗУ1(19)	63843		
		:ЗУ1(20)	24872		
		:ЗУ1(21)	10068		
		:ЗУ1(22)	126		
		:ЗУ1(23)	22049		
		:ЗУ1(24)	823		
		:ЗУ1(25)	377		
		:ЗУ1(26)	187		
		:ЗУ1(27)	444		
		:ЗУ1(28)	603		
		:ЗУ1(29)	2758		
		:ЗУ1(30)	44		
		:ЗУ1(31)	1206		
		:ЗУ1	**349145**		

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	927794,91	3432752,99
2	927792,99	3432906,45
3	927794,89	3433647,42
4	927381,80	3433842,34
5	926909,90	3433796,03
6	926866,48	3433725,23
7	926896,75	3433705,75
8	926931,21	3433761,99
9	927375,33	3433804,89
10	927759,38	3433624,96
11	927756,04	3432909,93
12	927737,16	3432808,86
13	927659,06	3432805,12
14	927646,12	3433075,10
15	927642,60	3433153,04
16	927586,04	3433333,78
17	927260,75	3433319,09
18	926955,85	3433163,93
19	926690,29	3433130,34
20	926692,29	3433064,25
21	926825,36	3432880,44
22	926839,79	3432871,46
23	927005,97	3432970,40
24	927121,41	3432975,62
25	927122,99	3432940,46
26	927138,06	3432837,70
27	927149,14	3432592,45
28	927221,11	3432595,38
29	927224,79	3432526,02
30	927321,84	3432531,17

Номер точки	Координаты	
	X	Y
31	927322,98	3432509,78
32	927419,67	3432512,16
33	927424,33	3432408,97
34	927472,98	3432411,16
35	927472,16	3432429,14
36	927441,50	3432427,76
37	927436,39	3432540,71
38	927672,81	3432585,82
39	927676,04	3432513,04
40	927771,76	3432517,39
41	927791,54	3432389,58
42	927822,99	3432391,00
43	927817,08	3432521,77
44	927871,48	3432523,38
45	927861,01	3432753,32
46	927861,01	3432754,45
1	927794,91	3432752,99

Приложение 138
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка

№ RU865030000

Градостроительный план земельного участка подготовлен в составе проекта межевания территории на основании приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.11.2016 № 692-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория, Приразломное нефтяное месторождение

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка не установлен.

Описание местоположения границ земельного участка в Тюменской области Ханты-Мансийском автономном округе, Нефтеюганском районе, на территории Приразломного нефтяного месторождения.

Площадь земельного участка **54,4784 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

В границе зоны допустимого размещения

Подготовлен отделом ОЗУР ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 2016 / Минина З.Д. /

(подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Департамент строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

05.12.2016 г.

(дата)

