ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 декабря 2016 года № 472-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:

«Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6» (приложения 1 - 3);

«ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ «Картопья» до куста № 26 Потанай-Картопьинского месторождения» (приложения 4 - 6);

«Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (приложения 7 - 10);

«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения» (приложения 11 - 12);

«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)» (приложения 13 - 15);

«Обустройство участка «Запад» Каменной площади. Нефтесборные сети т.вр. ДНС-3 – УДР ДНС-1. Реконструкция (Инв. №Т49408)» (приложения 16 - 18);

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115» (приложения 19 - 21);

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения» (приложения 22 - 24);

«Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4» (приложение 25 - 28);

«Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 г.г. первая очередь» (приложения 29 - 31);

«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» (приложения 32 - 35);

«Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» (приложения 36 - 39);

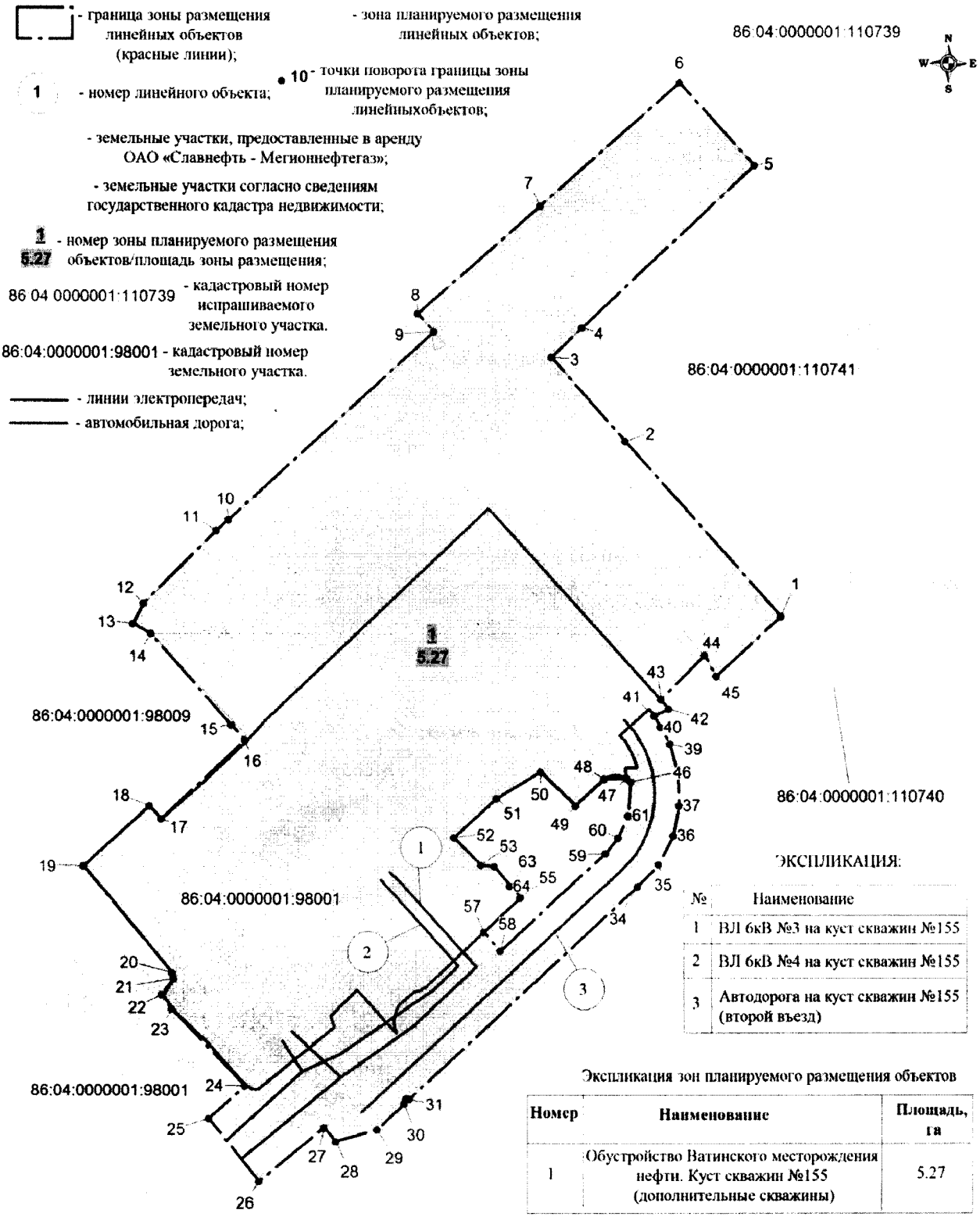
«Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения» (приложения 40 - 42).

2. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 ноября 2016 года № 457-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. Приложение 14 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 155 (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:2000

«Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	ВЛ 6кВ №3 на куст скважин №155
2	ВЛ 6кВ №4 на куст скважин №155
3	Автодорога на куст скважин №155 (второй въезд)

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №155 (дополнительные скважины)	5.27

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 155 (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Номер	X	Y
1	979098.13	4391280.47
2	979165.91	4391219.81
3	979198.22	4391190.90
4	979209.47	4391202.87
5	979272.42	4391269.82
6	979304.42	4391240.72
7	979256.60	4391186.47
8	979215.04	4391138.44
9	979207.94	4391144.87
10	979135.32	4391064.45
11	979131.09	4391059.78
12	979102.94	4391031.31
13	979095.06	4391027.28
14	979091.41	4391034.17
15	979056.16	4391065.74
16	979050.29	4391070.98
17	979020.00	4391038.36
18	979025.18	4391033.77
19	979001.72	4391007.69
20	978960.65	4391042.57
21	978958.40	4391043.13
22	978952.18	4391038.62
23	978946.56	4391042.41
24	978916.97	4391070.86
25	978904.16	4391056.80
26	978880.02	4391076.49
27	978900.73	4391101.83
28	978895.48	4391106.41
29	978900.04	4391122.58
30	978909.92	4391133.31
31	978911.88	4391133.93
32	978911.77	4391135.31
33	978911.81	4391135.35
34	978993.90	4391224.60
35	979002.37	4391232.73
36	979013.63	4391238.49
37	979025.26	4391240.71
38	979037.57	4391240.31
39	979048.96	4391237.14
40	979055.41	4391233.55
41	979059.91	4391231.05
42	979062.57	4391236.75
43	979066.03	4391233.59
44	979083.21	4391250.54
45	979075.11	4391255.13
46	979034.37	4391221.95
47	979035.84	4391220.31
48	979035.40	4391211.56
49	979025.18	4391200.52
50	979038.14	4391186.81
51	979028.01	4391169.40
52	979012.85	4391152.87
53	979002.18	4391163.29
54	979001.79	4391168.60
55	978989.70	4391178.88
56	978989.59	4391178.78
57	978976.30	4391164.58
58	978969.04	4391170.95
59	979006.90	4391212.15
60	979012.72	4391217.08
61	979021.38	4391221.01
62	978989.59	4391178.78
63	978994.12	4391174.70
64	978994.12	4391174.69

«.

2.2. Таблицу 1 приложения 17 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин № 155	1.546	3.087	4.633
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 155: - Автодорога на куст скважин № 155 (второй въезд) - ВЛ 6кВ №3 на куст скважин №155 - ВЛ 6кВ №4 на куст скважин №155	0.308	0.329	0.637
	Всего	1.854	3.416	5.27

».

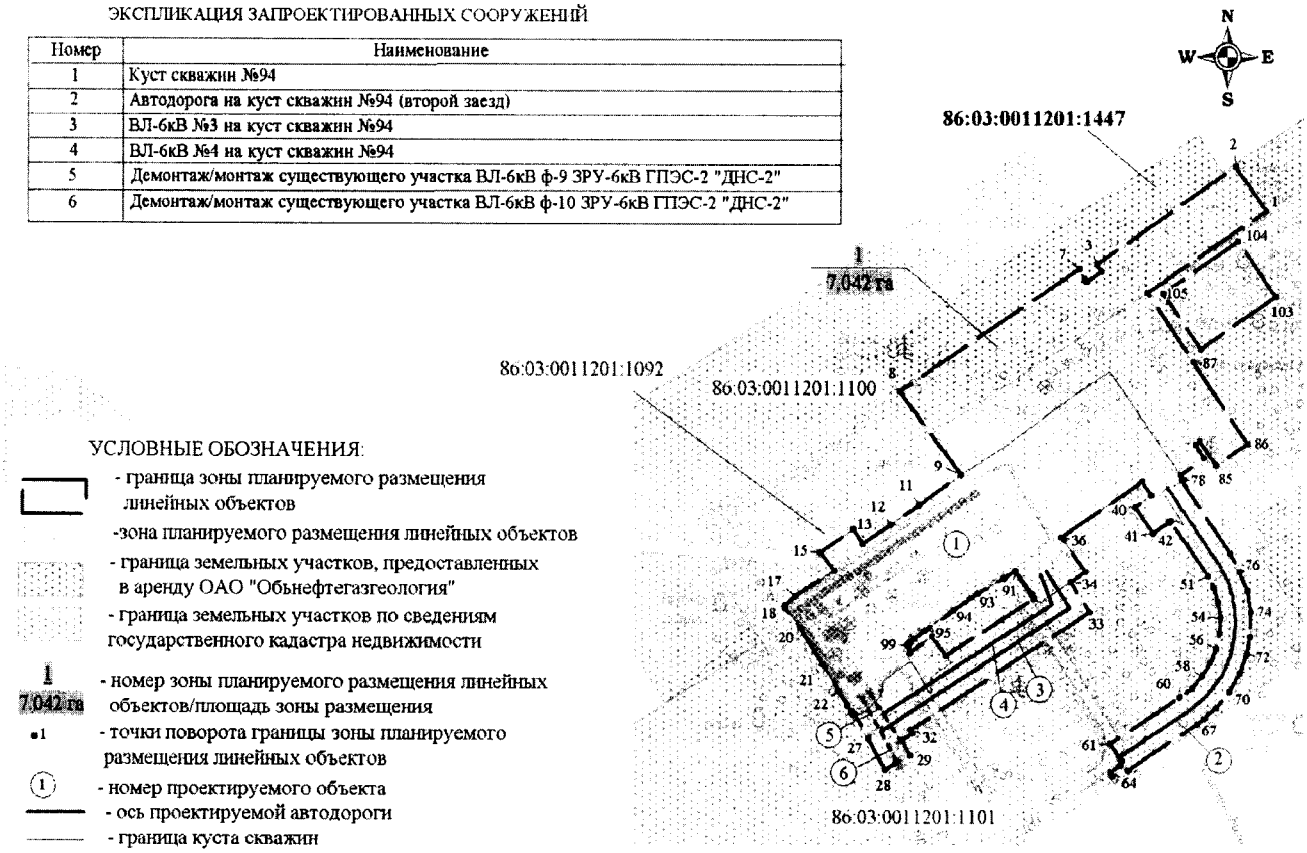
2.3. Приложение 24 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 94 (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:5000

«Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-п

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
1	Куст скважин №94
2	Автодорога на куст скважин №94 (второй заезд)
3	ВЛ-6кВ №3 на куст скважин №94
4	ВЛ-6кВ №4 на куст скважин №94
5	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-9 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 "ДНС-2"
6	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 "ДНС-2"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- граница земельных участков, предоставленных в аренду ОАО "Обьнефтегазгеология"
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 / 7,042 га — номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- •1 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — номер проектируемого объекта
- ось проектируемой автодороги
- граница куста скважин
- ось проектируемой ВЛ-6кВ
- ось проектируемого демонтажа ВЛ-6кВ
- 86:03:0011201:1092 — кадастровый номер земельного участка
- **86:03:0011201:1447**- номер формируемого земельного участка

Экспликация зон планируемого роазмещения

Номер	Наименование
1	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №94 (дополнительные скважины)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.
Куст скважин № 94 (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:5000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	У
1	762607.37	3636564.40
2	762641.10	3636541.04
3	762566.79	3636434.02
4	762561.22	3636437.30
5	762553.58	3636426.38
6	762556.52	3636424.39
7	762563.41	3636420.66
8	762470.88	3636284.20
9	762408.35	3636331.26
10	762385.11	3636299.04
11	762385.00	3636298.87
12	762370.05	3636276.91
13	762355.70	3636255.90
14	762366.71	3636248.94
15	762349.52	3636223.69
16	762335.85	3636234.23
17	762316.51	3636204.54
18	762309.87	3636196.73
19	762307.54	3636197.04
20	762292.22	3636208.27
21	762265.19	3636225.39
22	762244.90	3636238.28
23	762234.09	3636244.61
24	762228.63	3636247.77
25	762226.79	3636249.21
26	762226.73	3636250.53
27	762208.80	3636260.59
28	762185.85	3636273.46
29	762196.68	3636292.60
30	762207.72	3636286.44
31	762212.91	3636294.47
32	762215.64	3636292.72
33	762304.26	3636429.27
34	762327.15	3636414.41
35	762335.15	3636426.00
36	762360.91	3636407.55
37	762403.15	3636469.07
38	762403.15	3636469.07
39	762392.57	3636475.96
40	762383.67	3636463.83
41	762364.42	3636477.37
42	762371.99	3636489.37
43	762372.22	3636489.65
44	762372.34	3636489.93
45	762372.46	3636490.21
46	762372.58	3636490.49
47	762372.71	3636490.83
48	762372.83	3636491.11
49	762372.84	3636491.40
50	762372.96	3636491.68
51	762331.61	3636519.94
52	762323.17	3636524.13
53	762311.93	3636527.67
54	762300.27	3636529.29
55	762288.44	3636528.80
56	762276.98	3636526.30
57	762266.01	3636521.90
58	762256.08	3636515.64
59	762247.32	3636507.73
60	762239.96	3636498.40
61	762205.27	3636445.16
62	762192.09	3636453.80
63	762188.82	3636452.72
64	762183.44	3636445.72
65	762180.70	3636447.02
66	762185.23	3636458.27
67	762219.93	3636511.68
68	762223.57	3636516.80
69	762231.94	3636526.43
70	762244.12	3636536.68
71	762258.01	3636544.68
72	762272.93	3636550.14
73	762285.39	3636552.61
74	762304.58	3636553.06
75	762320.32	3636550.38
76	762335.29	3636545.05
77	762349.06	3636537.25
78	762403.47	3636499.83
79	762404.53	3636501.34
80	762408.12	3636498.81
81	762408.12	3636498.81
82	762421.02	3636516.68
83	762431.26	3636510.14
84	762433.84	3636513.59
85	762415.01	3636526.26
86	762431.70	3636550.27
87	762493.30	3636508.37
88	762545.23	3636473.10
89	762314.79	3636386.70
90	762318.08	3636385.44
91	762335.90	3636372.58
92	762330.12	3636363.65
93	762318.71	3636343.73
94	762305.79	3636325.64
95	762290.29	3636303.81
96	762284.31	3636295.51
97	762281.84	3636292.06
98	762280.48	3636291.26
99	762279.03	3636291.31
100	762273.94	3636292.52
101	762285.81	3636309.51
102	762271.24	3636319.57
103	762542.42	3636571.81
104	762584.41	3636542.90
105	762544.77	3636485.17
106	762502.77	3636514.09

».

2.4. Таблицу 1 приложения 27 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

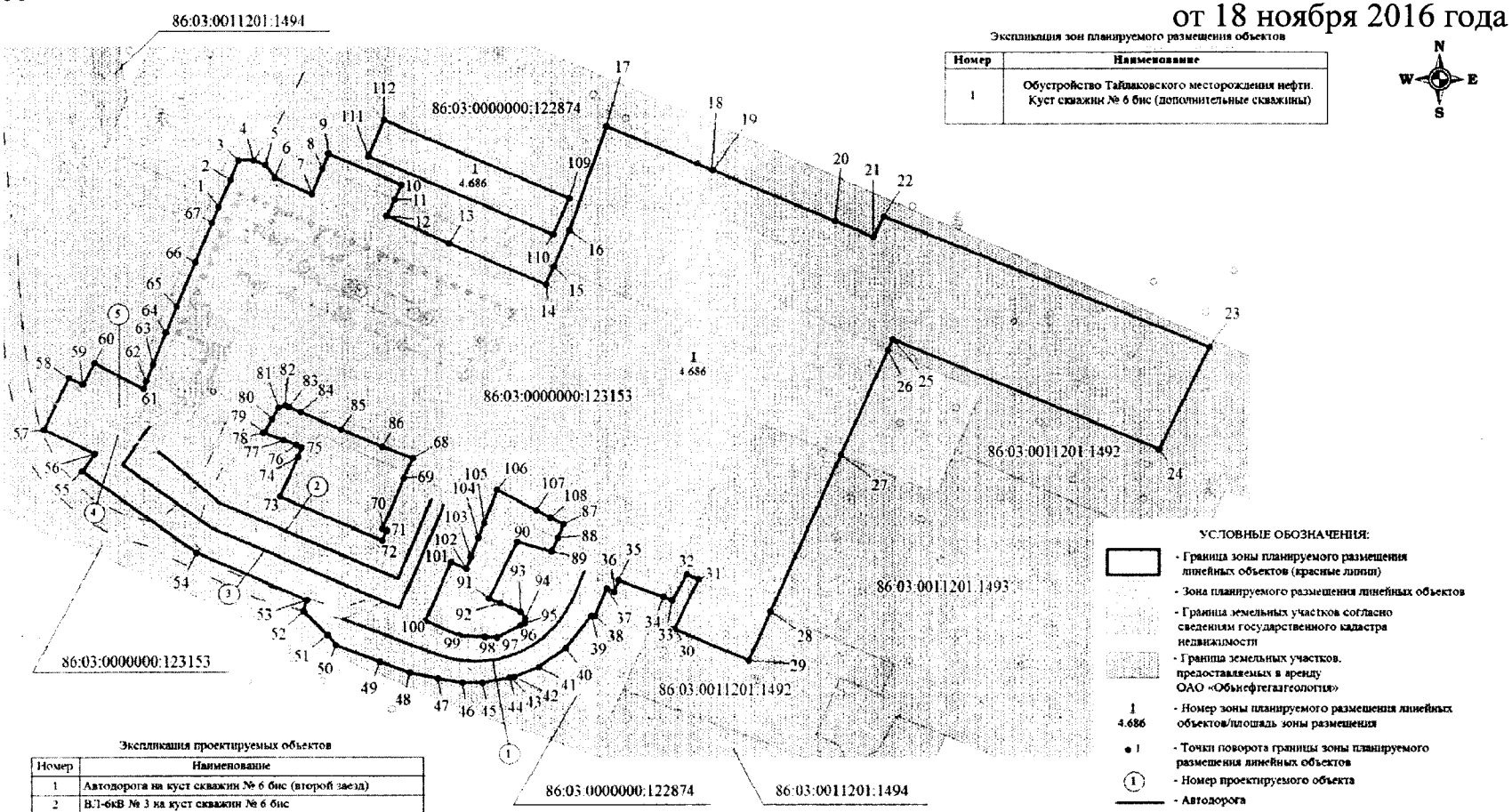
№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах земельных участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га.
1	Куст скважин № 94	1.252	4.532	5.784
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 94: - ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 94; - ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 94; - Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-9 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 «ДНС-2»; - Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 «ДНС-2».	-	0.650	0.650
3	Автодорога на куст скважин №94 (второй заезд)	-	0.608	0.608
	Всего	1.252	5.790	7.042

».

2.5. Приложение 28 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 6 бис (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:2000

«Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-п



Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 6 бис (дополнительные скважины)

Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст скважин № 6 бис (второй заезд)
2	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 6 бис
3	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 6 бис
4	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-5 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 "ДНС-2
5	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-6 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 "ДНС-2"

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов (красные линии)
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставляемых в аренду ОАО «Обьнефтегазгеология»
- 1 / 4.686 — Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- • 1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — Номер проектируемого объекта
- Автодорога
- ВЛ-6кВ
- Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ
- 86:03:0000000:122874 — кадастровый номер земельного участка
- 86:03:0011201:1493 — кадастровый номер испрашиваемого земельного участка

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.
Куст скважин № 6 бис (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	760626.57	3631265.52
2	760636.74	3631269.82
3	760644.53	3631272.9
4	760644.3	3631278.29
5	760642.57	3631283.02
6	760637.8	3631286.57
7	760631.43	3631300.62
8	760641.11	3631304.55
9	760646.92	3631306.9
10	760634.91	3631334.25
11	760629.47	3631331.72
12	760623.28	3631328.85
13	760612.56	3631352.46
14	760596.91	3631388.85
15	760603.72	3631391.79
16	760617.48	3631397.72
17	760657.17	3631411.69
18	760640.42	3631451.59
19	760640.4	3631451.67
20	760621.04	3631497.79
21	760614.92	3631512.34
22	760622.77	3631516.2
23	760572.69	3631639.28
24	760533.54	3631620.26
25	760575.88	3631519.65
26	760571.8	3631517.85
27	760531.46	3631500.01
28	760471.76	3631473.6
29	760453.15	3631465.37
30	760465.22	3631437.27
31	760484.08	3631446.39
32	760485.95	3631442.04
33	760476.12	3631436.44
34	760477.3	3631433.32
35	760483.73	3631416.28
36	760479.38	3631414.58
37	760480.62	3631411.75
38	760470.28	3631407.21
39	760470.34	3631406.1
40	760458.11	3631396.35
41	760451	3631386.29
42	760447.13	3631376.83
43	760446.83	3631375.23
44	760446.83	3631375.22
45	760444.91	3631364.78
46	760444.92	3631357.52
47	760446.69	3631347.98
48	760448.81	3631337.57
49	760453.09	3631326.2
50	760459.28	3631309.7
51	760463.26	3631306.66
52	760472.24	3631297.45
53	760476.32	3631298.82
54	760494.38	3631257.01
55	760525.52	3631214.17
56	760532.35	3631218.87
57	760541.54	3631199.49
58	760561.41	3631208.9
59	760558.86	3631214.28
60	760566.94	3631218.54
61	760557.08	3631237.25
62	760559.94	3631238.31
63	760566.35	3631240.72
64	760578.52	3631245.57
65	760588.53	3631249.62
66	760605.45	3631256.64
67	760620.42	3631262.78
68	760530.58	3631338.69
69	760522.82	3631335.35
70	760503.6	3631327.09
71	760502.78	3631328.78
72	760499.07	3631327.16
73	760515.68	3631288.63
74	760531.08	3631295.3
75	760534.66	3631296.8

76	760535.6	3631294.62
77	760537.41	3631290.04
78	760540.32	3631282.32
79	760540.44	3631282.68
80	760545.49	3631285.47
81	760549.74	3631288.11
82	760550.56	3631290.49
83	760550.18	3631291.94
84	760548.09	3631296.52
85	760541.43	3631311.7
86	760534.78	3631327.1
87	760504.99	3631395.66
88	760499.98	3631393.39
89	760494.66	3631390.98
90	760498.59	3631378
91	760476.94	3631367.29
92	760475.08	3631371.62
93	760471.71	3631379.44
94	760469.17	3631381.04
95	760467.59	3631380.75
96	760466.73	3631379.3
97	760462.21	3631370.34
98	760462.41	3631365.85
99	760462.84	3631356.13
100	760468.48	3631343.43
101	760490.94	3631353.11
102	760488.21	3631358.87
103	760492.57	3631360.55
104	760499.96	3631363.38
105	760505.66	3631365.58
106	760518.36	3631370.46
107	760510.56	3631385.18
108	760507.73	3631390.5
109	760629.7	3631397.54
110	760615.92	3631391.6
111	760645.97	3631321.78
112	760659.74	3631327.7

».

2.6. Таблицу 1 приложения 31 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин № 6 бис	1.039	2.936	3.975
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 6 бис: - Автодорога на куст скважин № 6 бис (второй заезд); - ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 6 бис; - ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 6 бис; - Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-5 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 «ДНС-2»; - Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-6 ЗРУ-6кВ ГПЭС-2 «ДНС-2».	0.007	0.704	0.711
Итого		1.046	3.640	4.686

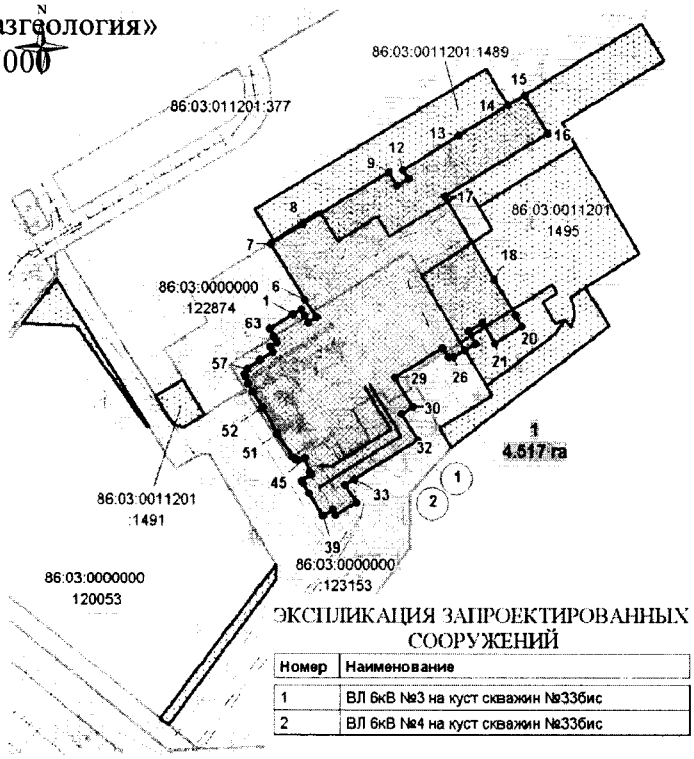
».

2.7. Приложение 32 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 33 бис (дополнительные скважины)» Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»

«Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-п

Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
1	ВЛ 6кВ №3 на куст скважин №33бис
2	ВЛ 6кВ №4 на куст скважин №33бис

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №33бис (дополнительные скважины)	4.517

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда;
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 4.517 га - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- ВЛ-6кВ
- 86:04:0000001:37103 - кадастровый номер земельного участка

Точка	X	Y
57	759 940.31	3 626 161.98
58	759 948.79	3 626 173.49
59	759 955.85	3 626 185.91
60	759 960.58	3 626 183.01
61	759 964.46	3 626 189.56
62	759 969.58	3 626 186.44
63	759 976.35	3 626 182.29

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	759 989.78	3 626 204.07
2	759 994.33	3 626 211.46
3	759 988.66	3 626 215.15
4	759 982.56	3 626 217.72
5	759 987.32	3 626 225.42
6	760 002.99	3 626 214.61
7	760 053.25	3 626 184.03
8	760 071.04	3 626 213.15
9	760 118.43	3 626 291.69
10	760 106.05	3 626 299.26
11	760 112.50	3 626 309.88
12	760 120.19	3 626 305.06
13	760 151.67	3 626 356.01
14	760 178.99	3 626 401.25
15	760 188.25	3 626 416.54
16	760 153.69	3 626 437.90
17	760 096.47	3 626 343.30
18	760 021.37	3 626 388.76
19	759 989.12	3 626 408.48
20	759 979.02	3 626 414.43
21	759 963.67	3 626 389.79
22	759 982.58	3 626 377.97
23	759 974.49	3 626 365.14
24	759 963.77	3 626 371.77
25	759 957.66	3 626 362.07
26	759 951.18	3 626 351.20
27	759 951.22	3 626 346.25
28	759 959.68	3 626 340.96
29	759 932.61	3 626 297.34
30	759 906.14	3 626 313.63
31	759 899.77	3 626 303.64
32	759 876.22	3 626 318.11
33	759 840.44	3 626 259.71
34	759 840.44	3 626 259.71
35	759 835.72	3 626 252.01
36	759 819.62	3 626 261.86
37	759 808.12	3 626 243.11
38	759 813.09	3 626 240.36
39	759 807.69	3 626 231.14
40	759 828.19	3 626 218.50
41	759 837.23	3 626 213.06
42	759 839.46	3 626 211.71
43	759 844.83	3 626 220.61
44	759 847.07	3 626 219.24
45	759 859.38	3 626 214.86
46	759 859.38	3 626 214.86
47	759 857.55	3 626 208.75
48	759 858.24	3 626 206.12
49	759 860.34	3 626 203.83
50	759 860.36	3 626 203.82
51	759 882.09	3 626 189.32
52	759 905.57	3 626 176.09
53	759 919.15	3 626 167.47
54	759 927.27	3 626 162.75
55	759 933.28	3 626 160.02
56	759 935.55	3 626 159.71
57	759 940.31	3 626 161.98

».

2.8. Приложение 35 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

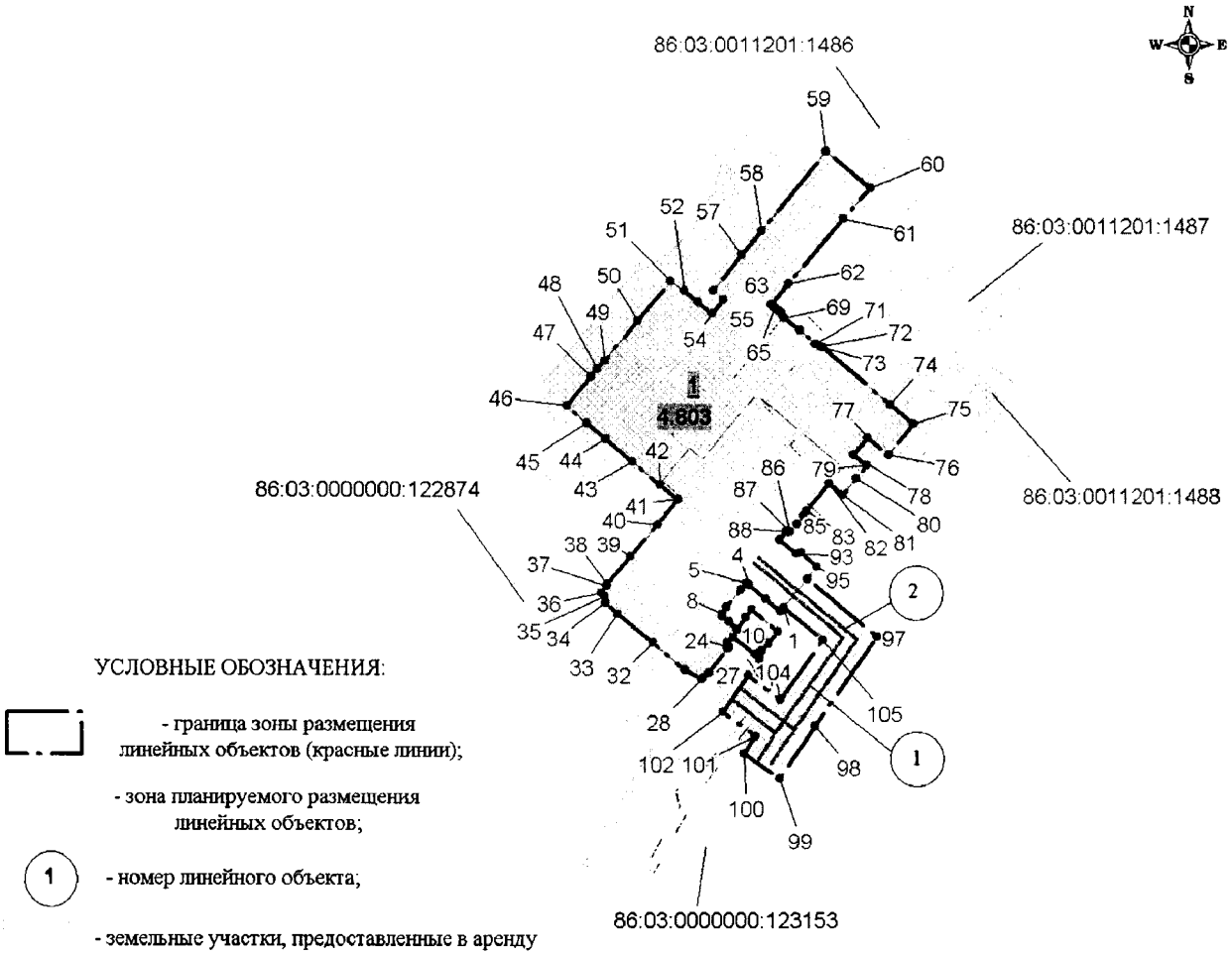
№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин №33бис	1.303	2.807	4.110
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 33бис: - ВЛ 6кВ № 3 на куст скважин № 33бис; - ВЛ 6кВ № 4 на куст скважин № 33бис.	-	0.407	0.407
	Всего	1.303	3.214	4.517

».

2.9. Приложение 36 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 32 бис (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:2000

«Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);

- зона планируемого размещения линейных объектов;

(1) - номер линейного объекта;

- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО «Обьнефтегазгеология»;

- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;

• 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейныхобъектов;

1 / 4.803 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;

86:03:0011201:1486 - кадастровый номер испрашиваемого земельного участка.

86:03:0000000:123153 - кадастровый номер земельного участка.

——— - линии электропередач;

ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	ВЛ-6кВ №3 на куст скважин № 32бис
2	ВЛ-6кВ №4 на куст скважин № 32бис

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №32бис (дополнительные скважины)	4.803

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.
Куст скважин № 32 бис (дополнительные скважины)»
Землепользователь ОАО «Обьнефтегазгеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	761292.24	3624508.11
2	761289.39	3624505.76
3	761298.35	3624494.77
4	761308.50	3624482.70
5	761310.01	3624481.16
6	761305.01	3624477.45
7	761292.75	3624466.33
8	761287.44	3624463.19
9	761285.87	3624463.26
10	761281.50	3624468.17
11	761276.33	3624473.81
12	761284.76	3624480.28
13	761290.39	3624485.13
14	761275.01	3624504.05
15	761265.92	3624496.82
16	761260.76	3624492.16
17	761259.64	3624491.17
18	761258.30	3624490.49
19	761256.85	3624490.15
20	761254.72	3624490.27
21	761258.40	3624487.43
22	761270.38	3624471.28
23	761266.56	3624467.34
24	761263.04	3624468.29
25	761262.98	3624467.75
26	761262.66	3624467.30
27	761244.91	3624453.76
28	761241.12	3624449.47
29	761240.64	3624448.36
30	761240.75	3624447.83
31	761246.91	3624436.16
32	761266.26	3624412.15
33	761287.51	3624386.30
34	761295.83	3624377.82
35	761300.48	3624376.66
36	761302.54	3624374.18
37	761307.70	3624378.46
38	761309.25	3624379.07
39	761329.31	3624396.14
40	761352.28	3624415.77
41	761370.37	3624430.79
42	761380.89	3624417.69
43	761397.71	3624397.21
44	761414.44	3624377.30
45	761426.06	3624363.54
46	761438.30	3624349.06
47	761459.45	3624366.80
48	761465.05	3624371.41
49	761471.25	3624376.60
50	761500.13	3624400.89
51	761529.03	3624425.21
52	761521.75	3624435.08
53	761513.53	3624445.35
54	761504.95	3624455.55
55	761515.38	3624464.18
56	761521.73	3624456.39
57	761547.65	3624477.34
58	761564.95	3624492.03
59	761623.03	3624538.62
60	761596.33	3624570.90
61	761573.97	3624551.67
62	761526.62	3624511.68
63	761511.51	3624498.83
64	761509.53	3624501.20
65	761509.47	3624501.24
66	761509.45	3624501.28
67	761507.22	3624504.24
68	761505.24	3624506.56
69	761502.02	3624508.29

70	761493.15	3624519.54
71	761482.89	3624531.13
72	761481.19	3624534.97
73	761480.64	3624536.62
74	761439.50	3624585.76
75	761425.02	3624602.97
76	761402.74	3624584.50
77	761415.12	3624569.12
78	761403.08	3624559.04
79	761395.15	3624568.58
80	761385.63	3624561.07
81	761373.78	3624551.27
82	761382.35	3624541.39
83	761362.16	3624525.12
84	761358.53	3624522.21
85	761353.11	3624517.90
86	761347.28	3624512.90
87	761347.26	3624512.77
88	761347.28	3624512.07
89	761347.34	3624511.17
90	761347.45	3624510.74
91	761347.61	3624510.26
92	761341.48	3624505.18
93	761331.57	3624517.14
94	761332.02	3624520.85
95	761322.02	3624532.63
96	761313.08	3624525.26
97	761270.79	3624576.29
98	761206.21	3624531.00
99	761168.02	3624505.21
100	761185.77	3624479.25
101	761198.38	3624487.33
102	761216.64	3624463.92
103	761242.86	3624482.28
104	761225.11	3624505.89
105	761268.60	3624536.62

».

2.10. Таблицу 1 приложения 39 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин № 32 бис	1.558	2.655	4.213
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 32 бис: - ВЛ 6кВ № 3 на куст скважин № 32 бис; - ВЛ 6кВ № 4 на куст скважин № 32 бис.	0.090	0.500	0.590
	Всего	1.648	3.155	4.803

».

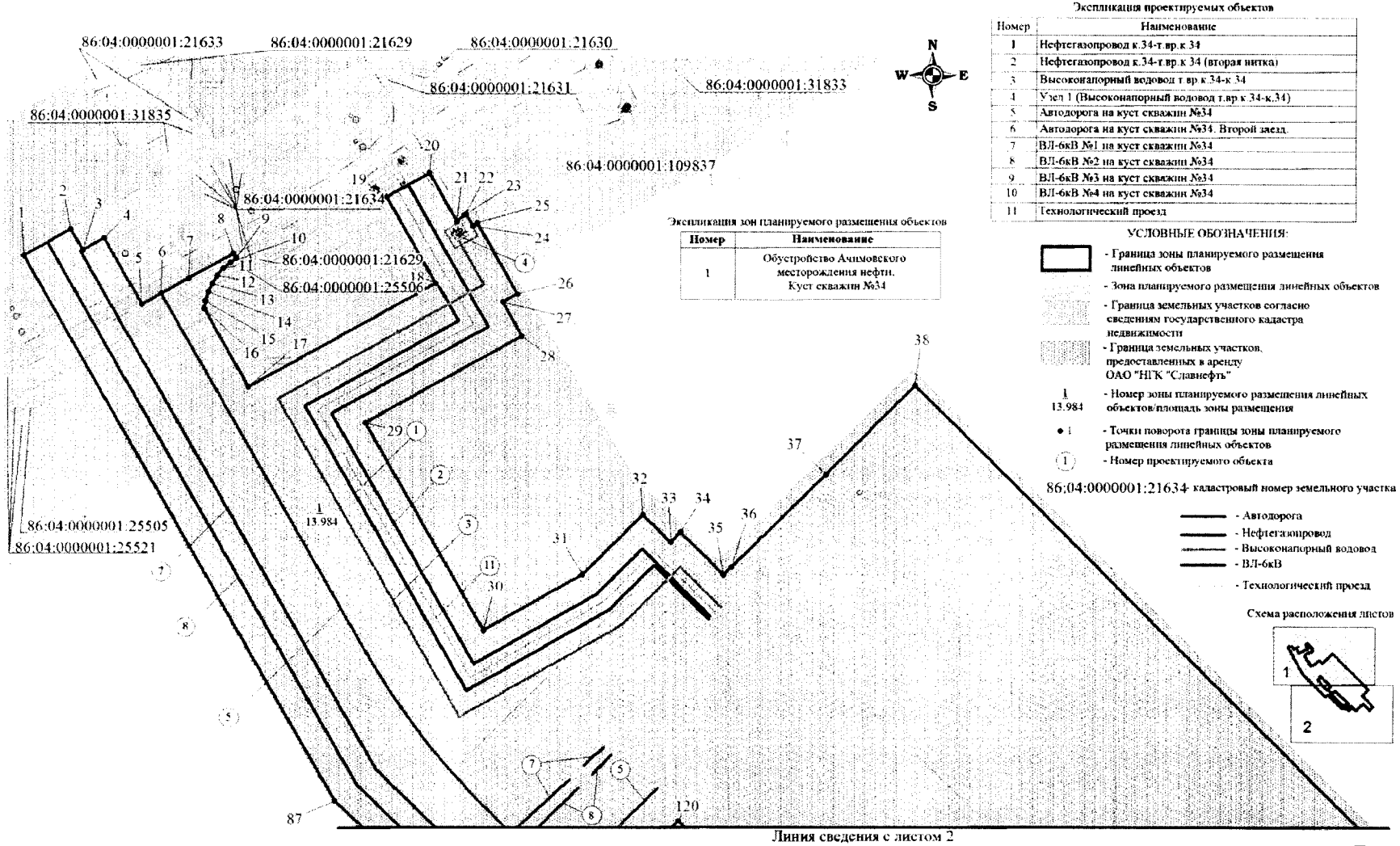
3. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 7 октября 2016 года № 380-п «Об утверждении документации

по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

3.1. Приложение 9 изложить в следующей редакции:

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин № 34»
Землепользователь ОАО «НГК «Славнефть»
Масштаб 1:2000

«Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 7 октября 2016 года № 380-п



Лист 1 из 3

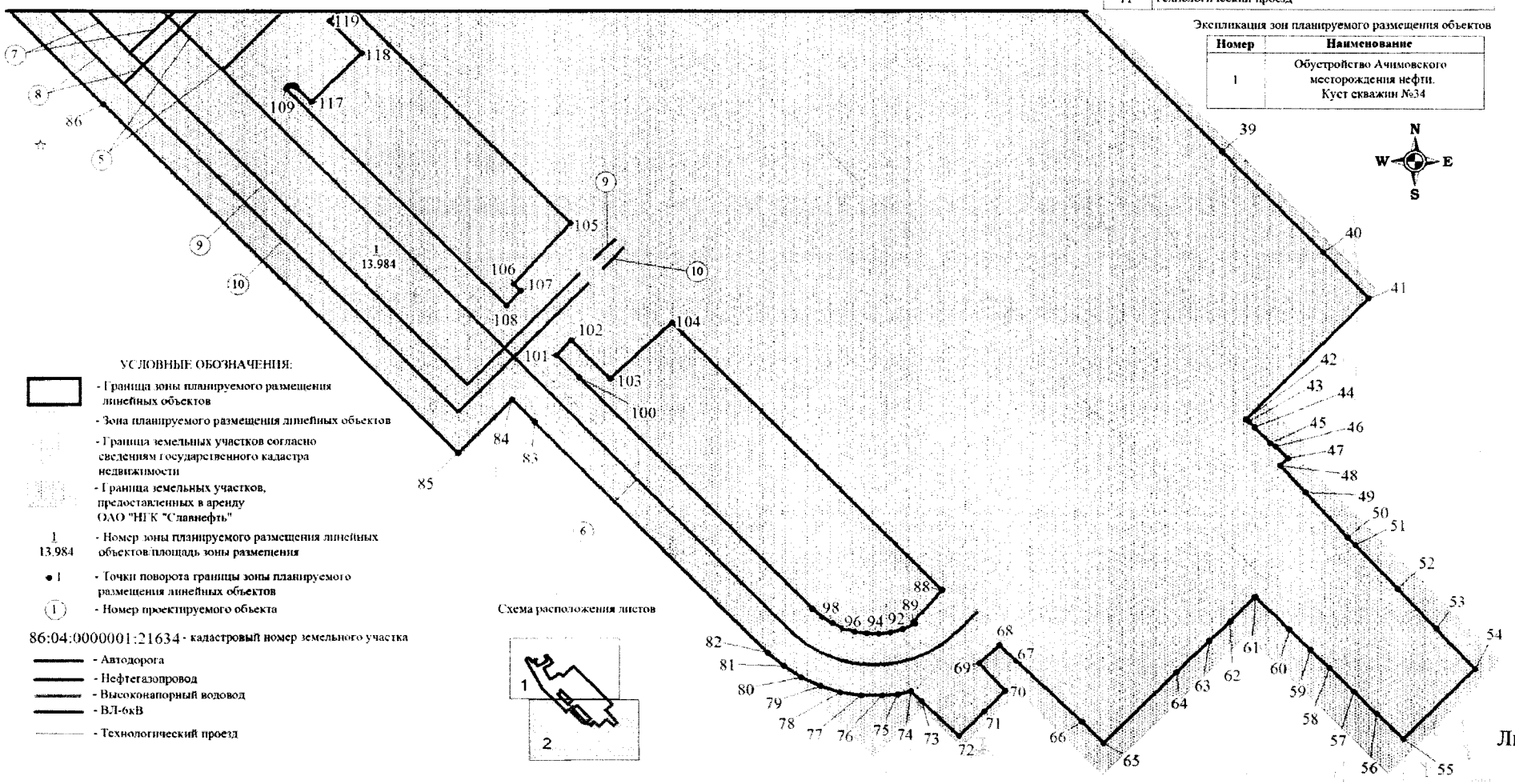
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин № 34»
Землепользователь ОАО «НГК «Славнефть»
Масштаб 1:2000

Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.34-т.вр.к.34
2	Нефтегазопровод к.34-т.вр.к.34 (вторая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.34-к.34
4	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.34-к.34)
5	Автодорога на куст скважин №34
6	Автодорога на куст скважин №34. Второй заезд.
7	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №34
8	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №34
9	ВЛ-6кВ №3 на куст скважин №34
10	ВЛ-6кВ №4 на куст скважин №34
11	Технологический проезд

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №34



Лист 2 из 3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин № 34»
Землепользователь
ОАО «НГК «Славнефть»
Масштаб 1:2000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	848 360.91	4 355 580.55
2	848 371.68	4 355 599.74
3	848 363.12	4 355 604.56
4	848 368.03	4 355 613.28
5	848 340.81	4 355 628.58
6	848 345.22	4 355 636.46
7	848 351.50	4 355 647.55
8	848 361.72	4 355 665.60
9	848 359.79	4 355 666.78
10	848 358.14	4 355 664.40
11	848 355.57	4 355 661.52
12	848 352.63	4 355 659.02
13	848 349.37	4 355 656.96
14	848 345.86	4 355 655.36
15	848 342.16	4 355 654.27
16	848 338.90	4 355 653.76
17	848 306.86	4 355 671.77
18	848 349.22	4 355 747.67
19	848 384.84	4 355 727.78
20	848 394.59	4 355 745.26
21	848 374.71	4 355 756.35
22	848 377.38	4 355 759.23
23	848 377.80	4 355 759.98
24	848 372.99	4 355 762.67
25	848 374.04	4 355 764.55
26	848 344.83	4 355 780.85
27	848 341.51	4 355 774.89
28	848 327.53	4 355 782.69
29	848 292.05	4 355 719.13
30	848 206.92	4 355 767.02
31	848 229.85	4 355 807.26
32	848 254.22	4 355 831.85
33	848 243.02	4 355 843.05
34	848 246.99	4 355 847.04
35	848 229.64	4 355 864.38
36	848 232.94	4 355 867.70
37	848 270.70	4 355 906.08
38	848 307.22	4 355 942.31
39	848 071.90	4 356 176.96
40	848 033.20	4 356 215.54
41	848 015.54	4 356 232.93
42	847 968.98	4 356 186.53
43	847 968.08	4 356 187.54
44	847 965.94	4 356 189.69
45	847 959.75	4 356 195.69
46	847 958.65	4 356 197.76
47	847 954.06	4 356 202.27
48	847 951.21	4 356 199.42
49	847 941.04	4 356 209.05
50	847 924.12	4 356 225.06
51	847 920.99	4 356 228.20
52	847 904.29	4 356 244.43
53	847 889.04	4 356 259.15
54	847 873.38	4 356 274.14
55	847 846.09	4 356 246.82
56	847 855.93	4 356 236.50
57	847 864.48	4 356 227.66
58	847 873.61	4 356 218.33
59	847 880.74	4 356 211.04
60	847 888.53	4 356 203.11
61	847 901.04	4 356 190.25
62	847 891.58	4 356 180.54
63	847 884.27	4 356 172.98
64	847 871.91	4 356 160.24
65	847 844.25	4 356 132.58
66	847 852.45	4 356 124.49
67	847 876.21	4 356 099.26
68	847 882.24	4 356 093.00
69	847 875.19	4 356 085.37
70	847 864.41	4 356 095.19
71	847 856.48	4 356 087.23
72	847 847.06	4 356 077.57
73	847 860.58	4 356 063.27
74	847 864.40	4 356 059.43
75	847 863.31	4 356 054.47
76	847 862.76	4 356 048.52
77	847 862.89	4 356 040.58
78	847 864.14	4 356 032.71
79	847 866.46	4 356 025.11
80	847 869.82	4 356 017.91
81	847 874.16	4 356 011.24
82	847 879.30	4 356 005.31
83	847 967.73	4 355 916.88
84	847 976.38	4 355 908.22
85	847 956.02	4 355 887.91
86	848 089.87	4 355 753.65
87	848 136.70	4 355 706.67
88	847 903.46	4 356 071.35
89	847 891.38	4 356 060.35
90	847 890.60	4 356 061.13
91	847 888.48	4 356 056.29
92	847 887.29	4 356 051.84
93	847 886.73	4 356 047.27
94	847 886.81	4 356 042.66
95	847 887.53	4 356 038.12
96	847 888.87	4 356 033.71
97	847 890.82	4 356 029.54
98	847 893.34	4 356 025.68
99	847 896.43	4 356 022.13
100	847 984.70	4 355 933.84
101	847 993.39	4 355 925.16
102	847 999.02	4 355 930.78
103	847 984.37	4 355 945.51
104	848 005.92	4 355 968.81
105	848 044.20	4 355 930.36
106	848 020.78	4 355 908.87
107	848 018.05	4 355 911.62
108	848 012.48	4 355 906.06
109	848 095.93	4 355 822.62
110	848 095.94	4 355 822.63
111	848 096.51	4 355 823.14
112	848 096.92	4 355 823.78
113	848 097.13	4 355 824.51
114	848 097.14	4 355 825.26
115	848 096.94	4 355 825.99
116	848 096.55	4 355 826.65
117	848 090.97	4 355 832.32
118	848 109.63	4 355 851.46
119	848 122.02	4 355 839.28
120	848 128.22	4 355 846.12

3.2. Таблицу 1 приложения 12 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин № 34	9.546	-	9.546
2	Коридор коммуникаций к кусту скважин № 34: - Нефтегазопровод к.34-т.вр.к.34 - Нефтегазопровод к.34-т.вр.к.34 (вторая нитка) - Высоконапорный водовод т.вр.к.34-к.34 - Автодорога на куст скважин № 34 - Автодорога на куст скважин № 34. Второй заезд. - ВЛ-6кВ №1 на куст скважин № 34 - ВЛ-6кВ №2 на куст скважин № 34 - ВЛ-6кВ №3 на куст скважин № 34 - ВЛ-6кВ №4 на куст скважин № 34 - Технологический проезд	3.953	0.485	4.438
Итого		13.499	0.485	13.984

».

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Губернатор

Н.В.Комарова

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6» Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5 000

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

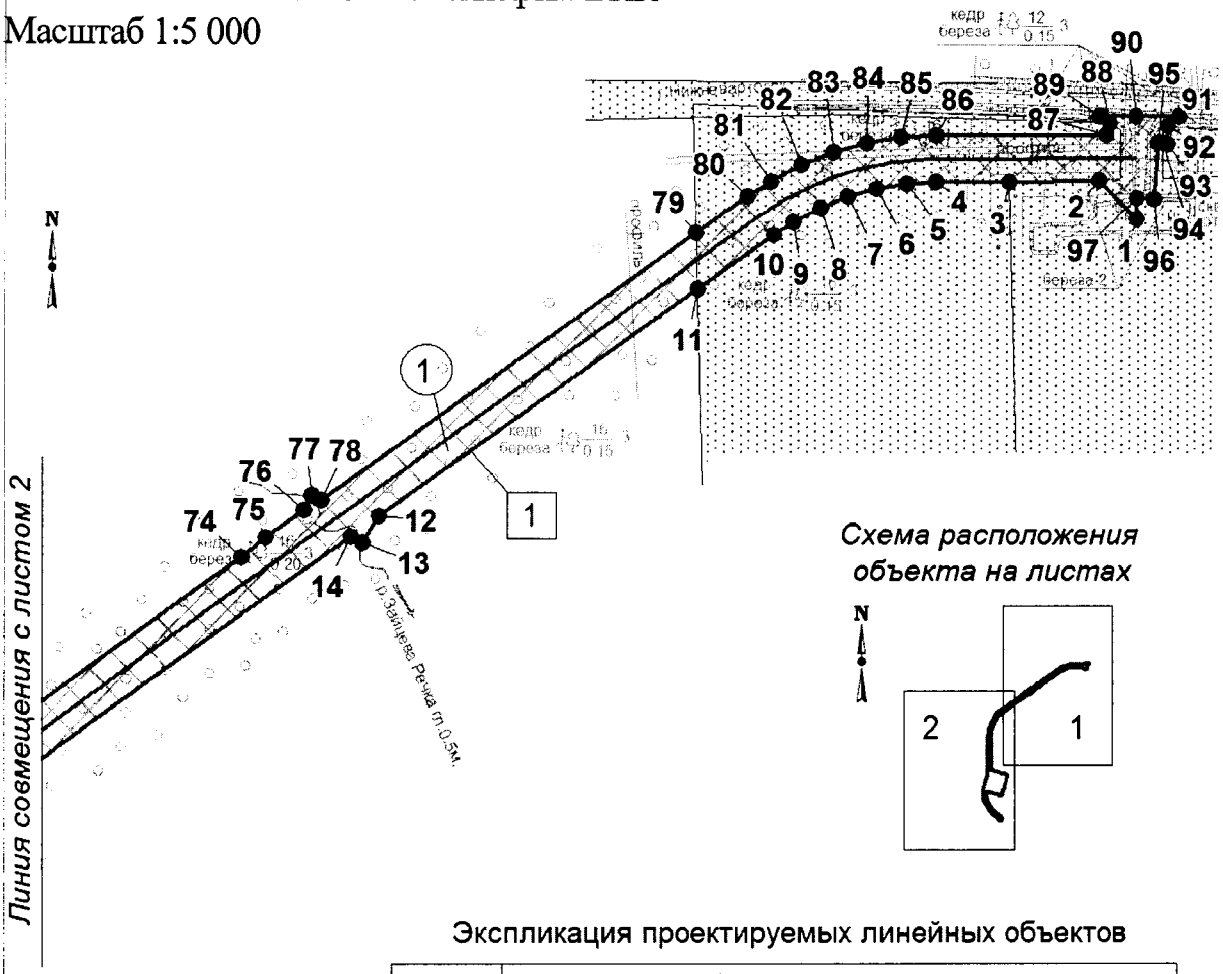


Схема расположения объекта на листах

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6

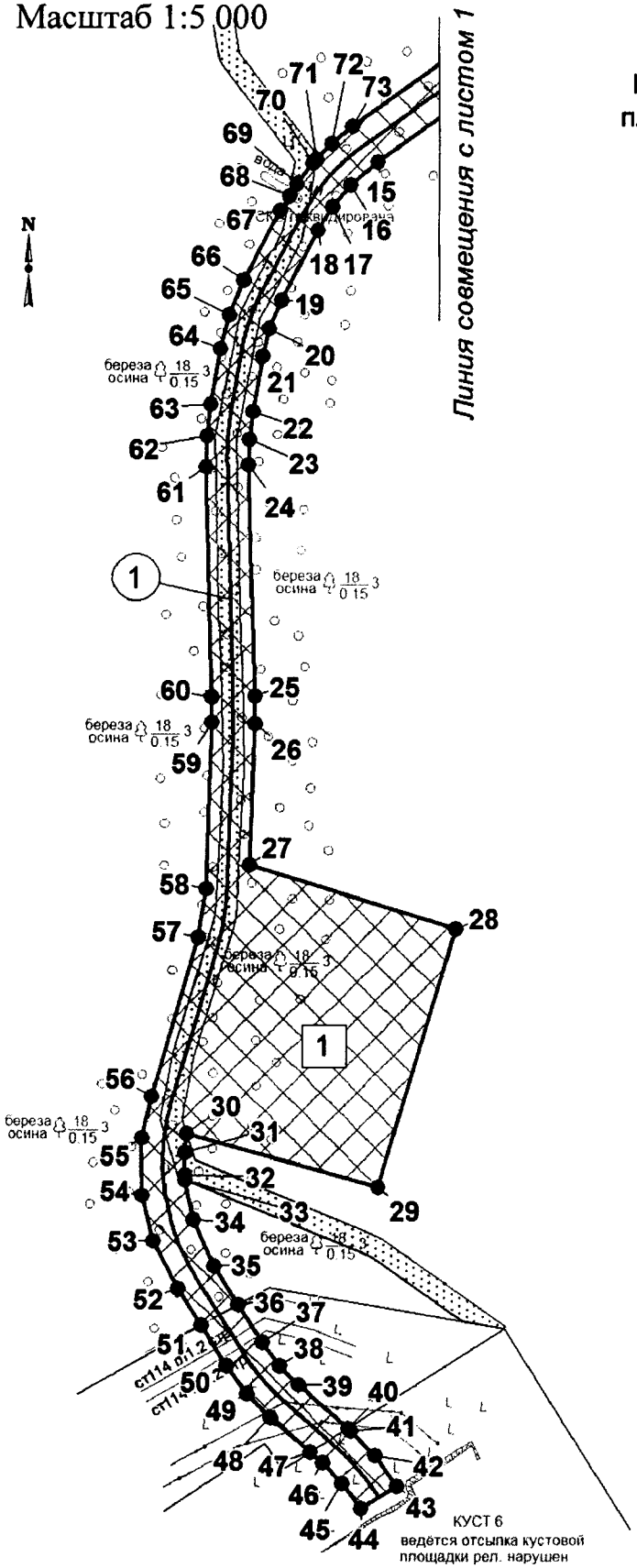
Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 78 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 — номер линейного объекта
- 1 — номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Томскнефть" ВНК

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5 000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения объекта

Номер	X	Y
1	917 182	4 421 580.94
2	917 206.9	4 421 556.12
3	917 205.23	4 421 496.97
4	917 205.16	4 421 449.69
5	917 204.01	4 421 430.34
6	917 200.83	4 421 411.23
7	917 195.71	4 421 392.56
8	917 188.62	4 421 374.51
9	917 179.71	4 421 357.31
10	917 171.32	4 421 344.29
11	917 136.34	4 421 294.75
12	916 989.53	4 421 086.7
13	916 972.83	4 421 075.78
14	916 976.67	4 421 068.48
15	916 802.54	4 420 821.72
16	916 786.47	4 420 802.8
17	916 771.06	4 420 790.32
18	916 754.9	4 420 779.99
19	916 706.09	4 420 754.41
20	916 686.51	4 420 746.03
21	916 667.24	4 420 741.09
22	916 628.4	4 420 734.14
23	916 609.12	4 420 731.72
24	916 590.98	4 420 731.3
25	916 430.31	4 420 735.47
26	916 410.64	4 420 735.38
27	916 311.87	4 420 731.76
28	916 267.85	4 420 876.87
29	916 086.07	4 420 821.66
30	916 123.67	4 420 687.45
31	916 110.15	4 420 685.94
32	916 094.34	4 420 686.03
33	916 091.52	4 420 686.39

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6» Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границы зоны планируемого размещения объекта

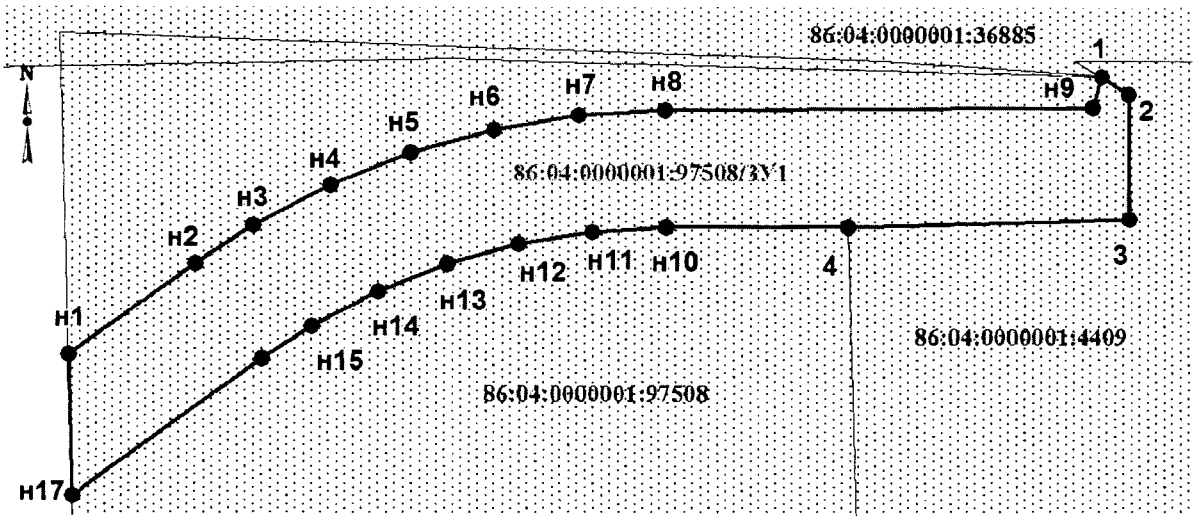
Номер	X	Y
34	916 063.28	4 420 691.73
35	916 031.04	4 420 706.54
36	916 004.03	4 420 723.57
37	915 976.91	4 420 740.67
38	915 960.74	4 420 752.63
39	915 947.4	4 420 765.88
40	915 916.87	4 420 800.69
41	915 915.14	4 420 802.67
42	915 897.89	4 420 819.67
43	915 876.35	4 420 835.23
44	915 860.23	4 420 809.93
45	915 878.46	4 420 796.8
46	915 892.58	4 420 782.91
47	915 900.13	4 420 774.29
48	915 924.84	4 420 746.1
49	915 941.15	4 420 729.92
50	915 960.94	4 420 715.28
51	915 989.45	4 420 697.31
52	916 015.03	4 420 681.16
53	916 049.14	4 420 663.62
54	916 080.39	4 420 655.73
55	916 120.78	4 420 655.81
56	916 149.76	4 420 662.5
57	916 262.16	4 420 695.71
58	916 295.46	4 420 701.14
59	916 411.74	4 420 705.39
60	916 429.54	4 420 705.48
61	916 590.21	4 420 701.31
62	916 611.29	4 420 701.81
63	916 633.7	4 420 704.61
64	916 672.53	4 420 711.57
65	916 696.08	4 420 717.6

Номер	X	Y
66	916 720.02	4 420 727.83
67	916 768.82	4 420 753.42
68	916 778.68	4 420 759.43
69	916 787.22	4 420 764.64
70	916 801.98	4 420 776.35
71	916 804.34	4 420 778.96
72	916 815.31	4 420 789.67
73	916 827.05	4 420 804.42
74	916 963.13	4 420 997.24
75	916 976.08	4 421 013.42
76	916 993.53	4 421 037.75
77	917 003.35	4 421 042.92
78	916 999.94	4 421 049.4
79	917 172.41	4 421 293.8
80	917 195.83	4 421 326.99
81	917 205.58	4 421 342.14
82	917 215.95	4 421 362.12
83	917 224.16	4 421 383.08
84	917 230.14	4 421 404.8
85	917 233.82	4 421 427
86	917 235.15	4 421 449.49
87	917 235.91	4 421 560.7
88	917 243.68	4 421 562.92
89	917 247.74	4 421 556.28
90	917 247.78	4 421 580.21
91	917 247.82	4 421 608.85
92	917 241.3	4 421 601.45
93	917 230.43	4 421 600.93
94	917 230.56	4 421 598.03
95	917 230.71	4 421 594.75
96	917 194.83	4 421 592.14
97	917 195.39	4 421 580.79

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:97508/ЗУ1

Номер	X	Y
н1	917 172.41	4 421 293.8
н2	917 195.83	4 421 326.99
н3	917 205.58	4 421 342.14
н4	917 215.95	4 421 362.12
н5	917 224.16	4 421 383.08
н6	917 230.14	4 421 404.8
н7	917 233.82	4 421 427
н8	917 235.15	4 421 449.49
н9	917 235.92	4 421 560.7
1	917 243.69	4 421 562.92
2	917 239.29	4 421 570.2

Номер	X	Y
3	917 207.3	4 421 570.38
4	917 205.23	4 421 496.97
н10	917 205.16	4 421 449.69
н11	917 204.01	4 421 430.34
н12	917 200.84	4 421 411.24
н13	917 195.71	4 421 392.56
н14	917 188.62	4 421 374.51
н15	917 179.71	4 421 357.31
н16	917 171.31	4 421 344.29
н17	917 136.35	4 421 294.75

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница образуемого земельного участка

● н1 точка поворота границы образуемого земельного участка, установливаемая при проведении кадастровых работ

● 1 точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ

86:04:0000001:4409 номер существующего земельного участка

водоохранная зона

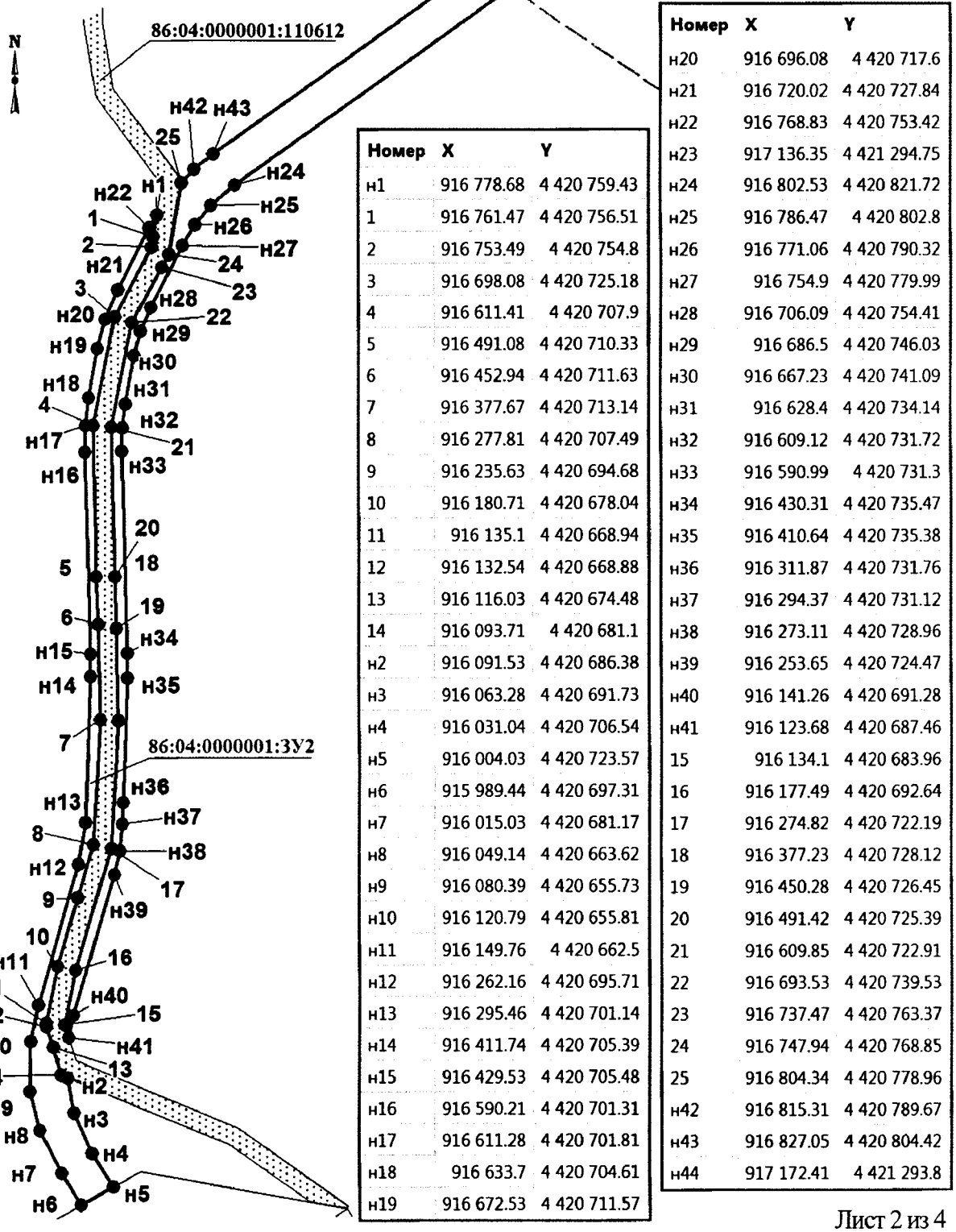
земельный участок на ранее сформированных участках

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Томскнефть" ВНК

86:04:0000001:ЗУ1 условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь).
Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000

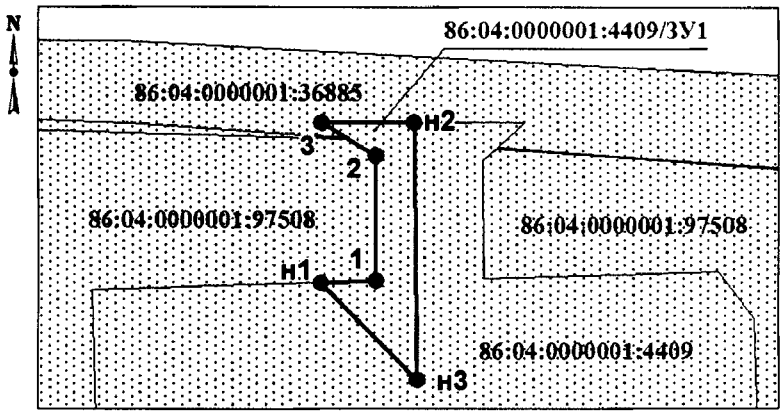


Номер	X	Y
н1	916 778.68	4 420 759.43
1	916 761.47	4 420 756.51
2	916 753.49	4 420 754.8
3	916 698.08	4 420 725.18
4	916 611.41	4 420 707.9
5	916 491.08	4 420 710.33
6	916 452.94	4 420 711.63
7	916 377.67	4 420 713.14
8	916 277.81	4 420 707.49
9	916 235.63	4 420 694.68
10	916 180.71	4 420 678.04
11	916 135.1	4 420 668.94
12	916 132.54	4 420 668.88
13	916 116.03	4 420 674.48
14	916 093.71	4 420 681.1
н2	916 091.53	4 420 686.38
н3	916 063.28	4 420 691.73
н4	916 031.04	4 420 706.54
н5	916 004.03	4 420 723.57
н6	915 989.44	4 420 697.31
н7	916 015.03	4 420 681.17
н8	916 049.14	4 420 663.62
н9	916 080.39	4 420 655.73
н10	916 120.79	4 420 655.81
н11	916 149.76	4 420 662.5
н12	916 262.16	4 420 695.71
н13	916 295.46	4 420 701.14
н14	916 411.74	4 420 705.39
н15	916 429.53	4 420 705.48
н16	916 590.21	4 420 701.31
н17	916 611.28	4 420 701.81
н18	916 633.7	4 420 704.61
н19	916 672.53	4 420 711.57

Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:3У2

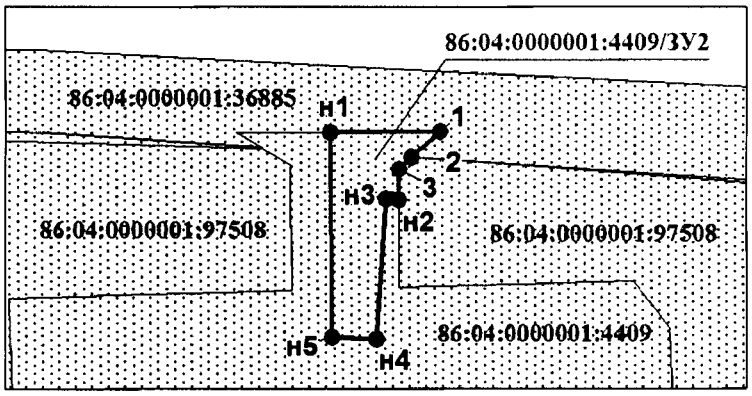
Номер	X	Y
н20	916 696.08	4 420 717.6
н21	916 720.02	4 420 727.84
н22	916 768.83	4 420 753.42
н23	917 136.35	4 421 294.75
н24	916 802.53	4 420 821.72
н25	916 786.47	4 420 802.8
н26	916 771.06	4 420 790.32
н27	916 754.9	4 420 779.99
н28	916 706.09	4 420 754.41
н29	916 686.5	4 420 746.03
н30	916 667.23	4 420 741.09
н31	916 628.4	4 420 734.14
н32	916 609.12	4 420 731.72
н33	916 590.99	4 420 731.3
н34	916 430.31	4 420 735.47
н35	916 410.64	4 420 735.38
н36	916 311.87	4 420 731.76
н37	916 294.37	4 420 731.12
н38	916 273.11	4 420 728.96
н39	916 253.65	4 420 724.47
н40	916 141.26	4 420 691.28
н41	916 123.68	4 420 687.46
15	916 134.1	4 420 683.96
16	916 177.49	4 420 692.64
17	916 274.82	4 420 722.19
18	916 377.23	4 420 728.12
19	916 450.28	4 420 726.45
20	916 491.42	4 420 725.39
21	916 609.85	4 420 722.91
22	916 693.53	4 420 739.53
23	916 737.47	4 420 763.37
24	916 747.94	4 420 768.85
25	916 804.34	4 420 778.96
н42	916 815.31	4 420 789.67
н43	916 827.05	4 420 804.42
н44	917 172.41	4 421 293.8

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000



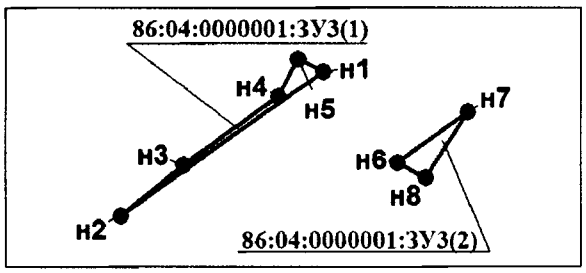
Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:4409/ЗУ1

Номер	X	Y
н1	917 206.9	4 421 556.13
1	917 207.3	4 421 570.38
2	917 239.29	4 421 570.2
3	917 247.74	4 421 556.28
н2	917 247.78	4 421 580.21
н3	917 182	4 421 580.94



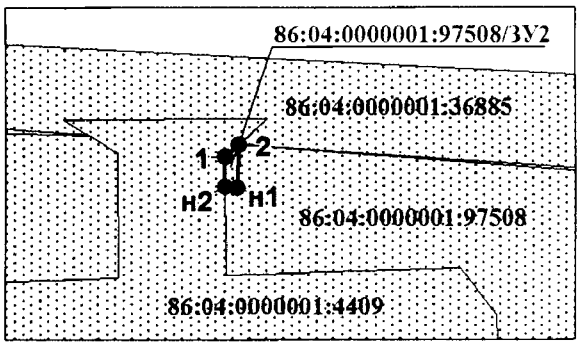
Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:4409/ЗУ2

Номер	X	Y
н1	917 247.78	4 421 580.21
1	917 247.82	4 421 608.85
2	917 241.3	4 421 601.45
3	917 238.24	4 421 597.97
н2	917 230.56	4 421 598.03
н3	917 230.71	4 421 594.75
н4	917 194.83	4 421 592.14
н5	917 195.39	4 421 580.79



Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:3ЗУ3

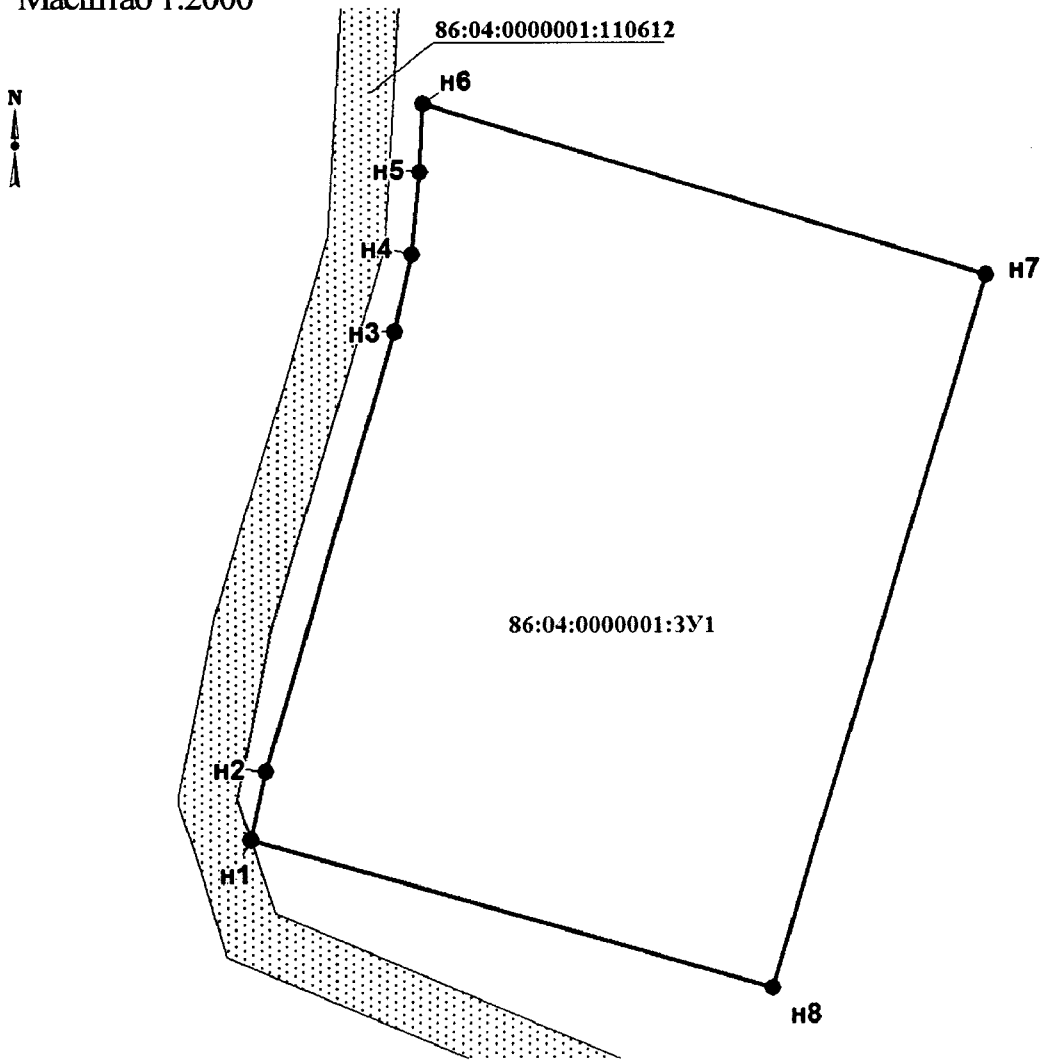
Номер	X	Y
н1	916 999.94	4 421 049.4
н2	916 963.12	4 420 997.24
н3	916 976.08	4 421 013.42
н4	916 993.53	4 421 037.75
н5	917 003.35	4 421 042.92
н6	916 976.67	4 421 068.48
н7	916 989.53	4 421 086.7
н8	916 972.83	4 421 075.78



Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:97508/ЗУ2

Номер	X	Y
1	917 238.24	4 421 597.97
2	917 241.3	4 421 601.45
н1	917 230.43	4 421 600.93
н2	917 230.56	4 421 598.03

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000



Каталог координат границ земельного участка 86:04:0000001:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	916 123.68	4 420 687.46
н2	916 141.26	4 420 691.28
н3	916 253.65	4 420 724.47
н4	916 273.11	4 420 728.96
н5	916 294.37	4 420 731.12
н6	916 311.87	4 420 731.76
н7	916 267.85	4 420 876.86
н8	916 086.06	4 420 821.66

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Полуденного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 28 километрах на юг от города Нижневартовска и в 3 километрах на запад от населенного пункта Зайцева речка.

II. Функциональное зонирование территории

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

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

Расчёт 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 8,6627 га

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
Обустройство Полуденного нефтяного месторождения (Былинская площадь). Автомобильная дорога на кустовую площадку № 6	7,0962	1,5665	8,6627

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Номер образуемого земельного участка/части земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:04:0000001:ЗУ1	2,7266	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:ЗУ2	3,3090	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:ЗУ3	0,0186	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:97508/ЗУ1	0,8796	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:97508/ЗУ2	0,0029	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:4409/ЗУ1	0,0783	Земли лесного фонда	
86:04:0000001:4409/ЗУ2	0,0812	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

Вариантность выбора места размещения не рассматривалась, так как объект технологически привязаны к объектам существующей инфраструктуры на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водного объекта река Зайцева речка.

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 с 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 этапных работах 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.

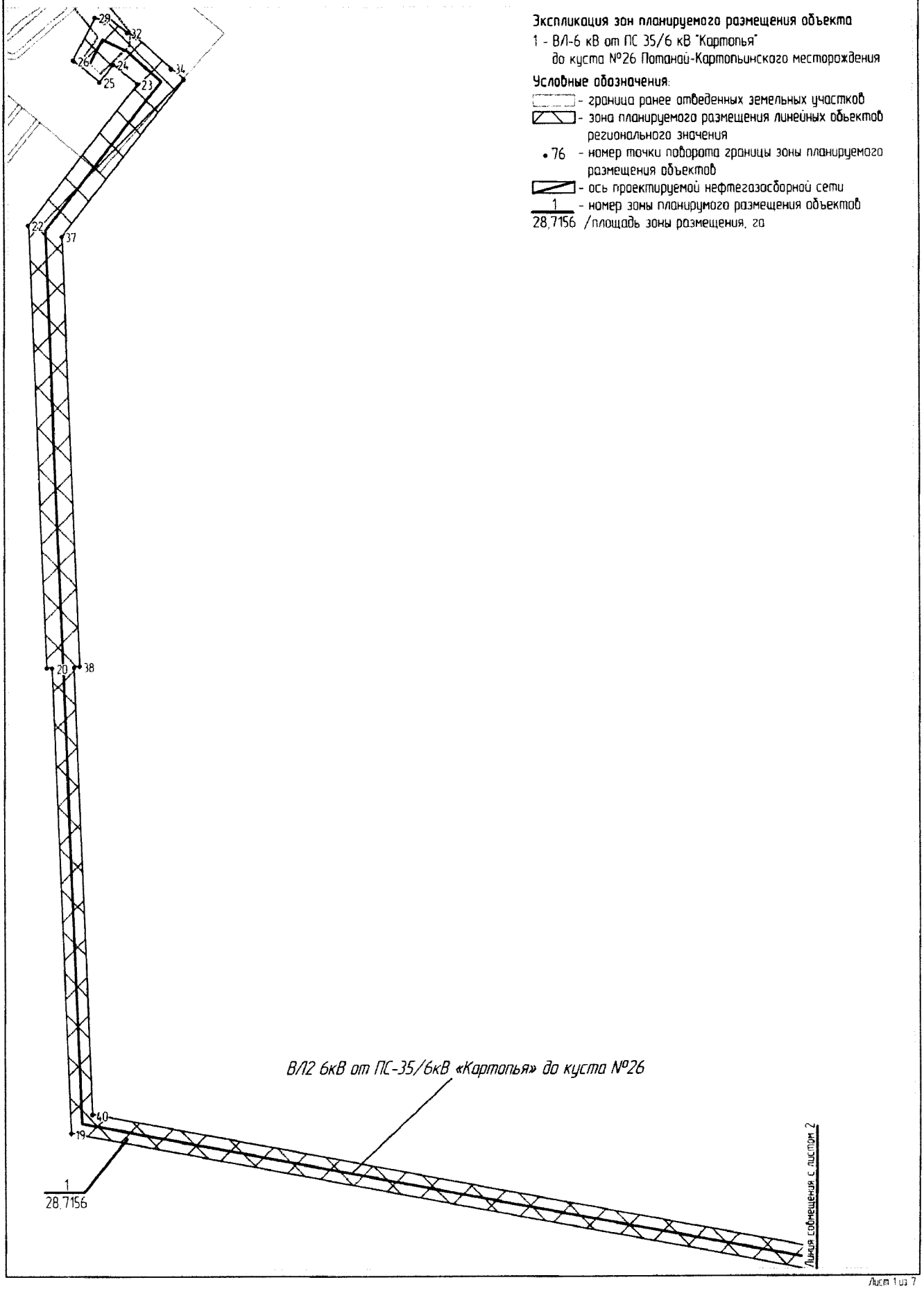
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не затрагивает границ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картолья" до куста №26 Потанай-Картольинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картолья" до куста №26 Потанай-Картольинского месторождения

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 28,7156 - номер зоны планируемого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Лист 1 из 7
Формат А4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000

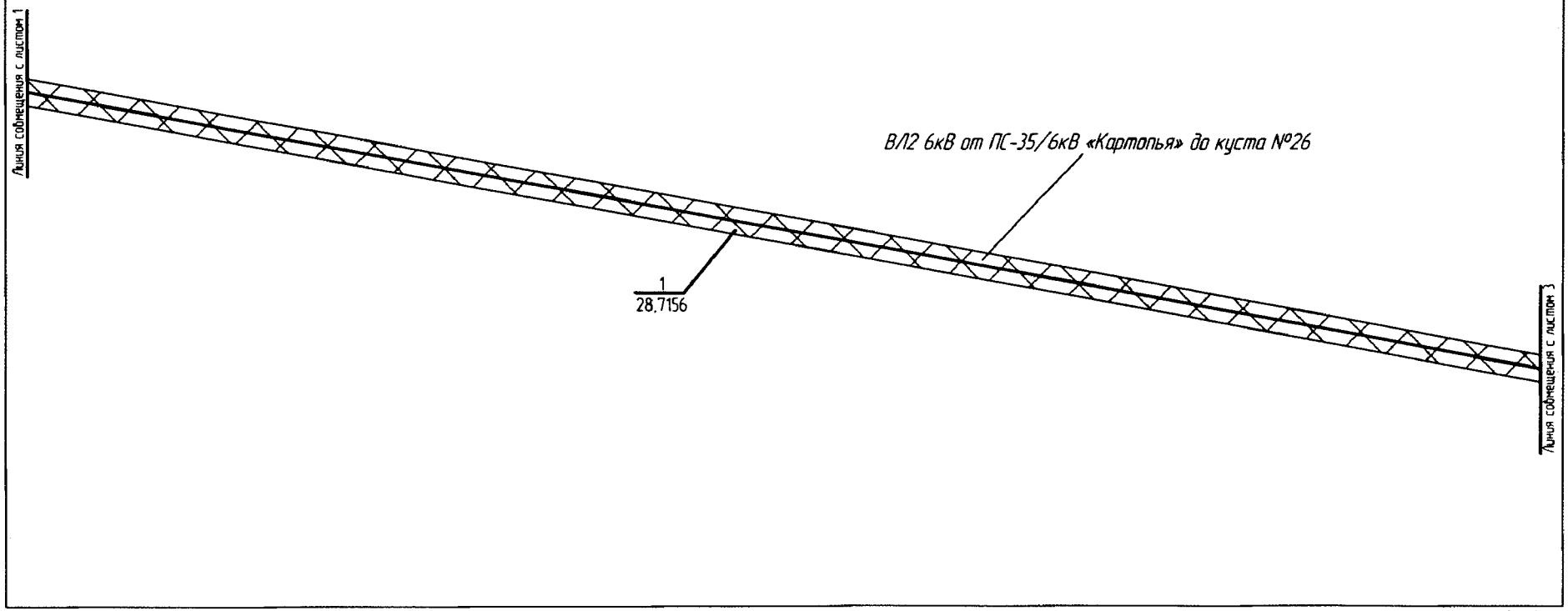
тбс

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 28,7156 - номер зоны планирумого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



Лист 2 из 7
Формат А4

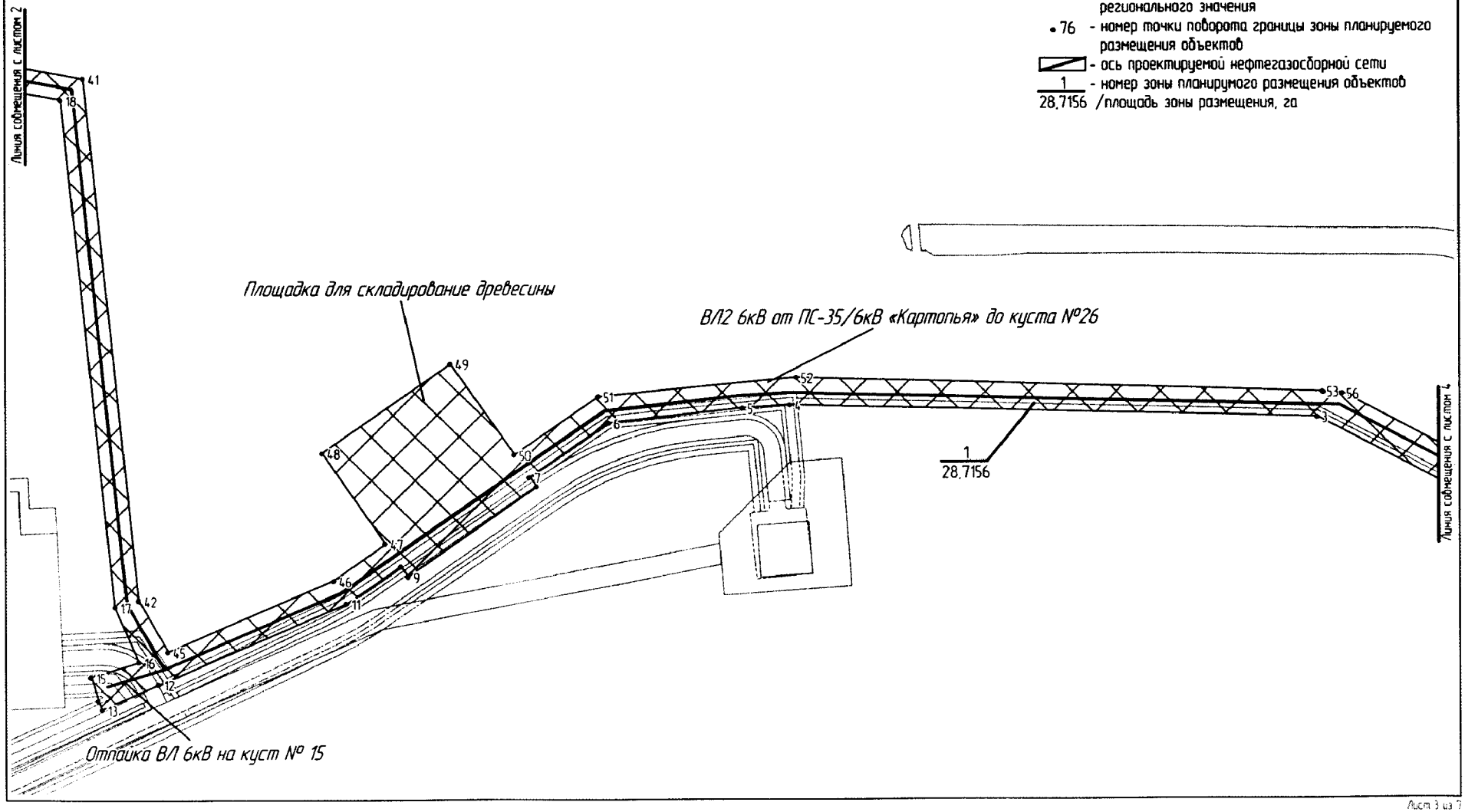
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

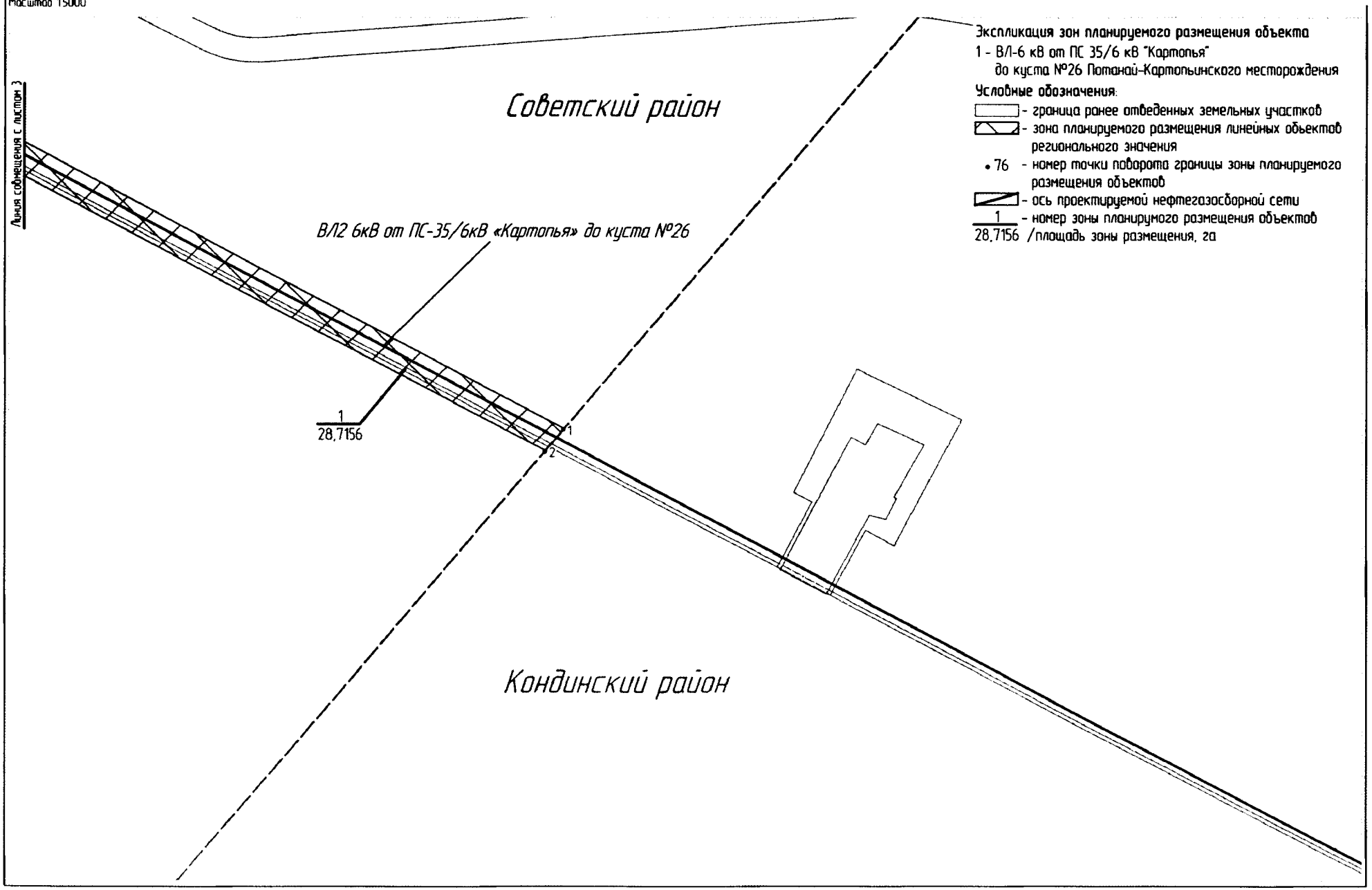
1 - ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения

Условные обозначения:

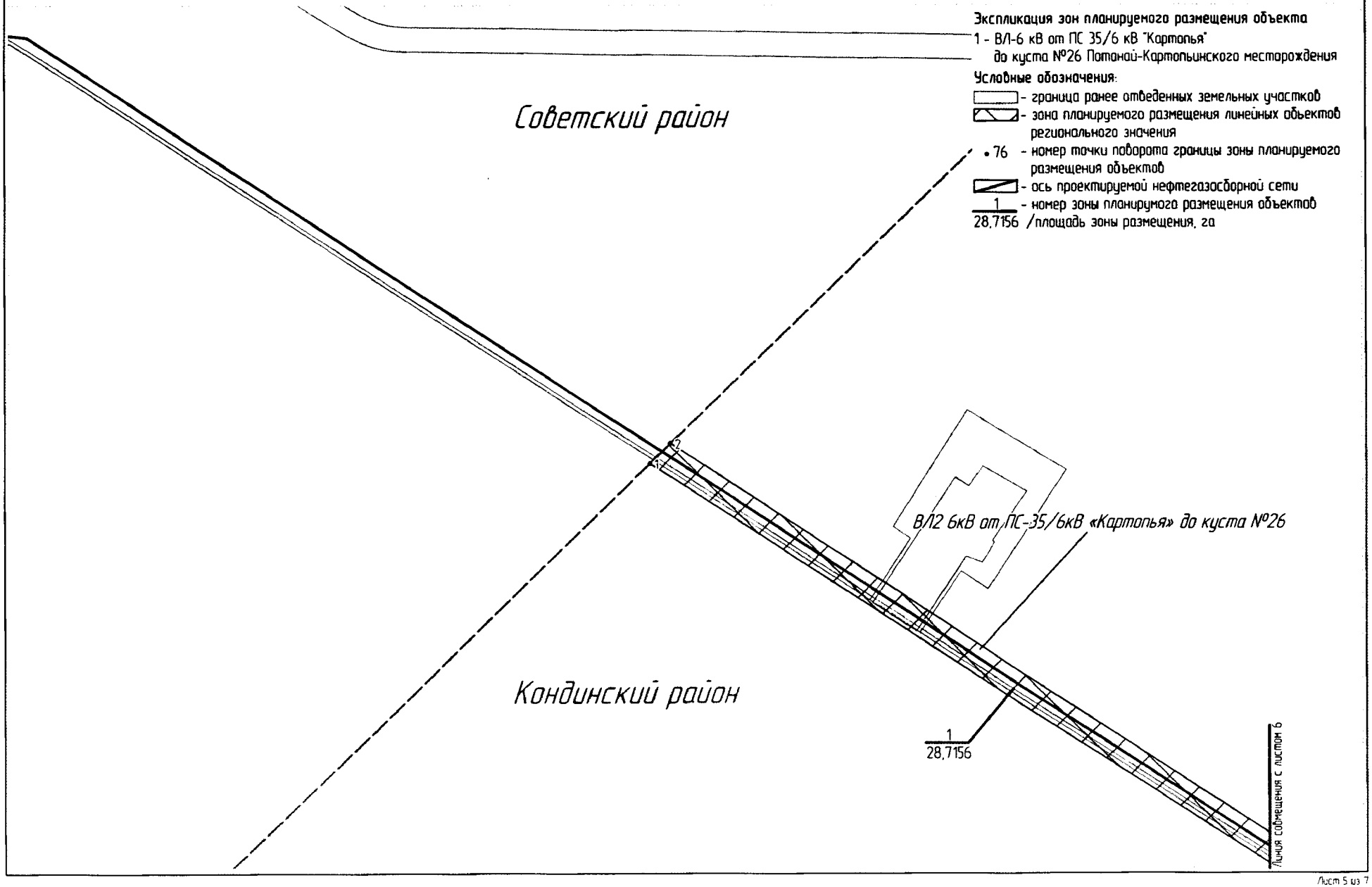
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 28,7156 - номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



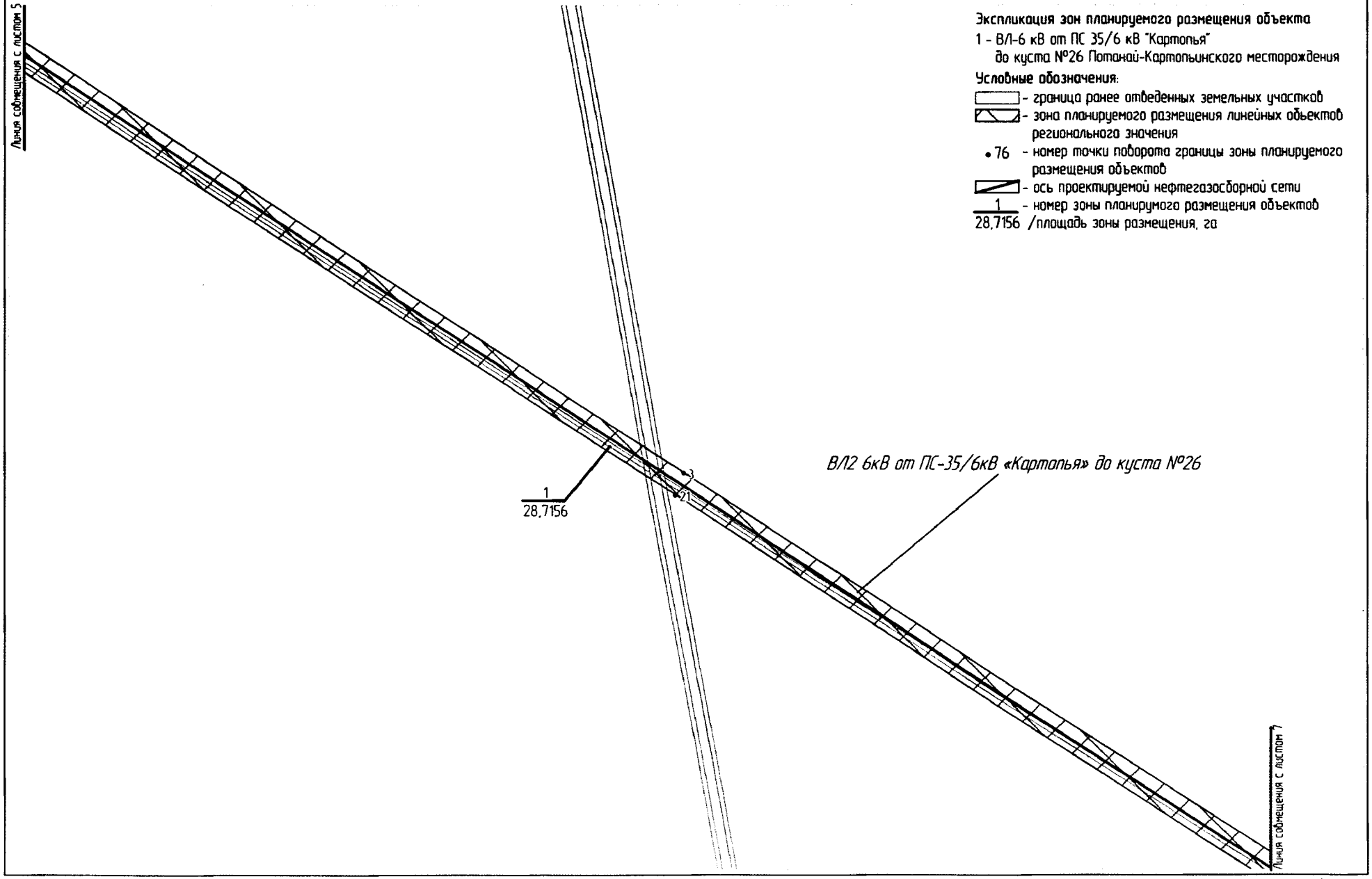
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 28,7156 - номер зоны планирумого размещения объектов / площадь зоны размещения, га

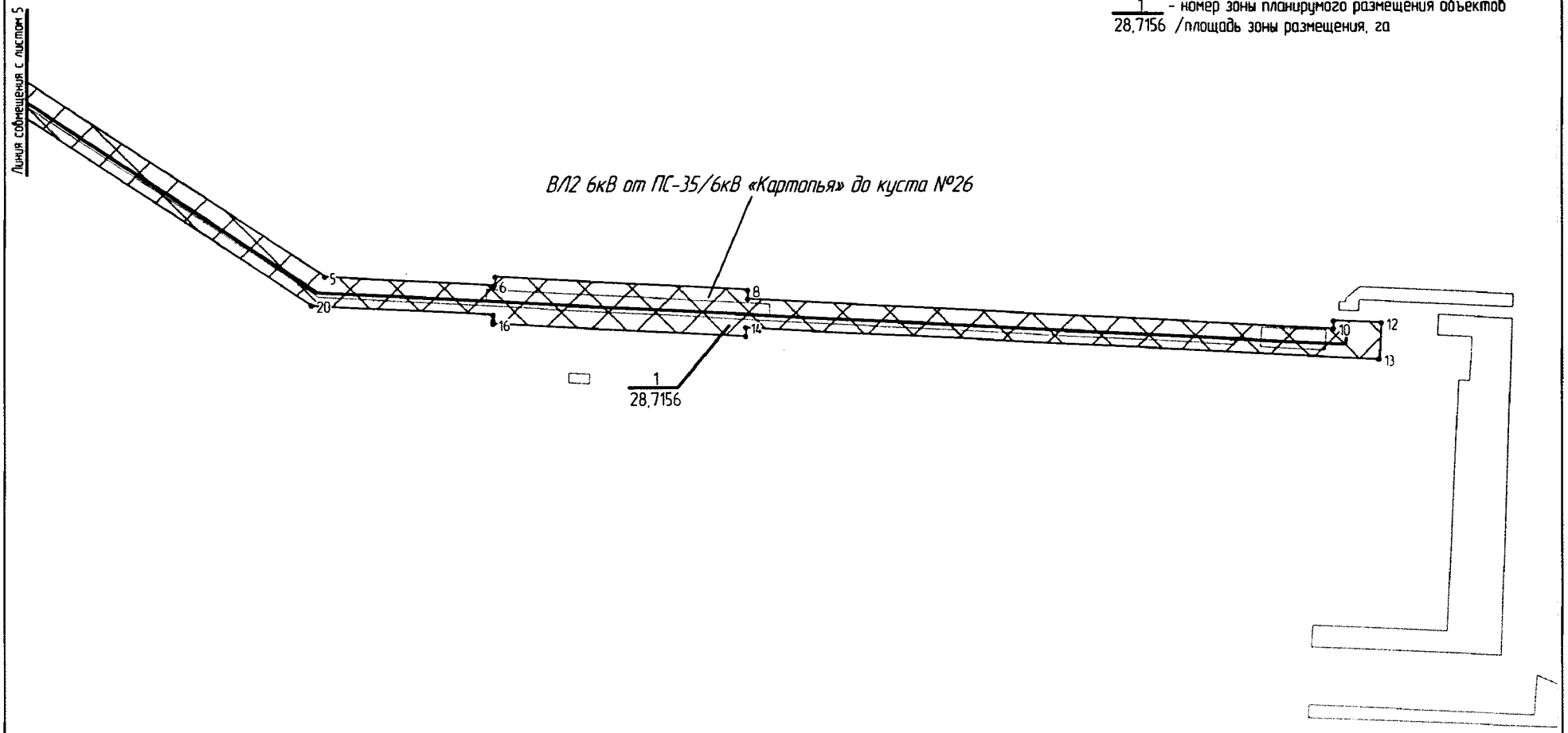
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения

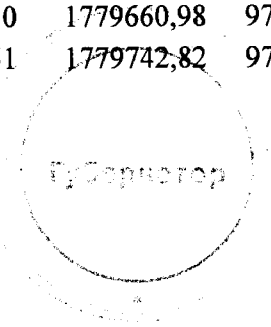
Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 28,7156 - номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



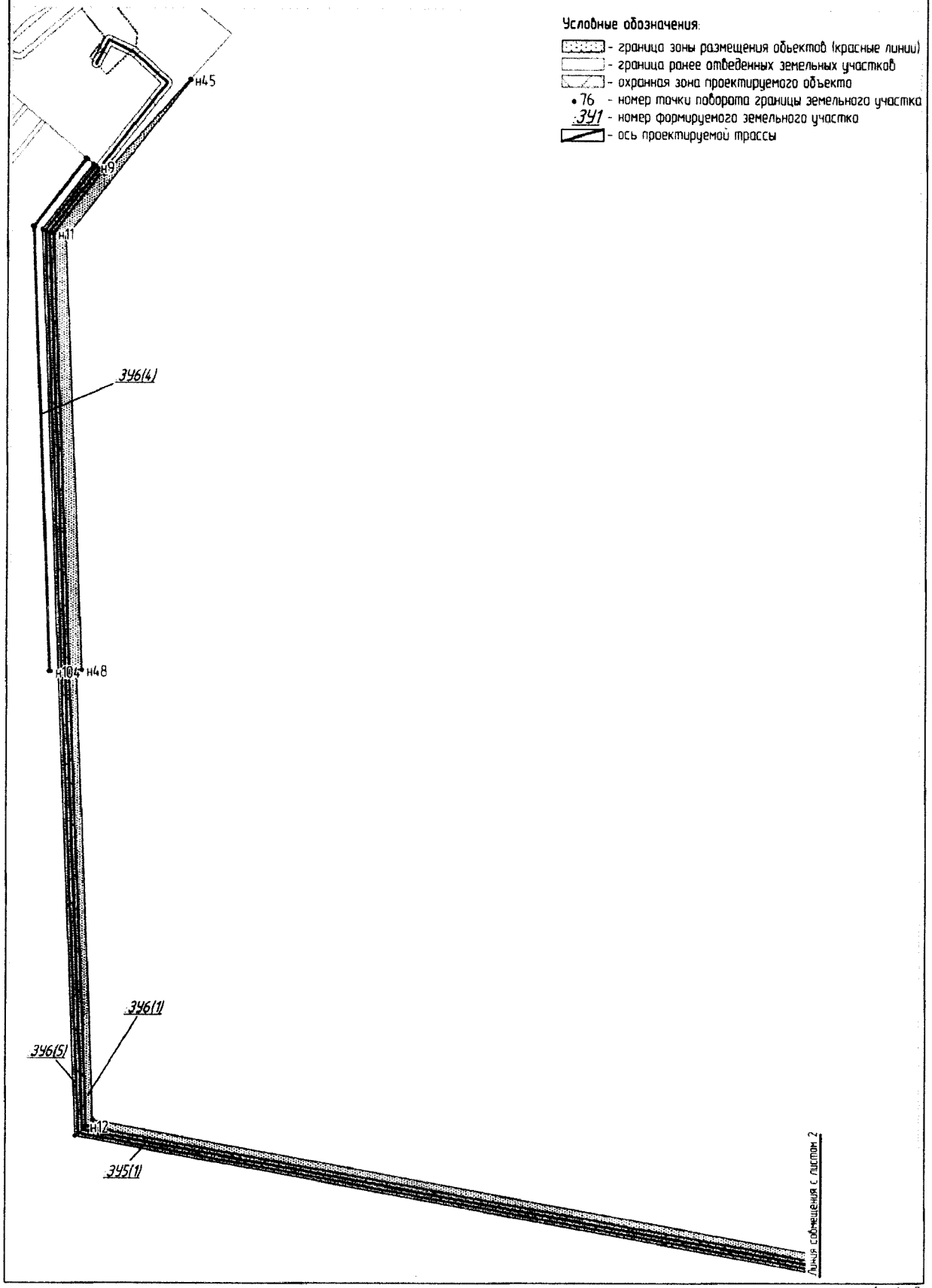
Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

№	X	Y
1	1781158,9	974229,8
2	1781139,57	974206,99
3	1780436,66	974580,53
4	1779927,31	974593,37
5	1779881,17	974590,53
6	1779752,39	974576,62
7	1779675,96	974523,76
8	1779682,61	974514,14
9	1779558,56	974427,71
10	1779551,6	974437,73
11	1779498,79	974401,2
12	1779316,74	974322,02
13	1779261,21	974297,72
14	1779257,9	974306,83
15	1779250,89	974329,8
16	1779297,81	974344,11
17	1779274,07	974398,58
18	1779222,42	974893,66
19	1777301,14	975246,68
20	1777281,05	975740,96
21	1777275,06	975740,71
22	1777255,96	976210,62
23	1777375,35	976360,34
24	1777349,14	976381,25
25	1777334,3	976362,79
26	1777306,21	976385,36
27	1777306,21	976385,37
28	1777305,18	976386,19
29	1777329,9	976431,43
30	1777339,59	976426,89
31	1777343,62	976431,9
32	1777364,28	976415,32
33	1777374,56	976410,5
34	1777411,95	976377,01
35	1777411,95	976376,99
36	1777425,83	976365,84
37	1777292,5	976198,66
38	1777311,05	975742,23
39	1777305,04	975741,96
40	1777324,36	975266,84
41	1779244,43	974914,02
42	1779297,58	974404,76
43	1779297,6	974404,77
44	1779297,54	974405,32
45	1779325,94	974354,69
46	1779486,05	974423,82
47	1779536,8	974459,06
48	1779475,35	974547,62
49	1779599,41	974634,06
50	1779660,98	974545,32
51	1779742,82	974602,17
52	1779933,94	974620,39
53	1780441,01	974605,42
54	1780442,97	974604,38
55	1780442,98	974604,39
56	1780460,56	974603,95
1	2457471,08	963259,16
2	2457492,4	963280,08
3	2458768,71	962437,38
4	2458768,67	962437,38
5	2459959,98	961656,59
6	2460112,99	961648,6
7	2460113,4	961656,57
8	2460341,66	961644,68
9	2460341,2	961636,69
10	2460869,05	961609,17
11	2460869,66	961616,66
12	2460912,3	961614,69
13	2460910,8	961581,22
14	2460339,74	961610,31
15	2460339,19	961602,33
16	2460111,22	961613,94
17	2460111,36	961616,62
18	2460111,37	961616,62
19	2460111,63	961621,91
20	2459947,56	961630,28
21	2458759,9	962414,45



Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5000

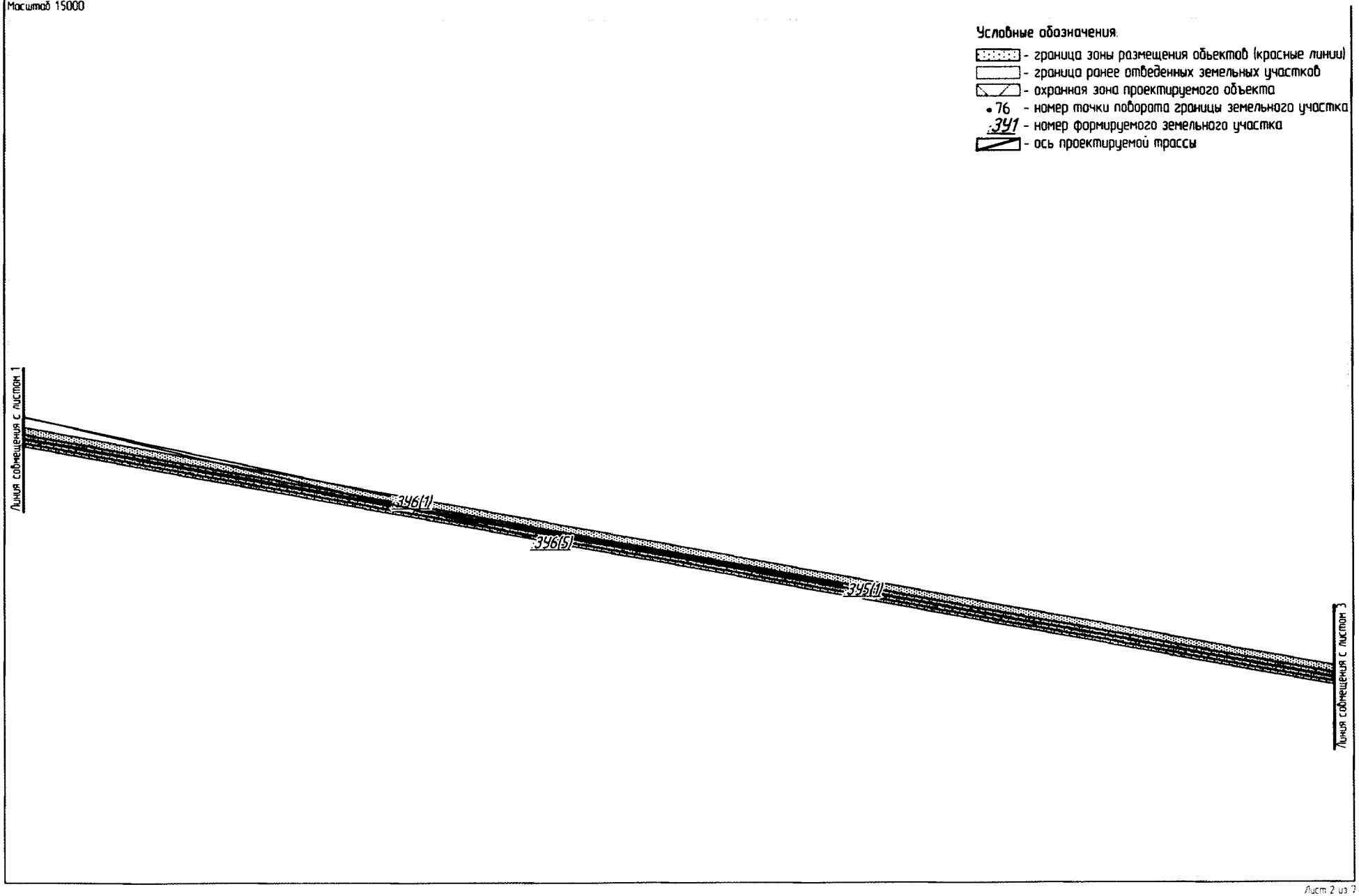


Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого объекта
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- 341 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

Лист 1 из 7
Формат А4

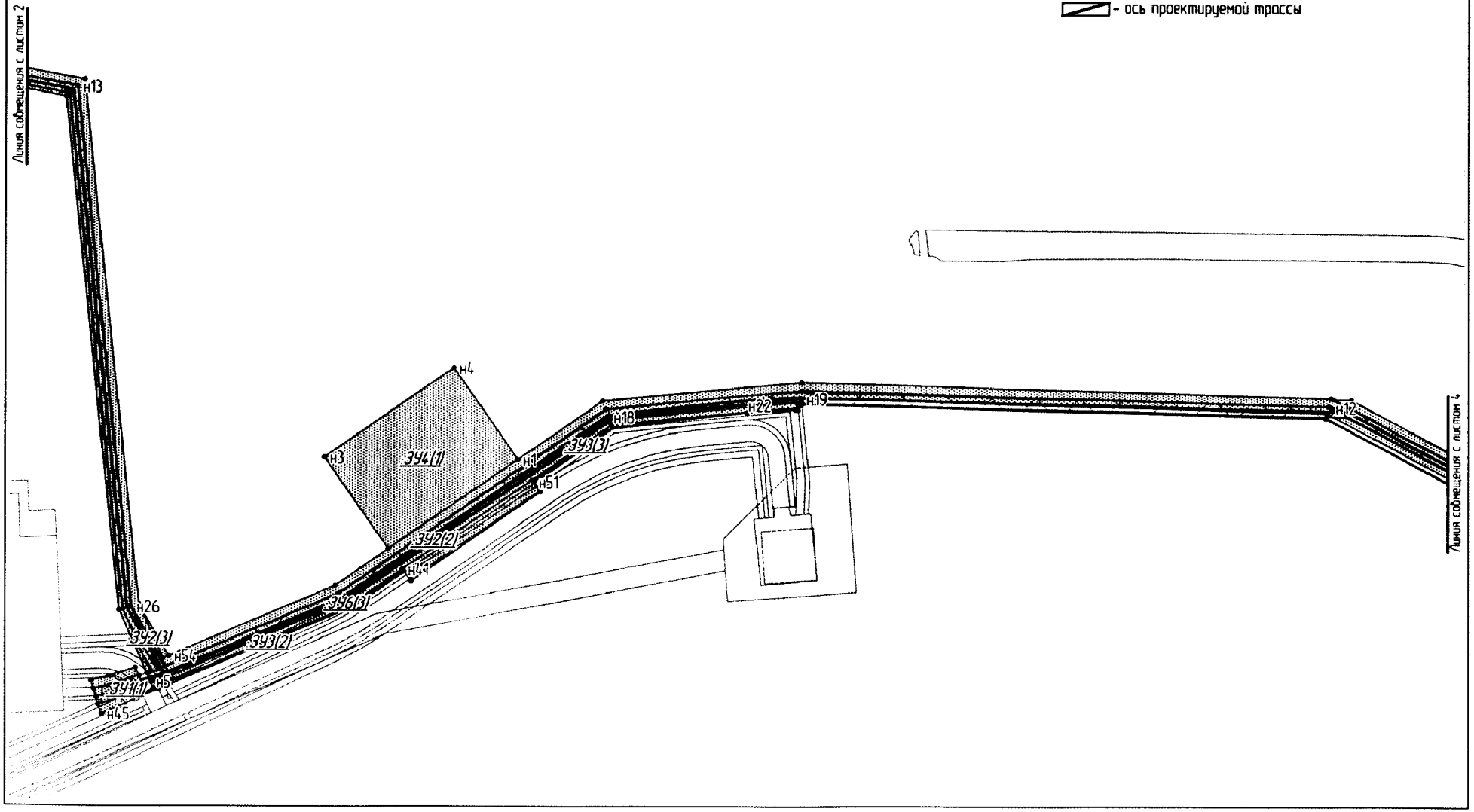
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000



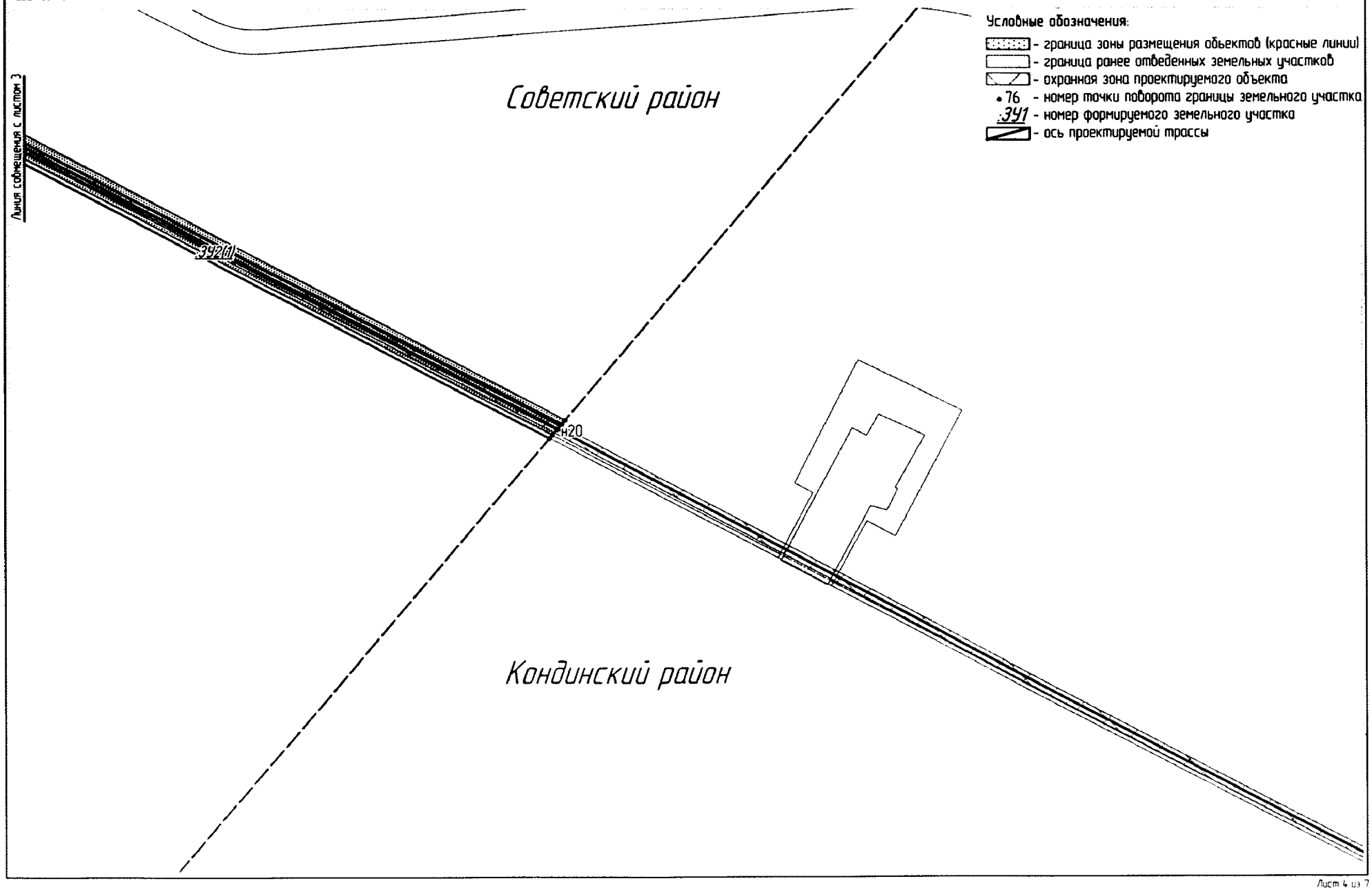
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья"
до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000

Условные обозначения:

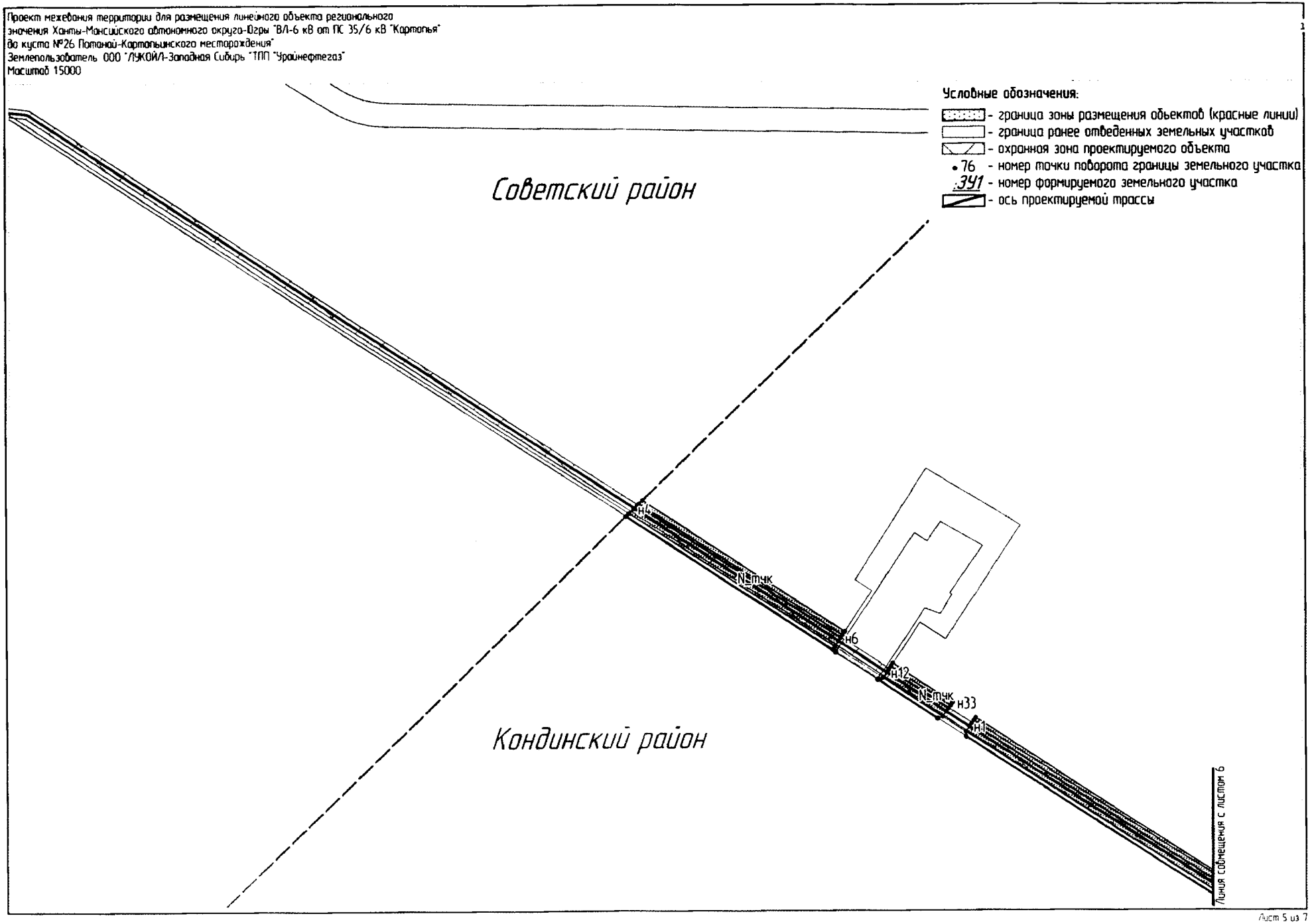
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого объекта
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- 341 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



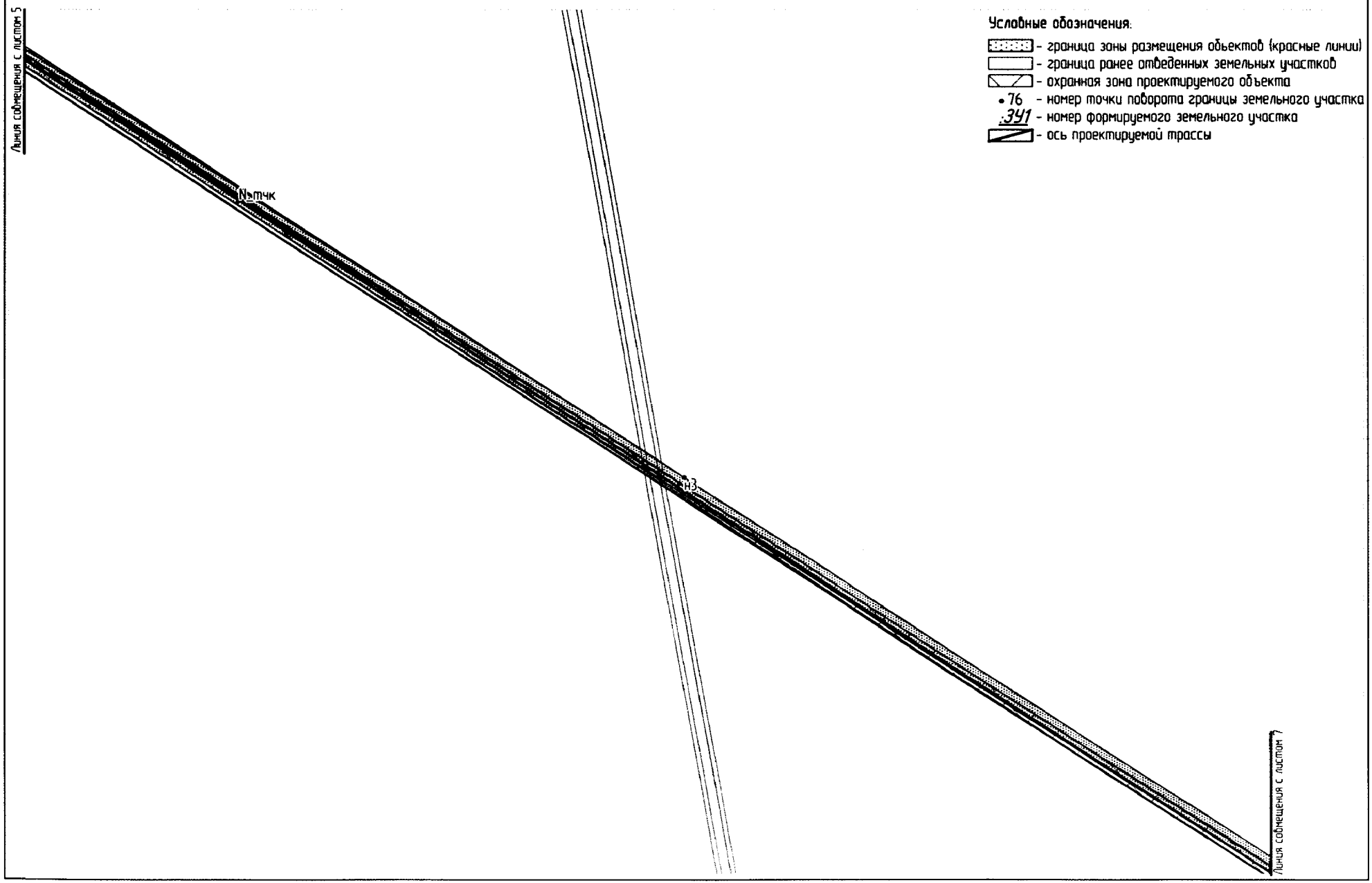
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000



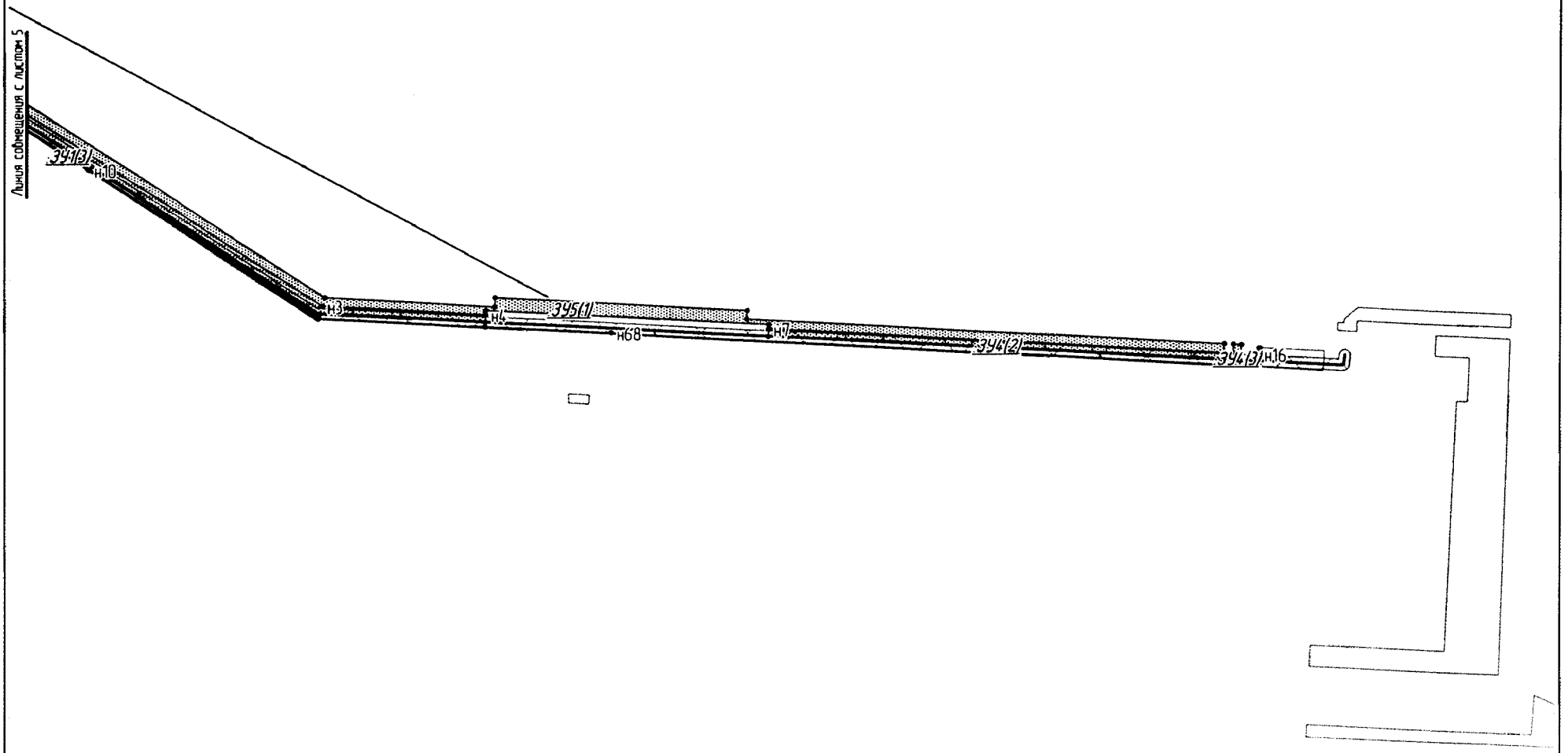
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья" до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Картопья"
до куста №26 Потанай-Картопьинского месторождения"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 15000

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого объекта
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :341 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



N_тчк	X	Y
:ЗУ1(1) «Отпайка ВЛ 6кВ на куст № 15»	---	---
н1	974317,73	1779267,49
н2	974327,78	1779300,59
н3	974326,78	1779301,02
н4	974316,63	1779267,84
н1	974317,73	1779267,49
:ЗУ1(2) «Отпайка ВЛ 6кВ на куст № 15»	---	---
н5	974329,14	1779308,72
н6	974330,13	1779308,28
н7	974331,23	1779311,9
н8	974332,69	1779315,44
н9	974332,75	1779315,43
н10	974334,31	1779319,02
н11	974332,61	1779320
н5	974329,14	1779308,72
:ЗУ2(1) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н12	974596,43	1780440,9
н13	974595,99	1780458,48
н14	974223,51	1781153,7
н15	974219,46	1781150,26
н12	974596,43	1780440,9
:ЗУ2(2) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н16	974334,31	1779319,02
н17	974409,76	1779493,9
н18	974586,64	1779748,55
н19	974604,26	1779933,41
н20	974601,2	1779933,76
н21	974601,37	1779927,19
н22	974598,32	1779877,48
н23	974584,36	1779749,52
н24	974408,22	1779494,9
н25	974332,24	1779320,19
н16	974334,31	1779319,02
:ЗУ2(3) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н26	974402,87	1779289,75
н27	974344,48	1779322,5
н28	974341,82	1779316,31
н29	974402,69	1779289,76
н26	974402,87	1779289,75
:ЗУ3(1) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н30	974604,39	1780443
н31	974603,95	1780460,58

н32	974229,76	1781158,99
н33	974225,71	1781155,56
н30	974604,39	1780443
:ЗУ3(2) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н34	974306,93	1779258,24
н35	974320,7	1779303,68
н36	974319,15	1779304,36
н37	974322,33	1779311,69
н38	974323,04	1779311,38
н39	974325,18	1779318,45
н40	974402,72	1779497,81
н41	974439,34	1779550,52
н42	974437,74	1779551,64
н43	974401,2	1779498,81
н44	974322,02	1779316,75
н45	974297,73	1779261,23
н34	974306,93	1779258,24
:ЗУ3(3) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н46	974595,92	1779930,29
н47	974593,29	1779930,55
н48	974593,38	1779927,33
н49	974590,53	1779881,19
н50	974576,63	1779752,41
н51	974523,77	1779675,98
н52	974525,6	1779674,7
н53	974578,86	1779751,38
н46	974595,92	1779930,29
:ЗУ3(4) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н54	974354,69	1779325,95
н55	974352,32	1779320,47
н56	974404,77	1779297,62
н57	974405,33	1779297,56
н54	974354,69	1779325,95

N_тчк	X	Y
:ЗУ1(1) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н1	963033,14	2457845,12
н2	963036,2	2457847,24
н3	962431,1	2458763,69
н1	963033,14	2457845,12
:ЗУ1(2) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н4	963270,68	2457482,7

н5	963274,4	2457486,49
н6	963129,44	2457706,04
н7	963125,84	2457703,7
н4	963270,68	2457482,7
:ЗУ1(3) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н8	961637,96	2459953,77
н9	961638,06	2459951,78
н10	961772,98	2459745,91
н11	961935,25	2459500,19
н8	961637,96	2459953,77
:ЗУ1(4) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н12	963091,82	2457755,59
н13	963095,22	2457757,86
н14	963052,61	2457822,41
н15	963049,49	2457820,19
н12	963091,82	2457755,59
:ЗУ1(5) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н16	961597,8	2460779,98
н17	961597,42	2460787,25
н18	961595,52	2460787,16
н19	961595,89	2460779,9
н16	961597,8	2460779,98
:ЗУ1(6) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н20	961596,59	2460803,21
н21	961596,57	2460803,56
н22	961594,69	2460803,44
н23	961594,71	2460803,09
н20	961596,59	2460803,21
:ЗУ2(1) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н24	963039,72	2457849,69
н25	963042,78	2457851,81
н26	962437,38	2458768,71
н24	963039,72	2457849,69
:ЗУ2(2) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н27	963276,41	2457488,54
н28	963280,13	2457492,33
н29	963136,13	2457710,44
н30	963132,53	2457708,07
н27	963276,41	2457488,54
:ЗУ2(3) «ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста №26»	---	---
н31	963098,48	2457760,03

н32	963101,9	2457762,28
н33	963059,13	2457827,07
н34	963056,02	2457824,84
н31	963098,48	2457760,03
N_тчк	X	Y
:ЗУ4(1) «Площадка для складирование древесины»	---	---
н1	974545,32	1779661
н2	974459,06	1779536,82
н3	974547,62	1779475,36
н4	974634,07	1779599,42
н1	974545,32	1779661
:ЗУ4(2) «Площадка для складирование древесины»	---	---
н5	974439,34	1779550,51
н6	974525,6	1779674,68
н7	974514,14	1779682,63
н8	974427,72	1779558,57
н5	974439,34	1779550,51
:ЗУ5(1) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н9	976273,86	1777324,33
н10	976268,77	1777330,51
н11	976203,31	1777278,31
н12	975260,13	1777316,63
н13	974907,23	1779237,11
н14	974402,69	1779289,75
н15	974341,81	1779316,29
н16	974416,78	1779489,97
н17	974594,4	1779745,68
н18	974612,37	1779934,24
н19	974597,47	1780438,91
н20	974219,5	1781150,17
н21	974214,04	1781145,55
н22	974590,55	1780437,06
н23	974604,96	1779933,33
н24	974604,26	1779933,41
н25	974586,64	1779748,53
н26	974409,76	1779493,88
н27	974332,75	1779315,41
н28	974332,69	1779315,43
н29	974331,23	1779311,89
н30	974330,13	1779308,28
н31	974337,82	1779304,93
н32	974338,94	1779308,56
н33	974400,63	1779281,93
н34	974900,45	1779229,77
н35	975253,41	1777308,9
н36	976205,97	1777270,19
н9	976273,86	1777324,33

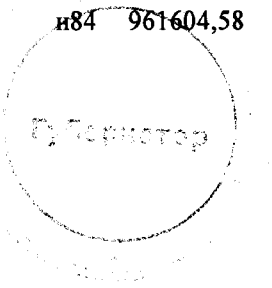
:ЗУ5(2) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»		---	---
	н37	974335,43	1779297,24
	н38	974327,78	1779300,58
	н39	974314,3	1779256,16
	н40	974321,93	1779253,78
	н37	974335,43	1779297,24
:ЗУ6(1) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»		---	---
	н41	976268,77	1777330,51
	н42	976266,11	1777333,73
	н43	976266,13	1777333,75
	н44	976266,12	1777333,76
	н45	976366,62	1777424,87
	н46	976365,84	1777425,85
	н47	976198,67	1777292,51
	н48	975742,24	1777311,07
	н49	975741,97	1777305,06
	н50	975266,84	1777324,38
	н51	974914,03	1779244,45
	н52	974404,77	1779297,6
	н53	974352,32	1779320,45
	н54	974423,82	1779486,06
	н55	974459,06	1779536,82
	н56	974545,32	1779661
	н57	974602,17	1779742,84
	н58	974620,39	1779933,96
	н59	974605,42	1780441,02
	н60	974225,75	1781155,47
	н61	974219,5	1781150,17
	н62	974597,47	1780438,91
	н63	974612,37	1779934,24
	н64	974594,4	1779745,68
	н65	974416,78	1779489,97
	н66	974341,81	1779316,29
	н67	974402,69	1779289,75
	н68	974907,23	1779237,11
	н69	975260,13	1777316,63
	н70	976203,31	1777278,31
	н41	976268,77	1777330,51
:ЗУ6(2) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»		---	---
	н71	974342,93	1779293,98
	н72	974335,43	1779297,24
	н73	974321,93	1779253,78
	н74	974314,3	1779256,16
	н75	974327,78	1779300,58
	н76	974320,71	1779303,65
	н77	974306,83	1779257,91
	н78	974329,8	1779250,91

н71	974342,93	1779293,98
:ЗУ6(3) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н79	974210,91	1781142,89
н80	974210,12	1781142,22
н81	974585,55	1780435,76
н82	974598,8	1779933,99
н83	974598,49	1779930,02
н84	974595,92	1779930,27
н85	974578,86	1779751,37
н86	974525,6	1779674,68
н87	974439,34	1779550,51
н88	974402,72	1779497,79
н89	974325,18	1779318,43
н90	974323,04	1779311,37
н91	974330,13	1779308,28
н92	974331,23	1779311,89
н93	974332,69	1779315,43
н94	974332,75	1779315,41
н95	974409,76	1779493,88
н96	974586,64	1779748,53
н97	974604,26	1779933,41
н98	974599,74	1779933,91
н99	974599,81	1779934,66
н100	974586,46	1780436,31
н79	974210,91	1781142,89
:ЗУ6(4) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н101	976282,78	1777313,52
н102	976281,51	1777315,07
н103	976209,96	1777258,01
н104	975740,79	1777277,08
н105	975740,71	1777275,07
н106	976210,62	1777255,98
н101	976282,78	1777313,52
:ЗУ6(5) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н107	976276,42	1777321,24
н108	976273,86	1777324,33
н109	976205,97	1777270,19
н110	975253,41	1777308,9
н111	974900,45	1779229,77
н112	974400,63	1779281,93
н113	974338,94	1779308,56
н114	974337,82	1779304,93
н115	974399,61	1779278,01
н116	974897,05	1779226,1
н117	975250,06	1777305,03
н118	976207,3	1777266,12
н107	976276,42	1777321,24

N_тчк	X	Y
:ЗУ4(1) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н1	963027,39	2457841,14
н2	963033,14	2457845,12
н3	961648,71	2459957,43
н4	961641,02	2460104,96
н5	961634,08	2460104,62
н6	961641,78	2459955,17
н1	963027,39	2457841,14
:ЗУ4(2) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н7	961627,66	2460360,97
н8	961606,22	2460772,27
н9	961599,26	2460772,03
н10	961620,71	2460360,61
н7	961627,66	2460360,97
:ЗУ4(3) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н11	961605,8	2460780,27
н12	961605,42	2460787,67
н13	961597,42	2460787,25
н14	961597,81	2460779,98
н11	961605,8	2460780,27
:ЗУ4(4) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н15	961596,59	2460803,21
н16	961604,58	2460803,62
н17	961604,56	2460804,07
н18	961596,56	2460803,56
н15	961596,59	2460803,21
:ЗУ4(5) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н19	963265,63	2457477,68
н20	963270,63	2457482,78
н21	963125,85	2457703,69
н22	963120	2457699,86
н23	963265,59	2457477,73
н19	963265,63	2457477,68
:ЗУ4(6) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н24	963085,99	2457751,73
н25	963091,83	2457755,59
н26	963049,49	2457820,19
н27	963043,78	2457816,13
н24	963085,99	2457751,73
:ЗУ5(1) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н28	963033,14	2457845,12
н29	963039,72	2457849,69
н30	961656,6	2459960
н31	961648,6	2460113,01
н32	961656,57	2460113,42
н33	961644,68	2460341,68

н34	961636,69	2460341,22
н35	961614,2	2460772,55
н36	961606,22	2460772,27
н37	961627,66	2460360,97
н38	961631,74	2460361,18
н39	961644,99	2460105,18
н40	961641,02	2460104,96
н41	961648,71	2459957,43
н28	963033,14	2457845,12
:ЗУ5(2) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н42	963262,02	2457474
н43	963262,75	2457474,75
н44	963116,63	2457697,65
н45	963116,62	2457697,64
н46	963116,3	2457698,14
н47	963114,4	2457701,02
н48	963113,59	2457700,47
н42	963262,02	2457474
:ЗУ5(3) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н49	963270,63	2457482,78
н50	963276,37	2457488,62
н51	963132,54	2457708,07
н52	963125,85	2457703,69
н49	963270,63	2457482,78
:ЗУ5(4) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н53	963041,82	2457810,01
н54	963084,05	2457745,58
н55	963084,86	2457746,1
н56	963084,84	2457746,14
н57	963084,83	2457746,12
н58	963084,1	2457747,27
н59	963042,11	2457811,33
н53	963041,82	2457810,01
:ЗУ5(5) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н60	963091,83	2457755,59
н61	963098,48	2457760,03
н62	963056,02	2457824,84
н63	963049,49	2457820,19
н60	963091,83	2457755,59
:ЗУ5(6) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н64	963021,15	2457841,56
н65	963022,44	2457841,35
н66	961637,89	2459953,87
н67	961630,07	2460104,41
н68	961624,1	2460218,24
н69	961595,26	2460771,88
н70	961594,28	2460771,85

н71	961636,9	2459953,56
н64	963021,15	2457841,56
:ЗУ5(7) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н72	961593,87	2460779,83
н73	961597,81	2460779,98
н74	961597,42	2460787,25
н75	961593,49	2460787,05
н72	961593,87	2460779,83
:ЗУ5(8) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н76	961613,8	2460780,56
н77	961613,4	2460788,08
н78	961605,42	2460787,67
н79	961605,8	2460780,27
н76	961613,8	2460780,56
:ЗУ5(9) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н80	961592,65	2460803
н81	961596,59	2460803,21
н82	961596,56	2460803,56
н83	961592,81	2460803,32
н80	961592,65	2460803
:ЗУ5(10) «ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста №26»	---	---
н84	961604,58	2460803,62
н85	961610,38	2460803,93
н86	961610,36	2460804,44
н87	961604,56	2460804,07
н84	961604,58	2460803,62



Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ «Картопья» до куста № 26 Потанай-Картопьинского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ «Картопья» до куста № 26 Потанай-Картопьинского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Потанай-Картопьинского и Восточно-Лазаревского месторождениях Советского и Кондинского районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 30 километрах на юго-запад от населенного пункта Супра.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Советского лесничества (Картопское участковое лесничество) и территориального отдела – Урайского лесничества (Верхне-Кондинское 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
Советский район				
	ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста № 26	11,5112	3,4511	14,9623
	Площадка для складирование древесины	1,8439	0,0000	1,8439
	ВЛ2 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста № 26	1,3545	0,0000	1,3545
	Отпайка ВЛ 6кВ на куст № 15	0,0054	0,0000	0,0054
Кондинский район				
	ВЛ 6 кВ от ПС «Картопья» до куста № 26	5,8089	3,9796	9,7885
	ВЛ 6кВ от ПС-35/6кВ «Картопья» до куста № 26	0,7610	0,0000	0,7610
	ВСЕГО:	**21,2849**	**7,4307**	**28,7156**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,0039	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,0016	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,5206	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1339	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0226	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(1)	0,5230	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(2)	0,0878	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(3)	0,0489	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(4)	0,0177	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,6316	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2123	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	4,3321	Земли лесного фонда

86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0374	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(1)	4,8382	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(2)	0,0742	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(3)	0,6900	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(4)	0,1125	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(5)	1,4269	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,2044	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,1250	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(3)	0,0400	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(4)	0,0306	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(5)	0,0014	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(6)	0,0001	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,2045	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1244	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0307	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,8754	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2866	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(3)	0,0059	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(4)	0,0003	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(5)	0,1851	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(6)	0,0540	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	2,7524	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0272	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(3)	0,2106	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(4)	0,0075	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(5)	0,0619	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(6)	0,3294	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(7)	0,0029	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(8)	0,0060	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(9)	0,0001	Земли лесного фонда

86:09:0101040:ЗУ5(10)	0,0003	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,0039	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,0016	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,5206	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1339	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0226	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(1)	0,5230	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(2)	0,0878	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(3)	0,0489	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(4)	0,0177	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,6316	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2123	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	4,3321	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0374	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(1)	4,8382	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(2)	0,0742	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(3)	0,6900	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(4)	0,1125	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(5)	1,4269	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,2044	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,1250	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(3)	0,0400	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(4)	0,0306	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(5)	0,0014	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(6)	0,0001	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,2045	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1244	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0307	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,8754	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2866	Земли лесного фонда

86:09:0101040:ЗУ4(3)	0,0059	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(4)	0,0003	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(5)	0,1851	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(6)	0,0540	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	2,7524	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0272	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(3)	0,2106	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(4)	0,0075	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(5)	0,0619	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(6)	0,3294	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(7)	0,0029	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(8)	0,0060	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(9)	0,0001	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(10)	0,0003	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,0039	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,0016	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,5206	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1339	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0226	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(1)	0,5230	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(2)	0,0878	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(3)	0,0489	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ3(4)	0,0177	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,6316	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2123	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	4,3321	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0374	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(1)	4,8382	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(2)	0,0742	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(3)	0,6900	Земли лесного фонда

86:09:0101040:ЗУ6(4)	0,1125	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ6(5)	1,4269	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(1)	0,2044	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(2)	0,1250	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(3)	0,0400	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(4)	0,0306	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(5)	0,0014	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ1(6)	0,0001	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(1)	0,2045	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(2)	0,1244	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ2(3)	0,0307	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(1)	1,8754	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(2)	0,2866	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(3)	0,0059	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(4)	0,0003	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(5)	0,1851	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ4(6)	0,0540	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(1)	2,7524	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(2)	0,0272	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(3)	0,2106	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(4)	0,0075	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(5)	0,0619	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(6)	0,3294	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(7)	0,0029	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(8)	0,0060	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(9)	0,0001	Земли лесного фонда
86:09:0101040:ЗУ5(10)	0,0003	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 Мулымья.

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.

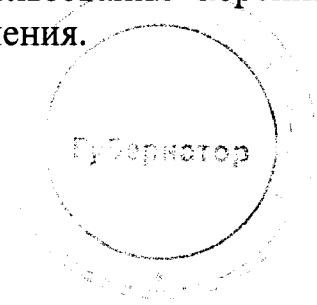
Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива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

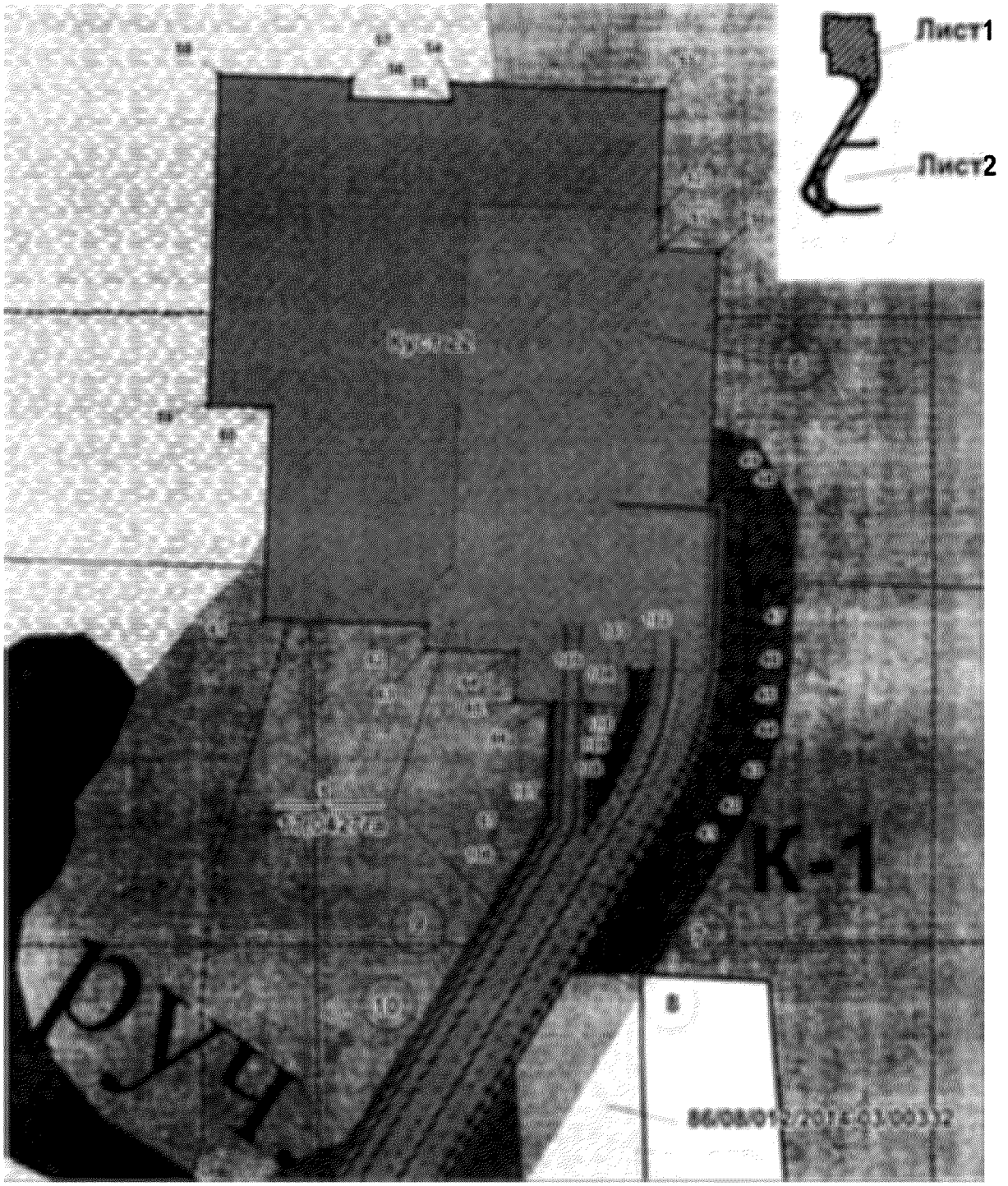


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Масштаб 1:3500

Схема совмещения листов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

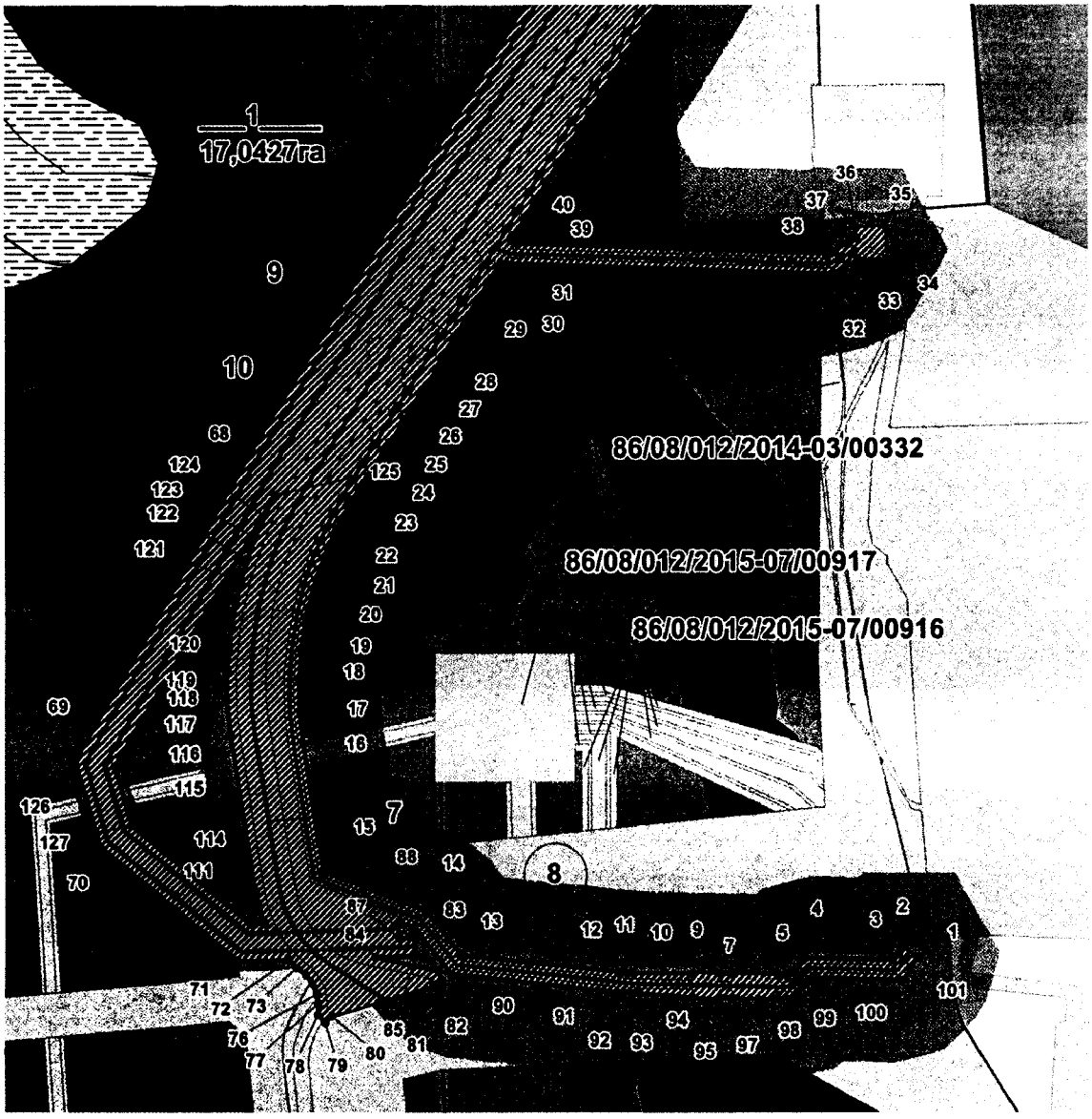
Масштаб 1:3500

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения (Пх-2292)

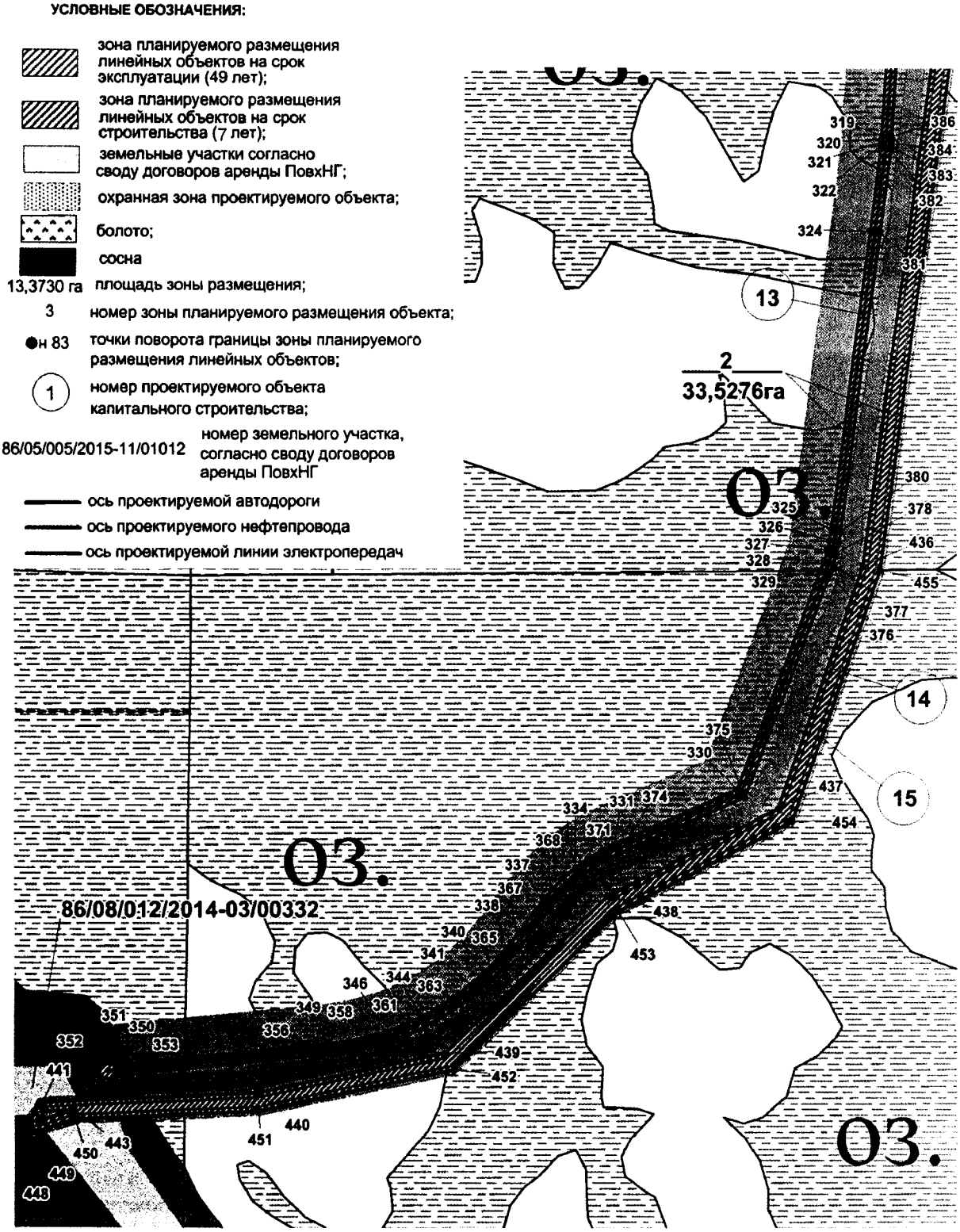
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
6	Куст 22
7	Автомобильная дорога на куст скважин № 22
8	Нефтегазосборный трубопровод куст № 22-т.вр.22
9	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (1 линия)
10	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (2 линия)



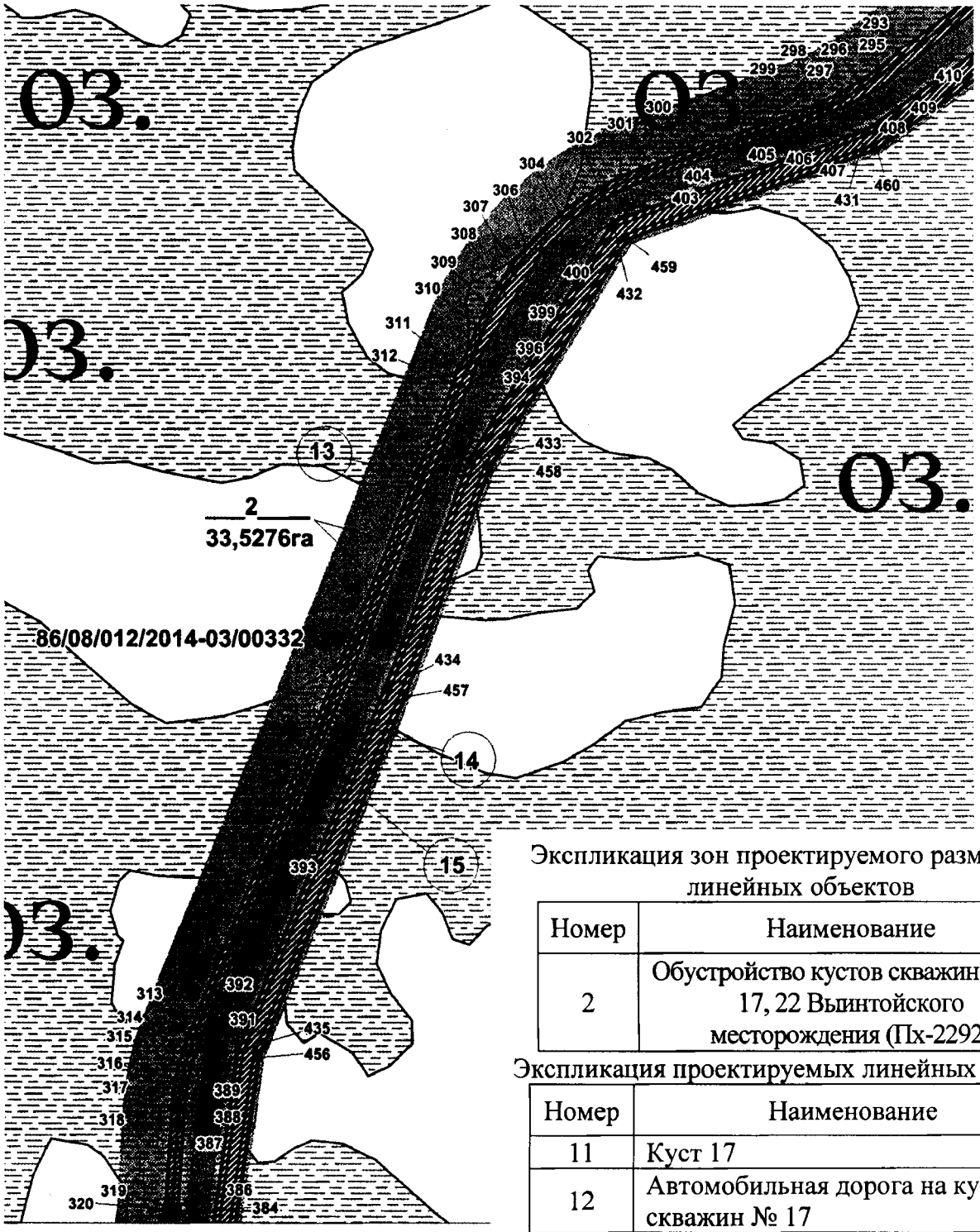
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
2	Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения (Пх-2292)

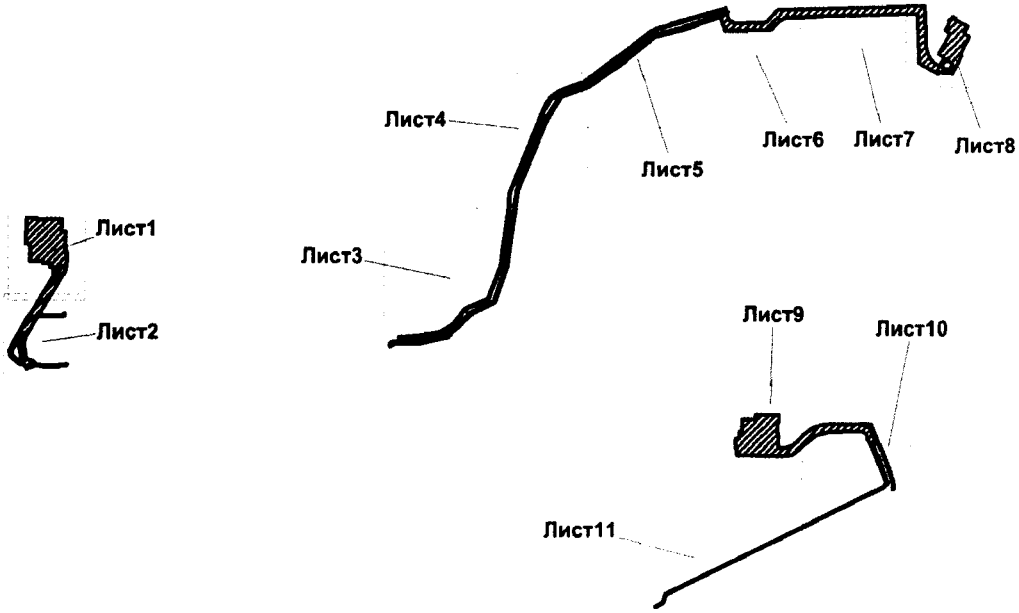
Экспликация проектируемых линейных объектов

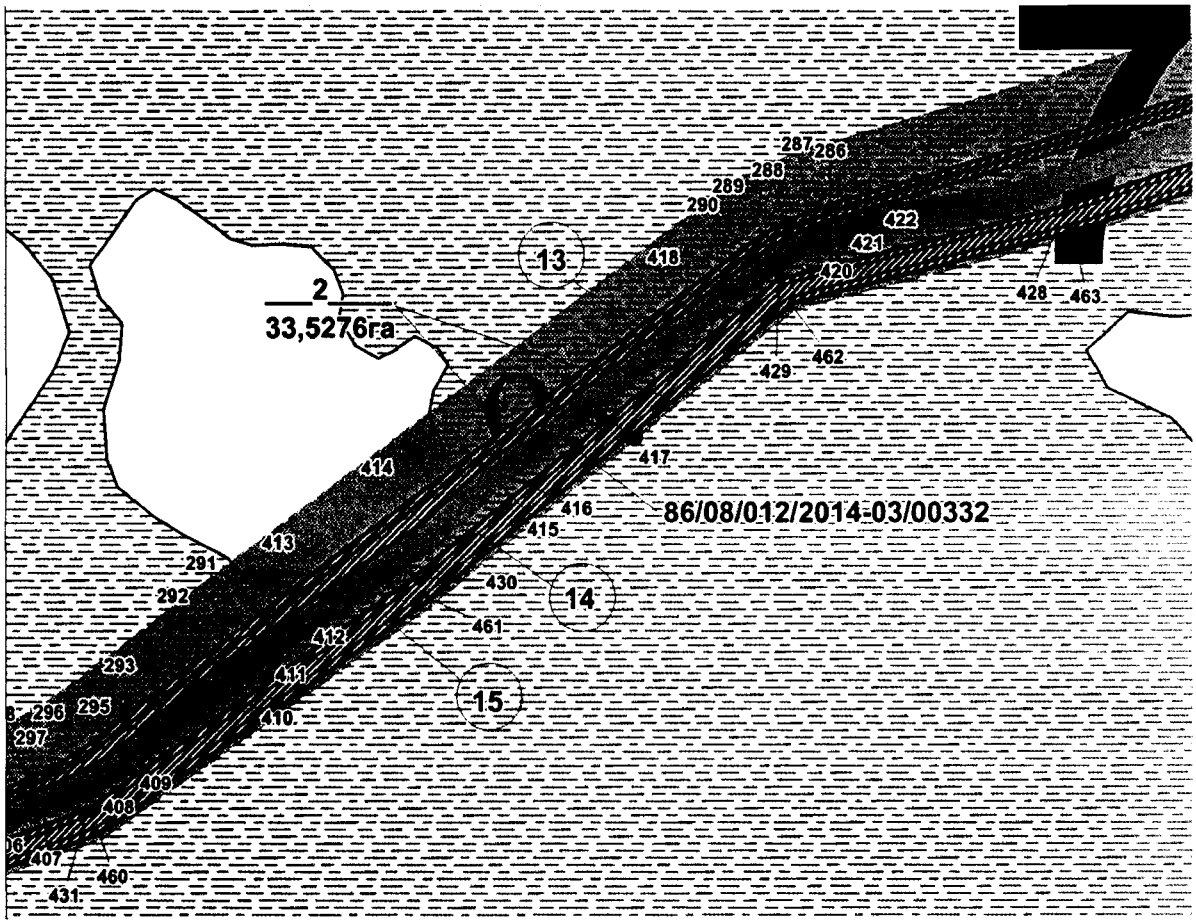
Номер	Наименование
11	Куст 17
12	Автомобильная дорога на куст скважин № 17
13	Нефтегазосборный трубопровод куст № 17-т.вр.3
14	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (1 линия)
15	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (2 линия)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

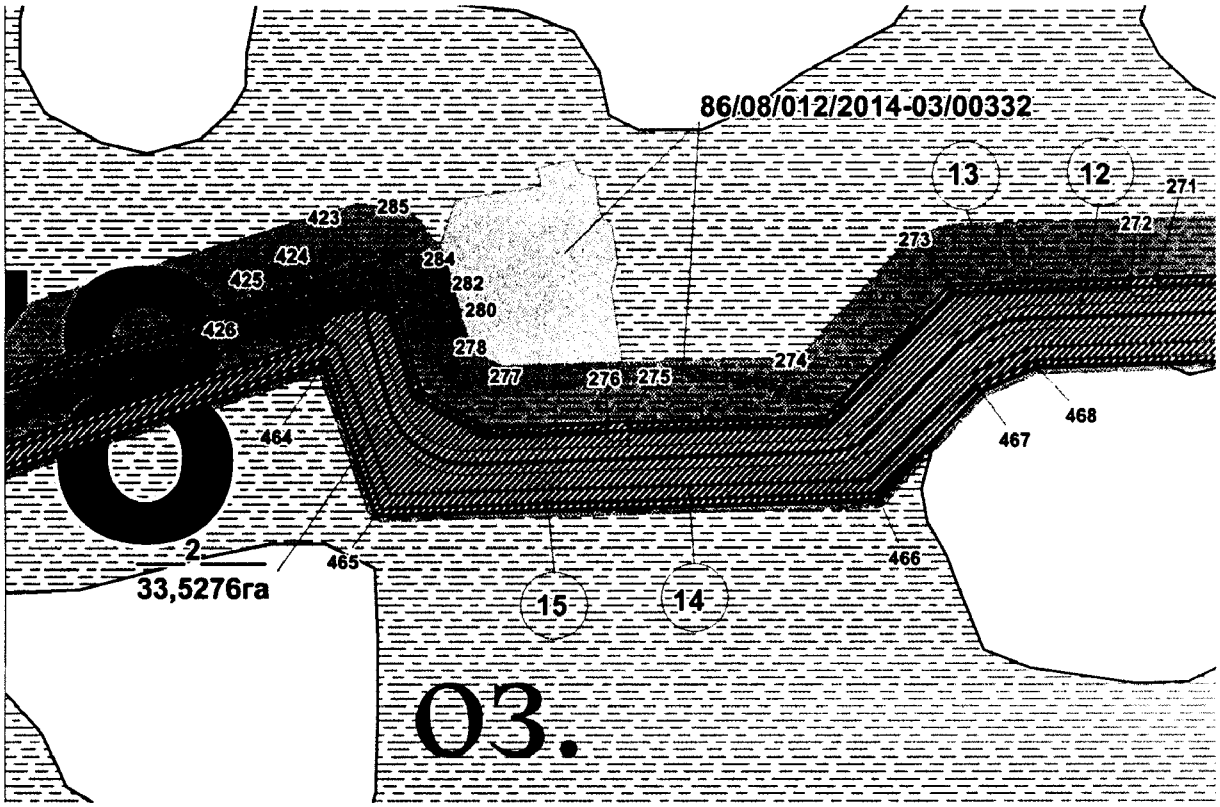
Схема совмещения листов





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000



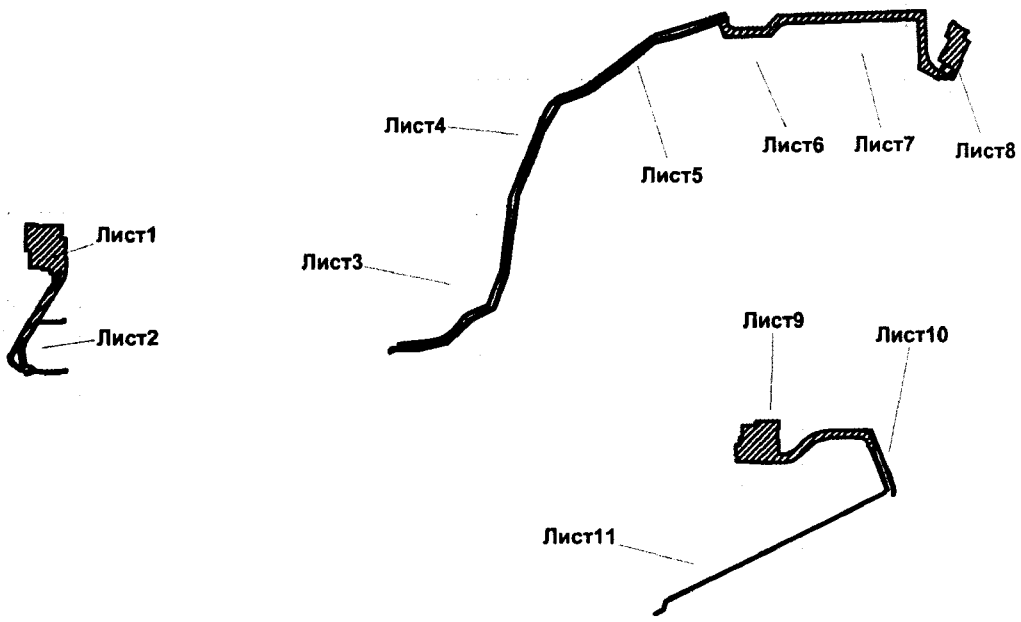
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

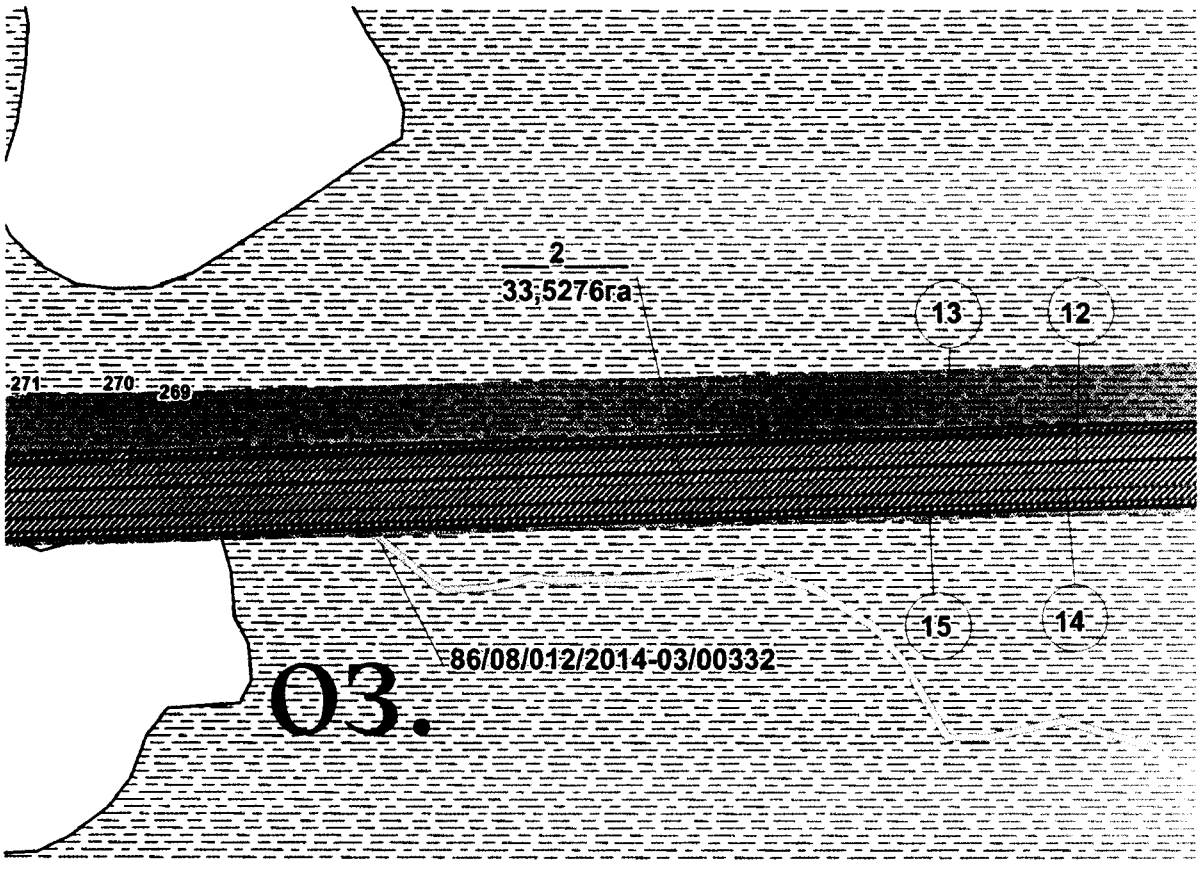
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок строительства (7 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды ПовхНГ;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- сосна
- 13,3730 га — площадь зоны размещения;
- 3 — номер зоны планируемого размещения объекта;
- ●н 83 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 86/05/005/2015-11/01012 — номер земельного участка, согласно своду договоров аренды ПовхНГ
- ось проектируемой автодороги
- ось проектируемого нефтепровода
- ось проектируемой линии электропередач

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

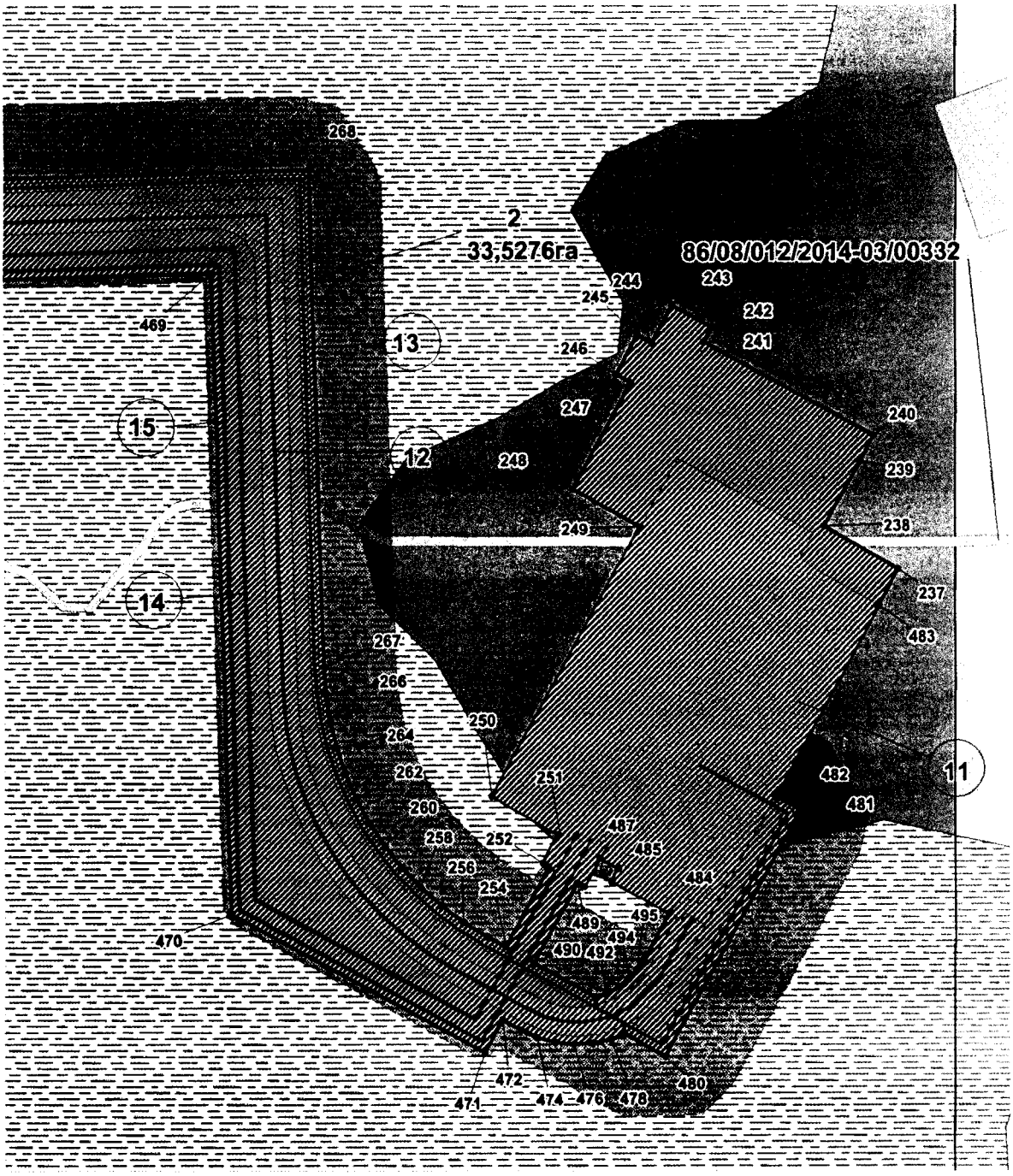
Схема совмещения листов





Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

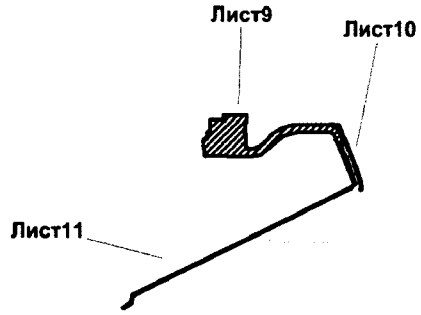
Масштаб 1:3500

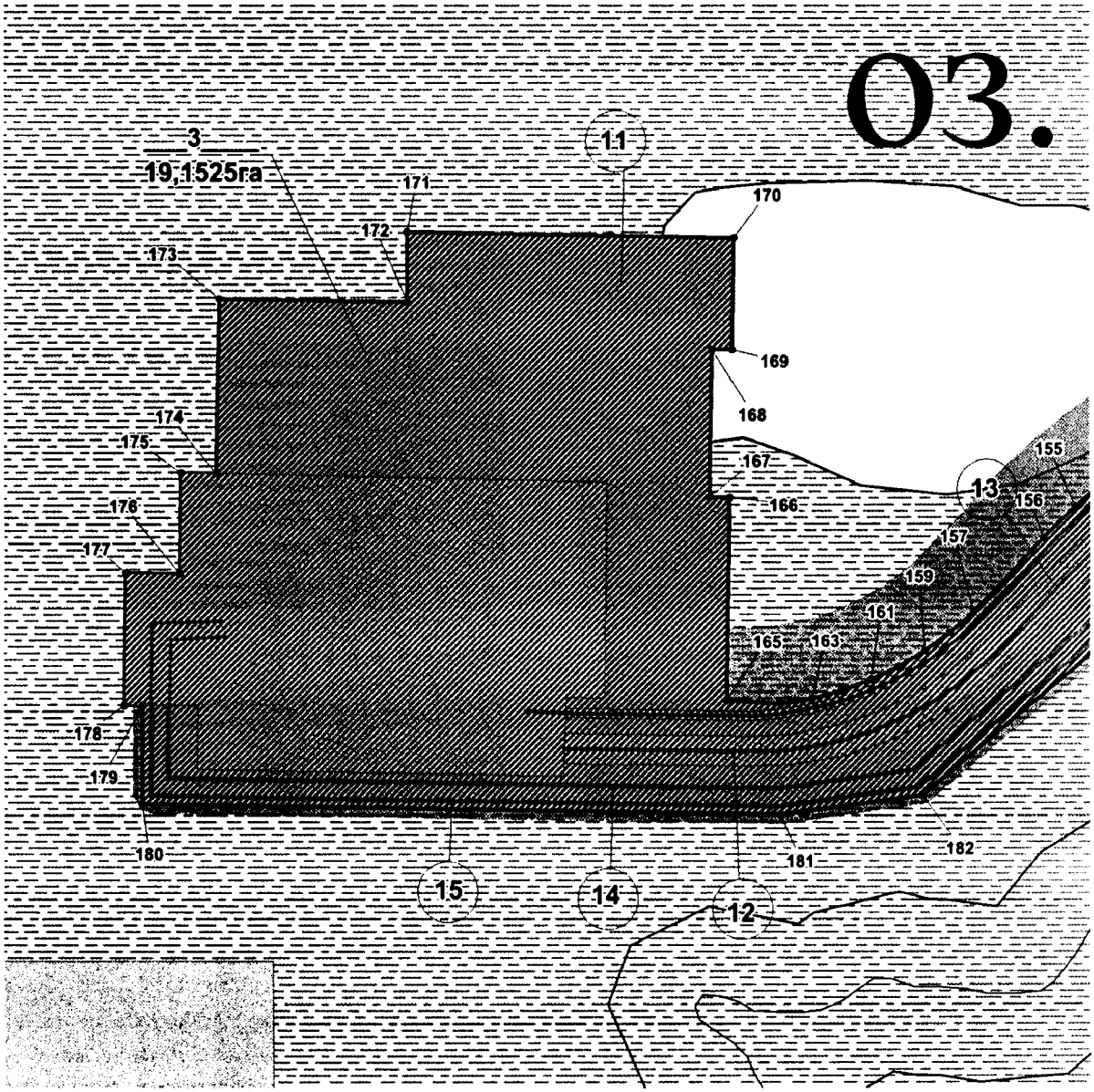


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3500

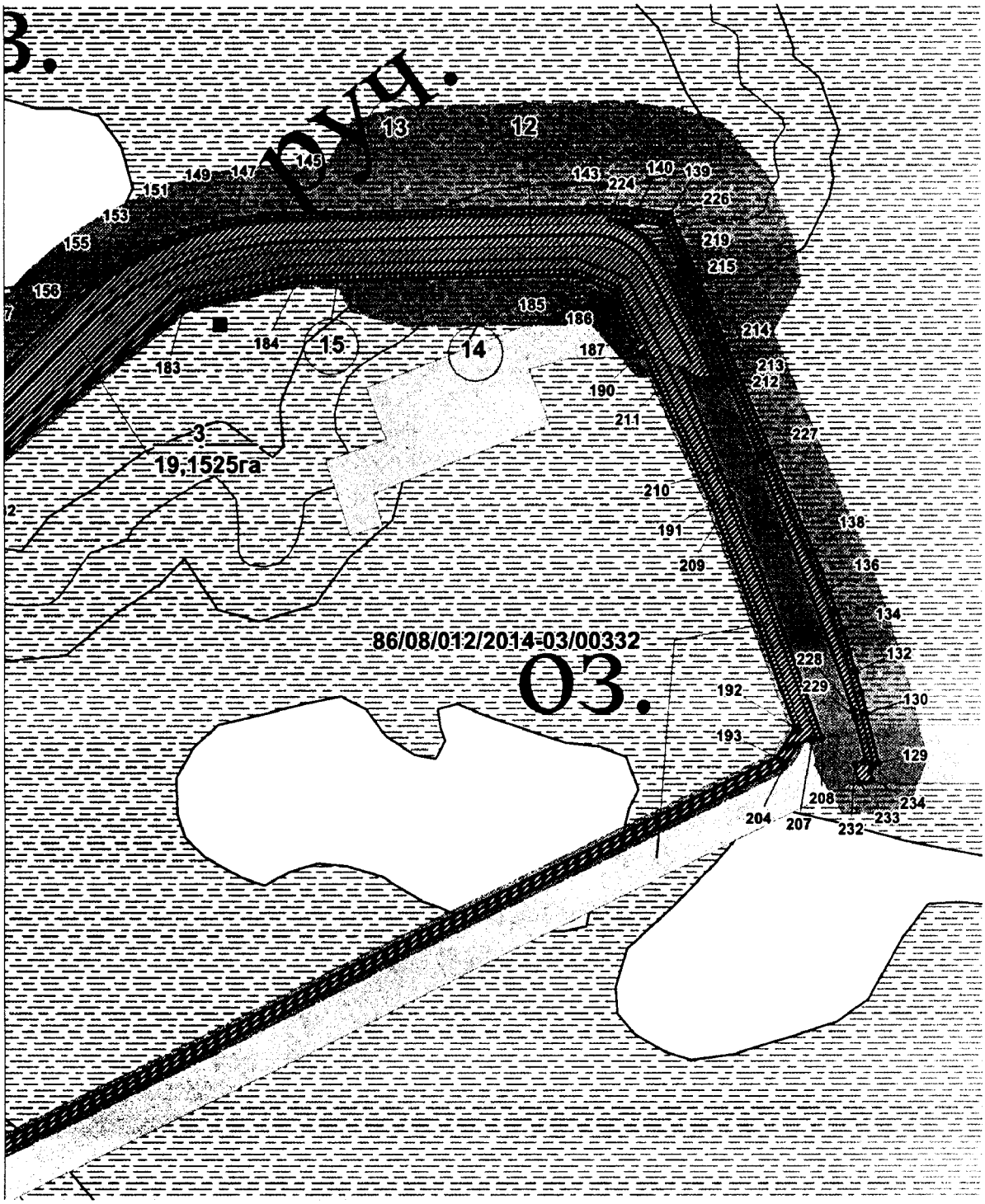
Схема совмещения листов





Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

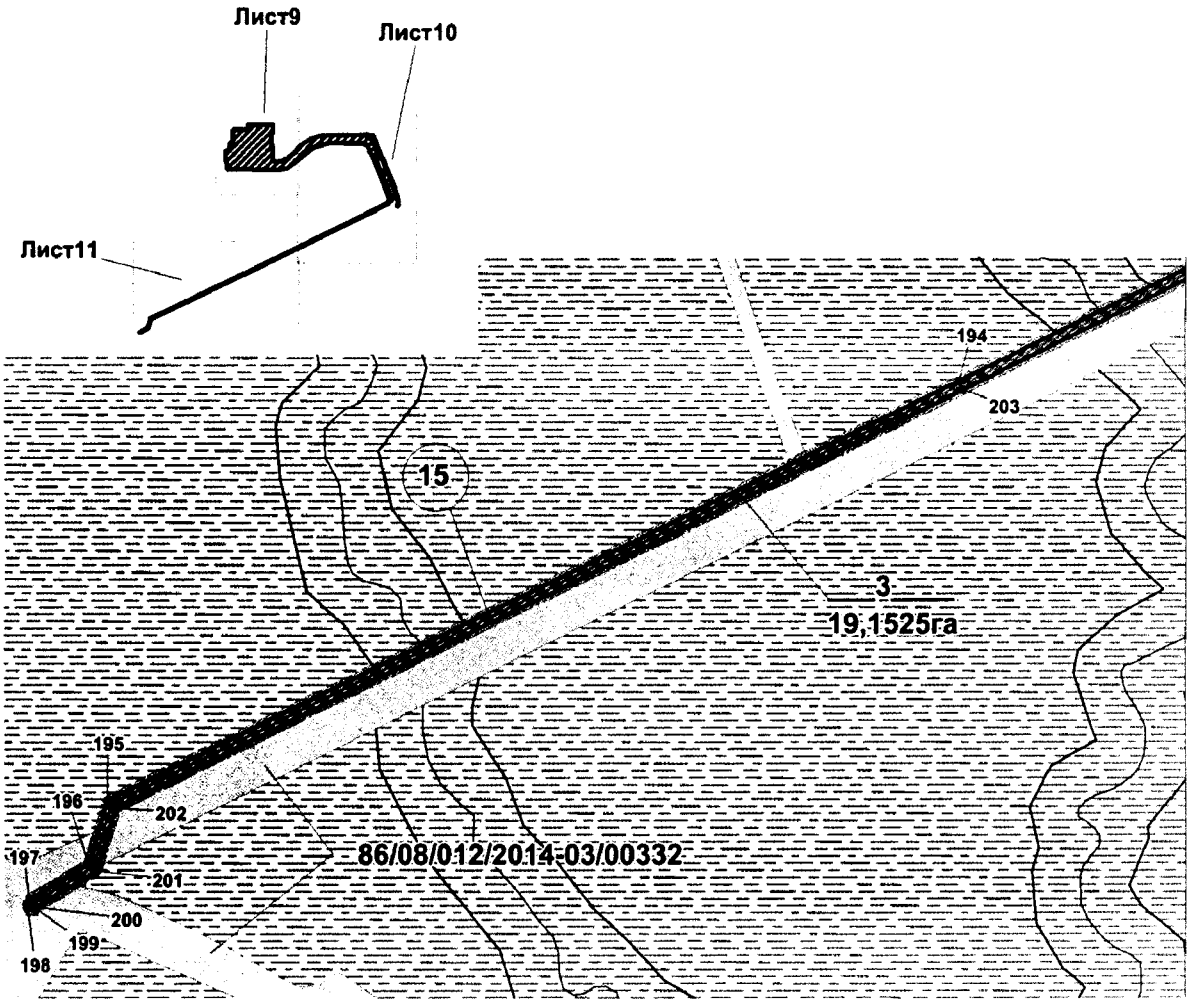
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

Схема совмещения листов



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
11	Куст 17
12	Автомобильная дорога на куст скважин № 17
13	Нефтегазосборный трубопровод куст № 17-т.вр.3
14	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (1 линия)
15	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (2 линия)

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
3	Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения (Пх-2292)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
1	1168364.37	3688868.57
2	1168369.66	3688858.92
3	1168362.29	3688854.89
4	1168361.21	3688807.05
5	1168351.38	3688796.41
6	1168351.19	3688792.33
7	1168350.60	3688767.33
8	1168350.16	3688760.84
9	1168349.82	3688745.83
10	1168348.56	3688712.76
11	1168348.67	3688708.78
12	1168348.87	3688704.79
13	1168354.04	3688617.55
14	1168377.34	3688596.86
15	1168396.60	3688539.0
16	1168465.52	3688524.86
17	1168482.78	3688522.11
18	1168500.07	3688520.91
19	1168517.41	3688521.28
20	1168534.66	3688523.17
21	1168551.67	3688526.60
22	1168568.29	3688531.52
23	1168584.42	3688537.92
24	1168600.02	3688545.76
25	1168632.69	3688564.87
26	1168645.77	3688572.21
27	1168660.02	3688580.54
28	1168679.23	3688591.30
29	1168731.24	3688620.63
30	1168730.42	3688622.08
31	1168733.22	3688623.65
32	1168735.59	3688805.10
33	1168743.93	3688818.61
34	1168745.36	3688834.56
35	1168762.81	3688832.99
36	1168761.37	3688817.05
37	1168755.76	3688817.55
38	1168746.55	3688802.01
39	1168744.45	3688629.97
40	1168745.81	3688627.51

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
41	1169058.27	3688802.63
42	1169074.12	3688810.63
43	1169090.72	3688817.27
44	1169107.83	3688822.44
45	1169125.32	3688826.11
46	1169143.08	3688828.23
47	1169160.81	3688828.81
48	1169251.81	3688827.82
49	1169251.64	3688816.23
50	1169407.95	3688814.68
51	1169408.35	3688777.48
52	1169432.09	3688776.22
53	1169508.75	3688775.71
54	1169507.32	3688639.23
55	1169495.65	3688639.45
56	1169494.95	3688575.49
57	1169506.63	3688575.24
58	1169505.71	3688490.44
59	1169296.75	3688492.78
60	1169297.71	3688532.76
61	1169163.20	3688534.33
62	1169164.24	3688639.18
63	1169149.24	3688639.36
64	1169149.87	3688697.37
65	1169118.86	3688697.71
66	1169119.14	3688723.62
67	1169044.68	3688724.56
68	1168625.21	3688489.46
69	1168450.22	3688399.82
70	1168404.46	3688415.43
71	1168344.85	3688494.49
72	1168346.97	3688522.21
73	1168342.69	3688526.70
74	1168339.10	3688532.08
75	1168334.60	3688536.01
76	1168328.73	3688538.66
77	1168323.75	3688539.63
78	1168317.46	3688539.6
79	1168313.57	3688543.87
80	1168317.26	3688547.24

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
81	1168336.92	3688602.93
82	1168338.81	3688607.56
83	1168344.52	3688605.23
84	1168350.64	3688569.92
85	1168352.35	3688592.10
86	1168362.32	3688591.33
87	1168361.68	3688582.82
88	1168370.61	3688582.25
89	1168367.84	3688590.59
90	1168343.34	3688612.36
91	1168337.88	3688704.19
92	1168337.68	3688708.36
93	1168337.56	3688712.57
94	1168337.52	3688716.76
95	1168336.81	3688746.14
96	1168337.16	3688761.13
97	1168337.63	3688767.62
98	1168338.18	3688792.62
99	1168339.39	3688801.41
100	1168350.31	3688811.85
101	1168351.43	3688861.49
1	1168364.37	3688868.57
-	-	-
102	1169142.62	3688785.44
103	1169141.98	3688769.49
104	1169119.65	3688769.74
105	1169119.36	3688743.72
106	1169038.0	3688746.30
107	1169057.46	3688758.15
108	1169082.83	3688771.16
109	1169103.35	3688778.37
110	1169123.29	3688783.11
102	1169142.62	3688785.44
-	-	-
111	1168365.96	3688507.98
112	1168368.24	3688506.75
113	1168375.55	3688504.04
114	1168383.26	3688502.03
115	1168468.2	3688484.75
116	1168487.66	3688481.75
117	1168502.94	3688481.16
118	1168515.54	3688481.25
119	1168528.33	3688482.17
120	1168540.80	3688483.88
121	1168553.31	3688486.40
122	1168565.46	3688489.60
123	1168577.43	3688493.44
124	1168589.23	3688497.76
125	1168600.95	3688502.93
126	1168448.50	3688421.55
127	1168416.73	3688432.39
128	1168365.4	3688500.47
111	1168365.96	3688507.98
-	-	-
129	1167694.61	3695543.43
130	1167739.08	3695530.10

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
131	1167757.66	3695524.32
132	1167776.14	3695518.19
133	1167794.51	3695511.69
134	1167812.74	3695504.85
135	1167830.84	3695497.65
136	1167848.79	3695490.10
137	1167866.59	3695482.21
138	1167884.22	3695473.99
139	1168184.12	3695330.48
140	1168186.45	3695300.42
141	1168187.11	3695289.41
142	1168187.35	3695278.34
143	1168187.20	3695267.26
144	1168186.59	3695256.25
145	1168167.79	3694977.86
146	1168165.55	3694956.25
147	1168161.76	3694934.78
148	1168156.44	3694913.62
149	1168149.63	3694892.89
150	1168141.34	3694872.70
151	1168131.66	3694853.14
152	1168120.60	3694834.34
153	1168108.22	3694816.38
154	1168094.59	3694799.36
155	1168082.61	3694786.21
156	1168063.83	3694768.44
157	1168019.39	3694729.38
158	1168007.09	3694716.48
159	1167996.02	3694702.50
160	1167986.28	3694687.56
161	1167977.96	3694671.81
162	1167971.09	3694655.34
163	1167965.77	3694638.32
164	1167962.03	3694620.89
165	1167962.74	3694589.51
166	1168078.87	3694586.13
167	1168078.51	3694574.48
168	1168162.57	3694572.03
169	1168163.01	3694583.82
170	1168227.39	3694581.73
171	1168222.27	3694392.74
172	1168182.35	3694394.65
173	1168179.22	3694286.23
174	1168079.31	3694288.95
175	1168078.74	3694268.96
176	1168020.74	3694270.60
177	1168019.86	3694239.61
178	1167943.85	3694242.01
179	1167944.35	3694252.83
180	1167888.19	3694254.85
181	1167898.95	3694623.13
182	1167913.85	3694704.21
183	1168079.32	3694890.33
184	1168107.03	3694991.99
185	1168124.22	3695245.68
186	1168110.81	3695284.23

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
187	1168067.99	3695305.99
188	1168066.71	3695300.16
189	1168061.72	3695300.41
190	1168057.51	3695311.33
191	1167923.39	3695379.48
192	1167723.33	3695464.98
193	1167696.12	3695449.75
194	1167222.68	3694581.92
195	1166762.22	3693738.81
196	1166697.26	3693722.48
197	1166658.65	3693663.70
198	1166653.79	3693661.51
199	1166649.68	3693670.63
200	1166651.90	3693671.62
201	1166691.04	3693731.23
202	1166755.53	3693747.44
203	1167213.89	3694586.72
204	1167688.72	3695457.07
205	1167707.94	3695467.83
206	1167714.44	3695479.66
207	1167711.35	3695480.99
208	1167715.28	3695490.18
209	1167931.87	3695397.61
210	1167954.62	3695386.03
211	1168043.55	3695347.57
212	1168034.80	3695370.28
213	1168036.63	3695374.94
214	1168056.34	3695367.21
215	1168139.75	3695324.83
216	1168149.95	3695318.35
217	1168154.58	3695314.45
218	1168158.84	3695310.16
219	1168162.71	3695305.51
220	1168166.15	3695300.54
221	1168169.13	3695295.28
222	1168171.64	3695289.78
223	1168173.66	3695284.08
224	1168175.72	3695275.25
225	1168175.47	3695299.67
226	1168173.64	3695323.3
227	1167967.43	3695421.97
228	1167742.05	3695517.65
229	1167735.86	3695519.56
230	1167697.52	3695531.06
231	1167694.92	3695528.65
232	1167692.74	3695521.68
233	1167676.32	3695526.14
234	1167679.46	3695537.73
235	1167686.43	3695535.86
236	1167686.43	3695535.87
129	1167694.61	3695543.43
-	-	-
237	1171288.12	3695986.79
238	1171312.31	3695939.75
239	1171353.06	3695960.21

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
240	1171369.04	3695967.61
241	1171421.19	3695861.08
242	1171430.19	3695865.65
243	1171442.42	3695840.92
244	1171418.90	3695829.42
245	1171423.30	3695820.48
246	1171399.01	3695808.55
247	1171394.60	3695817.54
248	1171328.28	3695784.77
249	1171306.83	3695827.25
250	1171138.18	3695743.11
251	1171116.83	3695785.01
252	1171098.98	3695776.39
253	1171097.01	3695780.27
254	1171047.06	3695755.61
255	1171052.90	3695743.63
256	1171061.05	3695728.82
257	1171070.40	3695714.86
258	1171080.90	3695701.77
259	1171092.50	3695689.61
260	1171105.10	3695678.53
261	1171118.62	3695668.55
262	1171132.95	3695659.78
263	1171147.98	3695652.29
264	1171163.60	3695646.11
265	1171179.67	3695641.30
266	1171196.13	3695637.90
267	1171212.92	3695635.90
268	1171515.46	3695613.32
269	1171445.84	3694670.69
270	1171444.72	3694655.71
271	1171439.17	3694577.37
272	1171437.75	3694558.42
273	1171426.66	3694423.10
274	1171326.25	3694336.64
275	1171316.20	3694192.58
276	1171315.09	3694177.61
277	1171307.70	3694088.00
278	1171331.87	3694037.84
279	1171384.51	3694019.44
280	1171387.62	3694023.02
281	1171389.47	3694026.56
282	1171390.61	3694029.97
283	1171395.47	3694028.79
284	1171392.74	3694016.65
285	1171426.36	3694004.81
286	1171243.15	3693476.98
287	1171236.49	3693460.23
288	1171228.33	3693444.02
289	1171218.76	3693428.58
290	1171207.95	3693414.16
291	1170910.78	3693051.07
292	1170901.25	3693039.47
293	1170852.28	3692979.34
294	1170839.59	3692963.88

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
295	1170824.56	3692947.15
296	1170811.25	3692929.67
297	1170799.35	3692911.34
298	1170788.84	3692892.17
299	1170779.73	3692872.20
300	1170723.58	3692735.79
301	1170714.69	3692716.53
302	1170704.16	3692697.99
303	1170692.14	3692680.37
304	1170678.69	3692663.82
305	1170663.89	3692648.46
306	1170647.88	3692634.38
307	1170630.74	3692621.67
308	1170612.61	3692610.45
309	1170593.59	3692600.77
310	1170573.94	3692592.76
311	1170536.62	3692578.57
312	1170522.50	3692573.50
313	1169924.79	3692359.07
314	1169911.89	3692354.9
315	1169898.65	3692351.57
316	1169885.22	3692349.14
317	1169871.66	3692347.60
318	1169858.12	3692346.96
319	1169771.42	3692345.78
320	1169767.92	3692345.71
321	1169764.46	3692345.57
322	1169761.0	3692345.37
323	1169757.52	3692345.11
324	1169665.75	3692337.30
325	1169333.2	3692309.02
326	1169321.49	3692307.66
327	1169309.94	3692305.62
328	1169298.55	3692302.9
329	1169287.28	3692299.46
330	1169039.70	3692215.87
331	1168973.36	3692081.92
332	1168965.24	3692067.10
333	1168955.85	3692052.89
334	1168945.32	3692039.51
335	1168933.72	3692027.06
336	1168921.13	3692015.60
337	1168907.73	3692005.30
338	1168859.37	3691971.20
339	1168841.93	3691957.94
340	1168825.6	3691943.47
341	1168810.41	3691927.83
342	1168796.39	3691911.11
343	1168783.65	3691893.40
344	1168772.26	3691874.80
345	1168762.28	3691855.41
346	1168753.75	3691835.32
347	1168746.74	3691814.68
348	1168741.27	3691793.55
349	1168737.37	3691772.00

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
350	1168703.40	3691535.23
351	1168703.67	3691518.72
352	1168689.67	3691518.48
353	1168689.40	3691534.99
354	1168692.36	3691535.04
355	1168692.36	3691535.09
356	1168726.51	3691773.75
357	1168730.52	3691795.91
358	1168736.19	3691817.83
359	1168743.47	3691839.24
360	1168752.31	3691860.08
361	1168762.66	3691880.20
362	1168774.48	3691899.50
363	1168787.70	3691917.87
364	1168802.22	3691935.21
365	1168818.01	3691951.43
366	1168834.94	3691966.44
367	1168852.87	3691980.08
368	1168901.20	3692014.16
369	1168914.06	3692024.05
370	1168925.98	3692034.89
371	1168936.94	3692046.68
372	1168946.93	3692059.34
373	1168955.81	3692072.78
374	1168963.60	3692087.01
375	1169031.85	3692224.84
376	1169283.91	3692309.94
377	1169295.67	3692313.52
378	1169307.70	3692316.41
379	1169319.89	3692318.54
380	1169332.10	3692319.96
381	1169664.81	3692348.26
382	1169756.64	3692356.08
383	1169760.27	3692356.35
384	1169763.91	3692356.57
385	1169767.57	3692356.71
386	1169771.22	3692356.79
387	1169857.78	3692357.97
388	1169870.78	3692358.57
389	1169883.62	3692360.03
390	1169896.32	3692362.33
391	1169908.85	3692365.48
392	1169921.24	3692369.48
393	1170054.94	3692417.61
394	1170517.93	3692586.09
395	1170532.21	3692590.81
396	1170542.19	3692594.19
397	1170543.79	3692594.90
398	1170643.79	3692649.12
399	1170645.70	3692650.45
400	1170674.71	3692676.38
401	1170683.32	3692686.96
402	1170694.81	3692703.81
403	1170704.88	3692721.57
404	1170713.48	3692740.20

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
405	1170769.64	3692876.58
406	1170779.00	3692897.12
407	1170782.65	3692903.77
408	1170789.29	3692919.64
409	1170808.89	3692952.57
410	1170864.29	3693014.68
411	1170891.20	3693047.72
412	1170900.72	3693059.32
413	1170921.69	3693087.43
414	1170991.87	3693180.31
415	1171035.83	3693224.21
416	1171036.43	3693224.87
417	1171094.09	3693293.70
418	1171199.29	3693420.95
419	1171209.67	3693434.80
420	1171218.72	3693449.40
421	1171226.45	3693464.74
422	1171232.83	3693480.82
423	1171412.36	3693998.04
424	1171390.30	3694005.80
425	1171380.40	3693961.78
426	1171367.43	3693963.37
427	1171367.43	3693963.36
428	1171250.62	3693654.91
429	1171185.71	3693441.11
430	1170951.79	3693176.02
431	1170768.22	3692938.35
432	1170674.44	3692712.04
433	1170453.41	3692590.93
434	1170244.60	3692523.09
435	1169912.05	3692403.62
436	1169294.64	3692346.8
437	1169020.72	3692262.75
438	1168915.67	3692076.92
439	1168733.42	3691903.68
440	1168680.14	3691693.97
441	1168659.05	3691455.08
442	1168649.09	3691455.96
443	1168652.15	3691490.6
444	1168638.46	3691453.54
445	1168638.98	3691453.35
446	1168641.21	3691454.81
448	1168640.26	3691442.22
449	1168625.61	3691447.62
450	1168642.32	3691492.85
451	1168660.37	3691697.33
452	1168715.46	3691914.21
453	1168899.73	3692089.36
454	1169007.24	3692279.53
455	1169290.75	3692366.54
456	1169907.69	3692423.32
457	1170238.13	3692542.03
458	1170445.45	3692609.37
459	1170658.68	3692726.20
460	1170750.76	3692948.48

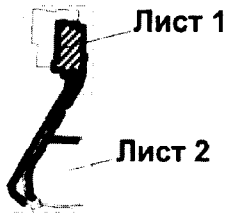
Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
461	1170936.37	3693188.78
462	1171167.85	3693451.09
463	1171231.77	3693661.70
464	1171347.17	3693964.89
465	1171240.08	3694008.55
466	1171267.78	3694379.78
467	1171350.42	3694450.94
468	1171370.05	3694491.39
469	1171449.66	3695556.64
470	1171059.14	3695585.69
471	1170982.05	3695745.73
472	1171002.18	3695755.75
473	1170996.55	3695767.45
474	1170992.58	3695777.66
475	1170990.13	3695788.90
476	1170989.44	3695800.38
477	1170990.56	3695811.83
478	1170993.43	3695822.95
479	1170997.18	3695831.34
480	1170984.70	3695856.51
481	1171138.53	3695932.79
482	1171146.32	3695917.02
483	1171265.28	3695975.70
236	1171288.12	3695986.79
-	-	-
484	1171072.13	3695855.17
485	1171089.56	3695819.10
486	1171097.84	3695822.71
487	1171103.70	3695811.20
488	1171085.80	3695802.34
489	1171087.94	3695798.12
490	1171038.13	3695773.46
491	1171019.05	3695811.93
492	1171021.19	3695818.50
493	1171026.16	3695826.72
494	1171030.93	3695832.14
495	1171036.90	3695836.70
496	1171043.11	3695840.72
484	1171072.13	3695855.17

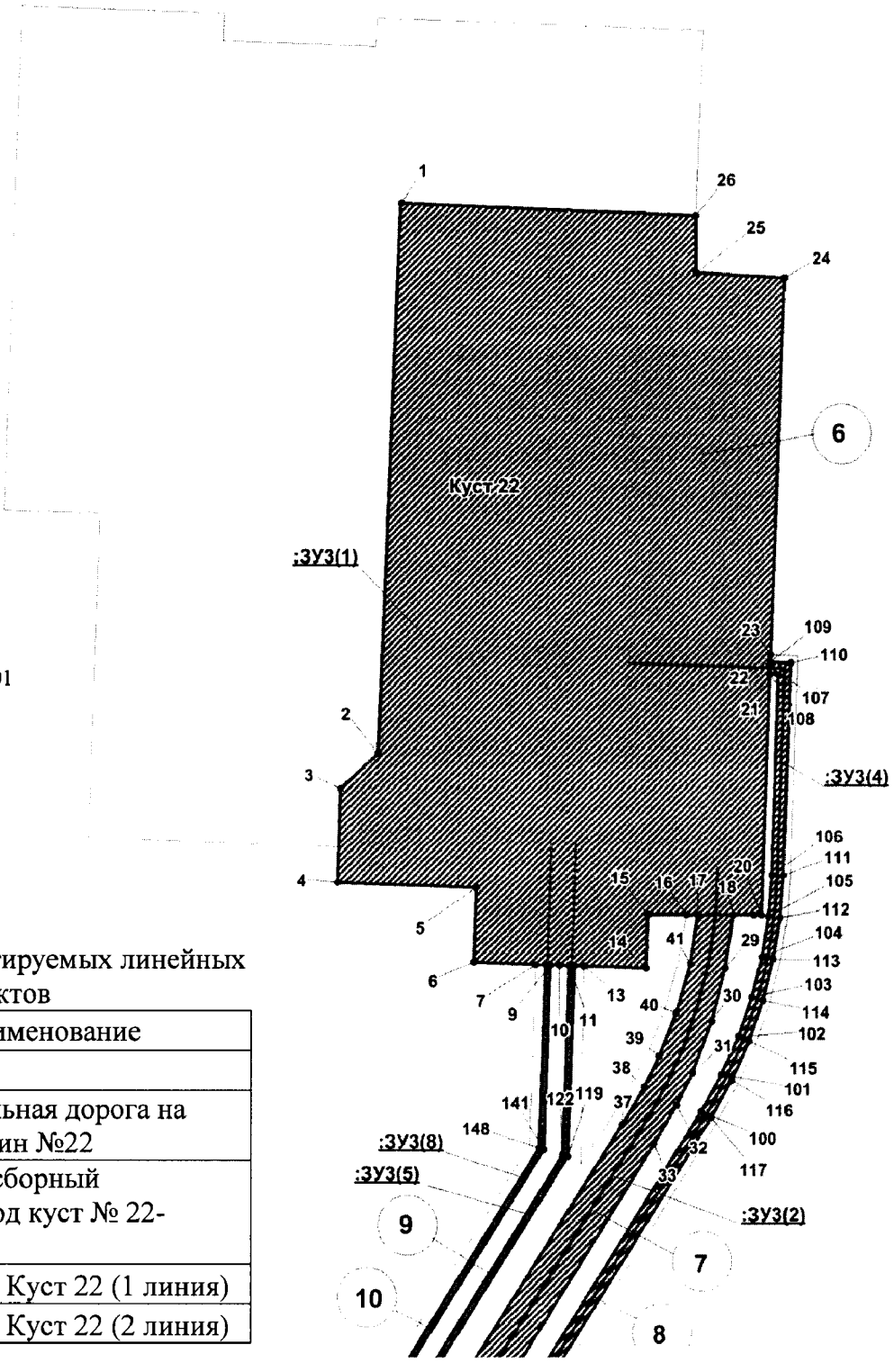
Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского
месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:2500

Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Схема совмещения листов



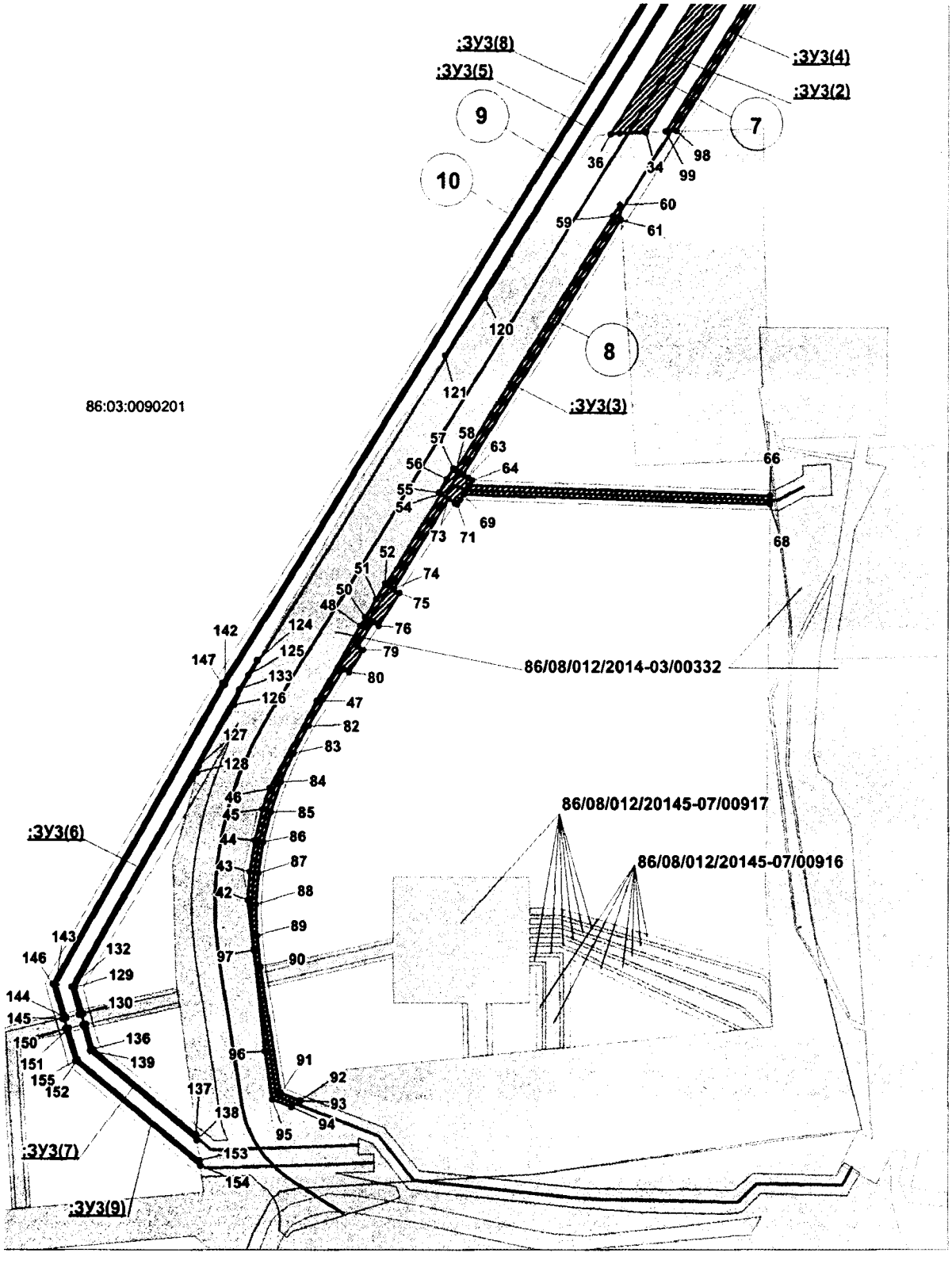


Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
6	Куст 22
7	Автомобильная дорога на куст скважин №22
8	Нефтегазосборный трубопровод куст № 22-т.вр.22
9	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (1 линия)
10	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (2 линия)

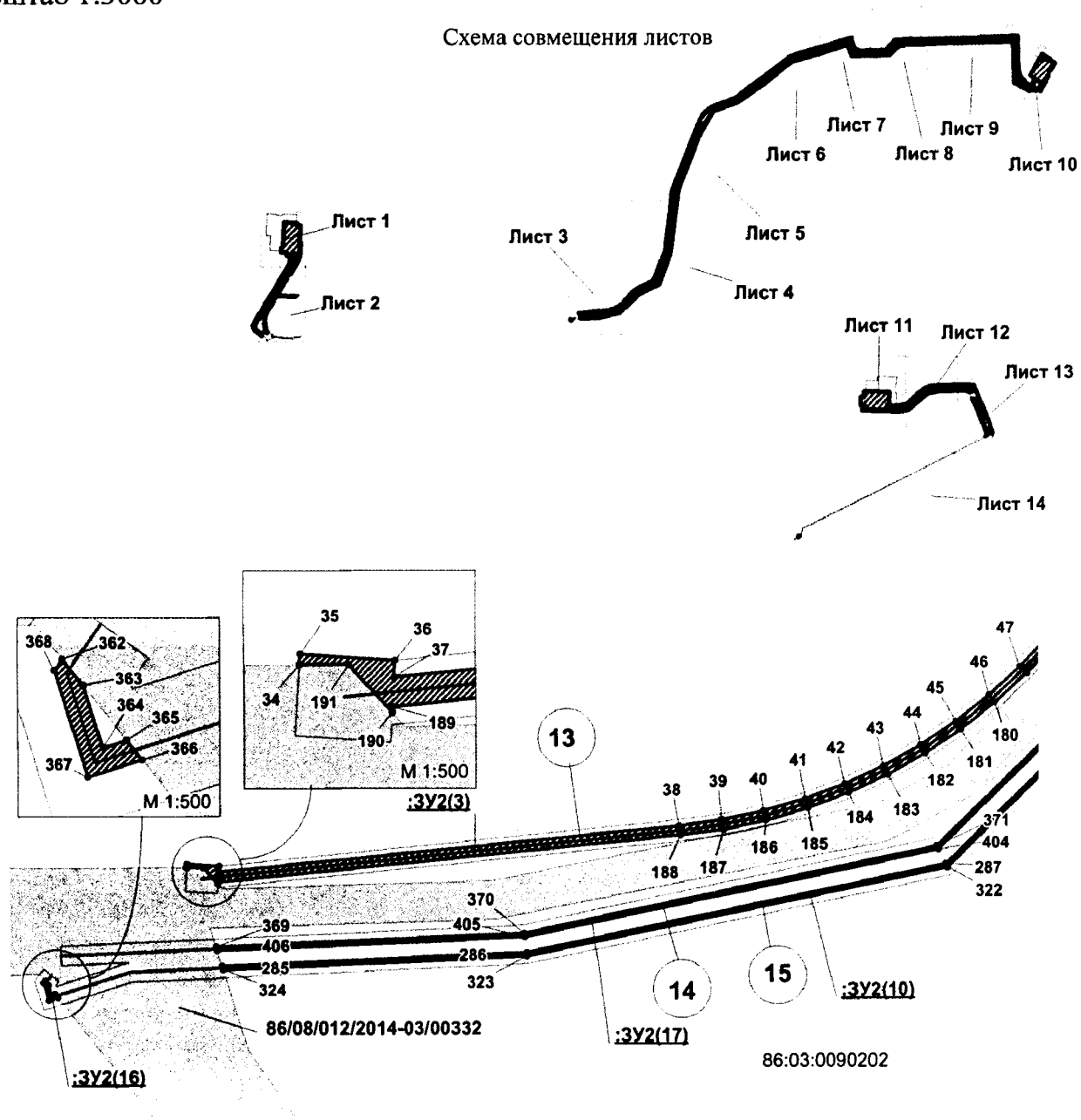
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет)
- земельные участки согласно своду договоров аренды ПовхНГ
- 86/05/005/2012-12/027 - номер земельного участка учтеный в государственно лесном реестре
- ● 103 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) номер линейного объекта
- :ЗУ1(1) обозначение формируемого земельного участка
- ——— ось проектируемой автодороги
- ——— ось проектируемого нефтепровода
- ——— ось проектируемой линии электропередач