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

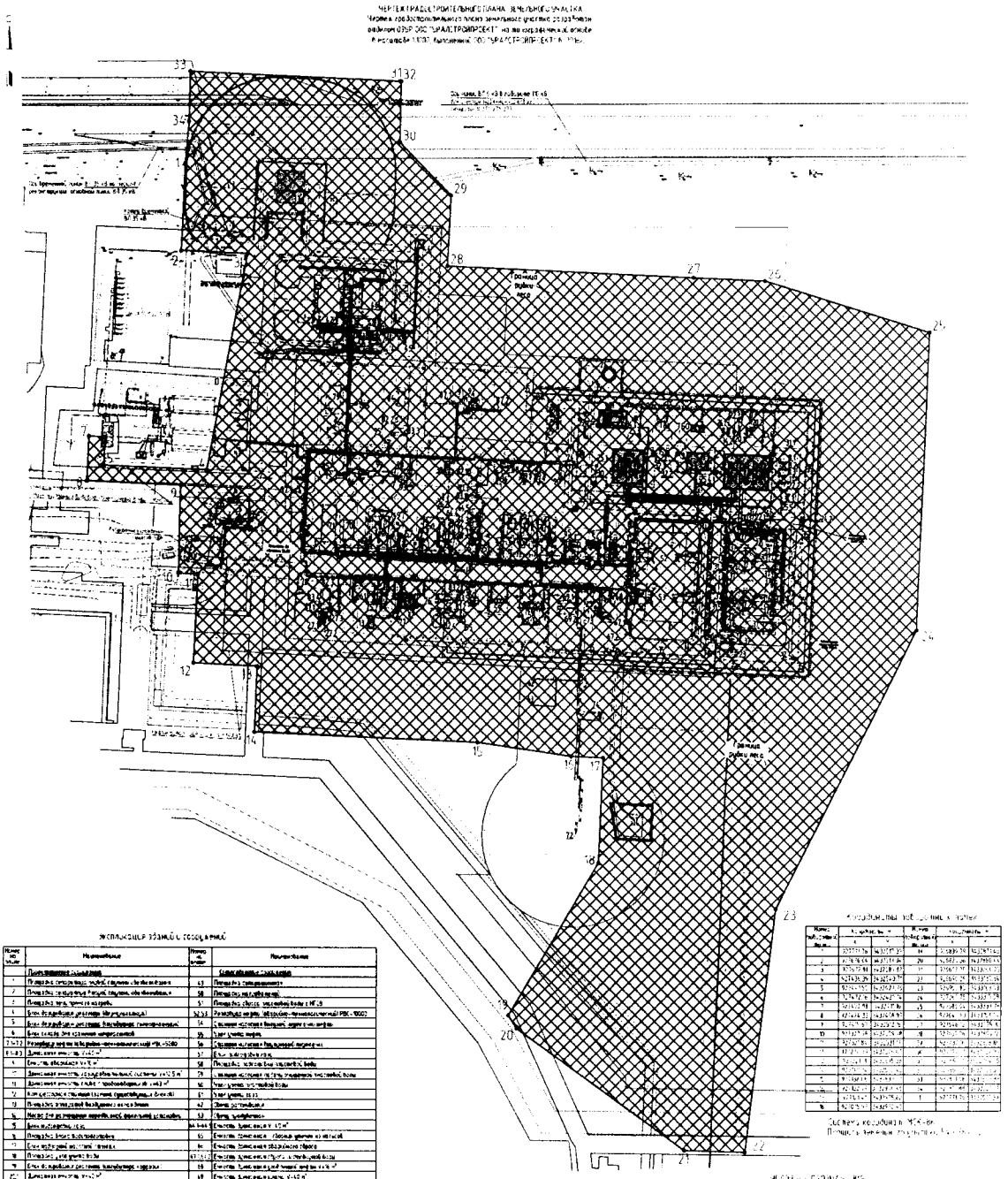


Условные обозначения

——— - Граница испрашиваемого земельного участка

М 1:100 000

Градостроительный план по объекту регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры разработан отделом ОЗУР ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ» на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ» в 2016 г.
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»
Участок 1
Система координат МСК-86
Масштаб 1:2000



1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:1 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 544784 кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 1000), выполненной ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ» в 2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
21.11.2016 г. отделом ОЗУР ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент земельного участка не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка: Для расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения

условно разрешенные виды использования земельного участка: градостроительный регламент земельного участка не установлен

вспомогательные виды использования земельного участка: градостроительный регламент земельного участка не установлен

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (га)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
Не установлен	-	-	-	-	54,4784	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.[2]
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____ %.[2]
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
Не установлен	-	-	54,4784	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу градостроительного плана). Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения (назначение объекта капитального строительства).

инвентаризационный или кадастровый номер не имеется.

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен не имеется (дата)

не имеется

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеется (согласно чертежу градостроительного плана). не имеется (назначение объекта культурного наследия).

не имеется.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре не имеется от не имеется (дата).

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

информации нет.

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

не имеется

7. Иная информация (при наличии)

не имеется

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Технические условия на подключение к существующим сетям связи по объекту «Техническое перевооружение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения» по ш.0808Д.

1. Наименование, назначение область применения и местонахождение объекта.

1.1 Целью настоящих технических условий является предоставление исходных данных для проектирования сетей связи по объекту «Техническое перевооружение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения» по ш.0808Д. Нефтеюганского района, ХМАО-ЮГРа. Тюменской области.

2. Наименование организации которой выдаются ТУ, адрес, телефон факс.

1. ООО «РН-УфаНИПИнефть», 450078, Российская федерация, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96/2, Тел./Факс (347) 2289900/292491, E-mail mail@ufanipi.ru.

2. Основание выдачи технических условий.

1. Письмо ООО «РН-УфаНИПИнефть» исх. № 2577 от 24.03.2016 г.

3. Основные требования.

3.1 Для организации сетей связи объектов перевооружения выполнить проект.

3.2 Точки подключения к существующим сетям связи и автоматической пожарной сигнализации:

а) к сети передачи данных, существующий коммутатор Cisco WS-C2960G-24TC-L, установленный в узле связи ДНС-4 Приразломного м/р. Интерфейс присоединения Ethernet, по протоколу TCP/Ip;

б) к телефонной технологической связи, существующая УАТС MX ONE, установленная в узле связи ДНС-4 Приразломного м/р, интерфейс подключения по аналоговым телефонным линиям, по интерфейсу Ethernet, по протоколу TCP/Ip;

в) к системе автоматической пожарной сигнализации, для вывода сигналов о срабатывании АПС с проектируемых объектов в помещении операторной (в постоянном месте размещения дежурного персонала) предусмотреть установку приёмо-контрольного прибора, прибора управления АПС; сигнал о срабатывании АПС вывести в систему оповещения на объекте;

г) к системе радиосвязи, точка подключения к существующей сети радиосвязи базовая станция (БС) Тетра, размещённая на мачте связи и узле связи ПС 110/35/6 кВ Парфёновская. Приразломного м/р, координаты БС 60°45'39" СШ 70°47'57" ВД, высота подвеса АФУ 50 метров, потери в фидере 3 дб, Ку антенны не менее 7 дб, поляризация излучаемой волны вертикальная, диаграмма излучения круговая. Разрешение на использование радиочастот и радиочастотных каналов за № 482-12-0054 от 18.05.2012 г.