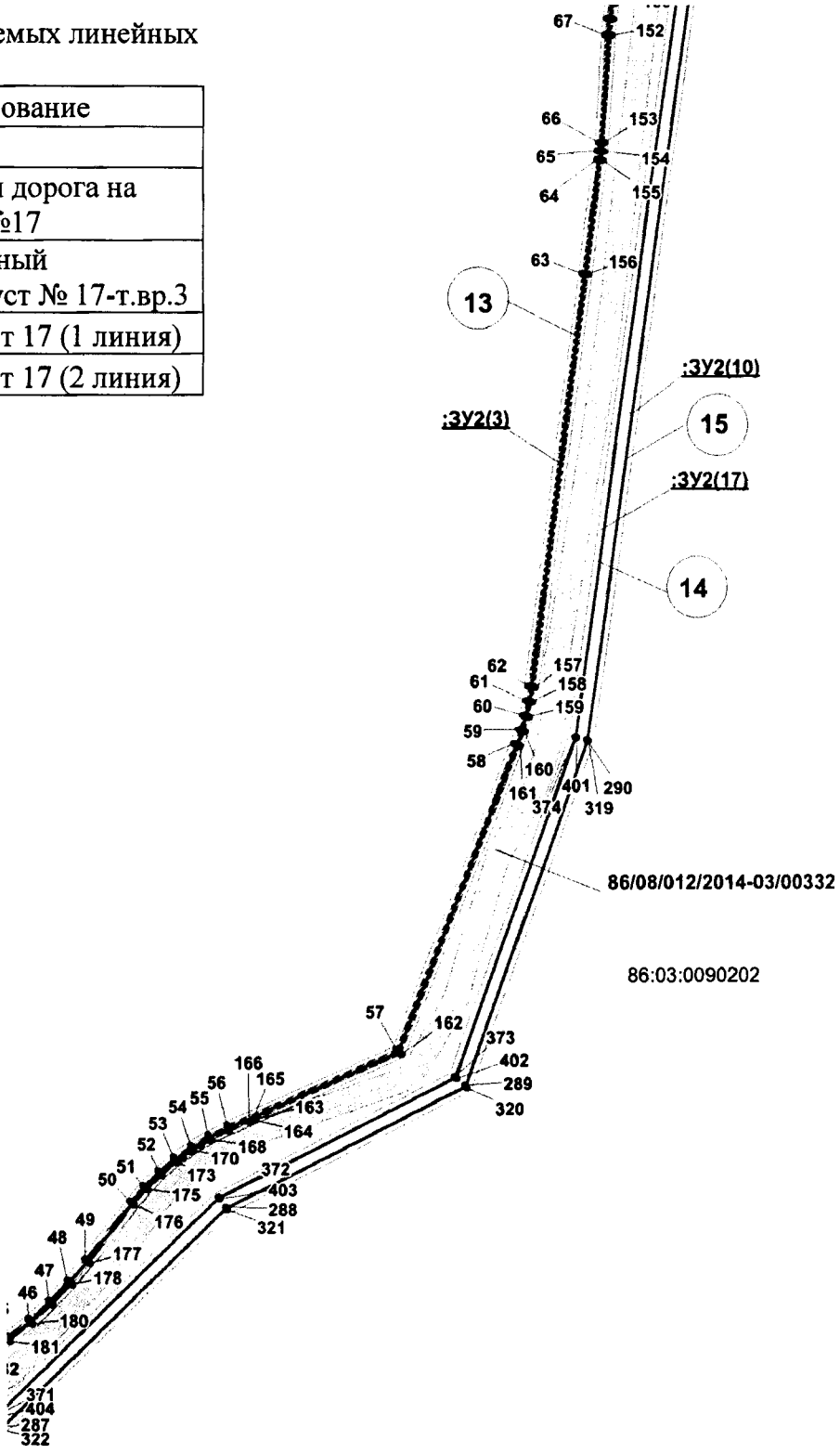
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

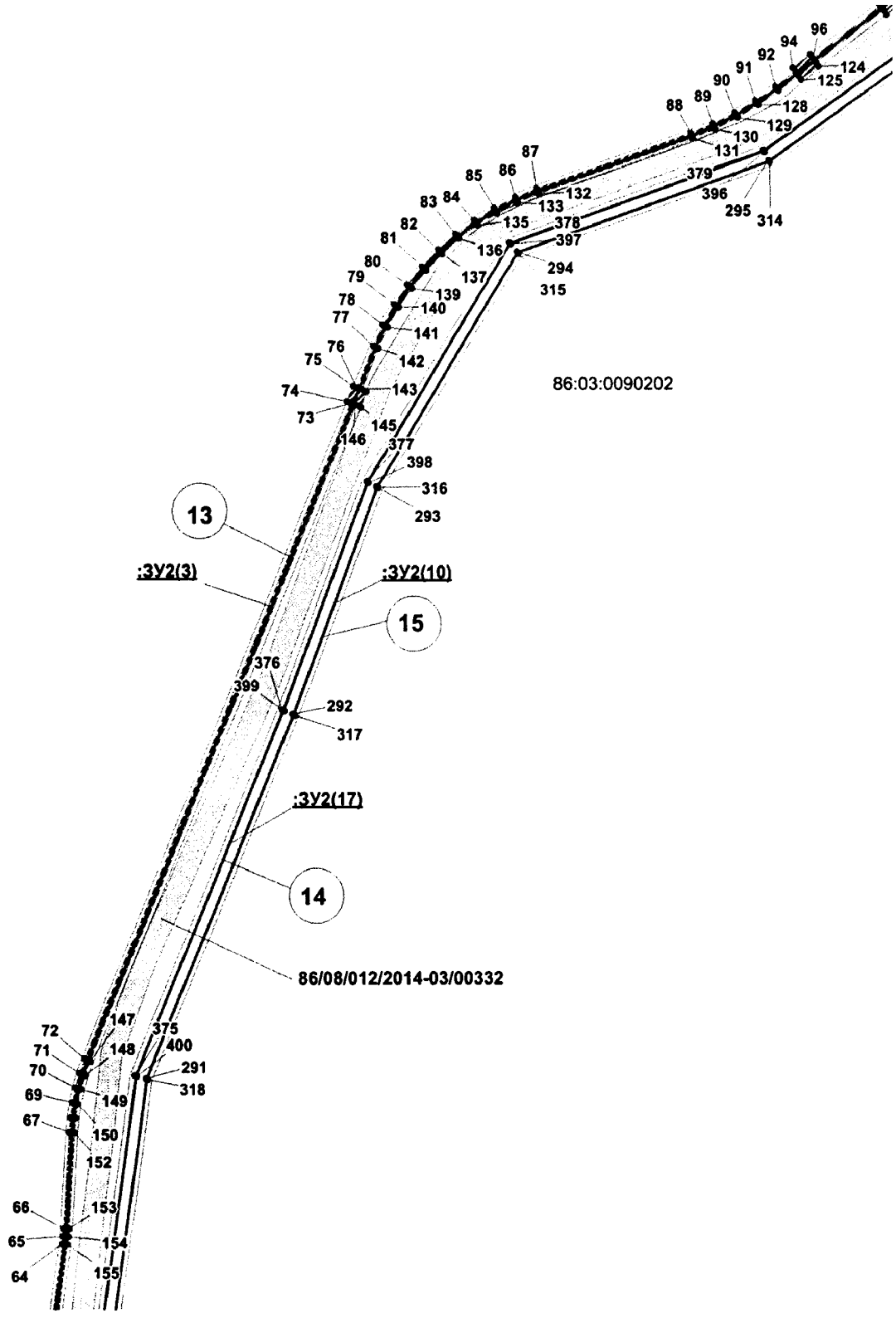
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
11	Куст 17
12	Автомобильная дорога на куст скважин №17
13	Нефтегазосборный трубопровод куст № 17-т.вр.3
14	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (1 линия)
15	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (2 линия)



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

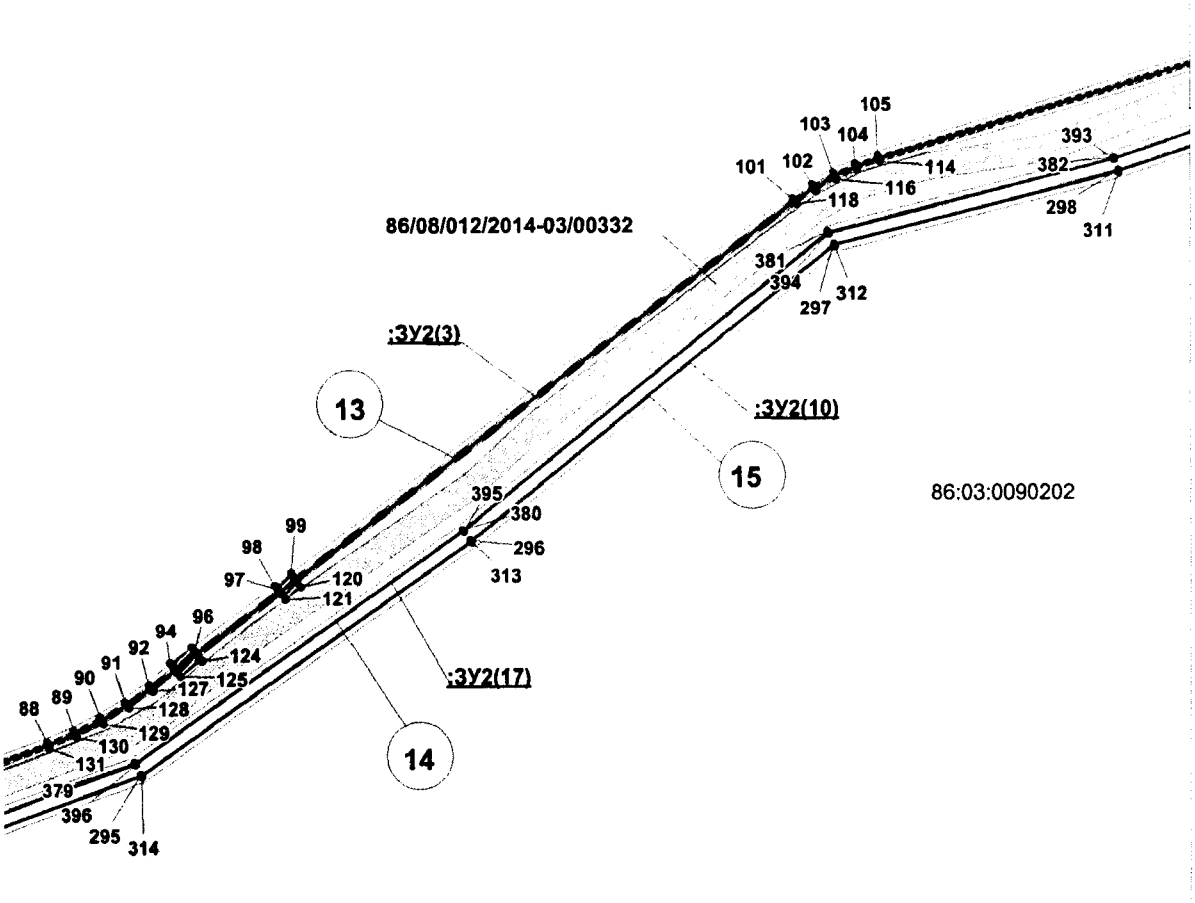
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

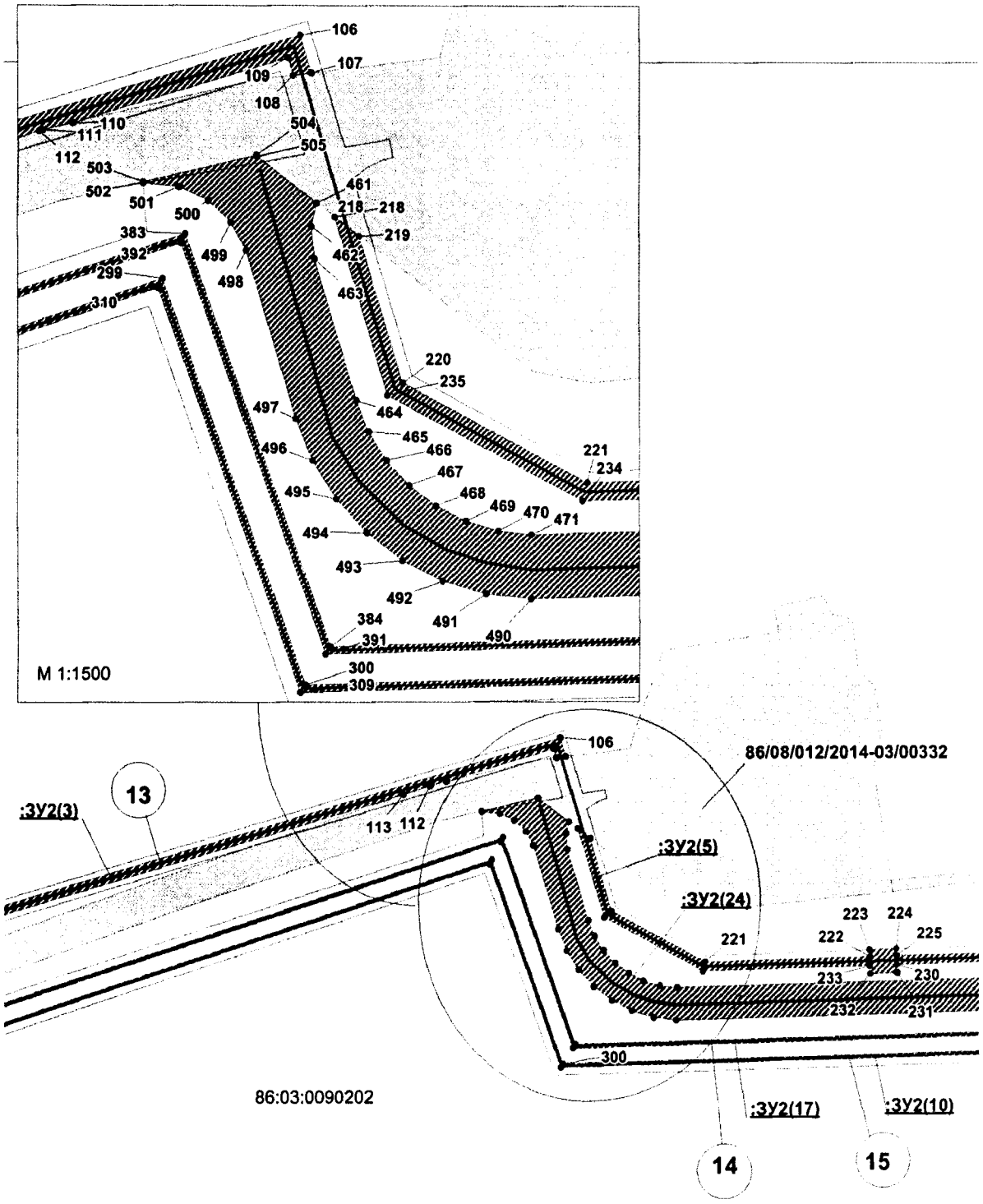


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет)
- земельные участки согласно своду договоров аренды ПовхНГ
- 86/05/005/2012-12/027 - номер земельного участка учтеный в государственно лесном реестре
- ● 103 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) номер линейного объекта
- :ЗУ1(1) обозначение формируемого земельного участка
- ось проектируемой автодороги
- ось проектируемого нефтепровода
- ось проектируемой линии электропередач

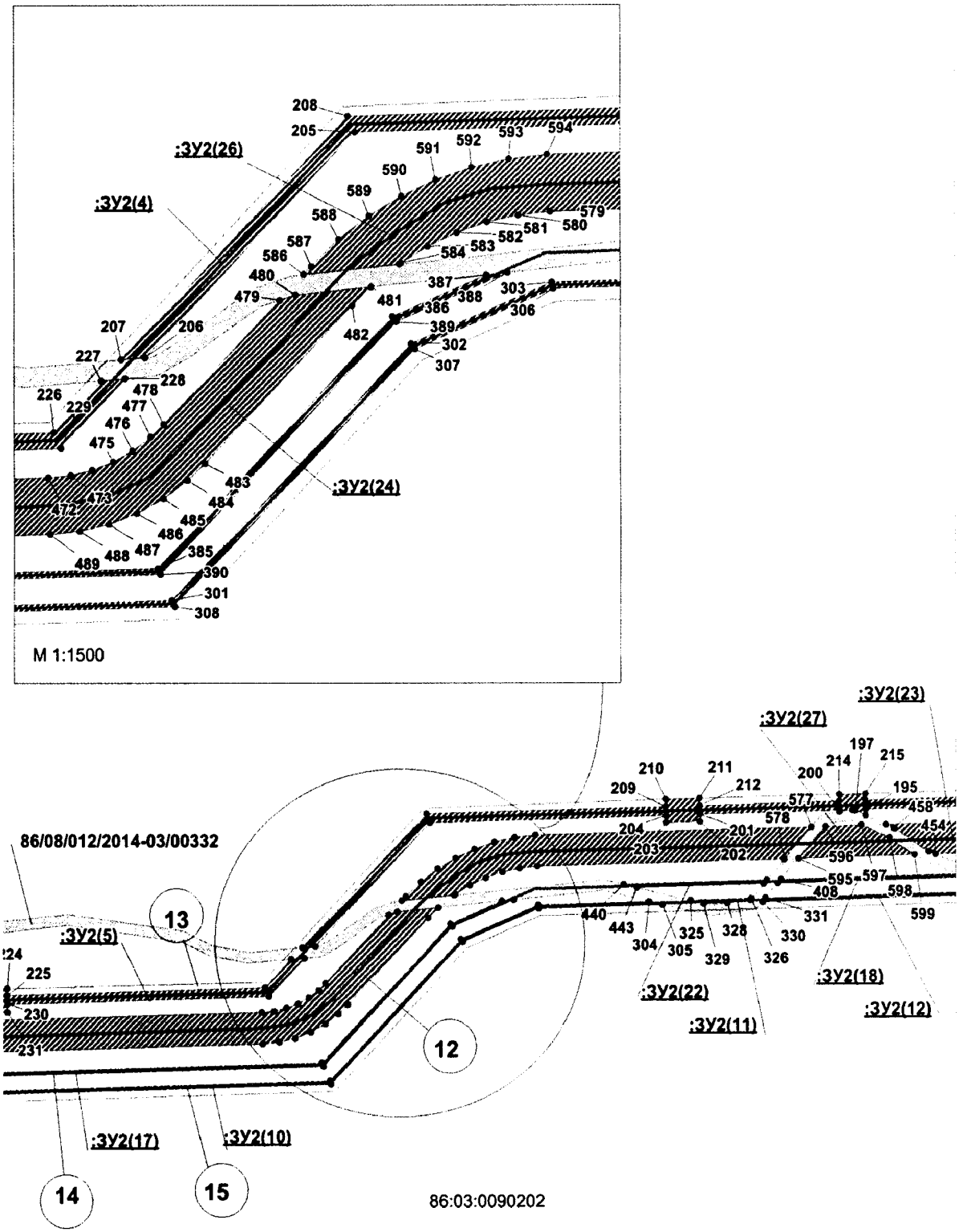
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5000

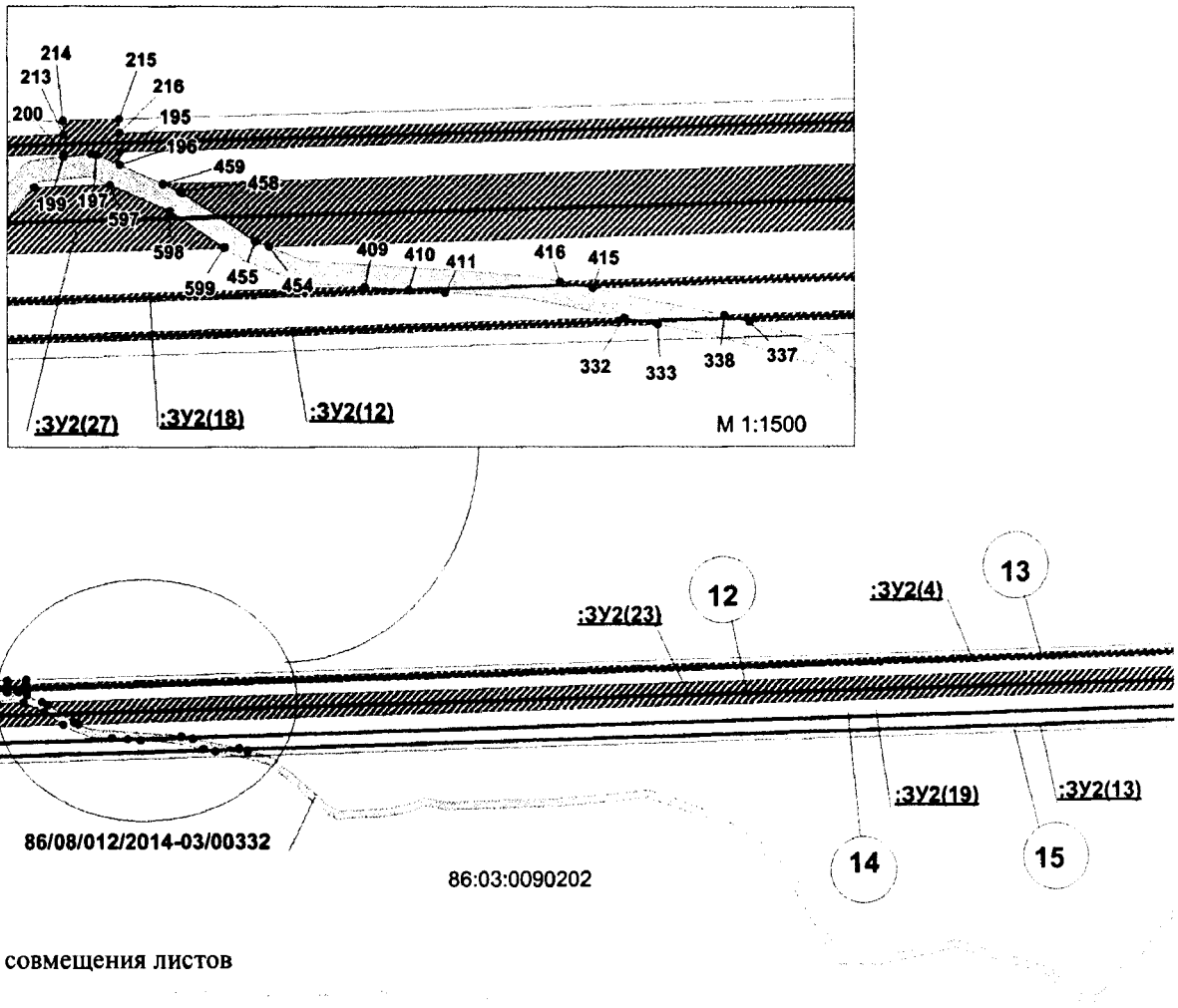
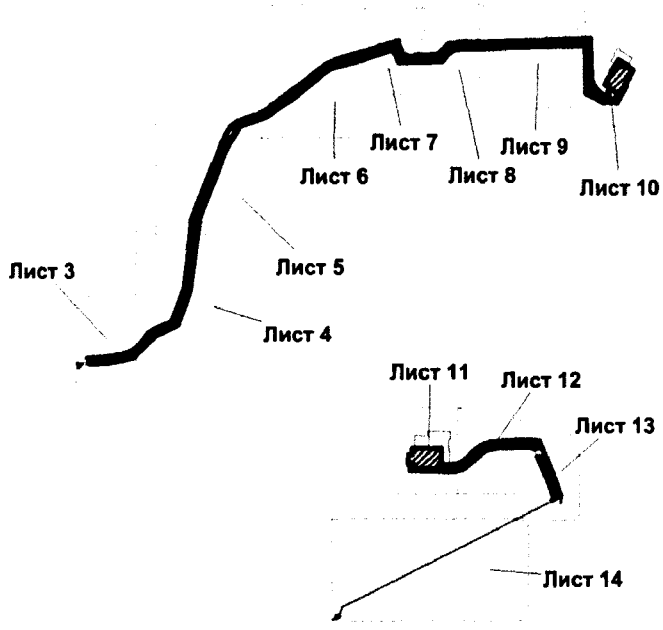


Схема совмещения листов

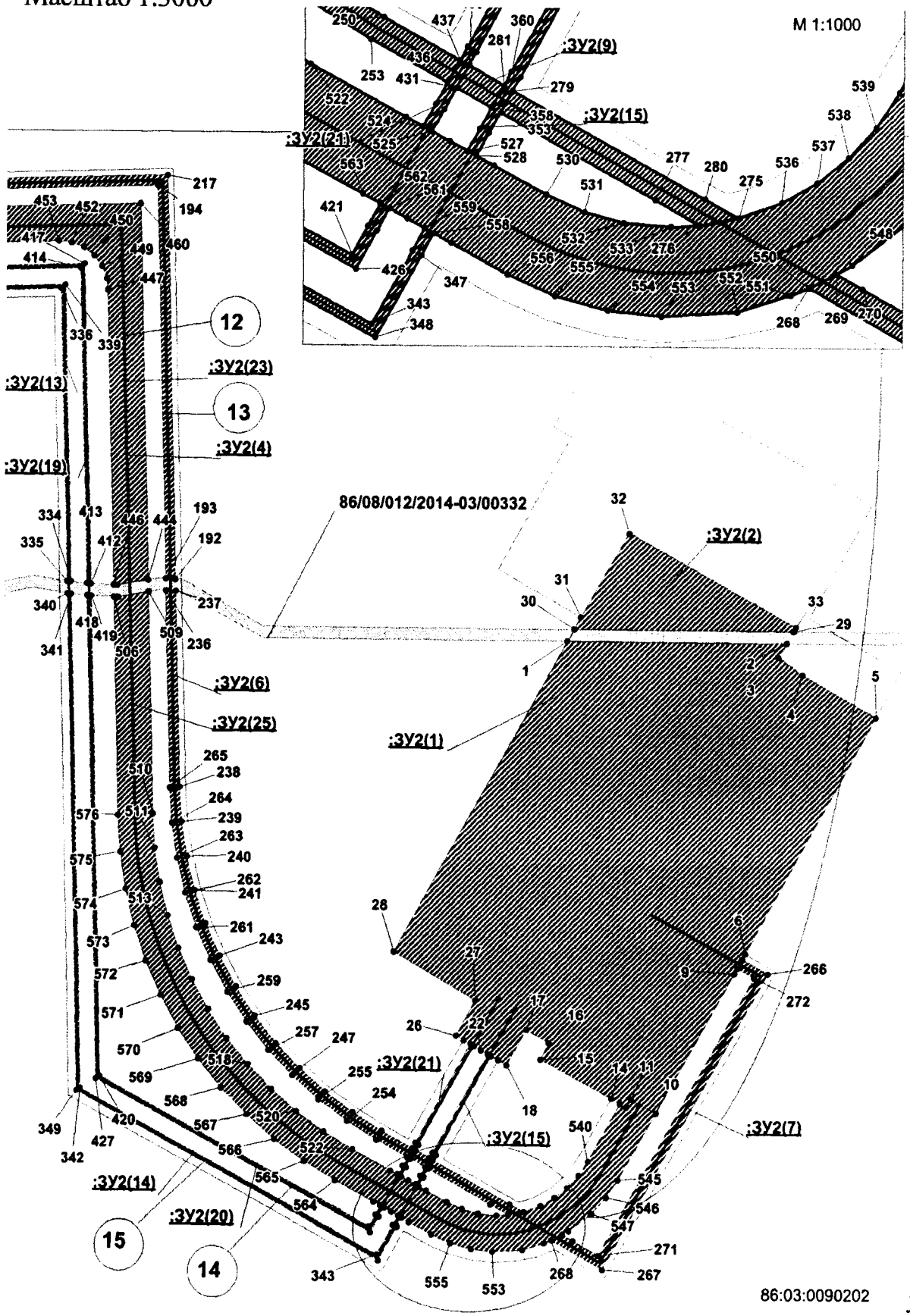


Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
11	Куст 17
12	Автомобильная дорога на куст скважин № 17
13	Нефтегазосборный трубопровод куст № 17-т.вр.3
14	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (1 линия)
15	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (2 линия)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000

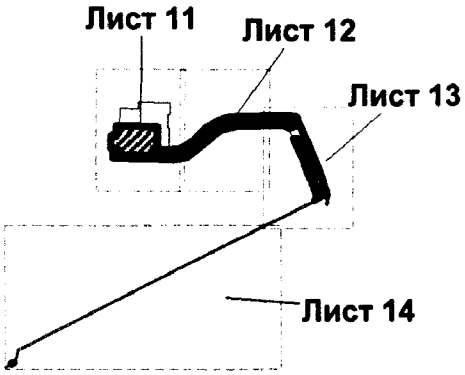


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

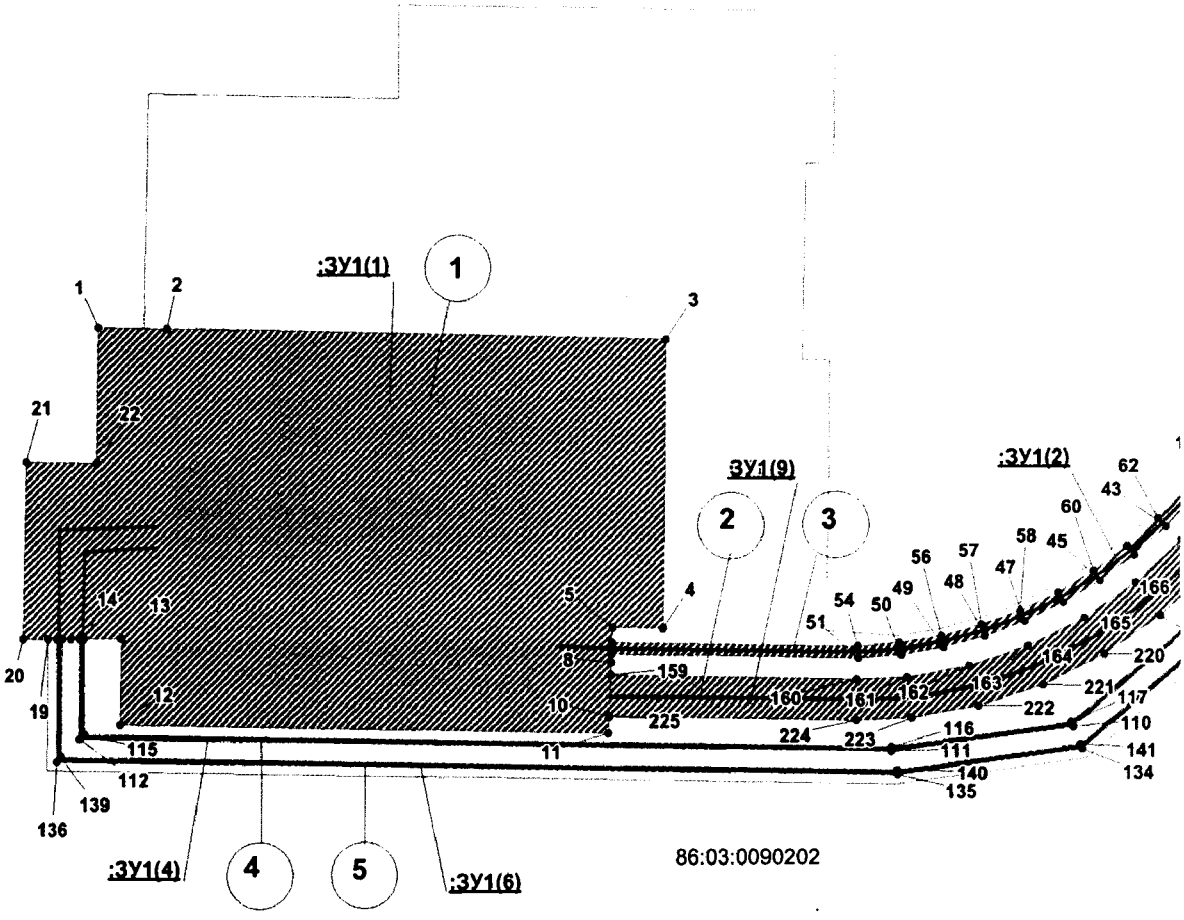
Масштаб 1:3000

Схема совмещения листов



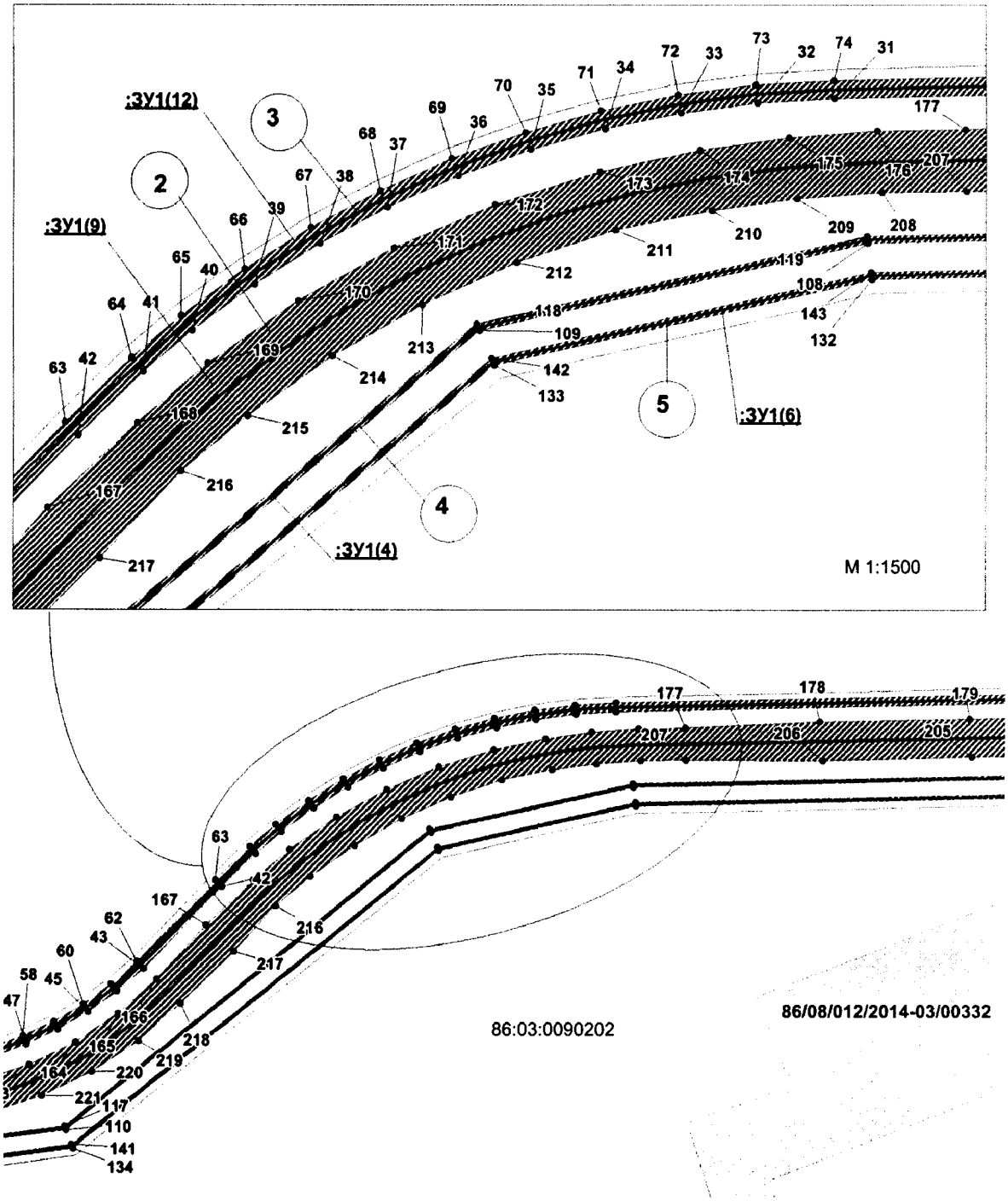
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст 8Б
2	Автомобильная дорога на куст скважин №8Б
3	Нефтегазосборный трубопровод куст № 8Б-т.вр.8
4	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (1 линия)
5	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (2 линия)



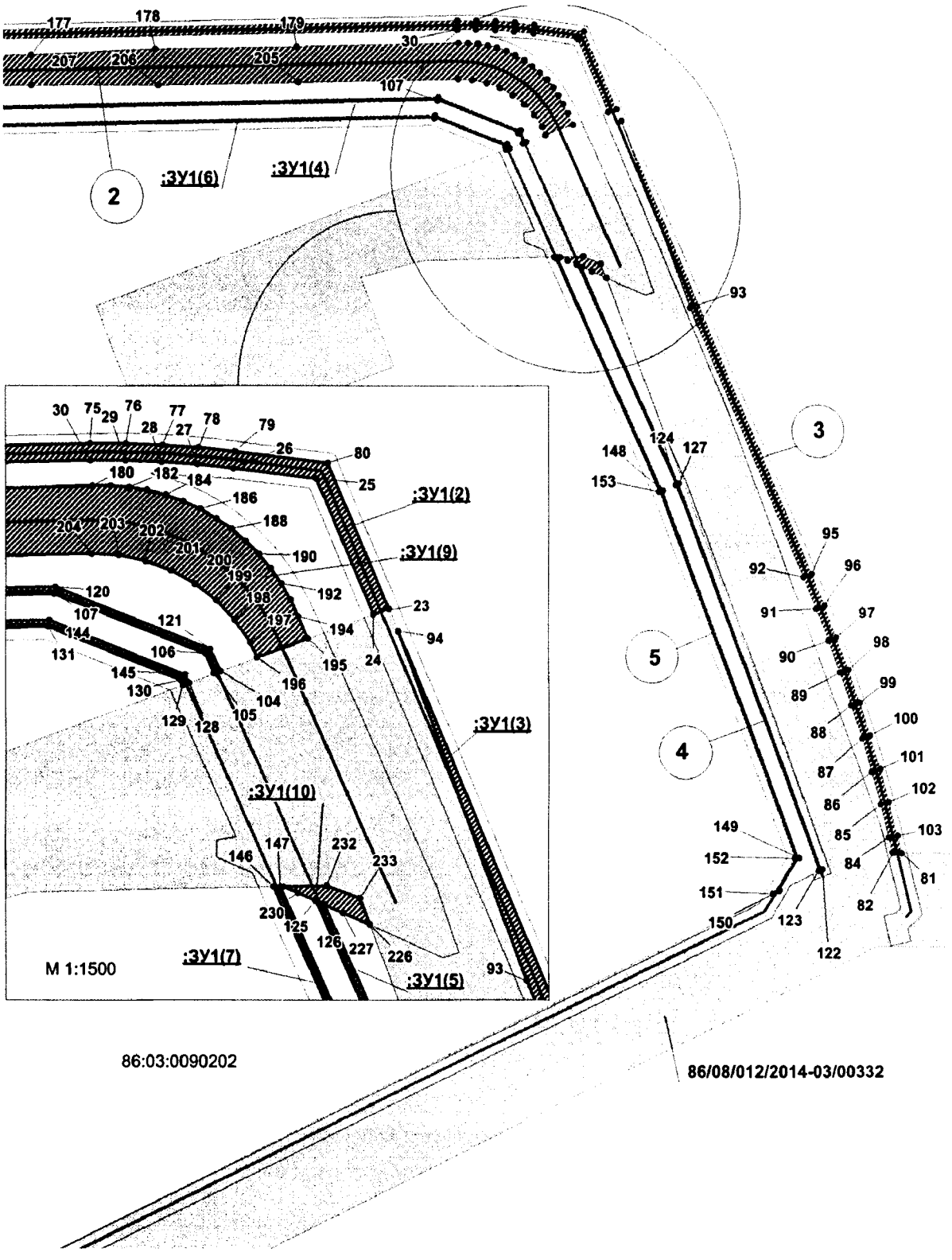
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:3000

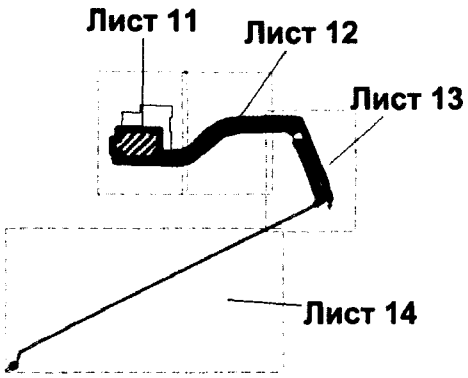


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

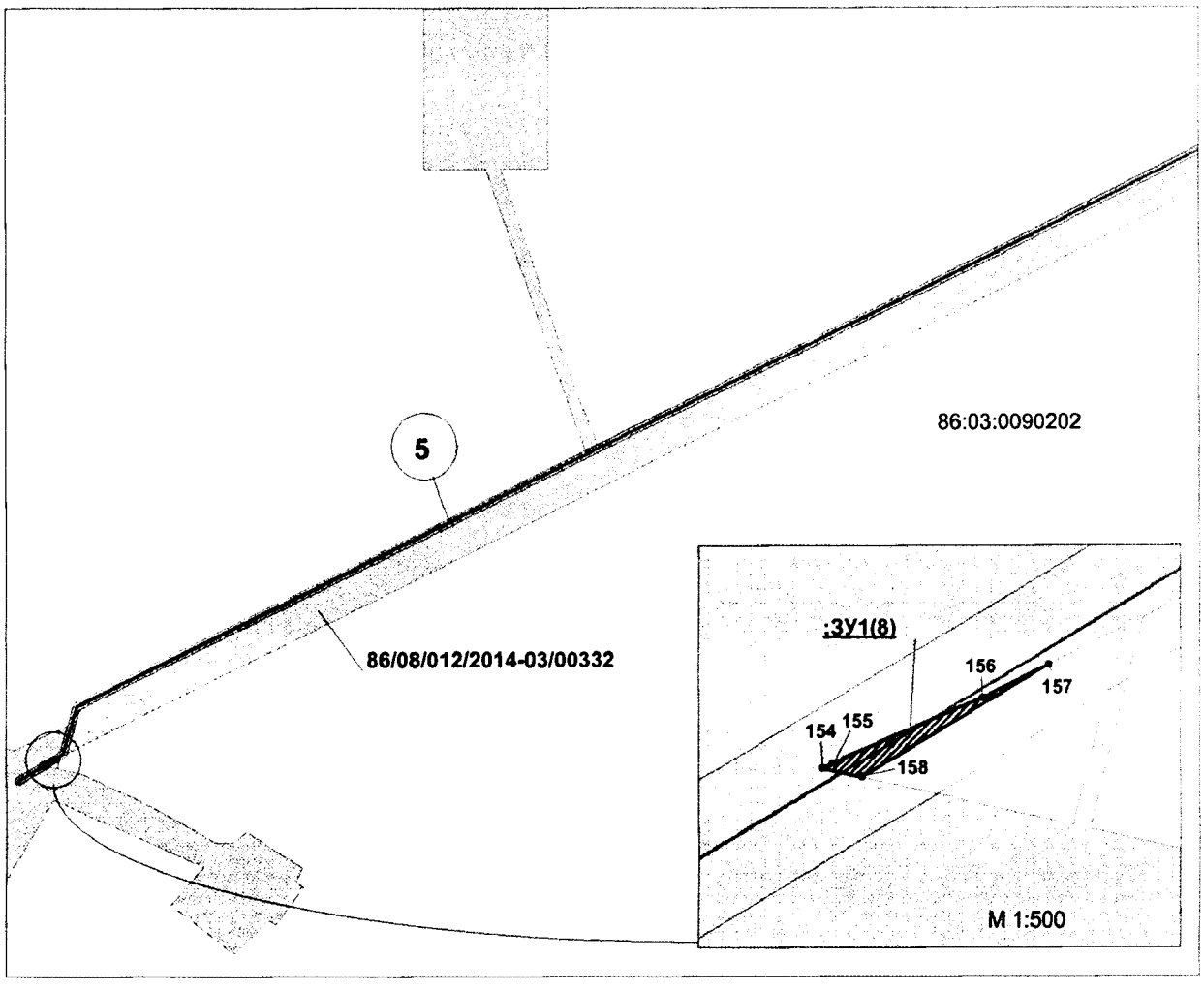
Масштаб 1:9000

Схема совмещения листов



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст 8Б
2	Автомобильная дорога на куст скважин № 8Б
3	Нефтегазосборный трубопровод куст № 8Б-т.вр.8
4	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (1 линия)
5	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (2 линия)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (Пх-2292) Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет)

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
	:ЗУ1(1)	
1	1168078.74	3694268.96
2	1168079.52	3694298.97
3	1168084.42	3694514.90
4	1167960.79	3694519.22
5	1167959.97	3694497.20
6	1167953.79	3694497.24
7	1167948.74	3694497.26
8	1167945.08	3694497.27
9	1167939.73	3694497.30
10	1167922.41	3694497.37
11	1167915.22	3694497.40
12	1167909.43	3694285.78
13	1167945.87	3694284.74
14	1167945.11	3694268.74
15	1167945.02	3694266.79
16	1167944.84	3694262.86
17	1167944.65	3694258.92
18	1167944.55	3694256.83
19	1167944.35	3694252.83
20	1167943.85	3694242.01
21	1168019.86	3694239.61
22	1168020.74	3694270.60
1	1168078.74	3694268.96
	:ЗУ1(2)	
23	1168138.41	3695349.03
24	1168136.46	3695344.41
25	1168176.49	3695325.26
26	1168178.46	3695299.87
27	1168179.11	3695289.09
28	1168179.35	3695278.3
29	1168179.21	3695267.51
30	1168178.68	3695256.72
31	1168159.82	3694978.54
32	1168157.62	3694957.37
33	1168153.93	3694936.45
34	1168148.74	3694915.84
35	1168142.11	3694895.66
36	1168134.05	3694876.0

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
37	1168124.61	3694856.96
38	1168113.85	3694838.66
39	1168101.78	3694821.16
40	1168088.51	3694804.56
41	1168076.7	3694791.6
42	1168058.53	3694774.44
43	1168013.86	3694735.16
44	1168001.05	3694721.73
45	1167989.52	3694707.18
46	1167979.39	3694691.63
47	1167970.71	3694675.22
48	1167963.57	3694658.08
49	1167958.03	3694640.36
50	1167954.13	3694622.21
51	1167951.9	3694603.77
52	1167948.74	3694497.26
53	1167953.79	3694497.24
54	1167956.89	3694603.41
55	1167959.06	3694621.38
56	1167962.88	3694639.09
57	1167968.27	3694656.37
58	1167975.24	3694673.09
59	1167983.7	3694689.08
60	1167993.58	3694704.25
61	1168004.82	3694718.45
62	1168017.32	3694731.55
63	1168061.84	3694770.69
64	1168080.39	3694788.22
65	1168092.31	3694801.31
66	1168105.81	3694818.18
67	1168118.06	3694835.97
68	1168129.02	3694854.58
69	1168138.61	3694873.94
70	1168146.8	3694893.93
71	1168153.56	3694914.45
72	1168158.83	3694935.41
73	1168162.58	3694956.67
74	1168164.76	3694978.11
75	1168183.67	3695256.43

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
76	1168184.21	3695267.36
77	1168184.35	3695278.33
78	1168184.11	3695289.29
79	1168183.46	3695300.21
80	1168181.26	3695328.53
23	1168138.41	3695349.03
	:ЗУ1(3)	
81	1167728.68	3695530.08
82	1167728.49	3695525.55
83	1167728.49	3695524.92
84	1167736.74	3695522.44
85	1167755.2	3695516.71
86	1167773.53	3695510.62
87	1167791.76	3695504.18
88	1167809.85	3695497.39
89	1167827.81	3695490.25
90	1167845.61	3695482.75
91	1167863.28	3695474.93
92	1167880.8	3695466.75
93	1168028.98	3695395.85
94	1168131.68	3695352.25
95	1167882.93	3695471.28
96	1167865.35	3695479.48
97	1167847.6	3695487.35
98	1167829.7	3695494.88
99	1167811.66	3695502.05
100	1167793.48	3695508.88
101	1167775.17	3695515.36
102	1167756.73	3695521.47
103	1167738.2	3695527.23
81	1167728.68	3695530.08
	:ЗУ1(4)	
104	1168117.3	3695298.89
105	1168116.51	3695297.05
106	1168122.2	3695294.16
107	1168138.29	3695247.54
108	1168120.81	3694989.66
109	1168091.99	3694883.89
76	1168184.21	3695267.36
77	1168184.35	3695278.33
78	1168184.11	3695289.29
79	1168183.46	3695300.21
80	1168181.26	3695328.53
23	1168138.41	3695349.03
	:ЗУ1(3)	
81	1167728.68	3695530.08
82	1167728.49	3695525.55
83	1167728.49	3695524.92
84	1167736.74	3695522.44
85	1167755.2	3695516.71
86	1167773.53	3695510.62
87	1167791.76	3695504.18
88	1167809.85	3695497.39
89	1167827.81	3695490.25
90	1167845.61	3695482.75

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
91	1167863.28	3695474.93
92	1167880.8	3695466.75
93	1168028.98	3695395.85
94	1168131.68	3695352.25
95	1167882.93	3695471.28
96	1167865.35	3695479.48
97	1167847.6	3695487.35
98	1167829.7	3695494.88
99	1167811.66	3695502.05
100	1167793.48	3695508.88
101	1167775.17	3695515.36
102	1167756.73	3695521.47
103	1167738.2	3695527.23
81	1167728.68	3695530.08
	:ЗУ1(4)	
104	1168117.3	3695298.89
105	1168116.51	3695297.05
106	1168122.2	3695294.16
107	1168138.29	3695247.54
108	1168120.81	3694989.66
109	1168091.99	3694883.89
110	1167926.92	3694698.3
111	1167912.78	3694619.89
112	1167902.53	3694268.3
113	1167945.02	3694266.79
114	1167945.11	3694268.74
115	1167904.59	3694270.23
116	1167914.77	3694619.67
117	1167928.79	3694697.39
118	1168093.8	3694882.91
119	1168122.79	3694989.35
120	1168140.31	3695247.81
121	1168123.83	3695295.57
104	1168117.3	3695298.89
	:ЗУ1(5)	
122	1167717.34	3695484.95
123	1167716.37	3695483.19
124	1167929.33	3695392.17
125	1168049.98	3695330.86
126	1168048.88	3695333.71
127	1167930.17	3695393.99
122	1167717.34	3695484.95
	:ЗУ1(6)	
128	1168113.4	3695289.65
129	1168112.62	3695287.81
130	1168114.06	3695287.07
131	1168128.17	3695246.2
132	1168110.9	3694991.34
133	1168082.86	3694888.43
134	1167917.51	3694702.43
135	1167902.86	3694622.72
136	1167892.23	3694258.64
137	1167944.55	3694256.83
138	1167944.65	3694258.92
139	1167894.29	3694260.57

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
140	1167904.85	3694622.5
141	1167919.38	3694701.52
142	1168084.67	3694887.46
143	1168112.88	3694991.01
144	1168130.2	3695246.47
145	1168115.69	3695288.48
128	1168113.4	3695289.65
	:ЗУ1(7)	
146	1168053.58	3695317.81
147	1168053.73	3695319.98
148	1167925.93	3695384.92
149	1167722.97	3695471.66
150	1167704.31	3695461.21
151	1167702.49	3695457.91
152	1167723.09	3695469.43
153	1167925.09	3695383.1
146	1168053.58	3695317.81
	:ЗУ1(8)	
154	1166677.67	3693699.94
155	1166678.13	3693700.65
156	1166683.5	3693711.65
157	1166686.17	3693716.53
158	1166677.17	3693702.82
154	1166677.67	3693699.94
	:ЗУ1(9)	
159	1167939.73	3694497.3
160	1167942.72	3694603.54
161	1167944.72	3694625.21
162	1167950.63	3694651.75
163	1167960.17	3694677.22
164	1167973.2	3694701.09
165	1167989.42	3694722.92
166	1168008.55	3694742.26
167	1168038.2	3694767.0
168	1168062.74	3694790.61
169	1168079.68	3694809.26
170	1168097.88	3694833.4
171	1168113.61	3694859.22
172	1168126.7	3694886.47
173	1168137.0	3694914.89
174	1168144.03	3694942.15
175	1168148.58	3694966.36
176	1168151.62	3694990.8
177	1168153.14	3695015.38
178	1168159.65	3695086.04
179	1168164.84	3695165.89
180	1168171.28	3695257.6
181	1168171.62	3695263.22
182	1168171.45	3695268.83
183	1168170.79	3695274.41
184	1168169.64	3695279.92
185	1168167.99	3695285.3
186	1168165.89	3695290.51
187	1168163.32	3695295.52
188	1168160.33	3695300.28

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
189	1168156.92	3695304.75
190	1168153.13	3695308.91
191	1168148.99	3695312.7
192	1168144.51	3695316.13
193	1168139.76	3695319.13
194	1168134.76	3695321.7
195	1168128.29	3695325.0
196	1168121.88	3695309.78
197	1168126.25	3695307.53
198	1168132.79	3695302.57
199	1168138.5	3695296.68
200	1168143.26	3695289.99
201	1168146.94	3695282.64
202	1168149.48	3695274.83
203	1168150.79	3695266.73
204	1168150.85	3695258.51
205	1168145.08	3695167.95
206	1168139.42	3695088.69
207	1168136.15	3695016.43
208	1168134.8	3694992.87
209	1168132.02	3694969.43
210	1168127.83	3694946.23
211	1168121.31	3694920.05
212	1168111.07	3694893.4
213	1168098.34	3694867.84
214	1168083.27	3694843.59
215	1168065.96	3694820.89
216	1168049.94	3694803.29
217	1168025.06	3694782.13
218	1167996.38	3694755.49
219	1167975.66	3694734.35
220	1167958.1	3694710.52
221	1167944.06	3694684.47
222	1167933.82	3694656.7
223	1167927.56	3694627.77
224	1167925.53	3694604.16
225	1167922.41	3694497.37
159	1167939.73	3694497.3
	:ЗУ1(10)	
226	1168043.55	3695347.57
227	1168046.76	3695339.23
228	1168048.88	3695333.71
229	1168049.98	3695330.86
230	1168052.11	3695325.32
231	1168053.79	3695320.94
232	1168054.72	3695334.09
233	1168051.31	3695344.21
226	1168043.55	3695347.57
	:ЗУ2(1)	
1	1171294.58	3695821.04
2	1171299.18	3695929.32
3	1171292.15	3695925.68
4	1171284.36	3695937.82
5	1171265.28	3695975.7
6	1171146.32	3695917.02

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
7	1171143.67	3695915.7
8	1171139.15	3695913.5
9	1171136.43	3695912.15
10	1171066.05	3695877.43
11	1171072.28	3695864.98
12	1171068.42	3695862.86
13	1171069.98	3695859.63
14	1171072.14	3695855.18
15	1171089.56	3695819.1
16	1171097.84	3695822.71
17	1171103.7	3695811.2
18	1171085.8	3695802.34
19	1171087.94	3695798.12
20	1171089.75	3695794.55
21	1171090.65	3695792.76
22	1171092.46	3695789.21
23	1171094.27	3695785.64
24	1171095.19	3695783.84
25	1171097.01	3695780.27
26	1171098.98	3695776.39
27	1171116.83	3695785.01
28	1171138.18	3695743.11
1	1171294.58	3695821.04
	:ЗУ2(2)	
29	1171305.31	3695932.37
30	1171300.71	3695824.11
31	1171306.79	3695827.13
32	1171349.07	3695848.73
33	1171307.46	3695933.43
29	1171305.31	3695932.37
	:ЗУ2(3)	
34	1168701.84	3691518.69
35	1168703.67	3691518.72
36	1168703.4	3691535.23
37	1168700.44	3691535.17
38	1168734.41	3691772.47
39	1168738.34	3691794.2
40	1168743.86	3691815.54
41	1168750.95	3691836.39
42	1168759.56	3691856.68
43	1168769.64	3691876.27
44	1168781.15	3691895.06
45	1168794.02	3691912.96
46	1168808.17	3691929.84
47	1168823.53	3691945.64
48	1168840.02	3691960.25
49	1168857.6	3691973.63
50	1168905.94	3692007.71
51	1168919.2	3692017.9
52	1168931.61	3692029.19
53	1168943.03	3692041.47
54	1168953.41	3692054.65
55	1168962.67	3692068.65
56	1168970.69	3692083.31
57	1169037.55	3692218.32

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
58	1169286.36	3692302.32
59	1169297.77	3692305.79
60	1169309.33	3692308.56
61	1169321.05	3692310.63
62	1169332.89	3692312.0
63	1169665.5	3692340.29
64	1169757.27	3692348.09
65	1169764.32	3692348.56
66	1169771.37	3692348.79
67	1169858.03	3692349.97
68	1169871.42	3692350.59
69	1169884.79	3692352.11
70	1169898.02	3692354.51
71	1169911.06	3692357.79
72	1169923.82	3692361.91
73	1170521.25	3692576.98
74	1170522.5	3692573.5
75	1170536.62	3692578.57
76	1170535.38	3692582.03
77	1170572.87	3692595.56
78	1170592.35	3692603.51
79	1170611.13	3692613.06
80	1170629.06	3692624.16
81	1170645.99	3692636.71
82	1170661.82	3692650.63
83	1170676.45	3692665.81
84	1170689.74	3692682.17
85	1170701.61	3692699.57
86	1170712.02	3692717.91
87	1170720.81	3692737.0
88	1170776.98	3692873.4
89	1170786.16	3692893.52
90	1170796.78	3692912.88
91	1170808.8	3692931.39
92	1170822.2	3692949.0
93	1170836.49	3692966.41
94	1170839.59	3692963.88
95	1170852.28	3692979.34
96	1170849.17	3692981.89
97	1170898.37	3693041.84
98	1170901.25	3693039.47
99	1170910.78	3693051.07
100	1170907.9	3693053.42
101	1171205.59	3693416.01
102	1171216.28	3693430.28
103	1171225.71	3693445.49
104	1171233.75	3693461.46
105	1171240.34	3693478.03
106	1171422.54	3694002.97
107	1171412.4	3694006.53
108	1171411.56	3694001.51
109	1171416.18	3693999.9
110	1171395.97	3693941.66
111	1171393.59	3693933.24
112	1171393.29	3693932.37

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
113	1171387.86	3693918.27
114	1171235.65	3693479.77
115	1171229.18	3693463.5
116	1171221.34	3693447.93
117	1171212.15	3693433.1
118	1171201.66	3693419.1
119	1170904.03	3693056.6
120	1170900.72	3693059.32
121	1170891.2	3693047.72
122	1170894.54	3693044.98
123	1170845.31	3692985.06
124	1170842.23	3692987.59
125	1170829.53	3692972.14
126	1170832.62	3692969.59
127	1170818.28	3692952.11
128	1170804.7	3692934.28
129	1170792.48	3692915.45
130	1170781.68	3692895.77
131	1170772.39	3692875.39
132	1170716.23	3692739.0
133	1170707.56	3692720.19
134	1170697.36	3692702.22
135	1170685.72	3692685.17
136	1170672.68	3692669.13
137	1170658.36	3692654.25
138	1170642.84	3692640.6
139	1170626.23	3692628.31
140	1170608.68	3692617.42
141	1170590.26	3692608.06
142	1170571.08	3692600.23
143	1170533.66	3692586.77
144	1170532.2	3692590.86
145	1170517.93	3692586.09
146	1170519.53	3692581.72
147	1169922.21	3692366.65
148	1169909.68	3692362.6
149	1169896.96	3692359.4
150	1169884.06	3692357.06
151	1169871.01	3692355.58
152	1169857.88	3692354.97
153	1169771.27	3692353.79
154	1169764.06	3692353.56
155	1169756.88	3692353.08
156	1169665.07	3692345.27
157	1169332.4	3692316.98
158	1169320.33	3692315.57
159	1169308.31	3692313.46
160	1169296.45	3692310.62
161	1169284.84	3692307.08
162	1169033.99	3692222.4
163	1168976.59	3692106.5
164	1168976.1	3692105.26
165	1168975.6	3692104.2
166	1168974.13	3692101.52
167	1168966.26	3692085.63

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
168	1168958.38	3692071.23
169	1168953.31	3692063.56
170	1168949.92	3692057.39
171	1168948.48	3692055.4
172	1168942.9	3692049.39
173	1168939.23	3692044.73
174	1168928.09	3692032.76
175	1168915.99	3692021.74
176	1168902.99	3692011.75
177	1168854.64	3691977.67
178	1168836.85	3691964.11
179	1168820.08	3691949.25
180	1168804.46	3691933.2
181	1168790.06	3691916.02
182	1168776.98	3691897.84
183	1168765.28	3691878.73
184	1168755.02	3691858.8
185	1168746.27	3691838.17
186	1168739.07	3691816.96
187	1168733.45	3691795.27
188	1168729.47	3691773.28
189	1168695.38	3691535.09
190	1168694.49	3691535.08
191	1168702.23	3691527.19
34	1168701.84	3691518.69
	:ЗУ2(4)	
192	1171314.8	3695625.29
193	1171314.77	3695620.29
194	1171506.92	3695605.96
195	1171437.17	3694671.36
196	1171433.8	3694671.59
197	1171436.26	3694665.23
198	1171436.43	3694663.67
199	1171435.27	3694656.43
200	1171436.01	3694656.37
201	1171430.27	3694578.04
202	1171426.21	3694578.34
203	1171424.79	3694559.39
204	1171428.79	3694559.08
205	1171418.92	3694426.99
206	1171347.36	3694365.37
207	1171346.41	3694357.96
208	1171423.74	3694424.56
209	1171433.74	3694558.72
210	1171437.75	3694558.42
211	1171439.17	3694577.37
212	1171435.17	3694577.67
213	1171440.97	3694655.99
214	1171444.72	3694655.71
215	1171445.84	3694670.69
216	1171442.11	3694670.97
217	1171512.26	3695610.55
192	1171314.8	3695625.29
	:ЗУ2(5)	
218	1171373.59	3694014.79

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
219	1171368.69	3694021.78
220	1171329.7	3694035.41
221	1171304.65	3694087.42
222	1171311.4	3694177.89
223	1171315.09	3694177.61
224	1171316.2	3694192.58
225	1171312.51	3694192.86
226	1171323.35	3694338.1
227	1171339.6	3694352.08
228	1171340.55	3694359.52
229	1171318.52	3694340.53
230	1171307.55	3694193.23
231	1171303.23	3694193.56
232	1171302.11	3694178.58
233	1171306.44	3694178.26
234	1171299.56	3694086.46
235	1171326.09	3694031.38
218	1171373.59	3694014.79
	:ЗУ2(6)	
236	1171308.77	3695620.73
237	1171308.8	3695625.75
238	1171212.64	3695632.92
239	1171195.64	3695634.93
240	1171178.94	3695638.39
241	1171162.6	3695643.27
242	1171146.75	3695649.55
243	1171131.48	3695657.15
244	1171116.94	3695666.07
245	1171103.22	3695676.19
246	1171090.42	3695687.45
247	1171078.65	3695699.79
248	1171067.97	3695713.09
249	1171058.49	3695727.25
250	1171050.27	3695742.28
251	1171042.52	3695757.75
252	1171038.07	3695755.55
253	1171045.8	3695739.93
254	1171054.21	3695724.66
255	1171063.94	3695710.13
256	1171074.88	3695696.49
257	1171086.95	3695683.84
258	1171100.08	3695672.29
259	1171114.15	3695661.9
260	1171129.06	3695652.78
261	1171144.71	3695644.98
262	1171160.97	3695638.53
263	1171177.71	3695633.53
264	1171194.83	3695630.04
265	1171212.16	3695627.94
236	1171308.77	3695620.73
	:ЗУ2(7)	
266	1171137.17	3695928.77
267	1170988.72	3695855.16
268	1171001.59	3695829.17
269	1171004.56	3695834.47

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
270	1171001.91	3695839.82
271	1170995.43	3695852.9
272	1171134.91	3695922.06
273	1171139.15	3695913.5
274	1171143.67	3695915.7
266	1171137.17	3695928.77
	:ЗУ2(8)	
275	1171014.44	3695814.61
276	1171012.61	3695807.0
277	1171017.09	3695797.98
278	1171032.79	3695766.39
279	1171037.15	3695768.54
280	1171017.82	3695807.75
275	1171014.44	3695814.61
	:ЗУ2(9)	
281	1171038.05	3695766.76
282	1171033.59	3695764.55
283	1171037.2	3695757.39
284	1171041.74	3695759.63
281	1171038.05	3695766.76
	:ЗУ2(10)	
285	1168652.43	3691539.18
286	1168666.31	3691696.33
287	1168720.85	3691911.06
288	1168904.51	3692085.63
289	1169011.29	3692274.49
290	1169291.92	3692360.62
291	1169909.0	3692417.42
292	1170240.07	3692536.35
293	1170447.84	3692603.84
294	1170663.41	3692721.95
295	1170756.0	3692945.44
296	1170941.0	3693184.96
297	1171173.21	3693448.1
298	1171237.47	3693659.75
299	1171354.87	3693968.24
300	1171246.39	3694012.46
301	1171273.57	3694376.86
302	1171355.28	3694447.21
303	1171375.96	3694489.8
304	1171380.6	3694551.91
305	1171379.16	3694559.48
306	1171373.99	3694490.33
307	1171353.66	3694448.45
308	1171271.65	3694377.82
309	1171244.29	3694011.15
310	1171352.3	3693967.12
311	1171235.56	3693660.41
312	1171171.43	3693449.09
313	1170939.45	3693186.24
314	1170754.26	3692946.46
315	1170661.83	3692723.36
316	1170447.04	3692605.69
317	1170239.43	3692538.25
318	1169908.56	3692419.38

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
319	1169291.53	3692362.59
320	1169009.93	3692276.17
321	1168902.92	3692086.88
322	1168719.05	3691912.11
323	1168664.33	3691696.66
324	1168650.48	3691539.89
282	1168652.43	3691539.18
	:ЗУ2(11)	
325	1171382.32	3694574.95
326	1171384.85	3694608.83
327	1171384.26	3694608.38
328	1171381.85	3694595.59
329	1171380.88	3694582.53
325	1171382.32	3694574.95
	:ЗУ2(12)	
330	1171383.33	3694615.24
331	1171385.46	3694616.89
332	1171399.65	3694807.11
333	1171398.31	3694816.02
330	1171383.33	3694615.24
	:ЗУ2(13)	
334	1171310.59	3695572.94
335	1171310.81	3695570.92
336	1171453.85	3695560.24
337	1171400.1	3694840.1
338	1171401.63	3694833.6
339	1171455.96	3695562.05
334	1171310.59	3695572.94
	:ЗУ2(14)	
340	1171304.72	3695571.37
341	1171304.51	3695573.39
342	1171063.05	3695591.41
343	1170990.03	3695742.98
344	1171004.84	3695750.33
345	1171009.3	3695752.55
346	1171008.43	3695754.35
347	1171003.93	3695752.12
348	1170987.37	3695743.89
349	1171061.75	3695589.5
340	1171304.72	3695571.37
	:ЗУ2(15)	
350	1171089.75	3695794.55
351	1171039.89	3695769.9
352	1171037.15	3695768.54
353	1171032.79	3695766.39
354	1171028.55	3695764.29
355	1171024.04	3695762.07
356	1171024.91	3695760.26
357	1171029.31	3695762.45
358	1171033.59	3695764.55
359	1171038.05	3695766.76
360	1171040.86	3695768.14
361	1171090.65	3695792.76
350	1171089.75	3695794.55
	:ЗУ2(16)	

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
	:ЗУ2(16)	
362	1168640.74	3691447.32
363	1168638.56	3691449.24
364	1168633.33	3691451.17
365	1168634.07	3691453.19
366	1168632.46	3691454.62
367	1168630.75	3691449.99
368	1168639.75	3691446.68
362	1168640.74	3691447.32
	:ЗУ2(17)	
369	1168662.15	3691535.64
370	1168676.19	3691694.64
371	1168729.83	3691905.79
372	1168912.48	3692079.41
373	1169018.02	3692266.1
374	1169293.86	3692350.74
375	1169911.17	3692407.56
376	1170243.31	3692526.89
377	1170451.82	3692594.61
378	1170671.29	3692714.86
379	1170764.72	3692940.38
380	1170948.71	3693178.58
381	1171182.14	3693443.11
382	1171246.84	3693656.2
383	1171367.19	3693974.01
384	1171257.09	3694018.9
385	1171283.23	3694371.97
386	1171363.38	3694440.98
387	1171377.19	3694469.45
388	1171378.18	3694476.06
389	1171361.76	3694442.23
390	1171281.31	3694372.95
391	1171254.99	3694017.59
392	1171364.63	3693972.9
393	1171244.94	3693656.85
394	1171180.35	3693444.1
395	1170947.17	3693179.85
396	1170762.98	3692941.39
397	1170669.71	3692716.28
398	1170451.03	3692596.45
399	1170242.66	3692528.78
400	1169910.74	3692409.53
401	1169293.47	3692352.71
402	1169016.68	3692267.78
403	1168910.88	3692080.66
404	1168728.02	3691906.85
405	1168674.21	3691694.97
406	1168660.2	3691536.34
369	1168662.15	3691535.64
	:ЗУ2(18)	
407	1171393.96	3694623.48
408	1171396.09	3694625.13
409	1171404.51	3694737.89
410	1171404.35	3694749.61
411	1171404.08	3694759.22

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
407	1171393.96	3694623.48
	:ЗУ2(19)	
412	1171310.26	3695582.99
413	1171310.26	3695580.99
414	1171464.56	3695569.47
415	1171407.02	3694798.5
416	1171408.36	3694789.58
417	1171466.68	3695571.31
412	1171310.26	3695582.99
	:ЗУ2(20)	
418	1171304.26	3695581.44
419	1171304.26	3695583.44
420	1171069.55	3695600.96
421	1171003.31	3695738.38
422	1171009.18	3695741.28
423	1171013.67	3695743.48
424	1171012.79	3695745.31
425	1171008.32	3695743.1
426	1171000.64	3695739.3
427	1171068.25	3695599.05
418	1171304.26	3695581.44
	:ЗУ2(21)	
428	1171094.27	3695785.64
429	1171044.35	3695760.92
430	1171041.74	3695759.63
431	1171037.2	3695757.39
432	1171032.85	3695755.24
433	1171028.39	3695753.03
434	1171029.28	3695751.19
435	1171033.78	3695753.41
436	1171038.07	3695755.55
437	1171042.52	3695757.75
438	1171045.33	3695759.15
439	1171095.19	3695783.84
428	1171094.27	3695785.64
	:ЗУ2(22)	
440	1171389.53	3694537.18
441	1171395.49	3694617.07
442	1171393.36	3694615.42
443	1171388.08	3694544.75
440	1171389.53	3694537.18
	:ЗУ2(23)	
444	1171313.7	3695611.7
445	1171310.26	3695596.3
446	1171310.26	3695594.5
447	1171454.76	3695583.71
448	1171459.93	3695582.76
449	1171465.9	3695580.05
450	1171470.93	3695575.82
451	1171474.66	3695570.42
452	1171476.79	3695564.22
453	1171477.19	3695557.66
454	1171414.05	3694712.0
455	1171415.31	3694708.3
456	1171427.32	3694688.23

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
457	1171427.41	3694688.07
458	1171427.53	3694687.78
459	1171429.35	3694683.09
460	1171497.58	3695597.92
444	1171313.7	3695611.7
	:ЗУ2(24)	
461	1171377.14	3694009.69
462	1171370.76	3694008.59
463	1171361.94	3694009.75
464	1171324.3	3694022.9
465	1171315.88	3694026.73
466	1171308.28	3694032.01
467	1171301.75	3694038.57
468	1171296.5	3694046.2
469	1171292.71	3694054.63
470	1171290.5	3694063.62
471	1171289.94	3694072.86
472	1171309.6	3694336.92
473	1171310.58	3694343.8
474	1171312.48	3694350.48
475	1171315.27	3694356.83
476	1171318.9	3694362.76
477	1171323.28	3694368.14
478	1171327.28	3694372.0
479	1171366.6	3694405.85
480	1171368.47	3694410.71
481	1171371.93	3694434.0
482	1171366.08	3694428.38
483	1171315.93	3694385.19
484	1171310.56	3694380.03
485	1171304.69	3694372.82
486	1171299.84	3694364.89
487	1171296.11	3694356.37
488	1171293.57	3694347.42
489	1171292.24	3694338.22
490	1171272.53	3694073.37
491	1171273.29	3694061.0
492	1171276.25	3694048.97
493	1171281.33	3694037.65
494	1171288.36	3694027.45
495	1171297.1	3694018.66
496	1171307.27	3694011.6
497	1171318.56	3694006.47
498	1171363.37	3693990.81
499	1171370.85	3693986.34
500	1171376.55	3693979.76
501	1171379.9	3693971.72
502	1171380.4	3693961.78
503	1171380.82	3693961.71
504	1171389.52	3693992.4
505	1171389.06	3693992.66
461	1171377.14	3694009.69
	:ЗУ2(25)	
506	1171304.26	3695594.94
507	1171304.26	3695596.63

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
508	1171304.34	3695597.28
509	1171307.67	3695612.15
510	1171198.75	3695620.29
511	1171182.01	3695622.27
512	1171165.66	3695625.67
513	1171149.68	3695630.48
514	1171134.17	3695636.67
515	1171119.27	3695644.2
516	1171105.07	3695652.99
517	1171091.7	3695662.98
518	1171079.25	3695674.1
519	1171067.82	3695686.26
520	1171057.48	3695699.38
521	1171048.32	3695713.35
522	1171040.34	3695728.22
523	1171031.0	3695747.62
524	1171029.28	3695751.19
525	1171028.39	3695753.03
526	1171026.65	3695756.62
527	1171024.91	3695760.26
528	1171024.04	3695762.07
529	1171022.3	3695765.67
530	1171017.13	3695776.41
531	1171014.11	3695784.17
532	1171012.4	3695791.97
533	1171012.06	3695801.33
534	1171012.61	3695807.0
535	1171014.44	3695814.61
536	1171017.87	3695822.98
537	1171022.15	3695829.73
538	1171027.42	3695835.73
539	1171033.56	3695840.85
540	1171040.71	3695845.11
541	1171069.98	3695859.63
542	1171068.42	3695862.86
543	1171072.28	3695864.98
544	1171066.05	3695877.43
545	1171032.38	3695860.41
546	1171023.47	3695855.1
547	1171015.24	3695848.24
548	1171006.46	3695837.56
549	1171004.56	3695834.47
550	1171001.59	3695829.17
551	1171000.01	3695825.63
552	1170996.11	3695815.2
553	1170994.47	3695800.28
554	1170995.1	3695789.59
555	1170997.38	3695779.12
556	1171001.14	3695769.46
557	1171006.7	3695757.94
558	1171008.43	3695754.35
559	1171009.3	3695752.55
560	1171011.03	3695748.97
561	1171012.79	3695745.31
562	1171013.67	3695743.48

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
563	1171015.38	3695739.93
564	1171024.83	3695720.33
565	1171033.35	3695704.45
566	1171043.33	3695689.2
567	1171054.62	3695674.89
568	1171067.09	3695661.62
569	1171080.67	3695649.5
570	1171095.26	3695638.59
571	1171110.75	3695629.0
572	1171127.01	3695620.79
573	1171143.93	3695614.03
574	1171161.37	3695608.78
575	1171179.2	3695605.07
576	1171197.11	3695602.95
506	1171304.26	3695594.94
	:ЗУ2(26)	
577	1171426.19	3694640.84
578	1171407.67	3694626.5
579	1171397.35	3694488.34
580	1171395.82	3694478.56
581	1171393.24	3694469.02
582	1171389.65	3694459.8
583	1171385.07	3694451.04
584	1171379.57	3694442.82
585	1171379.25	3694442.44
586	1171374.87	3694412.98
587	1171377.44	3694415.2
588	1171385.94	3694423.35
589	1171393.51	3694432.37
590	1171400.04	3694442.17
591	1171405.49	3694452.61
592	1171409.77	3694463.57
593	1171412.84	3694474.94
594	1171414.67	3694486.57
577	1171426.19	3694640.84
	:ЗУ2(27)	
595	1171408.27	3694634.56
596	1171426.79	3694648.89
597	1171428.31	3694669.16
598	1171422.03	3694685.37
599	1171413.17	3694700.18
595	1171408.27	3694634.56
	:ЗУ3(1)	
1	1169431.49	3688653.12
2	1169203.58	3688653.78
3	1169188.39	3688638.92
4	1169149.24	3688639.36
5	1169149.87	3688697.37
6	1169118.86	3688697.71
7	1169119.15	3688723.62
8	1169119.20	3688727.67
9	1169119.22	3688729.65
10	1169119.26	3688733.63
11	1169119.30	3688737.60
12	1169119.33	3688739.66

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
13	1169119.37	3688743.72
14	1169119.65	3688769.74
15	1169141.98	3688769.49
16	1169142.63	3688785.44
17	1169142.80	3688790.43
18	1169143.40	3688805.31
19	1169143.76	3688813.96
20	1169143.91	3688817.25
21	1169243.63	3688816.30
22	1169248.75	3688816.25
23	1169251.64	3688816.23
24	1169408.03	3688814.75
25	1169408.42	3688777.55
26	1169432.09	3688776.32
1	1169431.49	3688653.12
	:ЗУ3(2)	
27	1169142.80	3688790.43
28	1169143.40	3688805.31
29	1169121.29	3688803.05
30	1169099.26	3688798.20
31	1169077.74	3688791.22
32	1169064.02	3688785.10
33	1169047.51	3688776.34
34	1168944.82	3688719.10
35	1168943.58	3688704.15
36	1168942.86	3688699.33
37	1169055.00	3688762.52
38	1169070.82	3688771.16
39	1169083.77	3688776.80
40	1169101.98	3688783.19
41	1169122.35	3688788.02
27	1169142.80	3688790.43
	:ЗУ3(3)	
42	1168502.27	3688512.95
43	1168517.93	3688513.28
44	1168535.89	3688515.25
45	1168553.59	3688518.83
46	1168565.46	3688522.33
47	1168615.71	3688547.15
48	1168659.57	3688569.98
49	1168664.42	3688572.71
50	1168664.5	3688572.57
51	1168675.07	3688578.23
52	1168683.85	3688582.93
53	1168683.58	3688583.41
54	1168735.81	3688612.66
55	1168736.6	3688611.27
56	1168744.08	3688615.54
57	1168750.41	3688619.16
58	1168749.68	3688620.48
59	1168896.48	3688702.77
60	1168903.04	3688706.52
61	1168894.57	3688707.44
62	1168747.3	3688624.89
63	1168745.81	3688627.51

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
64	1168744.45	3688629.97
65	1168741.36	3688628.21
66	1168743.51	3688799.15
67	1168739.9	3688799.28
68	1168738.51	3688799.33
69	1168736.31	3688625.38
70	1168733.22	3688623.65
71	1168730.42	3688622.08
72	1168731.24	3688620.63
73	1168733.3	3688617.04
74	1168681.13	3688587.86
75	1168679.23	3688591.3
76	1168660.02	3688580.54
77	1168662.01	3688577.02
78	1168647.65	3688568.97
79	1168645.77	3688572.21
80	1168632.69	3688564.87
81	1168634.52	3688561.59
82	1168601.43	3688543.11
83	1168585.66	3688535.17
84	1168569.27	3688528.68
85	1168552.39	3688523.68
86	1168535.13	3688520.2
87	1168517.6	3688518.27
88	1168500.0	3688517.91
89	1168482.43	3688519.13
90	1168464.97	3688521.9
91	1168394.29	3688536.41
92	1168390.5	3688547.82
93	1168390.24	3688547.49
94	1168386.78	3688543.16
95	1168390.46	3688532.1
96	1168417.56	3688526.53
97	1168474.26	3688517.89
42	1168502.27	3688512.95
	:ЗУ3(4)	
98	1168946.24	3688736.39
99	1168945.75	3688730.38
100	1169062.02	3688795.62
101	1169077.41	3688803.34
102	1169093.37	3688809.71
103	1169109.81	3688814.69
104	1169126.62	3688818.2
105	1169143.68	3688820.26
106	1169160.9	3688820.81
107	1169243.72	3688819.9
108	1169243.63	3688816.3
109	1169248.75	3688816.25
110	1169248.78	3688824.85
111	1169160.84	3688825.81
112	1169143.3	3688825.25
113	1169125.81	3688823.14
114	1169108.58	3688819.53
115	1169091.71	3688814.43
116	1169075.36	3688807.9

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
117	1169059.68	3688799.98
98	1168946.24	3688736.39
	:ЗУ3(5)	
118	1169119.33	3688739.66
119	1169040.59	3688740.53
120	1168847.52	3688632.32
121	1168813.81	3688611.12
122	1169041.1	3688738.53
123	1169119.3	3688737.6
118	1169119.33	3688739.66
	:ЗУ3(6)	
124	1168637.2	3688512.12
125	1168628.31	3688507.52
126	1168611.35	3688500.08
127	1168576.15	3688481.27
128	1168572.55	3688480.48
129	1168448.82	3688417.21
130	1168433.97	3688422.29
131	1168433.44	3688420.35
132	1168448.98	3688415.05
133	1168620.41	3688502.71
124	1168637.2	3688512.12
	:ЗУ3(7)	
134	1168427.77	3688422.29
135	1168428.3	3688424.21
136	1168414.27	3688429.0
137	1168368.39	3688489.85
138	1168365.5	3688490.36
139	1168413.06	3688427.31
134	1168427.77	3688422.29

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
	:ЗУ3(8)	
140	1169119.22	3688729.65
141	1169043.14	3688730.49
142	1168622.42	3688494.66
143	1168449.75	3688406.33
144	1168431.31	3688412.63
145	1168430.78	3688410.69
146	1168449.91	3688404.16
147	1168623.37	3688492.89
148	1169043.66	3688728.5
149	1169119.2	3688727.67
140	1169119.22	3688729.65
	:ЗУ3(9)	
150	1168425.12	3688412.62
151	1168425.65	3688414.55
152	1168408.14	3688420.53
153	1168353.93	3688492.41
154	1168351.04	3688492.93
155	1168406.92	3688418.83
150	1168425.12	3688412.62

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Градостроительный план земельного участка
N

8	6	5	0	7	0	0	0	-					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 16.08.2016 №468-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
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует.

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище в кварталах №№ 77, 78, 97, 98

Площадь земельного участка 10,6135 га

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объектов в соответствии с чертежами градостроительного плана

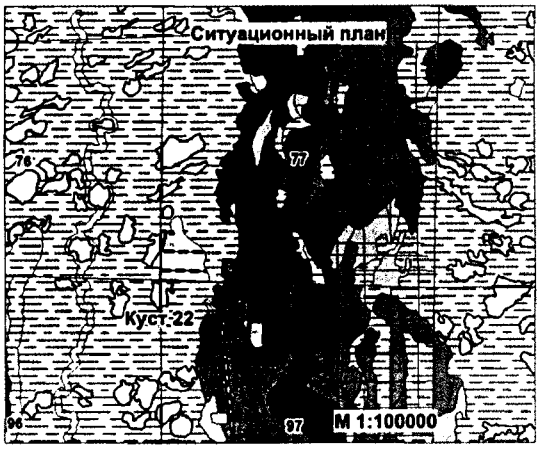
План подготовлен Петровой С.В., инженер 2кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 30.09.2016 / Петрова С.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)

Чертёж градостроительного плана земельного участка

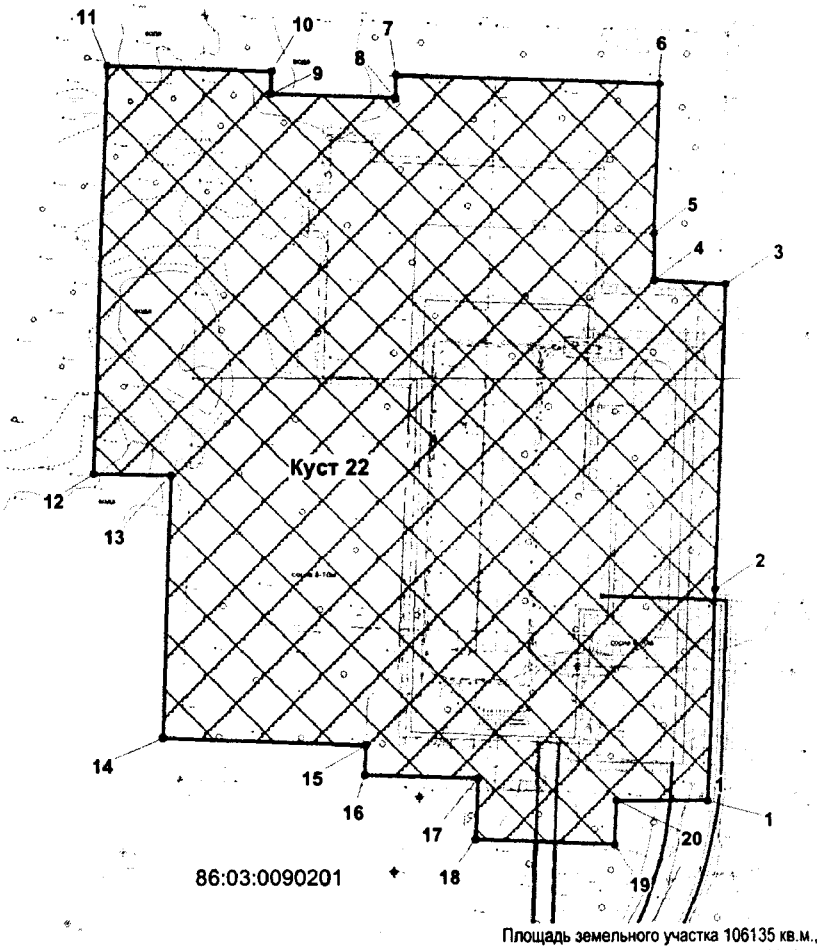


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- место допустимого размещения объекта (зданий, строений, сооружений);
- красные линии
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра долгосрочная аренда; ЗУ по сведениям ГКУ
- граница квартала в лесном реестре
- водоохранные зоны, зоны историко культурного наследия;
- озера, реки, водные преграды
- 86:03:0090201 — номер кадастрового квартала
- 162 — номер квартала в лесном реестре
- обозначение и номер точки поворота границы зоны проектируемого размещения объектов
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;

Каталог координат поворотных точек

Номер	X	Y
1	1169143.91	3688817.25
2	1169251.64	3688816.23
3	1169407.95	3688814.68
4	1169408.35	3688777.48
5	1169432.09	3688776.22
6	1169508.75	3688775.71
7	1169507.32	3688639.23
8	1169495.65	3688639.45
9	1169494.95	3688575.49
10	1169506.63	3688575.24
11	1169505.71	3688490.44
12	1169296.75	3688492.78
13	1169297.71	3688532.76
14	1169163.2	3688534.33
15	1169164.24	3688639.18
16	1169149.24	3688639.36
17	1169149.87	3688697.37
18	1169118.86	3688697.71
19	1169119.65	3688769.74
20	1169141.98	3688769.49
1	1169143.91	3688817.25



Площадь земельного участка 106135 кв.м.,
Чертёж градостроительного плана земельного участка разработан в августе 2016 г.
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"на топографической основе в масштабе 1:2000, выполненной ЗАО «ТюменьПНИИС» в апреле 2016г. Система координат МСК86

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Петрова			30.09.16
Нач.отдела		Кудряшов			30.09.16
ГИП		Герасимов			30.09.16

Пх-2292-Градостроительный план

«Обустройство кустов скважин №8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения»

Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
	П	2	5
Чертёж градостроительного плана М 1:3500	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"		

1:2000 (масштаб)

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

1:100000 (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 **106135** 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 ЗАО«ТюменьПНИИИС» в апреле 2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

30.08.2016 . ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»

(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 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 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
N 1, Куст №22
(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)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		10,6135	-	-

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 – 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 (ТУ) подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ №02-48/2-75 от 04.09.2014г. на электроснабжение куста №22
ТУ для проектирования нефтесборного трубопровода Куст 22 – т.вр.22
ТУ №02-48/3-22 от 18.04.2016г. на проектирование обустройства кустовых площадок №8Б. 17, 22

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ 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
N

8	6	5	0	7	0	0	0	-					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 16.08.2016 №468-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
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует.

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище в кварталах №№ 77, 78, 97, 98

Площадь земельного участка 8,78320 га

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объектов в соответствии с чертежами градостроительного плана

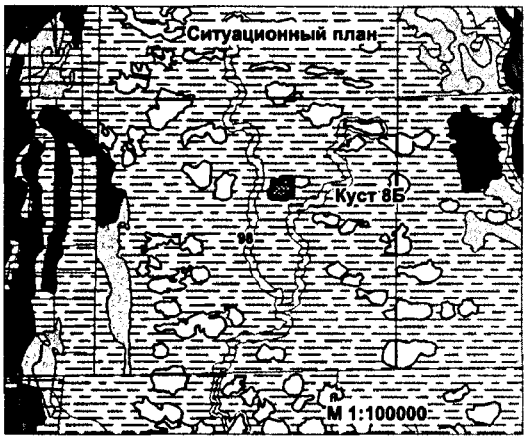
План подготовлен Петровой С.В., инженер 2кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 01.09.2016 / Петрова С.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)

Чертёж градостроительного плана земельного участка

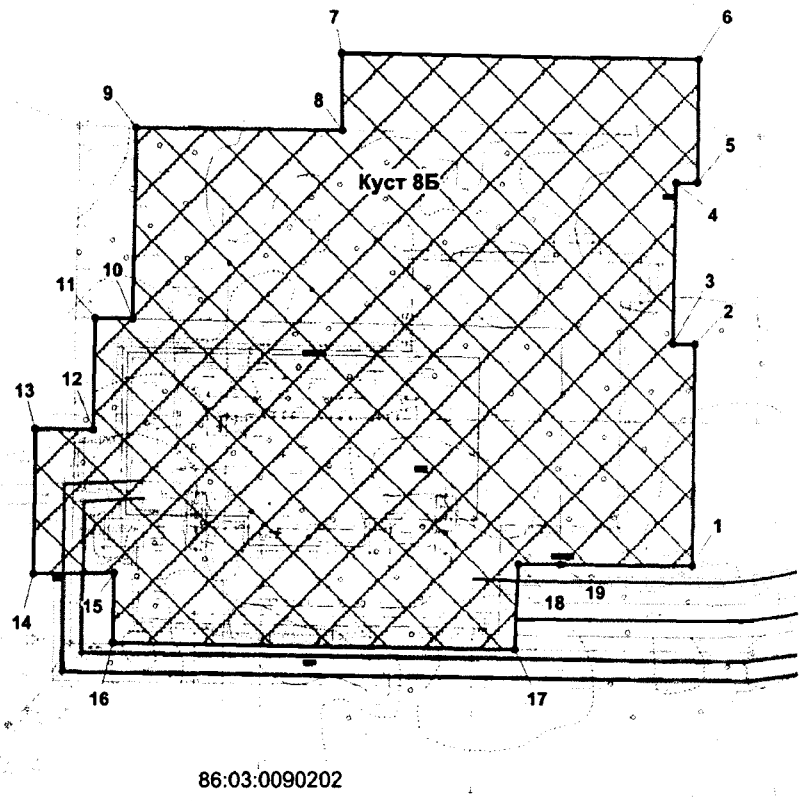


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- место допустимого размещения объекта (зданий, строений, сооружений);
- красные линии
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра долгосрочная аренда; ЗУ по сведениям ГКУ
- граница квартала в лесном реестре
- водоохранные зоны, зоны историко культурного наследия;
- озера, реки, водные преграды
- 86:03:0090201 - номер кадастрового квартала
- 162 - номер квартала в лесном реестре
- обозначение и номер точки поворота границы зоны проектируемого размещения объектов
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;

Каталог координат поворотных точек

Номер	X	Y
1	1167962.74	3694589.51
2	1168078.87	3694586.13
3	1168078.51	3694574.48
4	1168162.57	3694572.03
5	1168163.01	3694583.82
6	1168227.39	3694581.73
7	1168222.27	3694392.74
8	1168182.35	3694394.65
9	1168179.22	3694286.23
10	1168079.31	3694288.95
11	1168078.74	3694268.96
12	1168020.74	3694270.6
13	1168019.86	3694239.61
14	1167943.85	3694242.01
15	1167945.87	3694284.74
16	1167909.43	3694285.78
17	1167915.22	3694497.4
18	1167959.97	3694497.2
19	1167960.74	3694519.29



86:03:0090202

Площадь земельного участка 87832 кв.м.,
Чертёж градостроительного плана земельного участка разработан в августе 2016 г.
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"на топографической основе в масштабе 1:2000, выполненной ЗАО «ТюменьПНИИС» в апреле 2016г. Система координат МСК86

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Петрова			30.09.16
Нач.отдела		Кудряшов			30.09.16
ГИП		Герасимов			30.09.16

Пх-2292-Градостроительный план

«Обустройство кустов скважин №8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения»

Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
	П	2	5
Чертёж градостроительного плана М 1:3500	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"		

1:2000 (масштаб)

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

1:100000 (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 **87832** 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 ЗАО«ТюменьПНИИИС» в апреле 2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
30.08.2016 . ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»

(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 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 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
N 1 , Куст №8Б
(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)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		8,7832	-	-

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 _____ – _____ 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 (ТУ) подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ №02-48/2 от 29.07.2014 на электроснабжение кустов №8Б, 17
ТУ для проектирования нефтесборных трубопроводов от кустов №8Б, 17 от 05.06.2014г.
ТУ №02-48/3-22 от 18.04.2016г. на проектирование обустройства кустовых площадок №8Б. 17, 22

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ 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
N

8	6	5	0	7	0	0	0	-					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 16.08.2016 №468-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
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует.

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище в кварталах №№ 77, 78, 97, 98

Площадь земельного участка 5,0424 га

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объектов в соответствии с чертежами градостроительного плана

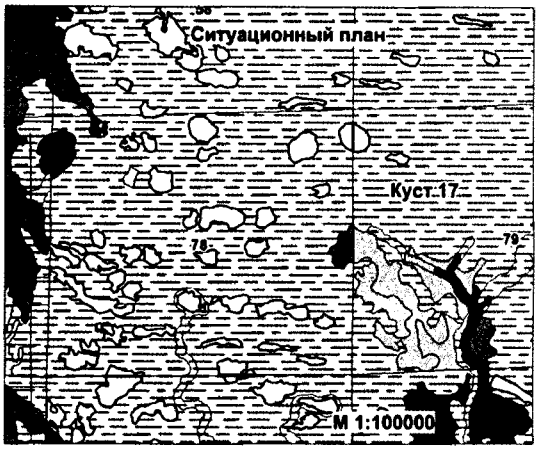
План подготовлен Петровой С.В., инженер 2кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 30.09.2016 / Петрова С.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)

Чертёж градостроительного плана земельного участка

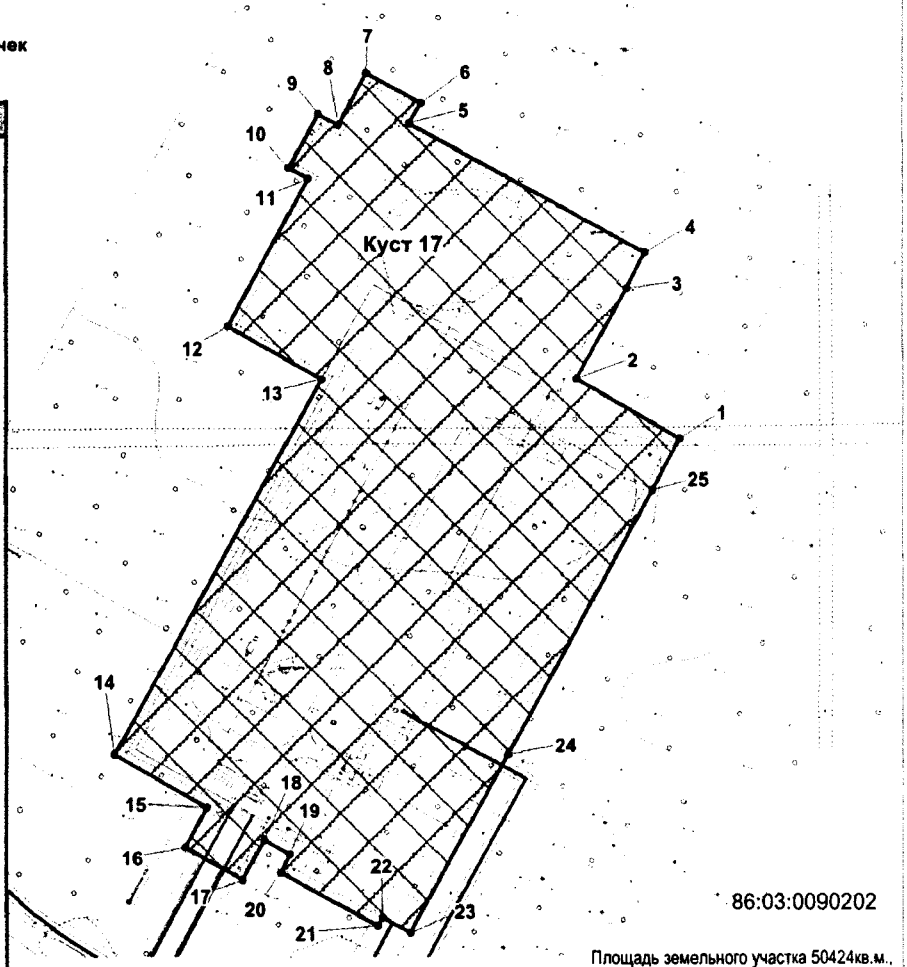


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- место допустимого размещения объекта (зданий, строений, сооружений);
- красные линии
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра долгосрочная аренда; ЗУ по сведениям ГКУ
- граница квартала в лесном реестре
- водоохранные зоны, зоны историко культурного наследия;
- озера, реки, водные преграды
- 86:03:0090201 номер кадастрового квартала
- 162 номер квартала в лесном реестре
- обозначение и номер точки поворота границы зоны проектируемого размещения объектов
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;

Каталог координат поворотных точек

Номер	X	Y
1	1171288.12	3695986.79
2	1171312.31	3695939.75
3	1171353.06	3695960.21
4	1171369.04	3695967.61
5	1171421.19	3695861.08
6	1171430.19	3695865.65
7	1171442.42	3695840.92
8	1171418.9	3695829.42
9	1171423.3	3695820.48
10	1171399.01	3695808.55
11	1171394.6	3695817.54
12	1171328.28	3695784.77
13	1171306.83	3695827.25
14	1171138.18	3695743.11
15	1171116.83	3695785.01
16	1171098.98	3695776.39
17	1171085.8	3695802.34
18	1171103.7	3695811.2
19	1171097.84	3695822.71
20	1171089.56	3695819.1
21	1171068.42	3695862.86
22	1171072.28	3695864.98
23	1171066.05	3695877.43
24	1171146.32	3695917.02
25	1171265.28	3695975.7
1	1171288.12	3695986.79



Площадь земельного участка 50424кв.м.,
Чертёж градостроительного плана земельного участка разработан в августе 2016 г.
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"на топографической основе в масштабе 1:2000, выполненной ЗАО «ТюменьПНИИС» в апреле 2016г. Система координат МСК86

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Петрова			30.09.16
Нач.отдела		Кудряшов			30.09.16
ГИП		Герасимов			30.09.16

Пх-2292-Градостроительный план

«Обустройство кустов скважин №8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
П	2	5

Чертёж градостроительного плана М 1:3000

ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

1:2000 (масштаб)

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

1:100000 (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 **50424** 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 ЗАО«ТюменьПНИИИС» в апреле 2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

30.08.2016 . ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»

(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 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 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
N 1 , Куст №17
(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)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		5,0424	-	-

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 –_____ от –_____
(дата)

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

Пункт 4 статьи 41 Градостроительного кодекса РФ.
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

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

ТУ №02-48/2 от 29.07.2014 на электроснабжение кустов №8Б, 17
ТУ для проектирования нефтесборных трубопроводов от кустов №8Б, 17 от 05.06.2014г.
ТУ №02-48/3-22 от 18.04.2016г. на проектирование обустройства кустовых площадок №8Б. 17, 22

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ 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:
Главный энергетик
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ В.С. Кокин
«__» _____ 2014г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ А.Н. Корниенко
«__» _____ 2014г.

Технические условия №02-48/2-67 от 29.07.2014г.
на проектирование электроснабжения кустов № 8Б, 17
Выинтойского месторождения

1. Головной источник электроснабжения: ДЭС ПЭ-6М Выинтойского м/р.
2. Источник электроснабжения: ЗРУ-6кВ Выитойского м/р.
3. Проектом предусмотреть:

3.1. Расчет потребляемой мощности по $U_{ном}$=6кВ, 0,4кВ. Расчет потерь и падения напряжения, и в случае необходимости установку пунктов автоматического регулирования напряжения в конце проектируемых ВЛ-6кВ;

3.2. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения куста № 8Б от ВЛ-6кВ ф.13 (линия №1) согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.3. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения куста № 8Б от ВЛ-6кВ ф. 18 (линия №2) согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.4. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения куста № 17 от ВЛ-6кВ ф.13 (линия №1) согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.5. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения куста № 17 от ВЛ-6кВ ф. 18 (линия №2) согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.6. Место врезки проектируемых ВЛ-6кВ определить согласно инженерным изысканиям;

3.7. Установку разъединителей типа РЛК-10/400 на первых отпаечных и концевых опорах проектируемых ВЛ-6кВ;

3.8. Установку на проектируемых ВЛ-6кВ мульти-камерных разрядников для защиты ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений, со следующим чередованием – опора №1 - фаза А, опора №2 - фаза В, опора №3 - фаза С, опора №4 - фаза А, опора №5 - фаза В и т.д.;

3.9. Тип, марку и способ монтажа мульти-камерных разрядников на ВЛ-6кВ определить исходя из способа крепления проводов на опорах ВЛ-6кВ;

3.10. Проектируемые ВЛ-6кВ выполнить изолированным проводом;

3.11. Марку и сечение провода на ВЛ-6кВ исходя из нагрузки, протяженности ВЛ-6кВ и требований ПУЭ;

3.12. Строительство проектируемых ВЛ-6кВ с применением металлических опор;

3.13. Мероприятия по защите от морозных выпучиваний свайных оснований опор согласно СНиП 2.02.15-88;

3.14. Объемом отсыпки кустового основания предусмотреть отсыпку площадок под концевые опоры с разъединителями для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;

3.15. Установку на проектируемых кустовых площадках № 8Б, 17 двухтрансформаторных КТПН-6/0,4кВ с регулируемыми конденсаторными установками 0,4кВ согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.16. Секционирование с использованием двух разъединителей РЛК-10/400 на отдельных опорах перед кустовыми площадками для возможности вывода в ремонт одной из ВЛ-6кВ согласно приложенной схеме;
3.17. Автоматический ввод резерва 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ куста № 8Б, 17;
3.18. Прокладку КЛ-0,4кВ под площадками обслуживания от КТПН-6/0,4кВ до проектируемых станций управления ТМПН;
3.19. Тип, мощность, количество КТПН-6/0,4кВ и конденсаторных установок 0,4кВ определить проектом исходя из нагрузки;
3.20. Эл. обогрев греющим саморегулируемым кабелем устьевой арматуры скважин с установкой на площадках КТПН шкафов управления эл. обогревом с УЗО на каждую скважину выделить в отдельный том;
3.21. Марку, сечение и способ прокладки кабеля 0,4 кВ для подключения греющих кабелей выбрать исходя из нагрузки и требований ПУЭ;
3.22. Систему освещения с фотоэлементами площадки обслуживания КТПН и СУ ЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах наружного с применением энергосберегающих светодиодных светильников;
3.23. Режимы работы системы освещения с возможностью работы одного, либо всей группы светильников при снижении освещенности;
3.24. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШЩ-60 на стойках кабельной эстакады после каждой позиции скважин, в конце кустовых площадок, а также на площадках обслуживания КТПН;
3.25. Защитные меры электробезопасности.
4. Определить категорию надёжности электроснабжения.
5. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6кВ № 13, 18 ЗРУ-6кВ Выинтойского м/р с учетом работы АВР двухтрансформаторных КТПН-6/0,4кВ на проектируемых кустовых площадках.
6. Разработать опросные листы на проектируемое оборудование по форме Заказчика.
7. Проект согласовать с СЦ «Когалымэнергонефть».
8. Срок действия технических условий – 3 года.

Главный инженер
СЦ «Когалымэнергонефть» В.В. Гильдебрант

А.А. Куприянов
6-00-91

СОГЛАСОВАНО:
Главный энергетик
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ В.С. Кокин
«12» 09 2014г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ А.Н. Корниенко
«___» _____ 2014г.

Технические условия №02-48/2-75 от 04.09.2014г.
на проектирование электроснабжения куста № 22
Выинтойского месторождения

1. Головной источник электроснабжения: Энергоцентр на базе энергопоездов ПЭ-6М.
2. Источник электроснабжения: ЗРУ-6 кВ Выинтойского м/р.
3. Проектом предусмотреть:

3.1. Расчет потребляемой мощности по $U_{ном}$=6кВ, 0,4кВ;

3.2. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения эксплуатационного фонда куста № 22 от ВЛ 6кВ ф.14 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.3. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения буровой установки от ВЛ 6кВ ф.17 до проектируемого куста № 22 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.4. Место врезки проектируемых ВЛ-6кВ определить согласно инженерным изысканиям;

3.5. Установку разъединителей типа РЛК-10/400 на первых отпаечных и концевых опорах проектируемых ВЛ-6кВ;

3.6. Установку на проектируемых ВЛ-6кВ длинно-искровых и/или мультикамерных разрядников для защиты ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений, со следующим чередованием – опора №1 - фаза А, опора №2 - фаза В, опора №3 - фаза С, опора №4 - фаза А, опора №5 - фаза В и т.д.;

3.7. Тип, марку и способ монтажа длинно-искровых/мульти-камерных разрядников на ВЛ-6кВ определить исходя из способа крепления проводов на опорах ВЛ-6кВ;

3.8. Проектируемые ВЛ-6кВ выполнить изолированным проводом;

3.9. Штыревые изоляторы на проектируемых ВЛ-6кВ;

3.10. Марку и сечение провода на ВЛ-6кВ исходя из нагрузки, протяженности ВЛ-6кВ и требований ПУЭ;

3.11. Строительство проектируемых ВЛ-6кВ с применением металлических опор;

3.12. Мероприятия по защите от морозных выпучиваний свайных оснований опор согласно СНиП 2.02.15-88;

3.13. Объемом отсыпки кустового основания предусмотреть отсыпку площадок под концевые опоры с разъединителями для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;

3.14. Установку на проектируемой кустовой площадке № 22 двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ с регулируемыми конденсаторными установками 0,4кВ согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.15. Секционирование с использованием двух разъединителей РЛК-10/400 на отдельных опорах перед кустовыми площадками для возможности вывода в ремонт одной из ВЛ-6кВ согласно приложенной схеме;

3.16. Автоматический ввод резерва 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ куста № 22;

16. Подтвердить расчетом прочность конструкции трубопроводных переходов.
17. Переходы трубопровода через автодорогу, ЛЭП запроектировать в подземном варианте, с установкой защитных футляров.
18. При вскрытии автодорог в ходе строительства трубопровода произвести их полное восстановление.
19. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними не менее 350мм.
20. Запроектировать отсыпку и планировку крановых узлов и подъездных путей к ним.
21. Установку опознавательных знаков проектировать в местах пересечения с а/дорогами и трубопроводами, через каждые 500м, на углах поворота, в начале и в конце трассы. На узлах задвижек установку схемы узла задвижек запроектировать в аксонометрии. Надписи выполнить из светоотражающей пленки ORACAL (синый фон, белый текст). Текст надписи согласовать с ЦДНГ-5 Ватьеганского месторождения. Разместить предупреждающую табличку «Опасно высокое давление» на узлах задвижек и «ОГНЕОПАСНО», выполнить пленкой ORACAL (красный фон, белый текст).

Руководитель ГТТ  И.Н. Рахманкулов

Утверждаю:
Заместитель генерального
директора по производству-
начальник ЦИТС
Повховской группы м/р
_____ А.О.Иорданский
«07» 06 2014 г.

Технические условия
для проектирования строительства нефтесборных трубопроводов
куст № 8Б-т.вр.8, куст №17-т.вр. 3 Выинтойского месторождения
ЦДНГ-3 Повховского месторождения

1. Запроектировать строительство:
   - нефтесборного трубопровода куст № 8Б - т.вр.8, с подключением в т.вр.8 к перспективной задвижке на узле нефтесборного трубопровода куст № 9 – т.вр.4 (участок т.п.8 –т.вр.4) ф159х6, L-2156 м, согласно схемы.
   - нефтесборного трубопровода куст № 17 - т.вр.3, с подключением в т.вр.3 к перспективной задвижке на узле нефтесборного трубопровода куст № 7 – т.п.2 (участок т.вр.3 –т.п.2) ф159х6, L-2156 м, согласно схемы.
2. Существующие давления трубопроводов в точках подключения:
   - в т.вр.8 - 1,5 МПа;
   - в т.вр.3 - 1,0 МПа;
3. Произвести гидравлический расчёт системы до входа на ДНС Выинтойского месторждения с учетом перекачиваемой жидкости с проектируемых кустов скважин № 8,17 и существующих кустов. Геолого-технические показатели запросить в геологическом отделе ТПП «Повхнефтегаз» и рекомендовать диаметры трубопроводов, обеспечивающий турбулентный режим течения жидкости и расчетный срок службы. Технологические режимы добывающих скважин кустов и схему нефтесборных трубопроводов запросить в ЦДНГ-3 Повховского месторождения.
4. Категорию трубопроводов определить расчетным путем.
5. Строительство нефтесборных трубопроводов, монтаж фасонных изделий запроектировать с внутренним антикоррозийным покрытием. Наружные и внутренние антикоррозионные покрытия крановых узлов, фасонных изделий по своим характеристикам должны соответствовать основному покрытию труб. Провести технико-экономические расчеты и рекомендовать тип внутренней защиты трубопроводов и способ монтажа по одной из технологии применяемой на месторождениях ТПП «Повхнефтегаз».
6. С целью коррозионной стойкости трубопроводов рекомендовать, марку стали для имеющихся условий эксплуатации, а также другие неметаллические материалы соответствующие требованиям по коррозионной стойкости, к транспортируемой продукции
7. Предусмотреть срок службы трубопроводов на весь период эксплуатации месторождения, гарантийный срок службы нефтепровода не менее 10 лет, согласно рекомендациям РД 39-132-94.
8. Контроль качества сварных швов – радиографический 100%.
9. Способ прокладки нефтесборного трубопровода подземный, согласно СНИП.
10. Балластировку нефтесборных трубопроводов выполнить согласно СНИП.
11. Покрытие подземной части трубопроводов выполнить антикоррозионной усиленной изоляцией (праймер –1слой, лента ПОЛИЛЕН 40-ЛИ-63 –1 слой, ПОЛИЛЕН-ОБ – 1 слой).
12. Строительство нефтесборных трубопроводов запроектировать рядом с автодорогами;
13. Надземные участки трубопроводов и арматуру изолировать минеральной ватой и листом оцинкованным. При переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляцию нанести на 0,5м ниже поверхности земли.

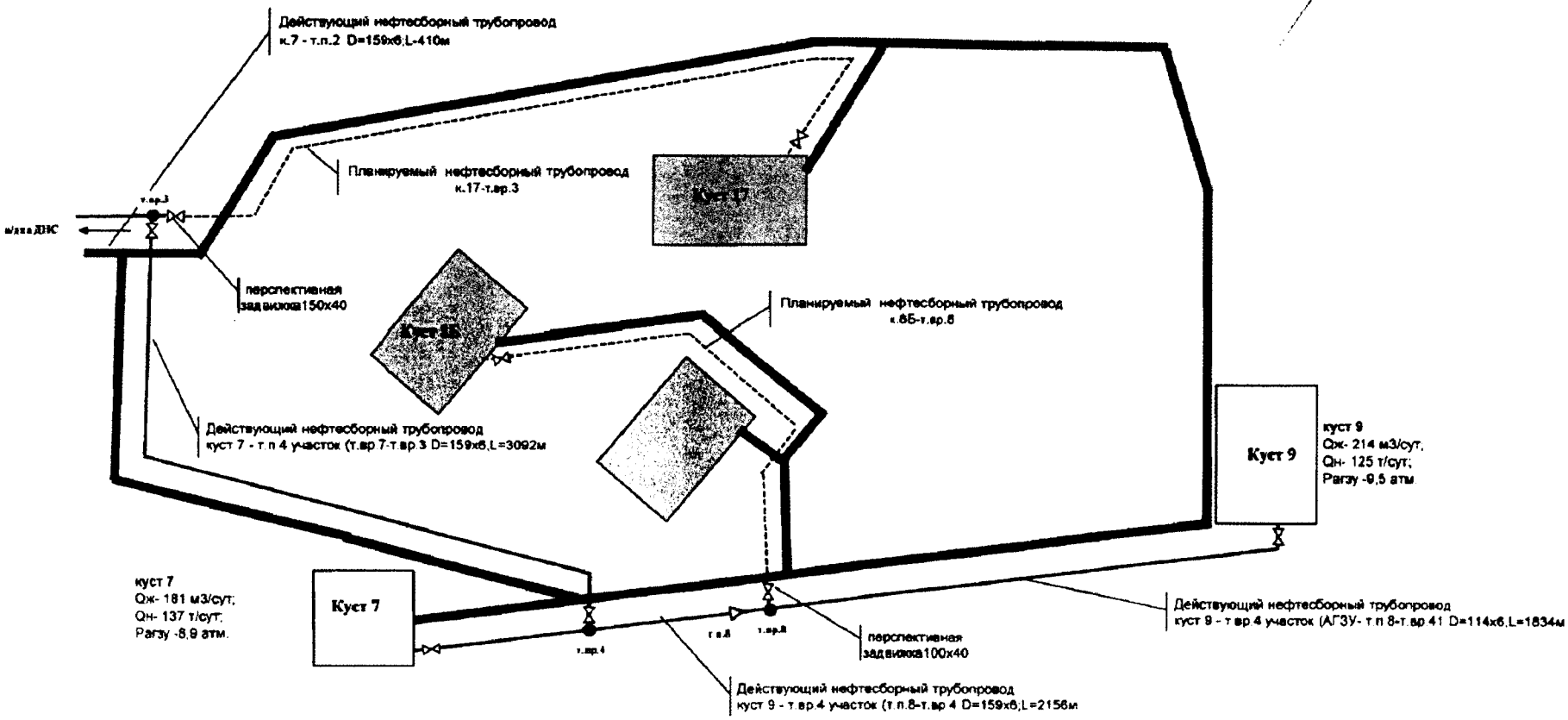
14. Переходы нефтесборных трубопроводов через реки предусмотреть в надземном исполнении по эстакаде в изоляции (утеплитель, оцинкованный лист) с устройством отсекающих задвижек на обоих берегах.
15. Переходы нефтесборных трубопроводов через ручьи предусмотреть в надземном исполнении по свайному основанию в изоляции (утеплитель, оцинкованный лист).
16. Краевые опоры трубопроводного перехода установить до береговых откосов ручья.
17. Подтвердить расчетом прочность конструкции трубопроводных переходов.
18. Переходы трубопроводов через автодорогу, ЛЭП запроектировать в подземном варианте, с установкой защитных футляров.
19. При вскрытии автодорог в ходе строительства трубопроводов произвести их полное восстановление.
20. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними не менее 350мм.
21. Запроектировать отсыпку и планировку крановых узлов и подъездных путей к ним.
22. Установку опознавательных знаков проектировать в местах пересечения с а/дорогами и трубопроводами, через каждые 500м, на углах поворота, в начале и в конце трассы. На узлах задвижек установку схемы узла задвижек запроектировать в аксонометрии. Надписи выполнить из светоотражающей пленки ORACAL (синый фон, белый текст). Текст надписи согласовать с ЦДНГ-3 Повховского месторождения. Разместить предупреждающую табличку «Опасно высокое давление» на узлах задвижек и «ОГНЕОПАСНО», выполнить пленкой ORACAL (красный фон, белый текст).

Руководитель ГТГ  И.Н. Рахманкулов

Утверждаю
Заместитель генерального
директора по производству -
начальник ЦИТС Повховской
группы м/р
_____ А.О.Иорданский
_____ 2013 г.

Схема

на проектирование строительства нефтесборных трубопроводов
куст 8Б - т.вр.8, куст17 -т.вр.17 Вынитойского месторождения ЦДНГ-3 ЦИТС Повховской группы месторождения



Руководитель ГТТ ТПП"Повхнефтегаз" И.Н. Рахманкулов

Утверждаю:
Заместитель генерального
директора по производству-
начальник ЦИТС
Повховской группы м/р
_____ А.О.Иорданский
«___» _____ 2014 г.

Технические условия
для проектирования строительства нефтесборного трубопровода куст № 22- т.вр.22 Выинтойского месторождения ЦДНГ-3 Повховского месторождения

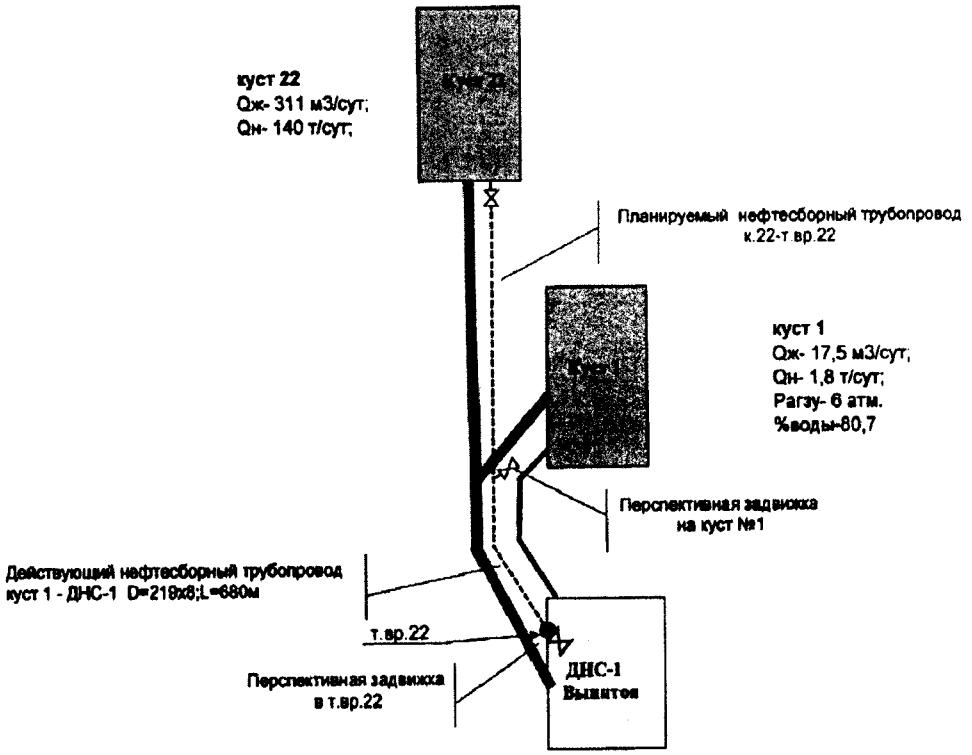
1. Запроектировать строительство:
   - нефтесборного трубопровода куст № 22 – т.вр.22, с установкой перспективной задвижки на куст №1 и подключением к перспективной задвижке на т.вр.22, согласно схемы.
2. Произвести гидравлический расчёт системы до входа на ДНС Выинтойского месторождения с учетом перекачиваемой жидкости с проектируемого куста скважин № 22 и существующего куста №1. Рекомендовать диаметр трубопровода, обеспечивающий турбулентный режим течения жидкости и расчетный срок службы. Технологические режимы добывающих скважин кустов и схему нефтесборных трубопроводов запросить в ЦДНГ-3 Повховского месторождения.
3. Категорию трубопровода определить расчетным путем.
4. Строительство нефтесборного трубопровода, монтаж фасонных изделий запроектировать с внутренним антикоррозийным покрытием. Наружные и внутренние антикоррозионные покрытия крановых узлов, фасонных изделий по своим характеристикам должны соответствовать основному покрытию труб. Провести технико-экономические расчеты и рекомендовать тип внутренней защиты трубопровода и способ монтажа по одной из технологии применяемой на месторождениях ТПП «Повхнефтегаз».
5. С целью коррозионной стойкости трубопровода рекомендовать, марку стали для имеющихся условий эксплуатации, а также другие неметаллические материалы соответствующие требованиям по коррозионной стойкости, к транспортируемой продукции.
6. Предусмотреть срок службы трубопровода на весь период эксплуатации месторождения, гарантийный срок службы нефтепровода не менее 10 лет, согласно рекомендациям РД 39-132-94.
7. Контроль качества сварных швов – радиографический 100%.
8. Способ прокладки нефтесборного трубопровода подземный, согласно СНИП.
9. Балластировку нефтесборных трубопровода выполнить согласно СНИП.
10. Покрытие подземной части трубопровода выполнить антикоррозионной усиленной изоляцией (праймер –1слой, лента ПОЛИЛЕН 40-ЛИ-63 –1 слой, ПОЛИЛЕН-ОБ – 1 слой).
11. Строительство нефтесборного трубопровода запроектировать рядом с автодорогой;
12. Надземные участки трубопровода и арматуру изолировать минеральной ватой и листом оцинкованным. При переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляцию нанести на 0,5м ниже поверхности земли.
13. Переходы нефтесборного трубопровода через реки предусмотреть в надземном исполнении по эстакаде в изоляции (утеплитель, оцинкованный лист) с устройством отсекающих задвижек на обоих берегах.
14. Переходы нефтесборного трубопровода через ручьи предусмотреть в надземном исполнении по свайному основанию в изоляции (утеплитель, оцинкованный лист).
15. Краевые опоры трубопроводного перехода установить до береговых откосов ручья.

16. Подтвердить расчетом прочность конструкции трубопроводных переходов.
17. Переходы трубопровода через автодорогу, ЛЭП запроектировать в подземном варианте, с установкой защитных футляров.
18. При вскрытии автодорог в ходе строительства трубопровода произвести их полное восстановление.
19. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними не менее 350мм.
20. Запроектировать отсыпку и планировку крановых узлов и подъездных путей к ним.
21. Установку опознавательных знаков проектировать в местах пересечения с а/дорогами и трубопроводами, через каждые 500м, на углах поворота, в начале и в конце трассы. На узлах задвижек установку схемы узла задвижек запроектировать в аксонометрии. Надписи выполнить из светоотражающей пленки ORACAL (синий фон, белый текст). Текст надписи согласовать с ЦДНГ-3 Повховского месторождения. Разместить предупреждающую табличку «Опасно высокое давление» на узлах задвижек и «ОГНЕОПАСНО», выполнить пленкой ORACAL (красный фон, белый текст).

Руководитель ГТТ  И.Н. Рахманкулов

Утверждаю
Заместитель генерального
директора по производству -
начальник ЦИТС Повховской
группы МФ
_____А.О.Иорданский
"___"_____2013 г.

Схема
на проектирование строительства нефтесборного трубопровода
куст 22 - т.вр.22 Вынтойского месторождения ЦДНГ-Повховского месторождения



Руководитель ГТТ "Повхнефтегаз" И.Н. Рахмашкулов

Утверждаю:
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

А.Н. Корниенко
«21» 08 2015 г.

Технические условия
на проектирование обустройства кустовых площадок
№ 8Б,17,22 Выинтойского месторождения

1. Добывающие нефтяные скважины и внутриплощадочные нефтепроводы.

1.1. Общее.

Добыча скважинной продукции из нефтяных скважин осуществляется насосами типа УЭЦН или УШГН. Добываемая продукция поступает от нефтяных скважин в АГЗУ по внутриплощадочным трубопроводам.

1.2. Оборудование нефтяных скважин.

1.2.1 Устье добывающей нефтяной скважины должно быть оборудовано устьевой арматурой типа АУЭЦН или АУШГН, соответствующей действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» (далее по тексту - Общество).

1.2.2 Обратные клапана на устьевой арматуре добывающих скважин оборудовать индукционными нагревателями или греющим кабелем с подключением электроэнергии.

1.3 Система внутриплощадочных трубопроводов, АГЗУ и БДР.

1.3.1 Внутриплощадочные нефтепроводы (от скважин до АГЗУ) запланировать согласно типовой схеме обустройства.

1.3.2 АГЗУ должна соответствовать рабочему давлению в системе сбора и действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям Общества. Количество АГЗУ определить исходя из количества добывающих скважин.

1.3.3 Проектом предусмотреть наличие БДР, исходя из физико-химических свойств добываемой продукции и газового фактора, влияющих на перекачивающие свойства добываемой жидкости на линейных нефтесборных трубопроводах, а также для обработки скважин, осложненных солеотложениями на ГНО.

2. Система ППД

2.1 Общее.

В связи с отсутствием БКНС на Выинтойском месторождении, предусмотреть организацию местной закачки на кустах от водозаборных скважин, планируемых к бурению.

2.2 Оборудование устья нагнетательных скважин.

2.2.1 Устье нагнетательной скважины должно быть оборудовано устьевой арматурой типа АНК, соответствующей действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям Общества.

2.2.2 Устьевая арматура должна соответствовать ожидаемым пластовому давлению и проектному давлению закачки воды (не более 21,0 МПа).

2.3. Оборудование устья водозаборных скважин.

2.3.1 Устье нагнетательной скважины должно быть оборудовано устьевой арматурой типа АФКЭ, соответствующей действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям Общества.

2.3.2 Устьевая арматура должна соответствовать ожидаемым пластовому давлению и проектному давлению закачки воды (не более 21,0 МПа).

2.4. Блок гребенки БГ.

Проектом предусмотреть обвязку внутриплощадочных высоконапорных водоводов от водозаборных скважин до БГ. БГ заводского исполнения, согласно дополнительных опросных листов, утвержденные Первым заместителем – главным инженером ТПП «Повхнефтегаз».

Начальник ОДНиГ Д.В. Ольберг

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 8Б, 17, 22 Выинтойского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Повховского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 95 километрах от города Когалыма.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Когалымское 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, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование	Общая (проектная) площадь земель под размещение проектируемого объекта, га			Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га			Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете, ранее предоставленных в аренду, га
		На период эксплуатации	На период строительства	Всего	На период эксплуатации	На период строительства	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	11
1	Куст 8Б	4,2610	4,5222	**8,7832**	4,2610	4,5222	8,7832	0,0000
2	Автомобильная дорога на куст скважин №8Б	1,8860	1,2083	3,0943	1,6613	1,1246	2,7859	0,3084
3	Нефтегазосборный трубопровод куст № 8Б-т.вр.8	0,7354	1,0673	1,8027	0,6637	0,9967	1,6604	0,1423
4	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (1 линия)	0,3131	1,4577	1,7708	0,3024	1,3869	1,6893	0,0815
5	ВЛ 6 кВ на Куст 8Б (2 линия)	0,7385	2,9630	3,7015	0,3096	1,4447	1,7543	1,9472
	Итого по кусту 8Б	**7,9340**	**11,2185**	**19,1525**	**7,1980**	**9,4751**	**16,6731**	**2,4794**
6	Куст 22	4,8112	5,8023	**10,6135**	4,8112	5,8023	10,6135	0,0000
7	Автомобильная дорога на куст скважин №22	1,5575	0,9443	2,5018	0,3449	0,2581	0,6030	1,8988
8	Нефтегазосборный трубопровод куст № 22-т.вр.22	0,8499	1,0168	1,8667	0,5340	0,5421	1,0761	0,7906
9	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (1 линия)	0,1890	0,9038	1,0928	0,1223	0,5511	0,6734	0,4194
10	ВЛ 6 кВ на Куст 22 (2 линия)	0,1932	0,7747	0,9679	0,1764	0,7077	0,8841	0,0838
	Итого по кусту 22	**7,6008**	**9,4419**	**17,0427**	**5,9888**	**7,8613**	**13,8501**	**3,1926**
11	Куст 17	3,5949	1,4475	**5,0424**	3,5300	1,4317	4,9617	0,0807
12	Автомобильная дорога на куст скважин №17	4,2028	2,8877	7,0905	4,1267	2,8215	6,9482	0,1423
13	Нефтегазосборный трубопровод куст № 17-т.вр.3	3,3830	4,6937	8,0767	3,3299	4,5158	7,8457	0,2310
14	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (1 линия)	1,2935	5,5411	6,8346	1,2514	5,3867	6,6381	0,1965
15	ВЛ 6 кВ на Куст 17 (2 линия)	1,2998	5,1836	6,4834	1,2677	5,0549	6,3226	0,1608
	Итого по кусту 17	**13,7740**	**19,7536**	**33,5276**	**13,5057**	**19,2106**	**32,7163**	**0,8113**
	ИТОГО ПО ПРОЕКТУ	**29,3088**	**40,4140**	**69,7228**	**26,6925**	**36,5470**	**63,2395**	**6,4833**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка (условный)	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период эксплуатации – 49 лет		
86/08/012/2016-10/01012	26,6925	Земли лесного фонда
На период строительства– 7 лет		
86/08/012/2016-10/01013	36,5470	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 техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручья Ватьеган (левого притока реки Ватьеган), ручья без названия (левого и правого притока ручья Ватьеган).

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.

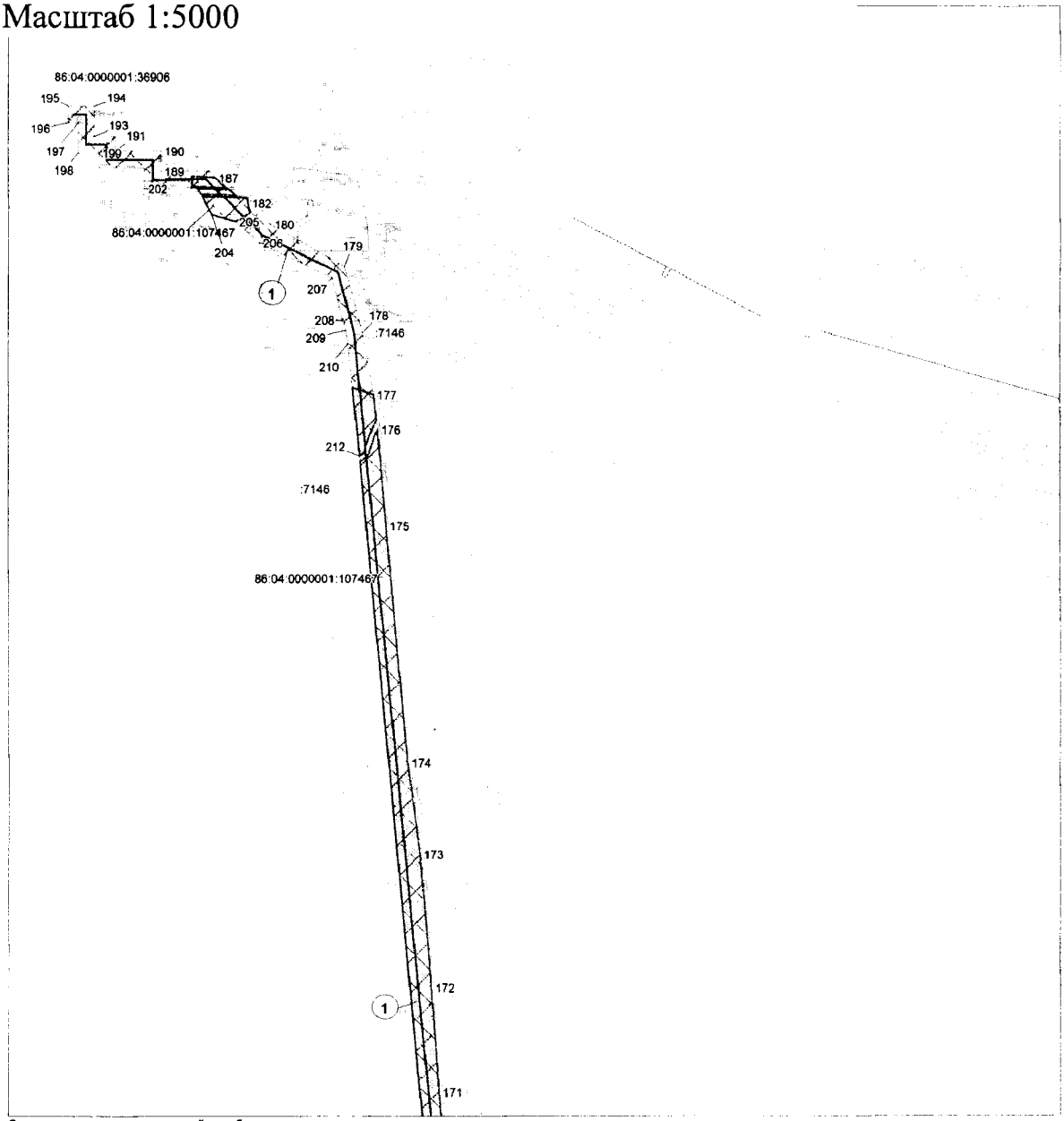


Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»

Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Напорный нефтепровод ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения

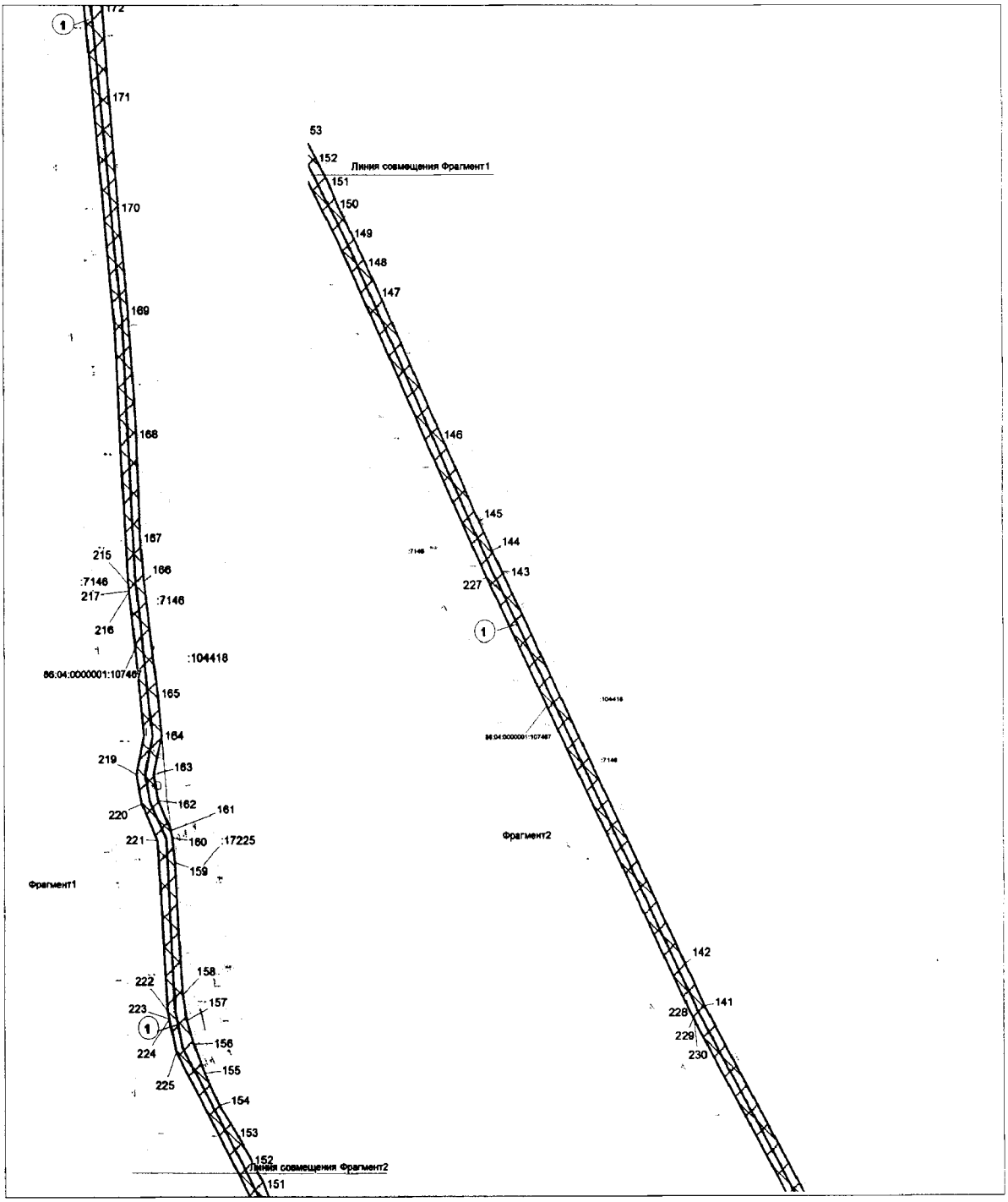
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения

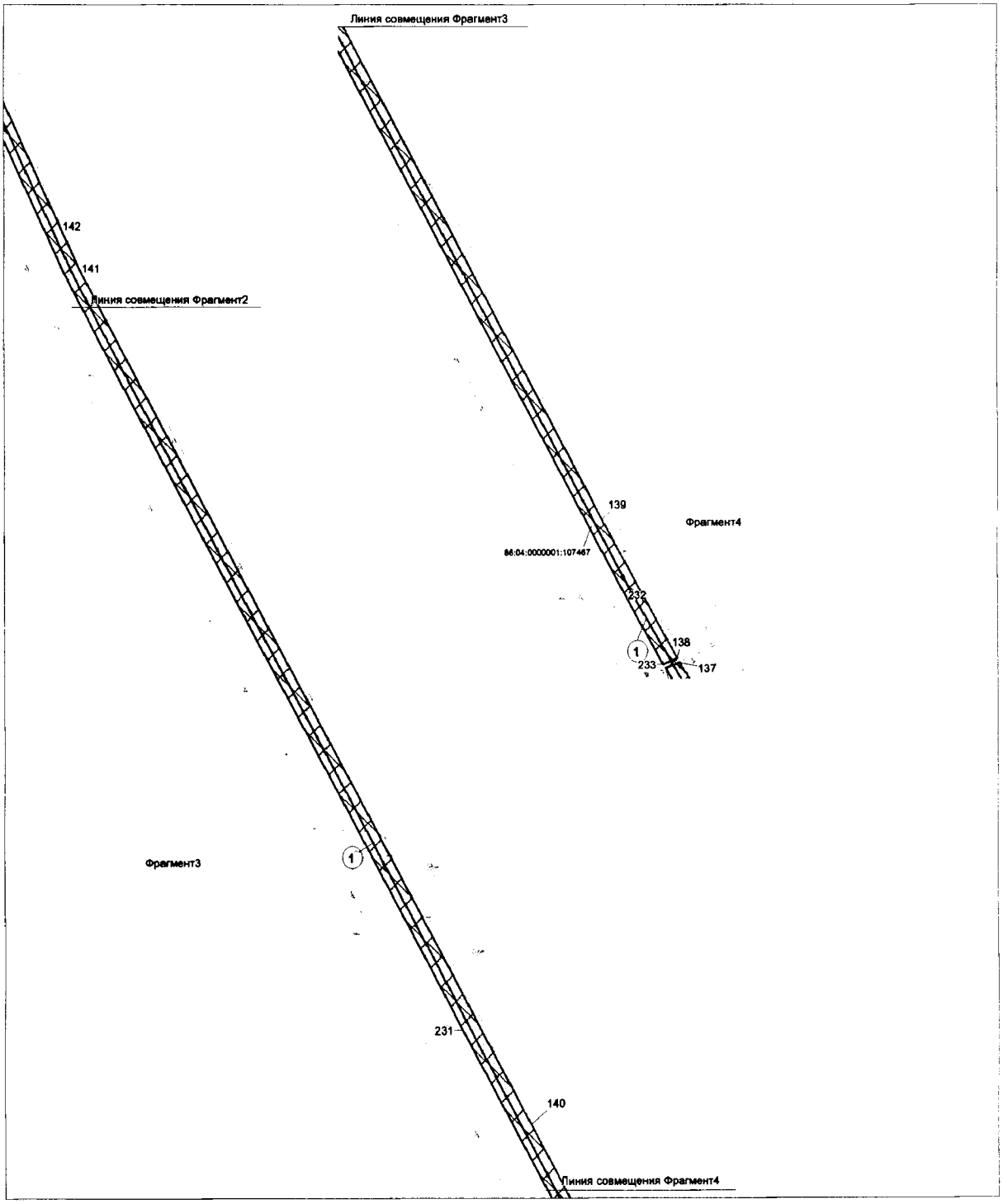
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости, государственного лесного реестра
- граница земельного участка
- 1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 - номер линейного объекта
- 86:04:0000001:18051 - кадастровый номер земельного участка

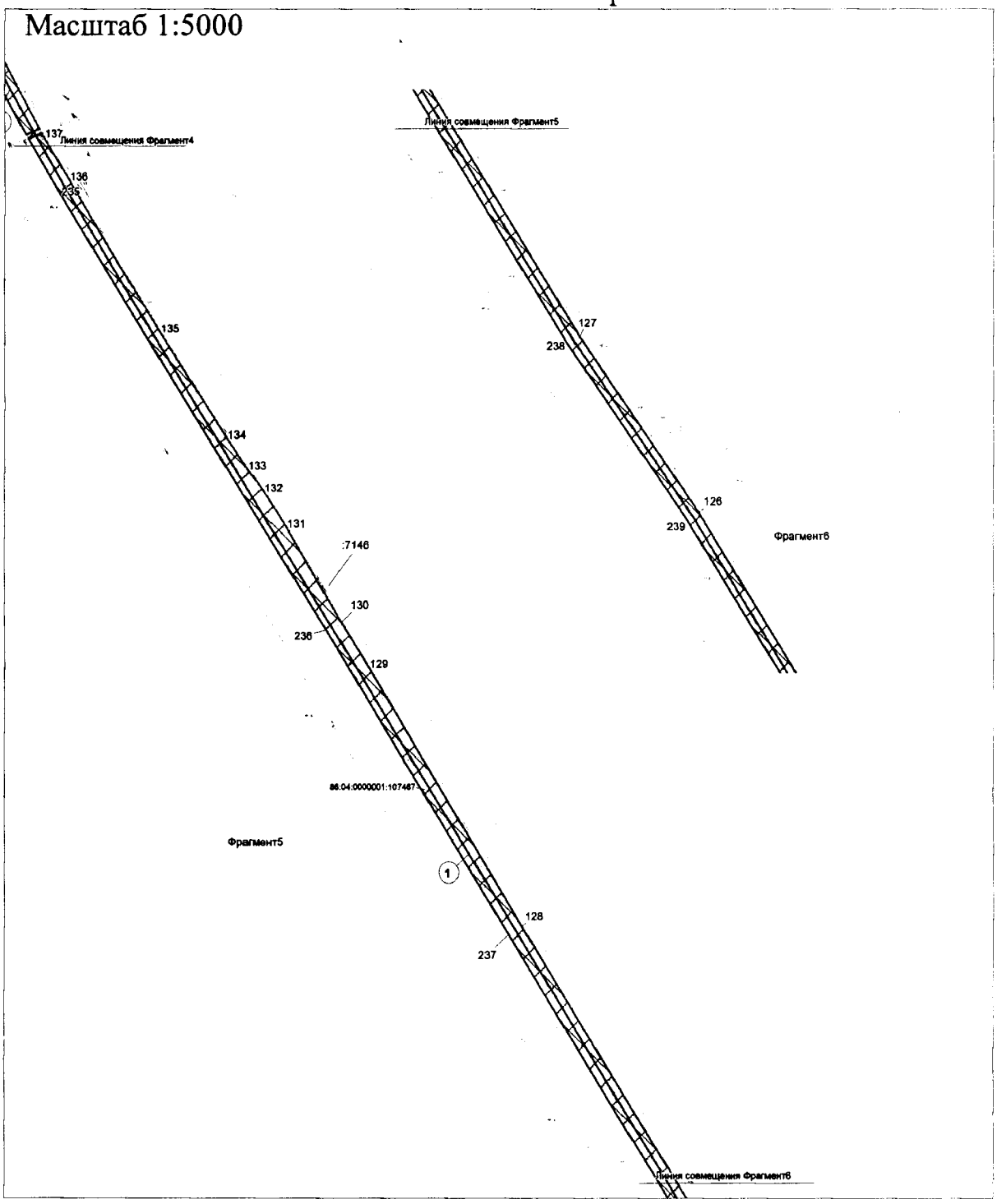
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



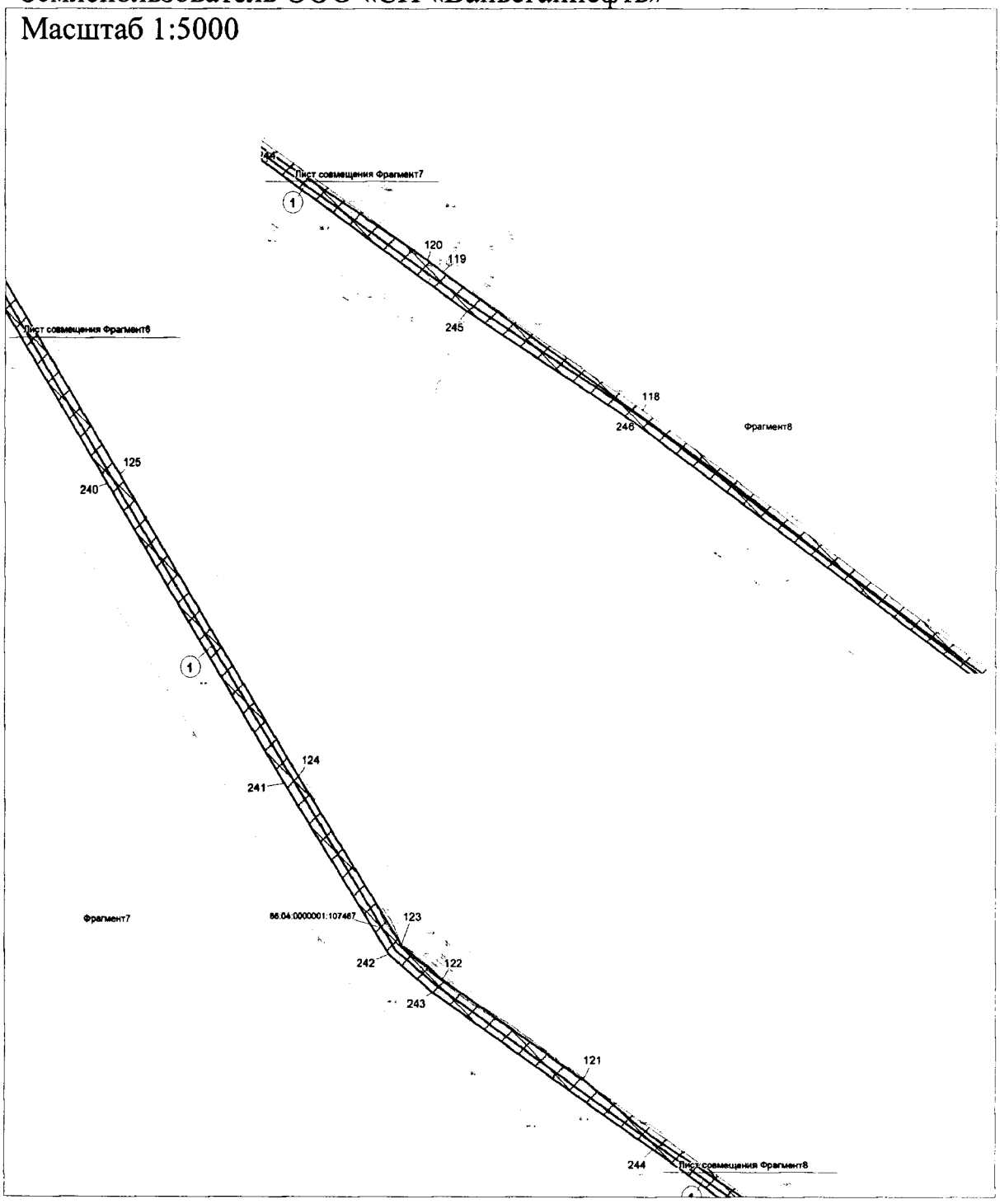
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



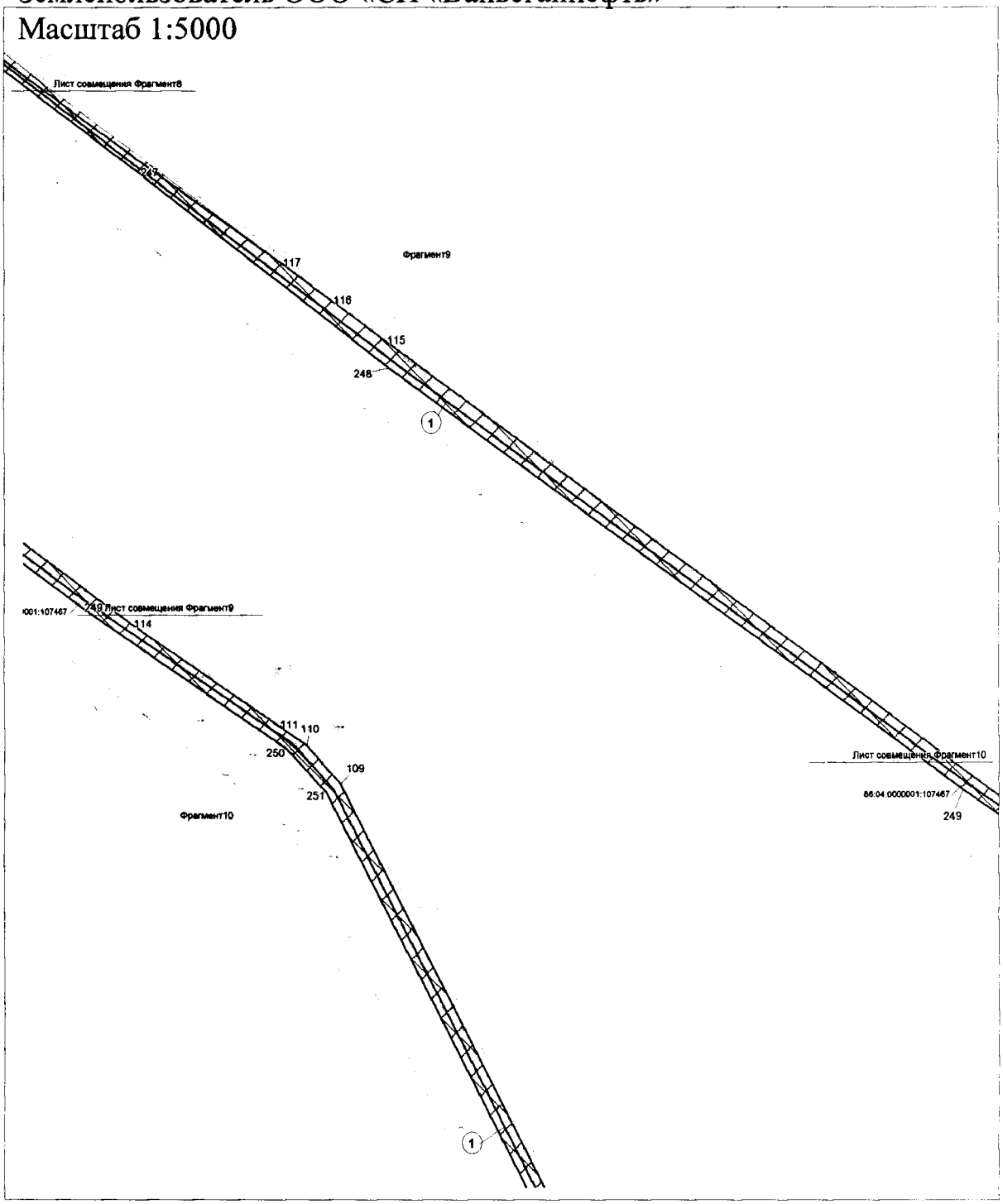
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



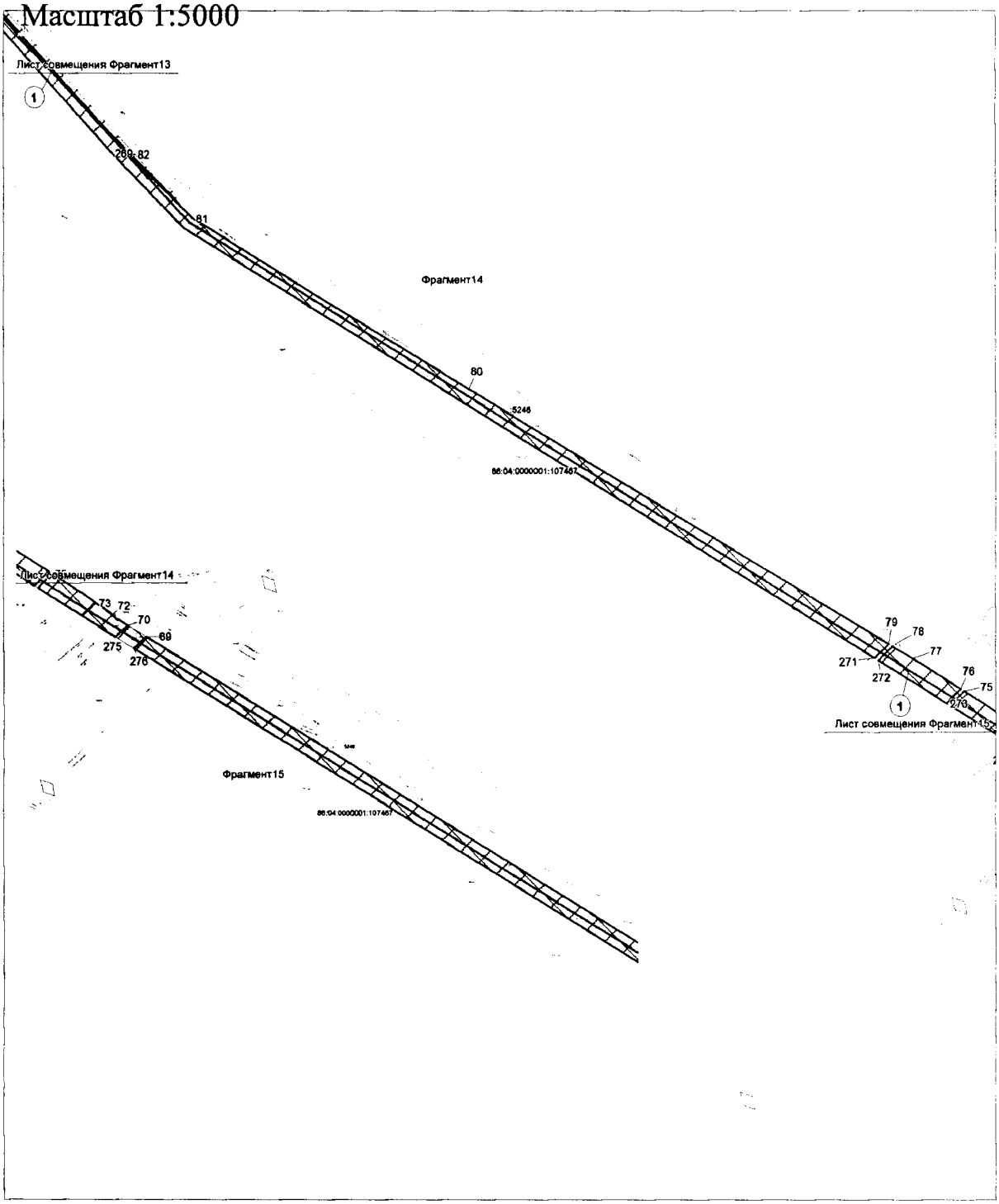
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



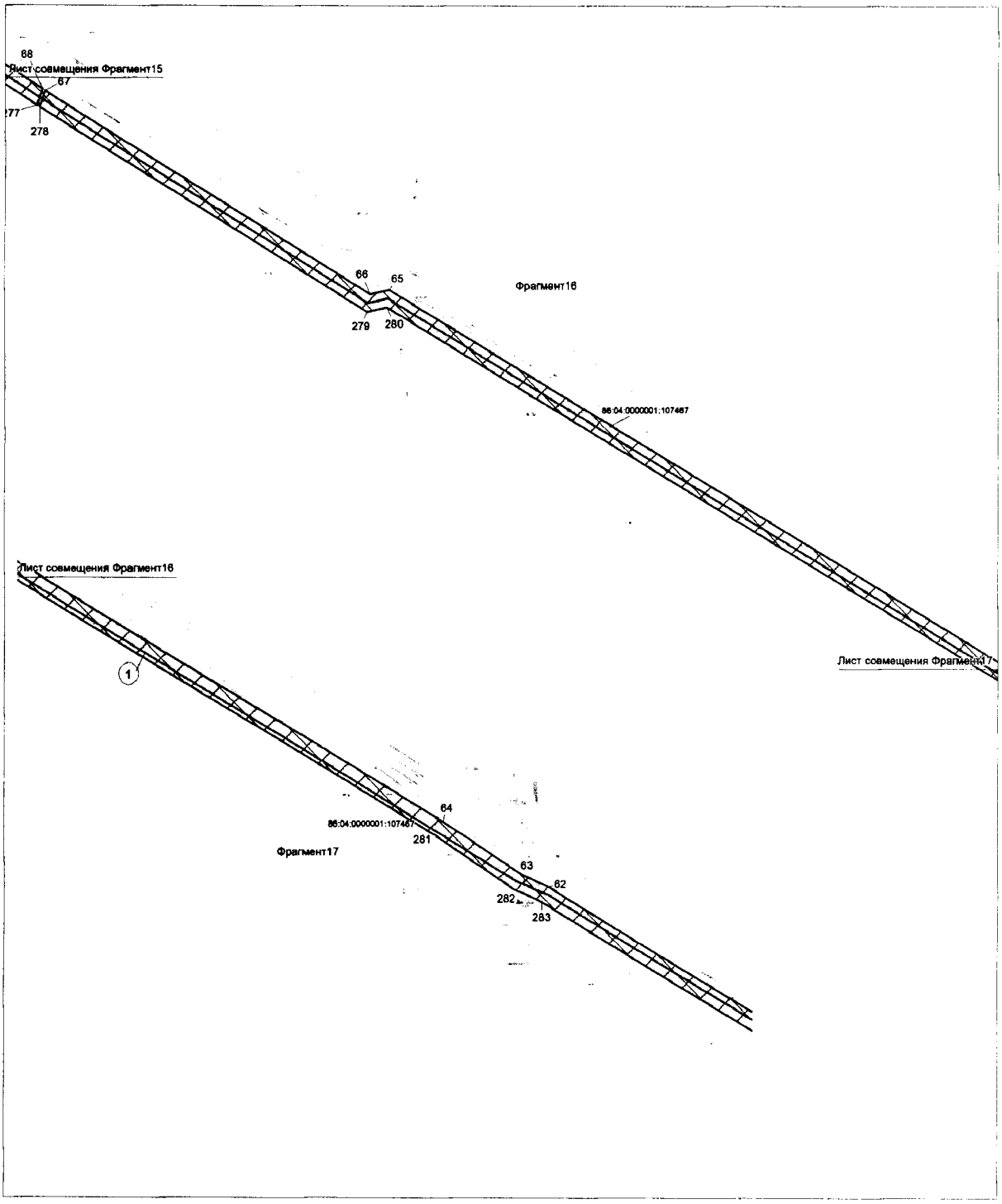
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



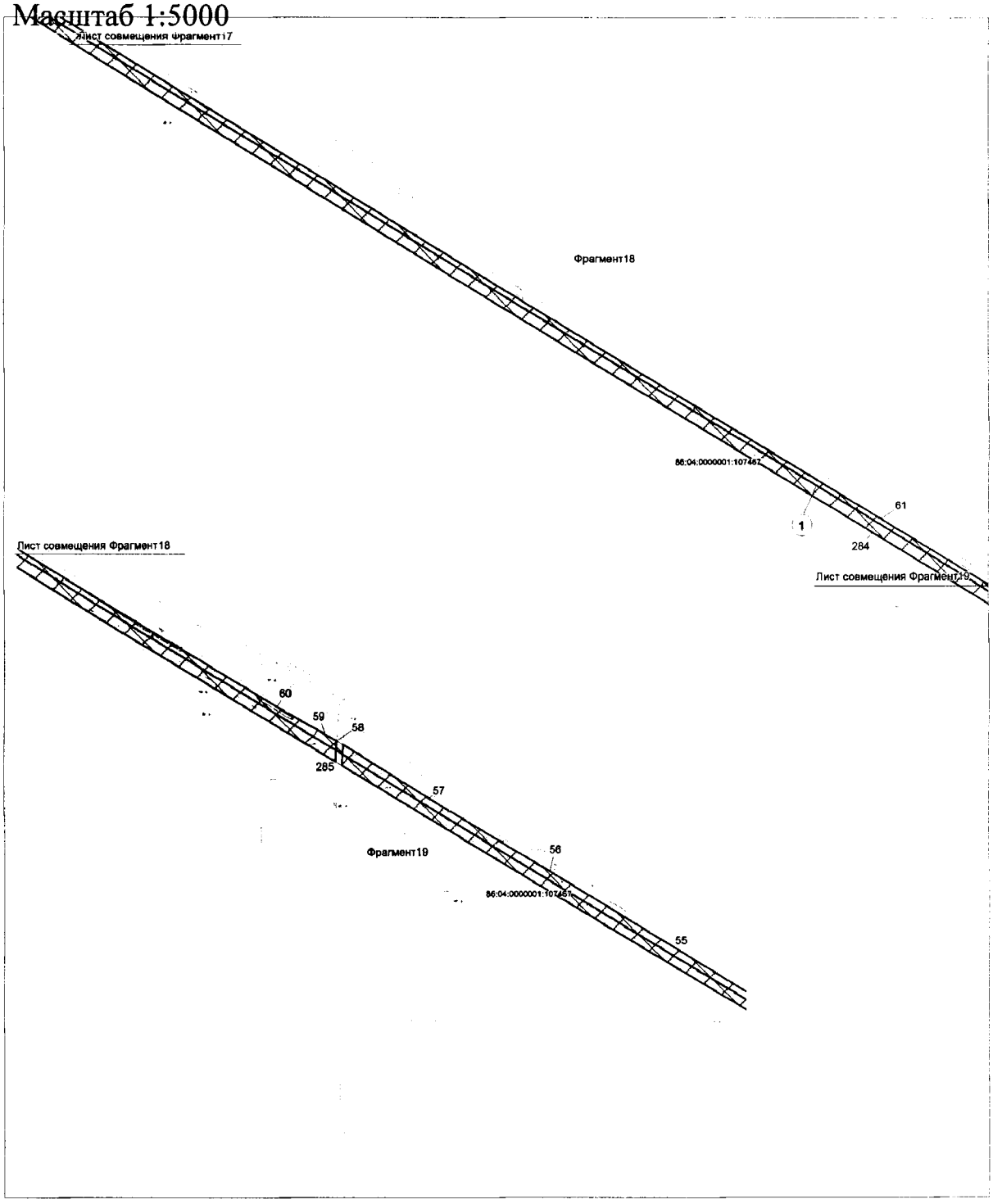
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»
Землепользователь ООО «СП «Ваньеганнефть»

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

№	X	Y
1	1024035.82	4476971.67
2	1024058.01	4476968.47
3	1024084.18	4476970.10
4	1024083.99	4476967.35
5	1024108.72	4476967.73
6	1024108.77	4476968.25
7	1024115.10	4476967.78
8	1024120.63	4476967.92
9	1024143.15	4476968.27
10	1024141.43	4476935.10
11	1024120.83	4476669.39
12	1024117.56	4476568.86
13	1024114.70	4476561.84
14	1024114.02	4476544.09
15	1024116.69	4476542.86
16	1024130.32	4476528.20
17	1024128.92	4476524.99
18	1024151.13	4476498.67
19	1024131.91	4476426.04
20	1024134.78	4476426.04
21	1024128.51	4476410.26
22	1024118.54	4476405.33
23	1024117.74	4476380.76
24	1024118.83	4476354.37
25	1024119.17	4476346.29
26	1024119.78	4476331.43
27	1024120.46	4476315.03
28	1024132.41	4476026.31
29	1024154.07	4475920.45
30	1024217.85	4475899.21
31	1024234.49	4475893.68
32	1024299.75	4475871.95
33	1024308.22	4475854.96
34	1024316.22	4475836.14
35	1024317.42	4475836.55
36	1024317.55	4475836.27
37	1024316.35	4475835.83
38	1024321.24	4475824.32
39	1024337.27	4475823.15
40	1024337.31	4475823.14
41	1024345.83	4475822.38
42	1024379.65	4475816.22
43	1024721.35	4475734.09
44	1024733.80	4475731.08
45	1024828.88	4475708.12
46	1024873.87	4475697.25
47	1024897.71	4475691.49
48	1024908.03	4475689.00
49	1024914.94	4475687.33
50	1024923.27	4475685.32
51	1025124.93	4475653.81
52	1025146.80	4475635.75
53	1025351.35	4475272.17
54	1025427.32	4475182.75
55	1025601.94	4474900.20
56	1025712.22	4474719.54
57	1025817.74	4474543.11
58	1025901.70	4474407.51
59	1025910.66	4474391.94
60	1025950.78	4474320.58
61	1026286.32	4473761.49
62	1027811.46	4471246.08
63	1027830.31	4471205.95
64	1027904.71	4471092.13
65	1028984.23	4469300.98
66	1028977.95	4469273.58
67	1029270.39	4468800.18
68	1029272.71	4468796.41
69	1030025.87	4467577.17
70	1030042.31	4467550.58
71	1030051.20	4467536.17
72	1030057.55	4467528.30
73	1030074.73	4467503.72
74	1030085.62	4467488.15
75	1030116.90	4467438.82
76	1030120.13	4467433.59
77	1030163.80	4467363.24
78	1030181.20	4467334.20
79	1030184.43	4467328.84
80	1030551.98	4466720.39
81	1030797.46	4466319.58
82	1030888.92	4466235.15
83	1031166.27	4465979.14
84	1031455.36	4465730.93
85	1031432.30	4465744.16
86	1031454.89	4465724.39
87	1031515.83	4465688.41
88	1031515.85	4465688.40
89	1031526.40	4465682.85
90	1031526.40	4465682.84
91	1031551.88	4465675.57
92	1031989.15	4465453.68
93	1032019.49	4465436.85
94	1032079.48	4465403.62
95	1032026.41	4465428.94
96	1032076.76	4465398.26
97	1032252.86	4465311.02
98	1032288.13	4465292.56

99	1032333.66	4465229.52
100	1032391.72	4465134.23
101	1032397.75	4465124.33
102	1032410.14	4465104.00
103	1032417.09	4465092.57
104	1032462.81	4465079.97
105	1032506.53	4465067.92
106	1032533.12	4465060.95
107	1032717.94	4465012.46
108	1032965.51	4464925.41
109	1034213.85	4464288.45
110	1034269.36	4464239.53
111	1034299.46	4464196.28
112	1034299.49	4464196.24
113	1034299.50	4464196.22
114	1034444.40	4463985.26
115	1035113.27	4463075.02
116	1035170.81	4462996.60
117	1035225.18	4462923.34
118	1035879.23	4462045.19
119	1036078.88	4461753.81
120	1036095.95	4461731.81
121	1036347.53	4461378.39
122	1036490.69	4461172.36
123	1036539.66	4461113.99
124	1036783.97	4460963.10
125	1037217.47	4460703.79
126	1037633.10	4460450.09
127	1037913.92	4460258.90
128	1038512.39	4459889.91
129	1038891.10	4459663.47
130	1038949.92	4459626.42
131	1039092.96	4459543.50
132	1039144.13	4459509.99
133	1039176.64	4459486.40
134	1039221.50	4459456.63
135	1039373.68	4459359.54
136	1039593.40	4459225.55
137	1039654.78	4459188.73
138	1039660.89	4459185.36
139	1039859.34	4459077.10
140	1040645.89	4458660.24
141	1041852.18	4458017.08
142	1041911.51	4457989.44
143	1042458.68	4457732.06
144	1042488.91	4457718.32
145	1042529.44	4457699.74
146	1042650.77	4457646.41
147	1042849.16	4457558.49
148	1042890.95	4457539.42
149	1042931.74	4457519.73
150	1042972.72	4457499.33
151	1043003.42	4457486.64
152	1043036.75	4457469.36
153	1043075.87	4457447.95
154	1043113.76	4457424.39
155	1043159.60	4457404.22
156	1043199.11	4457389.13
157	1043231.82	4457379.57
158	1043267.29	4457373.64
159	1043451.85	4457362.82
160	1043486.73	4457360.00
161	1043496.58	4457357.24
162	1043538.90	4457339.42
163	1043575.18	4457333.17
164	1043629.56	4457344.95
165	1043688.91	4457339.18
166	1043846.43	4457319.59
167	1043907.01	4457314.71
168	1044052.31	4457309.31
169	1044224.70	4457297.30
170	1044368.72	4457284.34
171	1044523.80	4457271.24
172	1044648.30	4457262.10
173	1044805.43	4457248.27
174	1044913.36	4457233.59
175	1045193.82	4457208.00
176	1045307.92	4457197.52
177	1045348.98	4457192.58
178	1045422.33	4457179.37
179	1045500.48	4457157.98
180	1045550.00	4457069.28
181	1045564.24	4457044.91
182	1045574.97	4457042.35
183	1045582.01	4457041.12
184	1045582.33	4457030.24
185	1045584.39	4457028.63
186	1045593.77	4457016.25
187	1045605.28	4457003.19
188	1045613.34	4456995.55
189	1045612.69	4456938.32
190	1045636.56	4456938.36
191	1045636.48	4456883.15
192	1045653.86	4456883.15
193	1045654.17	4456857.76
194	1045689.68	4456858.20
195	1045689.55	4456825.96
196	1045670.04	4456826.58
197	1045669.74	4456837.86
198	1045634.22	4456837.70
199	1045634.16	4456863.16
200	1045616.43	4456863.39
201	1045616.64	4456918.28
202	1045592.35	4456918.48
203	1045592.64	4456982.05
204	1045561.97	4456999.05
205	1045553.20	4457027.58
206	1045527.96	4457056.12
207	1045486.65	4457142.91
208	1045436.59	4457155.63
209	1045425.39	4457158.80
210	1045409.46	4457161.53
211	1045357.48	4457167.14
212	1045276.93	4457176.00
213	1044213.98	4457277.65
214	1044204.18	4457278.28
215	1043841.74	4457297.52
216	1043831.59	4457299.16
217	1043831.59	4457299.16
218	1043628.85	4457319.92
219	1043575.27	4457308.76
220	1043533.48	4457316.01
221	1043482.85	4457338.00
222	1043245.04	4457352.45
223	1043233.90	4457354.80
224	1043233.85	4457354.81
225	1043189.38	4457364.02
226	1042917.97	4457502.08
227	1042450.31	4457710.61
228	1041843.51	4457996.48
229	1041835.68	4458001.40
230	1041835.68	4458001.40
231	1040778.84	4458563.17
232	1039751.31	4459109.98
233	1039652.56	4459164.88
234	1039646.79	4459168.23
235	1039571.34	4459212.99
236	1038938.51	4459604.39

237	1038500.47	4459870.39
238	1037901.63	4460239.75
239	1037622.25	4460431.29
240	1037204.83	4460685.72
241	1036774.03	4460942.87
242	1036526.82	4461095.20
243	1036472.61	4461158.45
244	1036246.83	4461479.92
245	1036021.75	4461789.15
246	1035861.47	4462033.05
247	1035353.69	4462718.65
248	1035072.16	4463082.58
249	1034467.52	4463913.46
250	1034262.96	4464211.99
251	1034201.16	4464268.37
252	1032956.11	4464905.17
253	1032712.30	4464989.74
254	1032629.92	4465010.89
255	1032603.23	4465017.92
256	1032404.30	4465070.24
257	1032397.92	4465080.58
258	1032390.47	4465092.23
259	1032357.93	4465144.99
260	1032351.65	4465155.04
261	1032313.78	4465216.05
262	1032273.30	4465273.80
263	1032148.72	4465332.35
264	1031977.42	4465433.55
265	1031463.13	4465693.76
266	1031460.46	4465696.16
267	1031460.45	4465696.16
268	1031177.62	4465938.43
269	1030890.66	4466201.90
270	1030783.68	4466306.71
271	1030164.34	4467307.87
272	1030161.07	4467313.18
273	1030099.32	4467413.12
274	1030096.10	4467418.37
275	1030025.79	4467532.12
276	1030009.36	4467558.71
277	1029249.60	4468788.46
278	1029247.27	4468792.25
279	1028952.41	4469269.49
280	1028959.29	4469297.72
281	1027885.55	4471080.20
282	1027809.41	4471194.10

283	1027790.50	4471235.78
284	1026267.16	4473748.84
285	1025871.28	4474405.66
286	1025423.27	4475151.10
287	1025331.12	4475259.88
288	1025128.90	4475620.02
289	1025114.98	4475631.59
290	1024931.31	4475659.78
291	1024919.57	4475665.25
292	1024900.08	4475669.79
293	1024898.95	4475667.23
294	1024889.52	4475669.47
295	1024889.88	4475672.22
296	1024886.78	4475672.96
297	1024885.72	4475670.37
298	1024880.24	4475671.67
299	1024879.55	4475674.68
300	1024835.91	4475682.19
301	1024733.22	4475706.56
302	1024720.50	4475709.63
303	1024390.08	4475789.42
304	1024337.45	4475801.03
305	1024309.76	4475806.11
306	1024296.37	4475828.60
307	1024294.87	4475828.05
308	1024294.52	4475828.76
309	1024295.98	4475829.25
310	1024285.25	4475847.27
311	1024282.77	4475852.22
312	1024240.30	4475866.37
313	1024223.66	4475871.91
314	1024132.28	4475902.26
315	1024127.27	4475932.33
316	1024105.53	4476095.73
317	1024096.53	4476313.55
318	1024093.91	4476323.16
319	1024093.73	4476341.65
320	1024093.62	4476349.77
321	1024093.00	4476406.17
322	1024098.13	4476408.75
323	1024103.03	4476423.54
324	1024092.91	4476421.29
325	1024092.97	4476429.57
326	1024102.87	4476431.76
327	1024118.74	4476463.63
328	1024131.18	4476495.08

329	1024120.89	4476506.12
330	1024118.89	4476501.41
331	1024119.00	4476508.22
332	1024116.49	4476510.97
333	1024115.61	4476508.94
334	1024104.31	4476521.01
335	1024105.21	4476522.98
336	1024100.83	4476527.82
337	1024099.78	4476526.02
338	1024092.62	4476533.50
339	1024092.54	4476556.72
340	1024093.55	4476589.61
341	1024116.91	4476907.09
342	1024118.58	4476934.32
343	1024119.92	4476945.39
344	1024052.21	4476950.38
345	1024052.16	4476950.38
346	1024037.63	4476951.53
347	1024005.20	4476947.88
348	1023899.76	4476815.30
349	1023870.46	4476838.77
350	1023869.14	4476836.97
351	1023866.84	4476838.76
352	1023868.24	4476840.55
353	1023858.57	4476849.05
354	1023870.36	4476864.22
355	1023880.40	4476856.31
356	1023881.50	4476857.75
357	1023883.65	4476856.06
358	1023882.57	4476854.59
359	1023897.36	4476842.91
360	1023995.05	4476966.73
361	1024025.95	4476974.49
362	1024030.44	4476974.14
363	1024030.33	4476972.77
364	1024024.26	4476972.39
365	1024024.42	4476974.17

Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ван-Еганского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 32 километрах на северо-запад от города Новоаганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Аганского лесничества (Радужнинское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемых объектов

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
«Строительство напорного нефтепровода ЦПС Ван-Еганского месторождения до напорного нефтепровода с ЦПС Тюменского месторождения»	68,9410	4,4579	73,3989

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:107467	68,9410	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических 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 пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта рек Айеган и Гунъеган.

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.

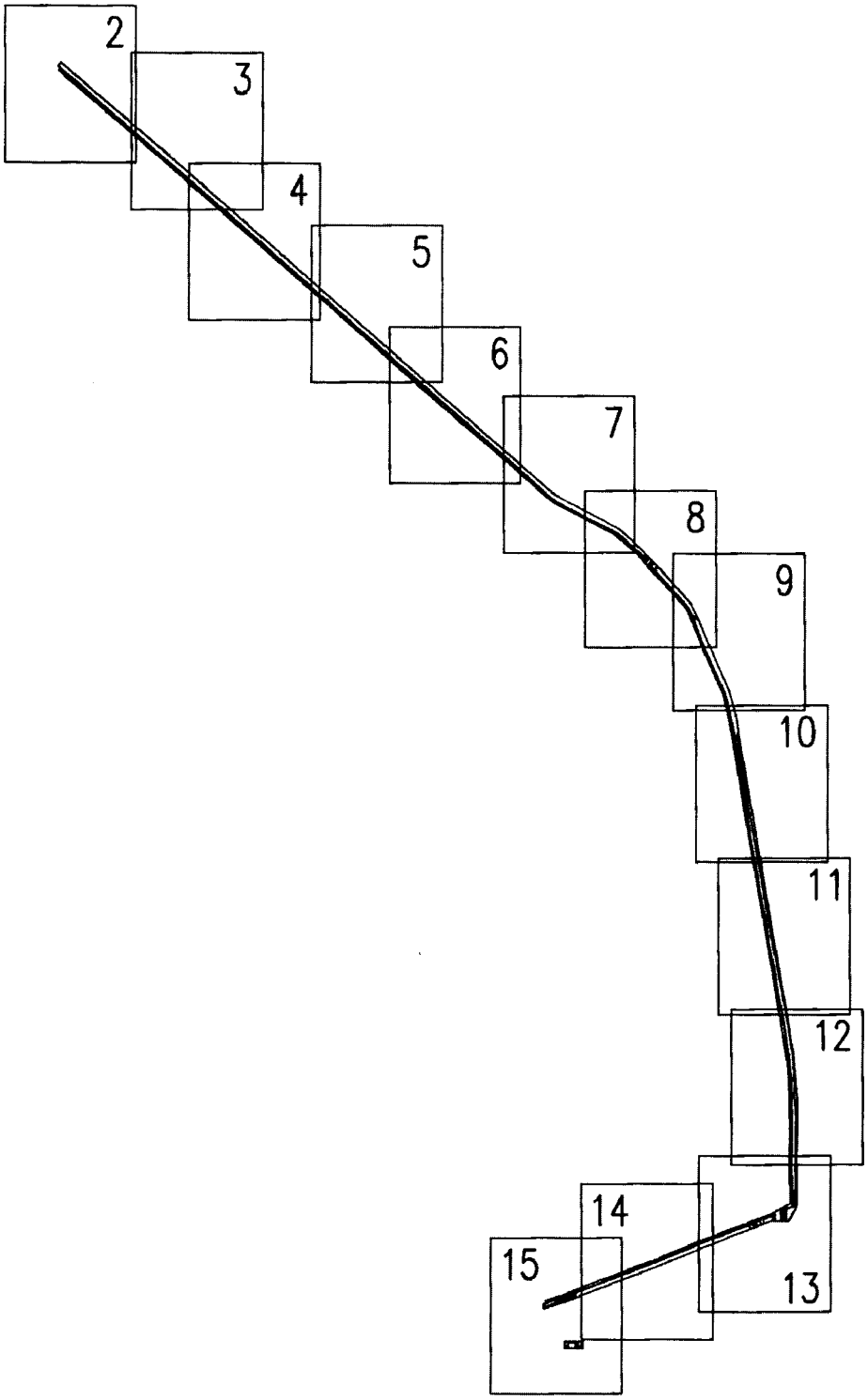
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

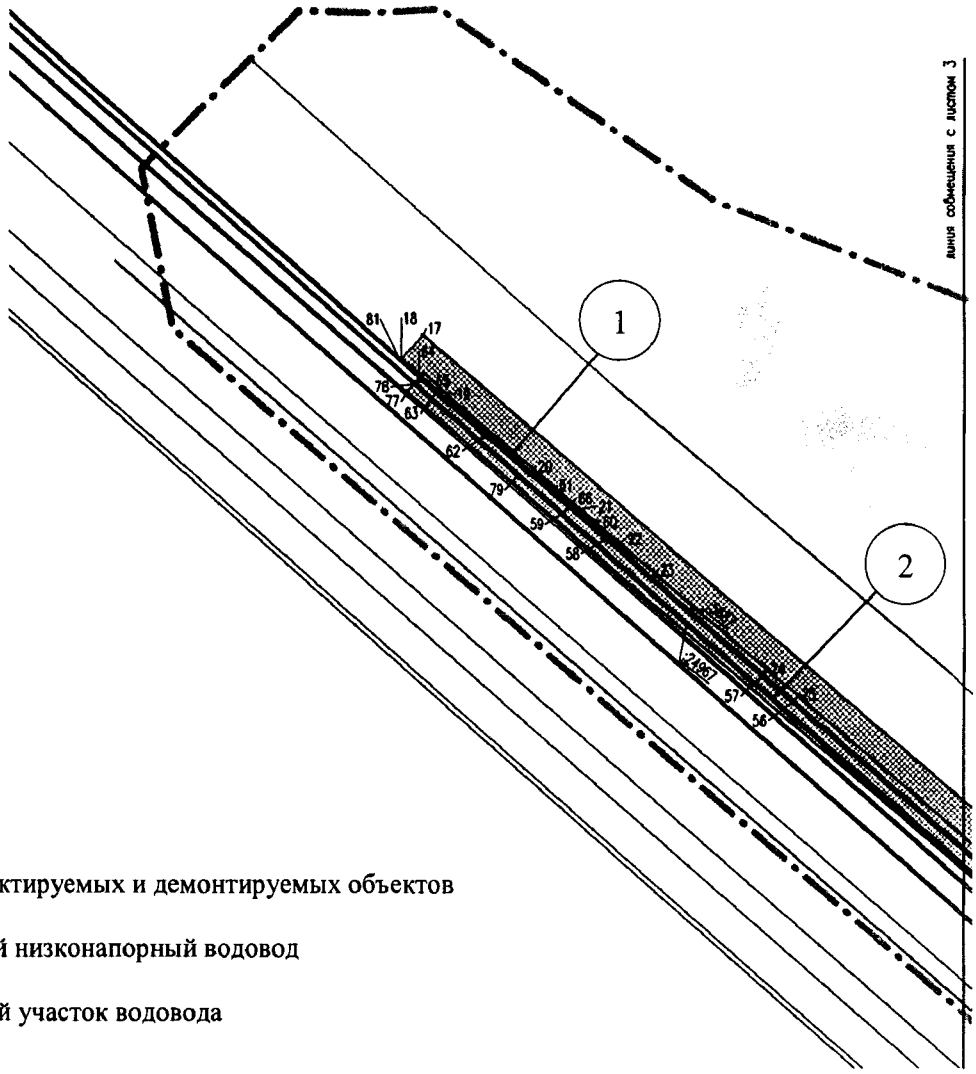
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов
Кирско-Коттынского нефтяного месторождения.
НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Приложение 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 82 га,
площадь отводимых земель 10 га, их них 10 га по землям лесного фонда
Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Экспликация проектируемых и демонтируемых объектов

1 – проектируемый низконапорный водовод

2 – демонтируемый участок водовода

Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

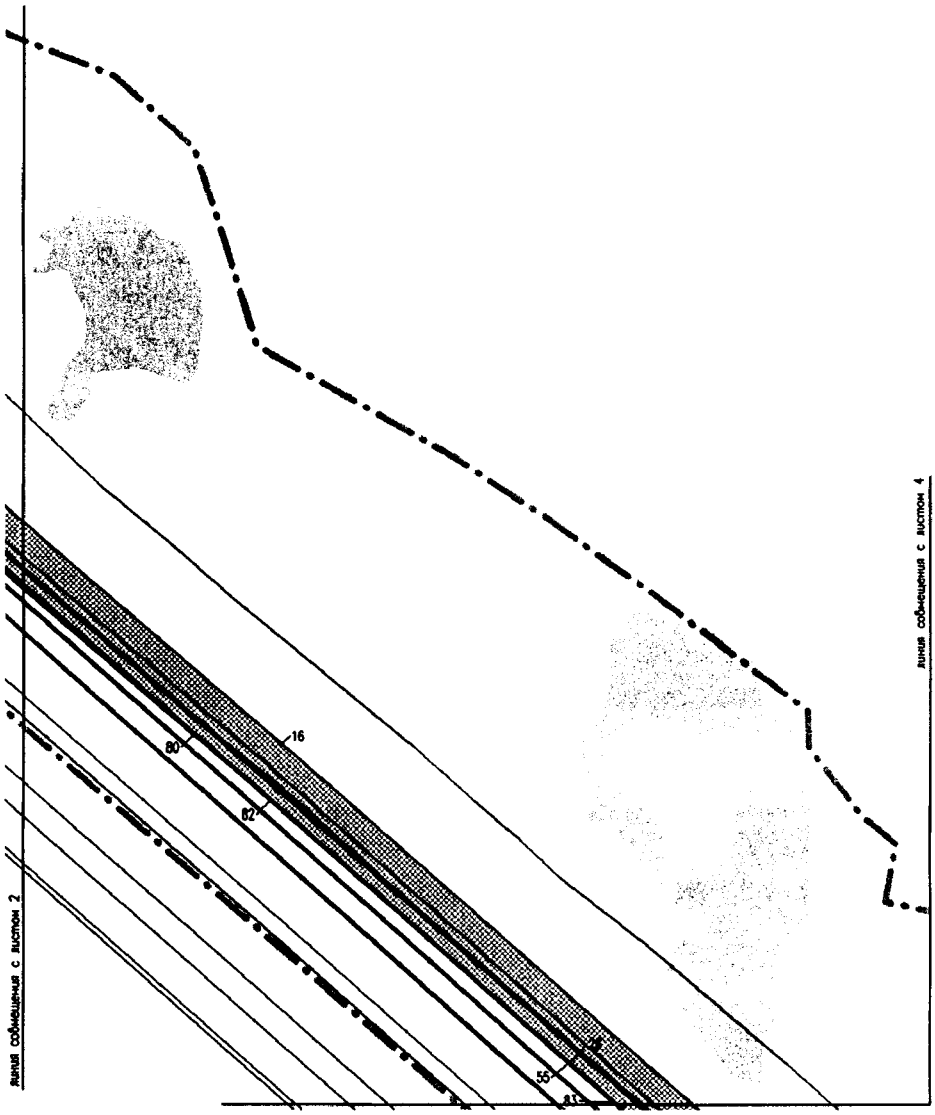
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

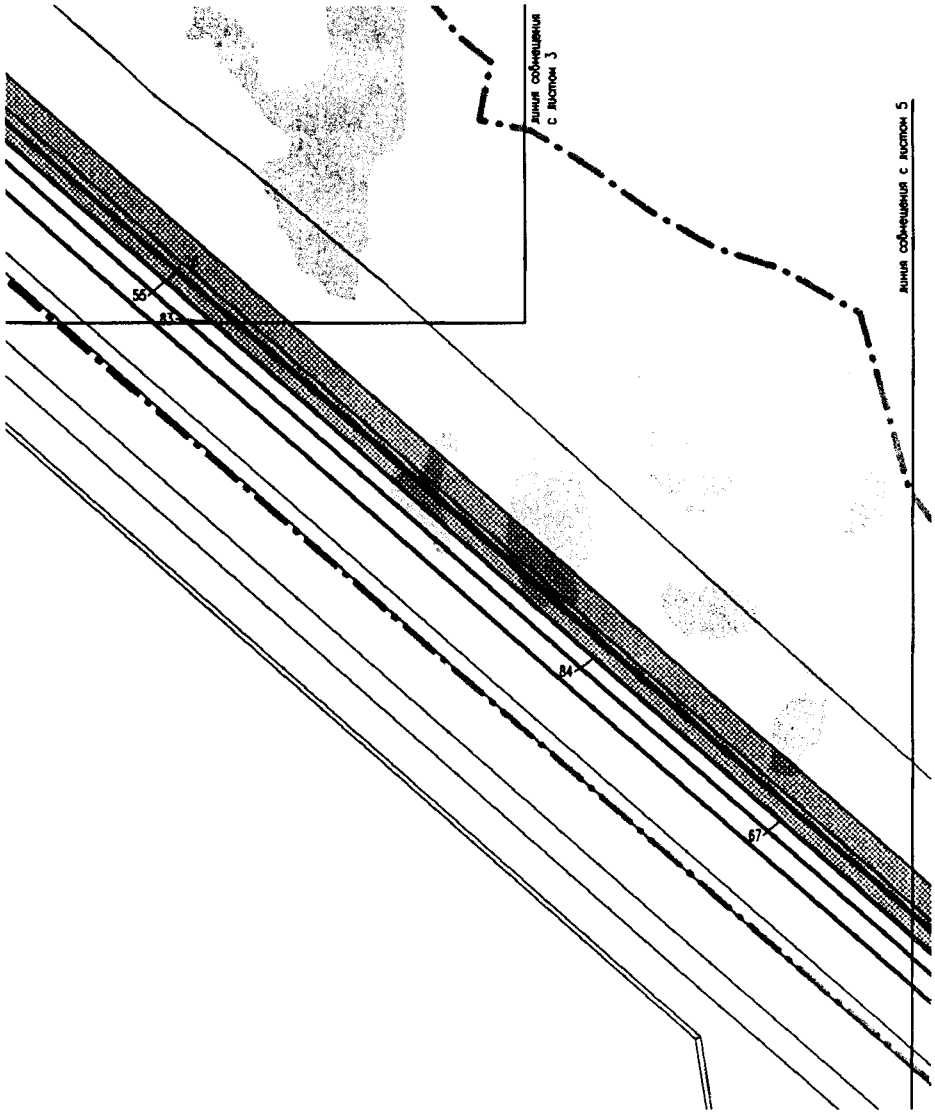
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

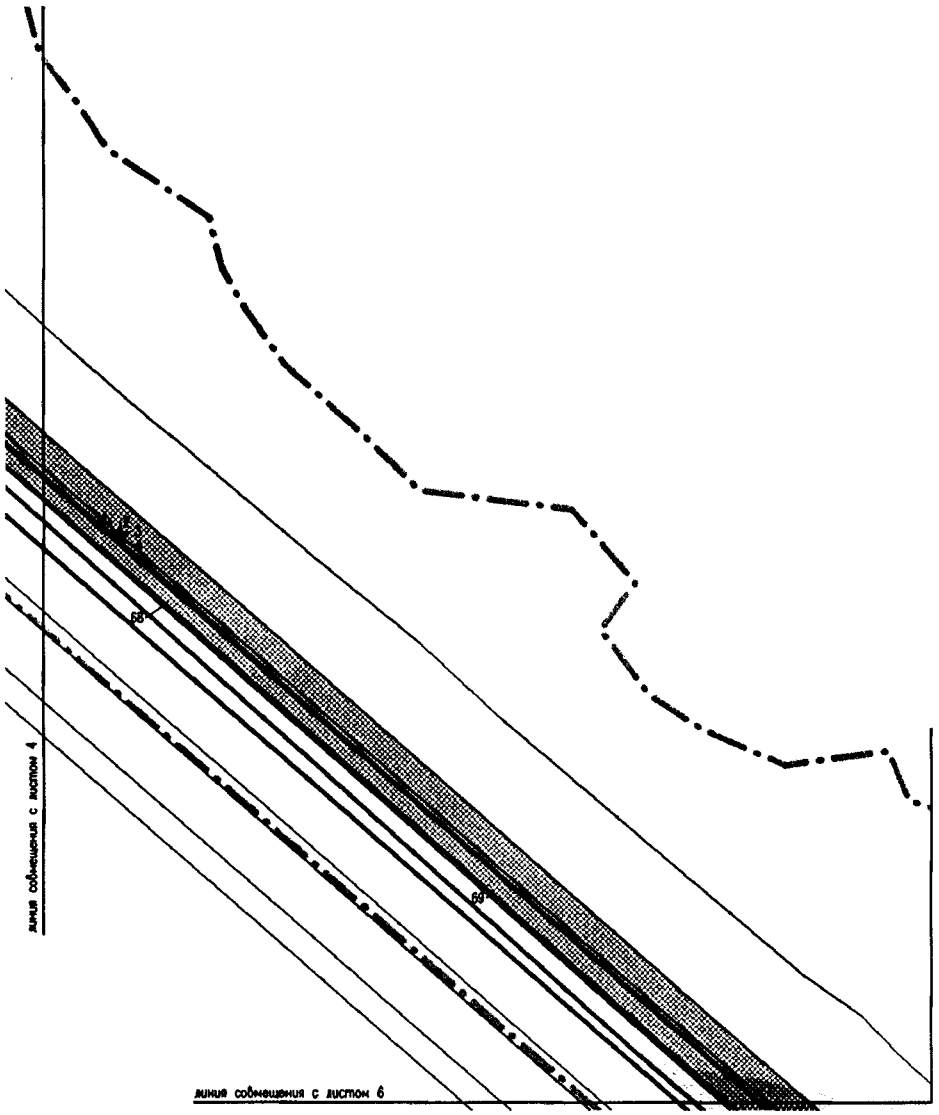
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

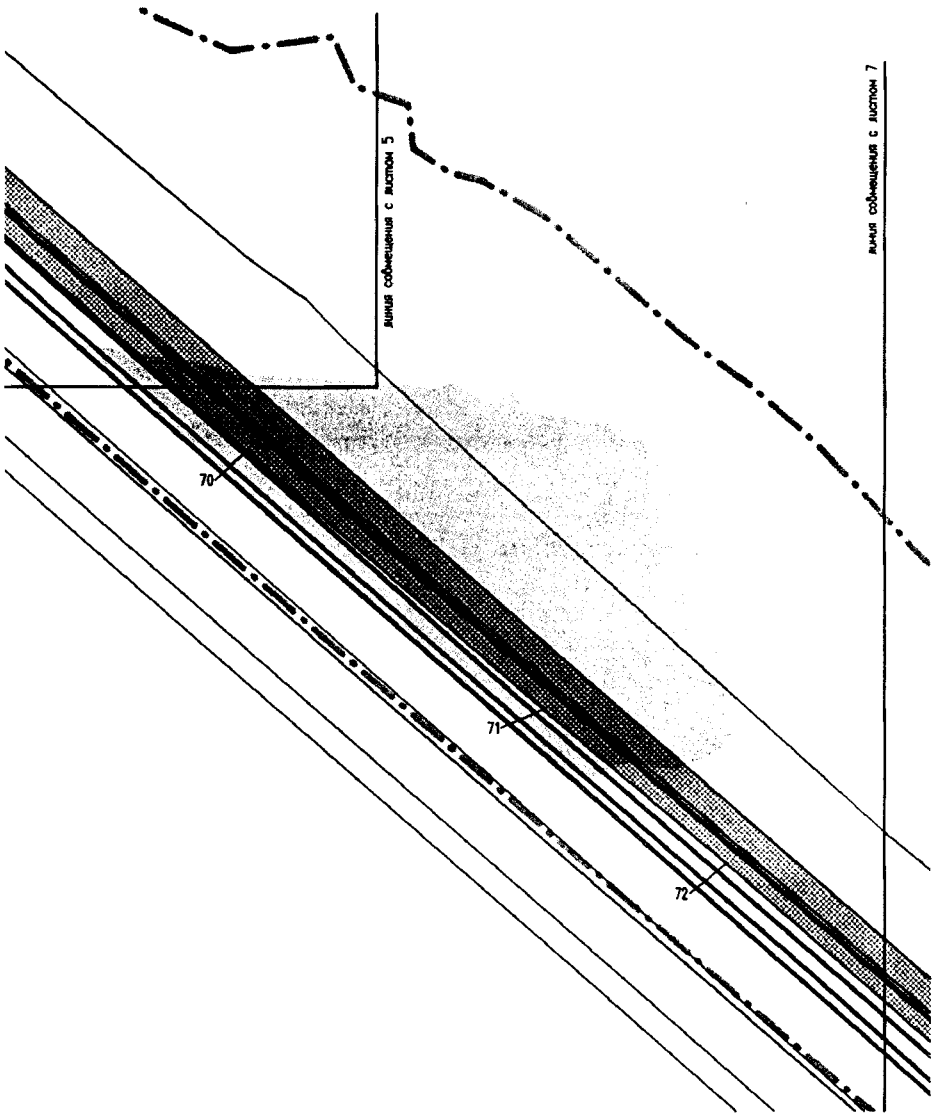
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

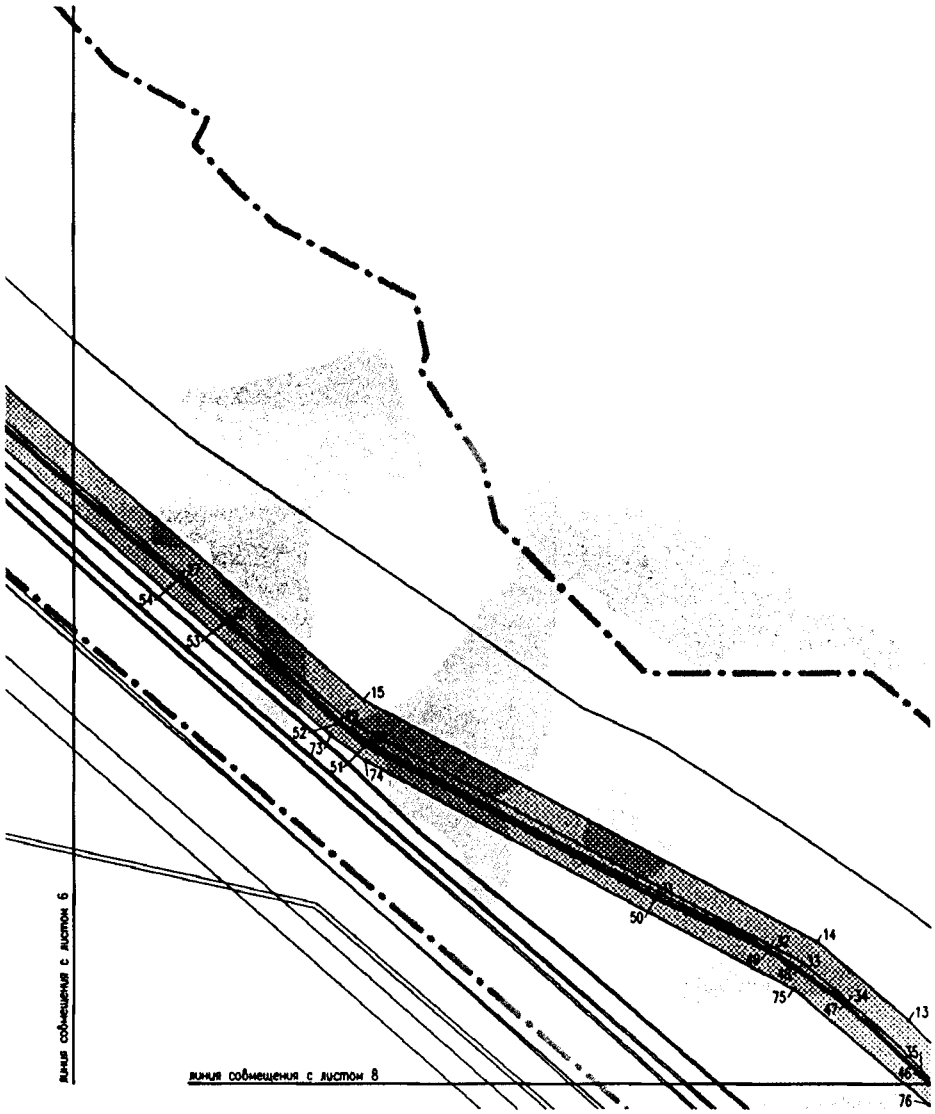
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

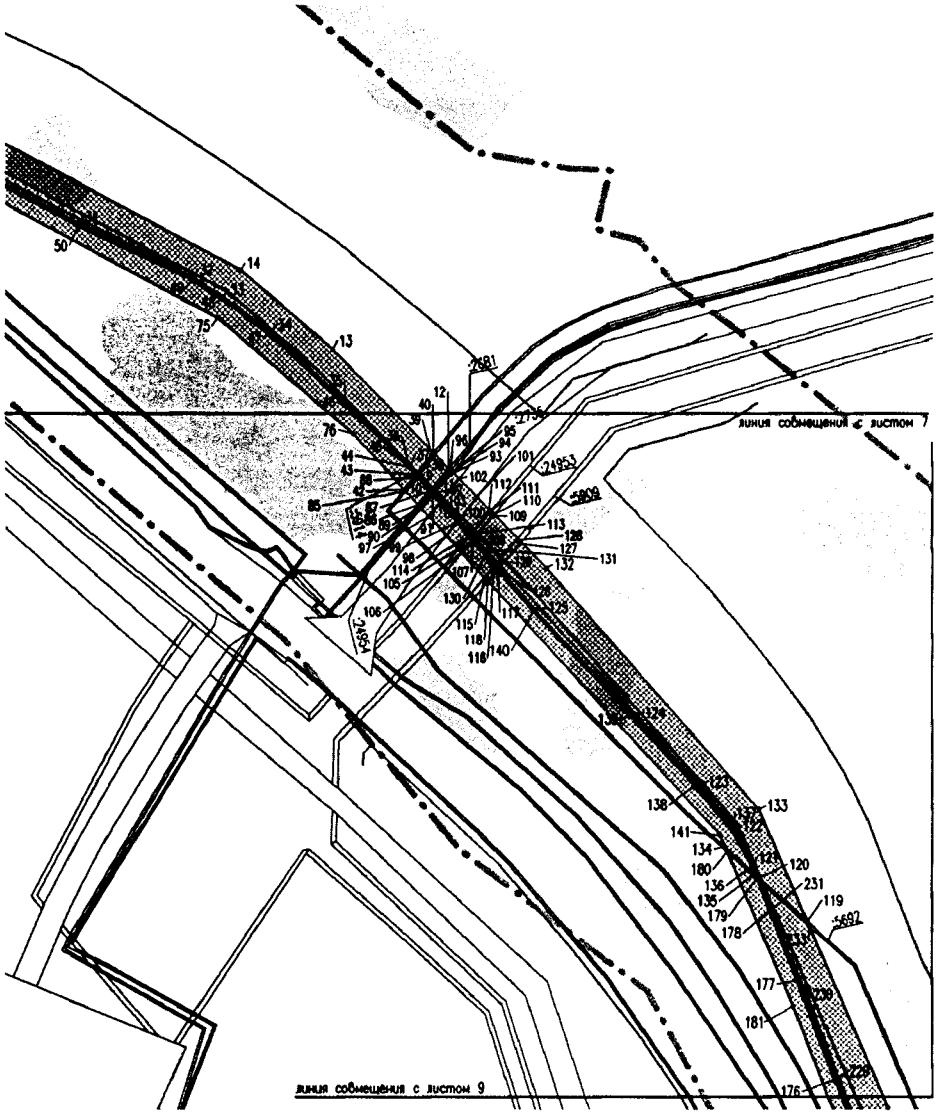
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

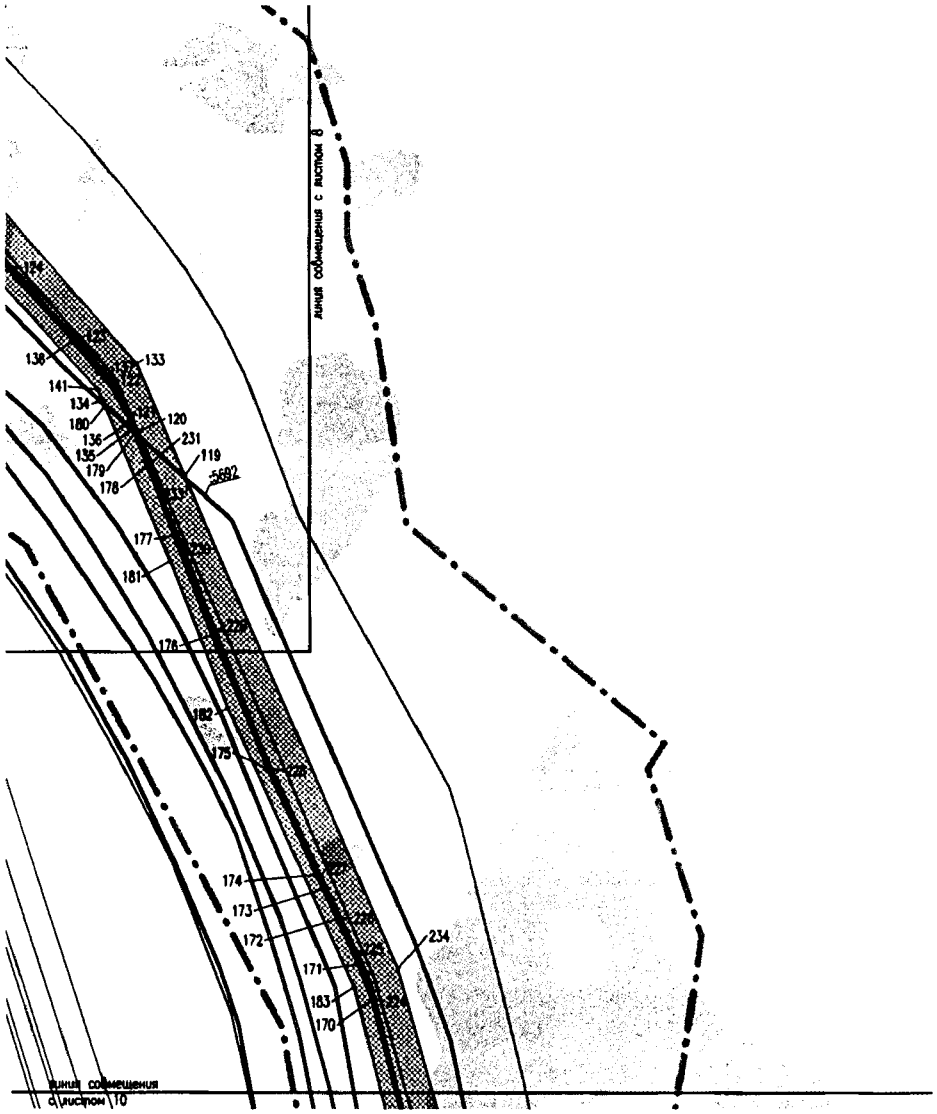
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

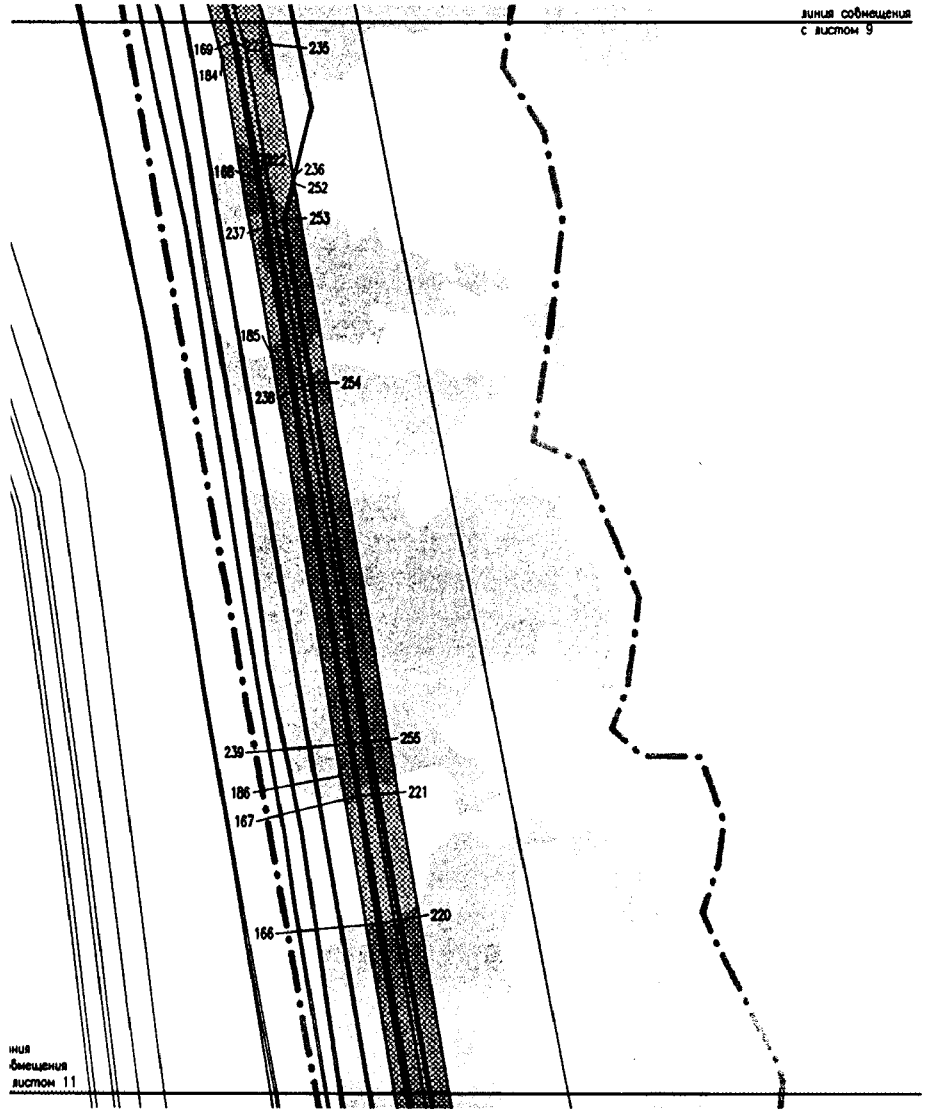
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

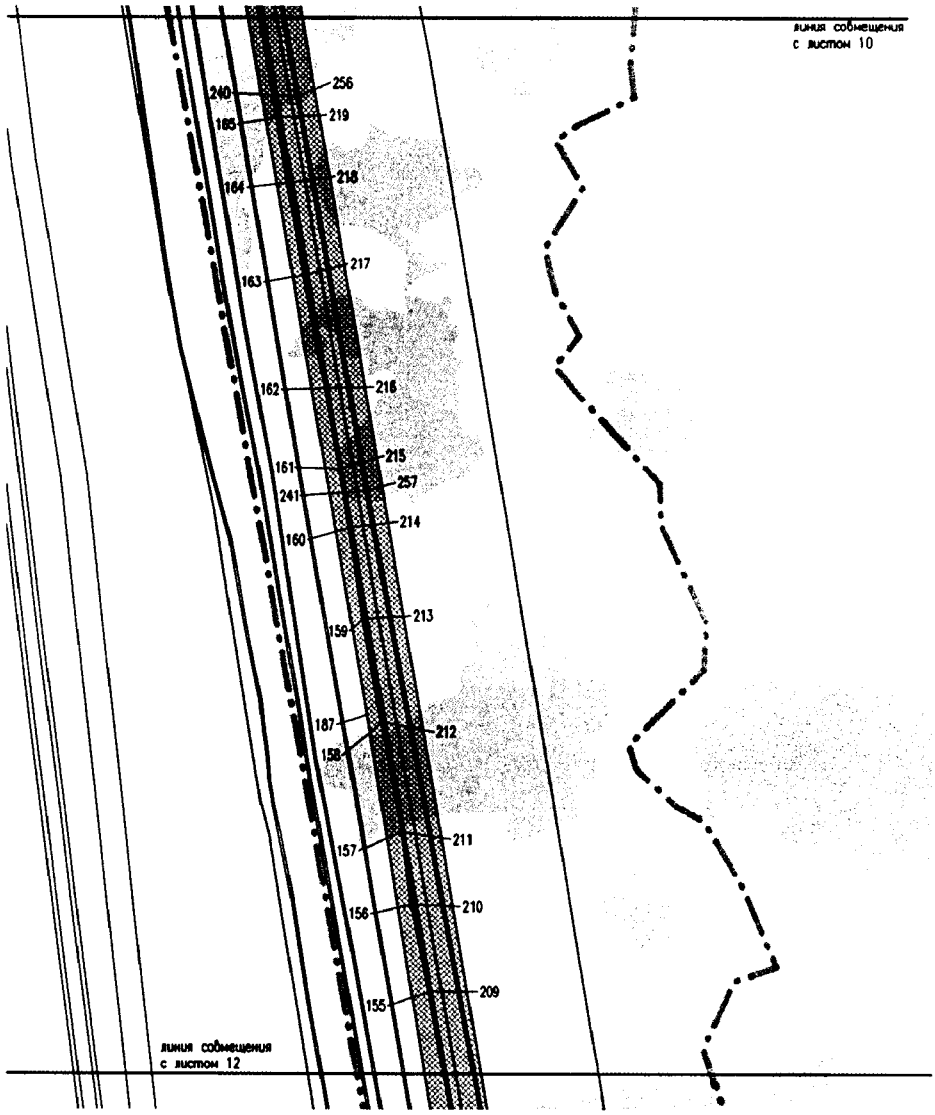
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

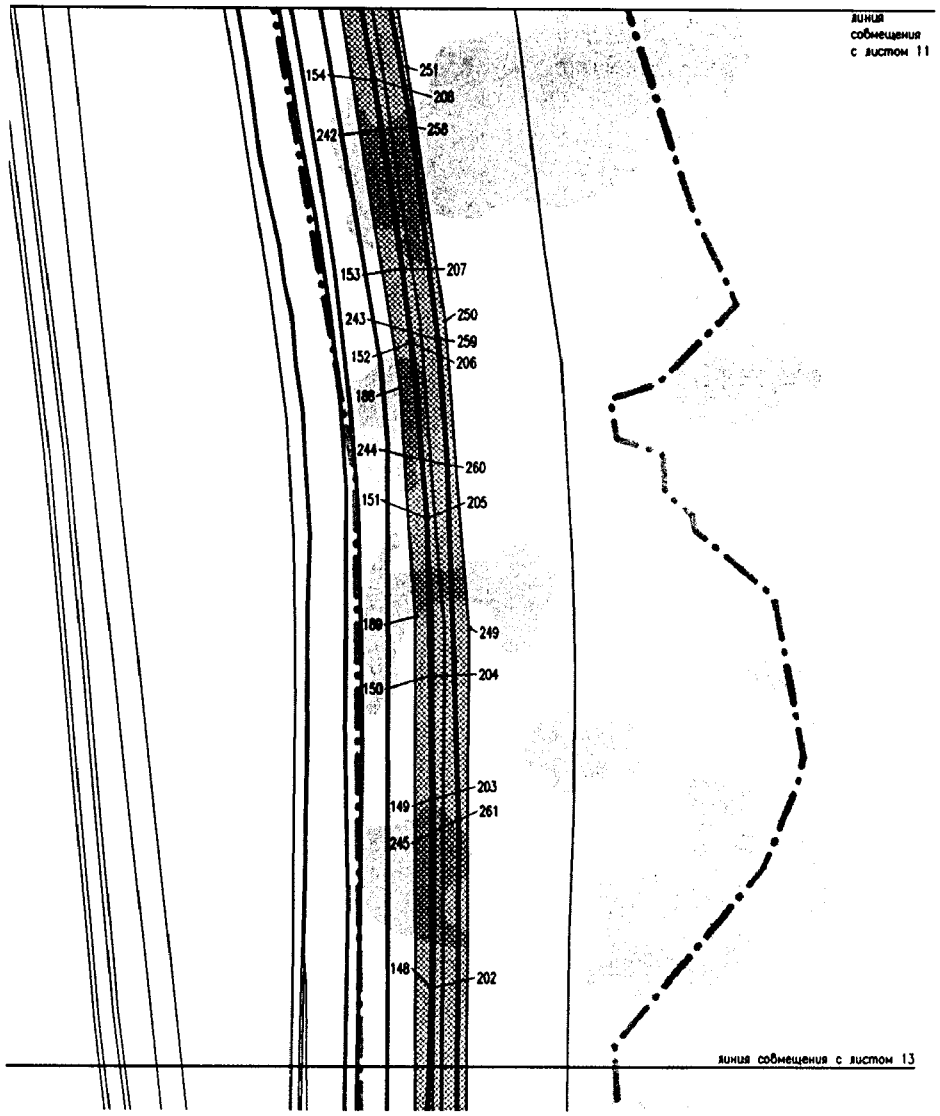
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

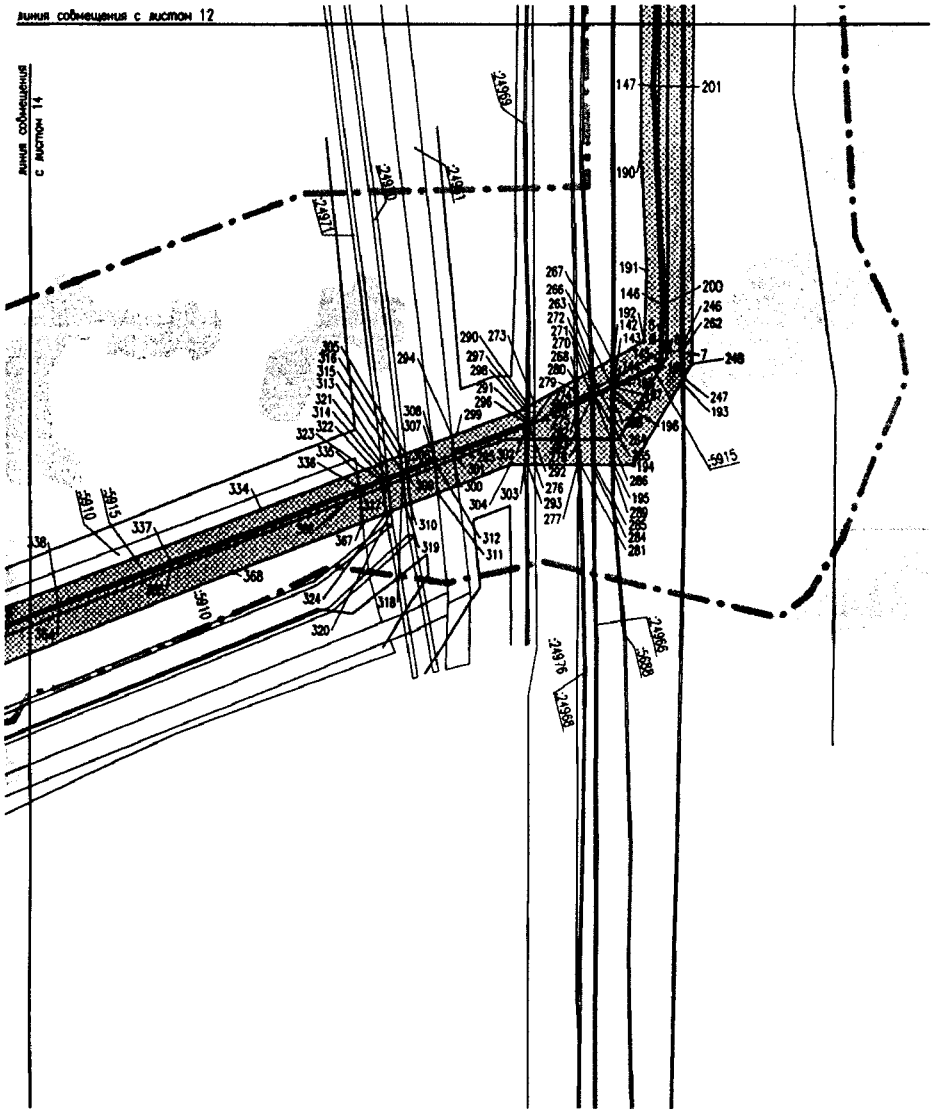
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

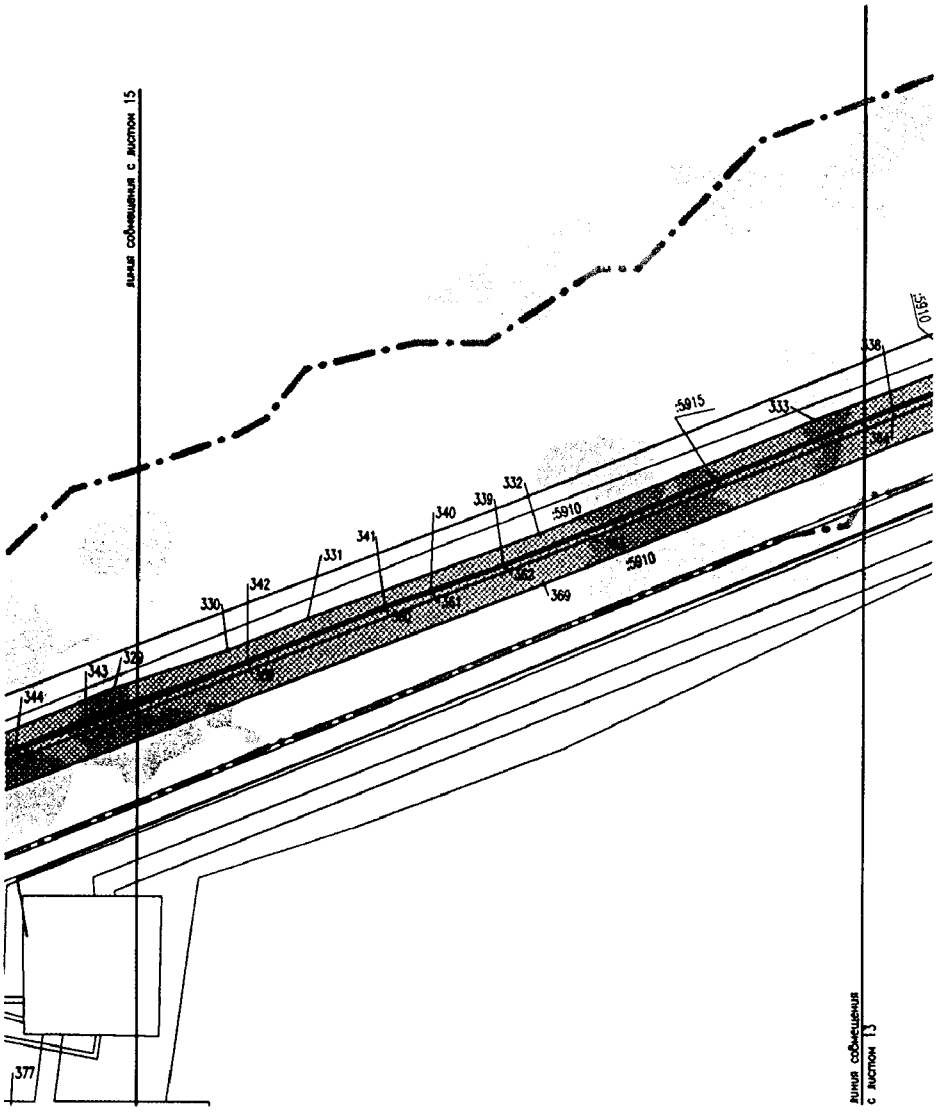
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