д) к системе оповещения о пожаре существующий шкаф громко-говорящей связи, установленный в операторной ДНС-4 Приразломного м/р. В рамках проекта предусмотреть установку устройства громко-говорящей связи, установить необходимое количество усилителей, и громкоговорителей на территории проектируемых объектов, ТТ на установку системы оповещения согласовать с УИТ;

3.3 Проектом предусмотреть необходимое активное и пассивное оборудование электронной сети, а так же каналообразующее оборудование. Активное оборудование ЛВС выбирается из расчета необходимого количества портов (с резервом, не менее 20%) и должно быть совместимо с остальным оборудованием ядра сети ООО «РН-Юганскнефтегаз» и

поддерживать протоколы Ethernet (TCP/IP), EIGRP, CDP, VTP домена (в зависимости от уровня АСО).

3.4 Основной канал связи объекта организовать по ВОЛС. В качестве точки присоединения каналов связи по проектируемой ВОЛС к существующей сети передачи данных выбрать свободный порт каналообразующего оборудования ближайшего объекта, подключенного к существующей сети ВОЛС. При необходимости предусмотреть доукомплектацию существующего каналообразующего оборудования.

3.5 Требования к организации канала связи по ВОЛС.

3.5.1 Прокладка волоконно-оптического кабеля (ВОК) при строительстве линейно-кабельных сооружений (ЛКС) волоконно-оптической линии передачи (ВОЛП) может быть осуществлена по:

- существующим и проектируемым опорам ВЛ 110 кВ; 35кВ; 6 кВ (для прокладки ВОЛС по ВЛ запросить ТУ УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;
- существующим стойкам на зданиях; требуется проведение обследования существующих стоек с целью определения возможности прокладки ВОК;
- вновь устанавливаемым стойкам на зданиях.
- существующим столбовым опорам; требуется проведение обследования существующих опор с целью определения возможности прокладки ВОК;
- вновь проектируемым столбовым опорам
- существующим кабельным эстакадам; требуется проведение обследования существующих эстакад с целью определения возможности прокладки ВОК;
- вновь проектируемым кабельным эстакадам
- прокладку кабелей связи в модульных зданиях выполнить в лотках, предусмотренных заводом изготовителем данного модульного здания.

3.5.2 Точка подключения, трасса и способ прокладки ВОК уточняются на стадии проектно-изыскательских работ;

3.5.3 Трассу ВОЛС выбрать с учётом ранее разработанных проектов обустройства и проектных решений по другим объектам региона.

3.5.4 Проектные решения по ВОЛС согласовывать с проектировщиками ВОЛС других титулов.

3.5.5 При прокладке по опорам ЛЭП, для снижения деформации ВОК, гашения вибрации до безопасного уровня и для обеспечения надёжной эксплуатации ВОЛС предусмотреть защиту от вибрации волоконно-оптического кабеля путём подвески многочастотных виброгасителей по методике фирмы ЗАО «Электросетьстройпроект», либо по другой, более эффективной методике.

3.5.6 Параметры, необходимые для выбора ВОК (допустимые напряжения и физико-механические характеристики) определить с учётом характеристик подвешенных на ВЛ грозозащитных тросов, проводов, климатических условий районов прохождения трассы ВЛ и на основании выполненных расчётов нагрузок от ВОК на конструкции опор ВЛ. Механические характеристики подвешиваемого кабеля определить исходя из того, что создаваемые им нагрузки не превышали бы несущей способности наиболее нагруженных элементов опор, с необходимым запасом на экстремальные ситуации (обледенение, повышенная сила ветра);

3.5.7 Место размещения ВОК на опорах выбрать с учётом обеспечения допустимых нормируемых величин сближения ВОК с ВВ проводами и тросом, а также допускающее возможность монтажа и ремонта оптического кабеля без погашения ВЛ;

3.5.8 Для крепления ВОК к опорам ВЛ применять крепежные изделия и элементы, рассчитанные на заданные условия эксплуатации.

3.5.9 Вдоль трассы прокладки ВОЛС предусмотреть отпаечные муфты ВОК и технологический запас кабеля для резервирования возможности подключения вблизи расположенных объектов ДНГ, ППД, ППН, ...

3.5.10 На кабельных эстакадах прокладывать ВОК с дополнительной механической защитой или в отдельном стальном коробе.