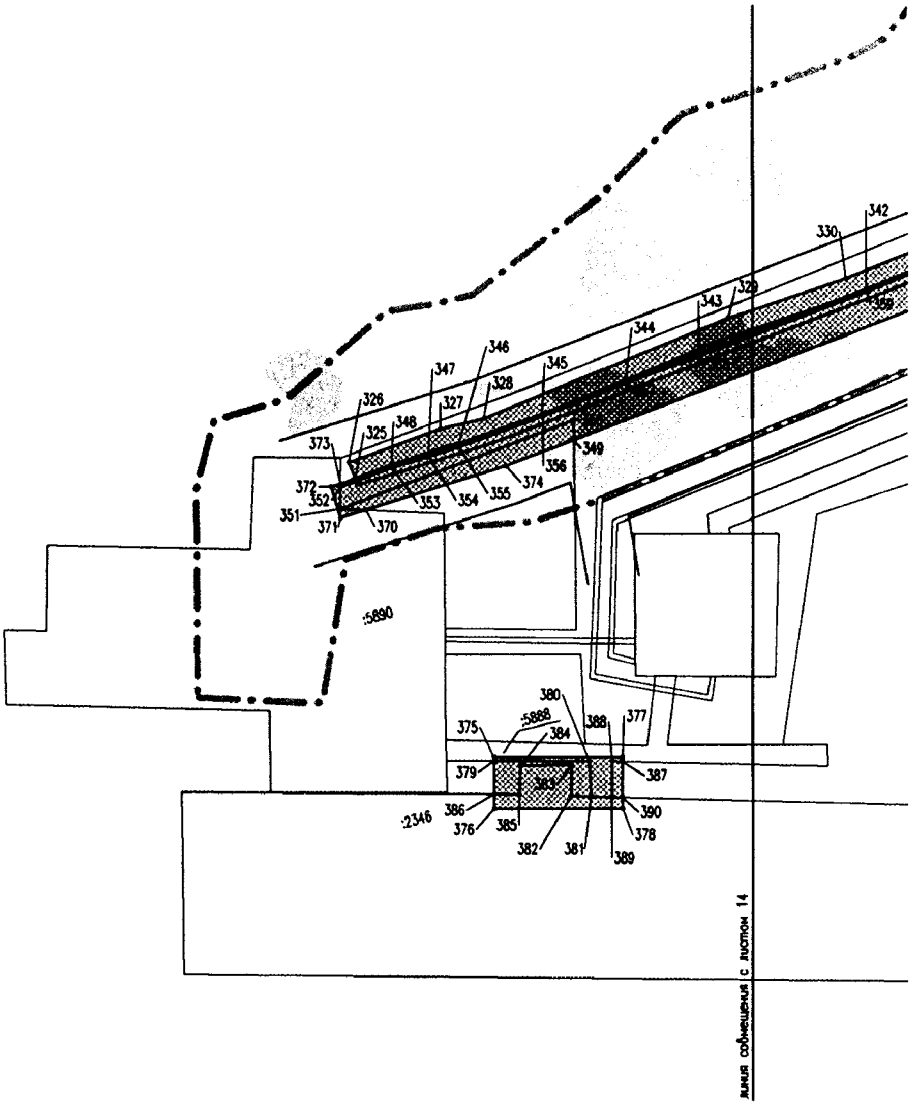
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков

2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков

2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
1	970783.34	4583613.47	132	970026.32	4584562.67	263	968244.38	4584902.42
2	970785.36	4583615.28	133	969930.75	4584647.34	264	968240.16	4584902.64
3	970783.12	4583617.78	134	969915.80	4584633.80	265	968234.59	4584902.66
4	970781.09	4583615.97	135	969905.00	4584645.84	266	968237.88	4584909.81
5	968255.31	4584930.60	136	969907.98	4584644.63	267	968248.52	4584909.81
6	968255.31	4584933.31	137	969921.73	4584636.97	268	968240.81	4584896.04
7	968251.95	4584933.31	138	969939.76	4584621.66	269	968231.60	4584896.20
8	968251.95	4584930.60	139	969967.46	4584596.19	270	968234.12	4584901.65
9	970063.08	4584511.53	140	970008.89	4584557.31	271	968240.14	4584901.61
10	970057.62	4584516.24	141	969920.42	4584631.82	272	968243.82	4584901.42
11	970057.51	4584516.41	142	968249.06	4584910.76	273	968231.11	4584878.73
12	970065.81	4584523.51	143	968238.35	4584910.77	274	968224.54	4584878.80
13	970112.61	4584477.09	144	968238.94	4584912.05	275	968223.54	4584878.81
14	970143.90	4584440.44	145	968246.71	4584928.80	276	968206.78	4584878.96
15	970239.63	4584258.95	146	968270.13	4584929.64	277	968206.73	4584896.14
16	971182.31	4583170.56	147	968356.55	4584925.93	278	968213.70	4584895.88
17	971447.11	4582859.23	148	968412.88	4584927.49	279	968236.41	4584895.01
18	971438.17	4582850.77	149	968487.35	4584927.48	280	968240.19	4584894.94
19	971425.87	4582864.87	150	968536.15	4584926.58	281	968206.73	4584897.16
20	971394.62	4582901.11	151	968598.65	4584925.07	282	968230.62	4584896.27
21	971380.32	4582918.86	152	968668.28	4584918.43	283	968233.12	4584901.67
22	971367.31	4582934.42	153	968697.17	4584914.76	284	968206.72	4584901.85
23	971355.14	4582947.47	154	968772.02	4584902.88	285	968206.72	4584902.87
24	971318.46	4582990.04	155	968832.39	4584891.72	286	968233.59	4584902.69
25	971308.37	4583001.71	156	968867.11	4584884.57	287	968236.88	4584909.83
26	971060.26	4583290.85	157	968895.89	4584880.75	288	968233.09	4584909.81
27	970287.92	4584185.15	158	968938.94	4584872.39	289	968206.70	4584909.64
28	970271.31	4584203.60	159	968980.23	4584864.86	290	968229.89	4584876.56
29	970231.04	4584249.35	160	969016.66	4584859.19	291	968223.59	4584876.49
30	970222.16	4584260.24	161	969039.86	4584855.34	292	968222.48	4584876.52
31	970162.05	4584376.06	162	969071.61	4584849.62	293	968206.78	4584875.87
32	970140.96	4584421.20	163	969116.43	4584840.78	294	968217.94	4584845.68
33	970133.33	4584433.24	164	969153.06	4584834.13	295	968212.06	4584846.30
34	970119.30	4584452.13	165	969178.81	4584829.94	296	968223.22	4584875.48
35	970091.37	4584482.34	166	969285.60	4584810.99	297	968229.32	4584875.54
36	970067.88	4584507.37	167	969335.92	4584803.30	298	968228.70	4584874.43

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
37	970067.12	4584508.04	168	969579.96	4584762.76	299	968218.72	4584847.78
38	970063.84	4584510.86	169	969634.24	4584752.99	300	968198.64	4584847.88
39	970070.89	4584516.57	170	969678.88	4584741.14	301	968210.95	4584846.38
40	970070.24	4584517.29	171	969692.90	4584735.47	302	968222.12	4584875.46
42	970057.26	4584505.52	172	969710.77	4584727.38	303	968206.79	4584874.84
43	970063.16	4584510.23	173	969722.66	4584721.54	304	968206.79	4584869.27
44	970066.32	4584507.41	174	969728.17	4584718.82	305	968210.90	4584826.92
45	970067.20	4584506.69	175	969770.07	4584699.65	306	968204.81	4584827.54
46	970090.57	4584481.65	176	969823.49	4584677.39	307	968208.97	4584838.56
47	970118.61	4584451.49	177	969862.81	4584662.27	308	968214.99	4584837.83
48	970132.54	4584432.72	178	969890.43	4584651.69	309	968203.81	4584827.68
49	970140.05	4584420.69	179	969903.12	4584646.58	310	968191.42	4584828.95
50	970161.15	4584375.66	180	969913.76	4584634.68	311	968195.61	4584839.93
51	970221.26	4584259.67	181	969852.64	4584660.98	312	968207.97	4584838.69
52	970230.25	4584248.67	182	969794.30	4584683.61	313	968207.99	4584819.17
53	970270.62	4584202.92	183	969683.95	4584734.07	314	968201.84	4584819.80
54	970287.23	4584184.40	184	969627.86	4584748.82	315	968204.09	4584825.56
55	971059.46	4583290.17	185	969509.80	4584769.09	316	968210.16	4584824.94
56	971307.57	4583001.02	186	969344.09	4584796.61	317	968200.84	4584819.93
57	971317.66	4582989.41	187	968942.36	4584866.63	318	968203.09	4584825.70
58	971369.39	4582929.60	188	968650.59	4584914.68	319	968190.67	4584826.98
59	971381.57	4582916.49	189	968559.69	4584920.79	320	968188.47	4584821.19
60	971379.52	4582918.17	190	968329.56	4584921.45	321	968207.26	4584817.21
61	971386.90	4582909.11	191	968283.61	4584923.44	322	968201.12	4584817.82
62	971408.77	4582883.31	192	968255.77	4584922.75	323	968200.12	4584817.95
63	971425.07	4582864.19	193	968239.49	4584937.64	324	968187.72	4584819.22
64	971430.80	4582857.54	194	968206.68	4584918.59	325	967978.09	4584232.08
65	971429.12	4582856.11	195	968206.70	4584910.61	326	967984.37	4584229.59
66	971379.08	4582913.50	196	968233.11	4584910.79	327	967997.16	4584265.38
67	970842.91	4583532.27	197	968237.24	4584910.80	328	968001.12	4584282.28
68	970755.55	4583633.85	198	968237.94	4584912.02	329	968039.52	4584377.10
69	970641.31	4583764.26	199	968246.05	4584929.79	330	968054.71	4584422.44
70	970533.12	4583887.84	200	968270.04	4584930.61	331	968067.34	4584454.34
71	970431.16	4584006.96	201	968356.46	4584926.91	332	968101.11	4584546.87
72	970369.74	4584080.04	202	968412.90	4584928.47	333	968146.40	4584656.61
73	970225.60	4584245.80	203	968487.26	4584928.51	334	968189.24	4584769.16

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
74	970215.37	4584259.78	204	968536.18	4584927.60	335	968203.68	4584807.67
75	970125.09	4584431.01	205	968598.68	4584926.09	336	968197.54	4584808.46
76	970079.23	4584485.25	206	968668.42	4584919.45	337	968168.53	4584733.00
77	971425.51	4582853.01	207	968697.19	4584915.79	338	968151.73	4584687.94
78	971428.39	4582855.48	208	968772.27	4584903.90	339	968089.15	4584532.87
79	971393.23	4582895.75	209	968832.64	4584892.74	340	968078.87	4584503.71
80	971185.78	4583135.14	210	968867.25	4584885.59	341	968072.40	4584484.98
81	971437.69	4582850.31	211	968895.91	4584881.72	342	968050.69	4584430.27
82	971159.74	4583165.78	212	968939.19	4584873.40	343	968025.96	4584365.60
83	971040.29	4583303.54	213	968980.48	4584865.89	344	968015.70	4584337.48
84	970907.01	4583457.74	214	969016.79	4584860.21	345	968002.77	4584304.99
85	970056.58	4584506.15	215	969039.99	4584856.37	346	967991.17	4584272.31
86	970051.26	4584511.06	216	969071.85	4584850.58	347	967987.33	4584260.59
87	970056.75	4584515.76	217	969116.57	4584841.80	348	967983.42	4584246.28
88	970062.40	4584510.95	218	969153.19	4584835.14	349	967992.94	4584317.30
89	970050.51	4584511.75	219	969178.95	4584830.97	350	968000.38	4584317.23
90	970049.76	4584512.44	220	969285.74	4584811.95	351	967966.56	4584226.19
91	970055.17	4584517.09	221	969336.05	4584804.27	352	967974.81	4584226.26
92	970055.96	4584517.77	222	969580.10	4584763.78	353	967982.42	4584246.52
93	970063.39	4584524.30	223	969634.48	4584753.96	354	967986.44	4584260.78
94	970064.15	4584524.80	224	969679.12	4584742.11	355	967990.18	4584272.71
95	970064.34	4584524.96	225	969693.25	4584736.37	356	968001.88	4584305.39
96	970065.09	4584524.22	226	969711.12	4584728.23	357	968014.82	4584337.82
97	970046.53	4584515.42	227	969726.21	4584720.91	358	968024.96	4584366.00
98	970038.96	4584522.41	228	969770.43	4584700.55	359	968049.69	4584430.68
99	970044.27	4584526.65	229	969823.84	4584678.25	360	968071.52	4584485.39
100	970045.03	4584527.26	230	969861.51	4584663.81	361	968077.87	4584504.06
101	970054.45	4584534.77	231	969890.79	4584652.59	362	968088.27	4584533.26
102	970061.65	4584527.63	233	969884.37	4584667.55	363	968101.30	4584565.52
103	970052.82	4584520.50	234	969691.15	4584751.72	364	968150.84	4584688.28
104	970052.02	4584519.85	235	969633.08	4584768.37	365	968167.65	4584733.35
105	970033.74	4584527.23	236	969580.58	4584777.48	366	968196.54	4584808.64
106	970032.22	4584528.63	237	969563.83	4584773.35	367	968184.09	4584809.72
107	970037.06	4584532.80	238	969499.10	4584784.39	368	968164.37	4584757.94
108	970037.86	4584533.43	239	969357.30	4584807.42	369	968081.17	4584549.09
109	970046.73	4584540.98	240	969187.37	4584837.88	370	967966.13	4584236.25

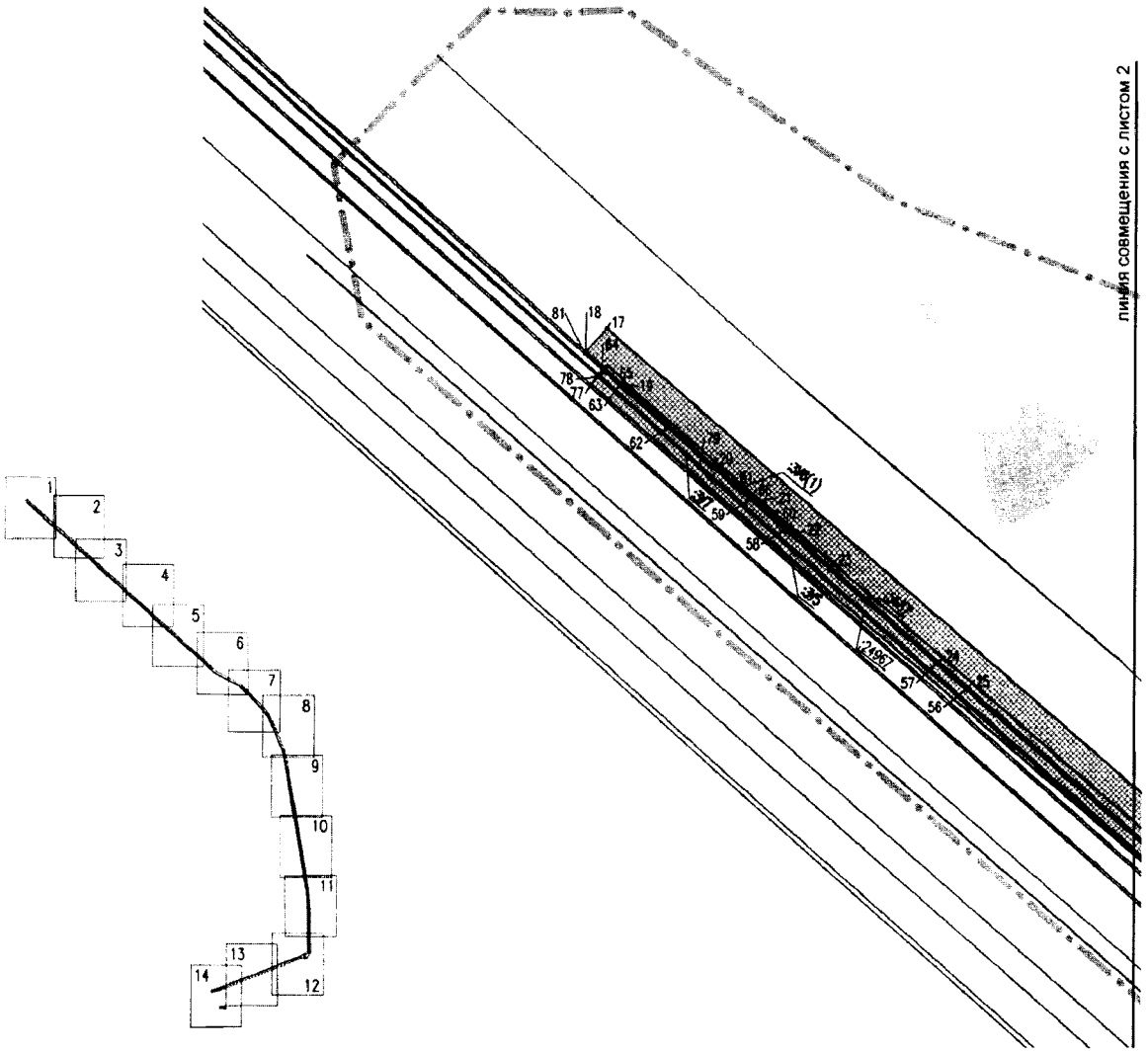
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
110	970047.49	4584541.67	241	969031.09	4584865.90	371	967963.07	4584226.25
111	970048.89	4584540.28	242	968753.54	4584918.21	372	967974.94	4584222.61
112	970048.15	4584539.59	243	968669.43	4584929.18	373	967975.92	4584226.29
113	970039.39	4584532.10	244	968619.80	4584933.03	374	967982.86	4584290.84
114	970038.70	4584531.47	245	968479.24	4584938.13	375	967871.05	4584286.08
115	970022.30	4584537.79	246	968252.94	4584937.49	376	967851.05	4584286.08
116	970026.85	4584541.62	247	968241.22	4584938.65	377	967871.05	4584336.08
117	970025.35	4584543.07	248	968246.84	4584941.91	378	967851.05	4584336.08
118	970020.79	4584539.18	249	968555.28	4584942.67	379	967869.47	4584286.08
119	969886.36	4584666.68	250	968677.03	4584932.46	380	967869.32	4584323.23
120	969903.59	4584647.49	251	968777.11	4584916.87	381	967855.74	4584323.83
121	969908.45	4584645.54	252	969578.22	4584777.89	382	967855.89	4584316.10
122	969922.31	4584637.82	253	969563.86	4584774.37	383	967867.93	4584316.30
123	969940.33	4584622.34	254	969499.35	4584785.30	384	967867.78	4584296.30
124	969968.15	4584596.93	255	969357.44	4584808.39	385	967856.63	4584295.86
125	970009.57	4584558.10	256	969187.51	4584838.90	386	967856.69	4584286.09
126	970026.07	4584543.69	257	969031.33	4584866.93	387	967869.21	4584336.08
127	970035.85	4584551.97	258	968753.68	4584919.23	388	967869.30	4584331.91
128	970037.26	4584550.47	259	968669.57	4584930.21	389	967855.48	4584331.76
129	970027.63	4584542.38	260	968619.82	4584934.05	390	967855.37	4584336.07
130	970032.18	4584538.36	261	968479.15	4584939.16			
131	970033.71	4584537.03	262	968252.96	4584938.51			

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов
Кирско-Коттынского нефтяного месторождения.
НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

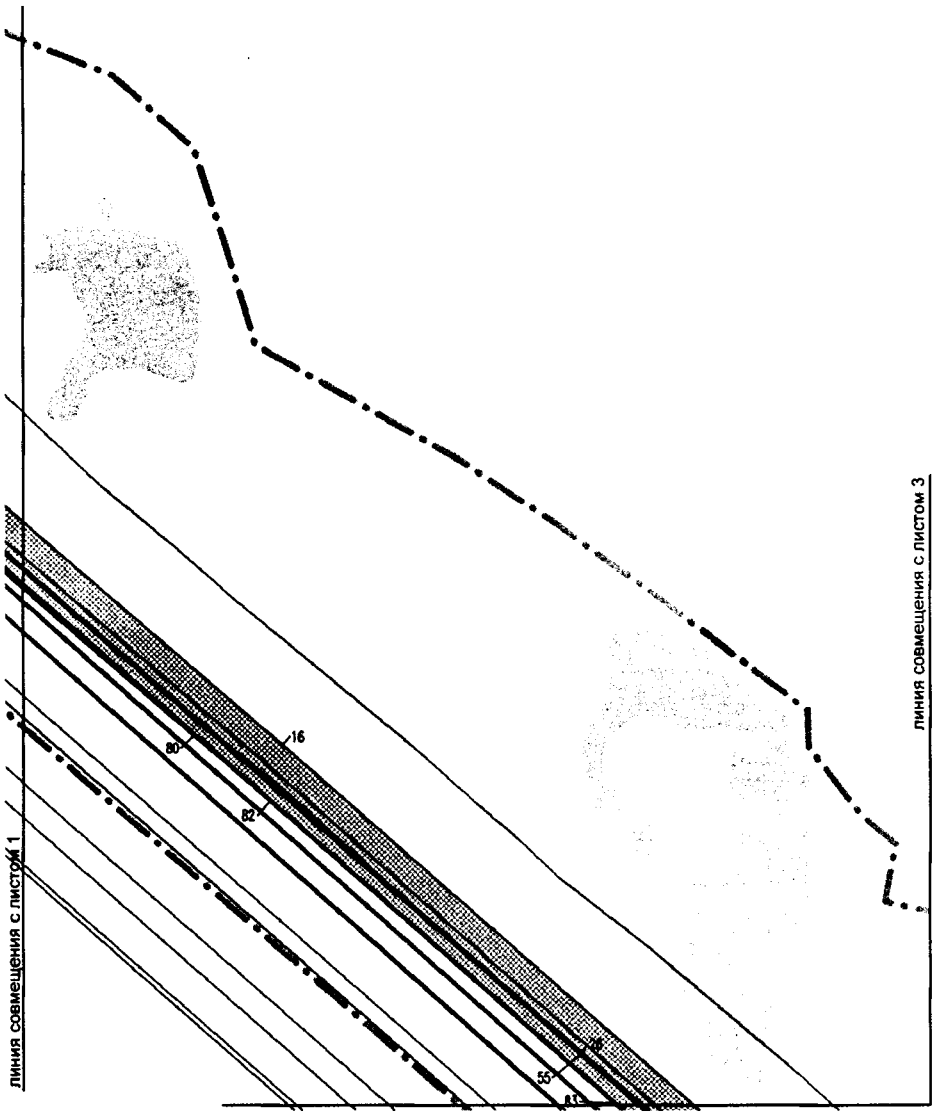
Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
- :3/21 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
- вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :3/21 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода

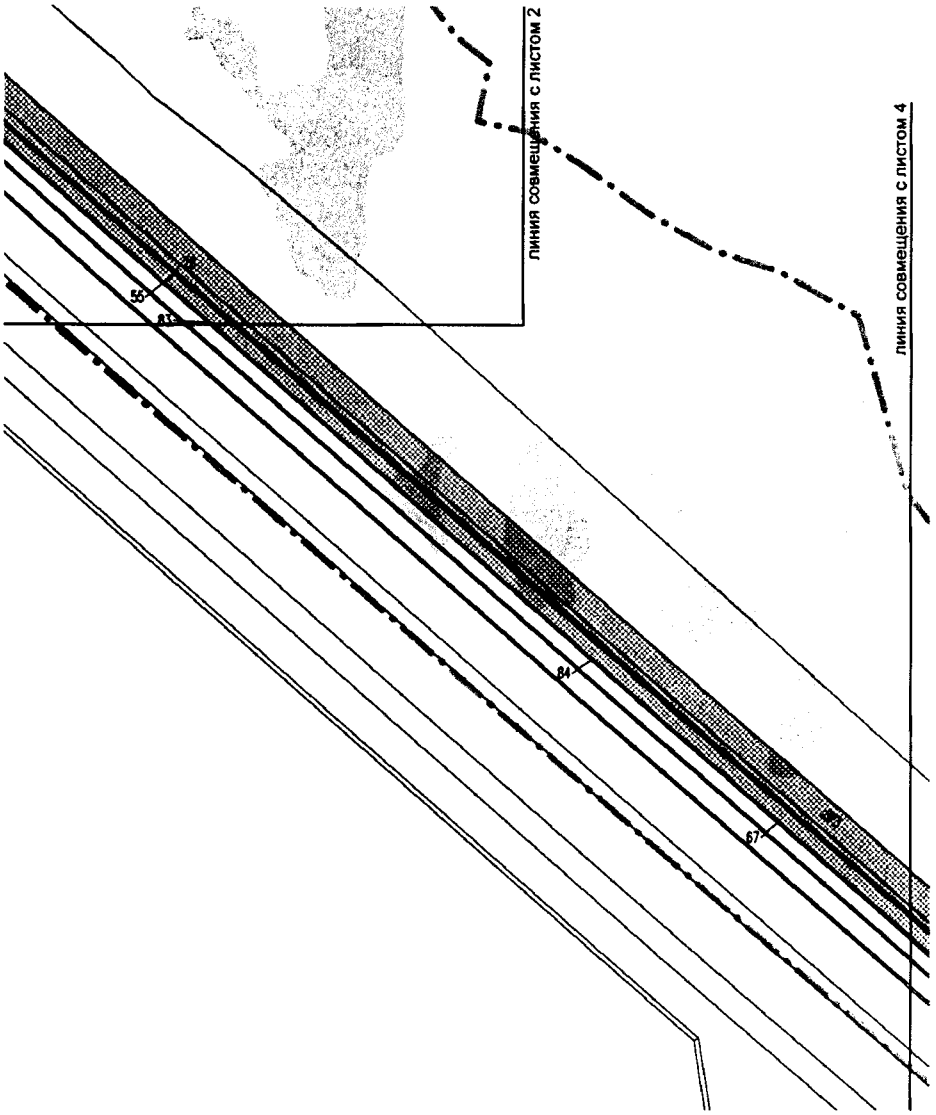
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

:ЗУ21 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

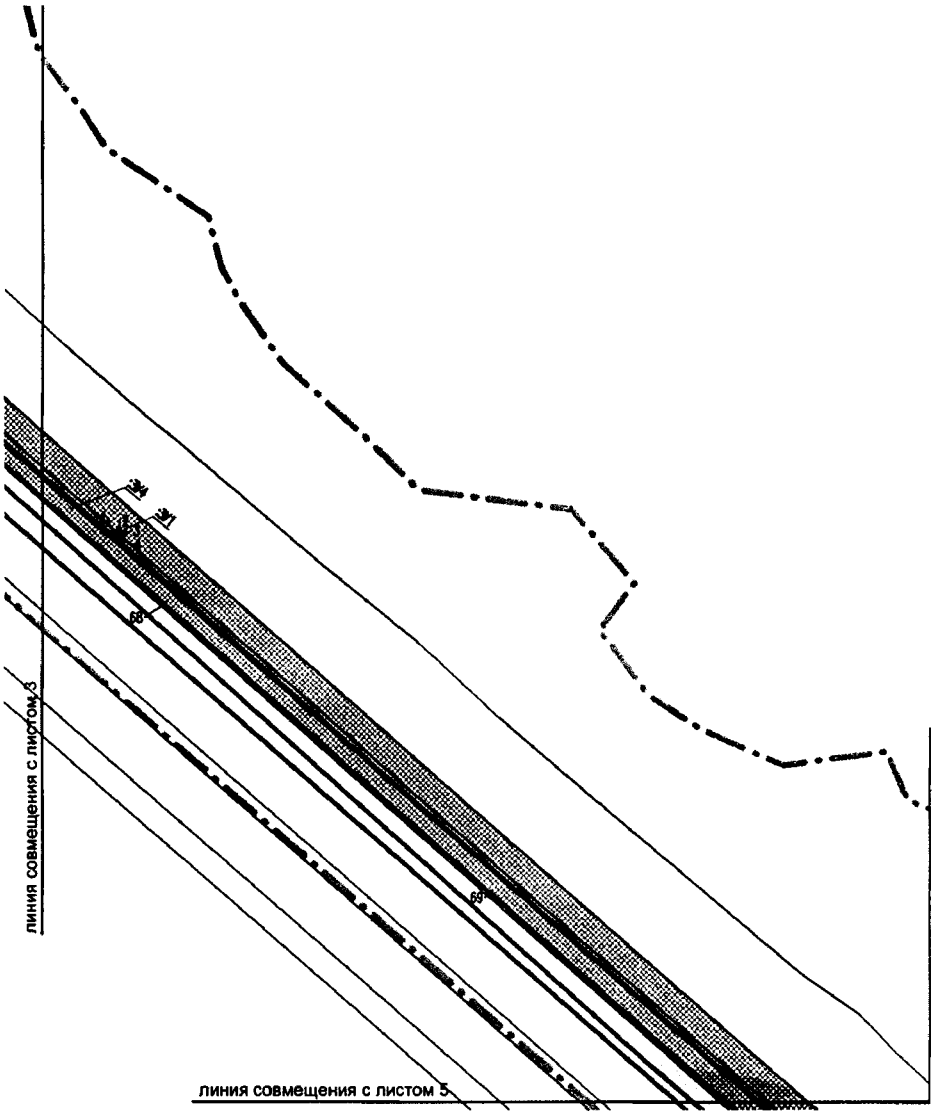


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
:3/21 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
2 4
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
– вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
2 4
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3/21 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

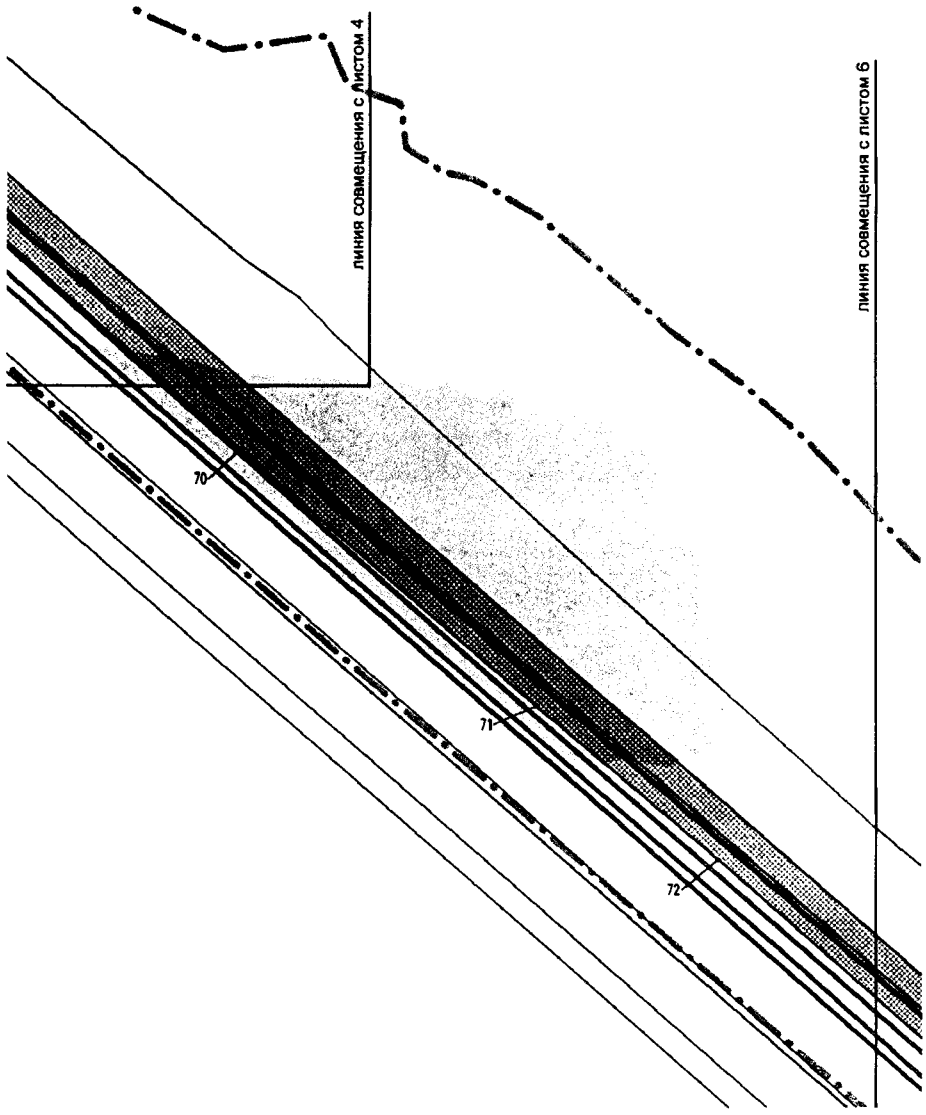


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
:3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
2 4
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
– вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
2 4
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3921 – условный номер образуемого земельного участка

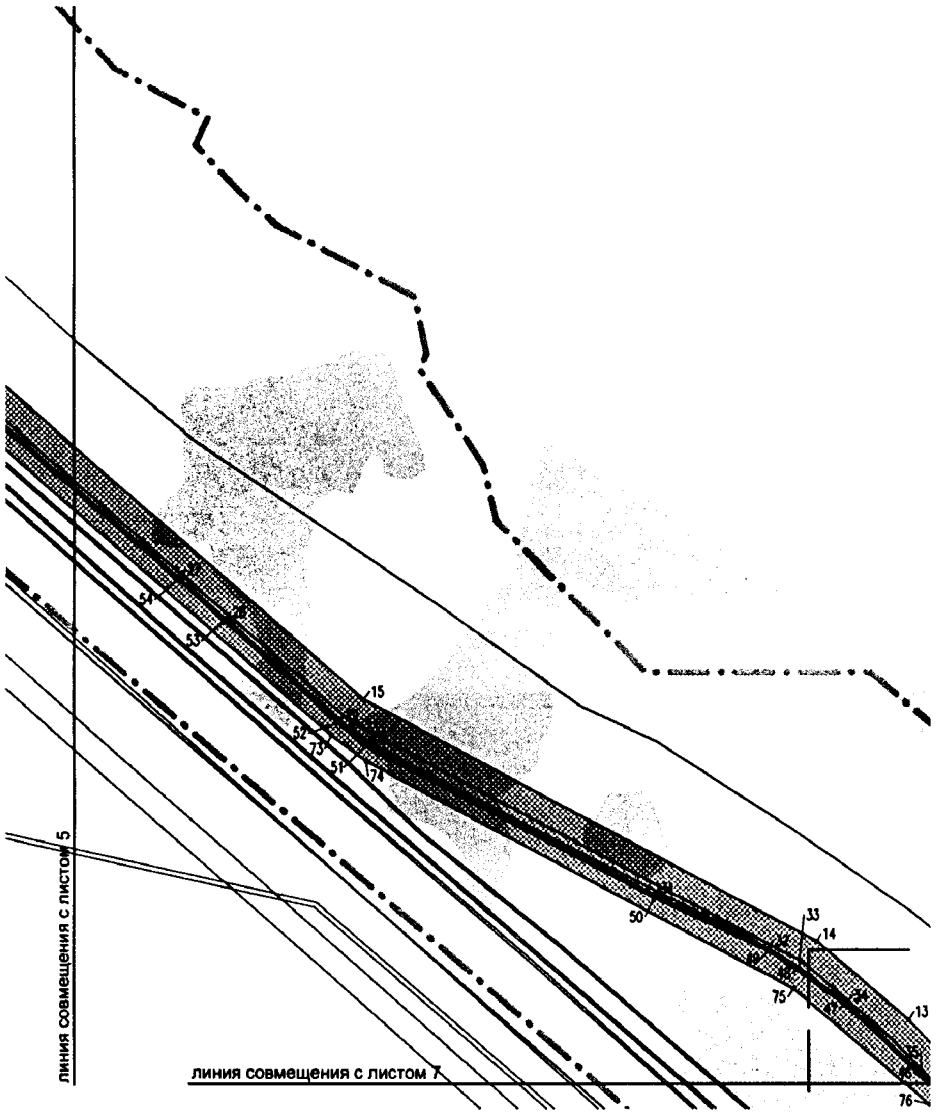
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков
- :ЗУ1 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков
- вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :ЗУ1 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

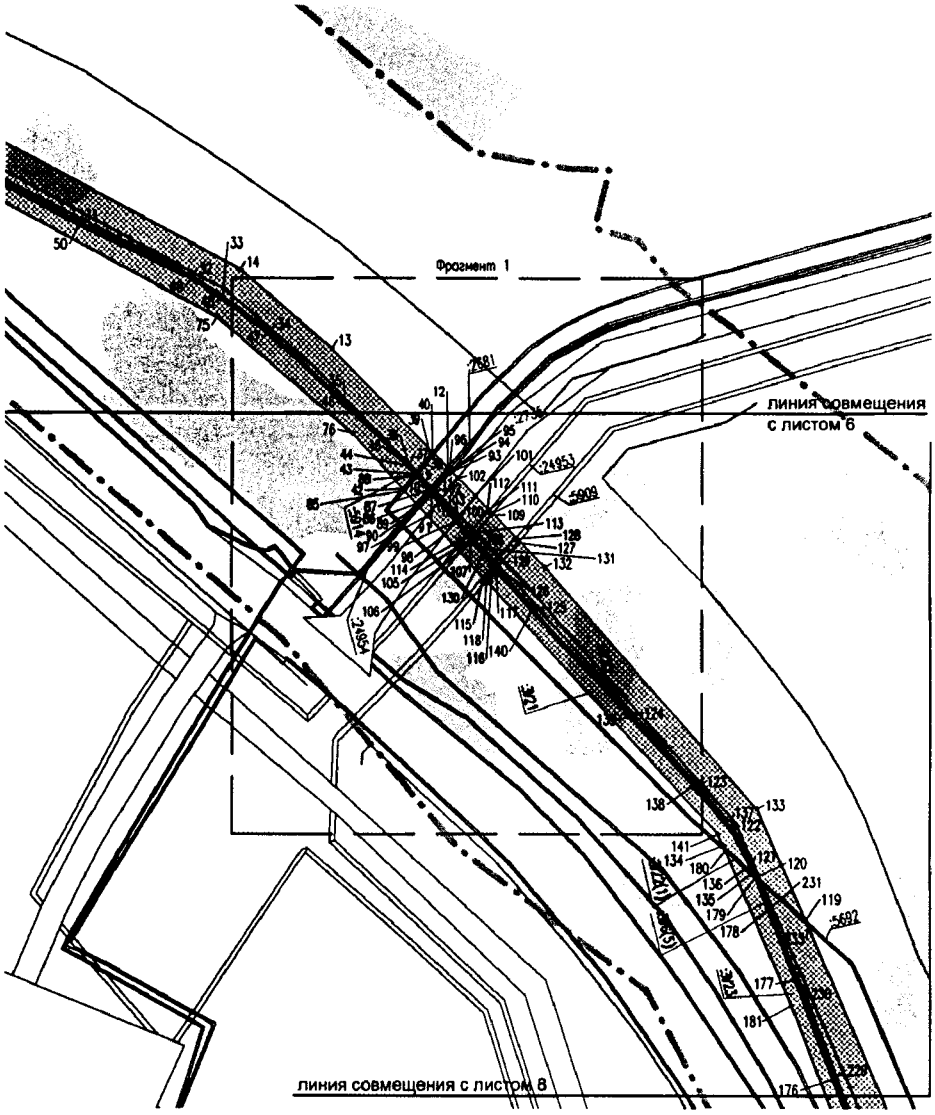


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
:3/21 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
2 4
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
– вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
2 4
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3/21 – условный номер образуемого земельного участка

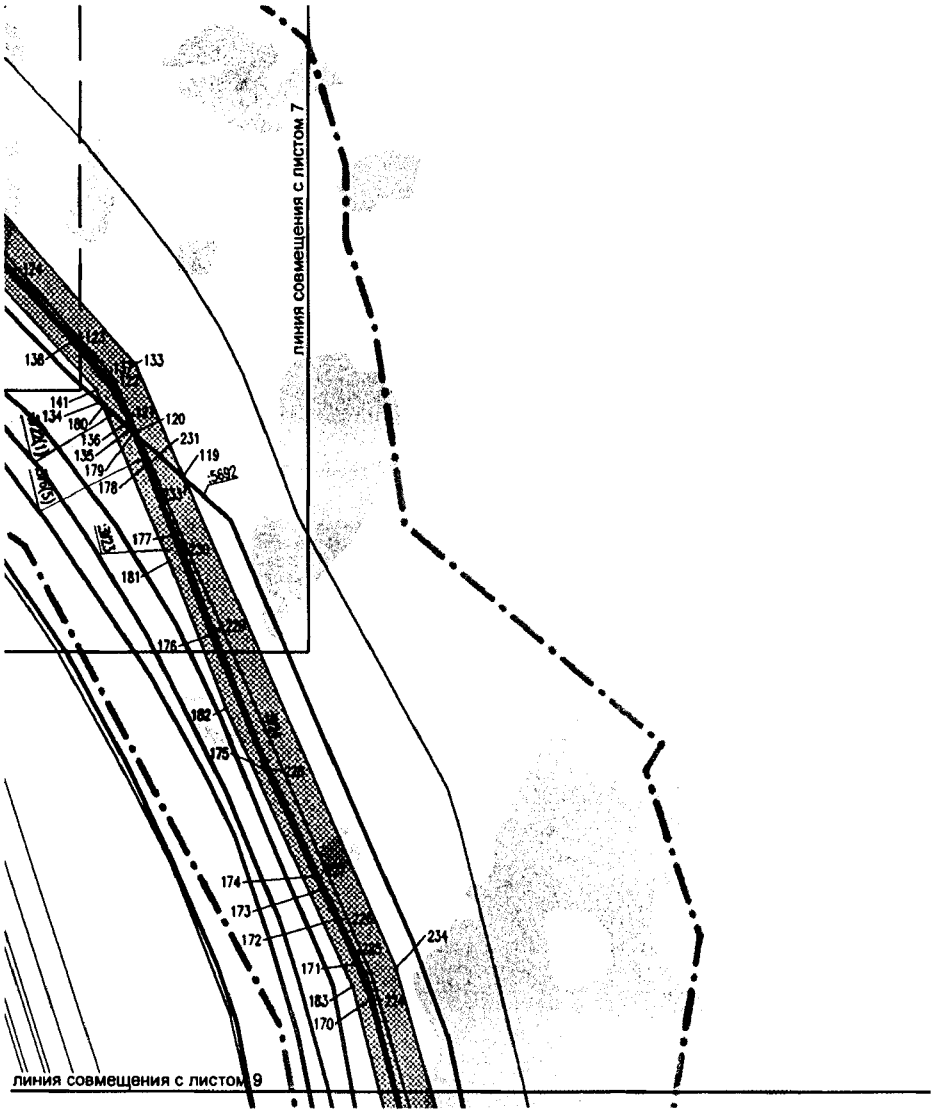
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3У21 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

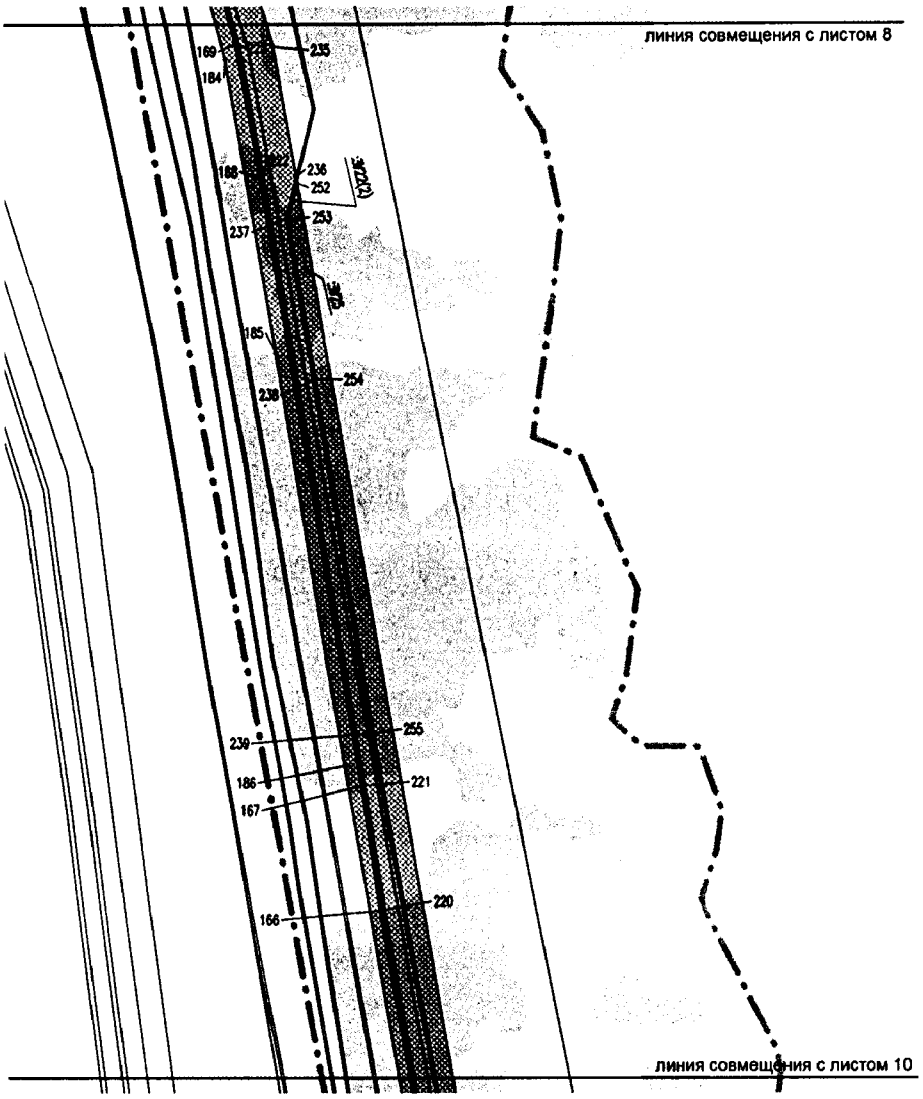


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3/21 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков; :3021 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков; :3021 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :3021 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

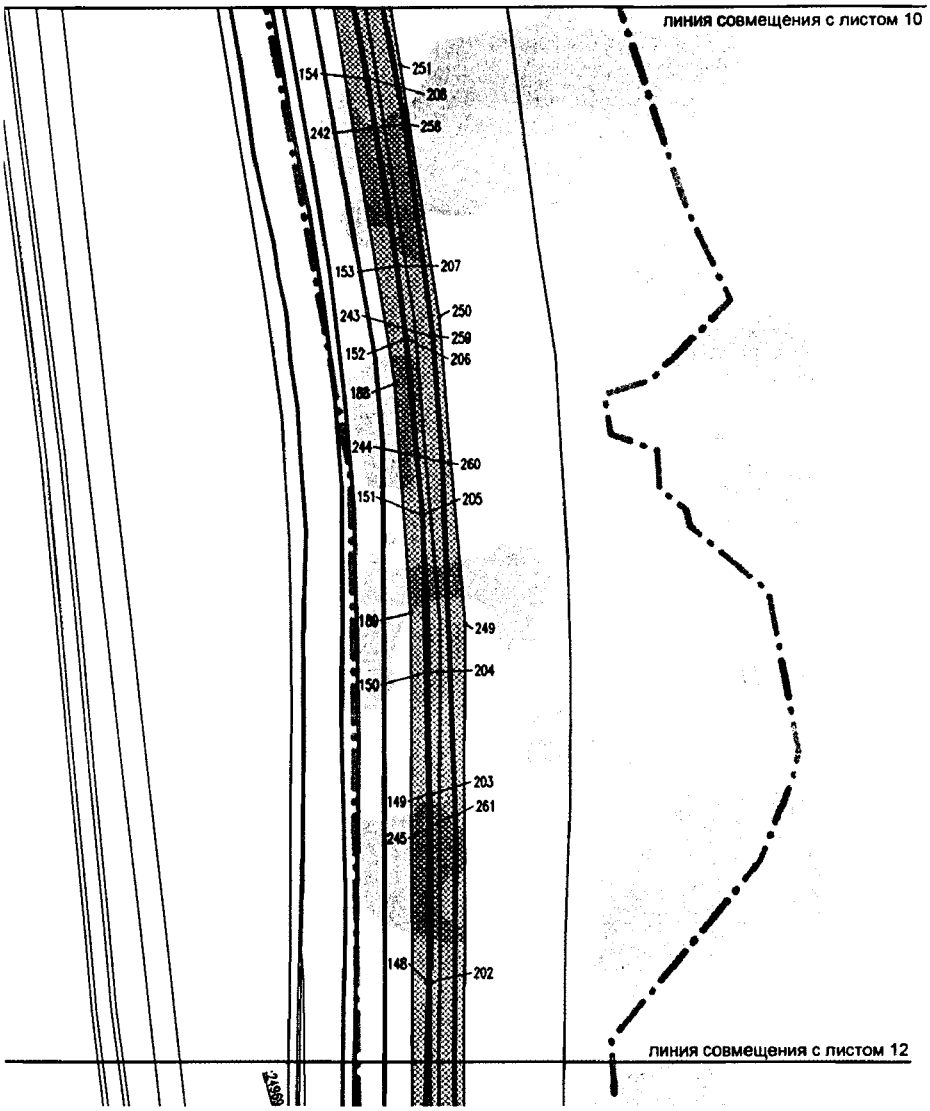


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования

– проектируемая красная линия

– водоем

– ось проектируемого водовода

– ось демонтируемого водовода

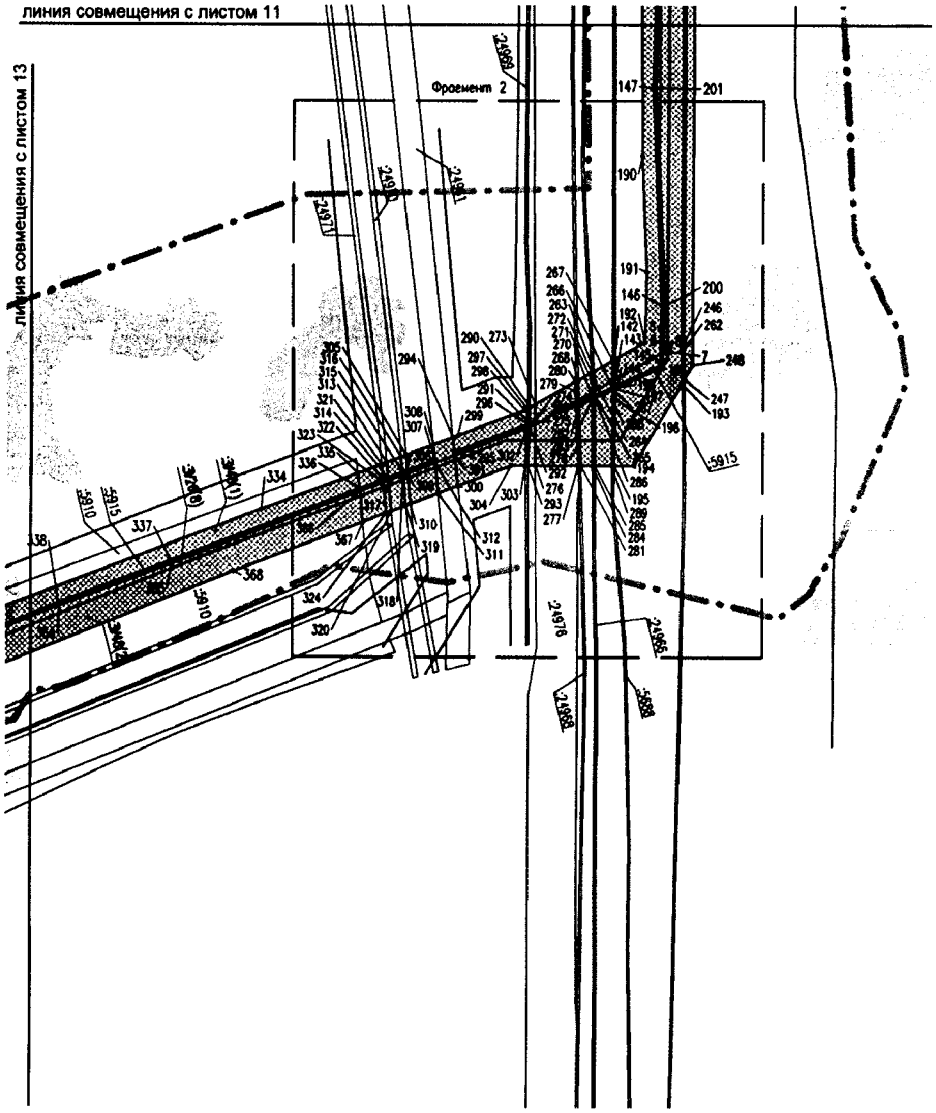
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

:ЗУ21 – условный номер образуемого земельного участка

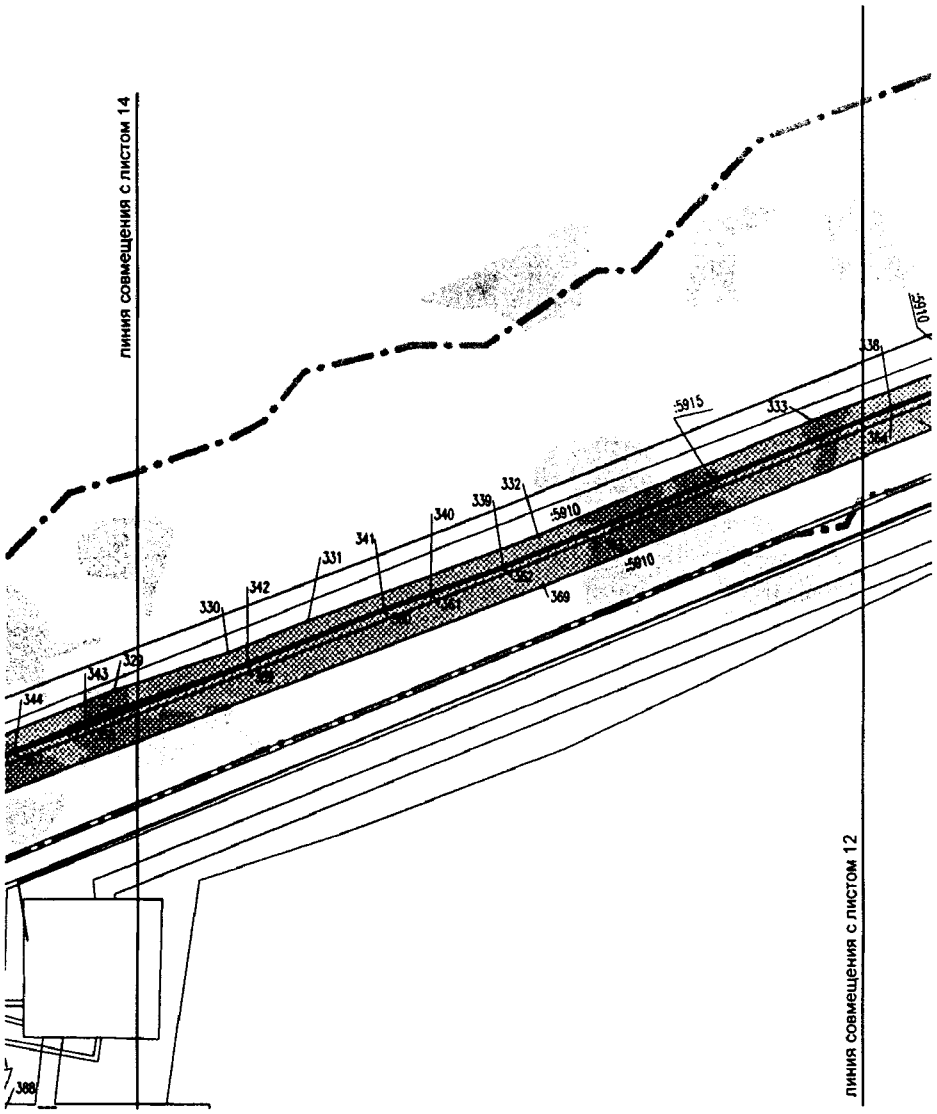
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 / 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков
- :3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
- 1 3 / 2 4 – точка углов поворота границ земельных участков
- вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода

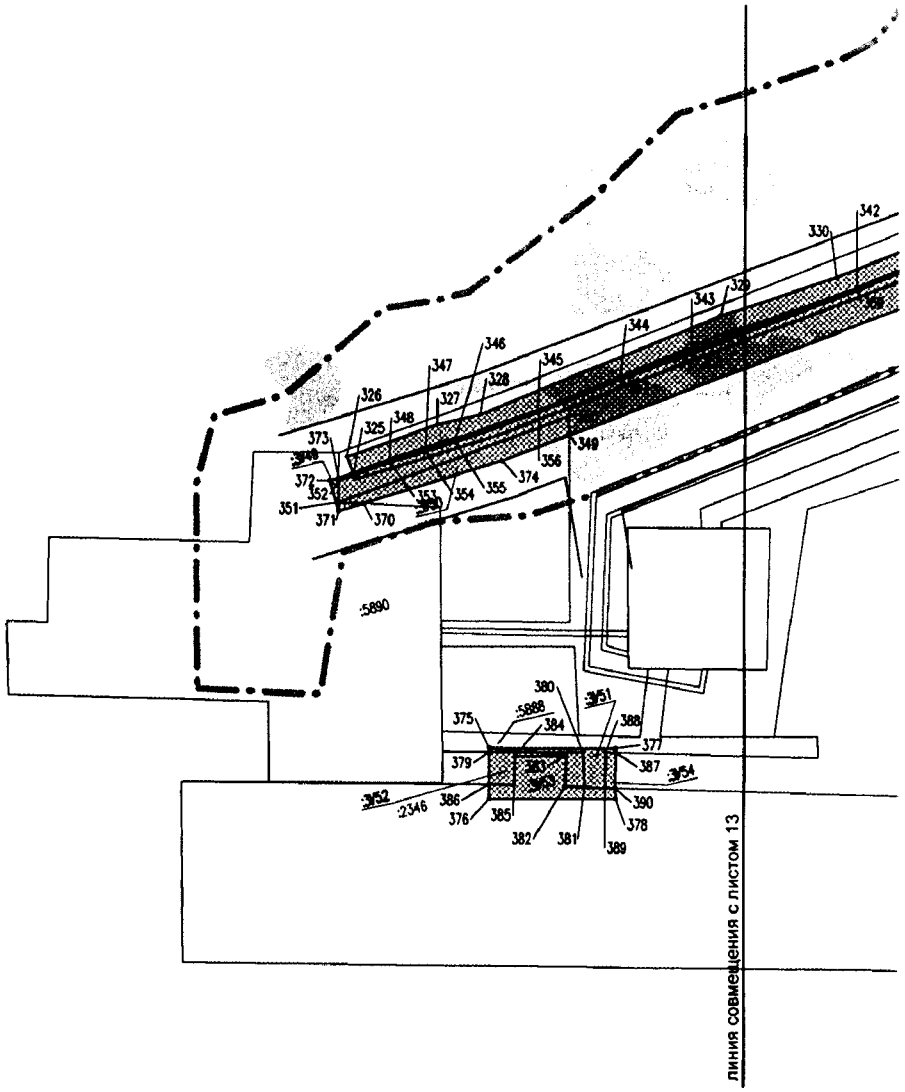
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 :3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду

1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
2 4 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду

:5688 – существующие кадастровые земельные участки

:3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:2000

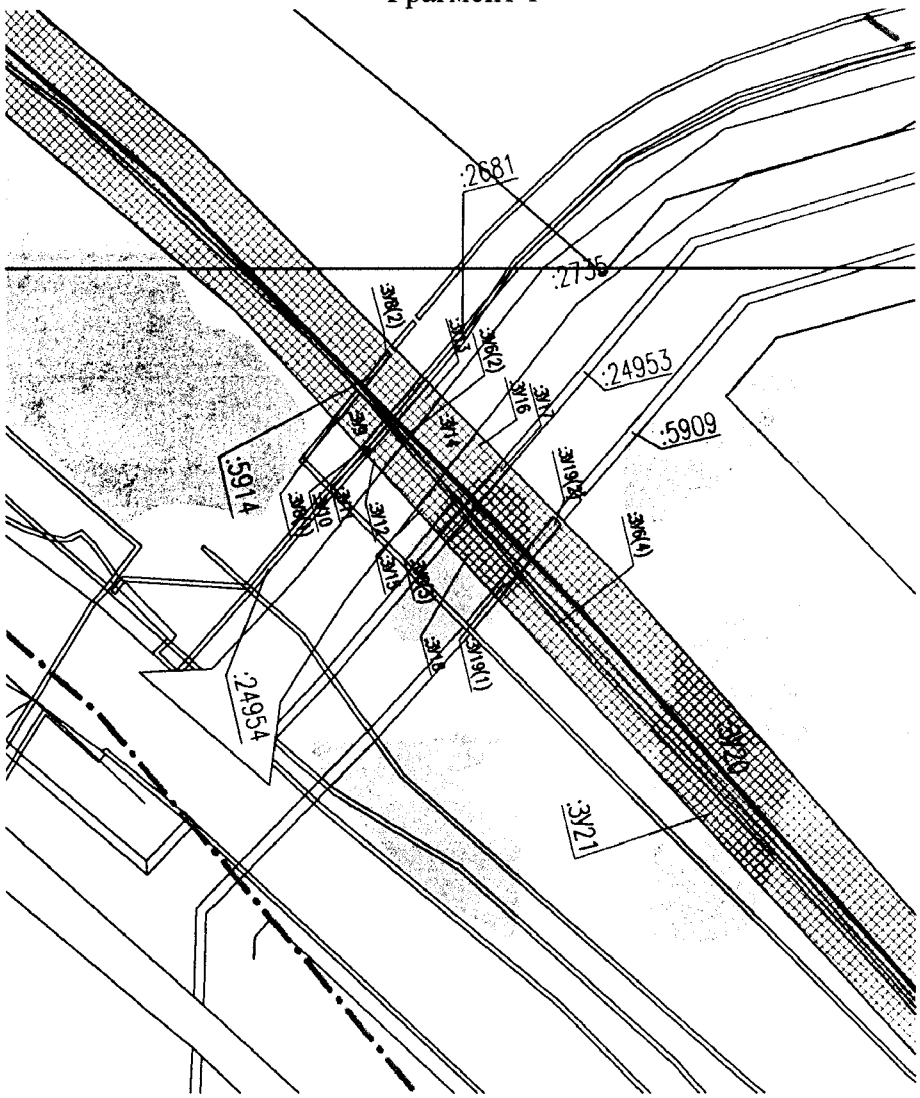


Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков; :3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду (2 4)
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков; вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду (2 4)
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:1000

Фрагмент 1

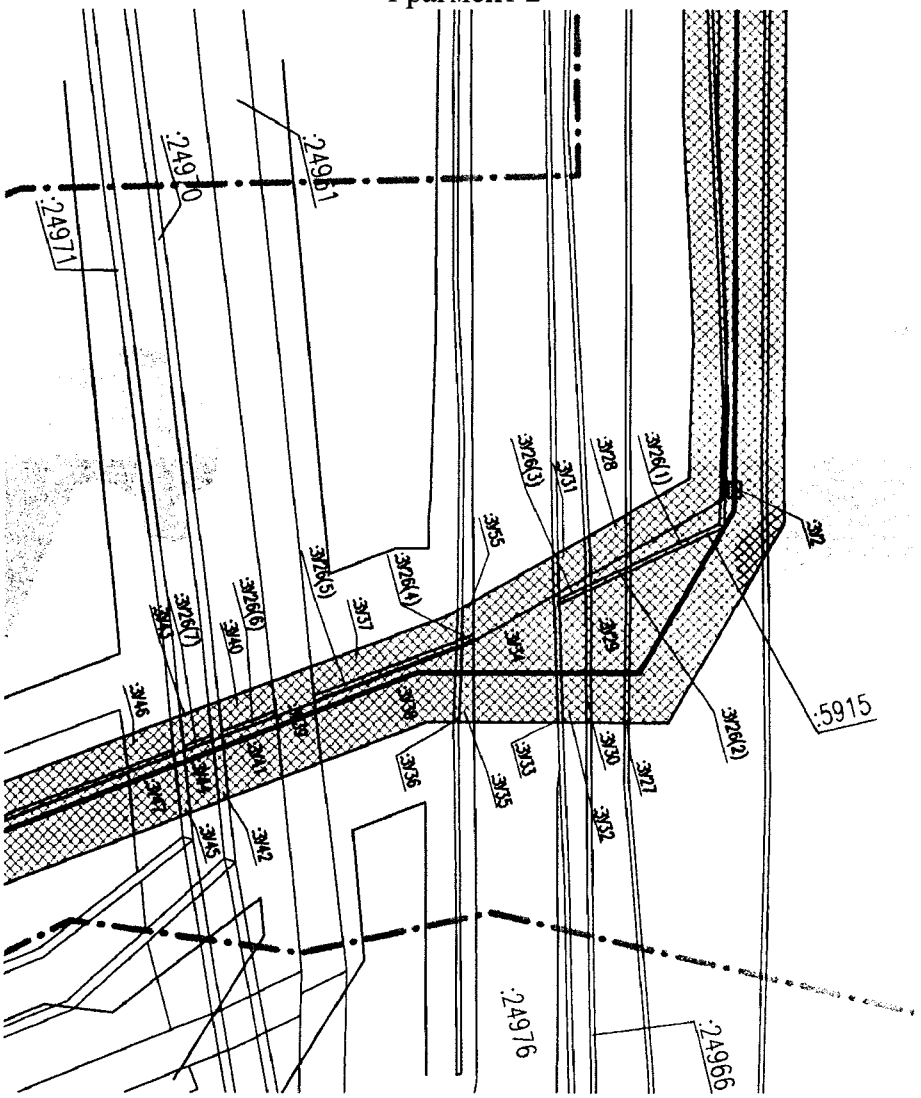


Условные обозначения

– граница проектирования
– проектируемая красная линия
– водоем
– ось проектируемого водовода
– ось демонтируемого водовода
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
:3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду
2 4
1 3 – точка углов поворота границ земельных участков
вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду
2 4
:5688 – существующие кадастровые земельные участки
:3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»
Масштаб 1:1000

Фрагмент 2



Условные обозначения

- граница проектирования
- проектируемая красная линия
- водоем
- ось проектируемого водовода
- ось демонтируемого водовода
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков; :3921 – вновь образуемые земельные участки, отводимые в краткосрочную аренду; 2 4
- 1 3 – точка углов поворота границ земельных участков; вновь образуемые земельные участки, отводимые в долгосрочную аренду; 2 4
- :5688 – существующие кадастровые земельные участки
- :3921 – условный номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
1	970783.34	4583613.47	132	970026.32	4584562.67	263	968244.38	4584902.42
2	970785.36	4583615.28	133	969930.75	4584647.34	264	968240.16	4584902.64
3	970783.12	4583617.78	134	969915.80	4584633.80	265	968234.59	4584902.66
4	970781.09	4583615.97	135	969905.00	4584645.84	266	968237.88	4584909.81
5	968255.31	4584930.60	136	969907.98	4584644.63	267	968248.52	4584909.81
6	968255.31	4584933.31	137	969921.73	4584636.97	268	968240.81	4584896.04
7	968251.95	4584933.31	138	969939.76	4584621.66	269	968231.60	4584896.20
8	968251.95	4584930.60	139	969967.46	4584596.19	270	968234.12	4584901.65
9	970063.08	4584511.53	140	970008.89	4584557.31	271	968240.14	4584901.61
10	970057.62	4584516.24	141	969920.42	4584631.82	272	968243.82	4584901.42
11	970057.51	4584516.41	142	968249.06	4584910.76	273	968231.11	4584878.73
12	970065.81	4584523.51	143	968238.35	4584910.77	274	968224.54	4584878.80
13	970112.61	4584477.09	144	968238.94	4584912.05	275	968223.54	4584878.81
14	970143.90	4584440.44	145	968246.71	4584928.80	276	968206.78	4584878.96
15	970239.63	4584258.95	146	968270.13	4584929.64	277	968206.73	4584896.14
16	971182.31	4583170.56	147	968356.55	4584925.93	278	968213.70	4584895.88
17	971447.11	4582859.23	148	968412.88	4584927.49	279	968236.41	4584895.01
18	971438.17	4582850.77	149	968487.35	4584927.48	280	968240.19	4584894.94
19	971425.87	4582864.87	150	968536.15	4584926.58	281	968206.73	4584897.16
20	971394.62	4582901.11	151	968598.65	4584925.07	282	968230.62	4584896.27
21	971380.32	4582918.86	152	968668.28	4584918.43	283	968233.12	4584901.67
22	971367.31	4582934.42	153	968697.17	4584914.76	284	968206.72	4584901.85
23	971355.14	4582947.47	154	968772.02	4584902.88	285	968206.72	4584902.87
24	971318.46	4582990.04	155	968832.39	4584891.72	286	968233.59	4584902.69
25	971308.37	4583001.71	156	968867.11	4584884.57	287	968236.88	4584909.83
26	971060.26	4583290.85	157	968895.89	4584880.75	288	968233.09	4584909.81
27	970287.92	4584185.15	158	968938.94	4584872.39	289	968206.70	4584909.64
28	970271.31	4584203.60	159	968980.23	4584864.86	290	968229.89	4584876.56
29	970231.04	4584249.35	160	969016.66	4584859.19	291	968223.59	4584876.49
30	970222.16	4584260.24	161	969039.86	4584855.34	292	968222.48	4584876.52
31	970162.05	4584376.06	162	969071.61	4584849.62	293	968206.78	4584875.87
32	970140.96	4584421.20	163	969116.43	4584840.78	294	968217.94	4584845.68
33	970133.33	4584433.24	164	969153.06	4584834.13	295	968212.06	4584846.30
34	970119.30	4584452.13	165	969178.81	4584829.94	296	968223.22	4584875.48
35	970091.37	4584482.34	166	969285.60	4584810.99	297	968229.32	4584875.54
36	970067.88	4584507.37	167	969335.92	4584803.30	298	968228.70	4584874.43

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
37	970067.12	4584508.04	168	969579.96	4584762.76	299	968218.72	4584847.78
38	970063.84	4584510.86	169	969634.24	4584752.99	300	968198.64	4584847.88
39	970070.89	4584516.57	170	969678.88	4584741.14	301	968210.95	4584846.38
40	970070.24	4584517.29	171	969692.90	4584735.47	302	968222.12	4584875.46
42	970057.26	4584505.52	172	969710.77	4584727.38	303	968206.79	4584874.84
43	970063.16	4584510.23	173	969722.66	4584721.54	304	968206.79	4584869.27
44	970066.32	4584507.41	174	969728.17	4584718.82	305	968210.90	4584826.92
45	970067.20	4584506.69	175	969770.07	4584699.65	306	968204.81	4584827.54
46	970090.57	4584481.65	176	969823.49	4584677.39	307	968208.97	4584838.56
47	970118.61	4584451.49	177	969862.81	4584662.27	308	968214.99	4584837.83
48	970132.54	4584432.72	178	969890.43	4584651.69	309	968203.81	4584827.68
49	970140.05	4584420.69	179	969903.12	4584646.58	310	968191.42	4584828.95
50	970161.15	4584375.66	180	969913.76	4584634.68	311	968195.61	4584839.93
51	970221.26	4584259.67	181	969852.64	4584660.98	312	968207.97	4584838.69
52	970230.25	4584248.67	182	969794.30	4584683.61	313	968207.99	4584819.17
53	970270.62	4584202.92	183	969683.95	4584734.07	314	968201.84	4584819.80
54	970287.23	4584184.40	184	969627.86	4584748.82	315	968204.09	4584825.56
55	971059.46	4583290.17	185	969509.80	4584769.09	316	968210.16	4584824.94
56	971307.57	4583001.02	186	969344.09	4584796.61	317	968200.84	4584819.93
57	971317.66	4582989.41	187	968942.36	4584866.63	318	968203.09	4584825.70
58	971369.39	4582929.60	188	968650.59	4584914.68	319	968190.67	4584826.98
59	971381.57	4582916.49	189	968559.69	4584920.79	320	968188.47	4584821.19
60	971379.52	4582918.17	190	968329.56	4584921.45	321	968207.26	4584817.21
61	971386.90	4582909.11	191	968283.61	4584923.44	322	968201.12	4584817.82
62	971408.77	4582883.31	192	968255.77	4584922.75	323	968200.12	4584817.95
63	971425.07	4582864.19	193	968239.49	4584937.64	324	968187.72	4584819.22
64	971430.80	4582857.54	194	968206.68	4584918.59	325	967978.09	4584232.08
65	971429.12	4582856.11	195	968206.70	4584910.61	326	967984.37	4584229.59
66	971379.08	4582913.50	196	968233.11	4584910.79	327	967997.16	4584265.38
67	970842.91	4583532.27	197	968237.24	4584910.80	328	968001.12	4584282.28
68	970755.55	4583633.85	198	968237.94	4584912.02	329	968039.52	4584377.10
69	970641.31	4583764.26	199	968246.05	4584929.79	330	968054.71	4584422.44
70	970533.12	4583887.84	200	968270.04	4584930.61	331	968067.34	4584454.34
71	970431.16	4584006.96	201	968356.46	4584926.91	332	968101.11	4584546.87
72	970369.74	4584080.04	202	968412.90	4584928.47	333	968146.40	4584656.61
73	970225.60	4584245.80	203	968487.26	4584928.51	334	968189.24	4584769.16

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
74	970215.37	4584259.78	204	968536.18	4584927.60	335	968203.68	4584807.67
75	970125.09	4584431.01	205	968598.68	4584926.09	336	968197.54	4584808.46
76	970079.23	4584485.25	206	968668.42	4584919.45	337	968168.53	4584733.00
77	971425.51	4582853.01	207	968697.19	4584915.79	338	968151.73	4584687.94
78	971428.39	4582855.48	208	968772.27	4584903.90	339	968089.15	4584532.87
79	971393.23	4582895.75	209	968832.64	4584892.74	340	968078.87	4584503.71
80	971185.78	4583135.14	210	968867.25	4584885.59	341	968072.40	4584484.98
81	971437.69	4582850.31	211	968895.91	4584881.72	342	968050.69	4584430.27
82	971159.74	4583165.78	212	968939.19	4584873.40	343	968025.96	4584365.60
83	971040.29	4583303.54	213	968980.48	4584865.89	344	968015.70	4584337.48
84	970907.01	4583457.74	214	969016.79	4584860.21	345	968002.77	4584304.99
85	970056.58	4584506.15	215	969039.99	4584856.37	346	967991.17	4584272.31
86	970051.26	4584511.06	216	969071.85	4584850.58	347	967987.33	4584260.59
87	970056.75	4584515.76	217	969116.57	4584841.80	348	967983.42	4584246.28
88	970062.40	4584510.95	218	969153.19	4584835.14	349	967992.94	4584317.30
89	970050.51	4584511.75	219	969178.95	4584830.97	350	968000.38	4584317.23
90	970049.76	4584512.44	220	969285.74	4584811.95	351	967966.56	4584226.19
91	970055.17	4584517.09	221	969336.05	4584804.27	352	967974.81	4584226.26
92	970055.96	4584517.77	222	969580.10	4584763.78	353	967982.42	4584246.52
93	970063.39	4584524.30	223	969634.48	4584753.96	354	967986.44	4584260.78
94	970064.15	4584524.80	224	969679.12	4584742.11	355	967990.18	4584272.71
95	970064.34	4584524.96	225	969693.25	4584736.37	356	968001.88	4584305.39
96	970065.09	4584524.22	226	969711.12	4584728.23	357	968014.82	4584337.82
97	970046.53	4584515.42	227	969726.21	4584720.91	358	968024.96	4584366.00
98	970038.96	4584522.41	228	969770.43	4584700.55	359	968049.69	4584430.68
99	970044.27	4584526.65	229	969823.84	4584678.25	360	968071.52	4584485.39
100	970045.03	4584527.26	230	969861.51	4584663.81	361	968077.87	4584504.06
101	970054.45	4584534.77	231	969890.79	4584652.59	362	968088.27	4584533.26
102	970061.65	4584527.63	233	969884.37	4584667.55	363	968101.30	4584565.52
103	970052.82	4584520.50	234	969691.15	4584751.72	364	968150.84	4584688.28
104	970052.02	4584519.85	235	969633.08	4584768.37	365	968167.65	4584733.35
105	970033.74	4584527.23	236	969580.58	4584777.48	366	968196.54	4584808.64
106	970032.22	4584528.63	237	969563.83	4584773.35	367	968184.09	4584809.72
107	970037.06	4584532.80	238	969499.10	4584784.39	368	968164.37	4584757.94
108	970037.86	4584533.43	239	969357.30	4584807.42	369	968081.17	4584549.09
109	970046.73	4584540.98	240	969187.37	4584837.88	370	967966.13	4584236.25

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Координаты поворотных точек
Система координат МСК-86

Точка	X	У	Точка	X	У	Точка	X	У
110	970047.49	4584541.67	241	969031.09	4584865.90	371	967963.07	4584226.25
111	970048.89	4584540.28	242	968753.54	4584918.21	372	967974.94	4584222.61
112	970048.15	4584539.59	243	968669.43	4584929.18	373	967975.92	4584226.29
113	970039.39	4584532.10	244	968619.80	4584933.03	374	967982.86	4584290.84
114	970038.70	4584531.47	245	968479.24	4584938.13	375	967871.05	4584286.08
115	970022.30	4584537.79	246	968252.94	4584937.49	376	967851.05	4584286.08
116	970026.85	4584541.62	247	968241.22	4584938.65	377	967871.05	4584336.08
117	970025.35	4584543.07	248	968246.84	4584941.91	378	967851.05	4584336.08
118	970020.79	4584539.18	249	968555.28	4584942.67	379	967869.47	4584286.08
119	969886.36	4584666.68	250	968677.03	4584932.46	380	967869.32	4584323.23
120	969903.59	4584647.49	251	968777.11	4584916.87	381	967855.74	4584323.83
121	969908.45	4584645.54	252	969578.22	4584777.89	382	967855.89	4584316.10
122	969922.31	4584637.82	253	969563.86	4584774.37	383	967867.93	4584316.30
123	969940.33	4584622.34	254	969499.35	4584785.30	384	967867.78	4584296.30
124	969968.15	4584596.93	255	969357.44	4584808.39	385	967856.63	4584295.86
125	970009.57	4584558.10	256	969187.51	4584838.90	386	967856.69	4584286.09
126	970026.07	4584543.69	257	969031.33	4584866.93	387	967869.21	4584336.08
127	970035.85	4584551.97	258	968753.68	4584919.23	388	967869.30	4584331.91
128	970037.26	4584550.47	259	968669.57	4584930.21	389	967855.48	4584331.76
129	970027.63	4584542.38	260	968619.82	4584934.05	390	967855.37	4584336.07
130	970032.18	4584538.36	261	968479.15	4584939.16			
131	970033.71	4584537.03	262	968252.96	4584938.51			

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Ведомость образуемых земельных участков

Номер на плане	Назначение	Площадь, кв м	Способ образования земельного участка	Испрашиваемый вид права	Вид разрешенного использования
1	2	3	4	5	6
ЗУ1	Под реконструкцию низконапорного водовода	9	утв. ПДЛУ	долгосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ2	Под реконструкцию низконапорного водовода	9	утв. ПДЛУ	долгосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ3	Под реконструкцию низконапорного водовода	27966	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ4	Под реконструкцию низконапорного водовода	11952	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ5	Под реконструкцию низконапорного водовода	667	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ6	Под реконструкцию низконапорного водовода	4116	Договор аренды лесного участка №734/08-08-ДА	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ7	Под реконструкцию низконапорного водовода	610	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ8	Под реконструкцию низконапорного водовода	16	Договор аренды лесного участка №715/08-08-ДА	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ9	Под реконструкцию низконапорного водовода	54	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ10	Под реконструкцию низконапорного водовода	19	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ11	Под реконструкцию низконапорного водовода	20	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ12	Под реконструкцию низконапорного водовода	30	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ13	Под реконструкцию низконапорного водовода	43	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ14	Под реконструкцию низконапорного водовода	199	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ15	Под реконструкцию низконапорного водовода	48	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Ведомость образуемых земельных участков

Номер на плане	Назначение	Площадь, кв м	Способ образования земельного участка	Испрашиваемый вид права	Вид разрешенного использования
1	2	3	4	5	6
ЗУ16	Под реконструкцию низконапорного водовода	93	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ17	Под реконструкцию низконапорного водовода	40	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ18	Под реконструкцию низконапорного водовода	83	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ19	Под реконструкцию низконапорного водовода	38	Договор аренды лесного участка №715/08-08-ДА	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ20	Под реконструкцию низконапорного водовода	2441	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ21	Под реконструкцию низконапорного водовода	831	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ22	Под реконструкцию низконапорного водовода	1419	Договор аренды лесного участка №734/08-08-ДА	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ23	Под реконструкцию низконапорного водовода	9595	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ24	Под реконструкцию низконапорного водовода	16977	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ25	Под реконструкцию низконапорного водовода	6513	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ26	Под реконструкцию низконапорного водовода	718	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ27	Под реконструкцию низконапорного водовода	41	Договор аренды лесного участка №734/08-08-ДА	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ28	Под реконструкцию низконапорного водовода	74	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ29	Под реконструкцию низконапорного водовода	198	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ30	Под реконструкцию низконапорного водовода	38	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Ведомость образуемых земельных участков

Номер на плане	Назначение	Площадь, кв м	Способ образования земельного участка	Испрашиваемый вид права	Вид разрешенного использования
1	2	3	4	5	6
ЗУ31	Под реконструкцию низконапорного водовода	52	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ32	Под реконструкцию низконапорного водовода	128	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ33	Под реконструкцию низконапорного водовода	35	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ34	Под реконструкцию низконапорного водовода	485	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ35	Под реконструкцию низконапорного водовода	44	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ36	Под реконструкцию низконапорного водовода	24	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ37	Под реконструкцию низконапорного водовода	177	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ38	Под реконструкцию низконапорного водовода	369	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ39	Под реконструкцию низконапорного водовода	158	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ40	Под реконструкцию низконапорного водовода	69	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ41	Под реконструкцию низконапорного водовода	141	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ42	Под реконструкцию низконапорного водовода	40	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ43	Под реконструкцию низконапорного водовода	37	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ44	Под реконструкцию низконапорного водовода	75	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ45	Под реконструкцию низконапорного водовода	40	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского
нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»
Землепользователь ПАО АНК «Башнефть»

Ведомость образуемых земельных участков

Номер на плане	**Назначение**	**Площадь, кв м**	**Способ образования земельного участка**	**Испрашиваемый вид права**	**Вид разрешенного использования**
1	2	3	4	5	6
ЗУ46	Под реконструкцию низконапорного водовода	61	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ47	Под реконструкцию низконапорного водовода	121	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ48	Под реконструкцию низконапорного водовода	11440	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ49	Под реконструкцию низконапорного водовода	41	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ50	Под реконструкцию низконапорного водовода	546	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ51	Под размещение временного полевого городка	198	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ52	Под размещение временного полевого городка	258	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ53	Под размещение временного полевого городка	485	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ54	Под размещение временного полевого городка	59	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов
ЗУ55	Под реконструкцию низконапорного водовода	15	утв. ПДЛУ	краткосрочная аренда	Под реконструкцию промысловых трубопроводов

Оператор

Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015г. (1 этап)» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Кирско-Коттынского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 165 километрах на восток от города Нижневатовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела-Нижневартовского лесничества (Ларьякское 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 отводимых земель, га	Площадь территории в границе проекта планировки, га
«Реконструкция промысловых трубопроводов Кирско-Коттынского нефтяного месторождения. НГДУ «Уфанефть». 2015 г. (1 этап)»	10	82

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.

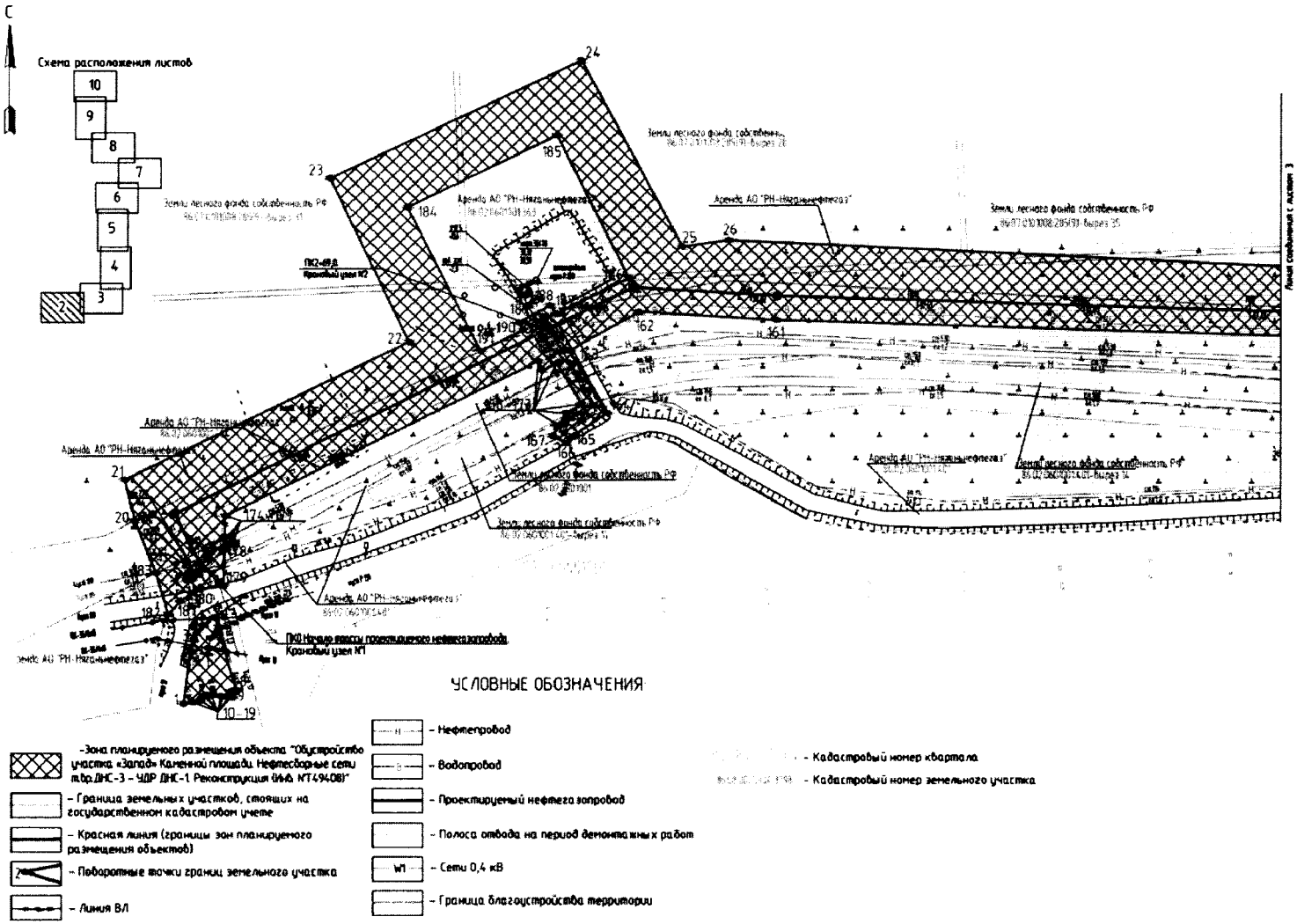
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

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.

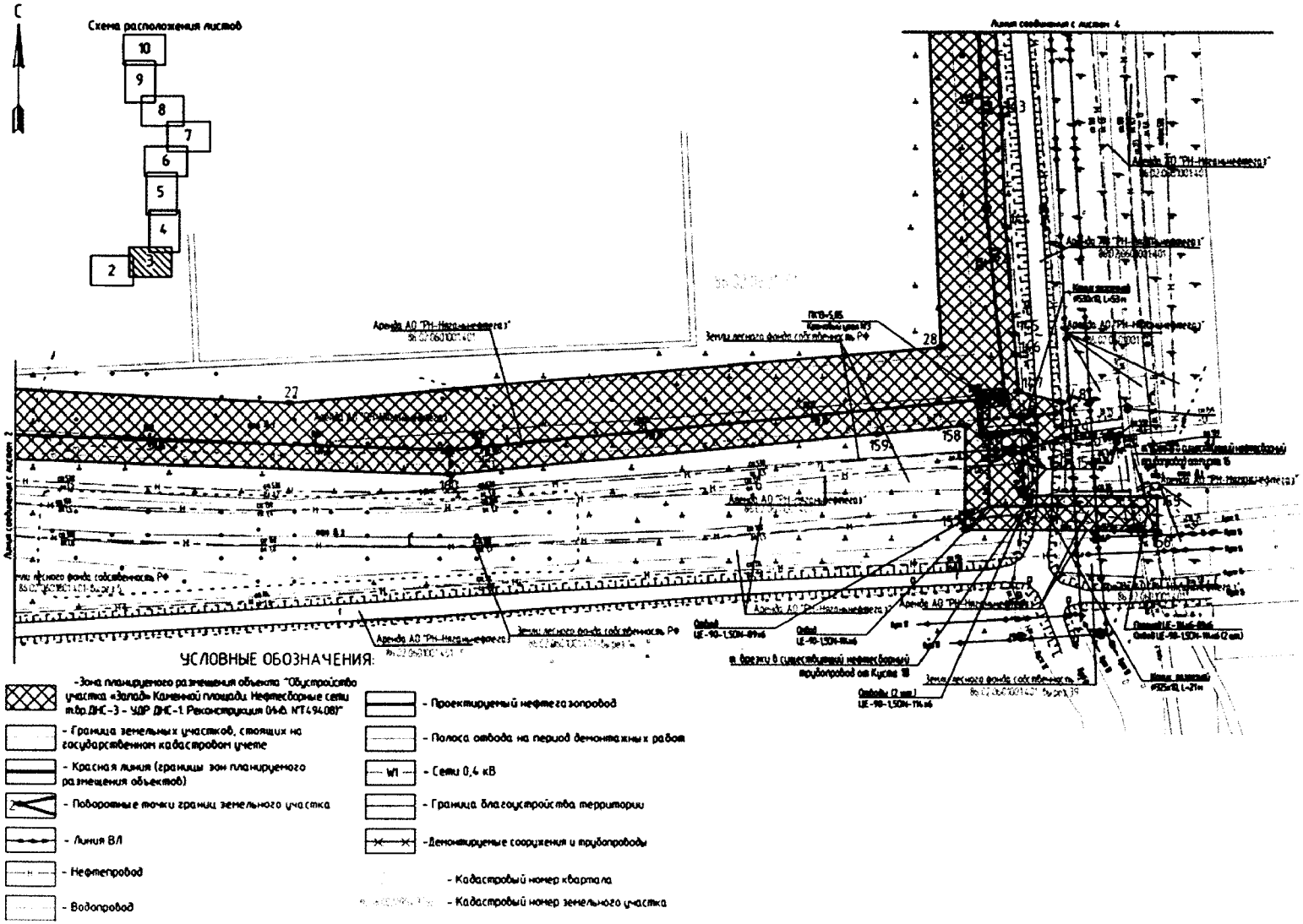
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

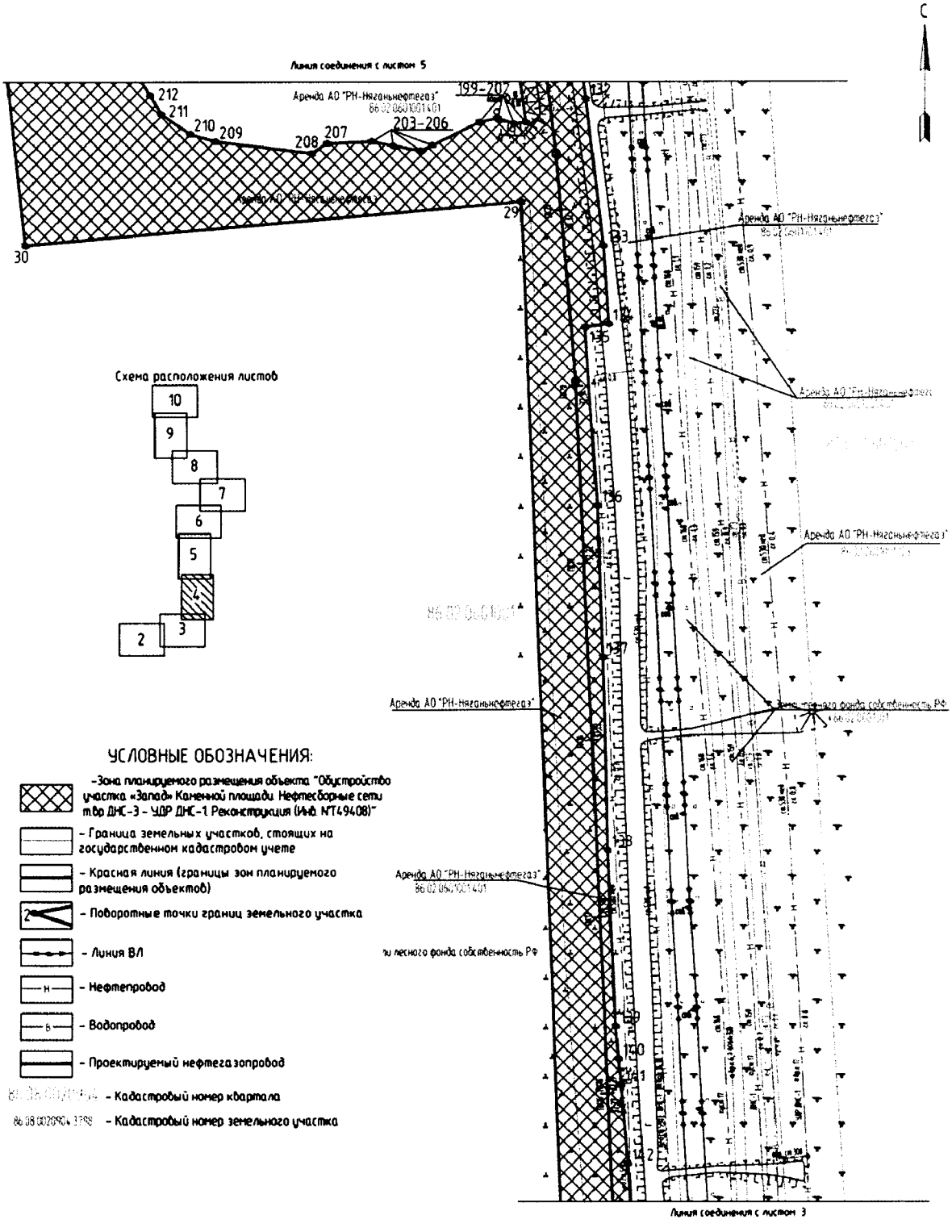


Лист 1 из 16

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000

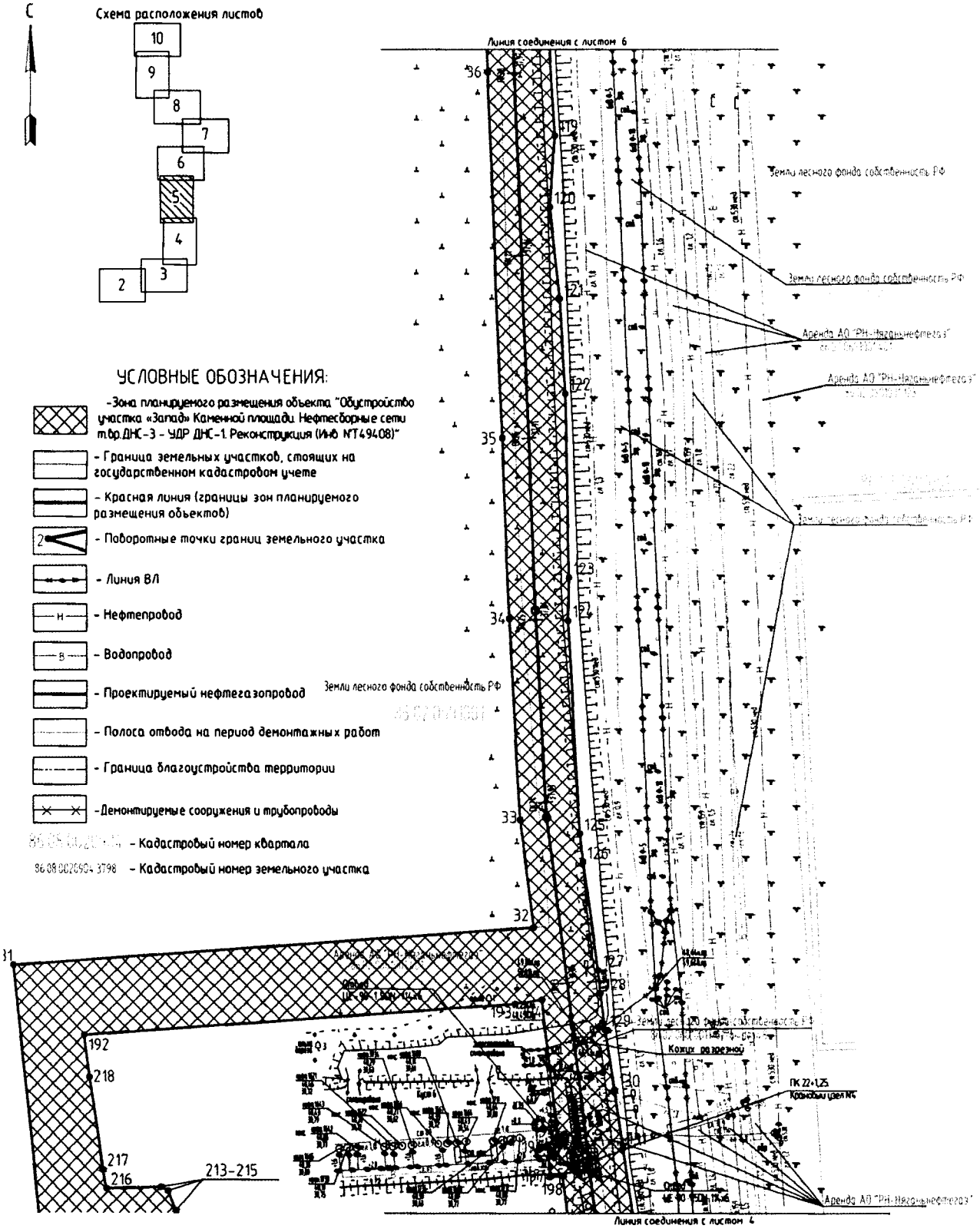


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000

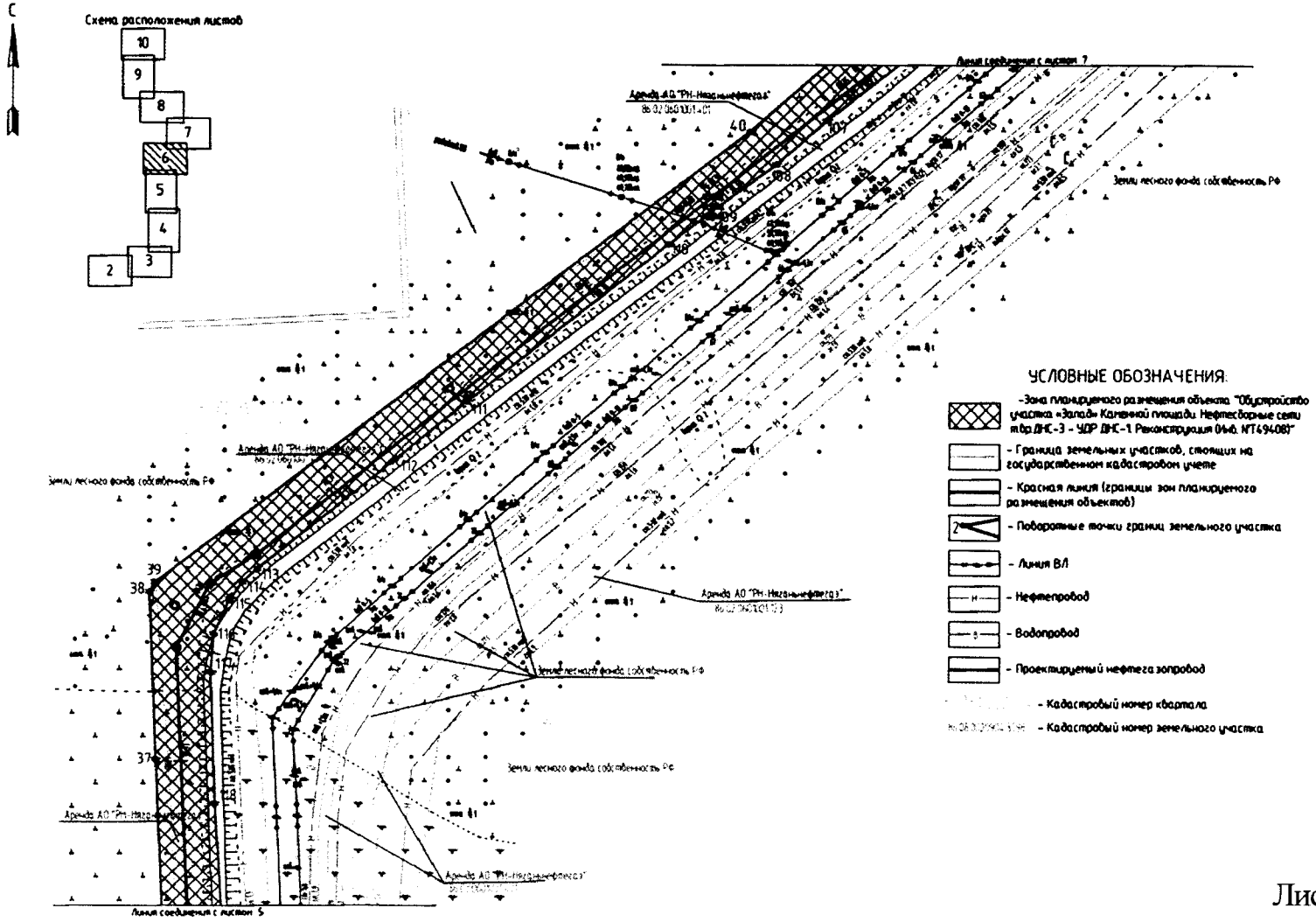


М 1:2000

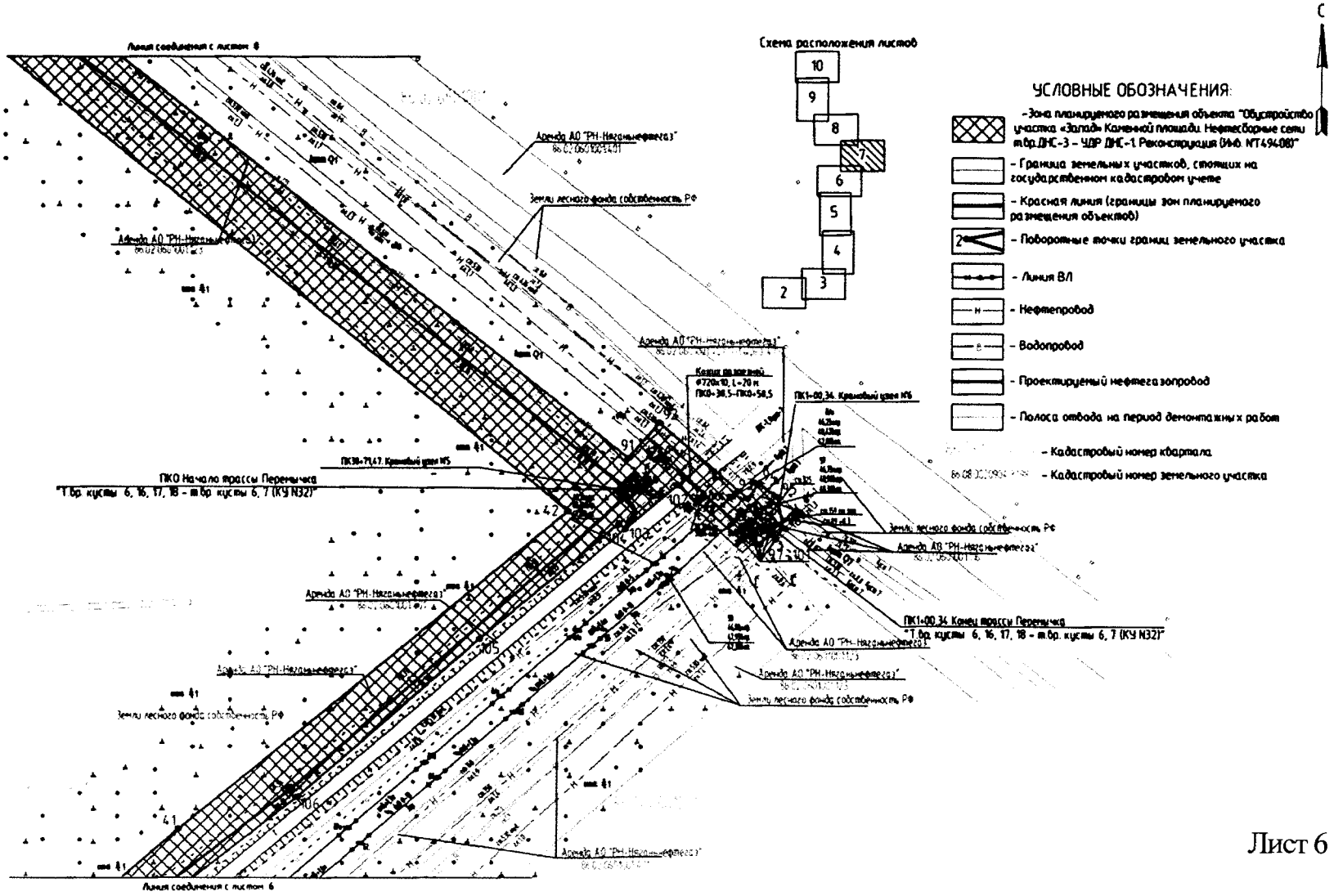
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



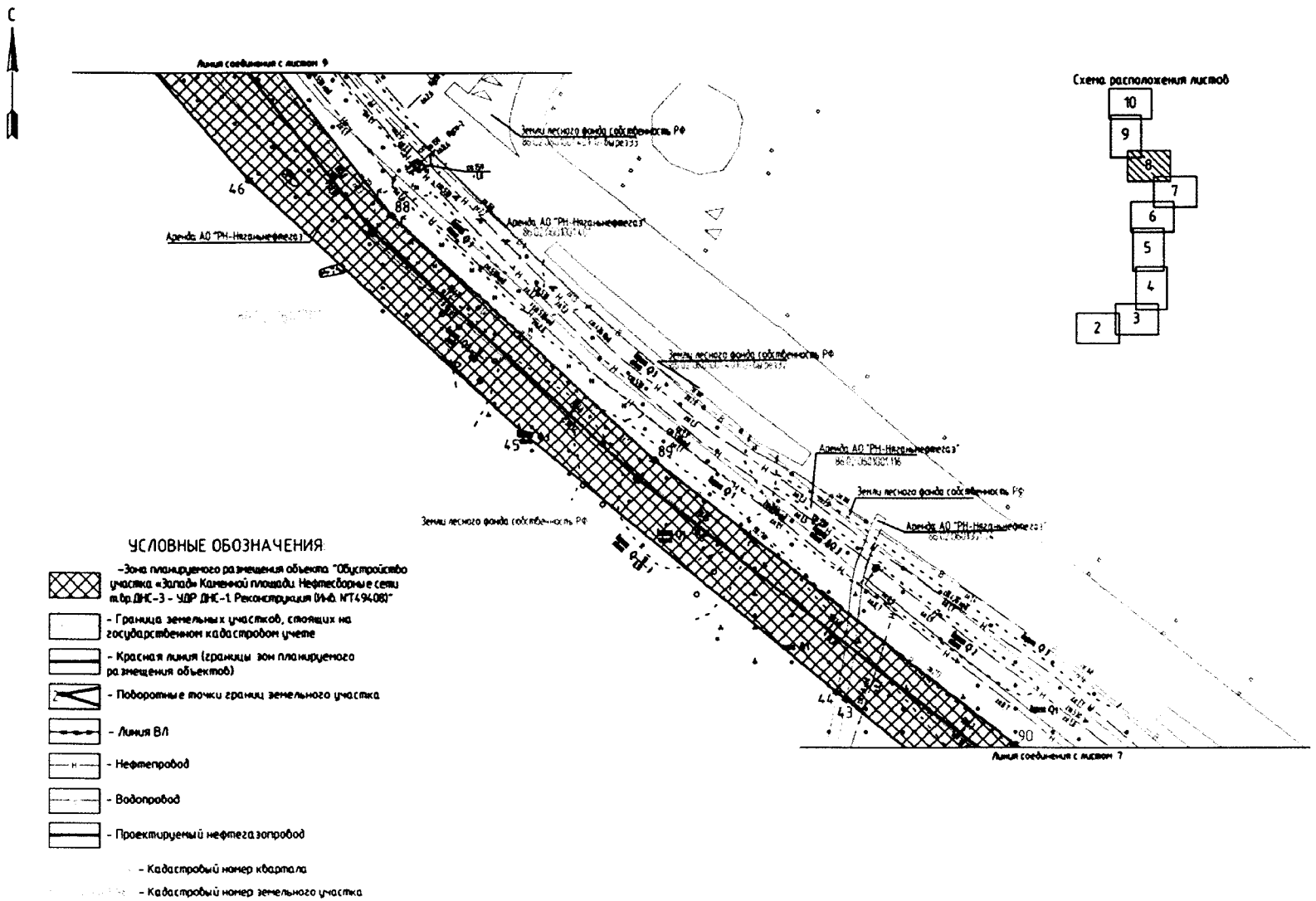
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



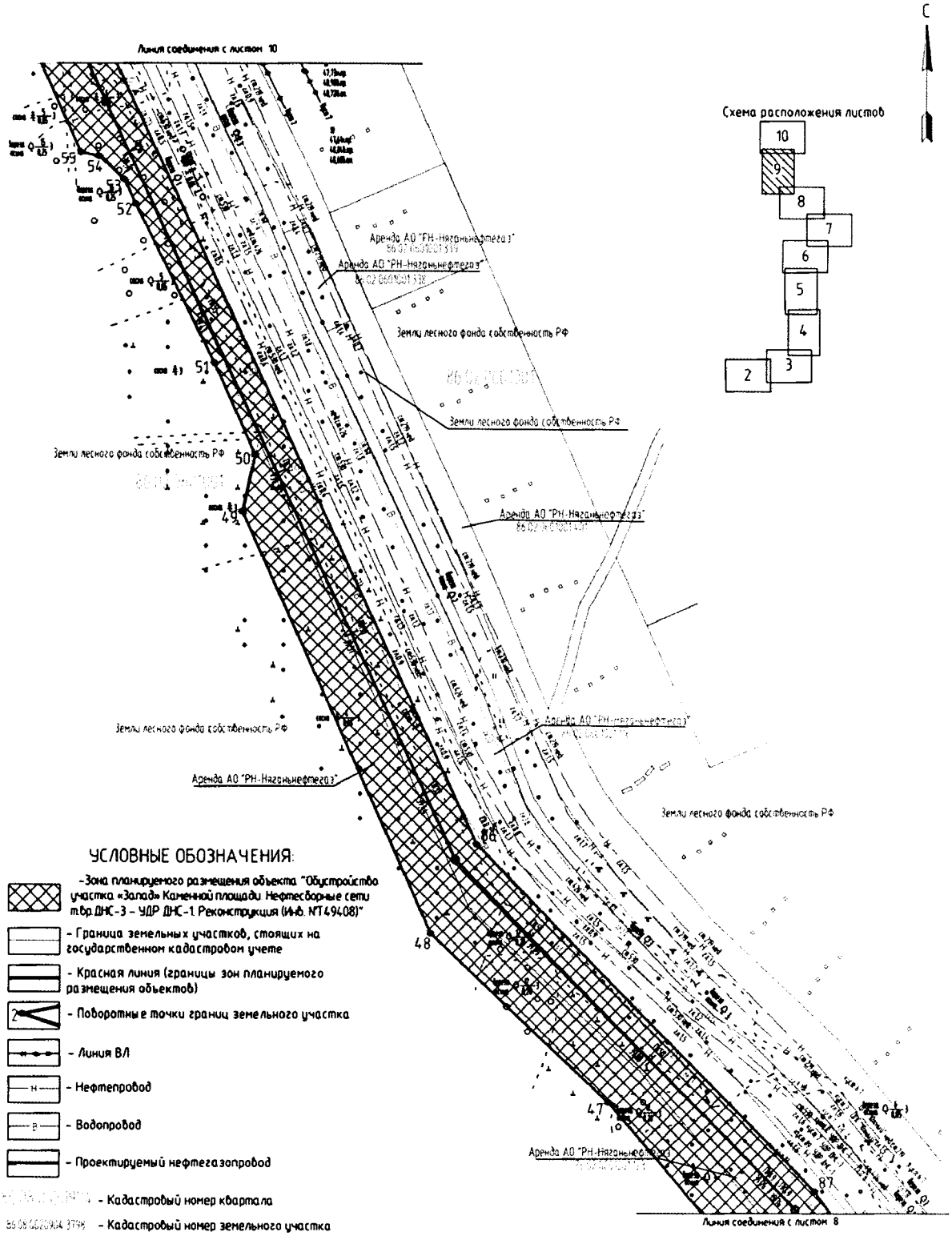
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



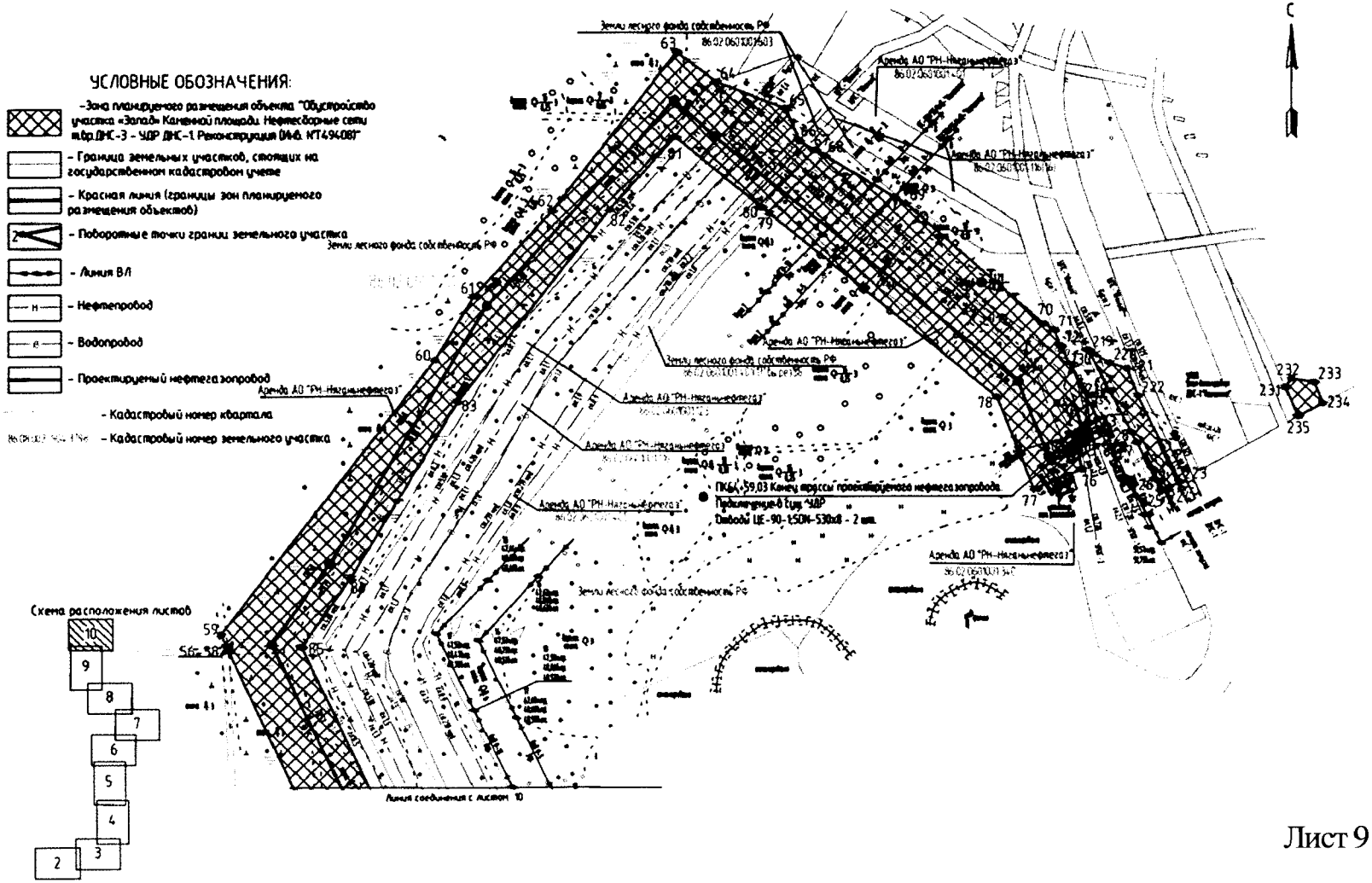
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО
ОБЪЕКТА РЕГИОНАЛЬНОГО
ЗНАЧЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ «ОБУСТРОЙСТВО УЧАСТКА «ЗАПАД»
КАМЕННОЙ ПЛОЩАДИ. НЕФТЕСБОРНЫЕ СЕТИ Т.ВР. ДНС-3 – УДР ДНС-1.
РЕКОНСТРУКЦИЯ (ИНВ. № Т49408»)»
СИСТЕМА КООРДИНАТ МСК-86

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	998723,47	2563962,07
2	998755,51	2563966,31
3	998762,08	2563968,28
4	998766,94	2563970,19
5	998770,93	2563973,77
6	998775,97	2563981,15
7	998769,74	2563983,04
8	998732,12	2563993,51
9	998730,96	2563990,56
10	998728,68	2563990,79
11	998727,40	2563990,99
12	998728,29	2563989,89
13	998727,96	2563986,10
14	998728,18	2563984,26
15	998728,88	2563978,61
16	998728,59	2563976,12
17	998728,12	2563975,12
18	998725,58	2563972,45
19	998724,44	2563967,73
1	998723,47	2563962,07
20	998834,21	2563932,82
21	998859,32	2563926,88
22	998943,46	2564097,37
23	999043,14	2564050,09
24	999114,83	2564200,97
25	999001,76	2564261,71

Номер точки	Координаты	
	X	Y
26	999005,87	2564289,42
27	998982,33	2564786,74
28	999016,88	2565179,77
29	999772,98	2565150,63
30	999748,51	2564866,76
31	999976,28	2564841,75
32	999997,39	2565131,15
33	1000056,47	2565123,74
34	1000166,51	2565117,53
35	1000265,89	2565113,59
36	1000466,28	2565105,56
37	1000566,31	2565101,59
38	1000666,00	2565098,00
39	1000671,66	2565101,08
40	1000939,57	2565451,10
41	1001008,44	2565529,61
42	1001198,16	2565759,27
43	1001497,47	2565394,35
44	1001501,82	2565389,05
45	1001656,25	2565203,35
46	1001808,27	2565040,43
47	1001933,91	2564932,03
48	1002029,38	2564830,38
49	1002267,20	2564722,76
50	1002299,31	2564729,86
51	1002351,25	2564706,55
52	1002440,97	2564661,48
53	1002455,03	2564654,89
54	1002468,29	2564640,37
55	1002470,47	2564629,82
56	1002600,59	2564570,06
57	1002603,54	2564569,93
58	1002603,49	2564568,73
59	1002610,55	2564565,49
60	1002770,19	2564689,53
61	1002807,23	2564712,12
62	1002857,21	2564757,14
63	1002950,11	2564829,33
64	1002932,59	2564852,62
65	1002916,72	2564892,60
66	1002897,97	2564900,47

Номер точки	Координаты	
	X	Y
67	1002892,41	2564909,51
68	1002889,24	2564914,77
69	1002861,09	2564961,43
70	1002790,74	2565040,70
71	1002786,95	2565046,92
72	1002777,71	2565050,63
73	1002734,70	2565072,07
74	1002726,18	2565055,93
75	1002720,77	2565059,12
76	1002705,42	2565062,78
77	1002694,20	2565034,82
78	1002747,99	2565013,63
79	1002855,51	2564883,08
80	1002859,33	2564878,44
81	1002900,50	2564828,45
82	1002858,02	2564790,23
83	1002745,61	2564702,65
84	1002643,67	2564640,48
85	1002603,04	2564612,08
86	1002079,51	2564856,70
87	1001883,77	2565049,61
88	1001787,57	2565124,98
89	1001640,81	2565280,72
90	1001470,68	2565493,46
91	1001229,75	2565794,72
92	1001250,61	2565812,79
93	1001205,61	2565865,02
94	1001214,40	2565871,44
95	1001206,45	2565882,83
96	1001188,05	2565885,91
97	1001181,83	2565881,44
98	1001184,38	2565877,78
99	1001178,49	2565872,15
100	1001183,57	2565867,71
101	1001181,33	2565861,03
102	1001213,50	2565823,70
103	1001187,56	2565792,89
104	1001190,90	2565789,36
105	1001122,26	2565707,05
106	1001027,81	2565599,73
107	1000946,09	2565496,44

Номер точки	Координаты	
	X	Y
108	1000920,05	2565466,75
109	1000891,96	2565428,35
110	1000872,28	2565403,15
111	1000778,95	2565285,18
112	1000744,84	2565242,98
113	1000679,65	2565161,04
114	1000671,84	2565152,29
115	1000661,72	2565144,99
116	1000641,18	2565135,63
117	1000618,61	2565133,94
118	1000540,13	2565136,20
119	1000431,39	2565142,80
120	1000392,39	2565139,97
121	1000341,99	2565145,76
122	1000290,25	2565148,64
123	1000189,01	2565150,77
124	1000165,59	2565150,24
125	1000048,91	2565156,88
126	1000033,35	2565158,53
127	999973,85	2565166,99
128	999961,03	2565168,35
129	999941,10	2565171,02
130	999908,09	2565176,06
131	999876,47	2565180,89
132	999831,19	2565187,82
133	999748,23	2565197,45
134	999703,92	2565200,51
135	999702,00	2565186,97
136	999601,46	2565193,73
137	999515,64	2565196,90
138	999406,62	2565199,48
139	999307,29	2565203,87
140	999289,09	2565205,61
141	999274,26	2565206,91
142	999229,38	2565210,84
143	999158,61	2565215,20
144	999090,31	2565218,28
145	999025,09	2565223,62
146	999012,23	2565224,54
147	998990,03	2565226,14
148	998983,35	2565251,95

Номер точки	Координаты	
	X	Y
149	998962,27	2565253,58
150	998955,32	2565232,00
151	998952,70	2565228,46
152	998946,70	2565228,76
153	998930,85	2565229,57
154	998926,88	2565229,31
155	998926,53	2565309,58
156	998905,55	2565310,47
157	998906,03	2565194,15
158	998969,21	2565194,42
159	998964,09	2565141,42
160	998939,23	2564884,10
161	998957,16	2564318,27
162	998961,98	2564235,30
163	998938,31	2564193,64
164	998900,14	2564216,23
165	998885,72	2564195,13
166	998881,70	2564192,03
167	998886,25	2564183,73
168	998892,77	2564187,73
169	998899,89	2564192,09
170	998905,74	2564201,18
171	998930,58	2564186,21
172	998926,23	2564177,79
173	998931,72	2564175,03
174	998837,31	2563987,13
175	998823,37	2563986,81
176	998825,12	2563990,29
177	998821,67	2563991,66
178	998818,86	2563986,70
179	998795,04	2563986,14
180	998792,60	2563971,09
181	998785,75	2563960,19
182	998777,61	2563952,90
183	998802,55	2563945,45
20	998834,21	2563932,82
184	999025,45	2564096,64
185	999069,53	2564186,35
186	998982,54	2564229,45
187	998960,75	2564186,04

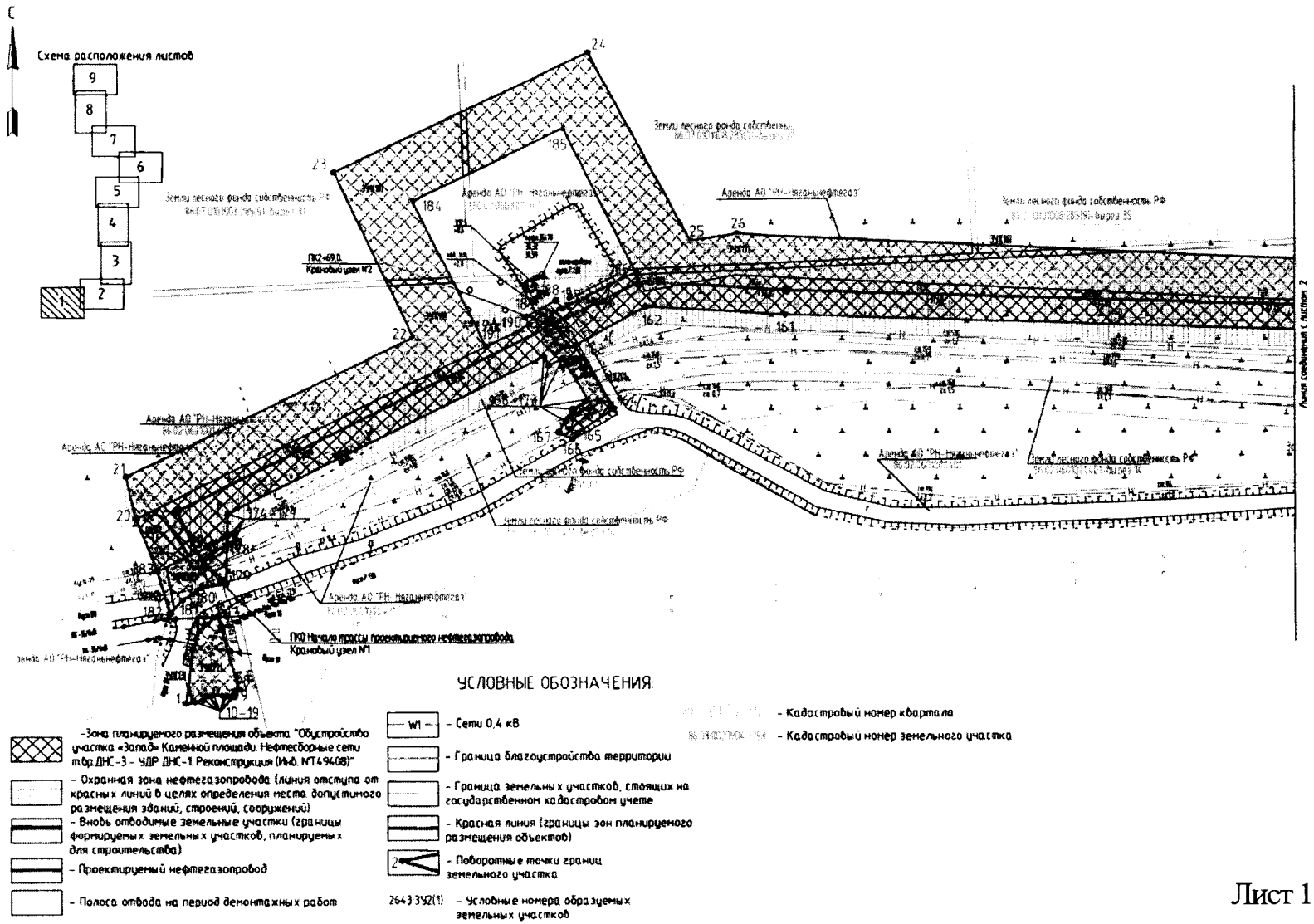
Номер точки	Координаты	
	X	Y
188	998965,69	2564182,34
189	998955,57	2564163,50
190	998950,74	2564166,11
191	998937,92	2564140,53
184	999025,45	2564096,64
192	999937,61	2564882,00
193	999955,46	2565121,20
194	999957,65	2565136,01
195	999882,64	2565144,65
196	999878,02	2565139,28
197	999860,66	2565140,52
198	999861,17	2565147,63
199	999817,70	2565153,48
200	999816,99	2565146,92
201	999820,12	2565137,44
202	999817,86	2565126,88
203	999804,96	2565100,17
204	999801,69	2565093,41
205	999804,54	2565077,74
206	999807,10	2565065,62
207	999805,94	2565039,92
208	999800,21	2565031,29
209	999807,06	2564976,34
210	999811,29	2564961,94
211	999822,54	2564945,44
212	999833,36	2564939,18
213	999841,98	2564933,45
214	999852,89	2564929,15
215	999855,03	2564925,25
216	999854,08	2564894,86
217	999864,34	2564892,71
218	999914,70	2564884,94
192	999937,61	2564882,00
219	1002774,93	2565066,67
220	1002767,41	2565079,04
221	1002764,09	2565089,15
222	1002748,32	2565095,32
223	1002698,14	2565119,39
224	1002694,50	2565112,98

Номер точки	Координаты	
	X	Y
225	1002692,73	2565108,84
226	1002699,50	2565105,29
227	1002721,02	2565094,56
228	1002727,04	2565091,56
229	1002751,24	2565078,81
230	1002774,57	2565066,83
219	1002774,93	2565066,67
231	1002753,27	2565180,45
232	1002758,23	2565184,22
233	1002755,92	2565197,16
234	1002743,57	2565202,16
235	1002735,95	2565187,89
231	1002753,27	2565180,45

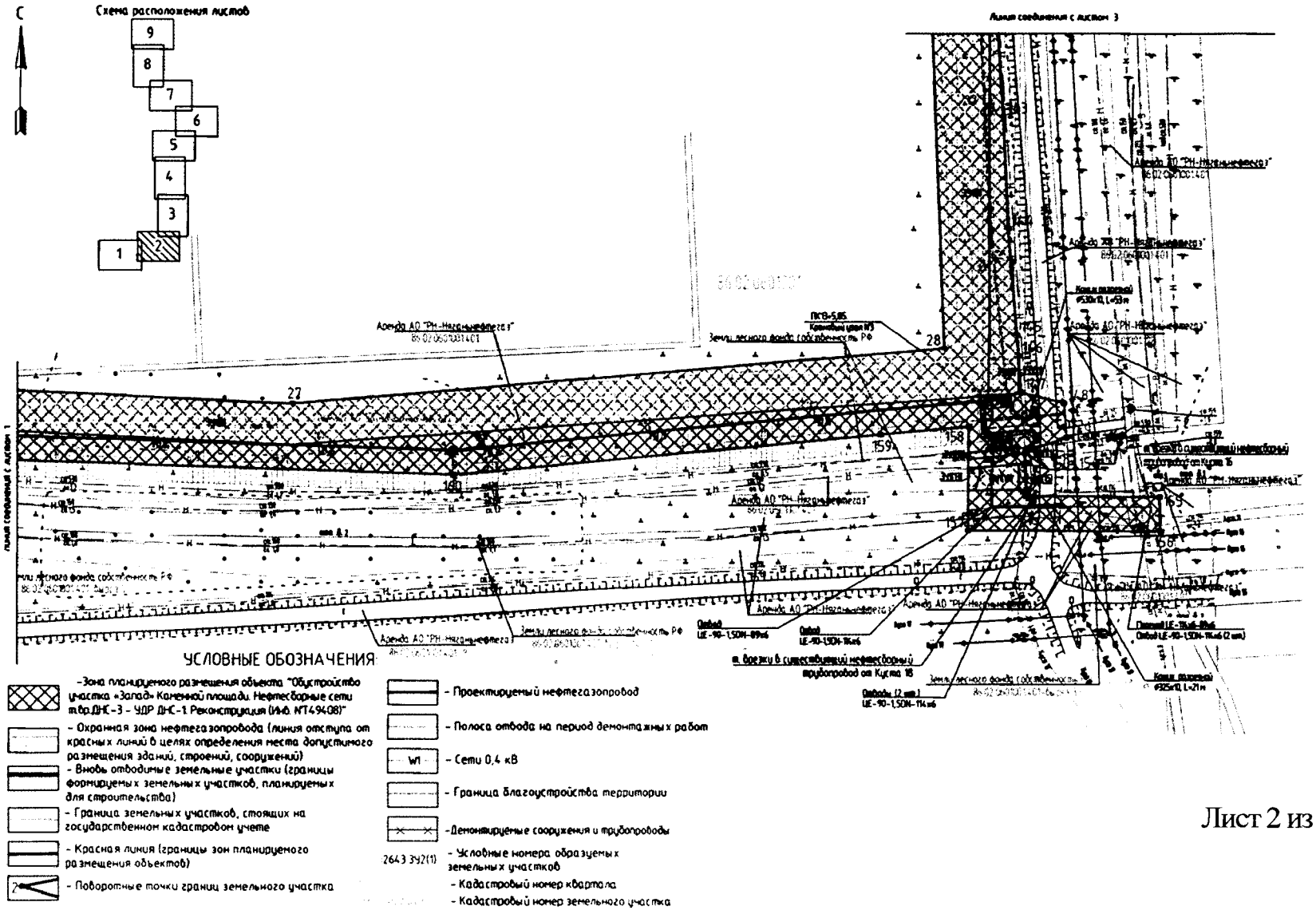
Губернатор

Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

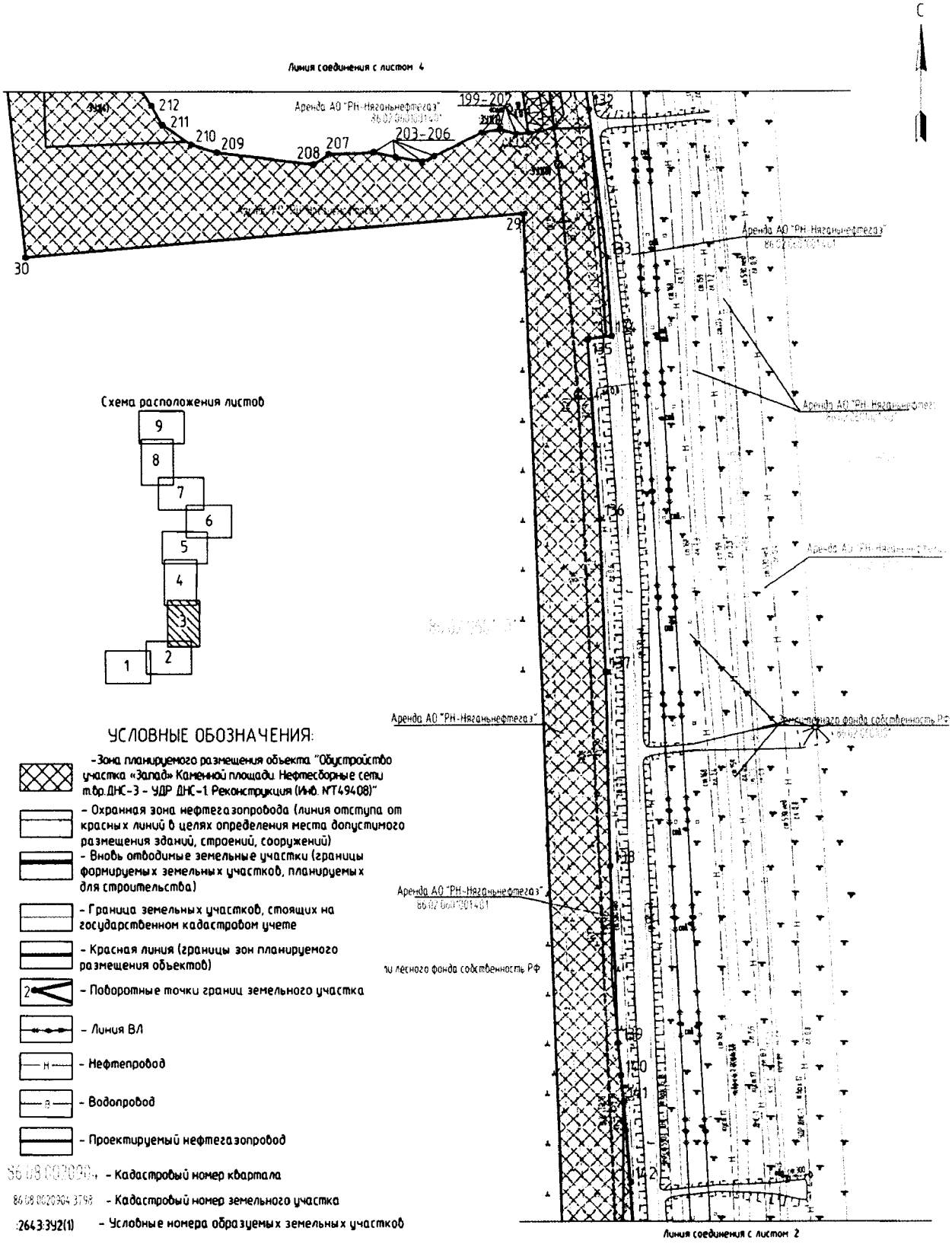
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



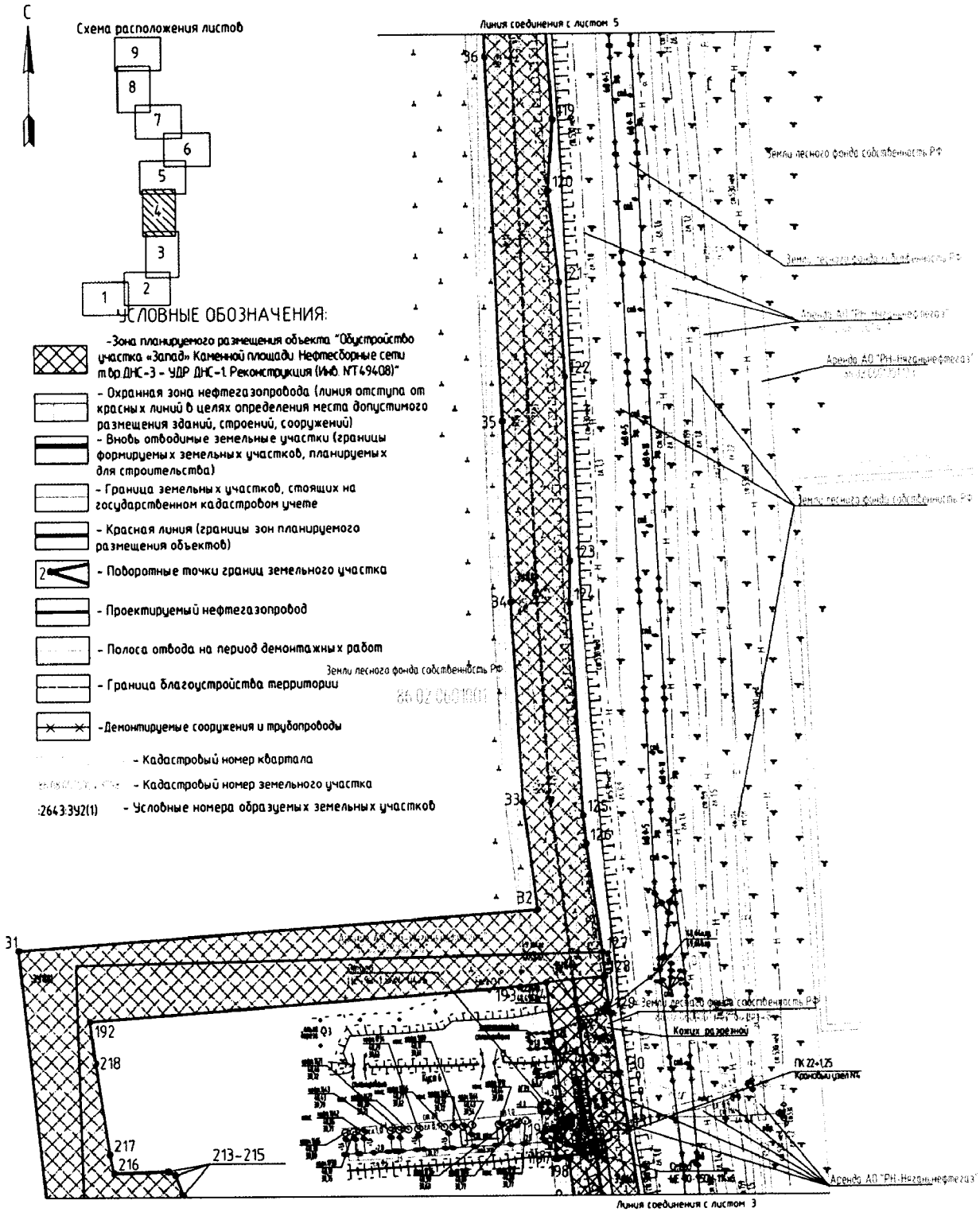
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



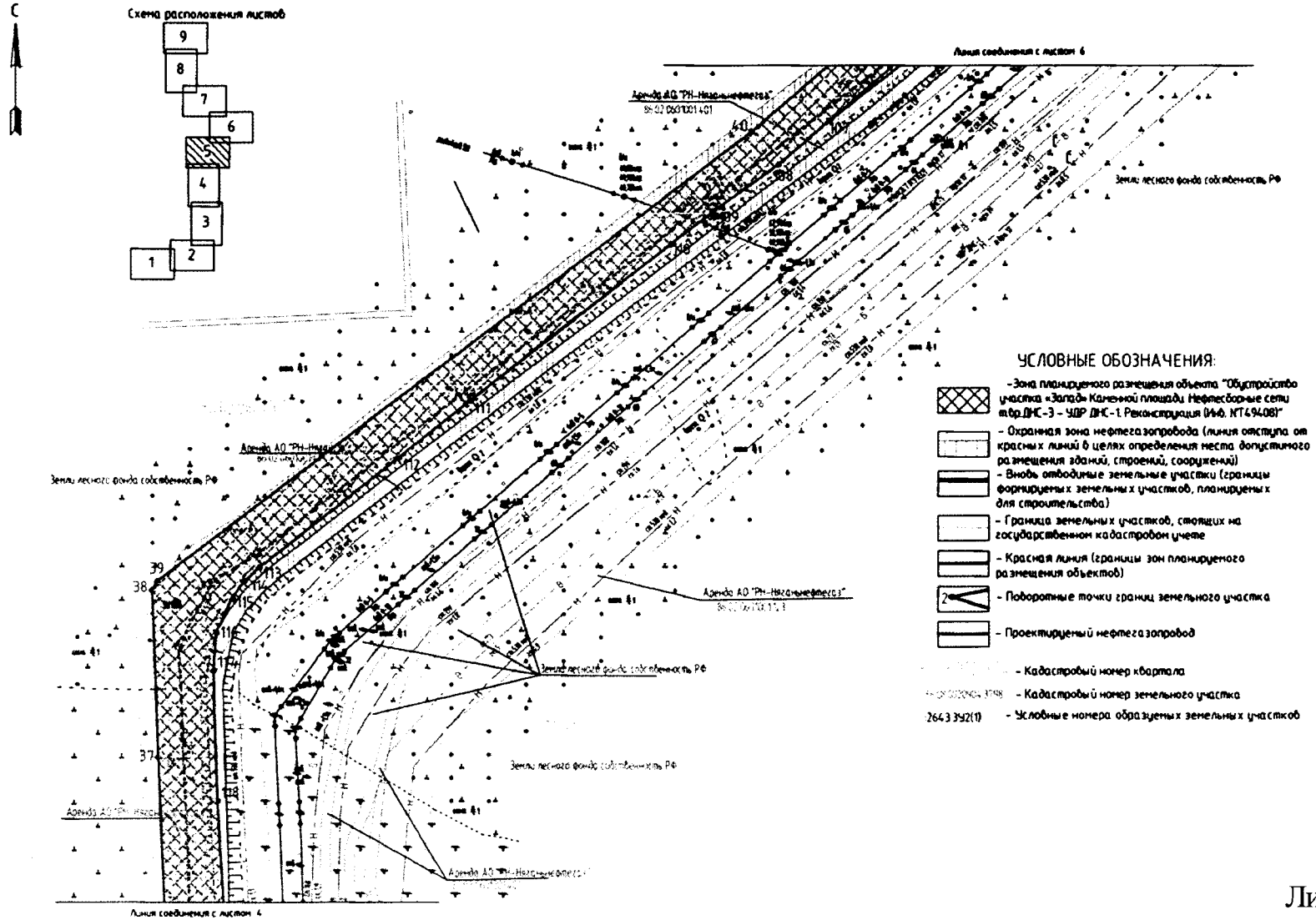
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



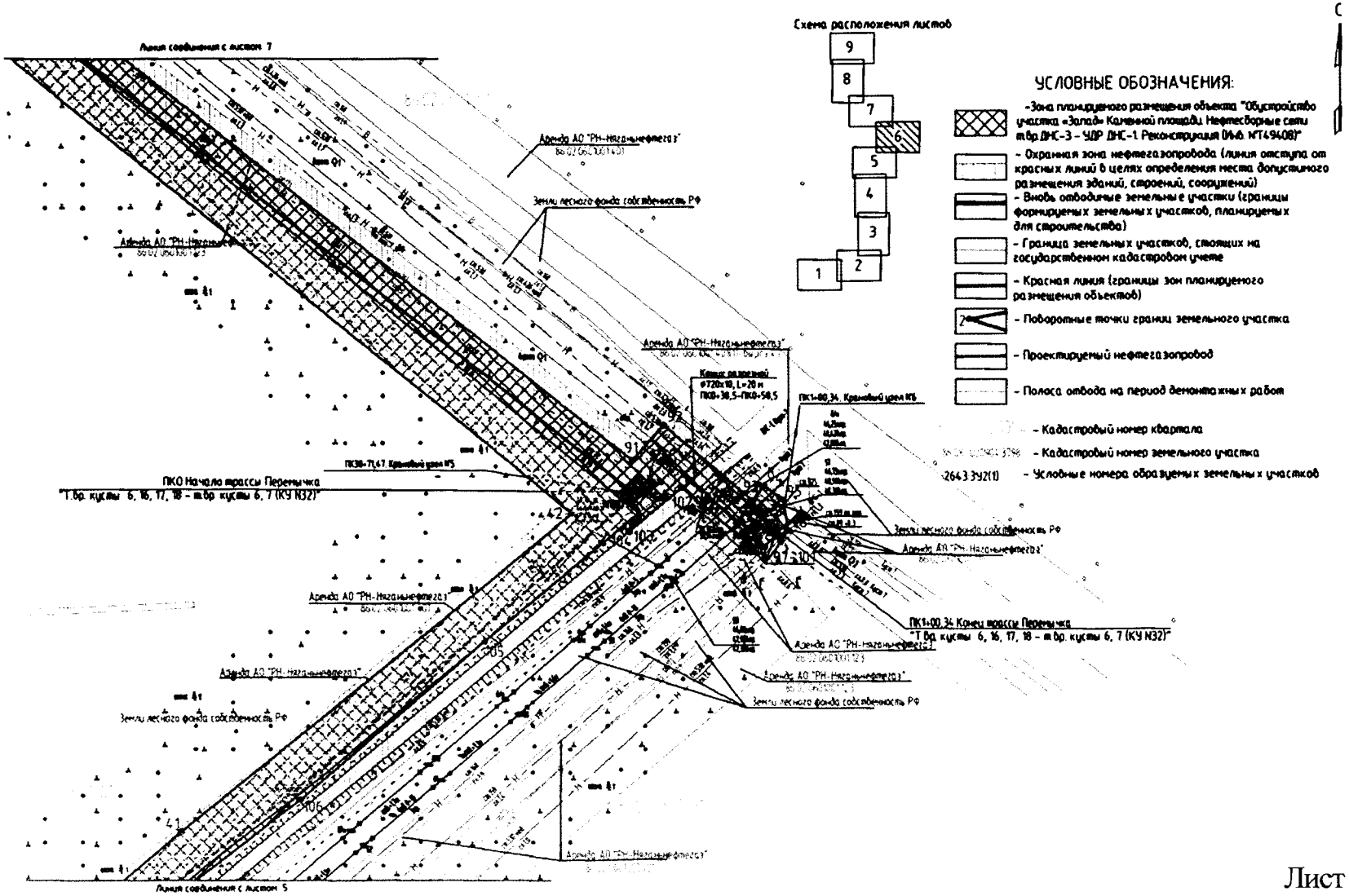
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



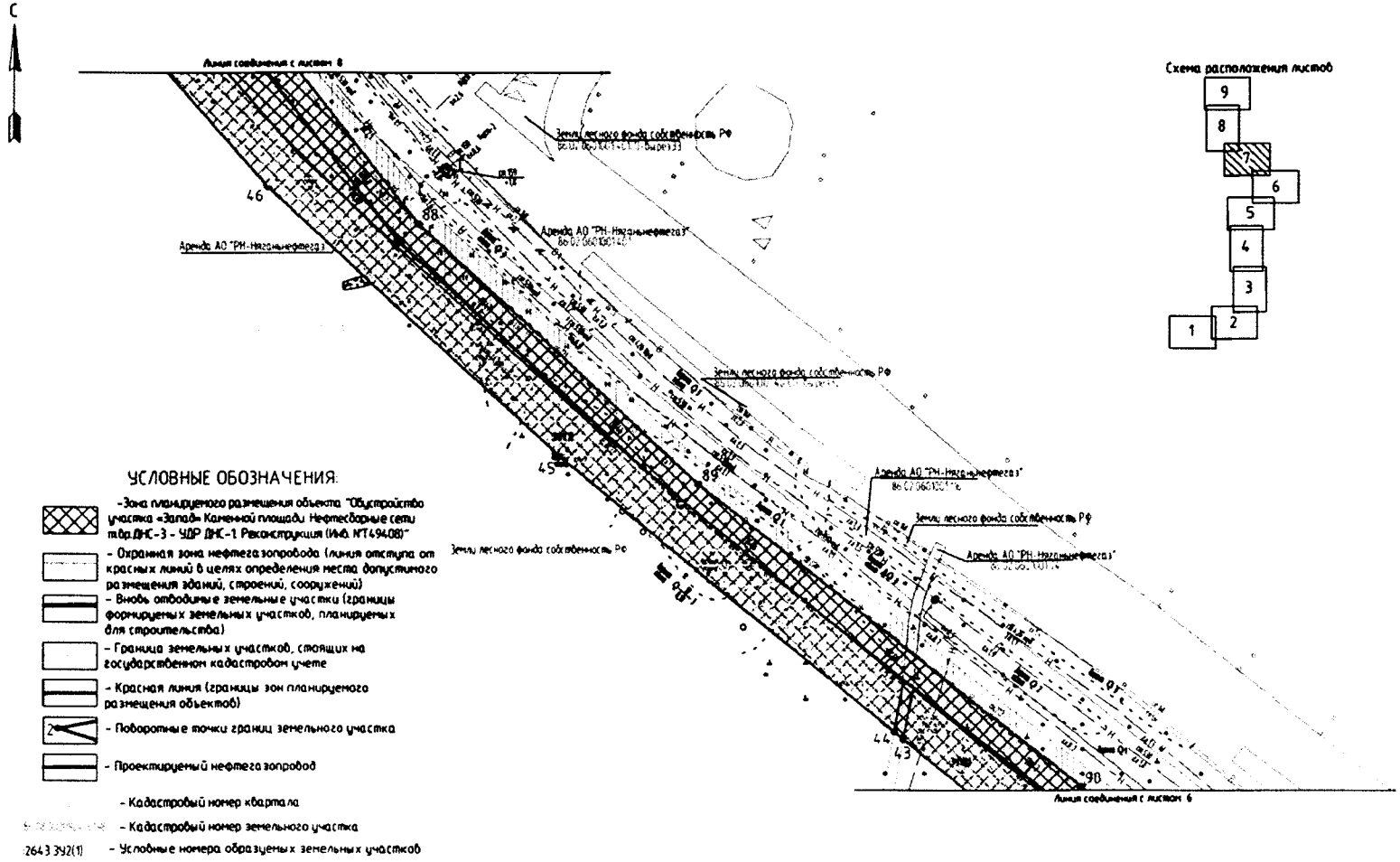
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



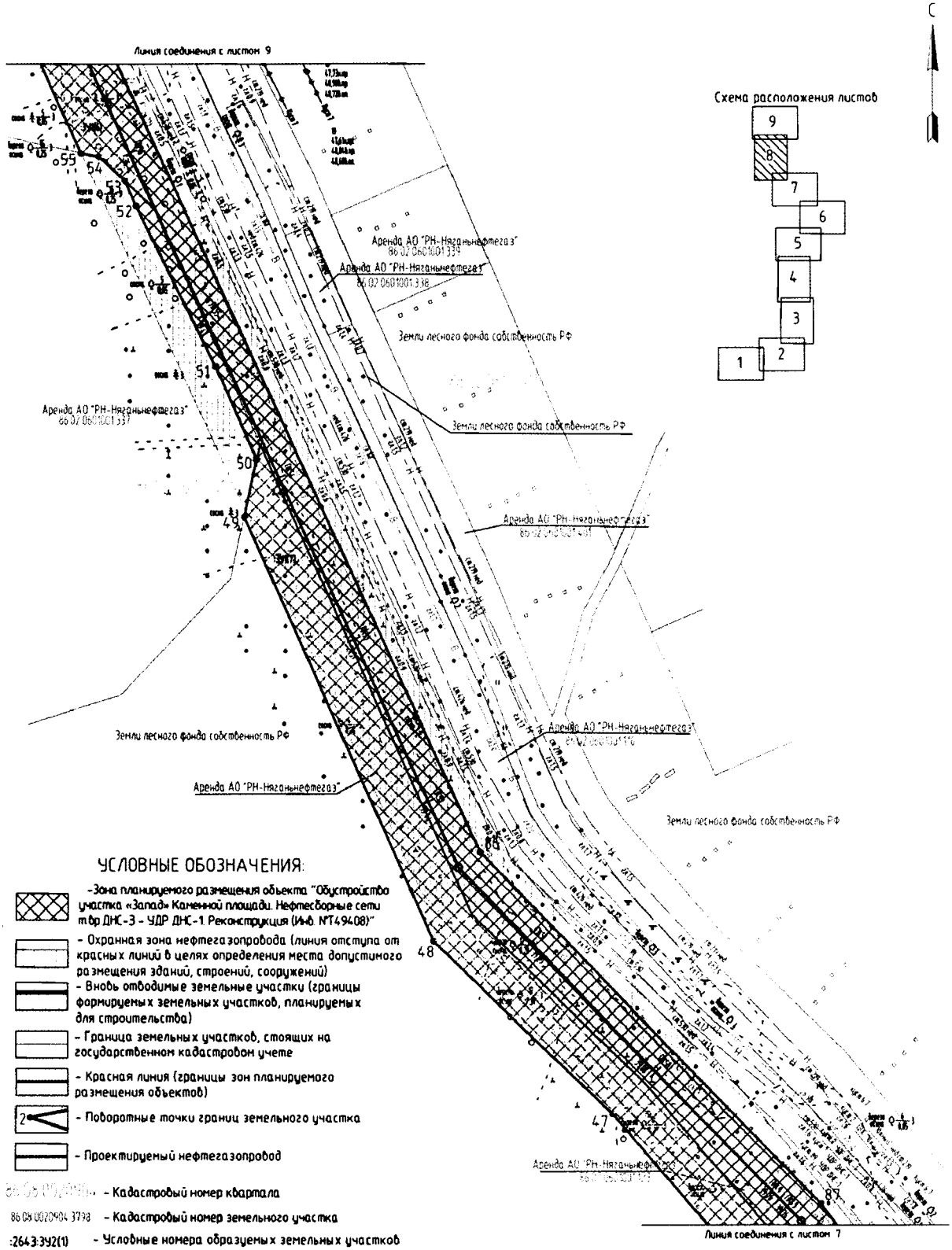
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



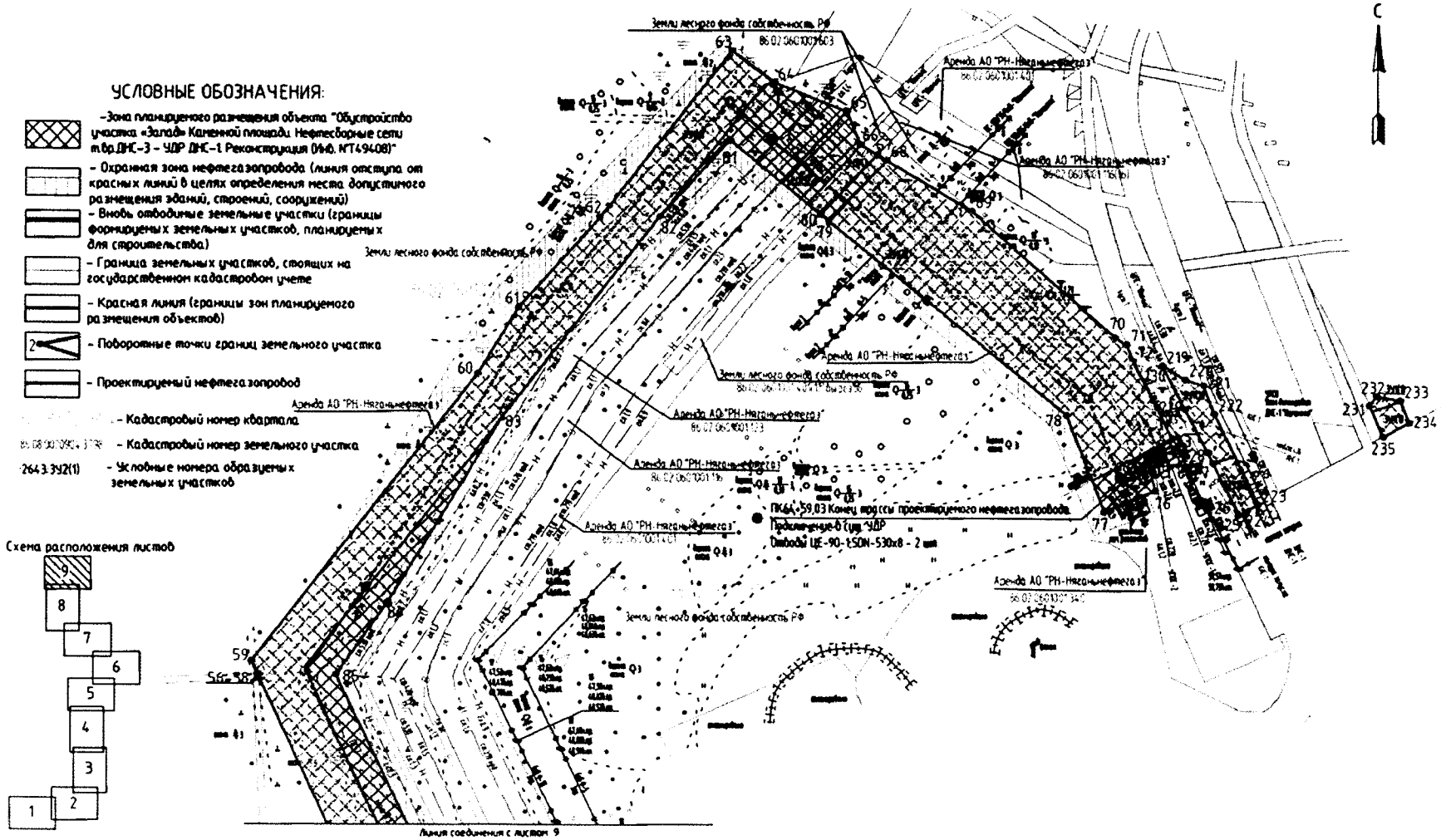
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади.
Нефтесборные сети т.вр.ДНС-3 – УДР ДНС-1.
Реконструкция (Инв. № Т49408)»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»

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)	69	ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, ТО-Самаровское лесничество, Троицкое участковое лесничество, урочище Троицкое	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	690		
		:ЗУ1(3)	10953		
		:ЗУ1(4)	442		
		:ЗУ1(5)	6		
		:ЗУ1(6)	15165		
		:ЗУ1(7)	26023		
		:ЗУ1(8)	131294		
		:ЗУ1(9)	72		
		:ЗУ1(10)	64		
		:ЗУ1(11)	18		
		:ЗУ1(12)	43		
		:ЗУ1(13)	82		
		:ЗУ1(14)	13		
		:ЗУ1(15)	67		
		:ЗУ1(16)	148		
		:ЗУ1(17)	8876		
		:ЗУ1(18)	4243		
		:ЗУ1(19)	6591		
		:ЗУ1(20)	176		
		:ЗУ1(21)	579		
		:ЗУ1(22)	989		
		:ЗУ1	**206603**		
2		:ЗУ1(1)	229	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	378		
		:ЗУ1(3)	20		
		:ЗУ1(4)	10329		
		:ЗУ1(5)	447		
		:ЗУ1(6)	1086		
		:ЗУ1(7)	5		
		:ЗУ1(8)	2726		
		:ЗУ1(9)	78		
		:ЗУ1(10)	356		
		:ЗУ1(11)	33		
		:ЗУ1(12)	108		
		:ЗУ1(13)	21		
		:ЗУ1	**15816**		

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	998723,47	2563962,07
2	998755,51	2563966,31
3	998762,08	2563968,28
4	998766,94	2563970,19
5	998770,93	2563973,77
6	998775,97	2563981,15
7	998769,74	2563983,04
8	998732,12	2563993,51
9	998730,96	2563990,56
10	998728,68	2563990,79
11	998727,40	2563990,99
12	998728,29	2563989,89
13	998727,96	2563986,10
14	998728,18	2563984,26
15	998728,88	2563978,61
16	998728,59	2563976,12
17	998728,12	2563975,12
18	998725,58	2563972,45
19	998724,44	2563967,73
1	998723,47	2563962,07
20	998834,21	2563932,82
21	998859,32	2563926,88
22	998943,46	2564097,37
23	999043,14	2564050,09
24	999114,83	2564200,97
25	999001,76	2564261,71
26	999005,87	2564289,42
27	998982,33	2564786,74
28	999016,88	2565179,77
29	999772,98	2565150,63
30	999748,51	2564866,76
31	999976,28	2564841,75
32	999997,39	2565131,15
33	1000056,47	2565123,74
34	1000166,51	2565117,53
35	1000265,89	2565113,59
36	1000466,28	2565105,56
37	1000566,31	2565101,59
38	1000666,00	2565098,00
39	1000671,66	2565101,08

Номер точки	Координаты	
	X	Y
40	1000939,57	2565451,10
41	1001008,44	2565529,61
42	1001198,16	2565759,27
43	1001497,47	2565394,35
44	1001501,82	2565389,05
45	1001656,25	2565203,35
46	1001808,27	2565040,43
47	1001933,91	2564932,03
48	1002029,38	2564830,38
49	1002267,20	2564722,76
50	1002299,31	2564729,86
51	1002351,25	2564706,55
52	1002440,97	2564661,48
53	1002455,03	2564654,89
54	1002468,29	2564640,37
55	1002470,47	2564629,82
56	1002600,59	2564570,06
57	1002603,54	2564569,93
58	1002603,49	2564568,73
59	1002610,55	2564565,49
60	1002770,19	2564689,53
61	1002807,23	2564712,12
62	1002857,21	2564757,14
63	1002950,11	2564829,33
64	1002932,59	2564852,62
65	1002916,72	2564892,60
66	1002897,97	2564900,47
67	1002892,41	2564909,51
68	1002889,24	2564914,77
69	1002861,09	2564961,43
70	1002790,74	2565040,70
71	1002786,95	2565046,92
72	1002777,71	2565050,63
73	1002734,70	2565072,07
74	1002726,18	2565055,93
75	1002720,77	2565059,12
76	1002705,42	2565062,78
77	1002694,20	2565034,82
78	1002747,99	2565013,63
79	1002855,51	2564883,08
80	1002859,33	2564878,44

Номер точки	Координаты	
	X	Y
81	1002900,50	2564828,45
82	1002858,02	2564790,23
83	1002745,61	2564702,65
84	1002643,67	2564640,48
85	1002603,04	2564612,08
86	1002079,51	2564856,70
87	1001883,77	2565049,61
88	1001787,57	2565124,98
89	1001640,81	2565280,72
90	1001470,68	2565493,46
91	1001229,75	2565794,72
92	1001250,61	2565812,79
93	1001205,61	2565865,02
94	1001214,40	2565871,44
95	1001206,45	2565882,83
96	1001188,05	2565885,91
97	1001181,83	2565881,44
98	1001184,38	2565877,78
99	1001178,49	2565872,15
100	1001183,57	2565867,71
101	1001181,33	2565861,03
102	1001213,50	2565823,70
103	1001187,56	2565792,89
104	1001190,90	2565789,36
105	1001122,26	2565707,05
106	1001027,81	2565599,73
107	1000946,09	2565496,44
108	1000920,05	2565466,75
109	1000891,96	2565428,35
110	1000872,28	2565403,15
111	1000778,95	2565285,18
112	1000744,84	2565242,98
113	1000679,65	2565161,04
114	1000671,84	2565152,29
115	1000661,72	2565144,99
116	1000641,18	2565135,63
117	1000618,61	2565133,94
118	1000540,13	2565136,20
119	1000431,39	2565142,80
120	1000392,39	2565139,97
121	1000341,99	2565145,76

Номер точки	Координаты	
	X	Y
122	1000290,25	2565148,64
123	1000189,01	2565150,77
124	1000165,59	2565150,24
125	1000048,91	2565156,88
126	1000033,35	2565158,53
127	999973,85	2565166,99
128	999961,03	2565168,35
129	999941,10	2565171,02
130	999908,09	2565176,06
131	999876,47	2565180,89
132	999831,19	2565187,82
133	999748,23	2565197,45
134	999703,92	2565200,51
135	999702,00	2565186,97
136	999601,46	2565193,73
137	999515,64	2565196,90
138	999406,62	2565199,48
139	999307,29	2565203,87
140	999289,09	2565205,61
141	999274,26	2565206,91
142	999229,38	2565210,84
143	999158,61	2565215,20
144	999090,31	2565218,28
145	999025,09	2565223,62
146	999012,23	2565224,54
147	998990,03	2565226,14
148	998983,35	2565251,95
149	998962,27	2565253,58
150	998955,32	2565232,00
151	998952,70	2565228,46
152	998946,70	2565228,76
153	998930,85	2565229,57
154	998926,88	2565229,31
155	998926,53	2565309,58
156	998905,55	2565310,47
157	998906,03	2565194,15
158	998969,21	2565194,42
159	998964,09	2565141,42
160	998939,23	2564884,10
161	998957,16	2564318,27
162	998961,98	2564235,30

Номер точки	Координаты	
	X	Y
163	998938,31	2564193,64
164	998900,14	2564216,23
165	998885,72	2564195,13
166	998881,70	2564192,03
167	998886,25	2564183,73
168	998892,77	2564187,73
169	998899,89	2564192,09
170	998905,74	2564201,18
171	998930,58	2564186,21
172	998926,23	2564177,79
173	998931,72	2564175,03
174	998837,31	2563987,13
175	998823,37	2563986,81
176	998825,12	2563990,29
177	998821,67	2563991,66
178	998818,86	2563986,70
179	998795,04	2563986,14
180	998792,60	2563971,09
181	998785,75	2563960,19
182	998777,61	2563952,90
183	998802,55	2563945,45
20	998834,21	2563932,82
184	999025,45	2564096,64
185	999069,53	2564186,35
186	998982,54	2564229,45
187	998960,75	2564186,04
188	998965,69	2564182,34
189	998955,57	2564163,50
190	998950,74	2564166,11
191	998937,92	2564140,53
184	999025,45	2564096,64
192	999937,61	2564882,00
193	999955,46	2565121,20
194	999957,65	2565136,01
195	999882,64	2565144,65
196	999878,02	2565139,28
197	999860,66	2565140,52
198	999861,17	2565147,63
199	999817,70	2565153,48

Номер точки	Координаты	
	X	Y
200	999816,99	2565146,92
201	999820,12	2565137,44
202	999817,86	2565126,88
203	999804,96	2565100,17
204	999801,69	2565093,41
205	999804,54	2565077,74
206	999807,10	2565065,62
207	999805,94	2565039,92
208	999800,21	2565031,29
209	999807,06	2564976,34
210	999811,29	2564961,94
211	999822,54	2564945,44
212	999833,36	2564939,18
213	999841,98	2564933,45
214	999852,89	2564929,15
215	999855,03	2564925,25
216	999854,08	2564894,86
217	999864,34	2564892,71
218	999914,70	2564884,94
192	999937,61	2564882,00
219	1002774,93	2565066,67
220	1002767,41	2565079,04
221	1002764,09	2565089,15
222	1002748,32	2565095,32
223	1002698,14	2565119,39
224	1002694,50	2565112,98
225	1002692,73	2565108,84
226	1002699,50	2565105,29
227	1002721,02	2565094,56
228	1002727,04	2565091,56
229	1002751,24	2565078,81
230	1002774,57	2565066,83
219	1002774,93	2565066,67
231	1002753,27	2565180,45
232	1002758,23	2565184,22
233	1002755,92	2565197,16
234	1002743,57	2565202,16
235	1002735,95	2565187,89
231	1002753,27	2565180,45

Губернатор

Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка «Запад» Каменной площади. Нефтесборные сети т.вр. ДНС-3 – УДР ДНС-1.Реконструкция (Инв. №Т49408)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка «Запад» Каменной площади. Нефтесборные сети т.вр. ДНС-3 – УДР ДНС-1. Реконструкция (Инв. № Т49408)» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Каменного лицензионного участка (ЛУ) Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 19 километрах на северо-восток от населенного пункта Каменное.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Самаровского лесничества (Троицкое участковое лесничество, Троицкое 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.

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
«Обустройство участка «Запад» Каменной площади. Нефтесборные сети т.вр. ДНС-3 – УДР ДНС-1. Реконструкция (Инв. № Т49408)»	22,2419	8,2423	30,4842

Проект планировки и проект межевания территории подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 30,4842 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)	69	ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, ТО-Самаровское лесничество, Троицкое участковое лесничество, урочище Троицкое	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	690		
		:ЗУ1(3)	10953		
		:ЗУ1(4)	442		
		:ЗУ1(5)	6		
		:ЗУ1(6)	15165		
		:ЗУ1(7)	26023		
		:ЗУ1(8)	131294		
		:ЗУ1(9)	72		
		:ЗУ1(10)	64		
		:ЗУ1(11)	18		
		:ЗУ1(12)	43		
		:ЗУ1(13)	82		
		:ЗУ1(14)	13		
		:ЗУ1(15)	67		
		:ЗУ1(16)	148		
		:ЗУ1(17)	8876		
		:ЗУ1(18)	4243		
		:ЗУ1(19)	6591		
		:ЗУ1(20)	176		
		:ЗУ1(21)	579		
		:ЗУ1(22)	989		
		:ЗУ1	**206603**		
2		:ЗУ1(1)	229	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	378		
		:ЗУ1(3)	20		
		:ЗУ1(4)	10329		
		:ЗУ1(5)	447		
		:ЗУ1(6)	1086		
		:ЗУ1(7)	5		
		:ЗУ1(8)	2726		
		:ЗУ1(9)	78		
		:ЗУ1(10)	356		
		:ЗУ1(11)	33		
		:ЗУ1(12)	108		
		:ЗУ1(13)	21		
		:ЗУ1	**15816**		

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.

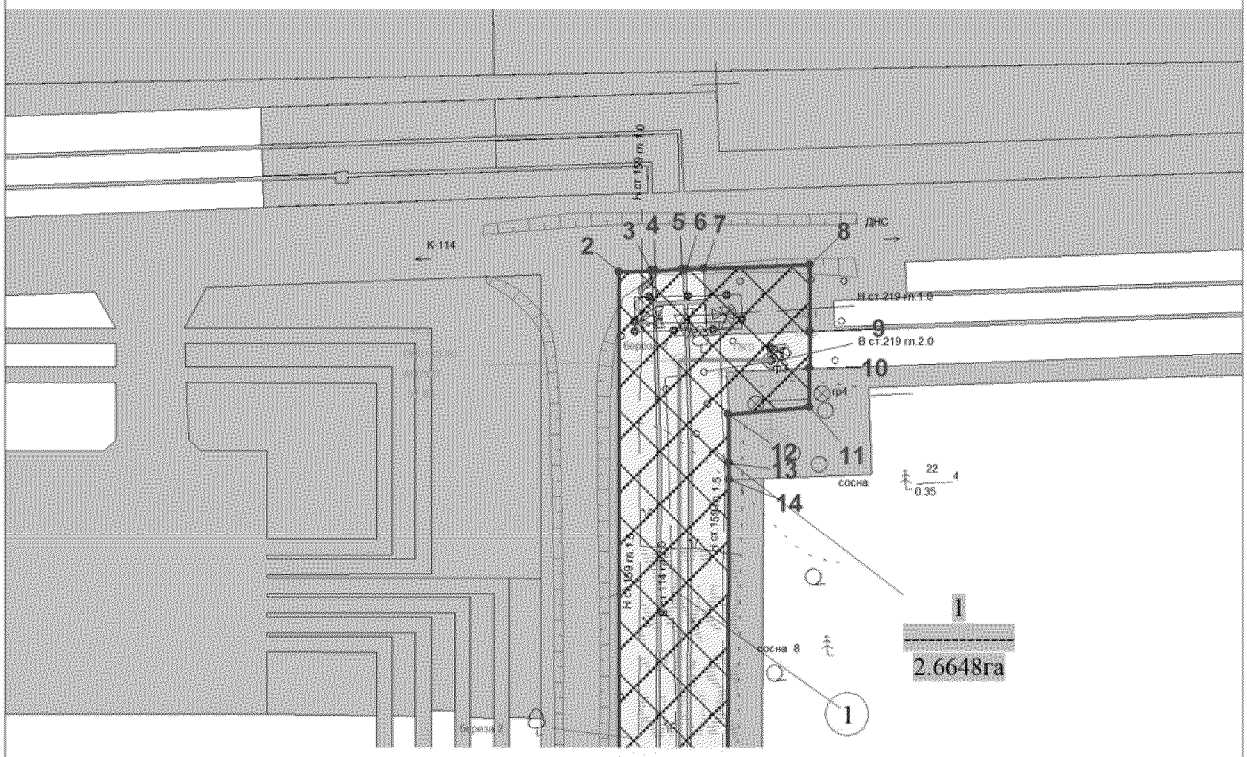
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект 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 Северо-Островного месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
Масштаб 1:2000

Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



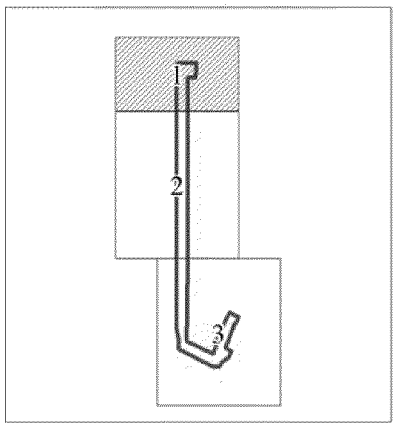
Экспликация зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115

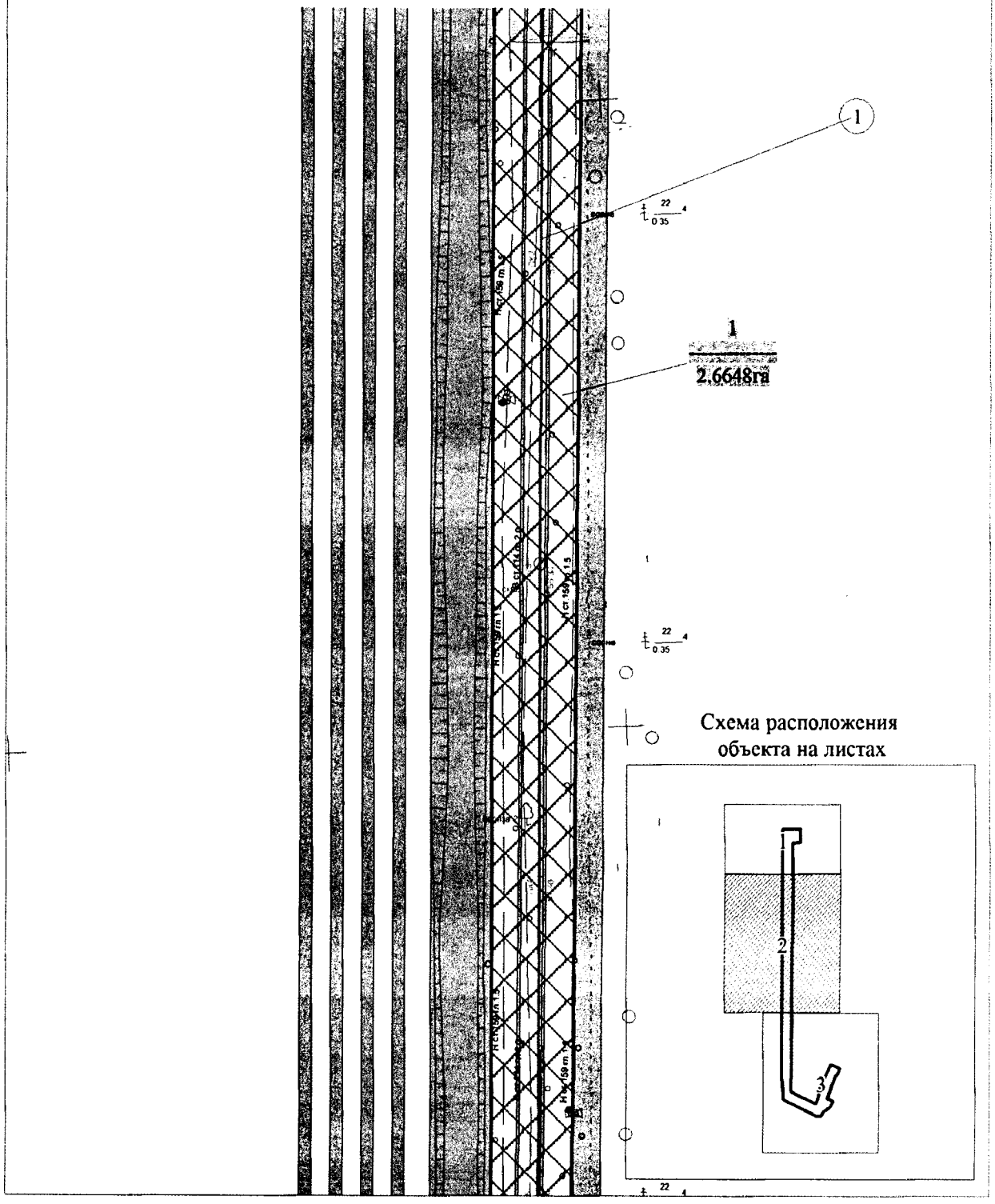
Схема расположения объекта на листах



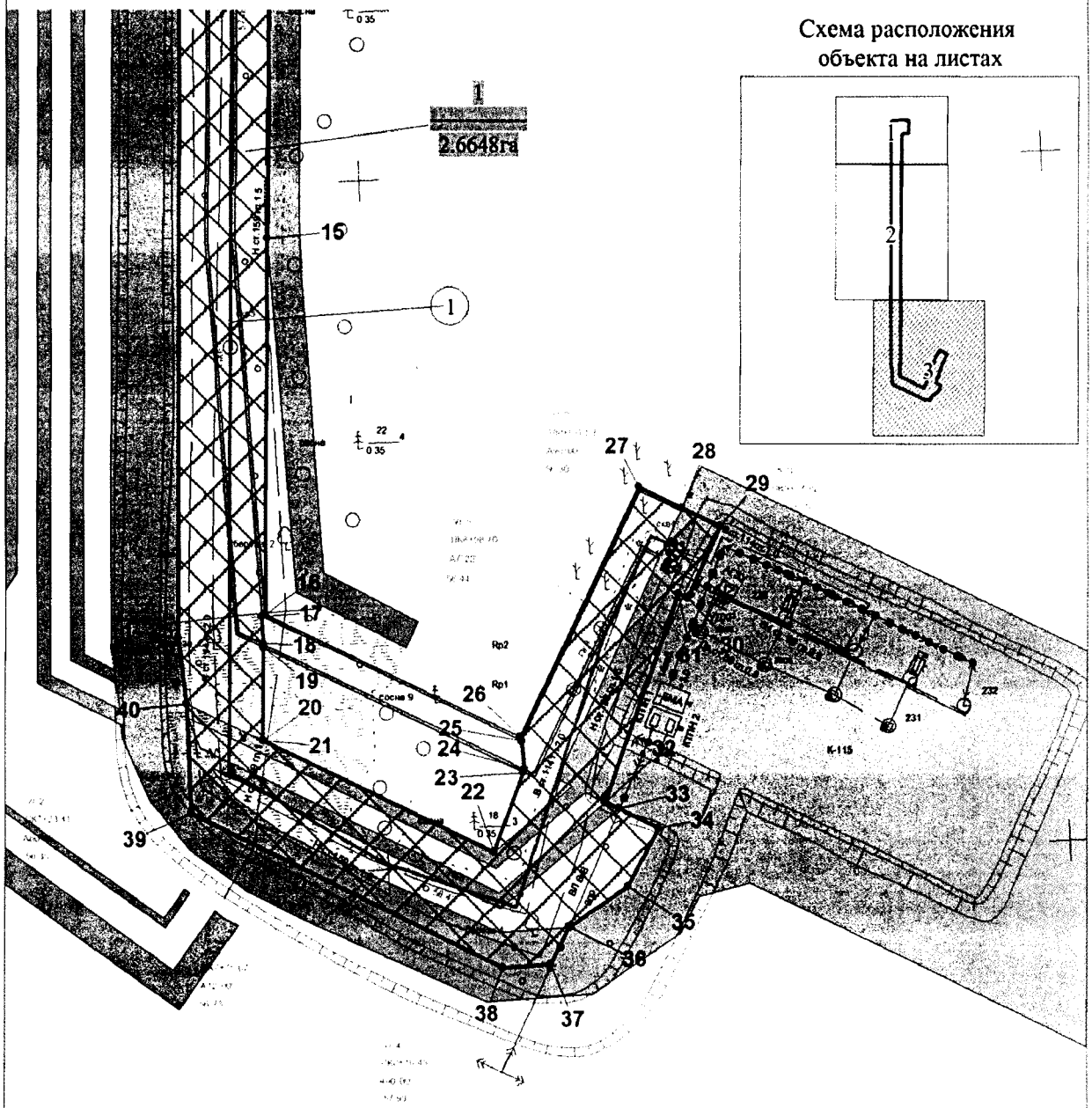
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов
- 8 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- границы земельных участков лесного фонда
- 1 — номер линейного объекта
- 1 / 2.6648га — номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Координаты угловых точек
границ земельного участка
(в местной системе)

От	До	X	Y	Длина
1	2	965 445.25	3 655 790.38	684.10
2	3	966 129.35	3 655 790.73	8.35
3	4	966 129.65	3 655 799.07	1.01
4	5	966 129.69	3 655 800.08	6.99
5	6	966 129.91	3 655 807.07	1.01
6	7	966 129.95	3 655 808.08	4.50
7	8	966 130.13	3 655 812.58	27.35
8	9	966 131.10	3 655 839.91	17.03
9	10	966 114.07	3 655 839.89	9.51
10	11	966 104.56	3 655 839.76	10.01
11	12	966 094.55	3 655 839.74	20.87
12	13	966 092.81	3 655 818.94	12.63
13	14	966 080.18	3 655 819.13	4.16
14	15	966 076.02	3 655 819.10	514.72
15	16	965 561.31	3 655 816.17	108.89
16	17	965 452.42	3 655 815.65	1.17
17	18	965 451.75	3 655 814.69	8.07
18	19	965 443.70	3 655 815.28	1.12
19	20	965 442.58	3 655 815.26	27.05
20	21	965 415.53	3 655 815.23	0.02
21	22	965 415.51	3 655 815.23	74.72

От	До	X	Y	Длина
22	23	965 383.52	3 655 882.76	24.47
23	24	965 406.42	3 655 891.38	0.99
24	25	965 407.36	3 655 891.70	8.14
25	26	965 415.47	3 655 891.00	1.40
26	27	965 416.79	3 655 890.52	80.71
27	28	965 489.66	3 655 925.22	13.99
28	29	965 483.65	3 655 937.85	12.41
29	30	965 478.30	3 655 949.05	22.96
30	31	965 457.40	3 655 939.55	3.13
31	32	965 458.73	3 655 936.72	64.50
32	33	965 397.82	3 655 915.49	4.41
33	34	965 395.93	3 655 919.47	12.89
34	35	965 390.38	3 655 931.10	18.94
35	36	965 373.71	3 655 922.10	20.77
36	37	965 361.88	3 655 905.03	12.19
37	38	965 351.00	3 655 899.53	14.01
38	39	965 349.89	3 655 885.56	101.59
39	40	965 394.35	3 655 794.22	31.88
40	1	965 426.20	3 655 792.80	19.20

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
Масштаб 1:2000

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

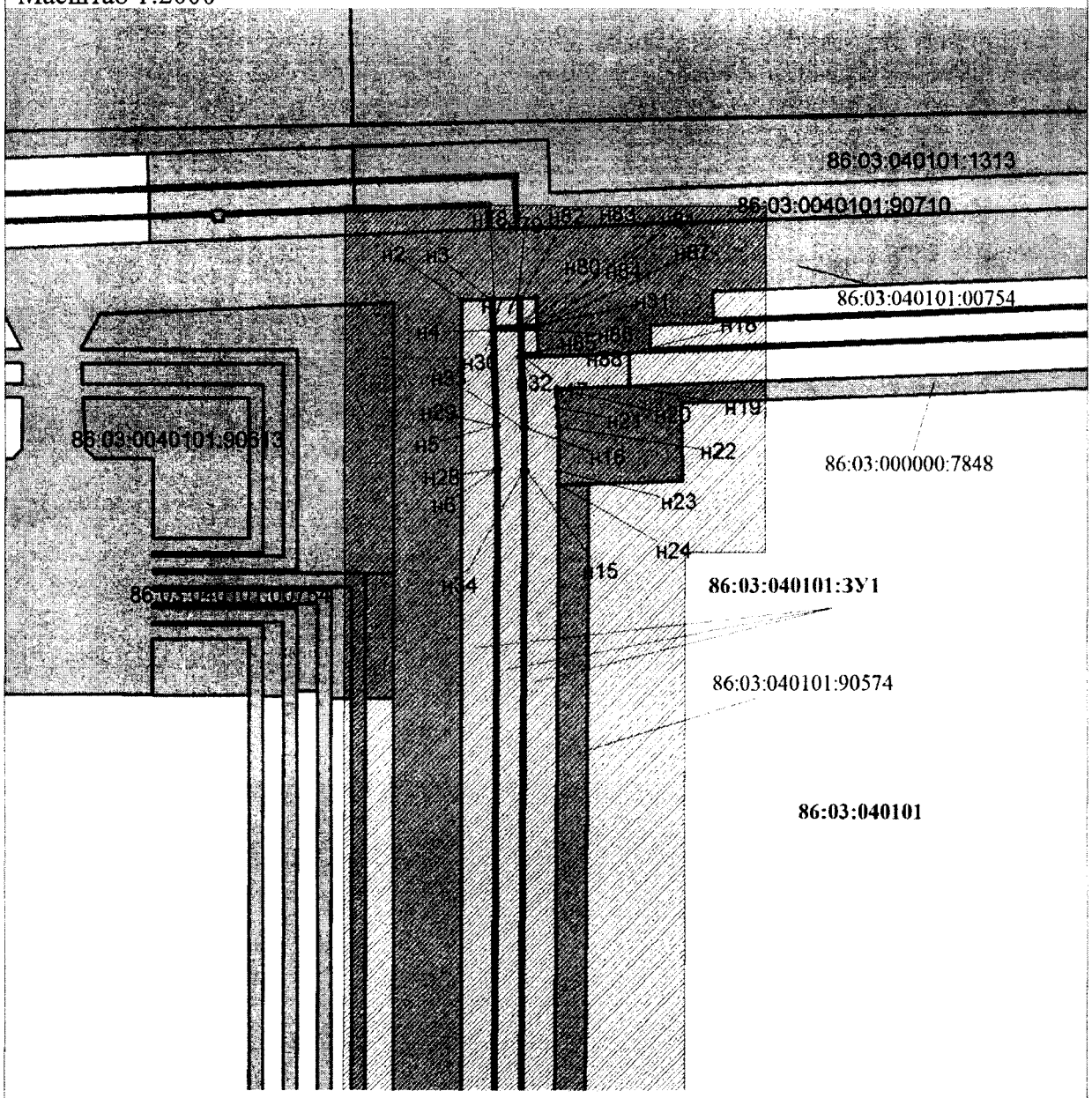
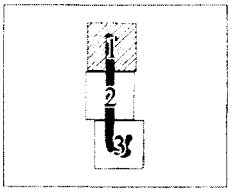


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н15 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :7848 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- 86:03:040101 — номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:2000

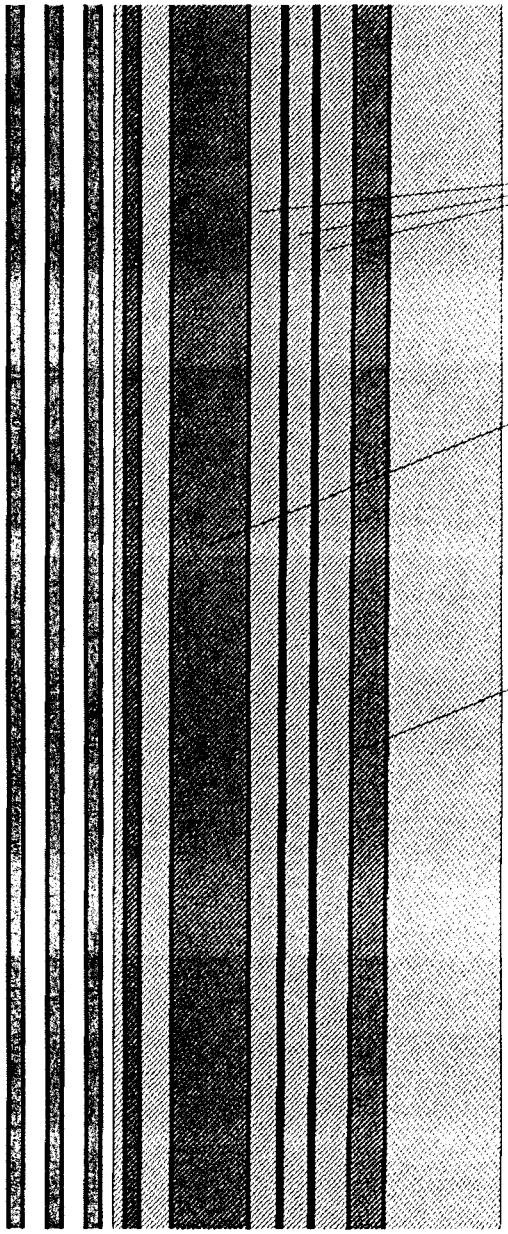
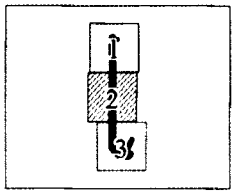


Схема расположения
объекта на листах



Условные обозначения:

	границы образуемых земельных участков
н1	точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
:00754	земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
	земельные участки лесного фонда
	охранная зона проектируемого трубопровода
:ЗУ1	номер формируемого земельного участка
86:03:040101	номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:2000

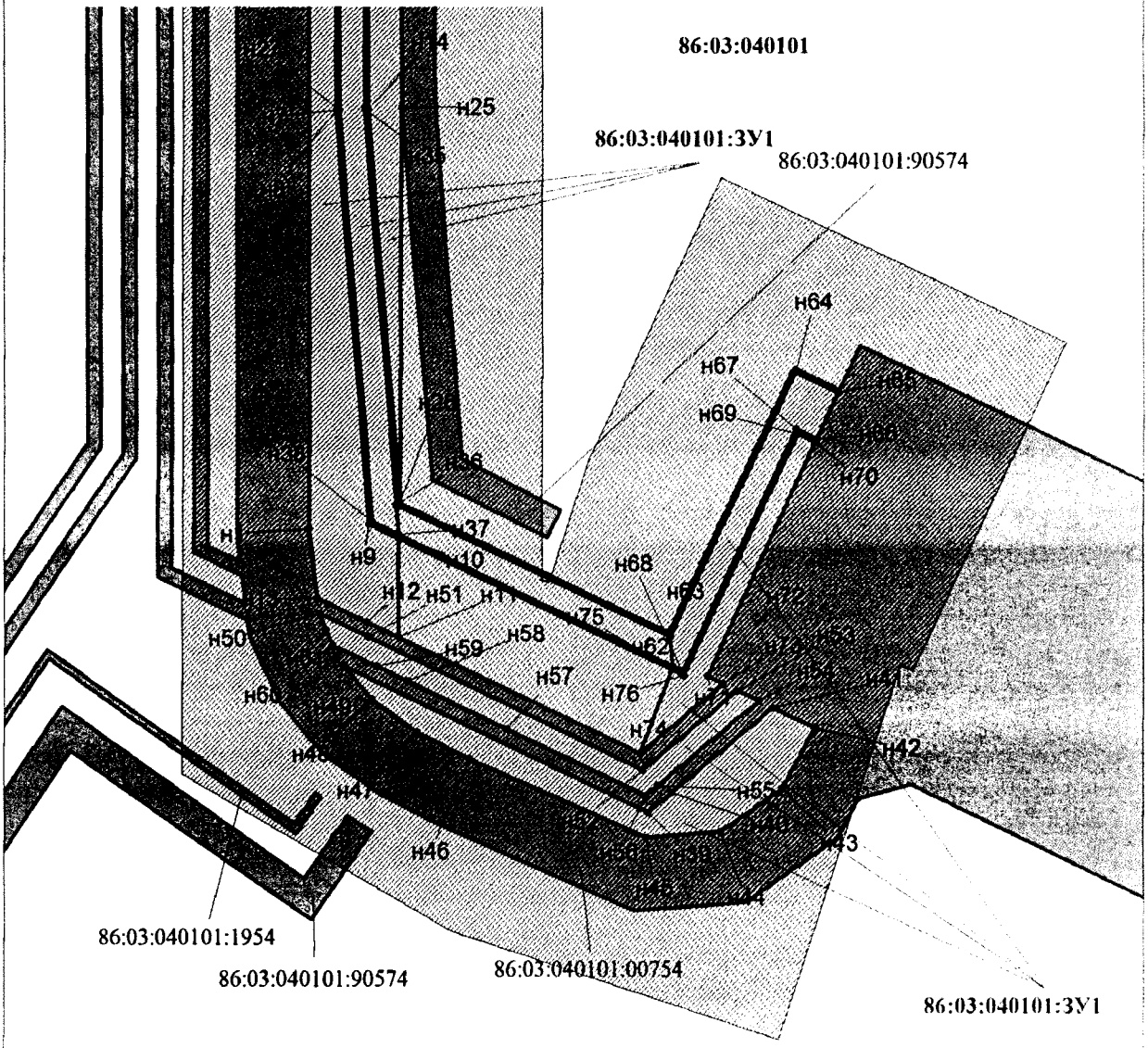
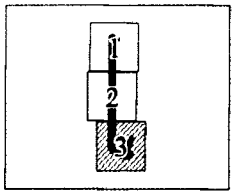


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных учатков
- н46 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :00754 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- 86:03:040101 — номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Каталог координат границ
зон планируемого размещения
линейного объекта

Точка	X	Y
н1	965 445.25	3 655 790.38
н2	966 129.35	3 655 790.73
н3	966 129.65	3 655 799.07
н4	966 120.65	3 655 799.40
н5	966 092.99	3 655 800.28
н6	966 080.64	3 655 800.62
н7	965 560.49	3 655 797.92
н8	965 560.48	3 655 797.92
н9	965 446.52	3 655 807.01
н10	965 442.58	3 655 815.26
н11	965 415.53	3 655 815.23
н12	965 419.62	3 655 806.58
н13	965 426.20	3 655 792.80
н14	965 560.85	3 655 806.91
н15	966 080.14	3 655 809.62
н16	966 092.56	3 655 809.44
н17	966 112.96	3 655 808.72
н18	966 114.07	3 655 839.89
н19	966 104.56	3 655 839.76
н20	966 103.79	3 655 818.46
н21	966 098.38	3 655 818.70
н22	966 092.81	3 655 818.94
н23	966 080.18	3 655 819.13
н24	966 076.02	3 655 819.10
н25	965 561.31	3 655 816.17
н26	965 452.42	3 655 815.65
н27	965 560.53	3 655 798.93
н28	966 080.65	3 655 801.65
н29	966 093.02	3 655 801.28
н30	966 120.69	3 655 800.38

Точка	X	Y
н31	966 120.95	3 655 807.38
н32	966 112.91	3 655 807.67
н33	966 092.52	3 655 808.44
н34	966 080.13	3 655 808.61
н35	965 560.81	3 655 805.91
н36	965 451.75	3 655 814.69
н37	965 443.70	3 655 815.28
н38	965 447.17	3 655 807.96
н39	965 366.99	3 655 884.87
н40	965 372.47	3 655 891.44
н41	965 395.93	3 655 919.47
н42	965 390.38	3 655 931.10
н43	965 373.71	3 655 922.10
н44	965 361.88	3 655 905.03
н45	965 360.25	3 655 884.40
н46	965 381.85	3 655 835.13
н47	965 389.32	3 655 820.40
н48	965 398.22	3 655 807.80
н49	965 407.37	3 655 800.08
н50	965 422.00	3 655 793.34
н51	965 415.49	3 655 806.86
н52	965 378.77	3 655 883.38
н53	965 400.64	3 655 909.59
н54	965 397.82	3 655 915.49
н55	965 374.50	3 655 887.59
н56	965 371.72	3 655 884.30
н57	965 390.18	3 655 845.40
н58	965 403.27	3 655 817.87
н59	965 407.38	3 655 809.18
н60	965 413.20	3 655 796.96

Точка	X	Y
н61	965 417.46	3 655 795.21
н62	965 407.36	3 655 891.70
н63	965 415.47	3 655 891.00
н64	965 488.35	3 655 925.70
н65	965 482.73	3 655 937.45
н66	965 470.03	3 655 931.57
н67	965 472.68	3 655 925.95
н68	965 406.13	3 655 894.31
н69	965 471.36	3 655 926.44
н70	965 469.13	3 655 931.12
н71	965 404.59	3 655 901.36
н72	965 404.58	3 655 901.36
н73	965 402.52	3 655 905.65
н74	965 383.52	3 655 882.76
н75	965 406.42	3 655 891.38
н76	965 404.81	3 655 894.79
н77	966 121.69	3 655 800.34
н78	966 129.69	3 655 800.10
н79	966 129.91	3 655 807.07
н80	966 121.95	3 655 807.34
н81	966 121.99	3 655 808.37
н82	966 129.95	3 655 808.08
н83	966 130.13	3 655 812.58
н84	966 122.14	3 655 812.88
н85	966 113.98	3 655 808.66
н86	966 121.00	3 655 808.41
н87	966 121.14	3 655 812.91
н88	966 114.12	3 655 813.16

Губернатор

Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Островного месторождения нефти Южно-Локосовского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 6,1 километрах к югу от населенного пункта Локосово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Юганского лесничества (Локосовского 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 производится 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	Высоконапорный водовод т.вр.к.115 - к.115	2.1170	0.5478	2.6648
	Всего:	2.1170	0.5478	2.6648

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, кв.м	Категория земель
86:03:040101:ЗУ1	21170	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

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Северо-Островного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

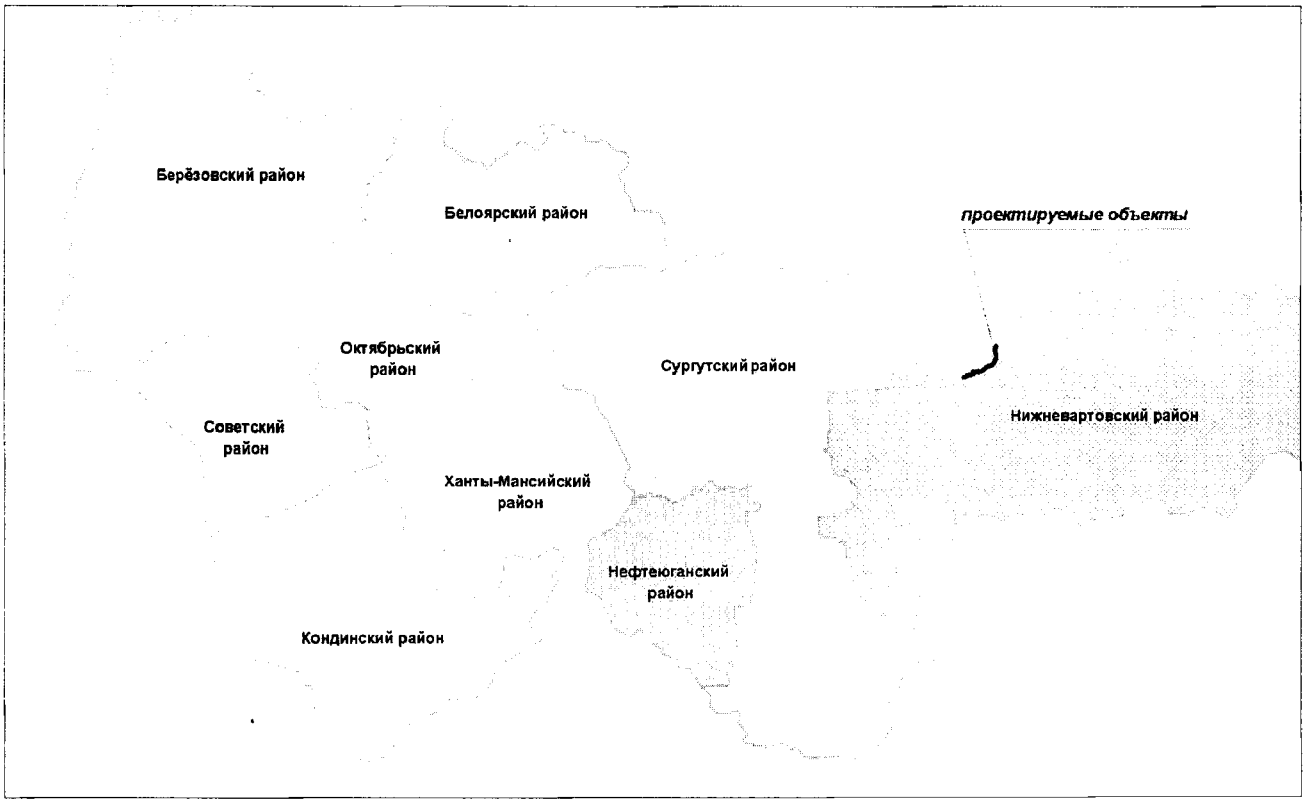
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

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 «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

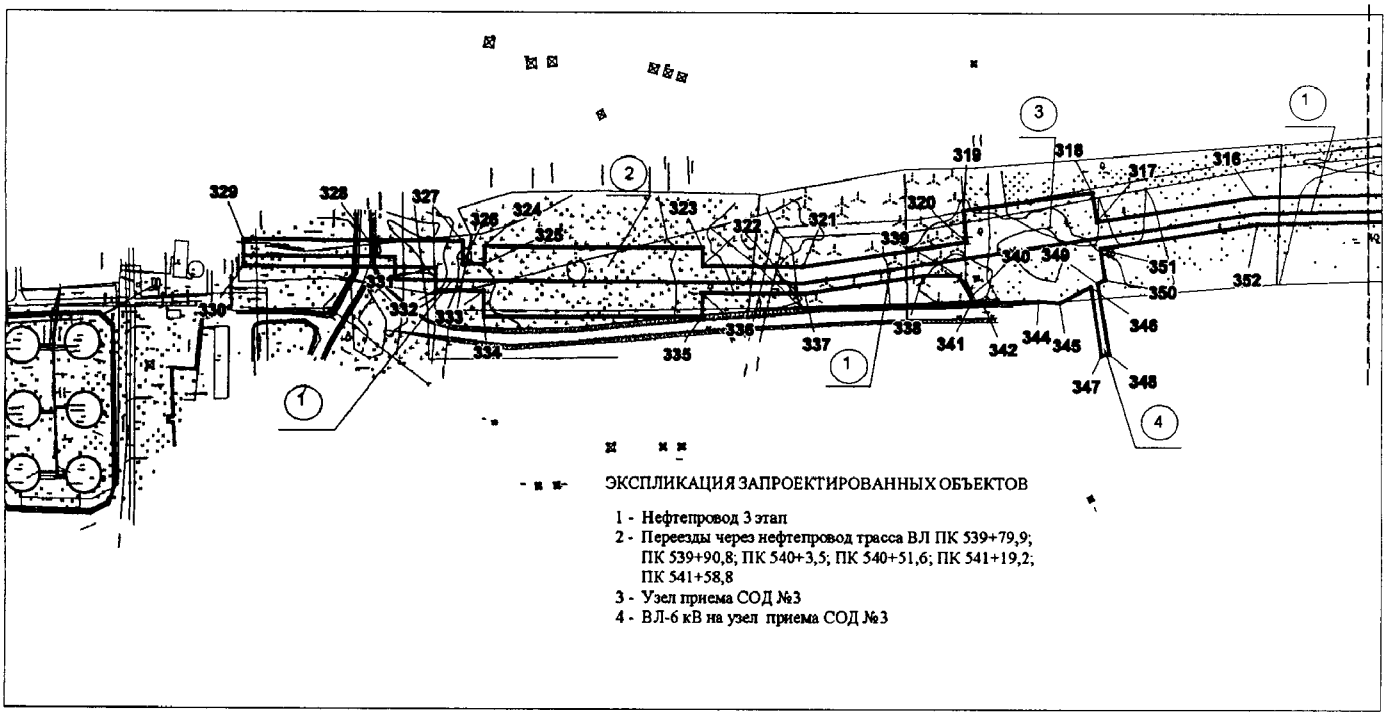
Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

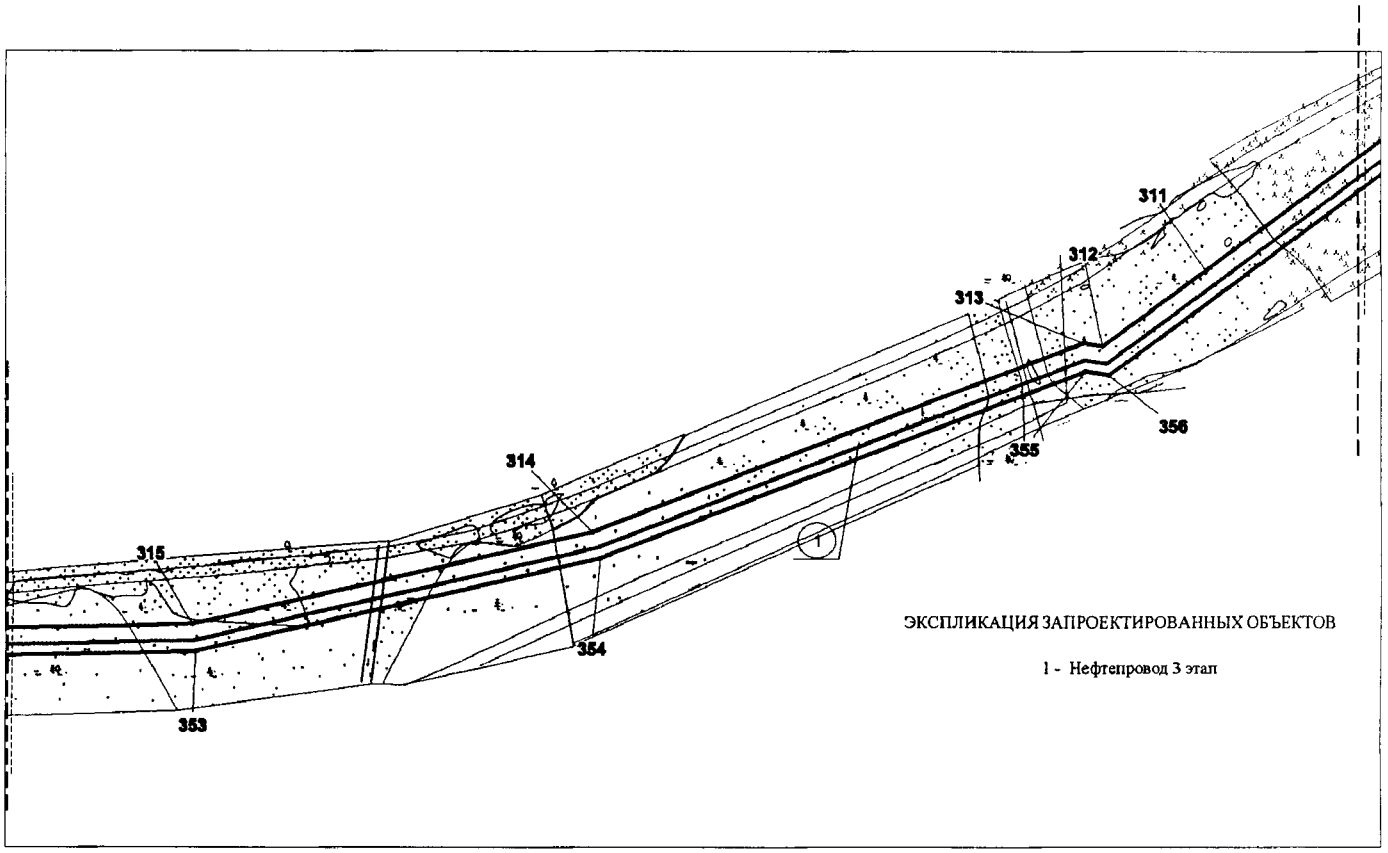
- граница зоны планируемого размещения объекта
- ось напорного нефтепровода
- ось автородоги
- ось ВЛ 6 кВ
- (1) - наименование объекта в соответствии с экспликацией

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

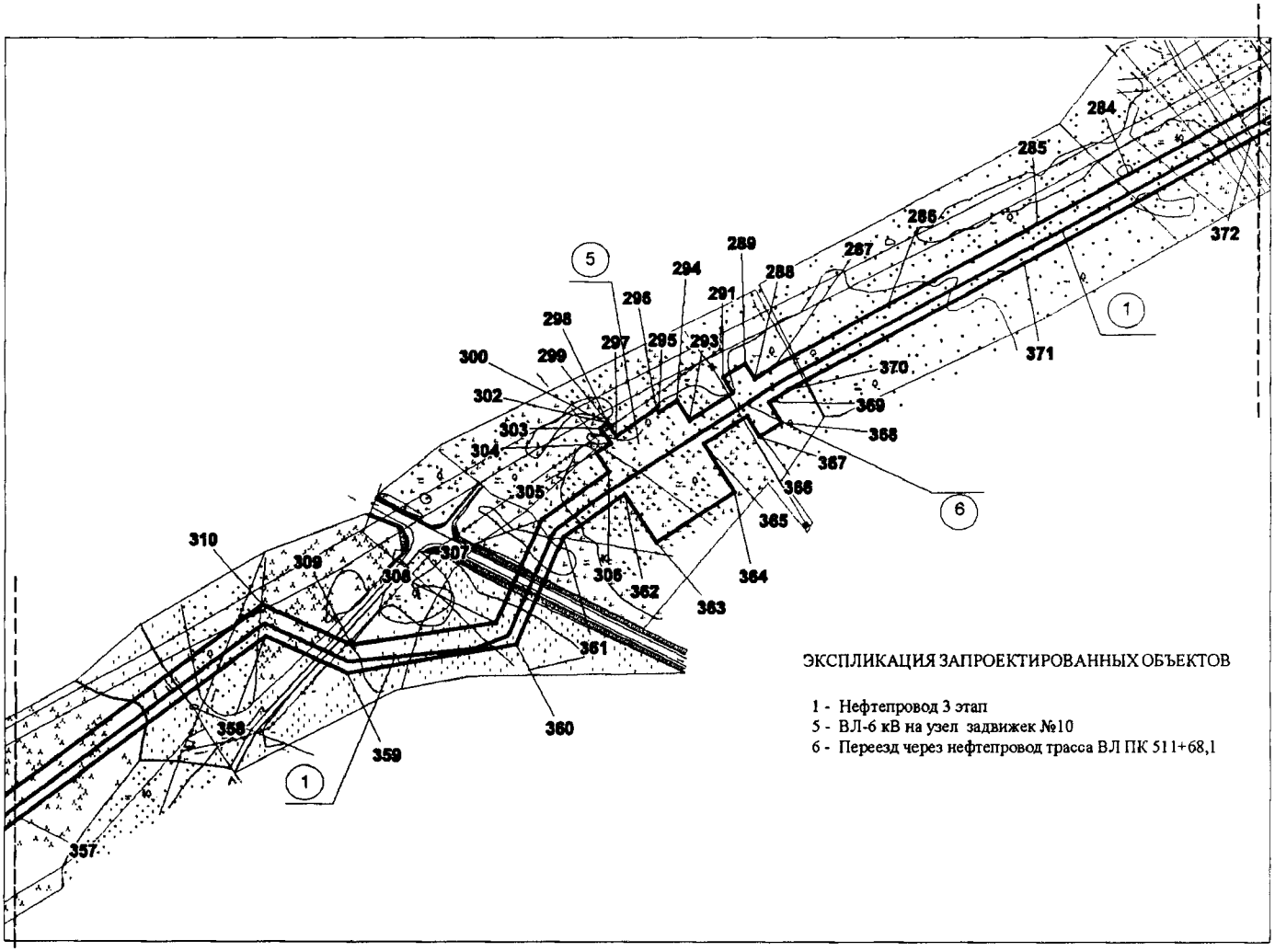


Линия совмещения с листом 3

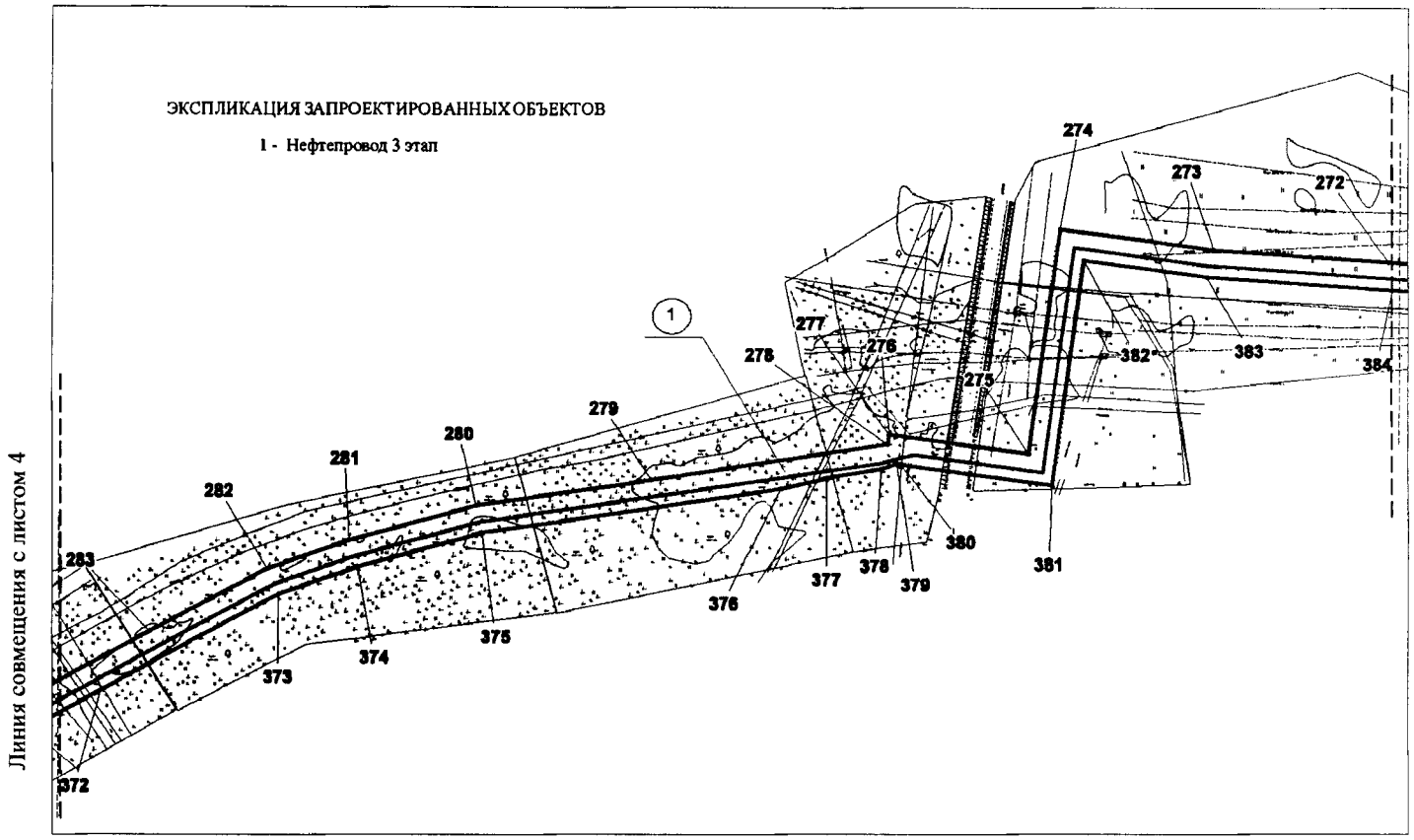
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



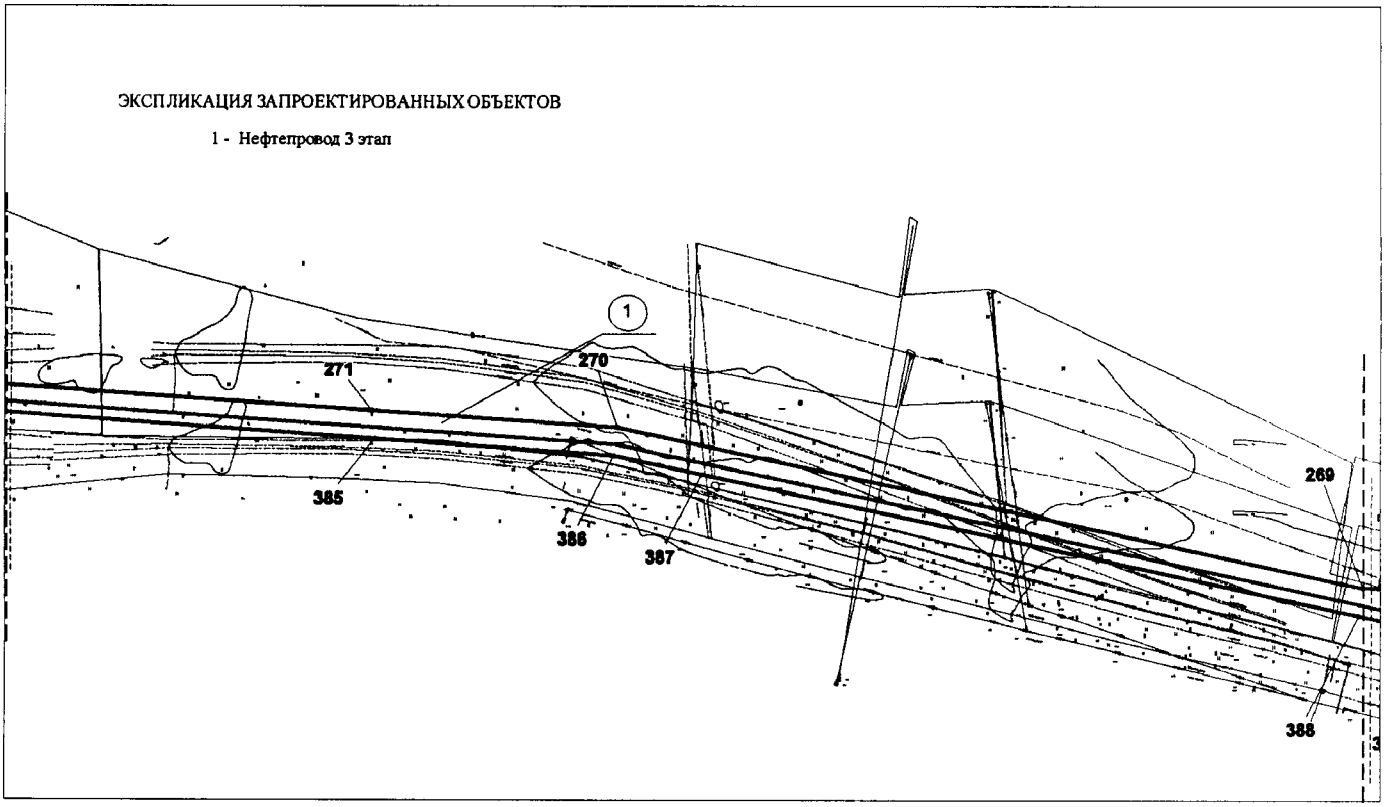
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



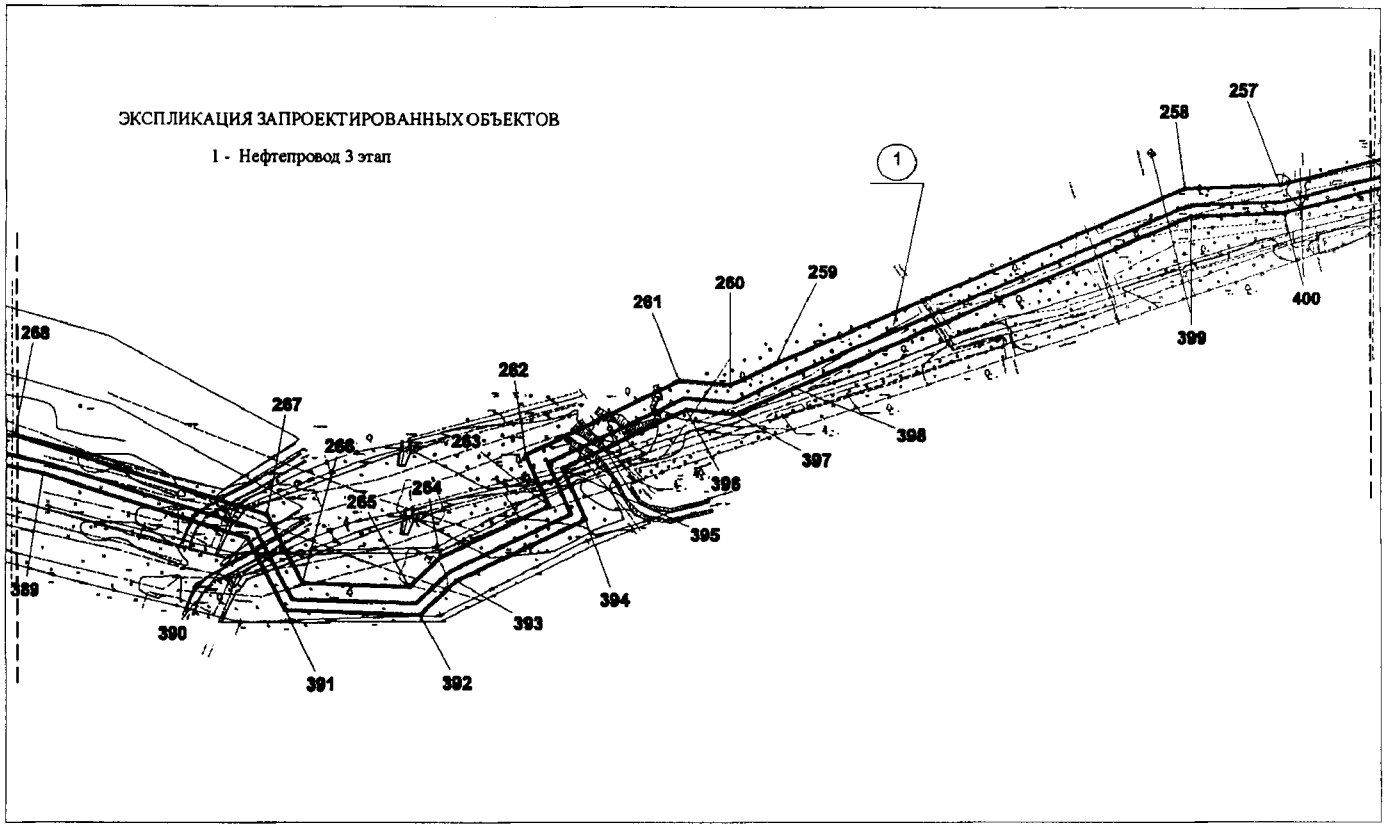
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



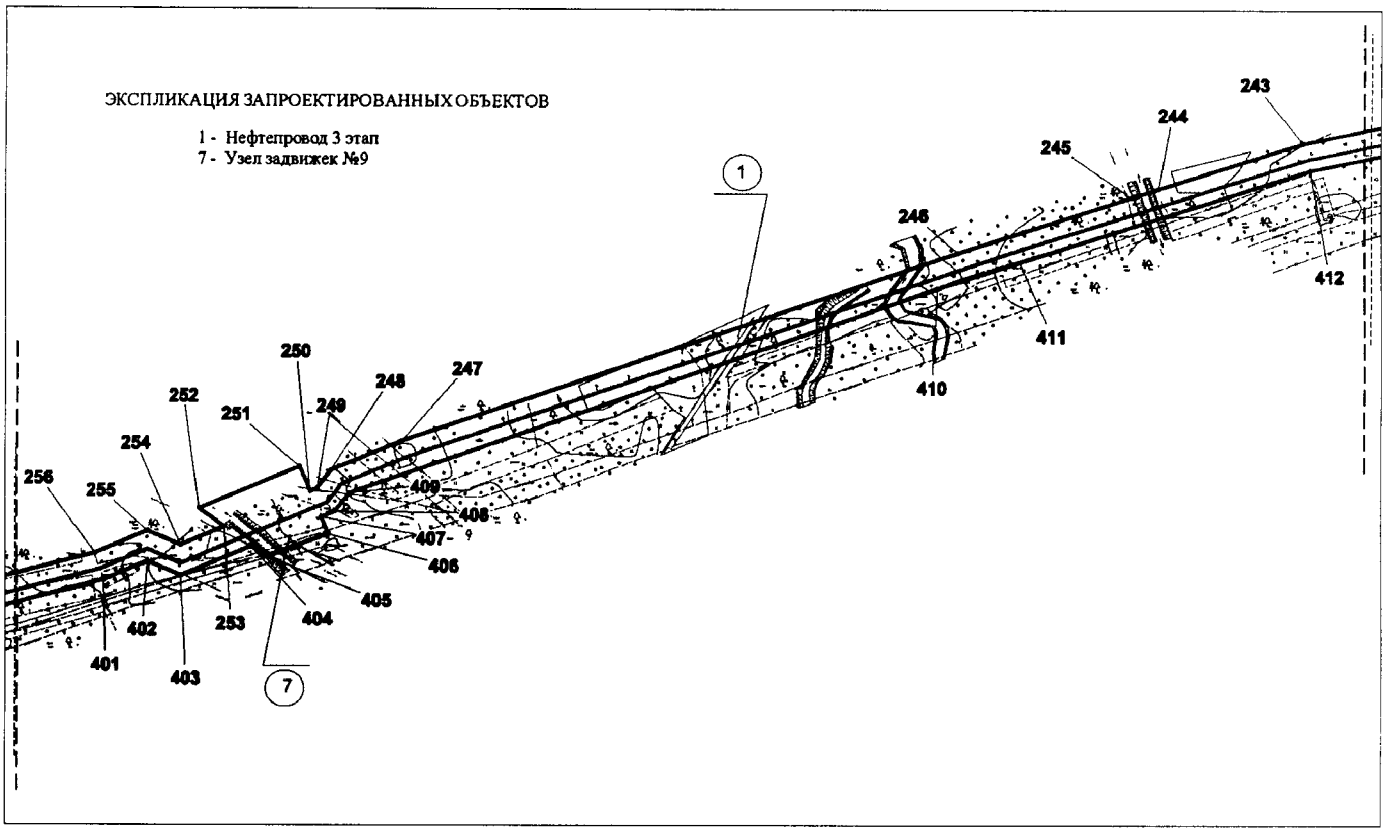
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