3.5.11 При необходимости, предусмотреть проектирование некоторых участков ВОЛС с подвесом к отдельно устанавливаемым столбовым опорам.

3.5.12 При проектировании воздерживаться от решений связанных с прокладыванием ВОК в грунте.

3.5.13 При разработке проектной документации и строительстве предусмотреть получение всех необходимых технических условий и согласований на ввод оптического кабеля на позиции ООО «РН-Юганскнефтегаз» от владельцев зданий и помещений (все материалы согласований должны быть приложены к материалам проектной документации. Оказать техническую помощь Заказчику в получении необходимых технических условий;

3.5.14 Размещение проектируемых оптических кроссов выполнить в существующих или во вновь устанавливаемых (определить проектом) 19" телекоммуникационных стойках ООО «РН-Юганскнефтегаз» или шкафах закрытого исполнения. Место установки кроссов и стоек (шкафов) согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;

3.5.15 Ввод ВОК в здания должны выполняться раздельно с вводами кабелей электроснабжения и отдельными каналами ввода антенных фидеров. В случае загруженности существующих вводов, для проектируемых ВОК предусмотреть дополнительный ввод;

3.5.16 При вводе самонесущего ВОК с опоры в здание, с использованием канализации или кабельного канала, предусмотреть прокладку кабеля по всей длине в дополнительно организованном субканале из полиэтиленовой трубки.

3.5.17 Открытую прокладку кабеля по помещениям зданий осуществлять в пожаробезопасном гофрорукаве (подтвердить сертификатом пожарной безопасности), либо с использованием ОК в не поддерживающей горение оболочке, имеющий сертификат пожарной безопасности.

3.5.18 Размещение муфт и отдельных запасов кабеля на опорах осуществлять в устройствах типа «УПМК».

3.5.19 Выполнить маркировку кабелей. При монтаже на кабель возле смонтированной муфты, в проходных колодцах, у натяжных и поддерживающих зажимов через четыре опоры, у оконечных устройств устанавливаются нумерационные кольца (бирки.

3.5.20 В случае если устанавливаемая разветвительная муфта на трассе не попадает в место соединения строительных длин монтаж муфты производить по технологии «транзитной петли».

3.5.21 Предусмотреть технологический запас ВОК:

- на муфтах – не менее 15 метров с каждой стороны;
- на оптических кроссах – не менее 5 м;
- Технологический запас ВОК 10%;

3.5.22 В состав РД, в обязательном порядке включить: структурную схему связи, чертежи трассы прокладки ВОК с профилем участков трассы в разрезе, схему распределения волокон, матрицу каналов, а также подробную схему организации сети с учётом всех длин пролётов, муфт и указанием опор (номера, тип).

3.5.23 Выполнить требования, не противоречащие данным ТУ, указанные в документе: "Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0.4-35 кВ", утверждённые Министерством энергетики РФ 27.12.2002г., и Министерством РФ по связи и информатизации 24.04.2003 г., при необходимости данного вида прокладки ВОЛС.

3.5.24 Минимизировать количество муфт на проектируемой ВОЛС. Подключение к существующей сети ВОЛС предпочтительно на оптических кроссах и каналообразующем оборудовании существующих объектов.

3.5.25 По возможности, исключить врезку проектируемого ВОЛС в магистральный ВОЛС, ВОЛС между ПС 110/35/6 кВ, в ВОЛС проложенный до объекта стороннего Общества.

Требование к выбору оборудования, ВОК и других материалов

3.5.26 Предусмотреть в качестве каналообразующего оборудования ВОЛС: мультиплексоры с использованием STM-4 / STM-16 (на объектах с инфраструктурой связи - базовые станции и коммутаторы систем связи, АТС) и управляемые коммутаторы, поддерживающие протоколы Ethernet (TCP/IP), EIGRP, CDP, VTP домена (на всех остальных объектах. Всё оборудование должно быть совместимо с действующей системой мониторинга сети ООО «РН-Юганскнефтегаз». Применить медиаконвертеры с возможностью организации приёмо-передачи оптического сигнала по одному оптическому волокну.

3.5.27 Тип и марку волоконно-оптического кабеля определить проектом. Рекомендуется применить кабель, аттестованный в ОАО «ФСК ЕЭС России». При разработке ПД учесть возможность применения оборудования и МТР ВОЛС, не менее двух вендеров. Применить одномодовые ВОК, как для внешних сетей связи, так и для внутренних, с полуторным запасом прочности. Для прокладки по опорам ВЛ не применять негорючий кабель. По максимальной силе натяжения предусмотреть запас не менее 50%.

3.5.28 Количество оптических жил ВОК: для магистральных ВОЛС не менее 64 шт., для остальных - не менее 16 шт.

3.5.29 Тип оптических кроссов – стоечные, конкретную модель определить проектированием.

3.5.30 Вводы ВОЛС во все помещения выполнять с применением модульных кабельных вводов с разборными рамами.

3.5.31 В случае необходимости прокладки ВОК по опорам существующих ЛЭП, запросить дополнительные технические условия в Управлении электро-энергетики.

3.5.32 Пропускная способность канала не менее 100 Мбит/с. Предусмотреть доукомплектование существующего каналообразующего оборудования на всех объектах прохождения канала

3.5.33 Учесть согласованную топологию системы связи месторождений ООО «РН-Юганскнефтегаз»: исх.УИТ в УНС № 02/08-06-0591 от 19.02.2016 г.

3.6 Выполнить СКС (ЛВС и телефонную сеть) в соответствии со следующими требованиями:

3.6.1 Для монтажа ЛВС использовать кабель и компоненты 6-ой категории.

3.6.2 Локальную вычислительную сеть выполнить по топологии звезда.

3.6.3 Для прокладки кабелей СКС от подключаемых к ЛВС систем до коммутационного шкафа использовать декоративные пластиковые короба, выполнить их установку с учётом возможности свободного доступа для обслуживающего персонала.

3.6.4 Максимальная длина кабелей должна быть не более - 96 м.

3.7 Требование к абонентскому оборудованию подвижной связи

3.7.1 Эксплуатирующий персонал объектов оснастить носимыми взрывобезопасными радиостанциями подвижной связи системы TETRA (на каждый проектируемый объект, включая энергообъекты – по 7 шт.).

3.7.2 В комплект каждой носимой радиостанции включить:

- радиостанция
- зарядное устройство от 220В
- зарядное устройство автомобильное
- 4 шт. дополнительных взрывобезопасных аккумуляторных батарей
- выносная гарнитура с микрофоном и динамиком
- Чехол, клипса

3.8 Средства связи обеспечить бесперебойным источником питания на не менее 2 часа работы. Оборудование связи, источник бесперебойного питания разместить в закрытом шкафу напольного исполнения. Предусмотреть заземление шкафа.

3.9 Предусмотреть маркировку открыто прокладываемой кабельной продукции в соответствии с требованиями ПУЭ.

3.10Оборудование и материалы должны соответствовать требованиям существующих ГОСТ Р, иметь необходимые сертификаты соответствия РФ.

3.11 При необходимости организации системы кабельного ТВ (уточнить в УППН и УД), выбрать варианты реализации приёма свободно распространяемых каналов. Рассмотреть возможность использования приёма эфирного ТВ, в том числе цифрового формата (DVB-T2).

4. Дополнительные требования.

4.1 Режим работы оборудования связи круглосуточный

4.2 Обеспечить экологическую безопасность строительства сети в соответствии с нормативными документами РФ.

4.3 Требования к режиму безопасности и гигиене труда, в соответствии с требованиями СНиП.

4.4 Сбор исходных данных, обследование объектов осуществить силами проектной организации.

4.5 Проектную документацию на всех стадиях проектирования ОПР, ПД и РД согласовать с УИТ, в том числе схемы автоматизации, связи и спецификации оборудования. Исключить согласование отдельных проектных решений, направлять на согласование материал в объёме стадий проектирования.

4.6 В рамках проектных работ выполнить обезличенные опросные листы (ОЛ) и технические требования (ТТ) по закупаемому оборудованию и материалам. ОЛ и ТТ согласовать с УИТ.

4.7 Предусмотреть наличие ЗИП (аксессуарные разъёмы, вч-разъёмы и др.), инструменты и приборы для наладки, ремонта оптических линий связи.

4.8 Применяемое при строительстве оборудование и материалы должны соответствовать требованиям ГОСТ или технических условий, утвержденных в установленном порядке, иметь сертификат соответствия.

4.9 Оборудование, устанавливаемое вне помещения, должно быть рассчитано на работу при температуре окружающей среды до минус 55°С.

4.10 По окончанию закупочной процедуры и выбора изготовителей оборудования и материалов внести в рабочую документацию проекта соответствующие дополнения и корректировки (при необходимости).

4.11 Проектную документацию выполнить на бумажном носителе, и в электронном виде в формате *.pdf;

4.12 Срок действия ТУ 3 г.

Подг. :
Вед.специалист УИТ, ОИТ по Правдинскому региону п/п Кильдияров А.Г.,
Гл.спец. сектора ИТ и телекоммуникации п/п Домбровский Д.В.

Начальник сектора инфраструктуры
ИТ и телекоммуникации УИТ п/п В.М. Фролов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 84, факс: (3463) 22 89 51, e-mail: RN_yng@yungas.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604035473 / 860401001

от 15.04.2016г. № 23/02/01/02-

на № 03/03/01/01-01-4868 от 12.04.2016г.

Начальнику УНС
Д. И. Годину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(предварительные)

на электроснабжение по проекту: «Техническое перевооружение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения».