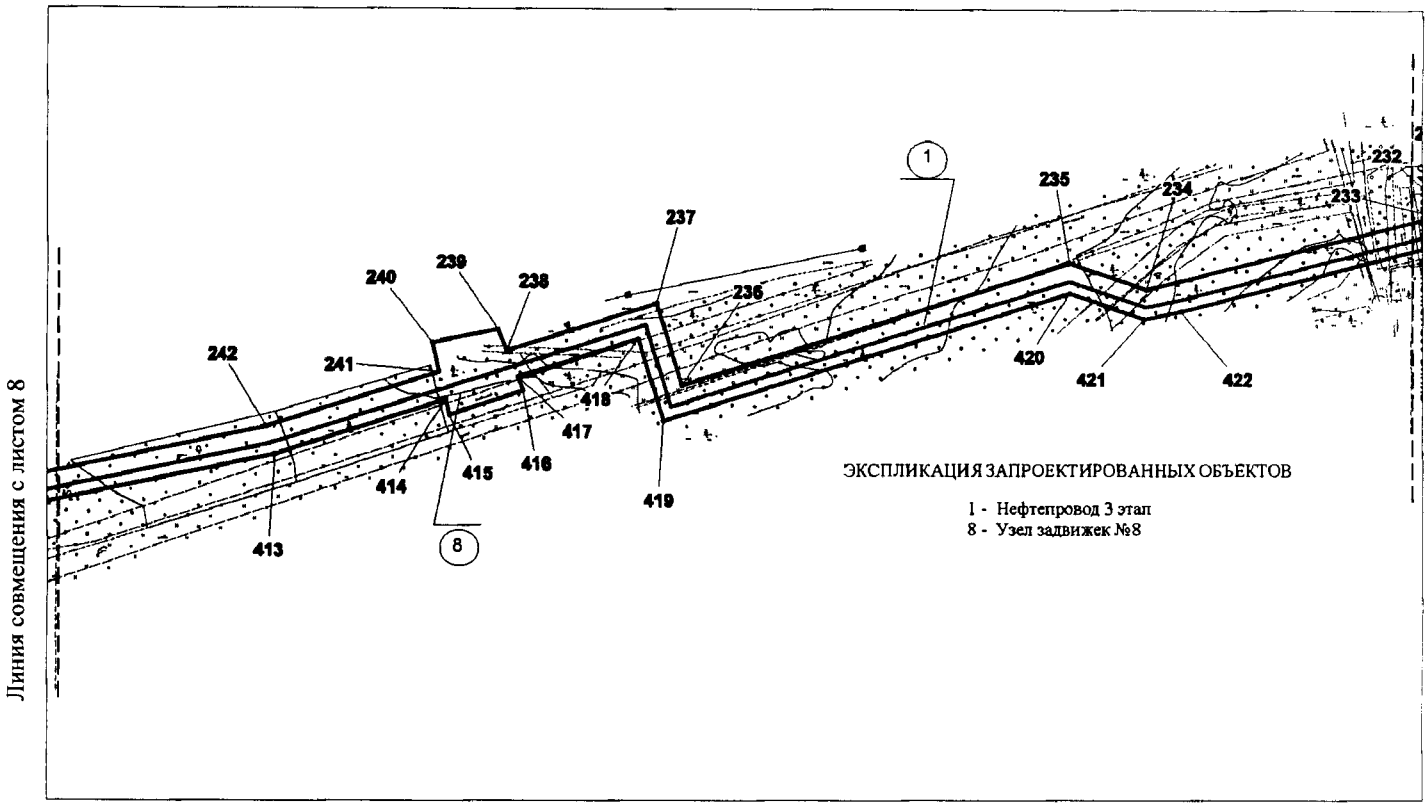
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



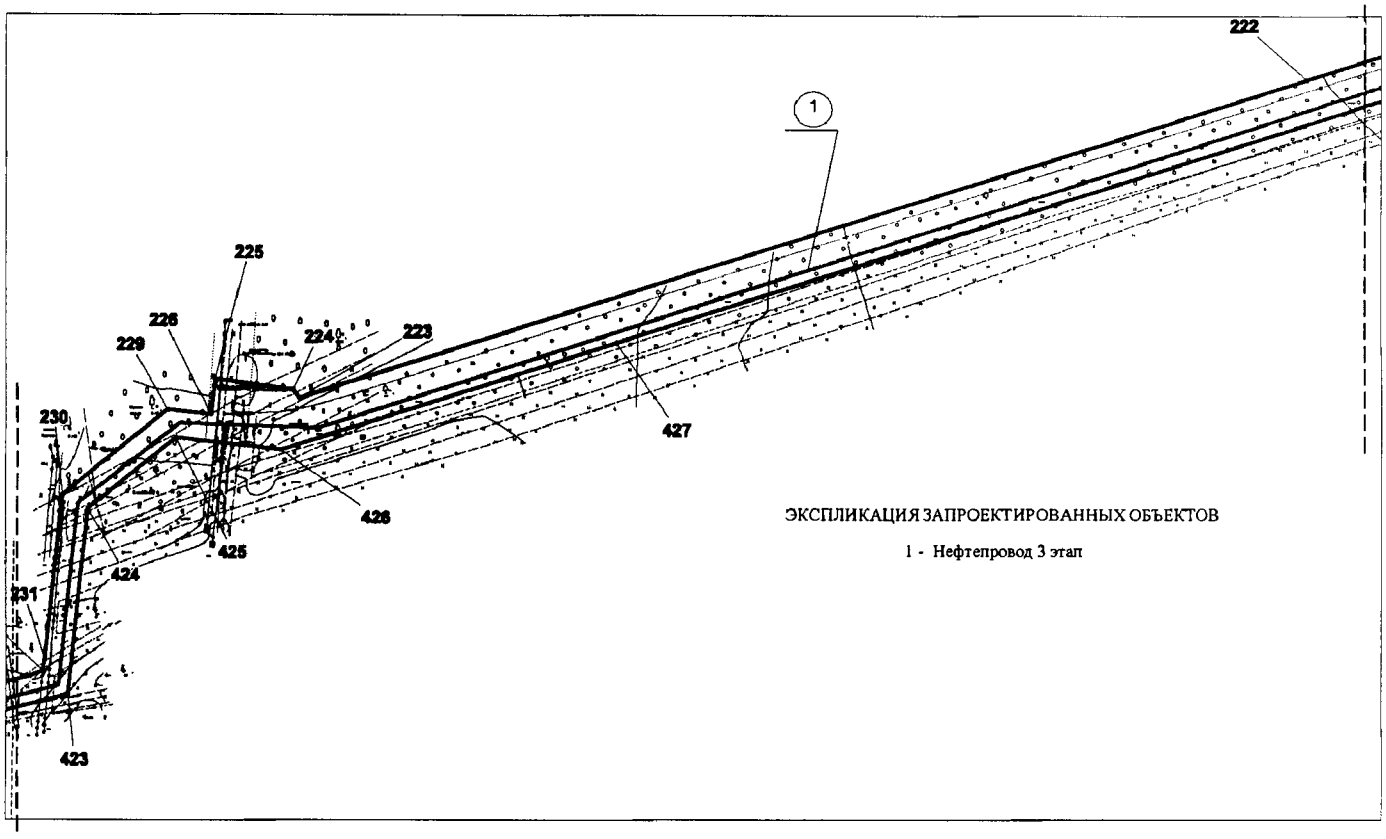
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



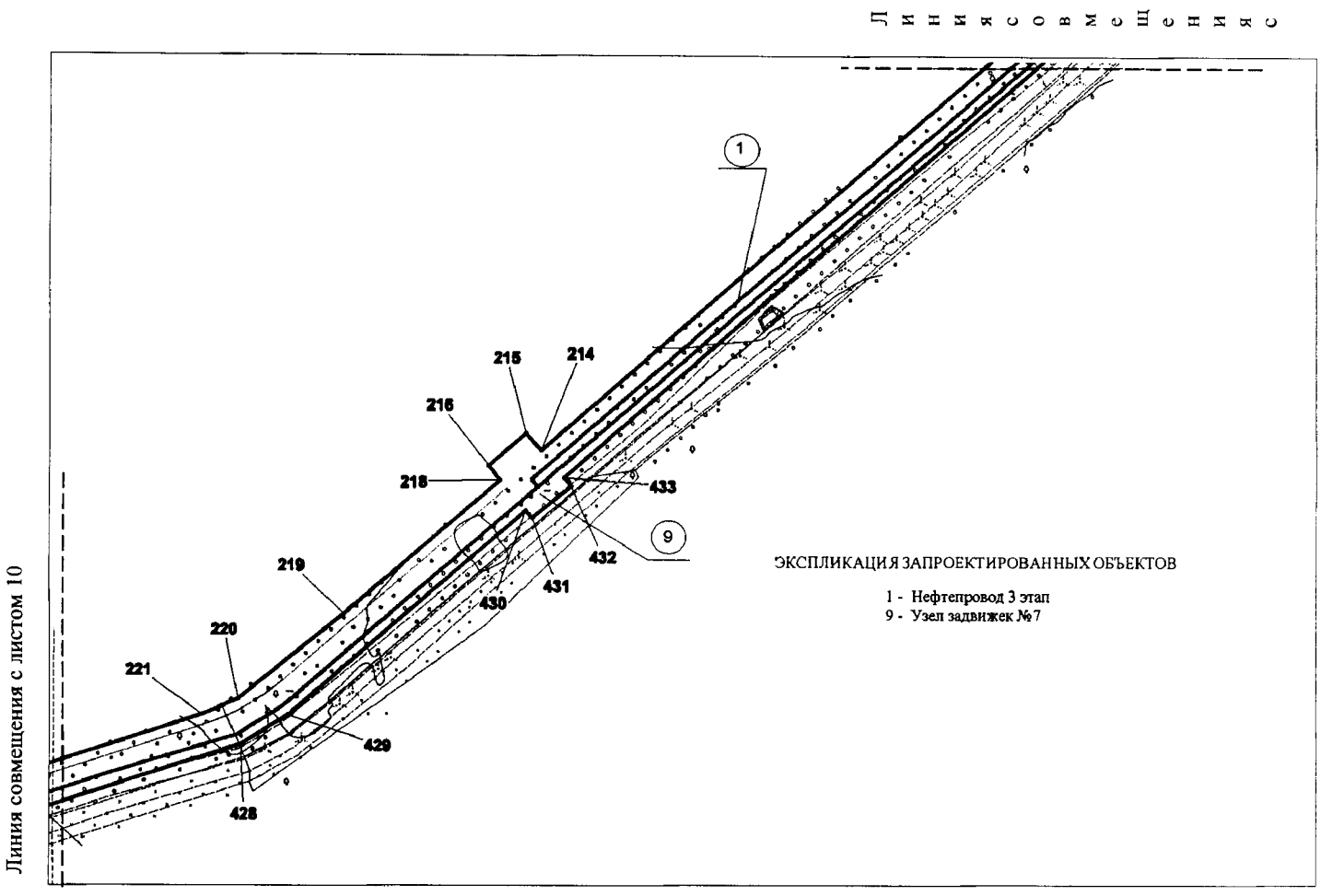
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

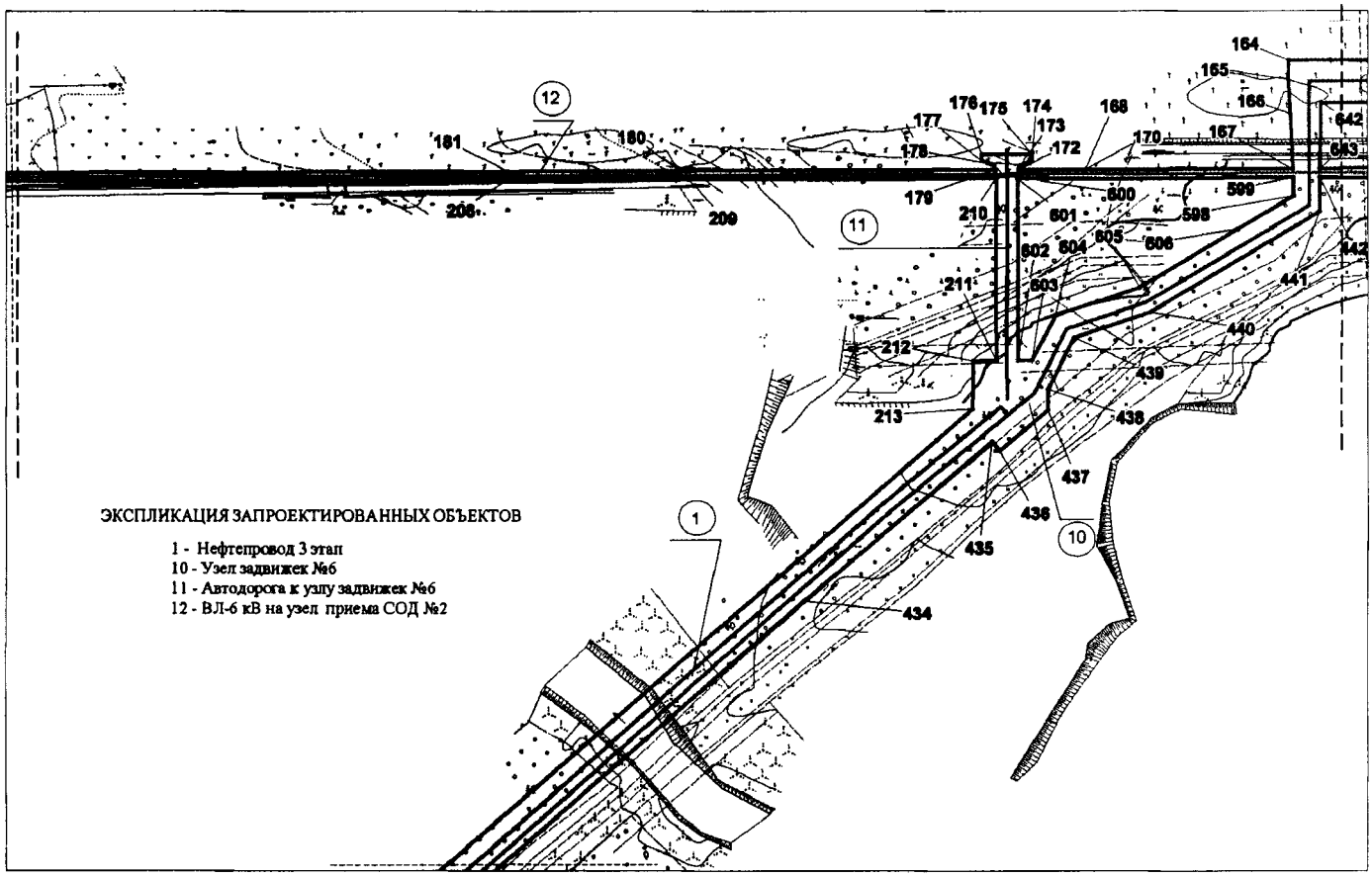


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



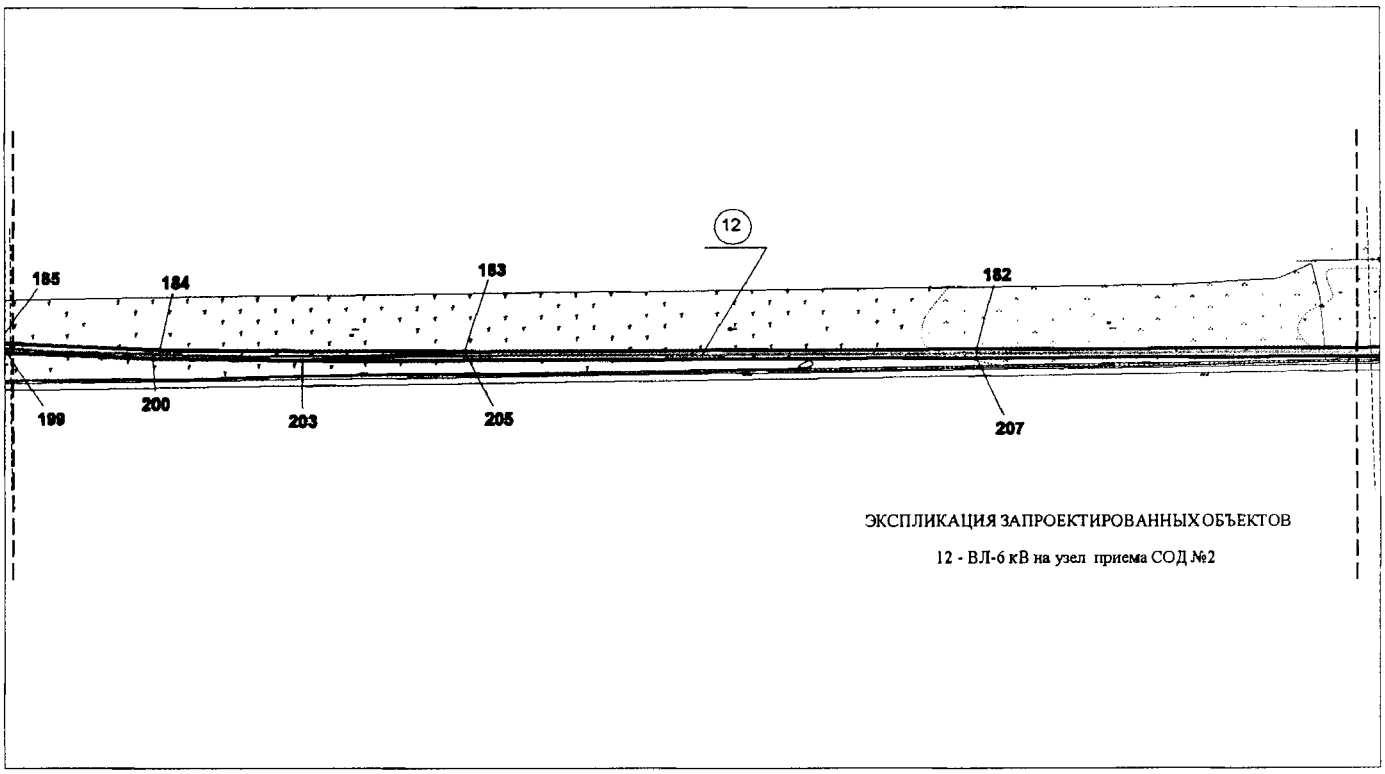
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 13

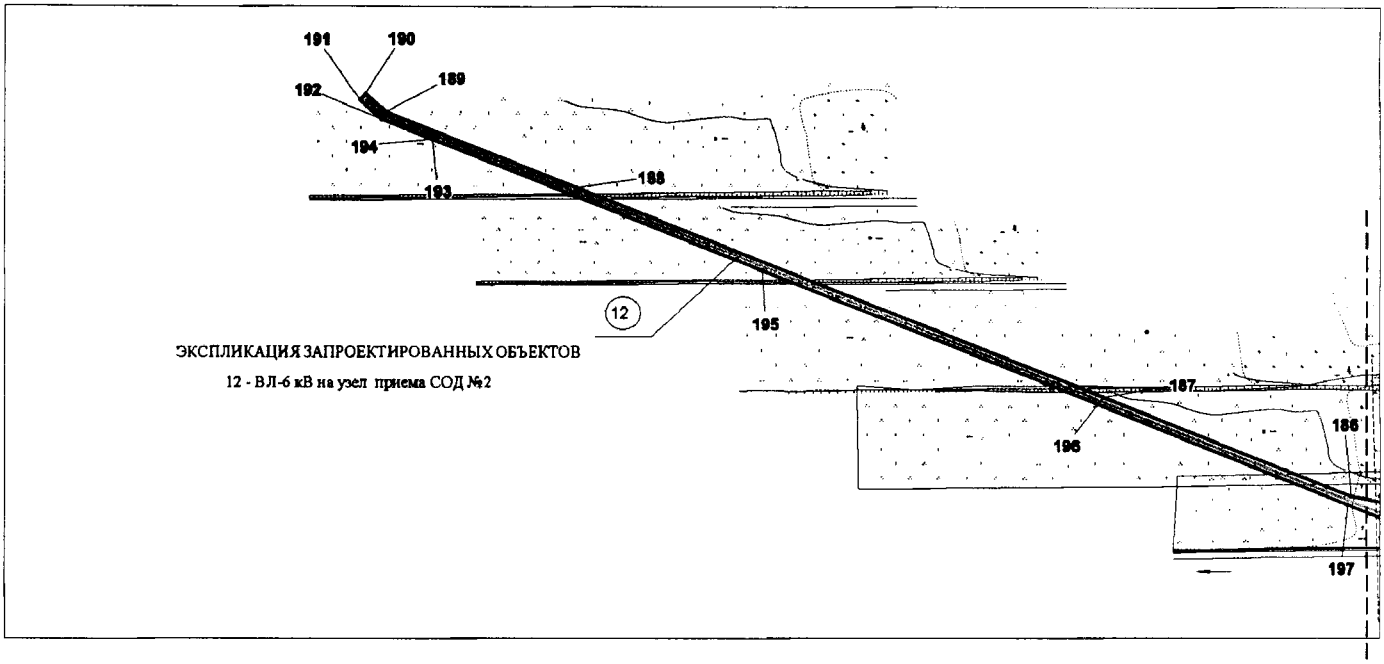


Линия совмещения с листом 11

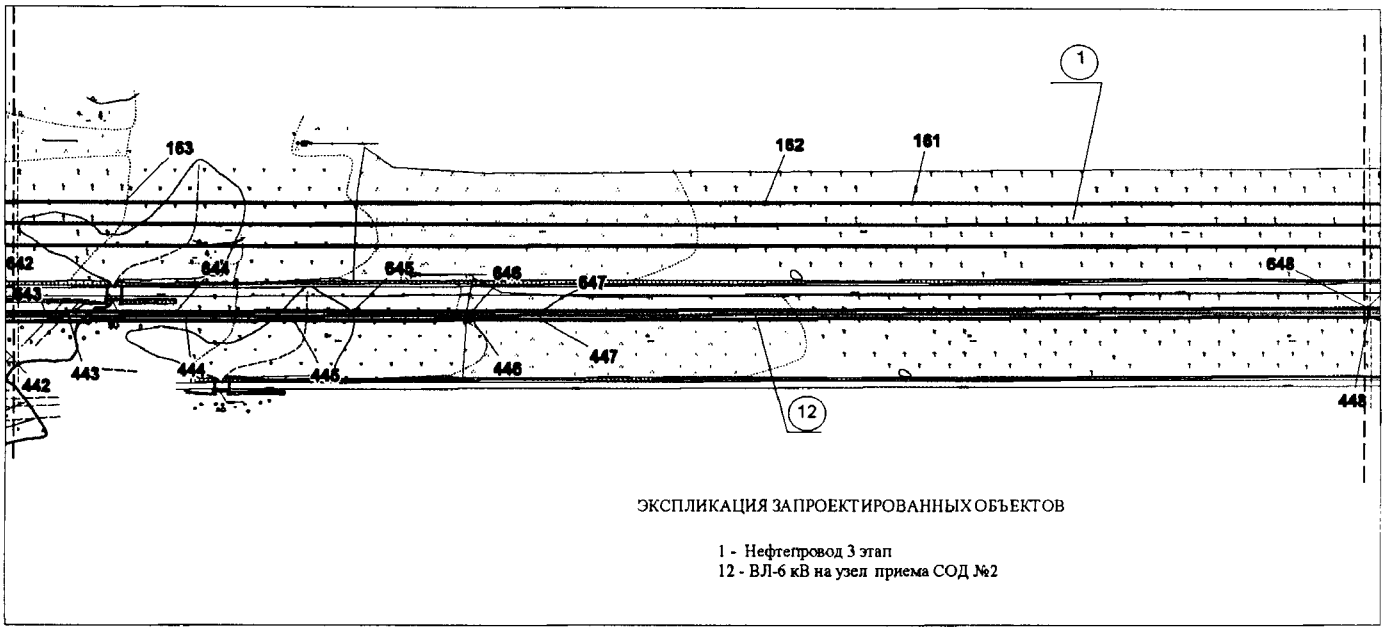
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

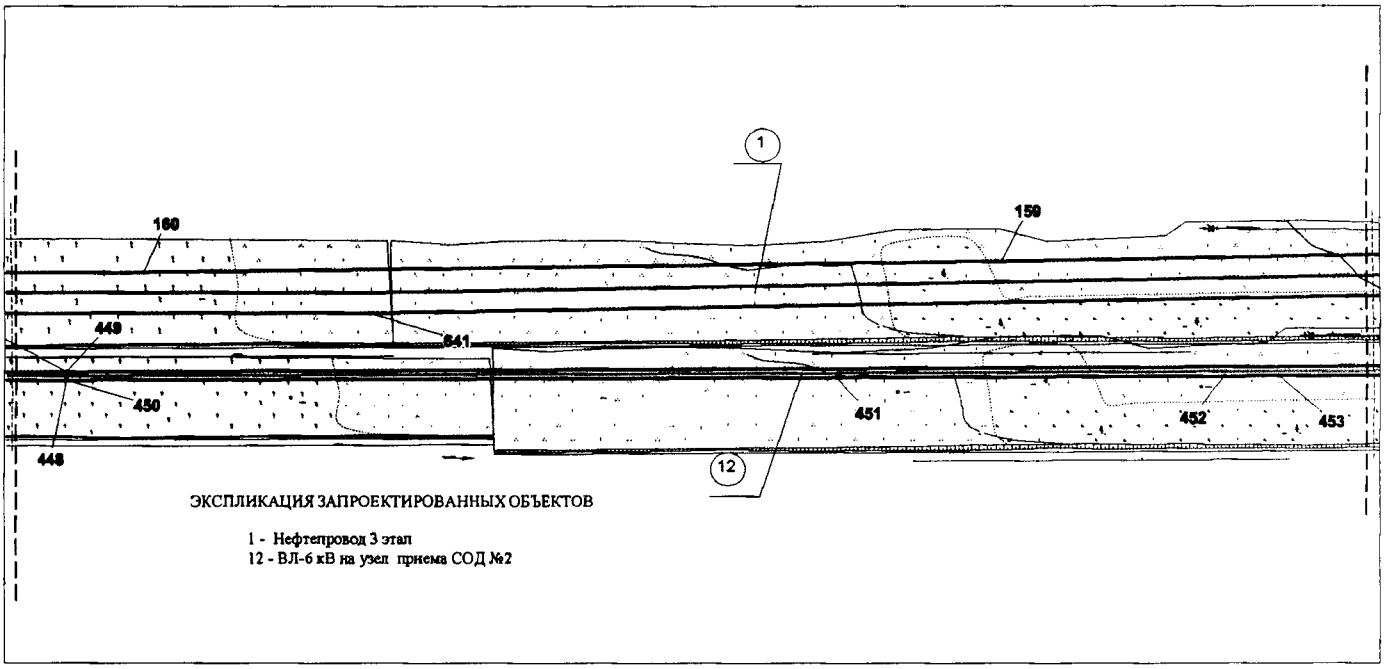


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 15

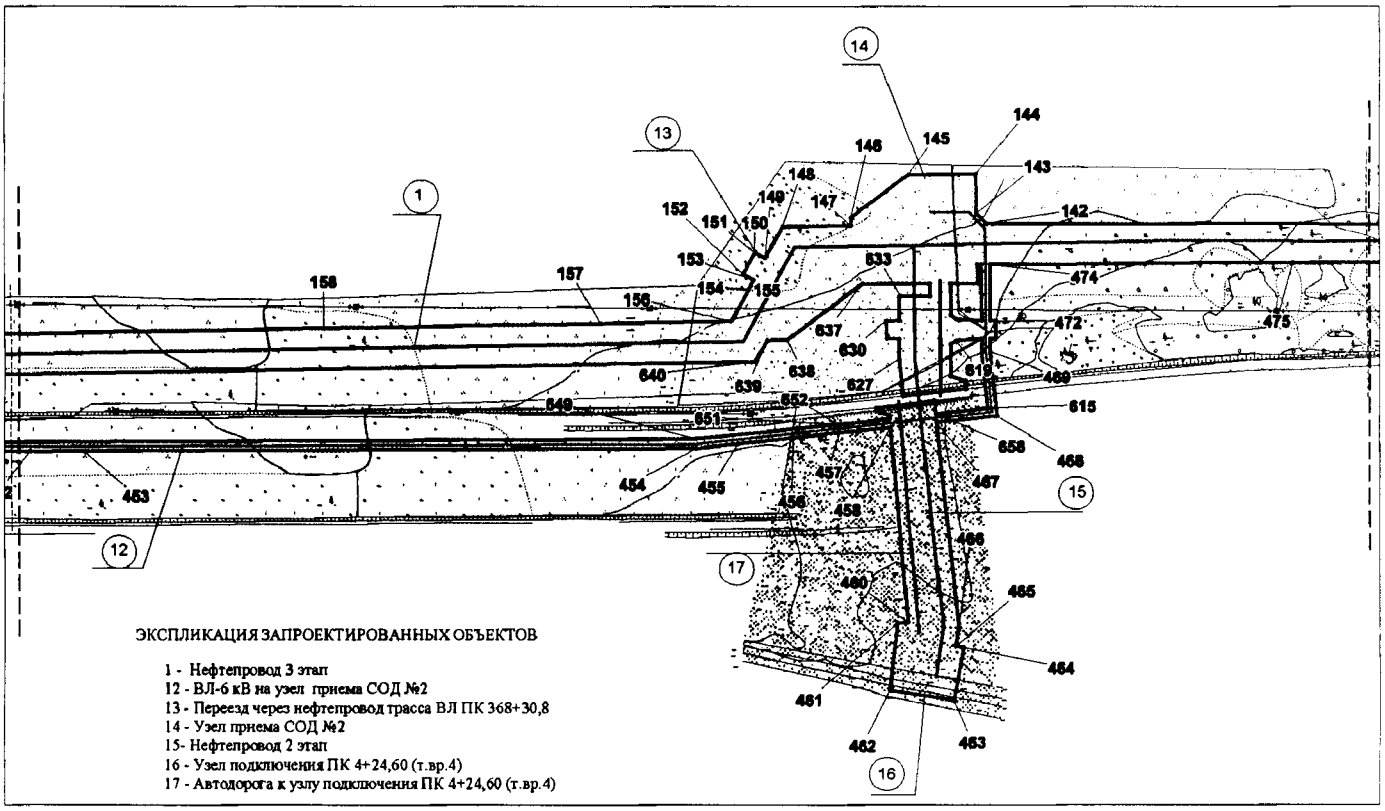


ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ ОБЪЕКТОВ

1 - Нефтепровод 3 этап
12 - ВЛ-6 кВ на узел приема СОД №2

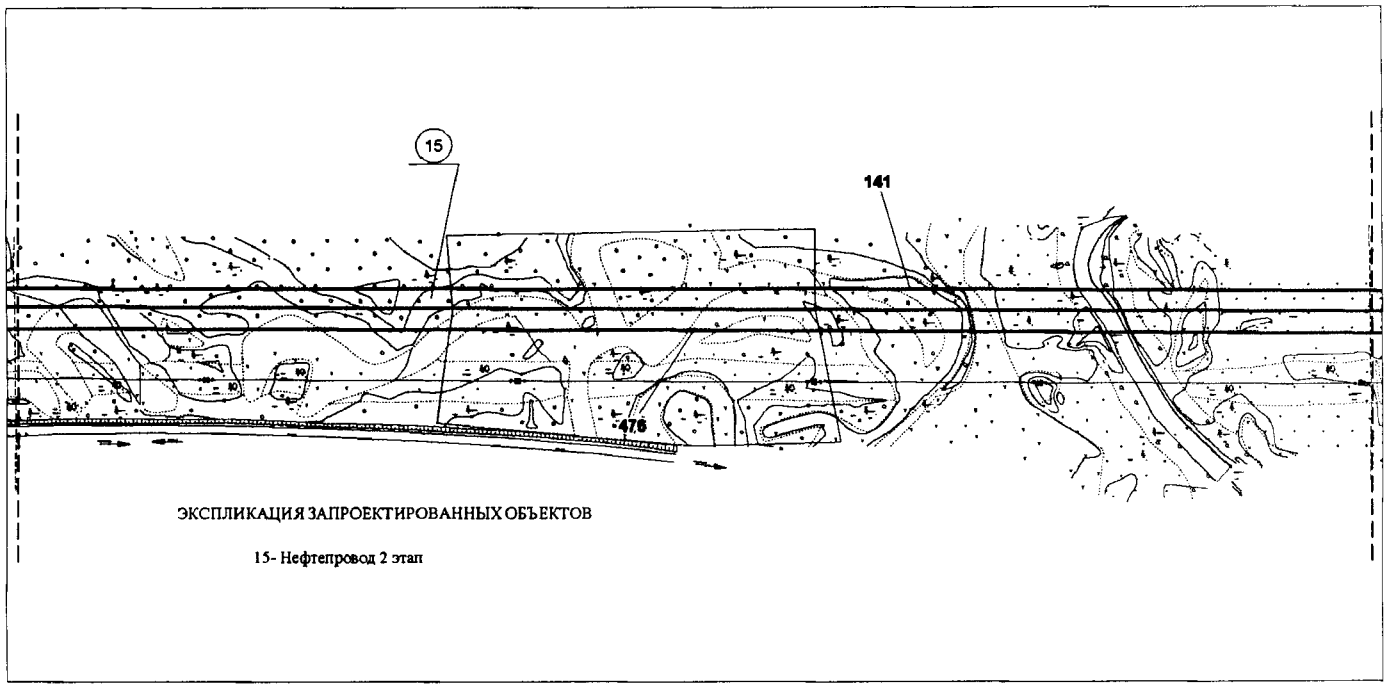
Линия совмещения с листом 17

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



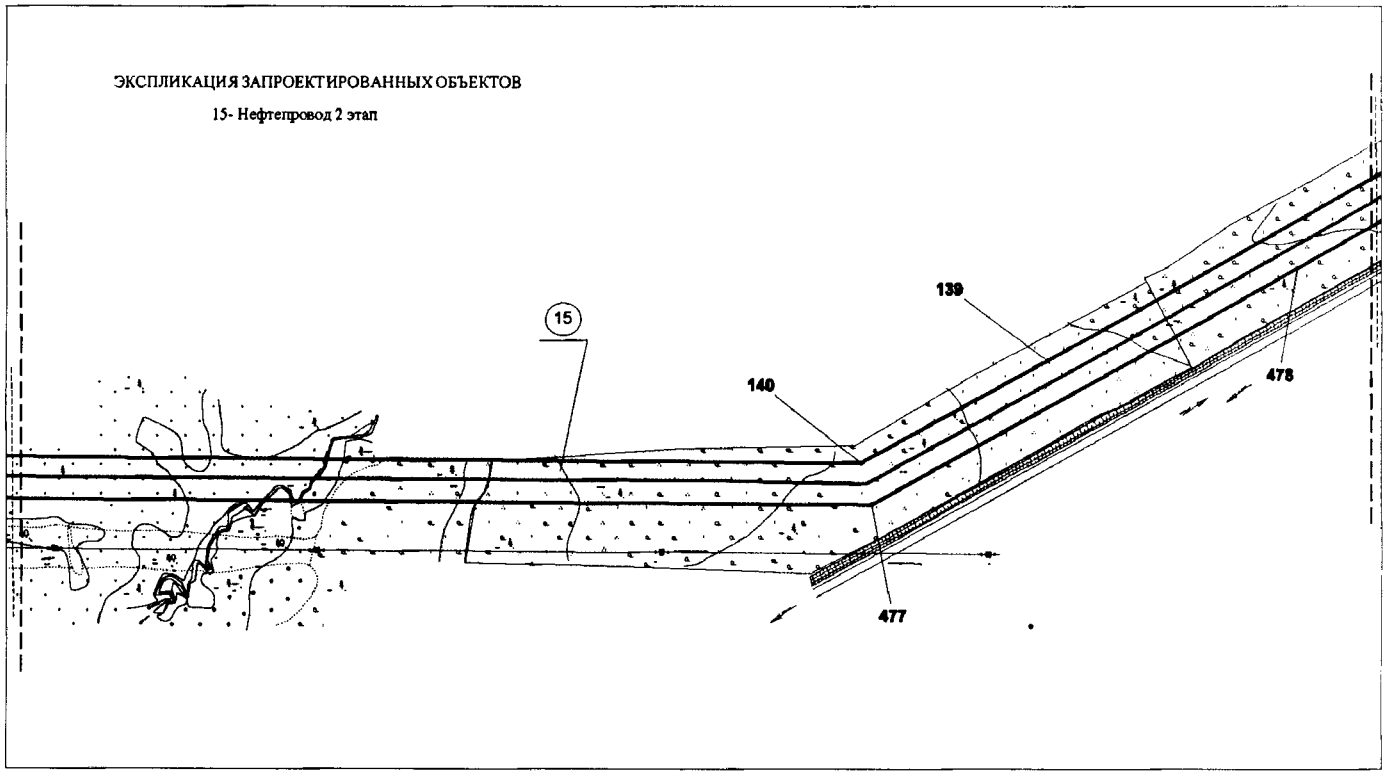
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 17

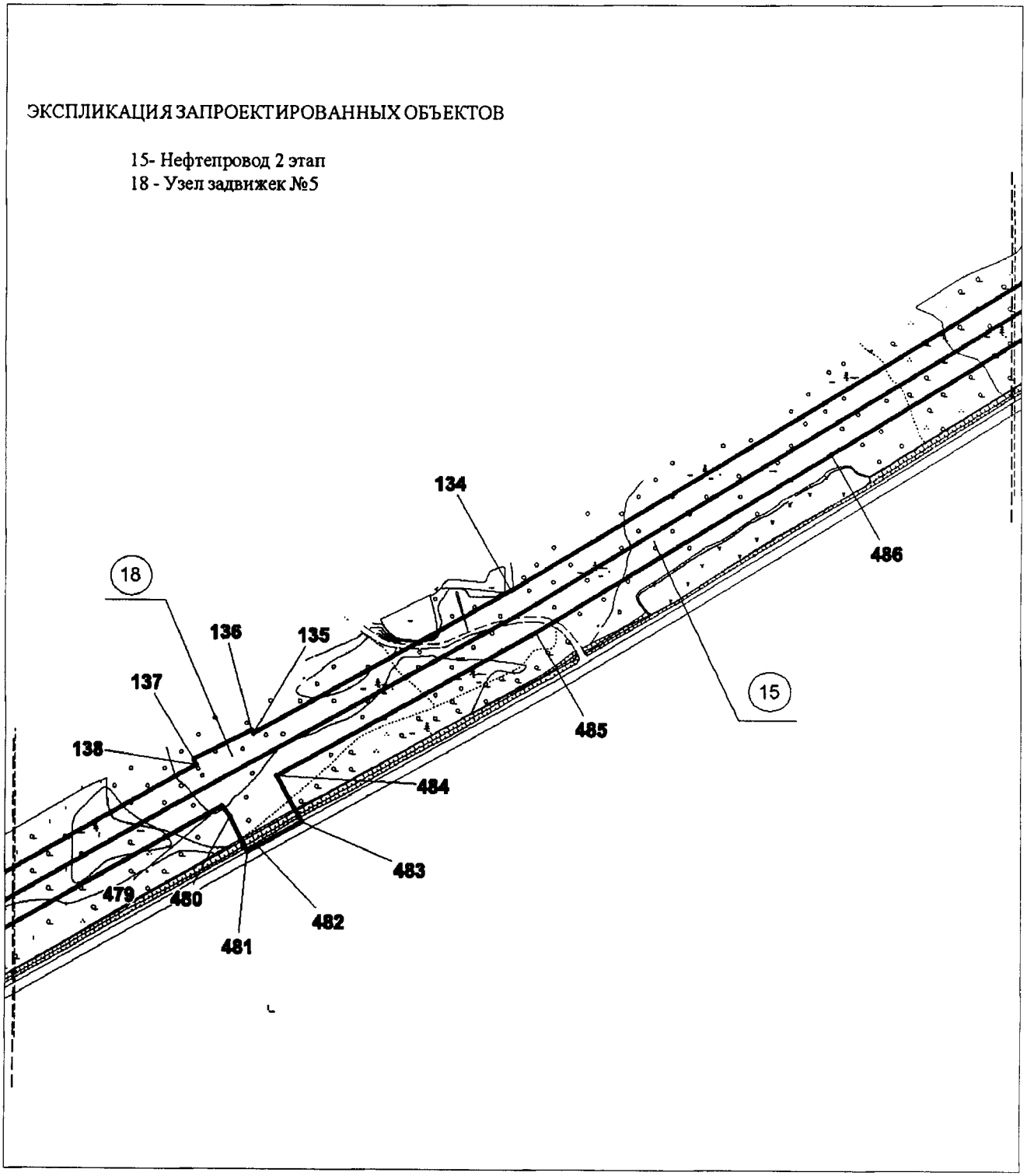


Линия совмещения с листом 19

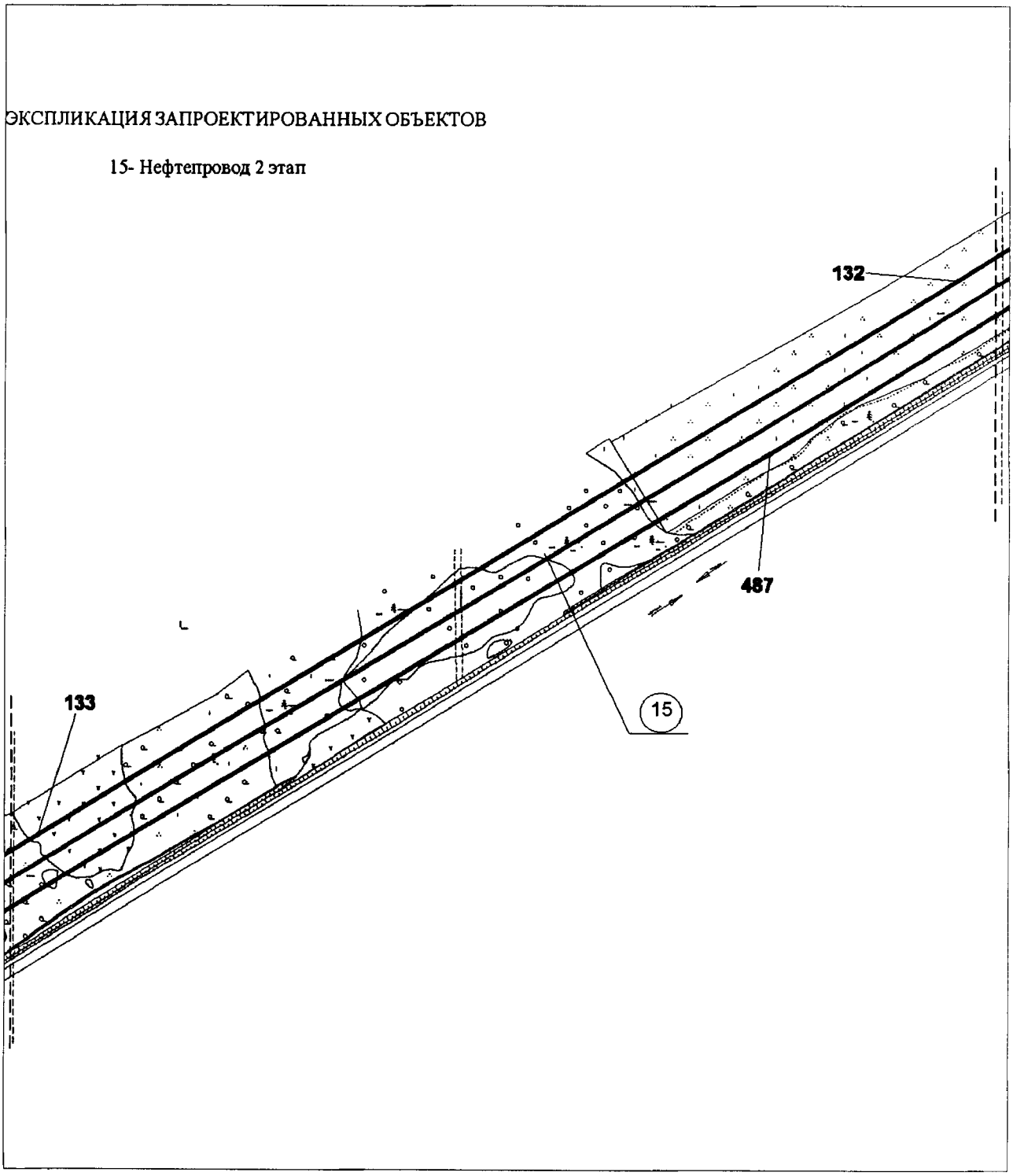
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



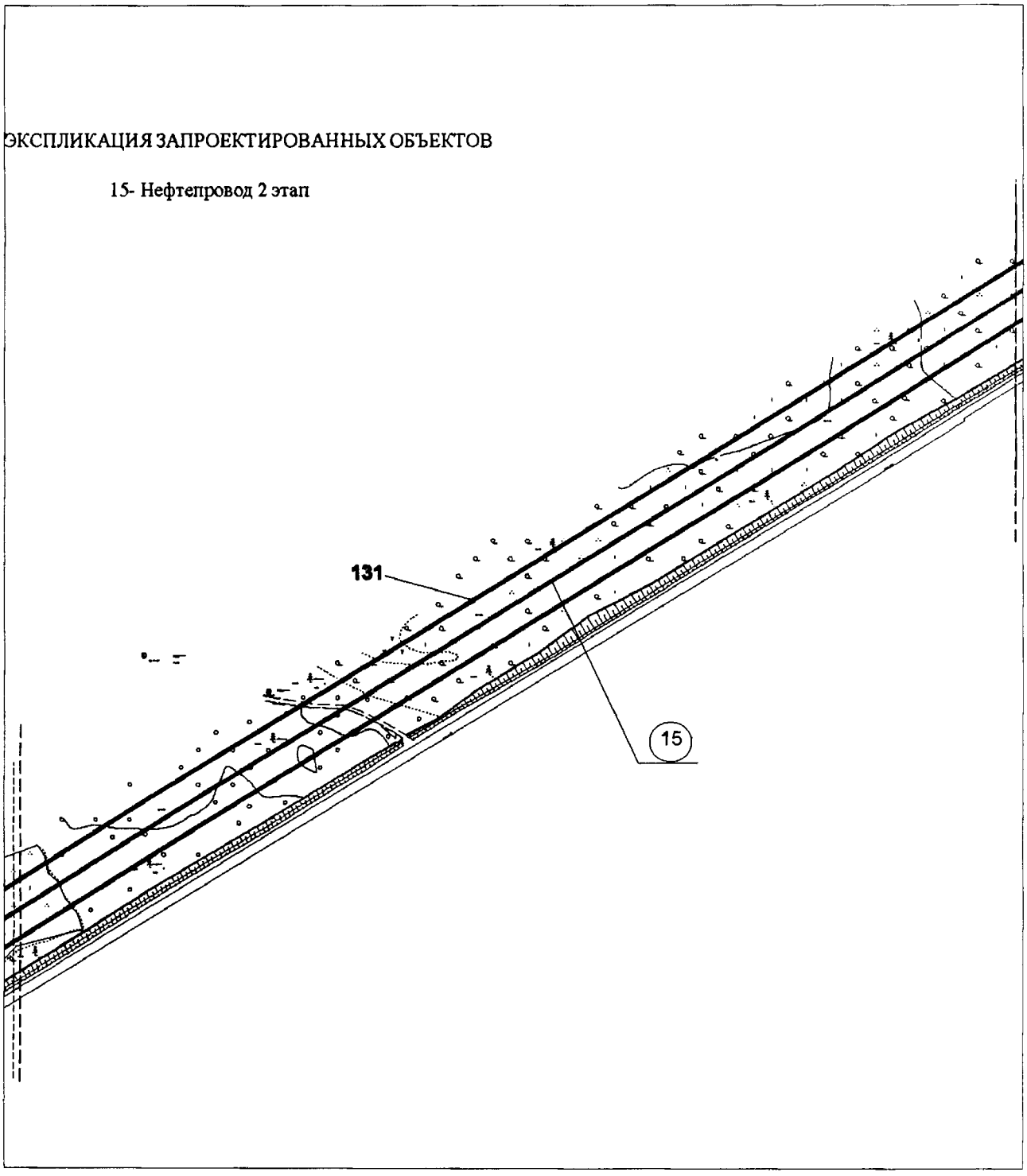
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



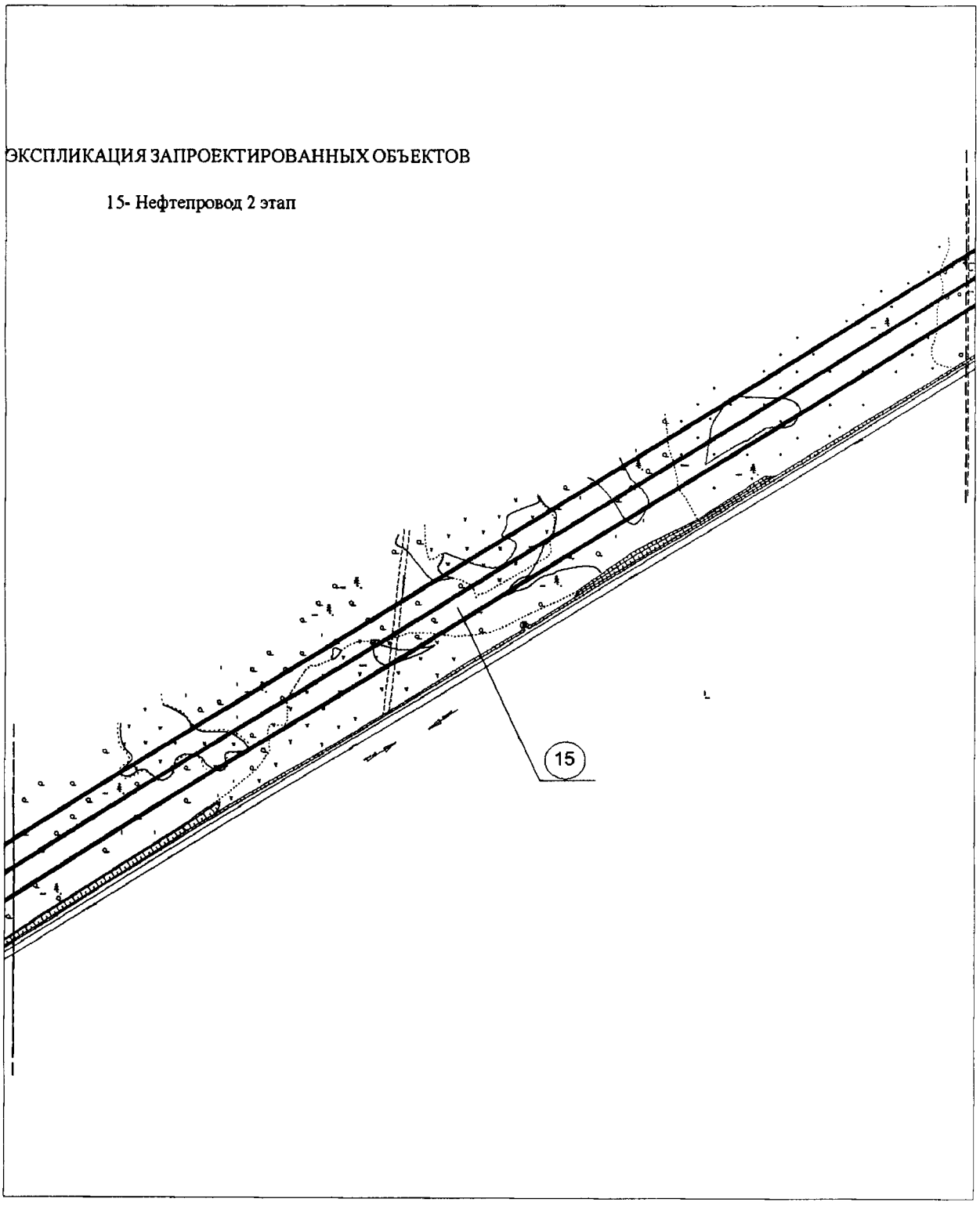
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ ОБЪЕКТОВ

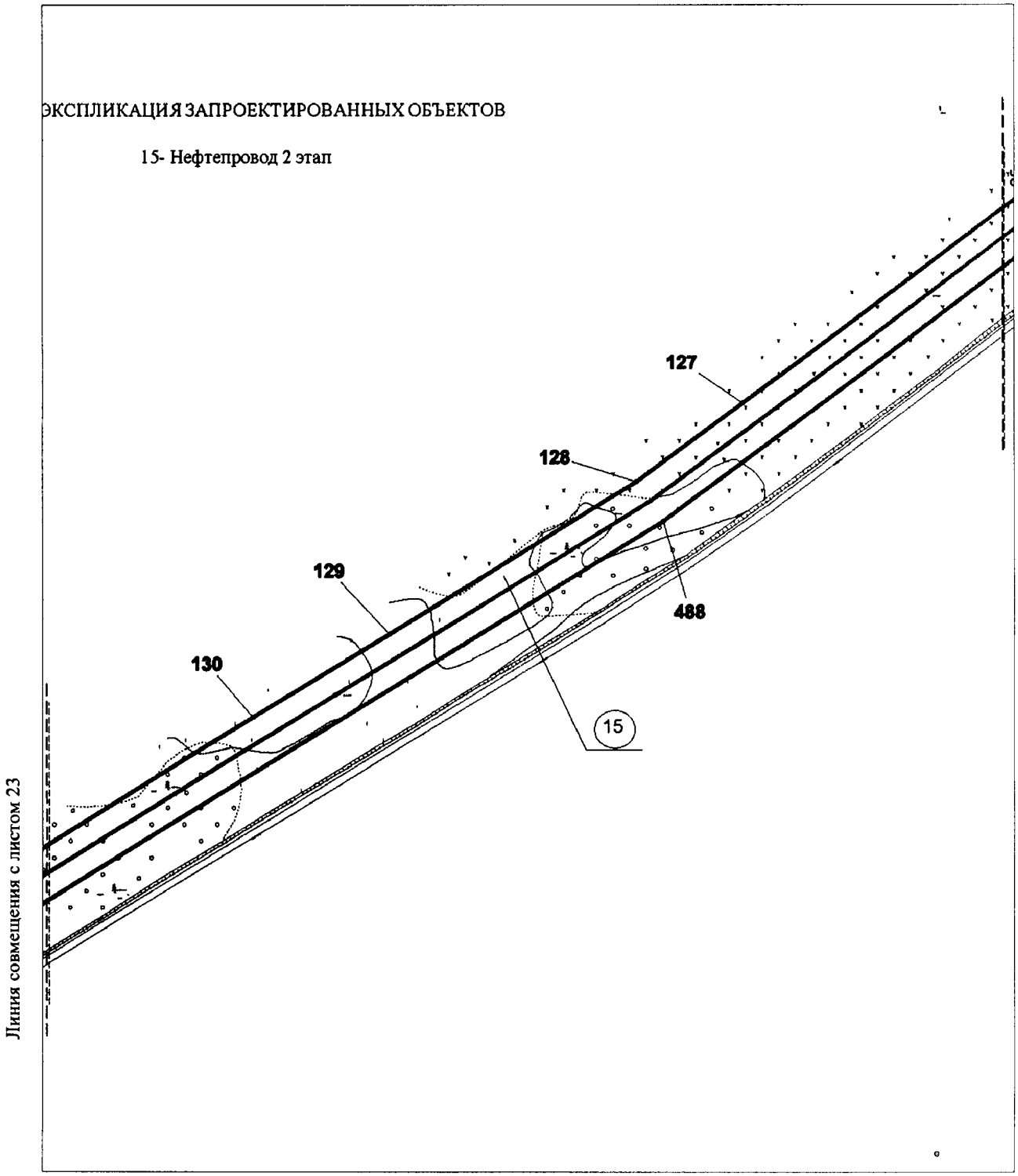
15- Нефтепровод 2 этап



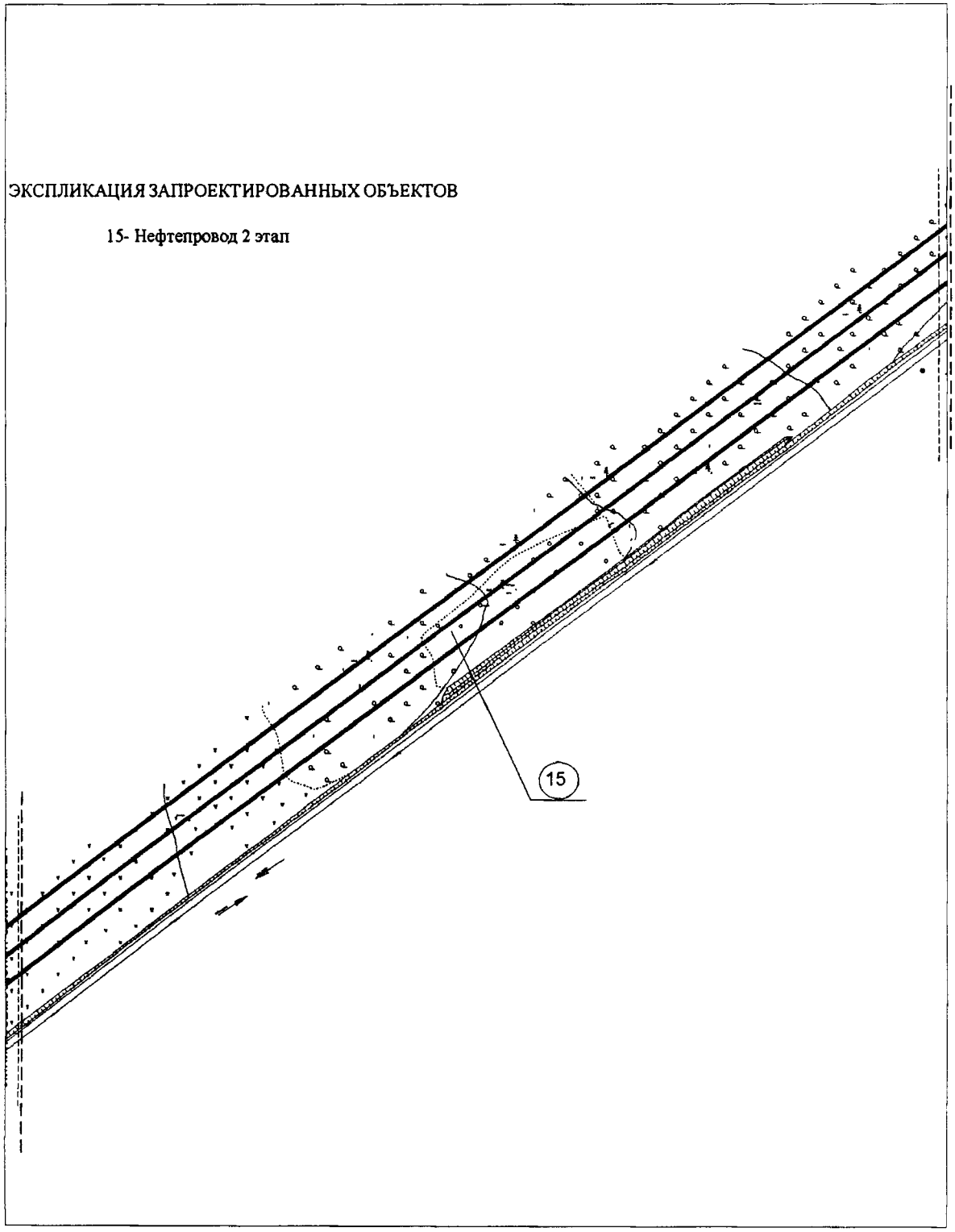
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



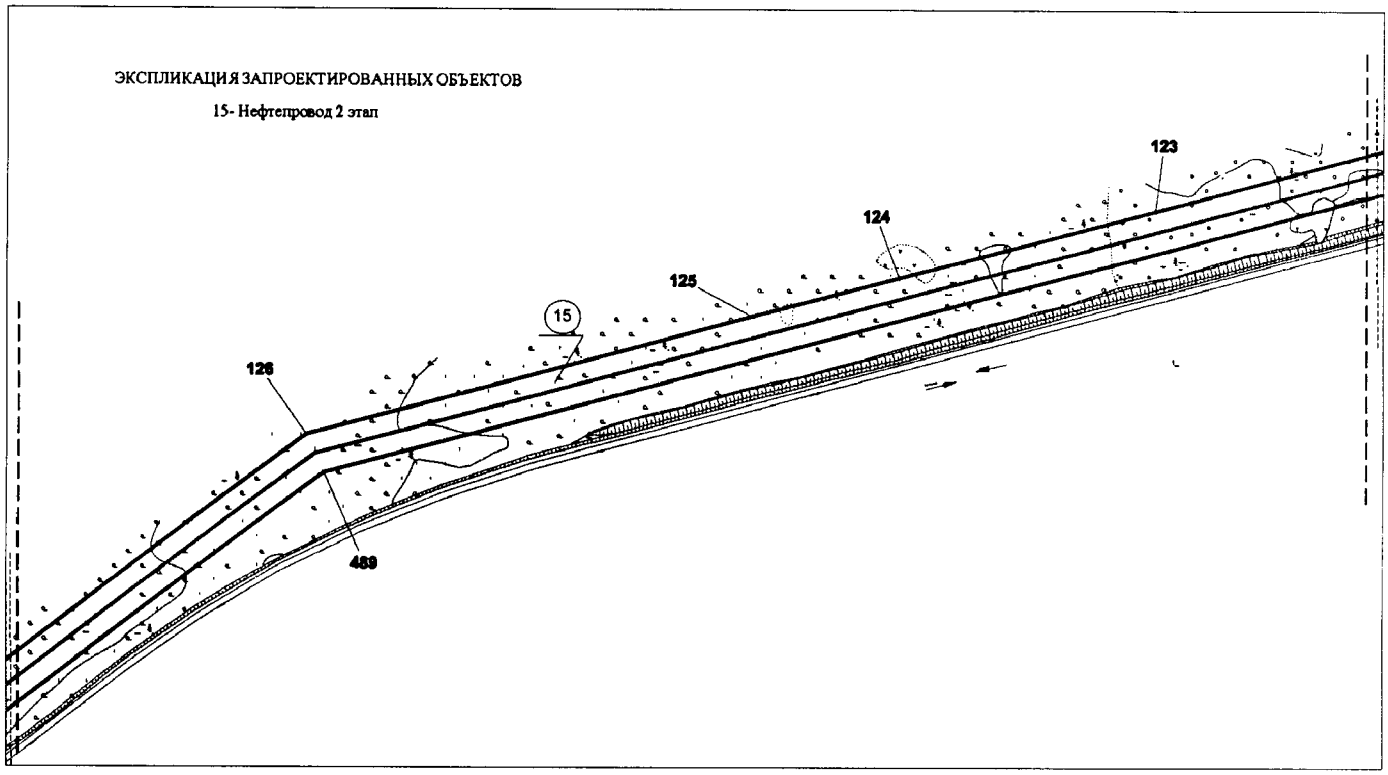
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



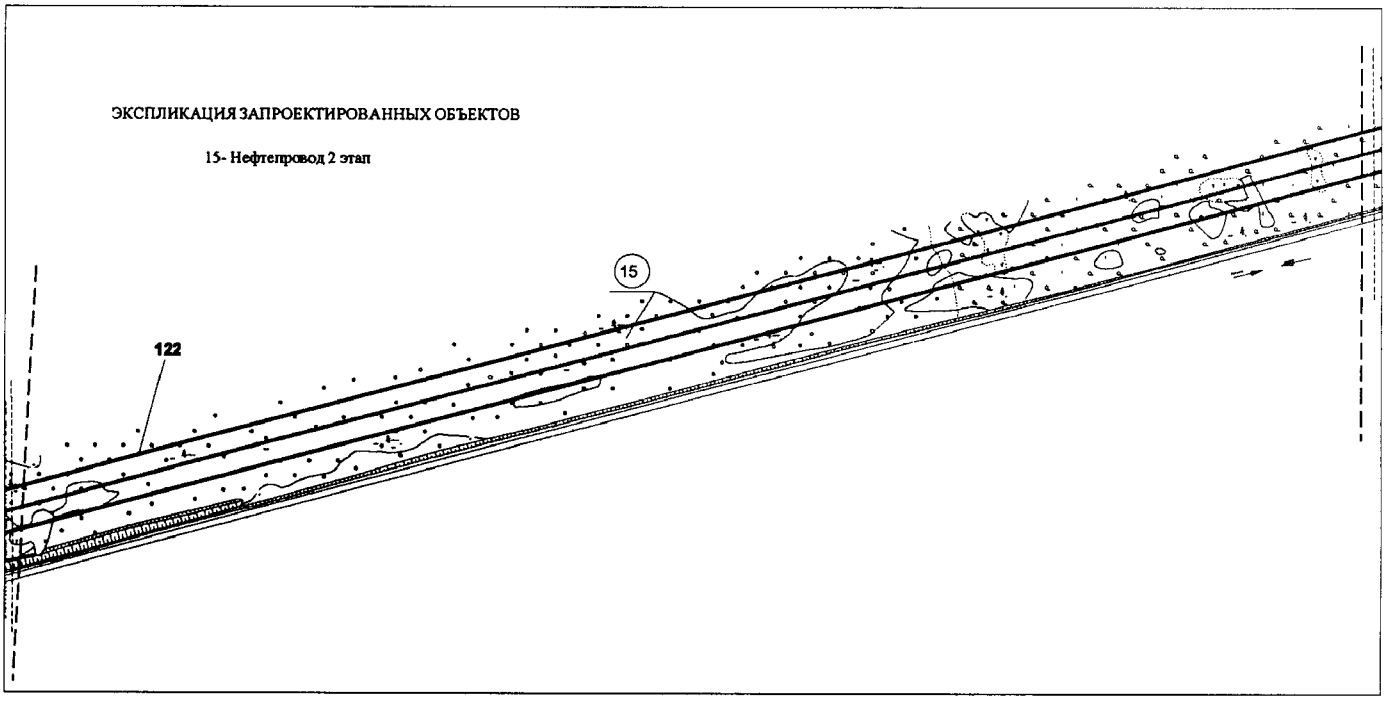
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 25

Линия совмещения с листом 27

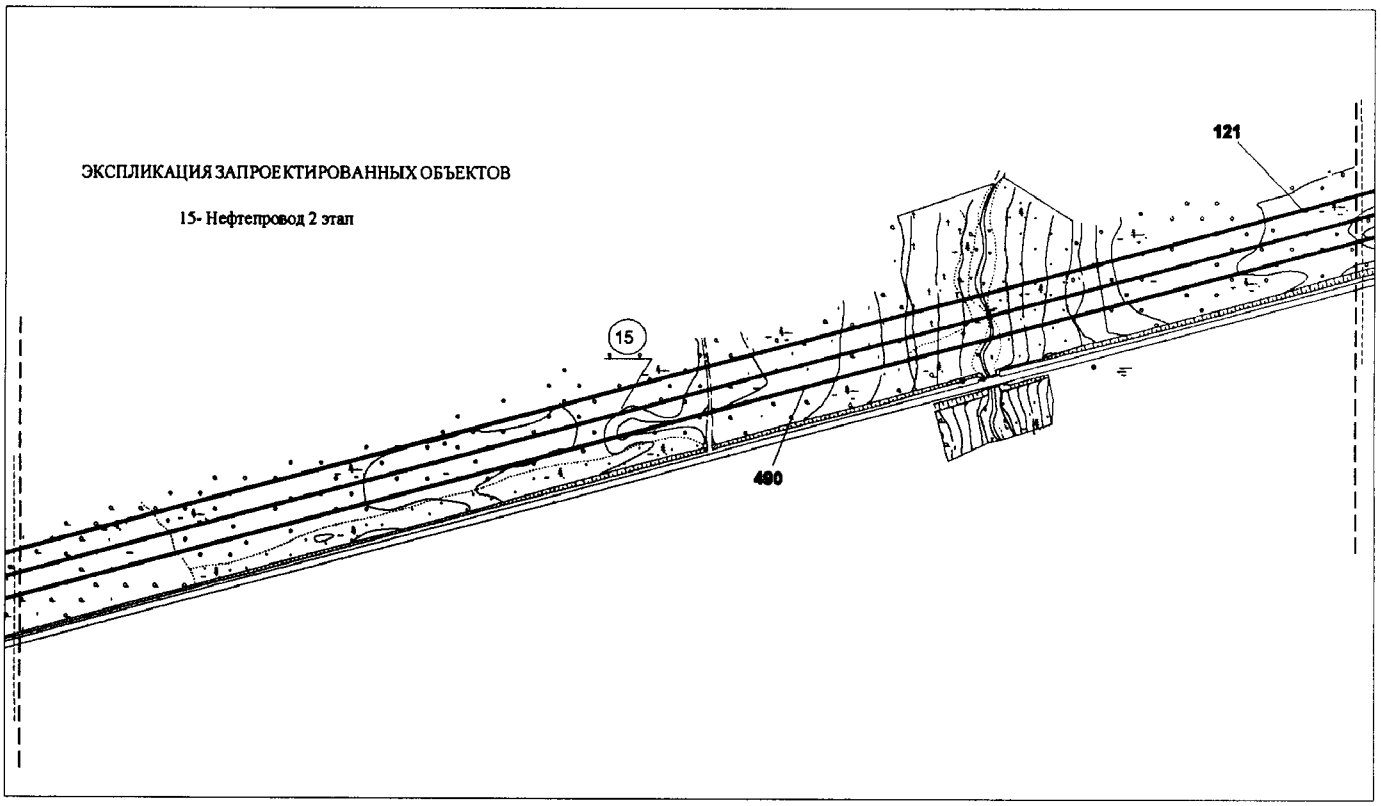
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



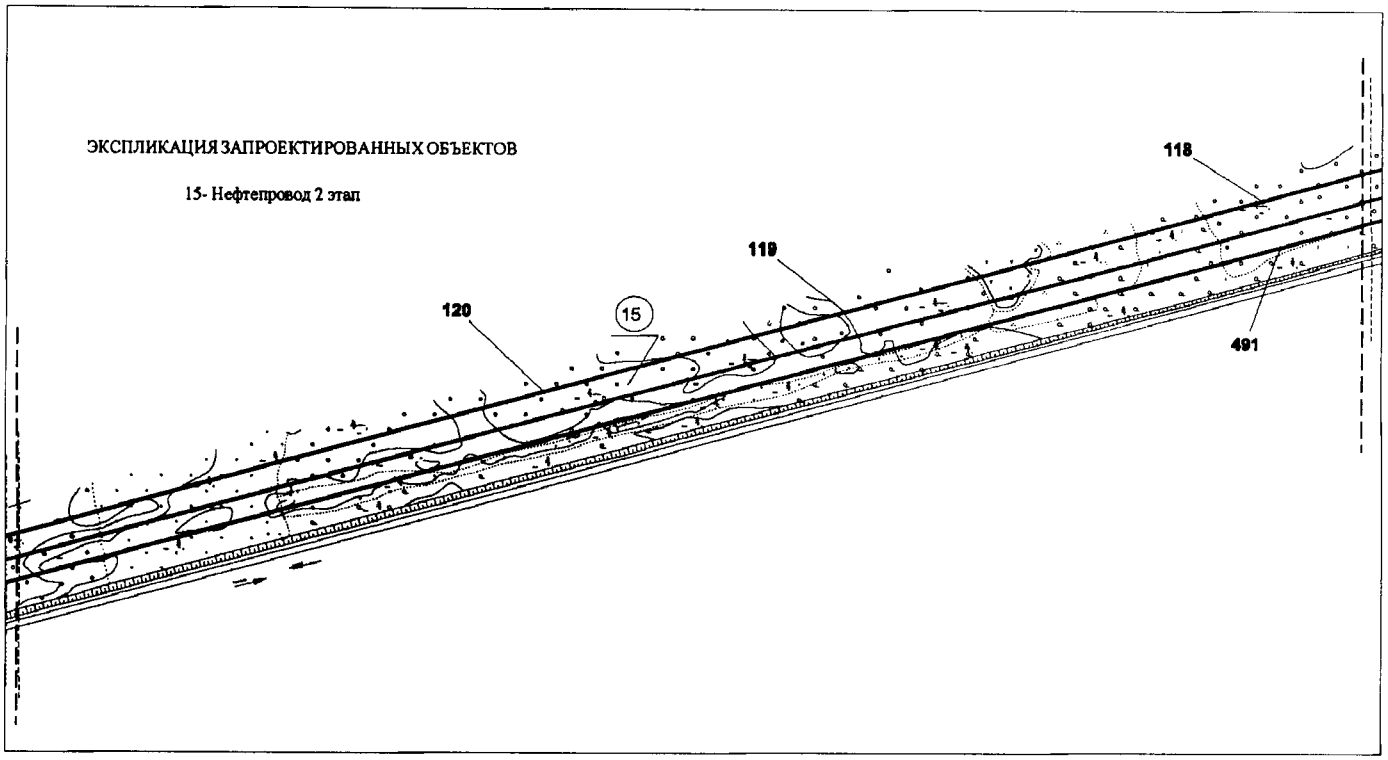
Линия совмещения с листом 26

Линия совмещения с листом 28

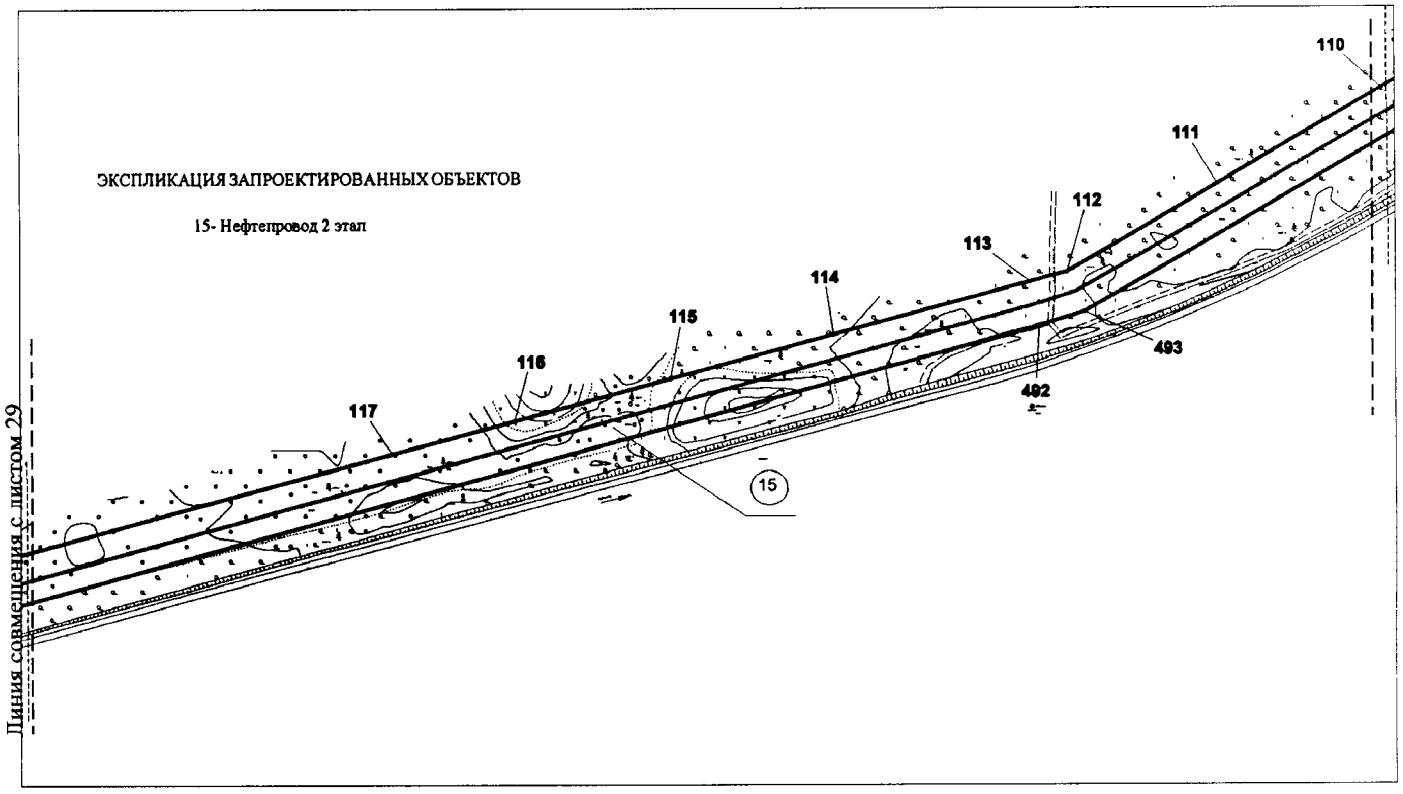
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



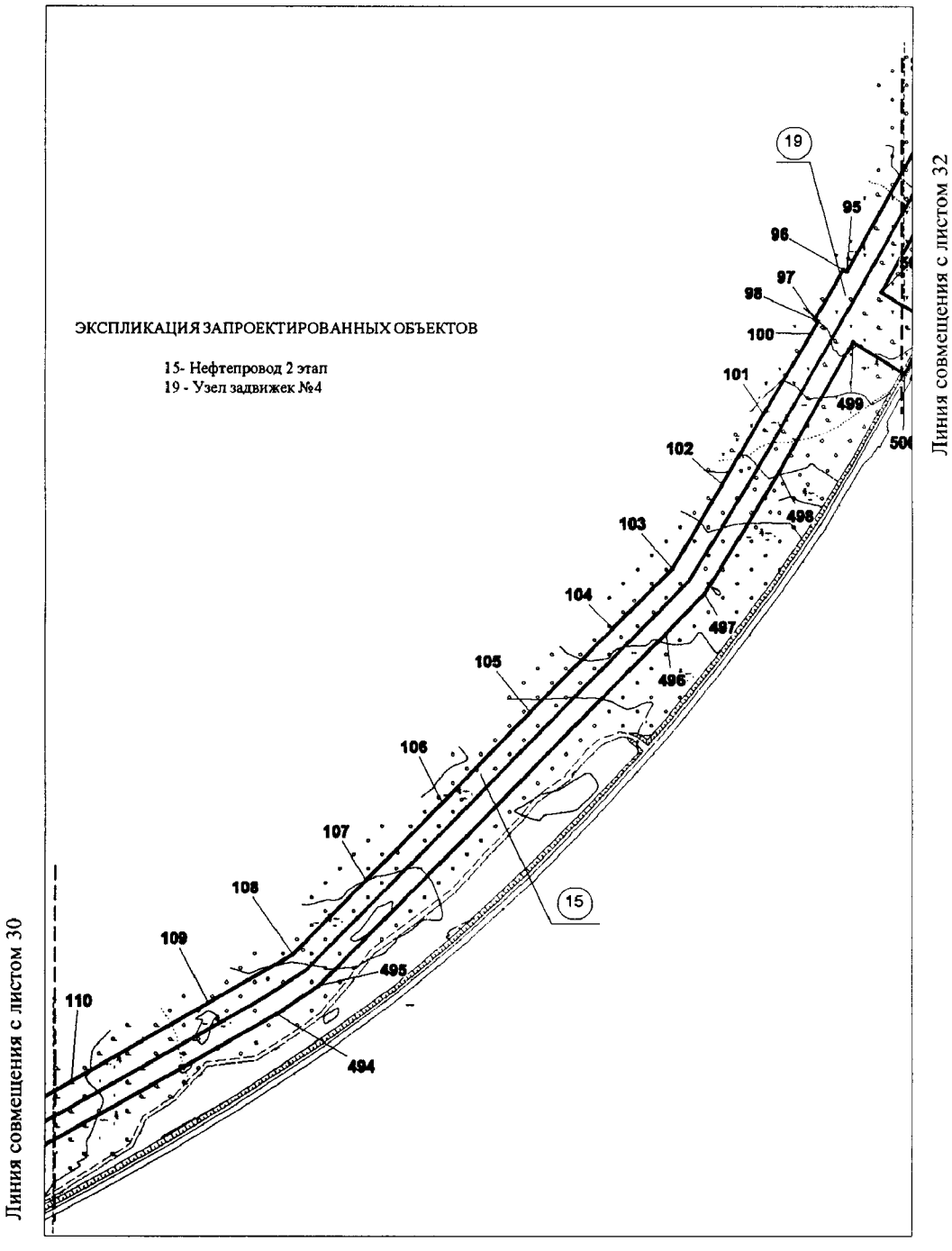
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



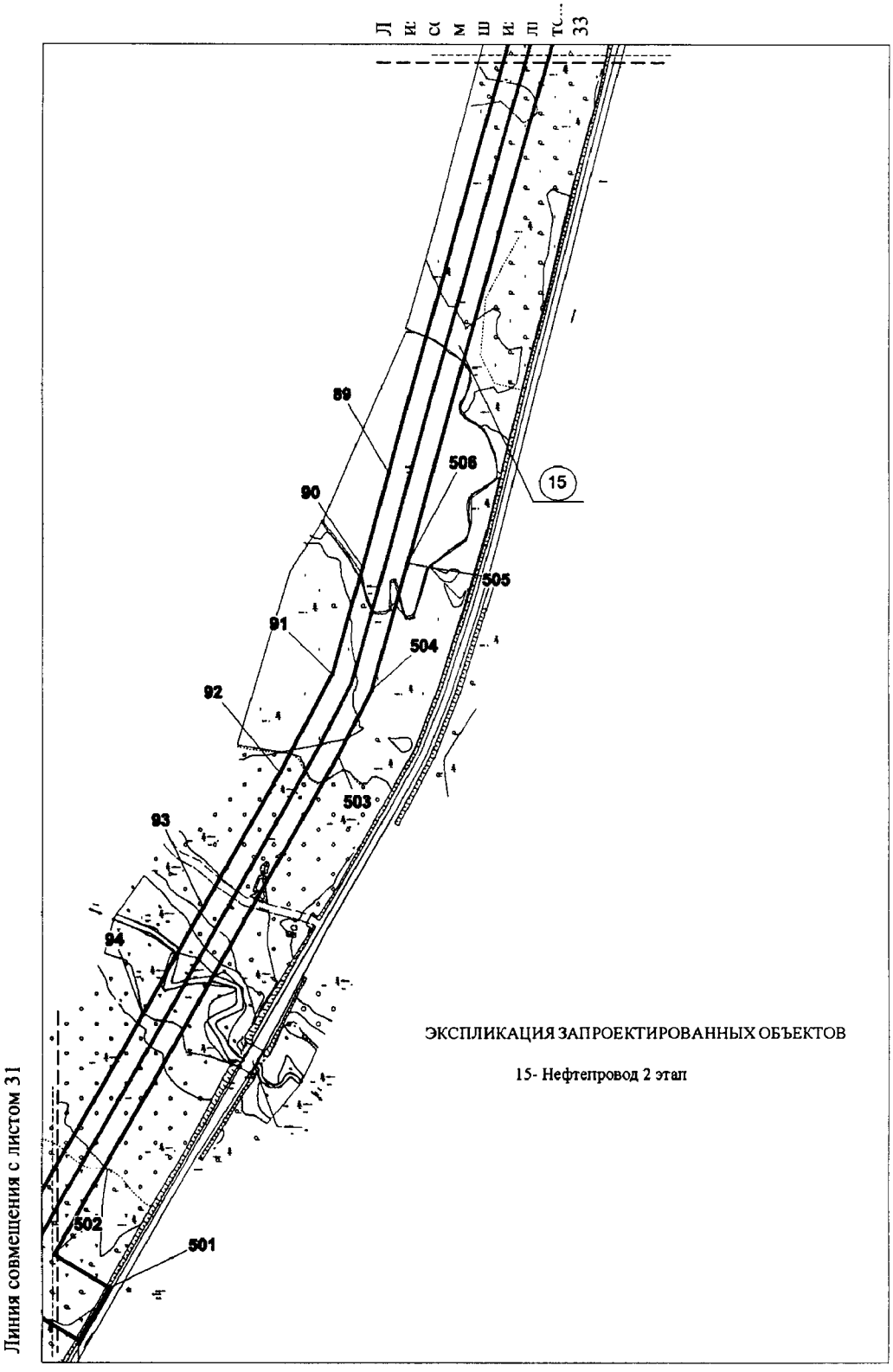
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



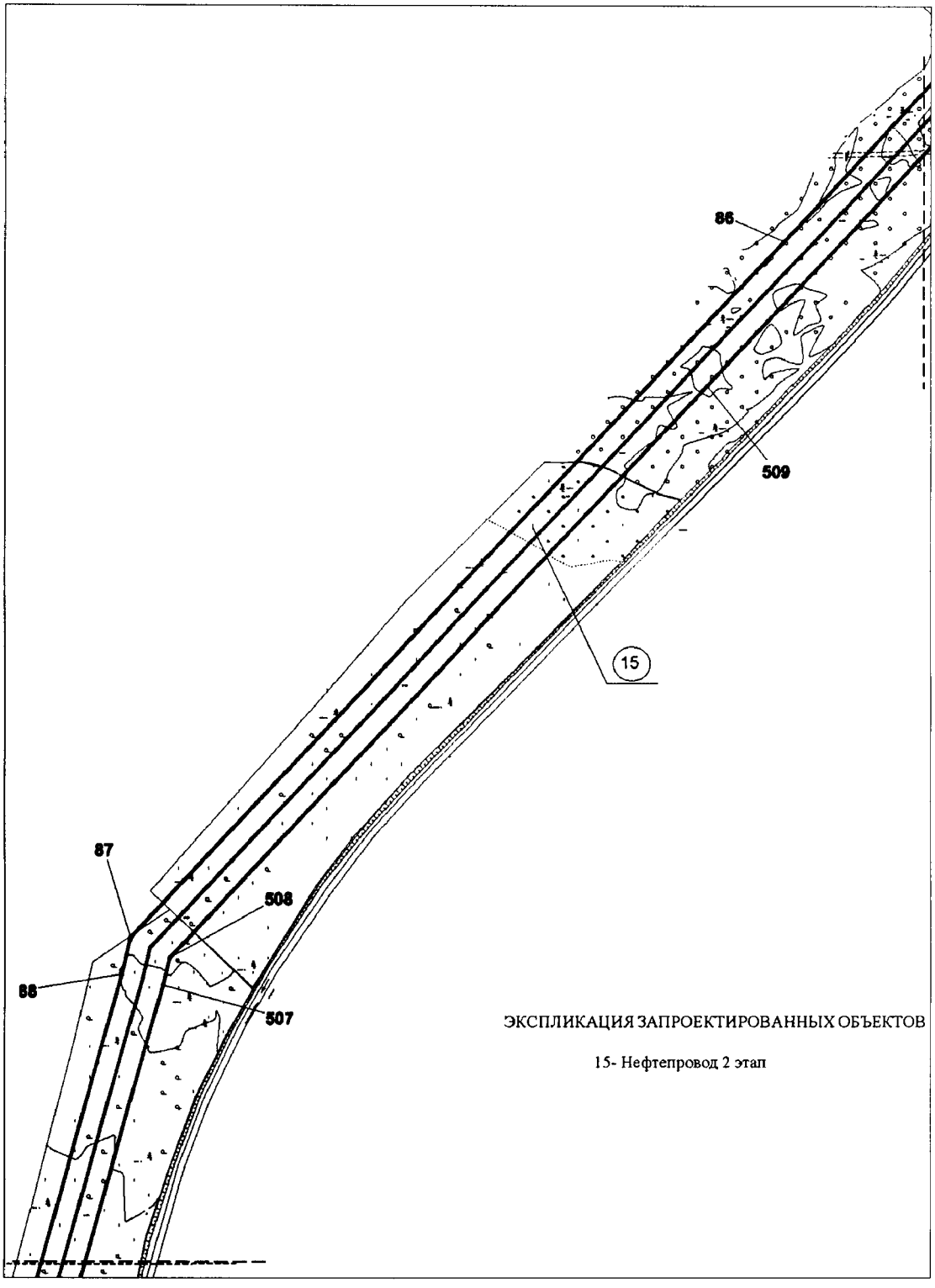
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



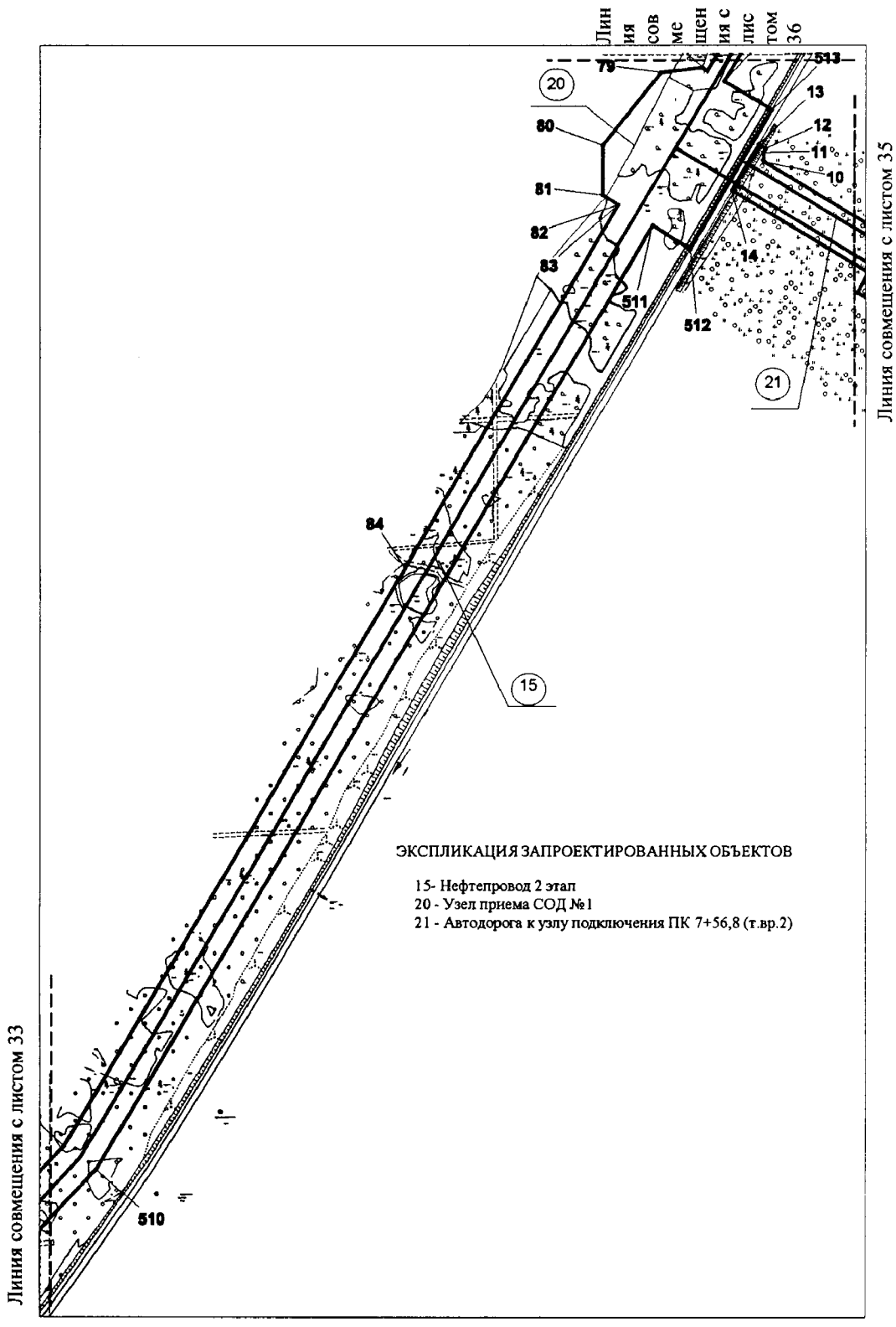
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

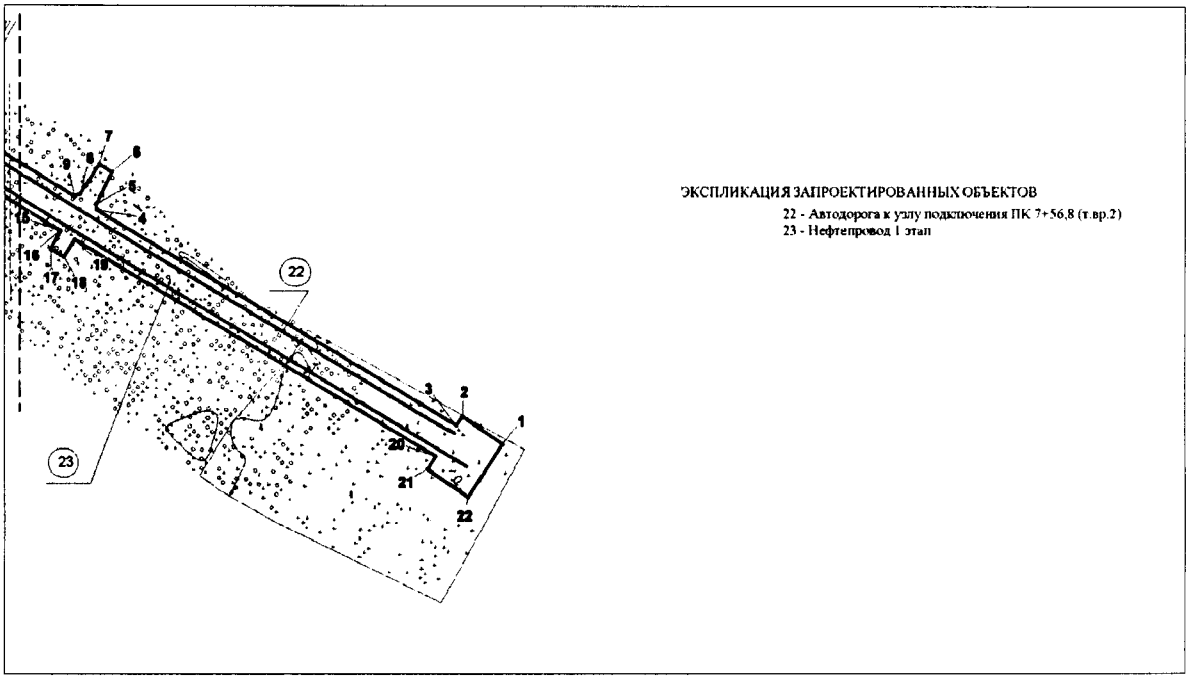


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

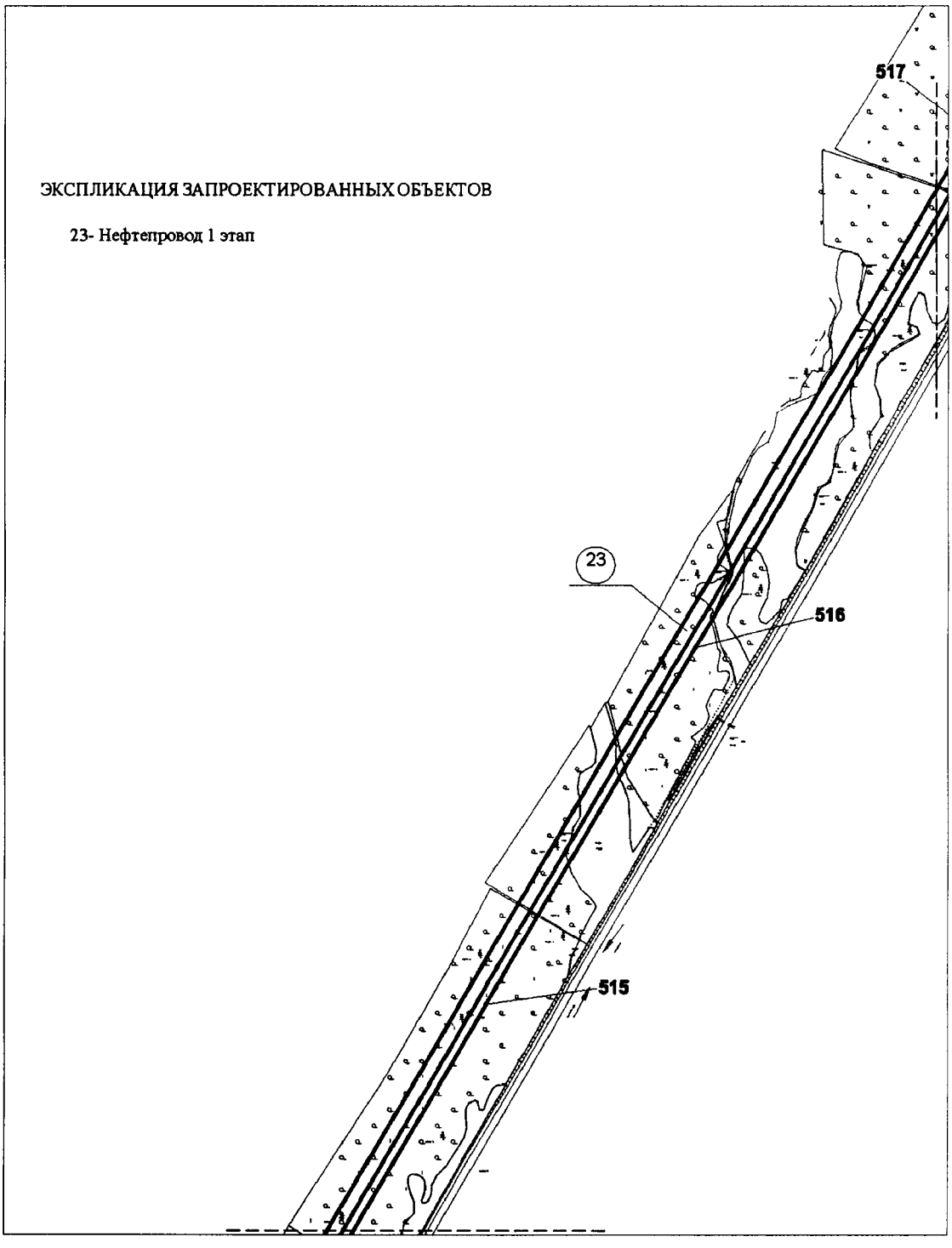


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

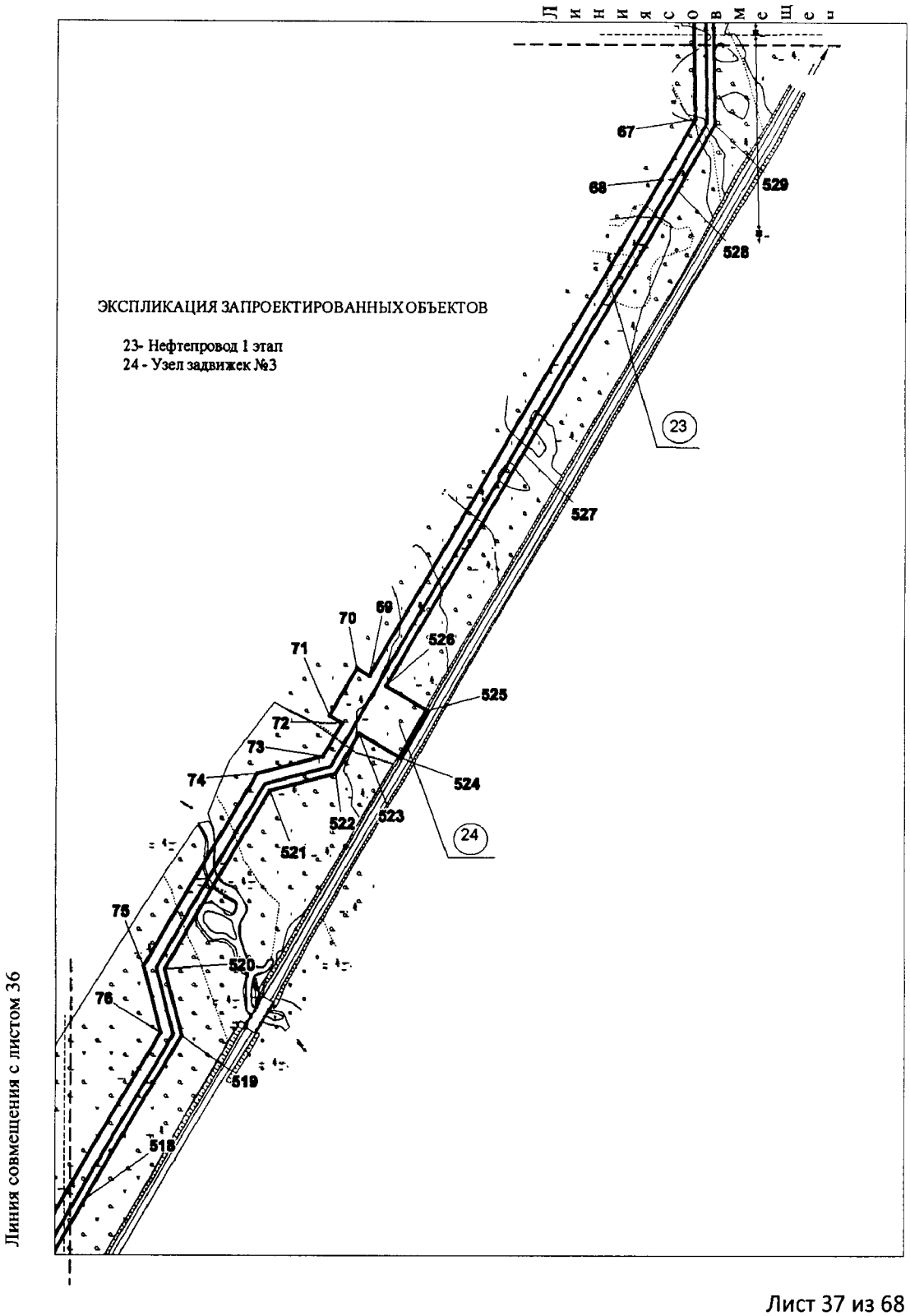
Линия совмещения с листом 34



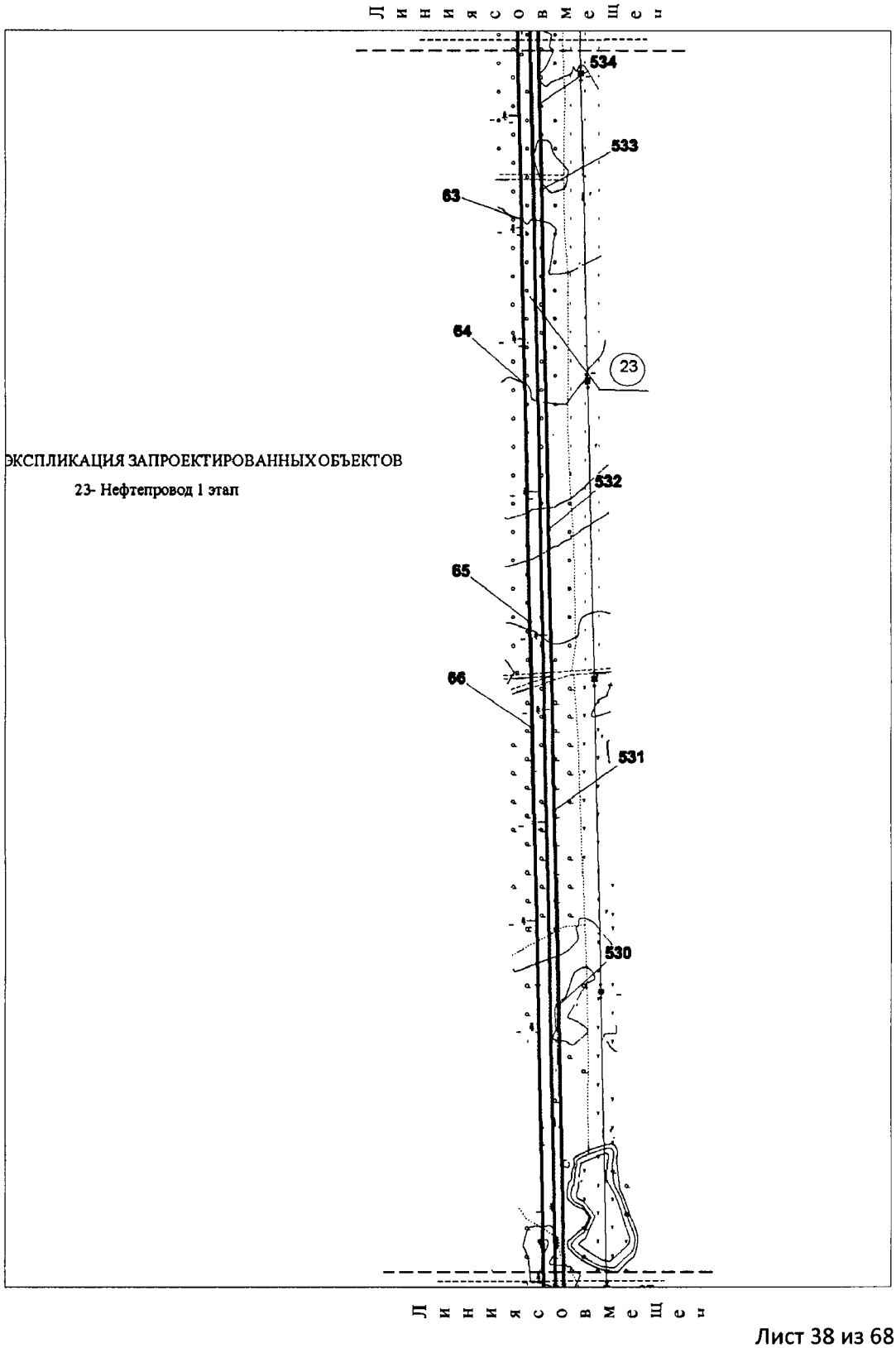
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



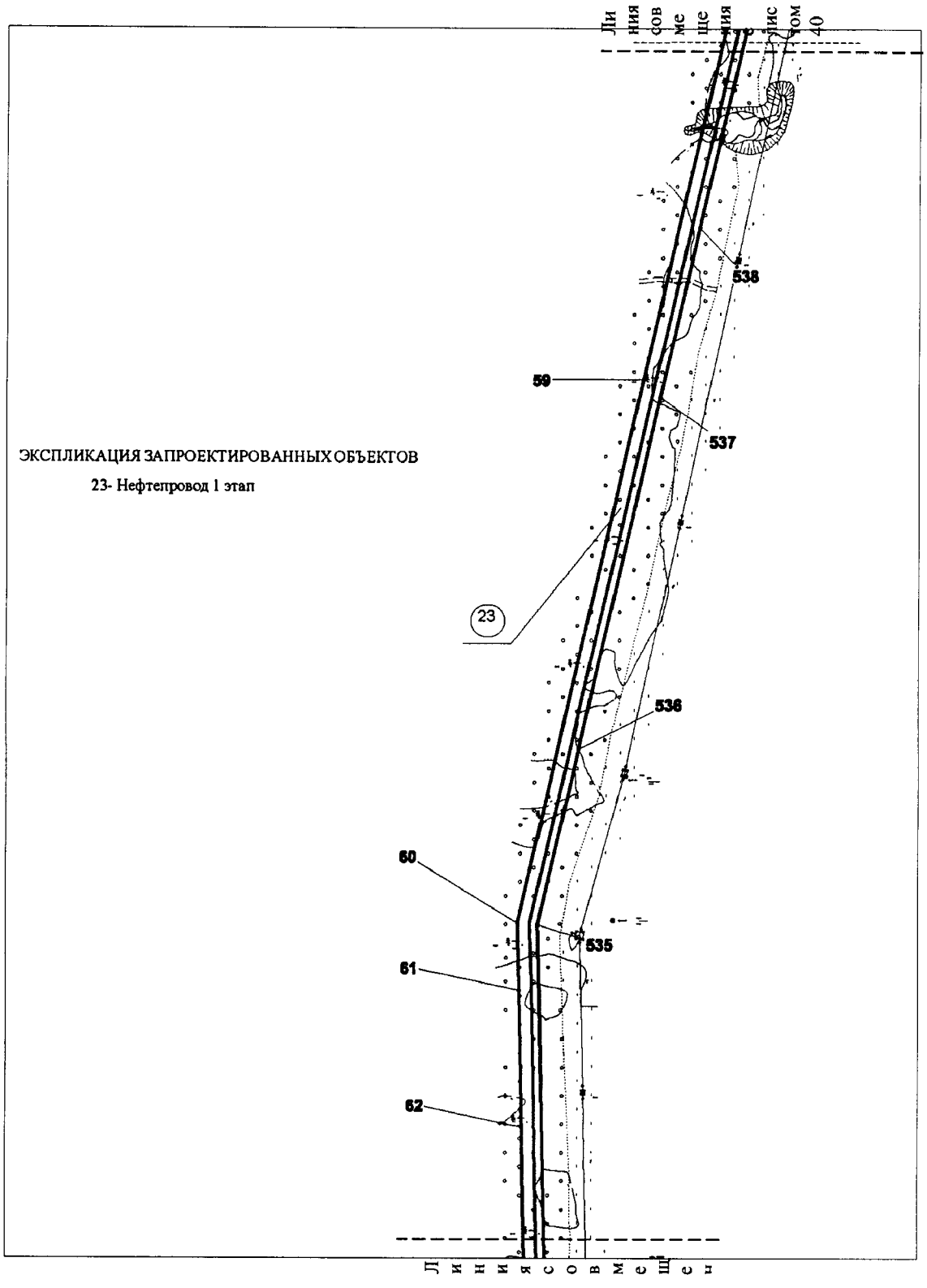
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



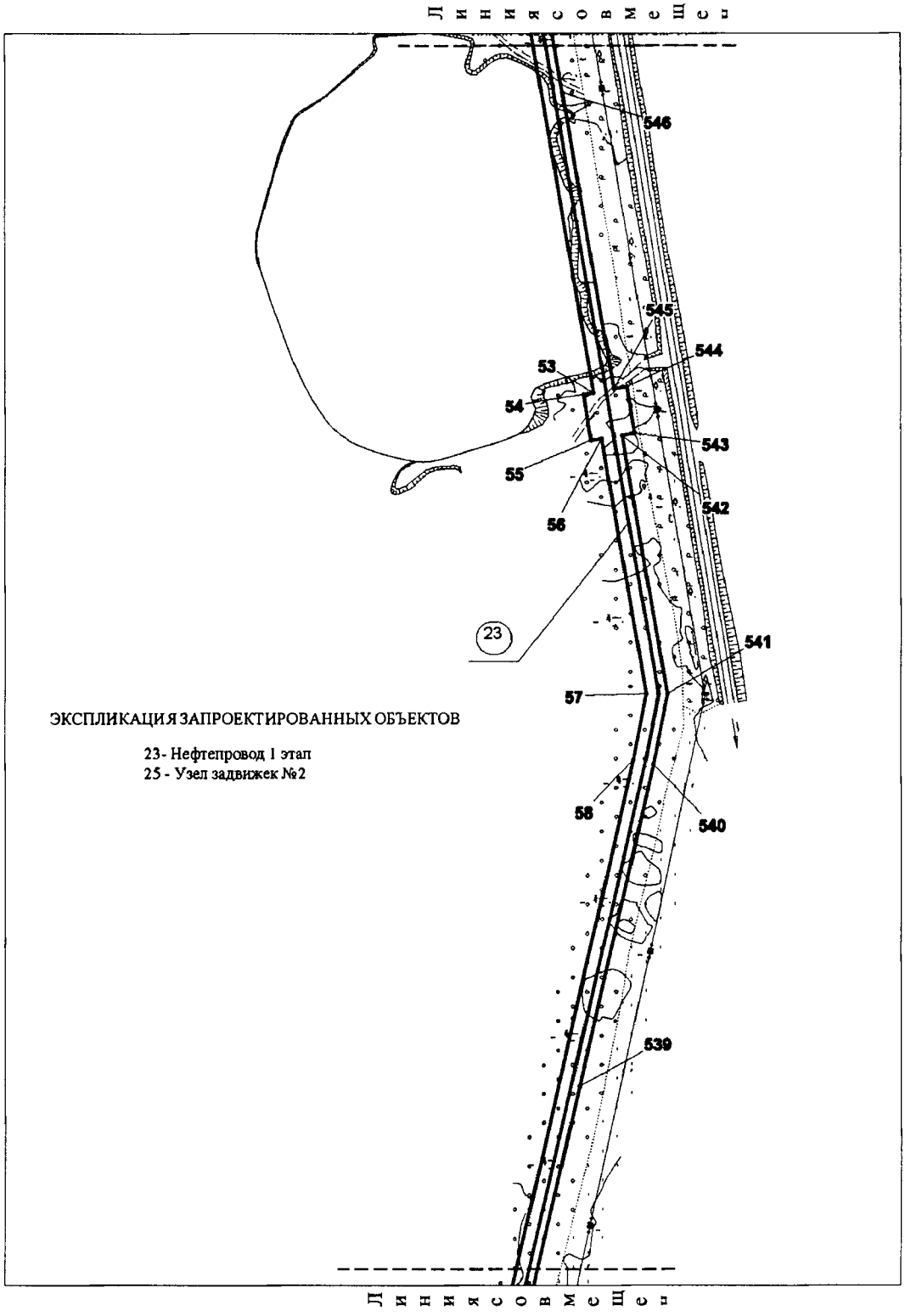
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ ОБЪЕКТОВ