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. ДНС - 4 с УПСВ – строительство проектируемой ПС 35/6 кВ в районе ПС 35/6 кВ №077;

1.2. Перевод существующих нагрузок ДНС - 4 с УПСВ и подключение проектируемых нагрузок реконструкции на проектируемую ПС 35/6 кВ;

1.3. Перевод нагрузок с ПС 35/6 кВ №075 кустов скважин №№271, 272, 273 на проектируемую ПС 35/6 кВ.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность:

- ДНС - 4 с УПСВ – 1500 кВт;
- Проектируемая нагрузка ДНС - 4 с УПСВ – 900 кВт;
- Существующая нагрузка к.271;
- Существующая нагрузка к.272;
- Существующая нагрузка к.273.

2.2. Категория надёжности электроснабжения объектов - I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. Строительство ВЛ 35 кВ:

ВЛ 35 кВ предусмотреть на унифицированных двухцепных металлических опорах, с закреплением в грунте на свайных фундаментах из свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) принять исходя из результатов инженерных изысканий.

Точку подключения ВЛ 35 кВ определить проектом.

Покрытие опор – горячий цинк.

Сечение провода определить проектом. Грозозащитный трос по всей длине линии. Изоляцию принять стеклянную типа ПС-70. Установку подвесных ограничителей перенапряжения типа МОПН-35кВ.

Габарит проводов от земли не менее 7 метров, с автодорогами не менее 9 метров. Пересечения с водными преградами выполнить с соблюдением всех требований гл.2.5 ПУЭ-7 издание.

Исключить пересечения ВЛ 35 кВ между собой и с ВЛ другого напряжения, при отсутствии такой возможности пересечения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, проектируемой или существующей ВЛ 35-220 кВ в разные анкерные пролеты. При пересечении существующих ВЛ 6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве ВЛ 35 кВ предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ 6 кВ.

На пересечении ВЛ 35 кВ с трубопроводами (нефтепроводами, водоводами) предусмотреть устройство переездов постоянного пользования.

Прохождение трассы ВЛ 35 кВ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз», с маркшейдерской службой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и остальными заинтересованными организациями на стадии разработки проекта.

Все пересечения согласовать с владельцами существующих коммуникаций, согласования приложить к проекту.

3.2. Строительство ПС 35/6 кВ:

Строительство и монтаж ПС 35/6 кВ в районе ПС 35/6 кВ №077. Схема подстанции 5АНА.

Основные проектные решения согласно технической типовой заказной документации на подстанции 35/6(10) кВ разработанной проектным институтом ООО «РН-УфаНИПИнефть».

Мощность силовых трансформаторов определить проектом, но не менее 6300 кВА, с учётом перспективного развития и бурения.

Предусмотреть устройство БАВР, полное время переключения не более 40 мс.

Монтаж оборудования ПС выполнить на свайных основаниях, со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1.2 метра. Применение железобетонных свай типа С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий.

Укрепление от ветровой эрозии выполнить:

- откосов ПС георешеткой, заполненной местным грунтом с озеленением (трава),
- территория ПС щебнем (крупностью до 40 мм, с толщиной слоя не менее 15 см).

Необходимость выторфовки площадки под ПС определить проектом.

Предусмотреть устройство шлагбаума на подъезде к ПС 35/6 кВ.

3.3. Строительство КЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ:

Строительство ВЛ 6 кВ или КЛ 6 кВ (определить проектом).

ВЛ-6кВ в габарите 110 кВ по т.п. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк. Изоляция ВЛ – с изоляторами типа ПС70Е. Расчет сечения провода. Габарит проводов от земли – 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее – 9 м. Пересечение с другими ВЛ согласно ПУЭ. При пересечении существующих ВЛ-6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных КЛ в пролётах пересекаемых ВЛ-6 кВ.

Выхода с ПС 35/6 кВ, РУ 6 кВ кабельные, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ-6 кВ, т.е. без устройства порталов, на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первой и последней в конце линии опоре разъединителя типа РЛК-10. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-ХЛ. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана).

Прокладку кабелей 6 кВ выполнить по кабельным эстакадам в коробе с защитой от солнечного излучения, высота полок от земли не менее 2,5 метров, в местах проезда автотранспорта высотой не менее 6 метров.

3.4. ДНС:

КТП- 6/0,4:

Строительство КТПН 6/0,4 кВ (определить проектом). Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ-0,4; 6 кВ. Кабель 6 кВ одножильный из сшитого полиэтилена марки ПвВнг-ХЛ. Расчет сечения кабеля.

Строительство и монтаж двухтрансформаторных КТП-6/0,4 кВ, с НКУ-0,4 кВ и АВР-0,4 кВ. Основные проектные решения согласно технических требований МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ двухтрансформаторные блочно-модульного исполнения для площадных объектов».

Монтаж оборудования КТП-6/0,4 кВ, на свайном основании, со стальным ростверком и габаритом от земли не менее 1,2 метра. Оборудование площадки обслуживания с лестницами и перилами.

Расчет сечения кабелей 6 кВ, 0,4кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности. Прокладка кабелей 6 кВ. 0,4кВ на кабельных эстакадах, с габаритом полок от земли 2,5м, в местах проезда автотранспорта не менее 6 м.

Освещение территории с использованием типовых прожекторных мачт и светодиодных энергосберегающих прожекторов, с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров согласно ПБ в нефтяной и газовой промышленности. Автоматическое и ручное управление освещением.

Выполнение подъездов к КТП из твёрдого покрытия, предусмотреть не менее двух въездов.

Грозозащиту оборудования с установкой ОПН.
Защитное заземление и зануление оборудования

3.5. **Релейная защита:**

Релейную защиту, автоматику, управление, учёт электроэнергии, измерение электрических величин, сигнализацию присоединений 6 и 35 кВ выполнить согласно типовой заказной документации к ПС 35/6 кВ.

3.6. **Организация ТМ и АСУЭ (ПС 35/6 кВ).**

Предусмотреть АСДУ с передачей полного объема телепараметров (ТИТ, ТС, ТУ) объекта с использованием КП системы телемеханики «Исеть» производства ООО «НТК Интерфейс» в составе: концентратор телеметрии с ПО «ОИК Диспетчер НТ» (ARIS SCADA) лицензией на 1000 телепараметров с поддержкой стандартных протоколов Modbus, МЭК 60870-5-104(101) и графического редактора «Модус» на базе промышленного компьютера MOXA DA-683-DPP-T-W7E, коммуникационный контроллер КП «Синком Д», функциональные модули «ТС430», «ТУ430», клеммники ТС (ТИТ) для модулей «ТС430», блоки питания DRA 30-24B, коммутатор Ethernet 8-portMOXAEDS-208.

Предусмотреть подключение МПУ РЗА Sepam по интерфейсу RS485 к КП «Исеть» с организацией передачи данных и телеупраления по протоколу Modbus с использованием интерфейсного модуля ACE 949-2 и коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

На присоединениях 35 и 6 кВ подстанции предусмотреть установку многофункциональных цифровых измерительных преобразователей АЕТ411-11 (АЕТ421-11 для СН подстанции) производства ООО «Фирма Алекто-Электроникс» для измерения тока, напряжения и мощности в системе АСДУ по протоколу Modbus средствами коммуникационного контроллера КП «Синком Д».

Организовать передачу сигналов о состоянии выключателей, разъединителей, положение тележек и заземляющих ножей с присоединений 35 кВ и 6 кВ в КП системы ТМ «Исеть» средствами интерфейсного модуля ТС430 и блока контактов коммутационного оборудования «сухого контакта».

Для измерения температуры в ЗРУ и ОРУ использовать измерительный преобразователь температуры МС1218Ц в комплекте с двумя температурными датчиками.

Дополнительно в объём телеметрии состояния дверей ЗРУ, а также сигнализацию пожарной системы.

Предусмотреть организацию передачи данных контролируемых параметров с ПС 35/6 кВ по протоколу МЭК 60870-5-104 в центр сбора SCADA ARIS «ОИК Диспетчер НТ» БЭО №2 (Пойковский регион). Предусмотреть работы по прорисовке мнемосхем и привязке параметров к мнемосхемам.

Обеспечить передачу учёта электрической электроэнергии с ПС 35/6 кВ в систему АСТУЭ БЭО №2 средствами программного комплекса «Телескоп+»

в составе: УСПД Е-422 0.02, блок питания DRA 30-24. Предусмотреть установку оборудования АСТУЭ в шкаф телемеханики.

Необходимый ЗИП для ТМ в составе:

- Синком Д – 2 шт.
- Модуль ТС-430 – 1 шт.
- Клеммники для модуля «ТС-430» – 4 шт.
- Блок питания 100-240AC/24DC/2A – 1 шт.
- Интерфейсный преобразователь PHOENIXCONTACTPSM-ME-RS232/RS485-P – 1 шт.
- УСПД Е-422 0.02 – 1 шт.

Спецификации оборудования, структурные схемы, объём обрабатываемой и предаваемой информации системы АСУ ТП и АСУЭ согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта.

3.7. Сети связи:

Проектом предусмотреть основной канал передачи данных от ПС 35/6 кВ до точки входа в корпоративную сеть с использованием волоконно-оптических линии связи (ВОЛС) по опорам проектируемых и существующих ВЛ-35 и 6 кВ. Точку входа в корпоративную сеть, необходимое каналообразующее, кроссовое и коммутационного оборудование определить проектом.

Спецификации оборудования, структурные схемы согласовать с УЭЭ и УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Организацию связи выделить в отдельный раздел проекта.

3.8. Учёт электрической энергии:

Проектом предусмотреть учет электроэнергии ПС 35/6кВ: вводов-35 и 6кВ, всех отходящих присоединений, вводов собственных нужд и кустовых КТПН.

Для учета на Вводах–35(6кВ) и Отходящих-6кВ, использовать счетчики трансформаторного включения, с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(57,7-115)/(100-200)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Для учета на Вводах СН-0,4кВ и кустовых КТПН, использовать счетчики прямого или трансформаторного включения (по необходимости). с параметрами: номинальный (максимальный) ток - 5(10)А; номинальное напряжение - 3*(120-230)/(208-400)В; класс точности - не хуже 0,5S/1,0 (активной/реактивной).

Счетчики, предназначенные для многотарифного учета активной и реактивной электрической энергии в прямом и обратном направлении с поддержкой функций записи и хранения профиля мощности с интервалом интегрирования 30 мин. Счетчик должен обеспечивать ведение архивов тарифицированной учтенной электроэнергии и не тарифицированной энергии с учетом потерь в линии электропередачи и силовом

трансформаторе, ведение не менее трех независимых массивов профиля мощности, фиксацию утренних и вечерних максимумов мощность по каждому массиву профиля мощности, измерение параметров электрической сети и вспомогательных параметров по каждой фазе и сумме фаз, измерение параметров качества электроэнергии.

Счетчики, предназначенные для использования в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии, совместимые с АПК «Телескоп+ 4»(ЗАО «НПФ Прорыв»). Счетчики должны иметь два интерфейса связи RS-485, оптический порт, не менее 4 независимых испытательных выходов. Жидкокристаллический индикатор с числом индицируемых разрядов не менее 8.

Типы счетчиков, разрешенные для использования на территории РФ, имеющие действительные сертификаты соответствия и утверждения типа средств измерений, зарегистрированные в государственном реестре. Рабочие условия эксплуатации - температура окружающего воздуха от - 40°С до +60°С. Межповерочный интервал не менее 12 лет. Гарантийный срок эксплуатации не менее 36 месяцев. Средний срок службы не менее 30 лет.

4.УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1. Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2. Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении пожарной безопасности в лесах».

4.3. Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.

4.4. В случае определения проектом необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).

4.5. Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и И УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.6. Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.7. В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию

проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.8. Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.9. Заземление оборудования выполнить согласно, требований ПУЭ с учетом п.1.7.116 ПУЭ и п.2.7.4 ПТЭЭП.

4.10. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на изготовление аншлагов на вновь вводимое электрооборудование и существующее в связи с изменением диспетчерских наименований ВЛ-35,6 кВ.

4.11. Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.12. Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.13. Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.14. Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

С уважением,
Главный инженер УЭЭ С. Ш. Шарифуллин

Согласовано:
Начальник отдела ОЭиРЭС УЭЭ В.Л. Сапецкий
Гл.специалист БЭО № 2 В.А. Носин

Исп. Яковлев Владимир Дмитриевич
Тел.: 8(3463) 253-526

Приложение 139
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 декабря 2016 года № 533-п

Положение о размещении линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения» (далее –проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приразломного нефтяного месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 33 километрах на северо-восток от населенного пункта Лемпино и в 63 километрах на северо-восток от населенного пункта Пойковский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет параметров полосы отвода земельного участка на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов производится в соответствии с действующими нормами отвода земель.

Общая площадь земельного участка – 61,7668 га.

Таблица 1

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Итого по проекту, га
«Расширение ДНС-4 с УПСВ Приразломного месторождения»	34,9145	26,8523	61,7668

Проект планировки и проект межевания территории подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 61,7668 га.

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
1		:ЗУ1(1)	2613	ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество (Лемпинское урочище)	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	615		
		:ЗУ1(3)	678		
		:ЗУ1(4)	649		
		:ЗУ1(5)	224		
		:ЗУ1(6)	141		
		:ЗУ1(7)	279		
		:ЗУ1(8)	242		
		:ЗУ1(9)	27698		
		:ЗУ1(10)	1836		
		:ЗУ1(11)	654		
		:ЗУ1(12)	1342		
		:ЗУ1(13)	66170		
		:ЗУ1(14)	3722		
		:ЗУ1(15)	2141		
		:ЗУ1(16)	134		
		:ЗУ1(17)	4473		
		:ЗУ1(18)	108134		
		:ЗУ1(19)	63843		
		:ЗУ1(20)	24872		
		:ЗУ1(21)	10068		
		:ЗУ1(22)	126		
		:ЗУ1(23)	22049		
		:ЗУ1(24)	823		
		:ЗУ1(25)	377		
		:ЗУ1(26)	187		
		:ЗУ1(27)	444		
		:ЗУ1(28)	603		
		:ЗУ1(29)	2758		
		:ЗУ1(30)	44		
		:ЗУ1(31)	1206		
		:ЗУ1	**349145**		

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