23- Нефтепровод 1 этап

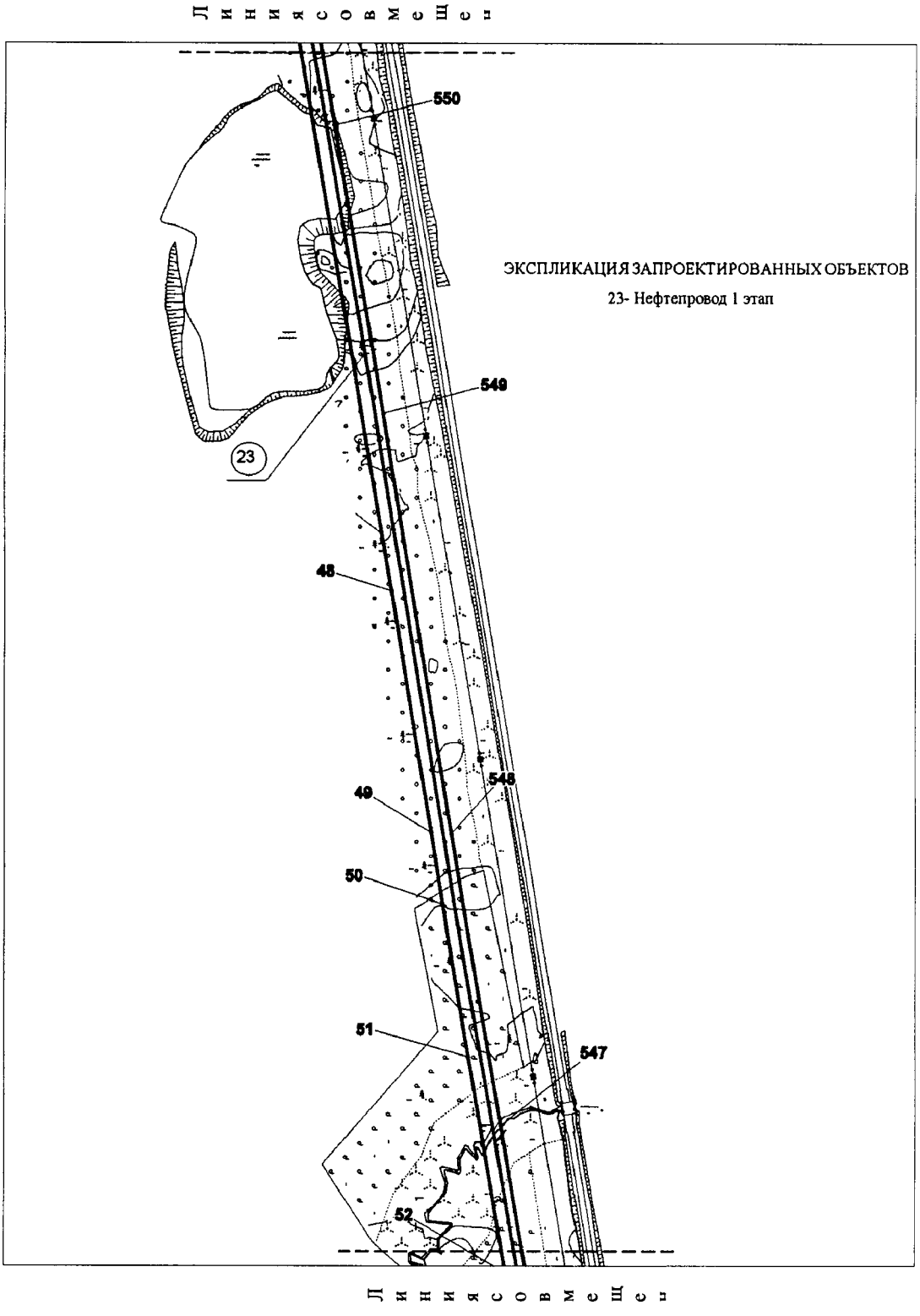
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



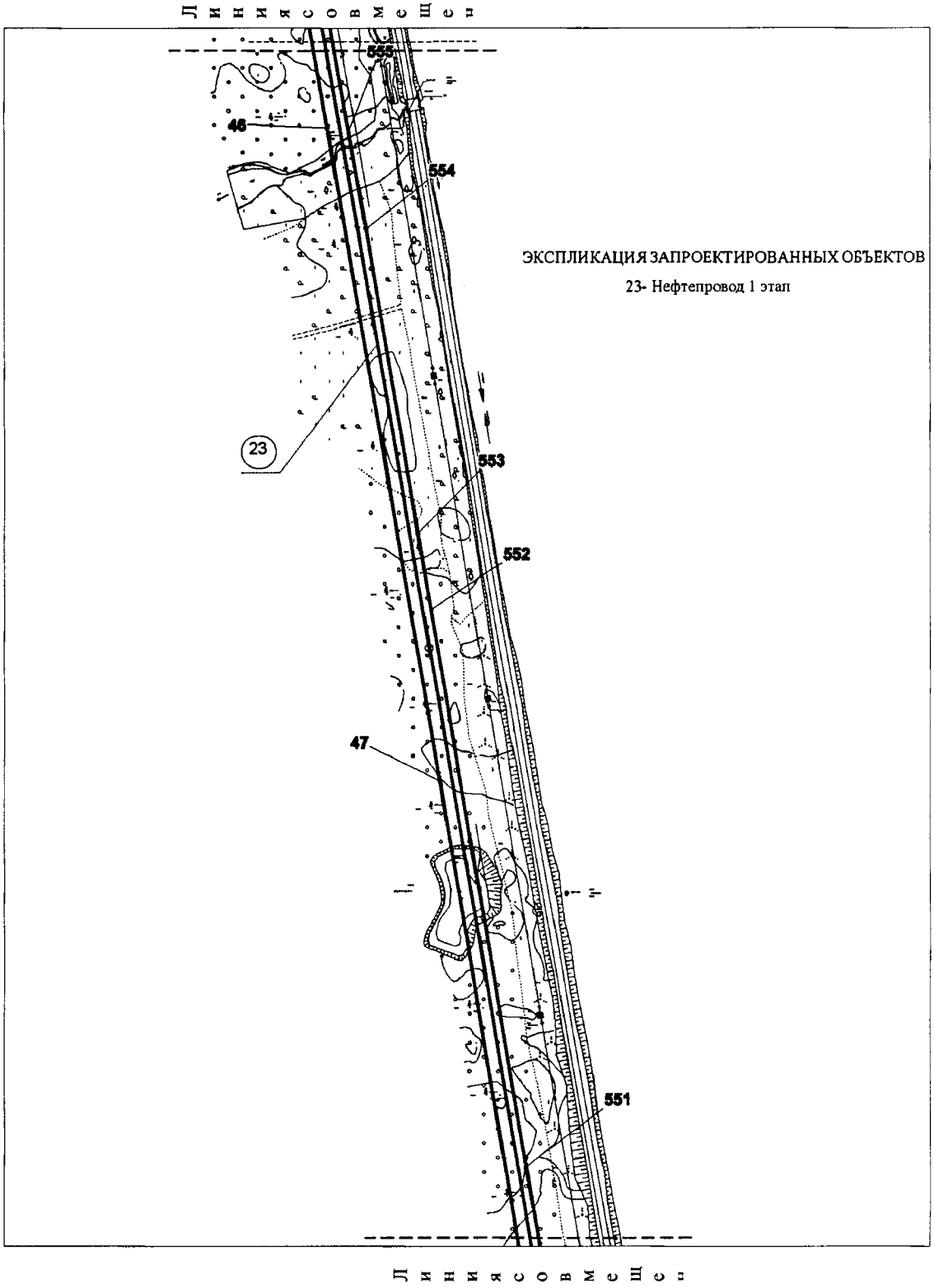
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



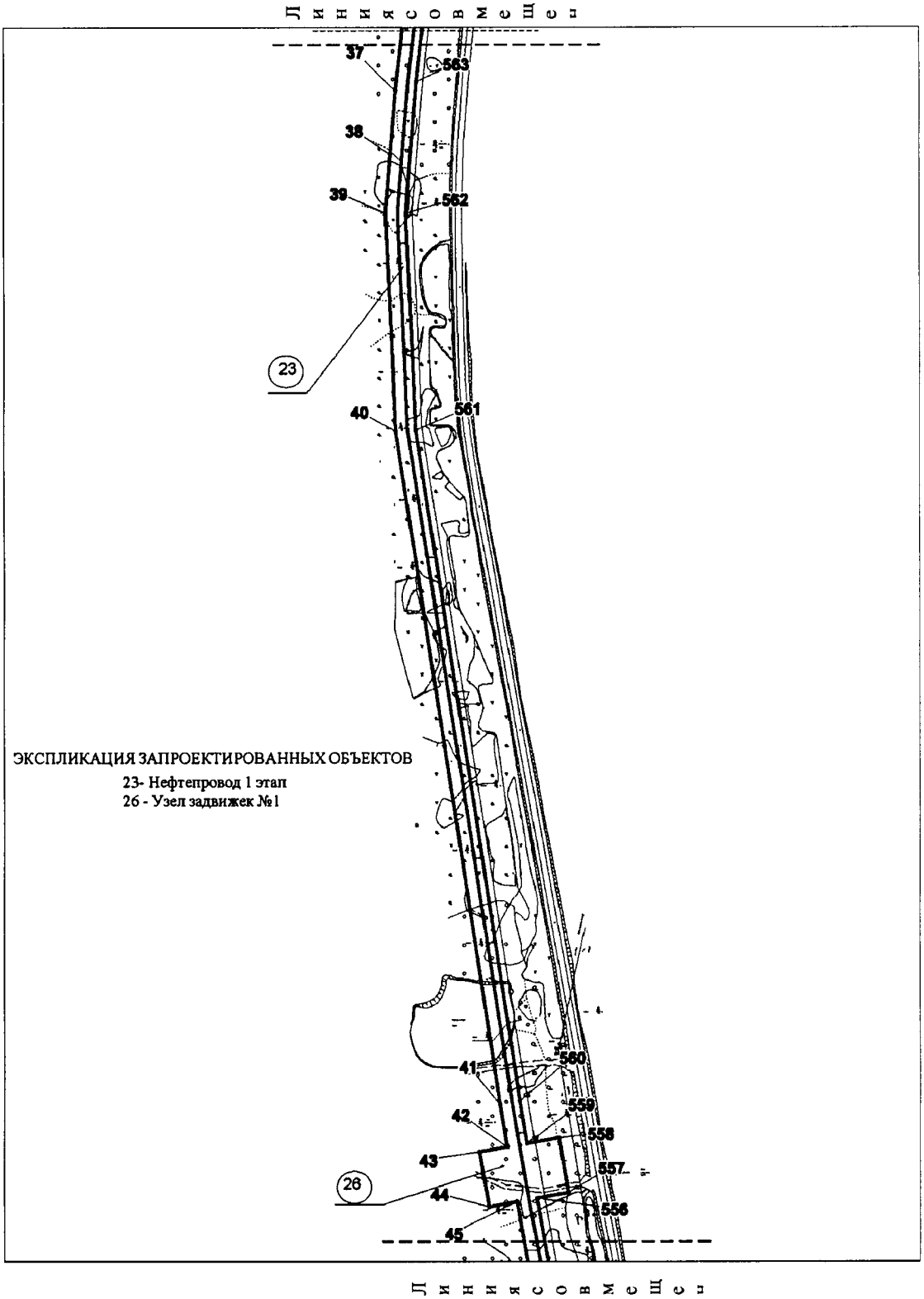
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



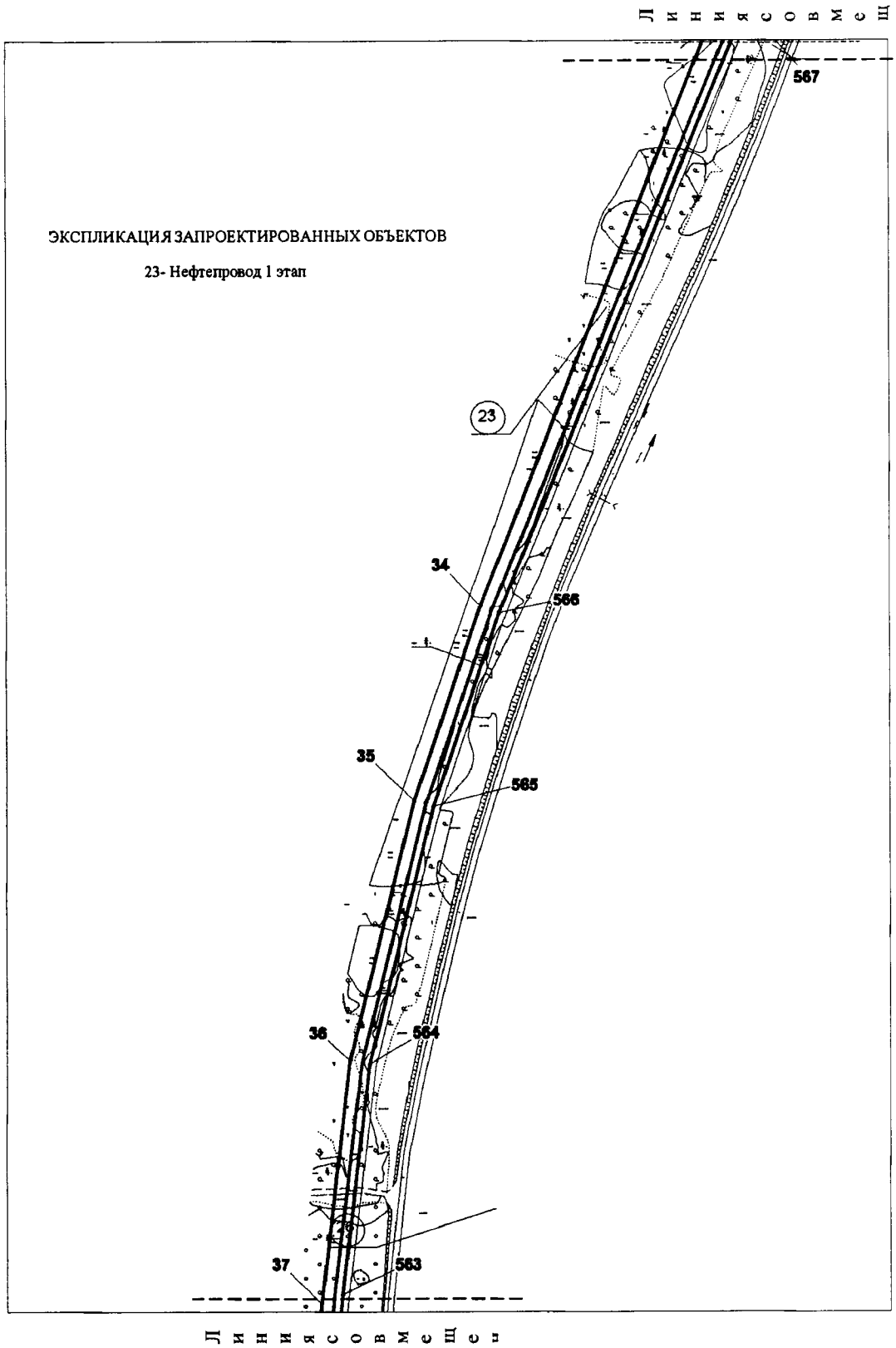
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



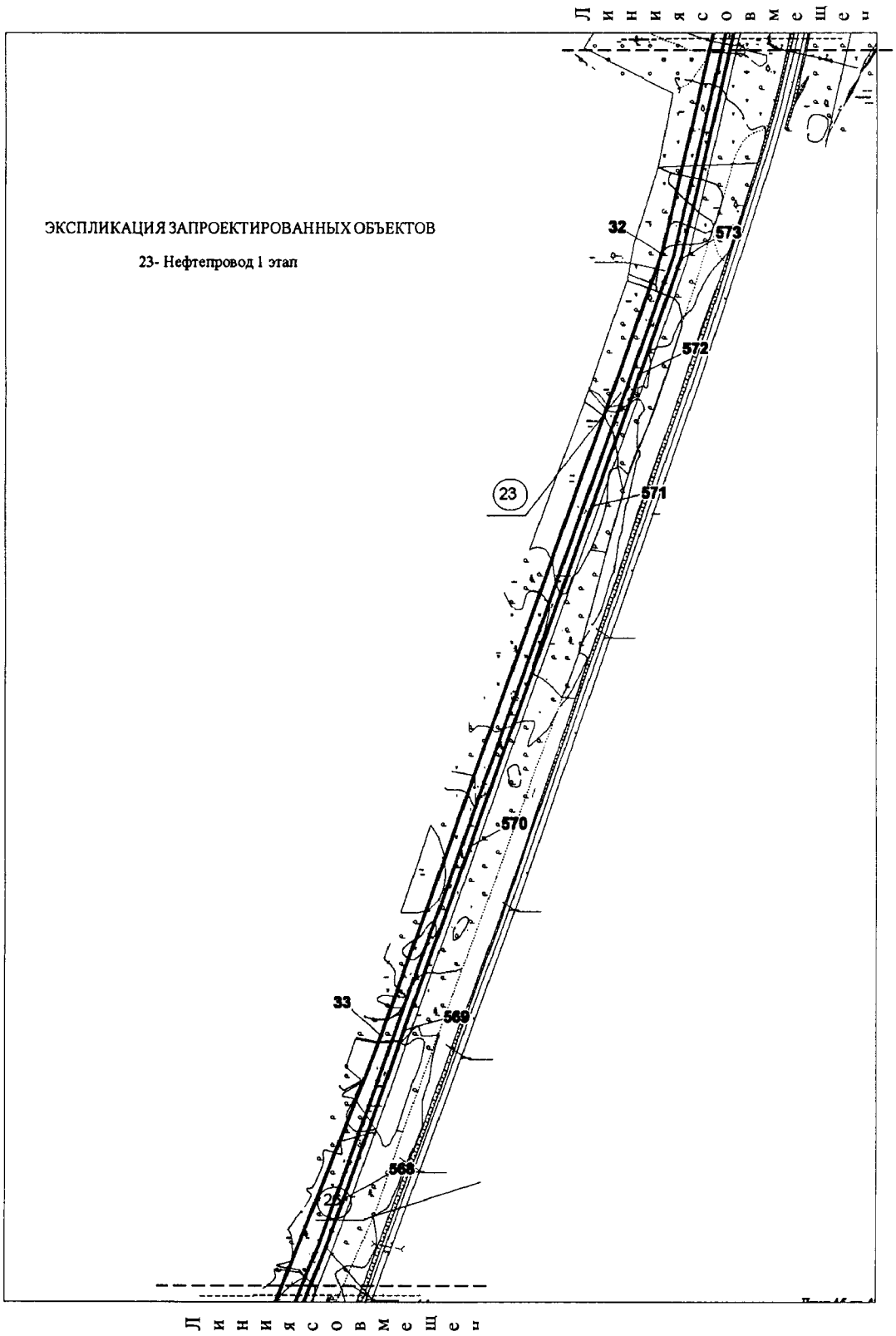
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



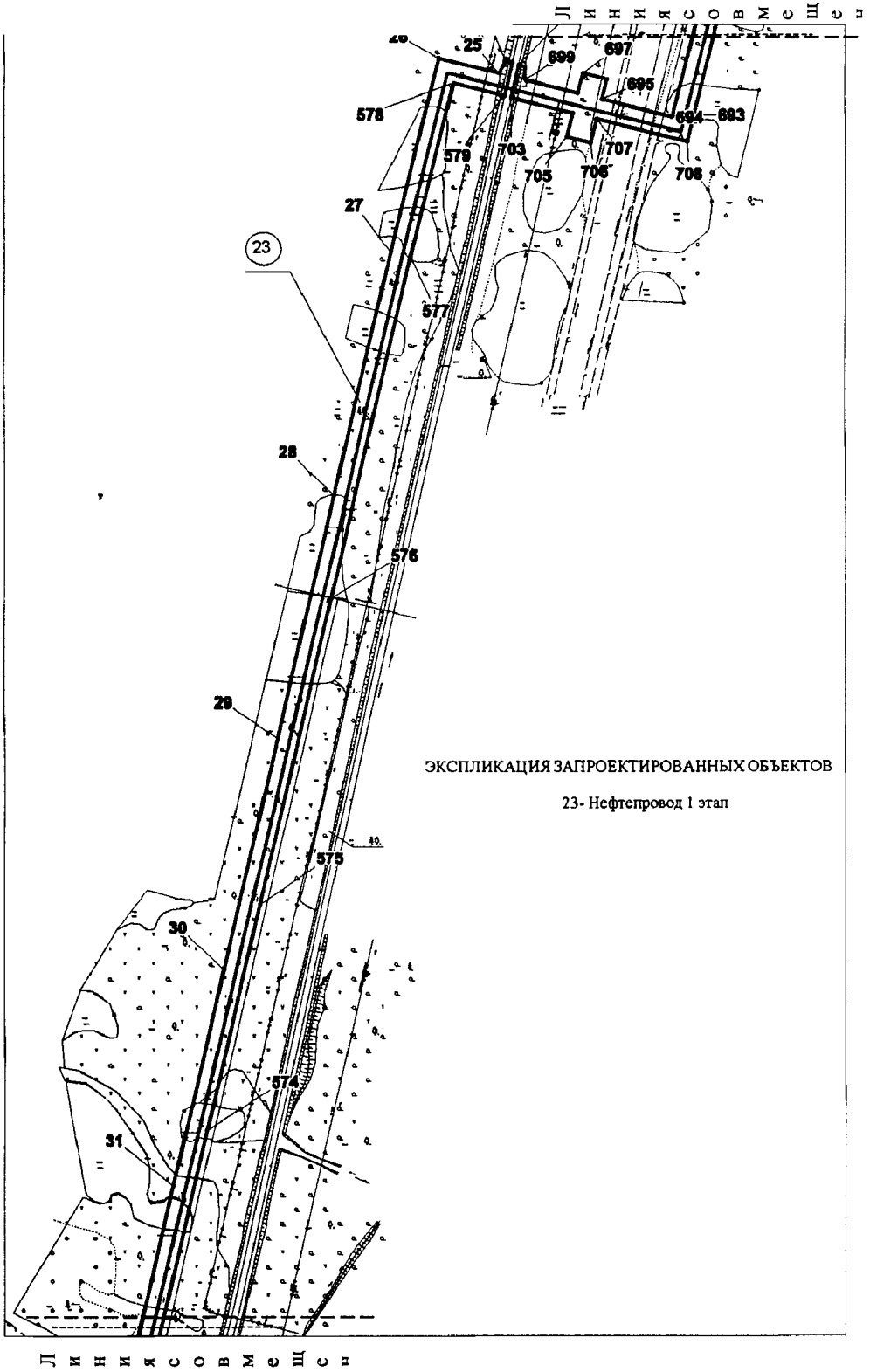
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



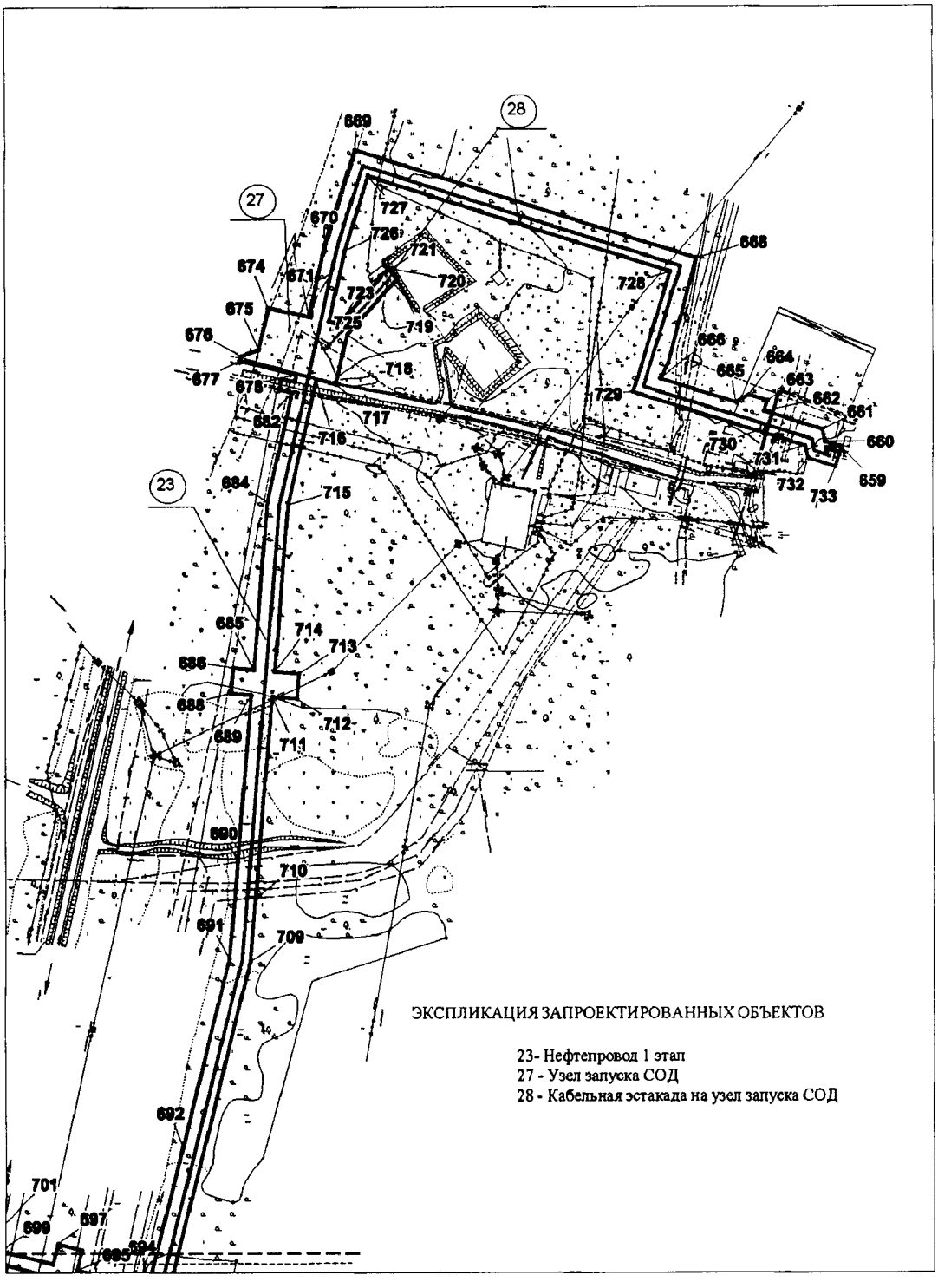
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

Каталог координатных точек зоны планируемого размещения объекта

№	X	Y
1	1088890.04	4503750.91
2	1088920.45	4503705.25
3	1088910.78	4503698.65
4	1089149.47	4503295.04
5	1089156.11	4503294.71
6	1089191.03	4503313.08
7	1089199.74	4503298.20
8	1089166.99	4503276.75
9	1089164.07	4503270.36
10	1089236.47	4503147.95
11	1089245.70	4503147.23
12	1089249.87	4503149.68
13	1089254.04	4503142.60
14	1089207.90	4503115.38
15	1089126.00	4503253.92
16	1089126.00	4503253.92
17	1089105.66	4503242.88
18	1089096.90	4503257.73
19	1089116.36	4503270.22
20	1088876.67	4503675.67
21	1088862.54	4503666.17
22	1088831.87	4503711.83
23	1102621.61	4505201.89
24	1102622.95	4505195.40
25	1102611.03	4505189.14
26	1102625.80	4505130.22
27	1102437.00	4505082.90
28	1102200.97	4505027.53
29	1101964.72	4504972.11
30	1101739.61	4504919.31
31	1101528.92	4504869.88
32	1101198.18	4504792.30
33	1100412.20	4504507.85
34	1099606.87	4504186.24

35	1099414.85	4504119.78
36	1099158.76	4504054.86
37	1098919.14	4504026.29
38	1098856.18	4504021.23
39	1098798.43	4504016.59
40	1098583.20	4504026.23
41	1097919.69	4504129.50
42	1097878.01	4504136.99
43	1097873.14	4504109.22
44	1097819.04	4504118.95
45	1097823.97	4504146.71
46	1097653.29	4504177.41
47	1097015.98	4504288.43
48	1096011.51	4504460.95
49	1095775.24	4504500.06
50	1095705.35	4504511.63
51	1095556.68	4504536.71
52	1095345.73	4504573.55
53	1094928.57	4504646.46
54	1094926.85	4504636.61
55	1094882.46	4504644.02
56	1094884.24	4504654.21
57	1094638.67	4504697.13
58	1094575.10	4504684.66
59	1093756.02	4504495.36
60	1093219.65	4504371.39
61	1093153.55	4504372.79
62	1093018.89	4504375.64
63	1092700.77	4504382.38
64	1092538.29	4504385.75
65	1092303.37	4504390.80
66	1092199.28	4504393.01
67	1091557.29	4504406.61
68	1091496.92	4504372.68
69	1090995.29	4504076.53
70	1091002.91	4504063.62
71	1090955.55	4504035.66
72	1090947.92	4504048.57

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

73	1090914.39	4504028.78
74	1090897.18	4503961.79
75	1090703.12	4503847.06
76	1090636.13	4503864.27
77	1089327.65	4503090.69
78	1089330.76	4503085.53
79	1089326.18	4503044.32
80	1089253.13	4502986.08
81	1089203.30	4502986.08
82	1089193.58	4503002.06
83	1089193.58	4503002.06
84	1088830.24	4502787.32
85	1088250.71	4502444.70
86	1088067.50	4502271.87
87	1087414.45	4501655.79
88	1087379.42	4501647.46
89	1086706.97	4501458.52
90	1086618.43	4501433.65
91	1086517.80	4501405.38
92	1086425.43	4501355.45
93	1086298.84	4501283.10
94	1086198.53	4501225.76
95	1085992.98	4501108.28
96	1085995.01	4501104.87
97	1085945.97	4501076.53
98	1085943.81	4501080.15
99	1085943.82	4501080.14
100	1085931.86	4501073.09
101	1085852.78	4501026.20
102	1085783.79	4500985.30
103	1085701.01	4500936.22
104	1085641.73	4500877.76
105	1085559.45	4500796.61
106	1085471.30	4500709.68
107	1085394.41	4500633.86

108	1085321.41	4500561.86
109	1085273.73	4500477.96
110	1085197.05	4500342.99
111	1085108.60	4500187.34
112	1085028.27	4500045.95
113	1085019.19	4500011.74
114	1084970.61	4499828.55
115	1084930.13	4499675.94
116	1084891.37	4499529.79
117	1084861.12	4499415.74
118	1084748.28	4498990.28
119	1084646.41	4498606.21
120	1084572.80	4498328.67
121	1084433.77	4497804.44
122	1083815.63	4495443.17
123	1083747.45	4495182.36
124	1083682.40	4494933.56
125	1083645.02	4494790.55
126	1083531.49	4494356.30
127	1082554.96	4493031.92
128	1082488.71	4492942.08
129	1082360.67	4492732.10
130	1082290.19	4492616.51
131	1081382.84	4491128.16
132	1081083.19	4490636.24
133	1080630.83	4489880.31
134	1080344.91	4489401.19
135	1080227.42	4489187.52
136	1080230.05	4489186.13
137	1080205.99	4489137.94
138	1080201.45	4489140.31
139	1079963.30	4488707.25
140	1079864.00	4488526.67
141	1079872.48	4487302.97
142	1079874.60	4486090.93
143	1079884.70	4486081.09
144	1079922.87	4486080.46

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

145	1079922.87	4486014.54
146	1079880.54	4485957.47
147	1079872.54	4485957.47
148	1079871.40	4485889.97
149	1079840.91	4485873.05
150	1079846.74	4485862.56
151	1079846.74	4485862.56
152	1079825.75	4485850.91
153	1079819.87	4485861.42
154	1079810.53	4485856.19
155	1079810.53	4485856.19
156	1079779.61	4485839.03
157	1079777.39	4485709.84
158	1079772.79	4485435.71
159	1079764.09	4484920.90
160	1079753.41	4484072.80
161	1079753.12	4483566.65
162	1079753.04	4483429.42
163	1079752.70	4482830.28
164	1079752.60	4482661.73
165	1079734.30	4482661.73
166	1079702.29	4482663.65
167	1079651.57	4482665.76
168	1079650.95	4482468.78
169	1079650.95	4482468.78
170	1079650.95	4482468.78
171	1079650.95	4482468.78
172	1079650.76	4482406.16
173	1079655.13	4482407.65
174	1079658.84	4482418.48
175	1079665.20	4482418.46
176	1079665.11	4482371.80
177	1079658.75	4482371.80
178	1079655.08	4482382.65
179	1079650.68	4482384.16

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

180	1079649.78	4482088.00
181	1079649.29	4481925.66
182	1079646.99	4481172.77
183	1079645.54	4480695.88
184	1079646.81	4480411.60
185	1079653.53	4480257.50
186	1079668.03	4480180.44
187	1079764.28	4479934.07
188	1079967.89	4479415.62
189	1080041.59	4479228.11
190	1080059.05	4479208.10
191	1080053.03	4479202.84
192	1080034.65	4479223.90
193	1080015.02	4479273.84
194	1080015.01	4479273.86
195	1079887.35	4479598.66
196	1079757.57	4479928.88
197	1079659.72	4480177.15
198	1079647.89	4480207.12
199	1079644.39	4480265.43
200	1079639.20	4480404.70
201	1079636.81	4480545.36
202	1079636.81	4480545.36
203	1079636.81	4480545.36
204	1079636.81	4480545.36
205	1079645.54	4480695.88
206	1079636.81	4480545.36
207	1079638.93	4481172.84
208	1079641.39	4481925.84
209	1079641.92	4482096.33
210	1079642.39	4482385.17
211	1079473.41	4482385.44
212	1079473.39	4482363.79
213	1079428.64	4482362.97
214	1078554.92	4481342.42
215	1078572.10	4481327.59
216	1078540.54	4481290.71

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

217	1078540.14	4481290.24
218	1078526.18	4481302.11
219	1078395.25	4481148.07
220	1078312.37	4481042.85
221	1078296.98	4481007.11
222	1078233.05	4480803.37
223	1077943.33	4479876.03
224	1077950.68	4479870.56
225	1077960.18	4479798.62
226	1077928.15	4479794.93
227	1077928.15	4479794.93
228	1077928.15	4479794.93
229	1077932.69	4479754.71
230	1077854.29	4479656.20
231	1077704.33	4479639.16
232	1077694.77	4479636.78
233	1077689.73	4479625.12
234	1077625.23	4479364.83
235	1077648.08	4479296.99
236	1077540.59	4478953.79
237	1077612.71	4478931.20
238	1077571.03	4478798.12
239	1077590.08	4478790.13
240	1077577.94	4478732.10
241	1077552.27	4478738.23
242	1077504.28	4478585.03
243	1077452.29	4478326.94
244	1077411.54	4478196.82
245	1077403.81	4478172.17
246	1077354.21	4478017.90
247	1077188.45	4477523.24
248	1077162.40	4477460.06
249	1077146.10	4477447.54
250	1077143.49	4477441.36
251	1077165.41	4477432.08
252	1077128.07	4477342.15

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

253	1077111.90	4477364.74
254	1077095.70	4477325.44
255	1077108.26	4477295.24
256	1077088.56	4477247.44
257	1077048.65	4477088.42
258	1077045.50	4477001.79
259	1076888.88	4476634.35
260	1076869.77	4476593.40
261	1076873.79	4476547.17
262	1076808.04	4476408.32
263	1076762.47	4476429.59
264	1076716.97	4476332.11
265	1076690.86	4476304.13
266	1076694.17	4476208.22
267	1076754.77	4476175.96
268	1076825.39	4475944.65
269	1076825.16	4475931.34
270	1076967.03	4475261.36
271	1076982.25	4475041.16
272	1077006.73	4474687.24
273	1077017.83	4474526.74
274	1077036.60	4474386.96
275	1076833.45	4474359.26
276	1076850.58	4474233.65
277	1076850.55	4474233.51
278	1076842.11	4474232.26
279	1076810.04	4474018.10
280	1076786.93	4473859.11
281	1076755.79	4473744.40
282	1076730.32	4473670.61
283	1076673.46	4473562.13
284	1076588.33	4473402.35
285	1076542.52	4473316.32
286	1076468.93	4473178.28
287	1076412.14	4473073.44
288	1076400.66	4473055.19

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

289	1076414.92	4473046.26
290	1076414.92	4473046.26
291	1076402.18	4473025.92
292	1076387.85	4473034.82
293	1076362.62	4472994.71
294	1076381.00	4472983.13
295	1076370.21	4472966.18
296	1076373.90	4472963.83
297	1076347.96	4472926.80
298	1076356.05	4472921.15
299	1076356.81	4472922.25
300	1076358.78	4472920.87
301	1076358.01	4472919.78
302	1076360.23	4472918.24
303	1076355.64	4472911.66
304	1076341.74	4472921.39
305	1076333.21	4472907.99
306	1076315.62	4472920.00
307	1076271.82	4472857.44
308	1076177.14	4472815.24
309	1076156.80	4472681.28
310	1076193.49	4472598.97
311	1075908.91	4472206.91
312	1075839.69	4472111.53
313	1075842.50	4472093.84
314	1075670.12	4471644.14
315	1075585.43	4471276.51
316	1075579.98	4471035.44
317	1075556.93	4470884.61
318	1075584.02	4470880.68
319	1075567.62	4470759.10
320	1075538.15	4470761.71
321	1075514.67	4470608.04
322	1075515.18	4470513.49
323	1075532.18	4470513.58
324	1075532.91	4470306.80

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

325	1075516.30	4470306.67
326	1075516.42	4470286.34
327	1075537.70	4470286.45
328	1075538.18	4470197.77
329	1075538.82	4470079.76
330	1075513.82	4470080.08
331	1075512.83	4470261.32
332	1075491.55	4470261.20
333	1075491.31	4470306.41
334	1075467.69	4470306.50
335	1075468.18	4470513.24
336	1075490.18	4470513.36
337	1075489.66	4470609.87
338	1075506.75	4470721.75
339	1075506.87	4470754.47
340	1075486.61	4470766.26
341	1075481.39	4470766.73
342	1075481.83	4470776.73
343	1075481.83	4470776.73
344	1075482.98	4470830.08
345	1075481.60	4470849.51
346	1075496.52	4470879.03
347	1075432.14	4470889.51
348	1075433.52	4470896.57
349	1075499.83	4470885.58
350	1075503.28	4470892.40
351	1075532.19	4470888.20
352	1075555.03	4471037.62
353	1075560.49	4471279.63
354	1075646.15	4471651.46
355	1075816.76	4472096.54
356	1075813.37	4472117.83
357	1075996.85	4472370.62
358	1076164.78	4472601.98
359	1076131.24	4472677.22
360	1076157.51	4472833.86

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

361	1076255.52	4472877.55
362	1076294.96	4472934.11
363	1076250.90	4472964.19
364	1076296.73	4473036.23
365	1076341.51	4473008.11
366	1076366.61	4473048.01
367	1076347.81	4473059.68
368	1076360.67	4473080.22
369	1076379.49	4473068.47
370	1076390.50	4473085.99
371	1076506.87	4473304.40
372	1076620.25	4473517.21
373	1076707.33	4473680.63
374	1076731.89	4473751.76
375	1076762.41	4473864.20
376	1076801.97	4474136.15
377	1076811.65	4474177.33
378	1076819.94	4474226.33
379	1076824.42	4474240.49
380	1076823.90	4474244.26
381	1076805.30	4474380.65
382	1077008.45	4474408.35
383	1076993.24	4474519.87
384	1076981.43	4474690.65
385	1076957.03	4475043.61
386	1076942.21	4475257.89
387	1076925.46	4475336.98
388	1076800.47	4475927.23
389	1076791.19	4475971.06
390	1076733.89	4476158.76
391	1076669.68	4476192.93
392	1076665.51	4476313.62
393	1076695.99	4476346.28
394	1076750.39	4476462.82
395	1076795.96	4476441.55
396	1076848.16	4476553.38

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

397	1076844.28	4476597.90
398	1076867.58	4476651.03
399	1077020.68	4477007.33
400	1077023.77	4477091.95
401	1077064.75	4477255.29
402	1077081.20	4477295.19
403	1077068.64	4477325.39
404	1077094.74	4477388.71
405	1077085.72	4477401.31
406	1077105.34	4477457.51
407	1077120.47	4477451.11
408	1077125.45	4477463.19
409	1077142.16	4477476.55
410	1077322.95	4477999.79
411	1077345.98	4478072.79
412	1077428.04	4478333.16
413	1077480.27	4478592.41
414	1077527.89	4478744.05
415	1077514.39	4478747.27
416	1077535.92	4478812.81
417	1077547.87	4478807.83
418	1077581.38	4478914.82
419	1077509.26	4478937.40
420	1077621.79	4479296.71
421	1077599.40	4479363.20
422	1077605.88	4479395.36
423	1077672.96	4479660.76
424	1077841.18	4479679.87
425	1077906.69	4479762.18
426	1077895.71	4479859.36
427	1077993.26	4480167.75
428	1078267.88	4481045.53
429	1078296.52	4481092.52
430	1078496.30	4481327.50
431	1078489.12	4481333.61
432	1078520.04	4481372.51

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

433	1078528.42	4481365.28
434	1079250.36	4482205.02
435	1079398.74	4482381.67
436	1079389.78	4482388.26
437	1079427.81	4482433.98
438	1079446.97	4482433.98
439	1079495.08	4482458.46
440	1079518.52	4482530.45
441	1079611.80	4482691.80
442	1079643.22	4482691.78
443	1079643.66	4482777.58
444	1079644.02	4482888.18
445	1079644.34	4482990.28
446	1079644.98	4483156.18
447	1079645.22	4483219.97
448	1079648.00	4483994.17
449	1079656.21	4483994.12
450	1079648.00	4483994.17
451	1079650.42	4484758.22
452	1079651.70	4485141.82
453	1079651.89	4485196.62
454	1079654.45	4485804.70
455	1079658.93	4485846.56
456	1079664.72	4485900.75
457	1079669.62	4485946.49
458	1079674.89	4485996.64
459	1079473.84	4486014.25
460	1079483.77	4486013.38
461	1079483.13	4486003.42
462	1079417.14	4485995.50
463	1079407.04	4486058.53
464	1079459.15	4486067.74
465	1079460.48	4486060.61
466	1079479.10	4486063.49
467	1079679.86	4486041.85
468	1079686.17	4486101.26

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

469	1079749.84	4486094.37
470	1079762.50	4486094.39
471	1079762.70	4486100.26
472	1079779.94	4486100.19
473	1079780.13	4486094.39
474	1079834.84	4486094.22
475	1079836.45	4486395.30
476	1079833.78	4487095.84
477	1079823.79	4488536.56
478	1080052.35	4488952.19
479	1080167.72	4489161.99
480	1080159.31	4489168.33
481	1080130.38	4489182.76
482	1080135.22	4489191.51
483	1080155.11	4489227.63
484	1080192.42	4489206.89
485	1080310.43	4489421.46
486	1080456.82	4489665.19
487	1080942.44	4490482.55
488	1082455.61	4492964.81
489	1083494.67	4494373.59
490	1084271.34	4497344.53
491	1084705.77	4499006.32
492	1084978.35	4500020.23
493	1084991.33	4500061.87
494	1085263.05	4500545.87
495	1085290.28	4500587.33
496	1085636.69	4500930.15
497	1085676.44	4500968.07
498	1085795.89	4501041.70
499	1085923.35	4501114.55
500	1085892.07	4501166.02
501	1085941.59	4501194.79
502	1085972.53	4501142.66
503	1086441.50	4501410.71
504	1086502.10	4501442.52

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

505	1086622.04	4501476.21
506	1086622.05	4501476.21
507	1087369.38	4501686.18
508	1087394.76	4501692.22
509	1087931.64	4502199.55
510	1088226.74	4502477.00
511	1089172.75	4503036.29
512	1089149.15	4503073.90
513	1089288.41	4503155.84
514	1089317.29	4503107.80
515	1089613.18	4503282.73
516	1089923.69	4503466.31
517	1090360.69	4503724.66
518	1090466.62	4503787.29
519	1090633.08	4503885.70
520	1090700.07	4503868.49
521	1090879.87	4503974.79
522	1090897.08	4504041.78
523	1090937.76	4504065.80
524	1090913.18	4504107.43
525	1090960.55	4504135.38
526	1090985.12	4504093.76
527	1091221.11	4504233.08
528	1091485.94	4504389.42
529	1091552.35	4504426.71
530	1091924.60	4504419.00
531	1092116.79	4504415.01
532	1092393.85	4504409.27
533	1092729.47	4504402.31
534	1092814.29	4504400.55
535	1093217.71	4504391.47
536	1093390.89	4504431.69
537	1093738.95	4504511.94
538	1093905.56	4504550.45
539	1094261.23	4504632.65
540	1094570.92	4504704.23

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

541	1094638.46	4504717.47
542	1094887.67	4504673.91
543	1094889.79	4504686.06
544	1094934.13	4504678.35
545	1094932.00	4504666.16
546	1095217.30	4504616.30
547	1095488.81	4504568.84
548	1095773.51	4504520.02
549	1096184.36	4504452.67
550	1096465.61	4504404.00
551	1096638.95	4504373.99
552	1097182.80	4504279.85
553	1097257.63	4504266.89
554	1097554.76	4504215.46
555	1097648.87	4504198.53
556	1097827.46	4504166.41
557	1097833.01	4504197.66
558	1097887.04	4504188.48
559	1097881.47	4504156.69
560	1097923.00	4504149.22
561	1098584.04	4504046.34
562	1098798.07	4504036.63
563	1098927.71	4504047.04
564	1099155.08	4504074.56
565	1099409.11	4504138.96
566	1099599.78	4504204.95
567	1100198.97	4504451.95
568	1100247.07	4504469.36
569	1100416.98	4504530.84
570	1100601.65	4504597.68
571	1100944.50	4504721.76
572	1101077.37	4504769.84
573	1101192.47	4504811.50
574	1101583.17	4504903.15
575	1101801.56	4504954.38
576	1102100.53	4505024.52

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

577	1102432.28	4505102.34
578	1102601.53	4505144.75
579	1102589.06	4505194.55
580	1079473.81	4486014.25
581	1079473.68	4486012.36
582	1079473.81	4486014.25
583	1079475.20	4486036.05
584	1079475.21	4486036.05
585	1079475.09	4486034.22
586	1079485.86	4486045.92
587	1079485.06	4486033.34
588	1079588.34	4486024.32
589	1079475.09	4486034.21
590	1079474.35	4486022.79
591	1079475.09	4486034.22
592	1079475.09	4486034.22
593	1079485.05	4486033.34
594	1079479.48	4486046.00
595	1079485.86	4486045.92
596	1079475.85	4486045.98
597	1079465.96	4486045.92
598	1079626.20	4482666.82
599	1079643.12	4482666.11
600	1079642.48	4482413.96
601	1079642.45	4482405.17
602	1079473.41	4482405.44
603	1079473.41	4482418.81
604	1079515.65	4482440.88
605	1079541.48	4482520.21
606	1079595.41	4482613.54
607	1079780.40	4486085.75
608	1079834.70	4486085.68
609	1079834.64	4486081.92
610	1079816.17	4486082.22
611	1079816.17	4486055.31
612	1079785.74	4486055.31

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

613	1079781.73	4486061.07
614	1079781.03	4486065.57
615	1079693.54	4486092.12
616	1079748.45	4486085.90
617	1079762.19	4486085.77
618	1079761.43	4486063.99
619	1079760.74	4486060.86
620	1079757.07	4486055.31
621	1079725.56	4486055.25
622	1079725.19	4486055.25
623	1079720.59	4486069.89
624	1079712.67	4486070.65
625	1079705.37	4486008.92
626	1079720.09	4486007.34
627	1079742.36	4486004.96
628	1079762.18	4486004.91
629	1079762.57	4485992.22
630	1079779.81	4485992.21
631	1079780.26	4486004.86
632	1079802.90	4486004.80
633	1079803.86	4486006.10
634	1079803.85	4486035.34
635	1079803.85	4486035.34
636	1079816.17	4486035.15
637	1079816.17	4485968.89
638	1079761.35	4485894.55
639	1079761.02	4485874.46
640	1079740.00	4485862.79
641	1079713.54	4484296.89
642	1079712.63	4482692.59
643	1079651.69	4482691.80
644	1079652.19	4482879.65
645	1079652.79	4483045.50
646	1079653.19	4483156.09
647	1079653.42	4483219.89
648	1079656.21	4483994.12

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

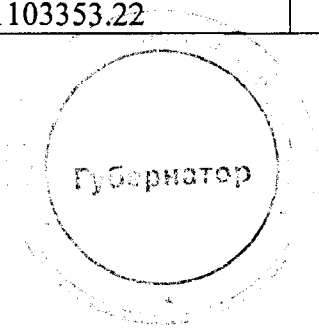
649	1079663.65	4485804.47
650	1079663.65	4485804.47
651	1079677.84	4485945.46
652	1079677.84	4485945.46
653	1079683.23	4485995.77
654	1079686.65	4485995.42
655	1079690.87	4485982.50
656	1079694.28	4485982.17
657	1079700.94	4486039.58
658	1079688.07	4486040.97
659	1103372.30	4506027.77
660	1103377.29	4506011.94
661	1103389.14	4506009.31
662	1103406.93	4505952.81
663	1103416.84	4505955.93
664	1103422.53	4505937.87
665	1103415.39	4505925.96
666	1103438.31	4505853.16
667	1103453.04	4505860.91
668	1103553.35	4505888.15
669	1103657.20	4505558.35
670	1103566.45	4505529.78
671	1103497.60	4505514.07
672	1103498.85	4505508.59
673	1103501.05	4505498.95
674	1103505.95	4505474.20
675	1103466.60	4505465.63
676	1103460.31	4505448.57
677	1103455.78	4505446.64
678	1103442.75	4505501.55
679	1103435.82	4505499.96
680	1103438.71	4505487.32
681	1103428.23	4505485.00
682	1103425.44	4505497.60
683	1103425.44	4505497.60
684	1103320.49	4505473.64

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

685	1103159.92	4505459.89
686	1103161.63	4505439.97
687	1103161.63	4505439.97
688	1103137.72	4505437.92
689	1103135.94	4505457.84
690	1102976.37	4505444.17
691	1102883.14	4505436.19
692	1102704.18	4505391.34
693	1102569.83	4505357.67
694	1102569.10	4505356.46
695	1102585.99	4505289.05
696	1102605.39	4505293.91
697	1102611.23	4505270.63
698	1102591.83	4505265.77
699	1102604.62	4505214.73
700	1102617.70	4505214.30
701	1102619.36	4505208.02
702	1102619.36	4505208.02
703	1102587.50	4505200.77
704	1102572.43	4505260.91
705	1102549.15	4505255.08
706	1102543.15	4505278.10
707	1102566.59	4505284.21
708	1102544.59	4505371.97
709	1102879.84	4505455.98
710	1102940.94	4505461.21
711	1103134.16	4505477.76
712	1103132.03	4505501.67
713	1103156.17	4505503.73
714	1103158.02	4505480.20
715	1103317.39	4505493.45
716	1103438.10	4505521.00
717	1103433.55	4505539.94
718	1103480.51	4505550.68
719	1103534.06	4505599.77
720	1103543.55	4505592.94

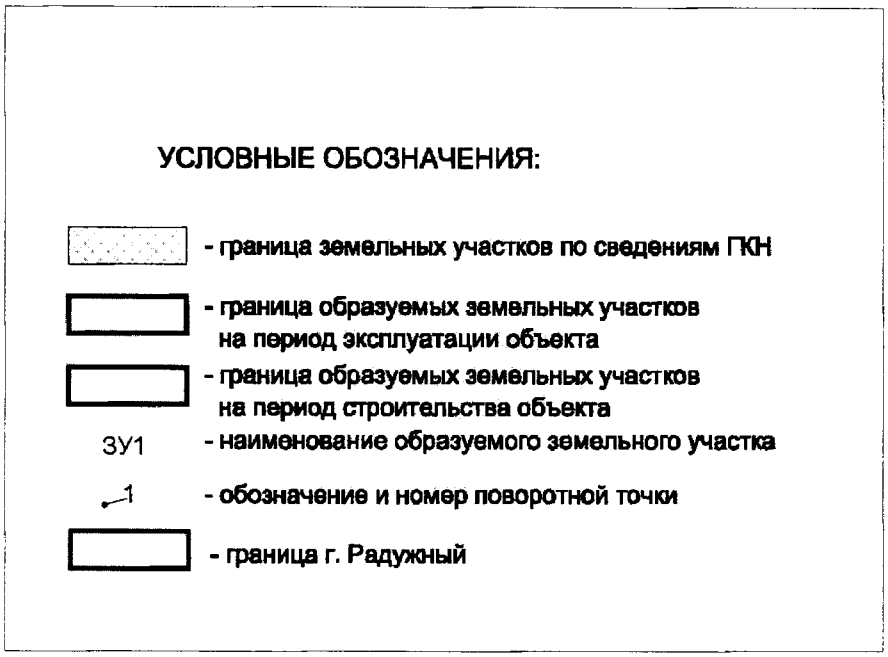
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

721	1103536.31	4505582.87
722	1103535.00	4505583.81
723	1103490.91	4505543.39
724	1103493.23	4505533.22
725	1103493.15	4505533.56
726	1103560.59	4505548.95
727	1103632.12	4505571.42
728	1103540.28	4505863.06
729	1103425.60	4505826.95
730	1103387.86	4505946.80
731	1103373.54	4505992.29
732	1103361.68	4505994.92
733	1103353.22	4506021.77

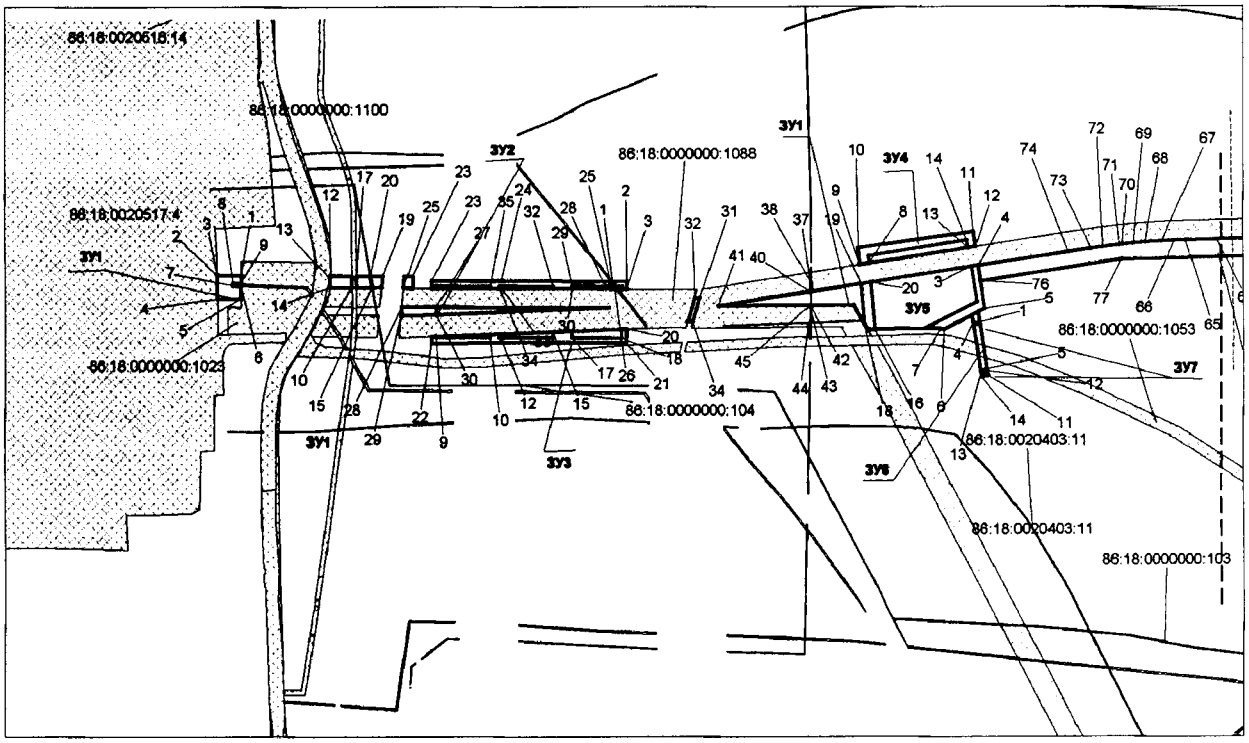


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

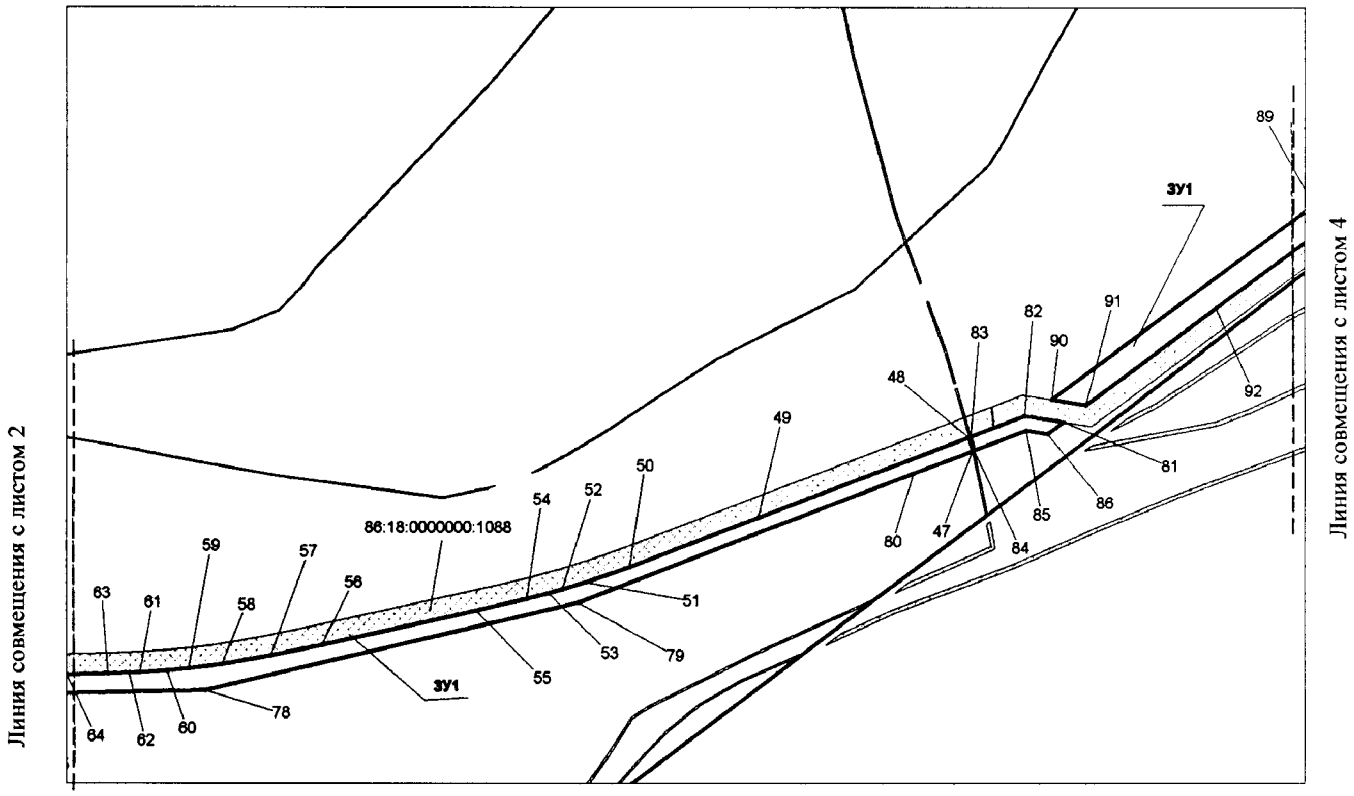
Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



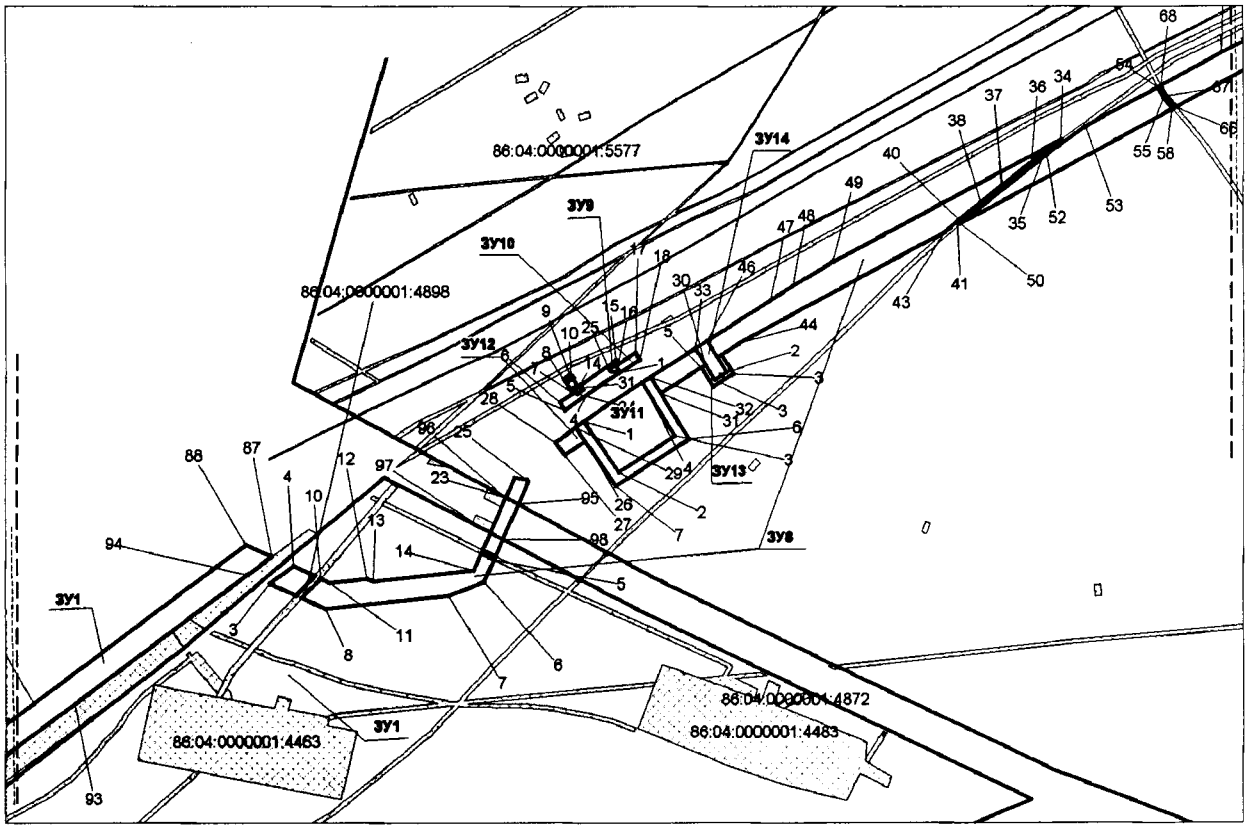
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



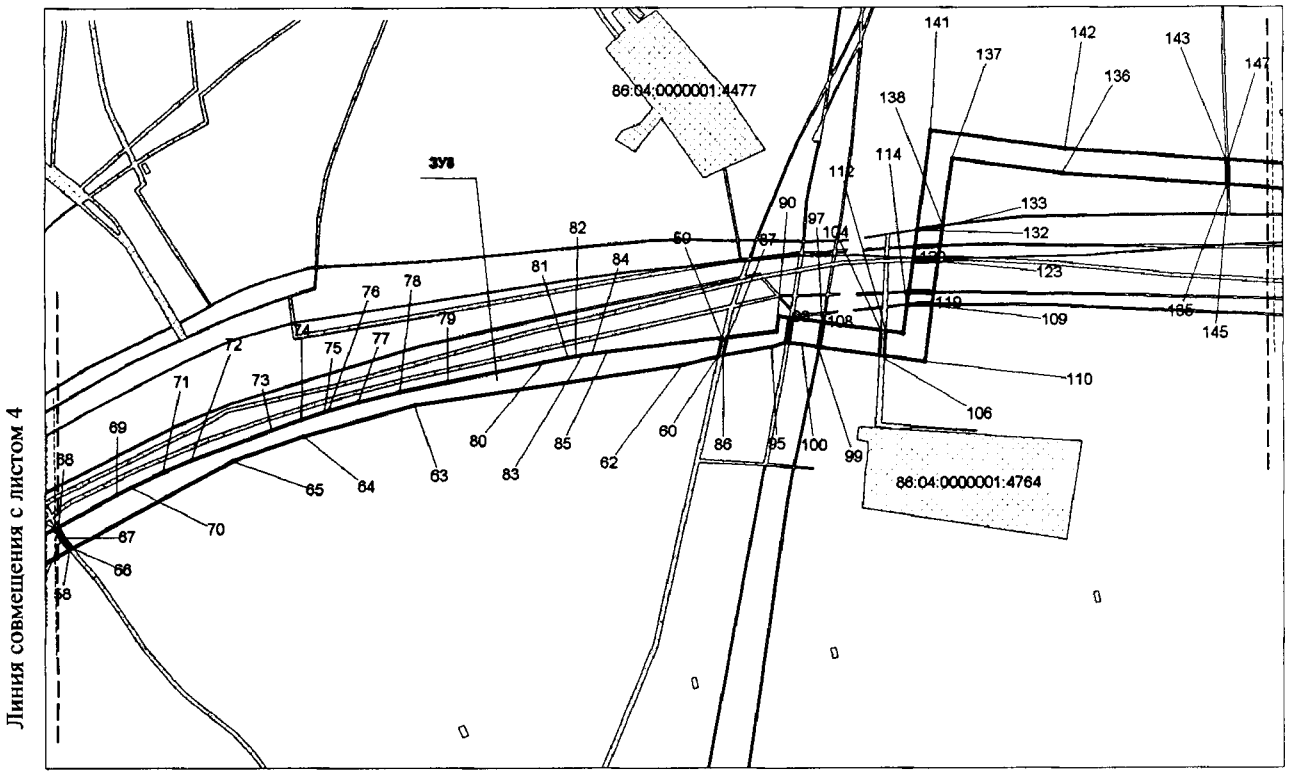
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

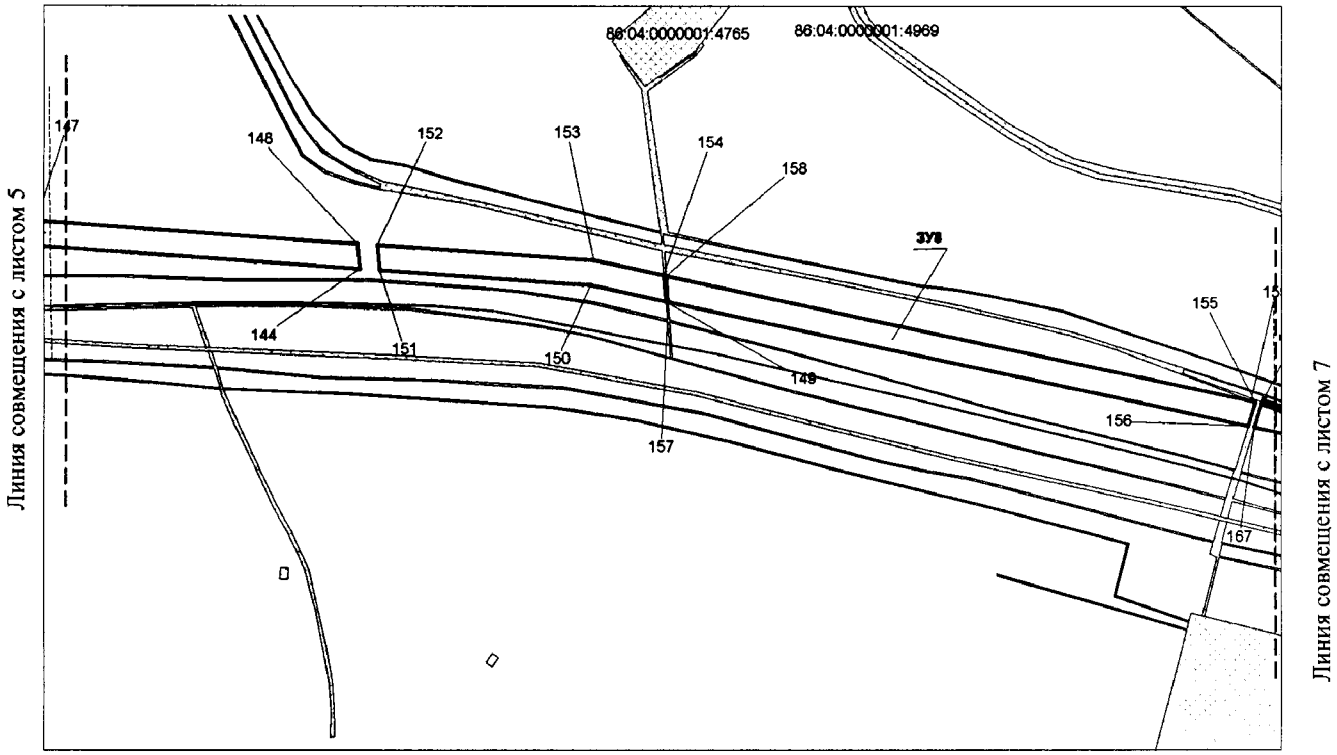


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

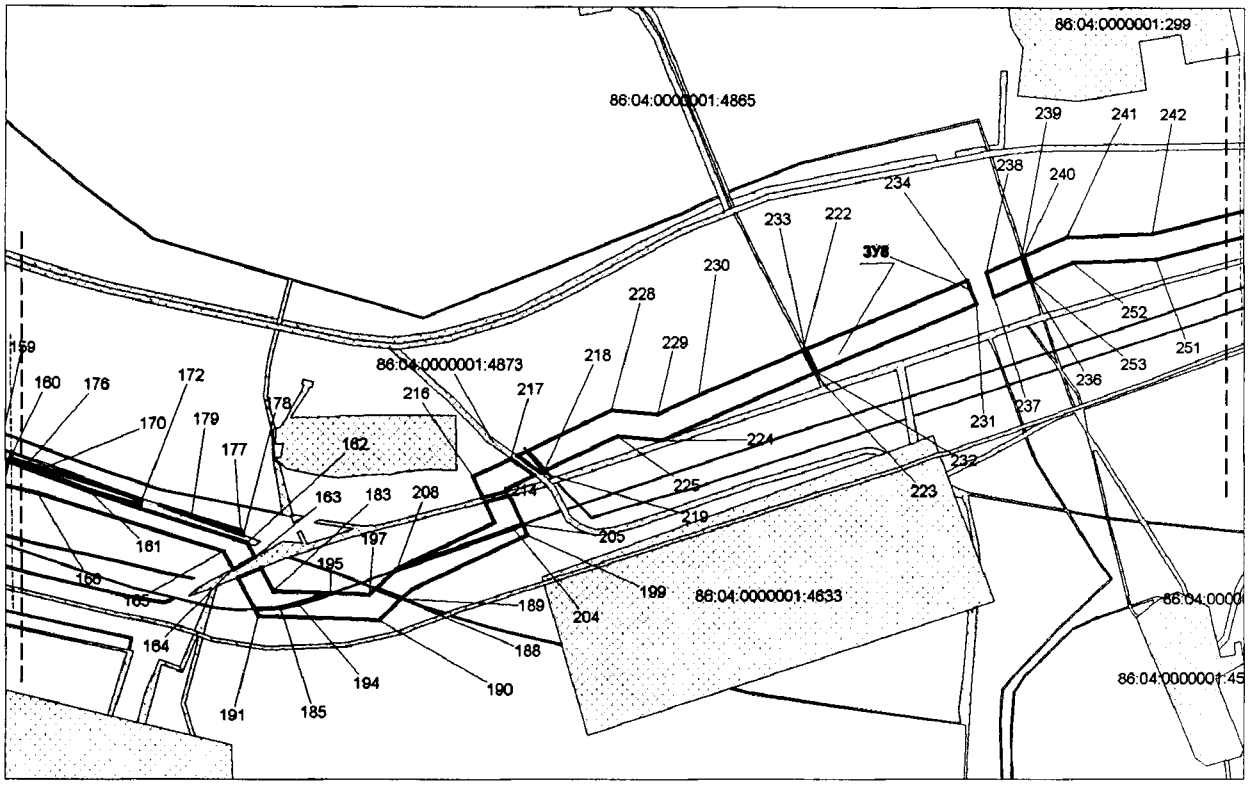
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

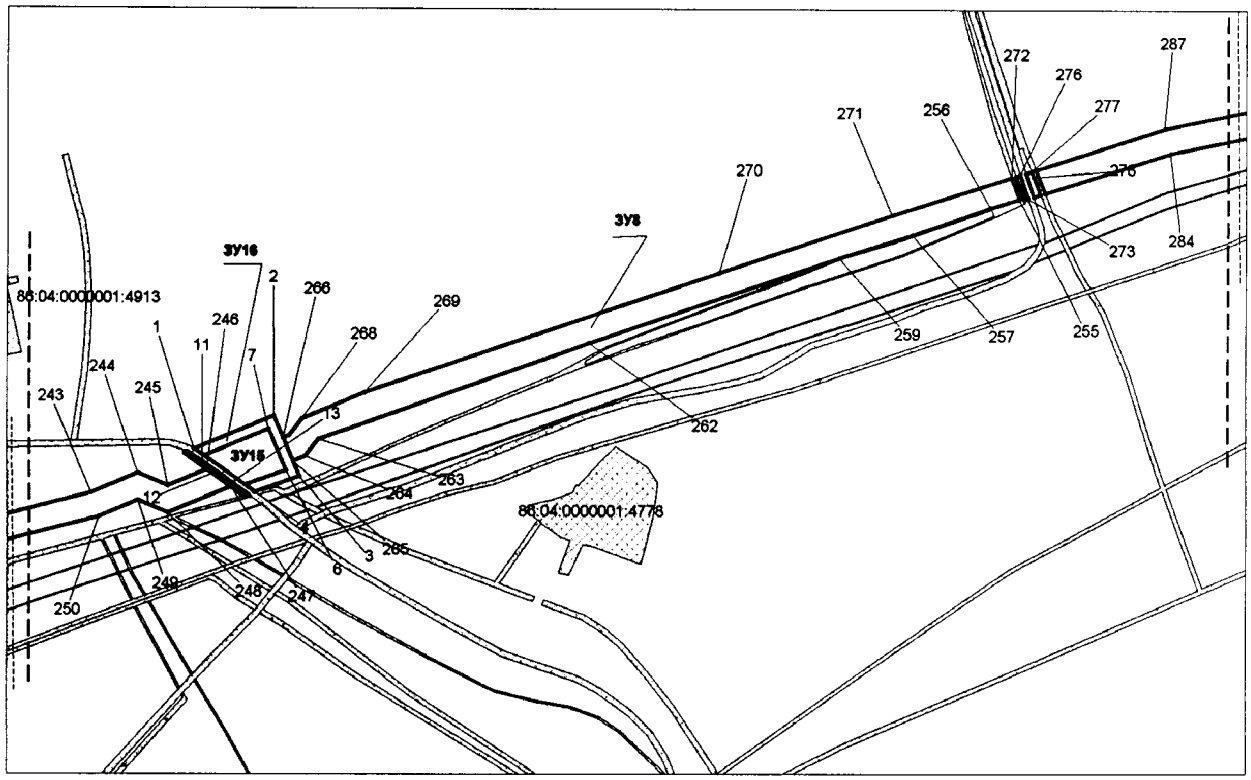


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

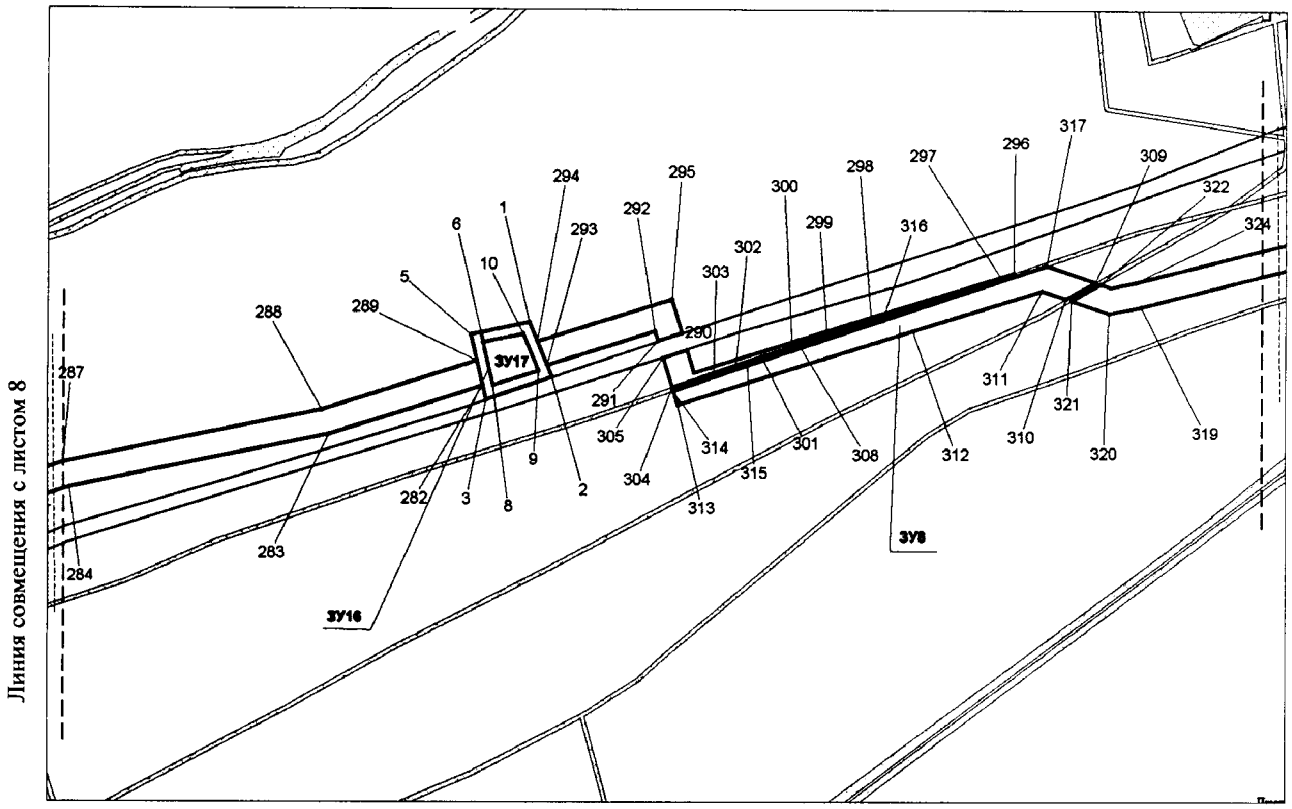
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

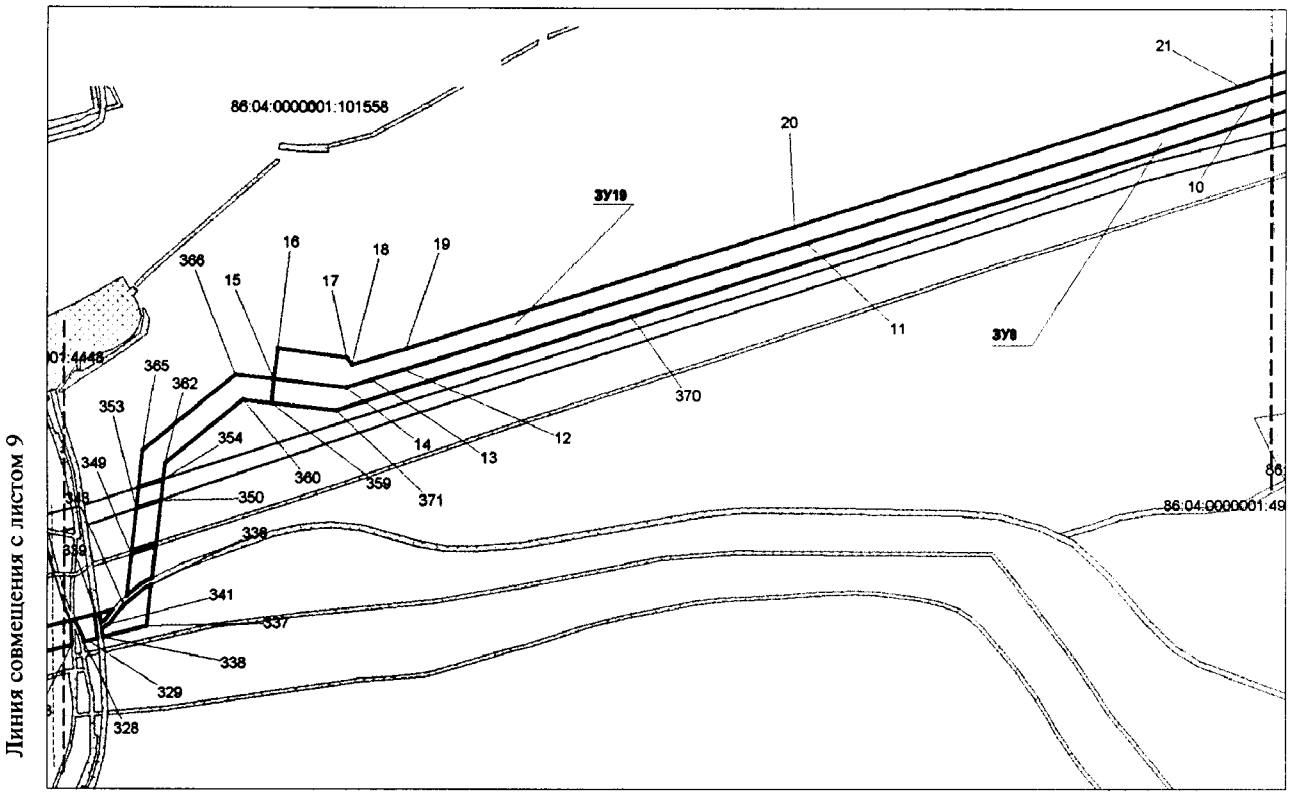
Масштаб 1:5000



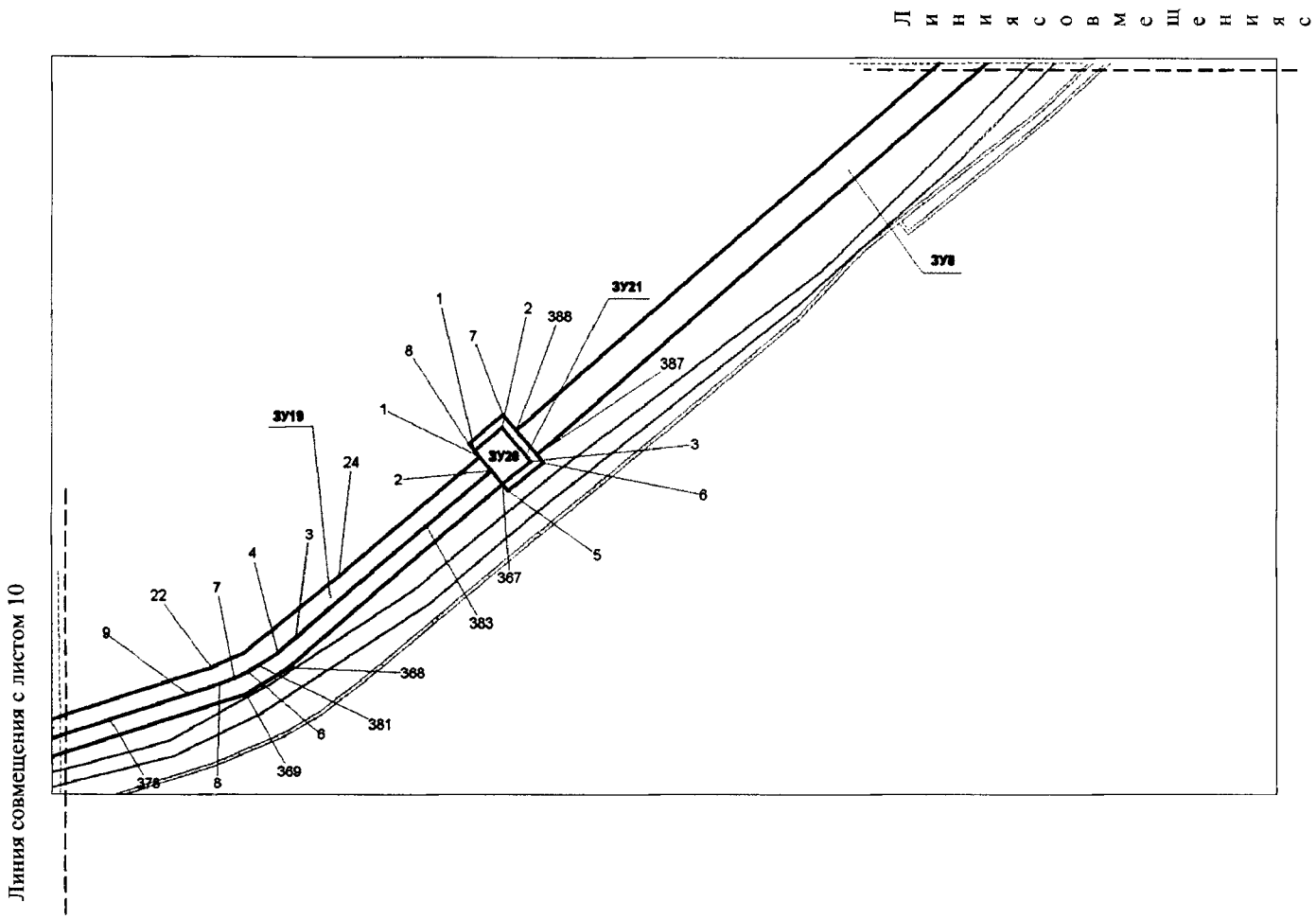
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



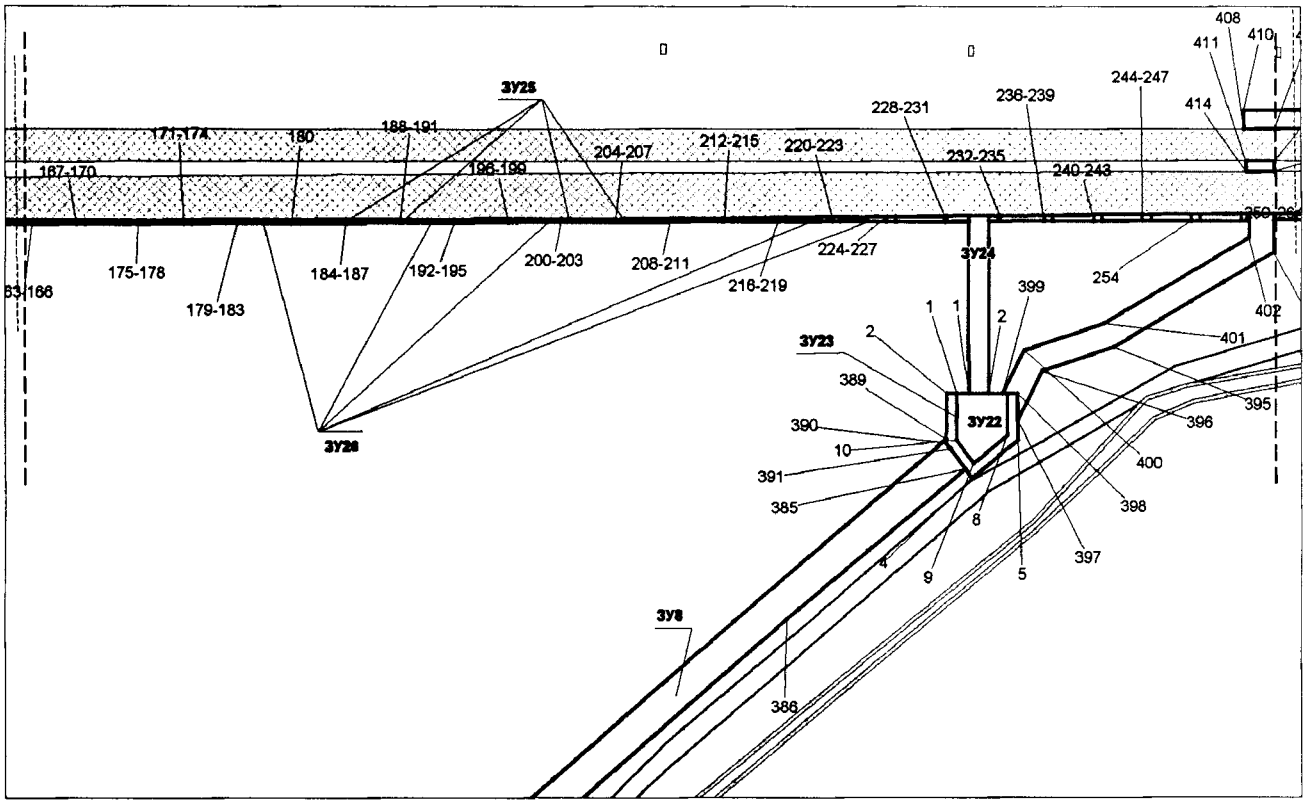
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



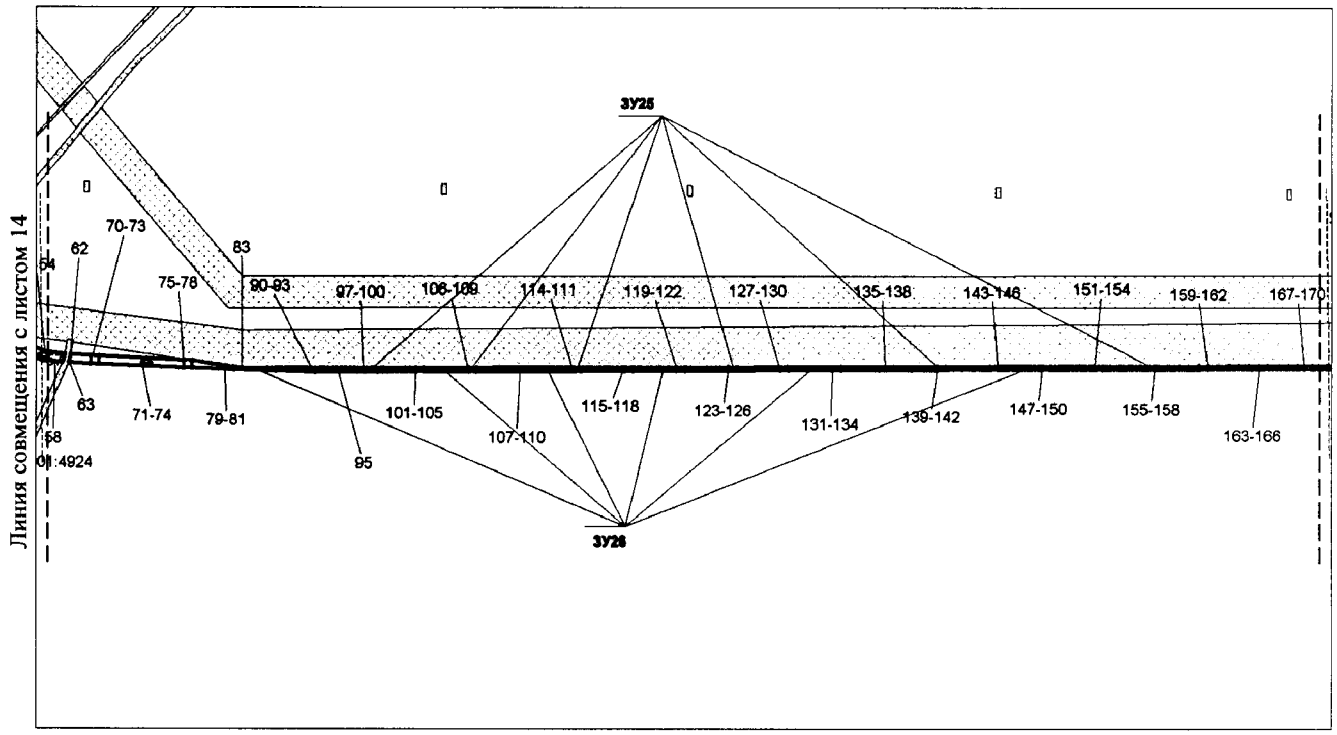
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



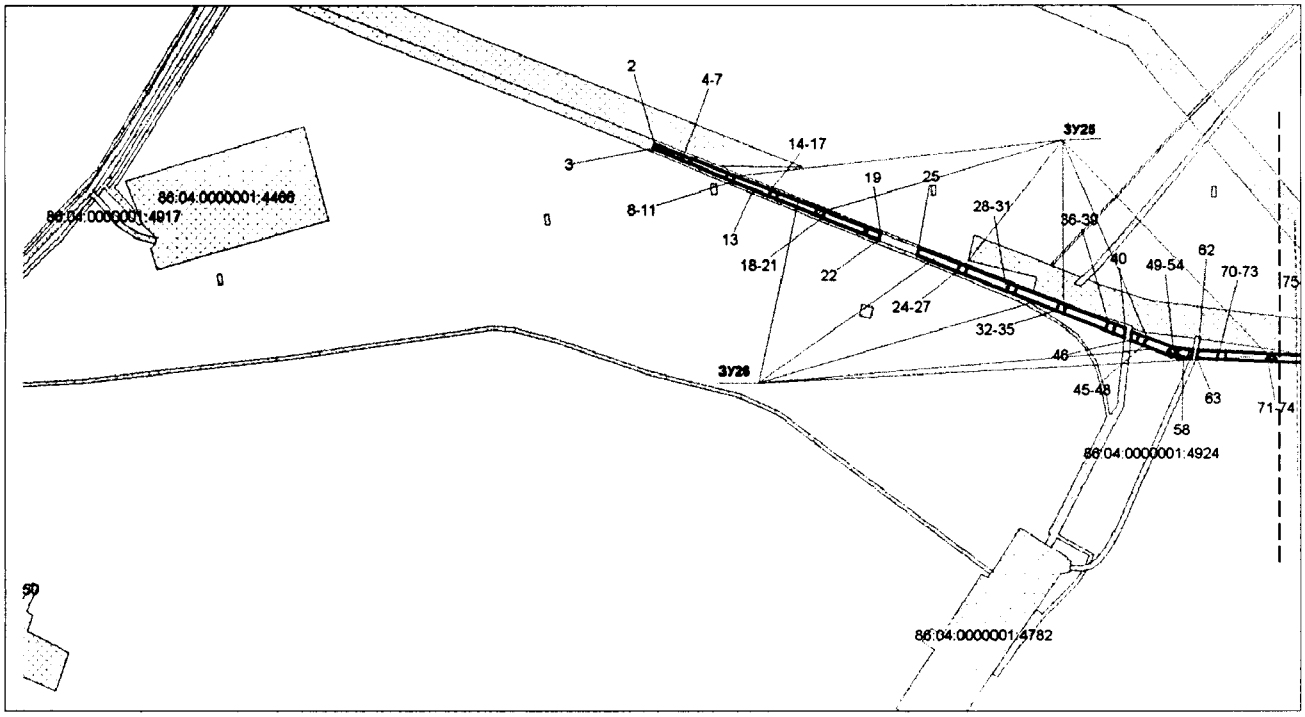
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



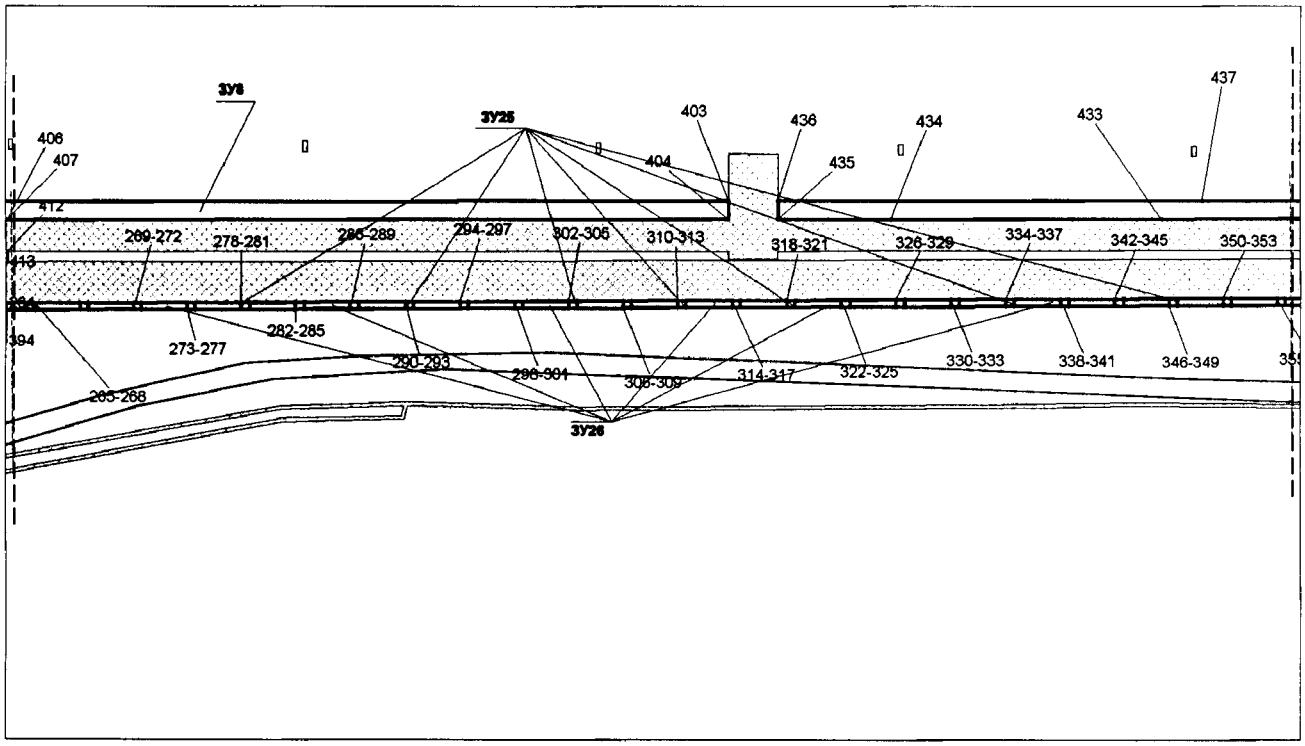
Линия совмещения с листом 13

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

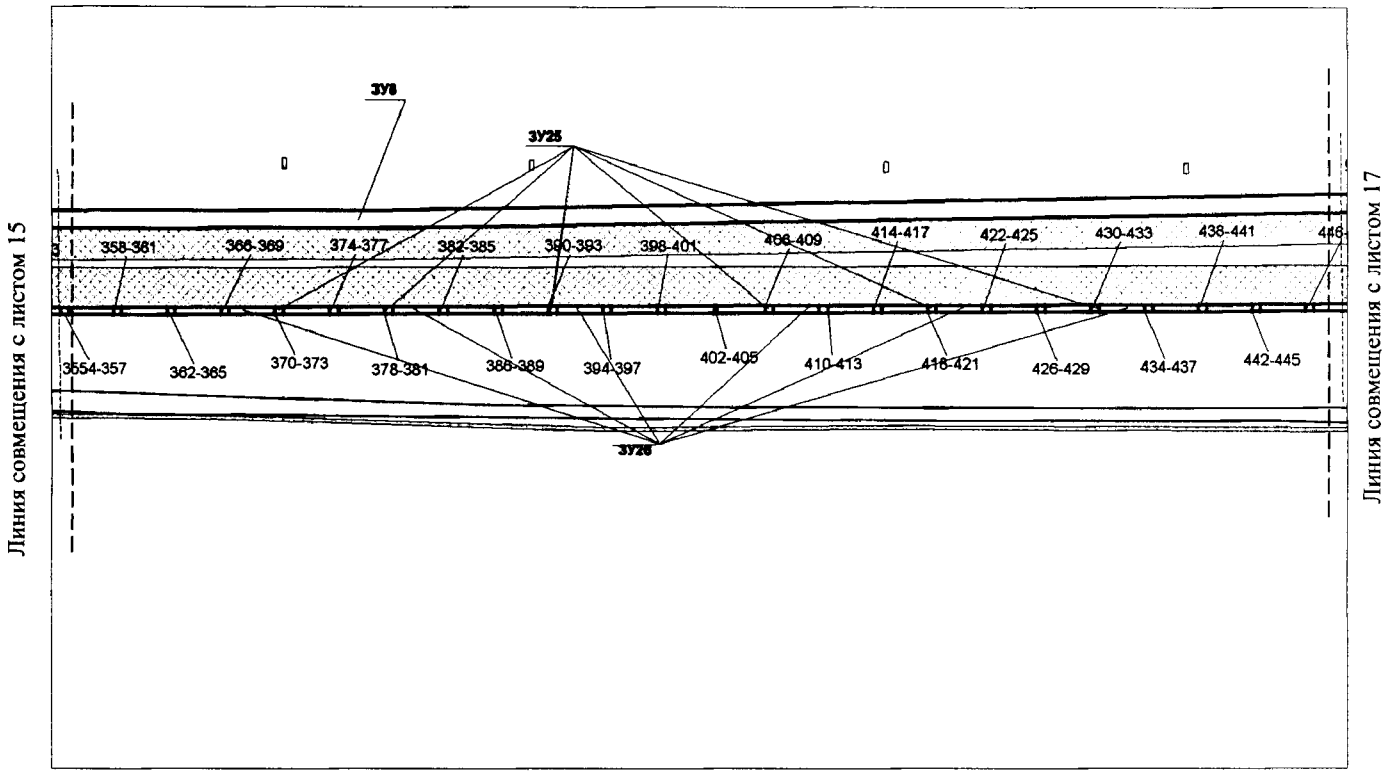
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

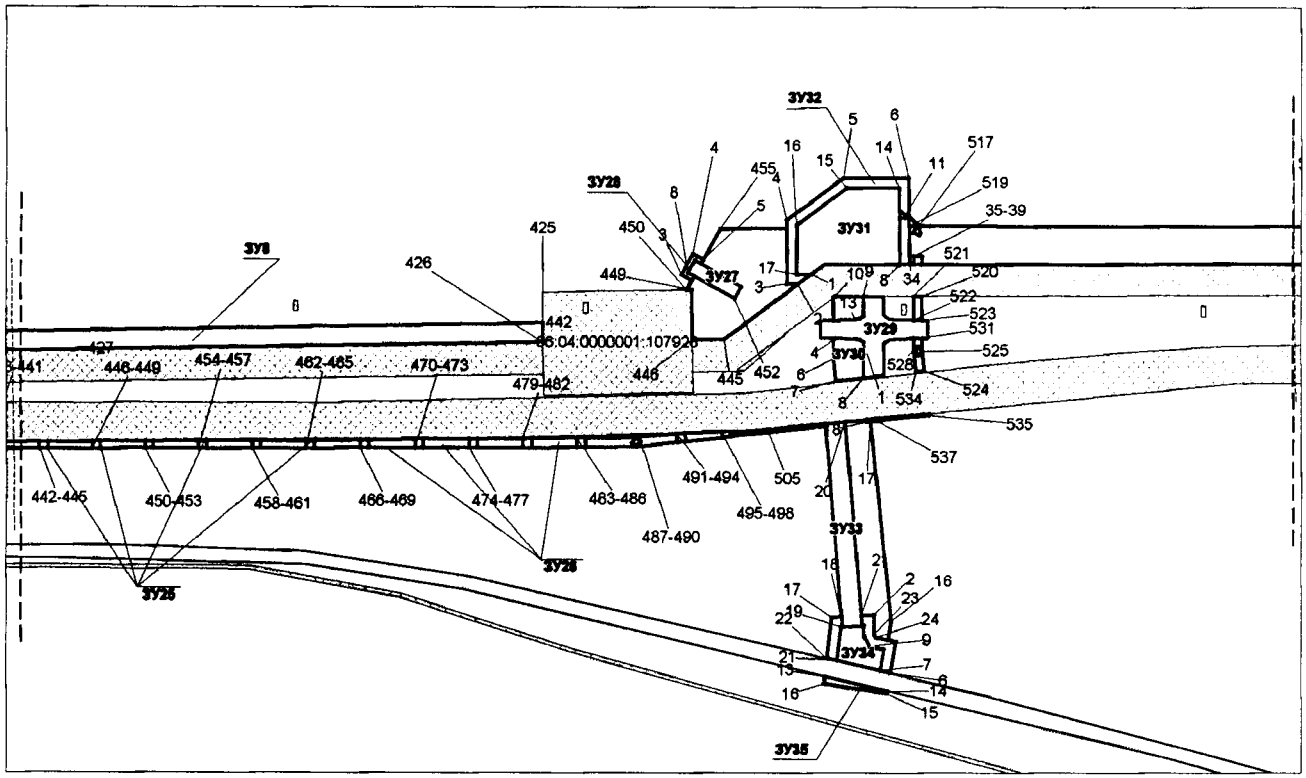
Масштаб 1:5000



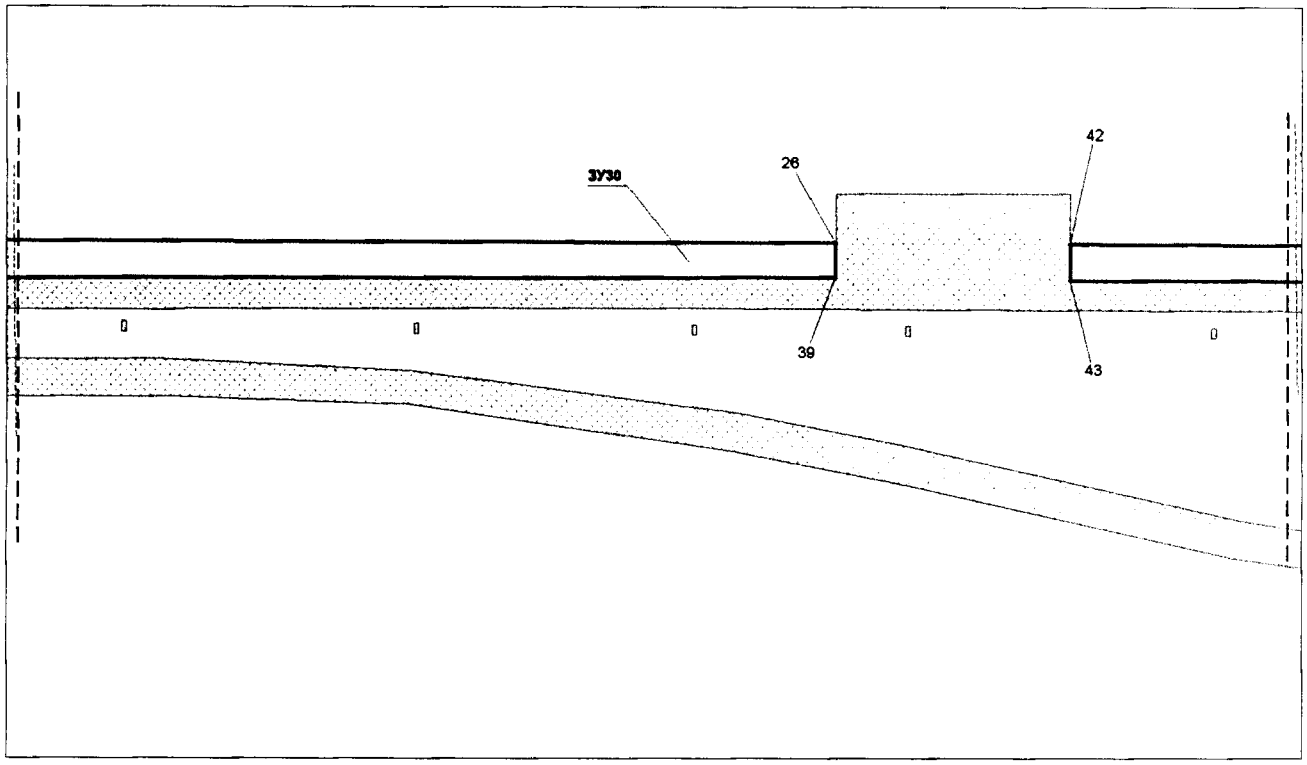
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



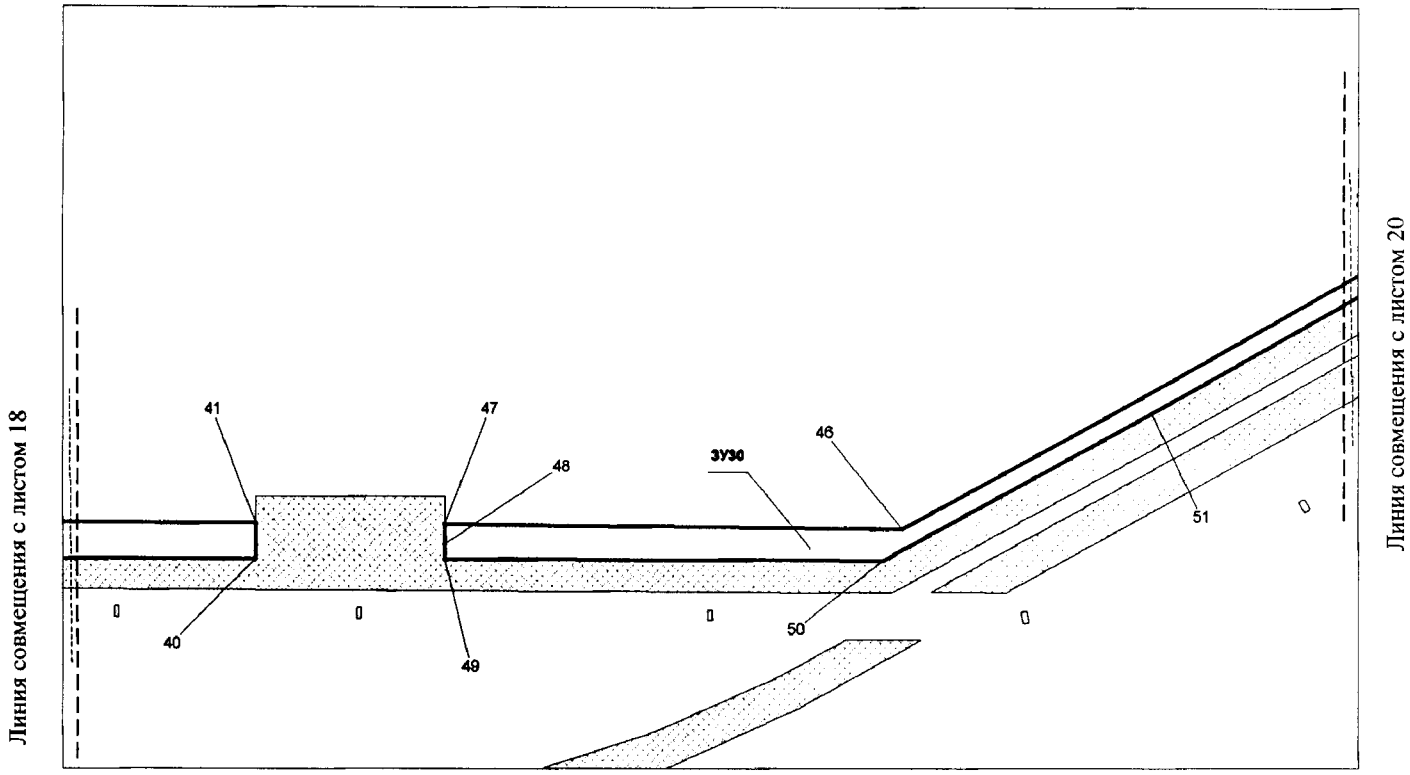
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



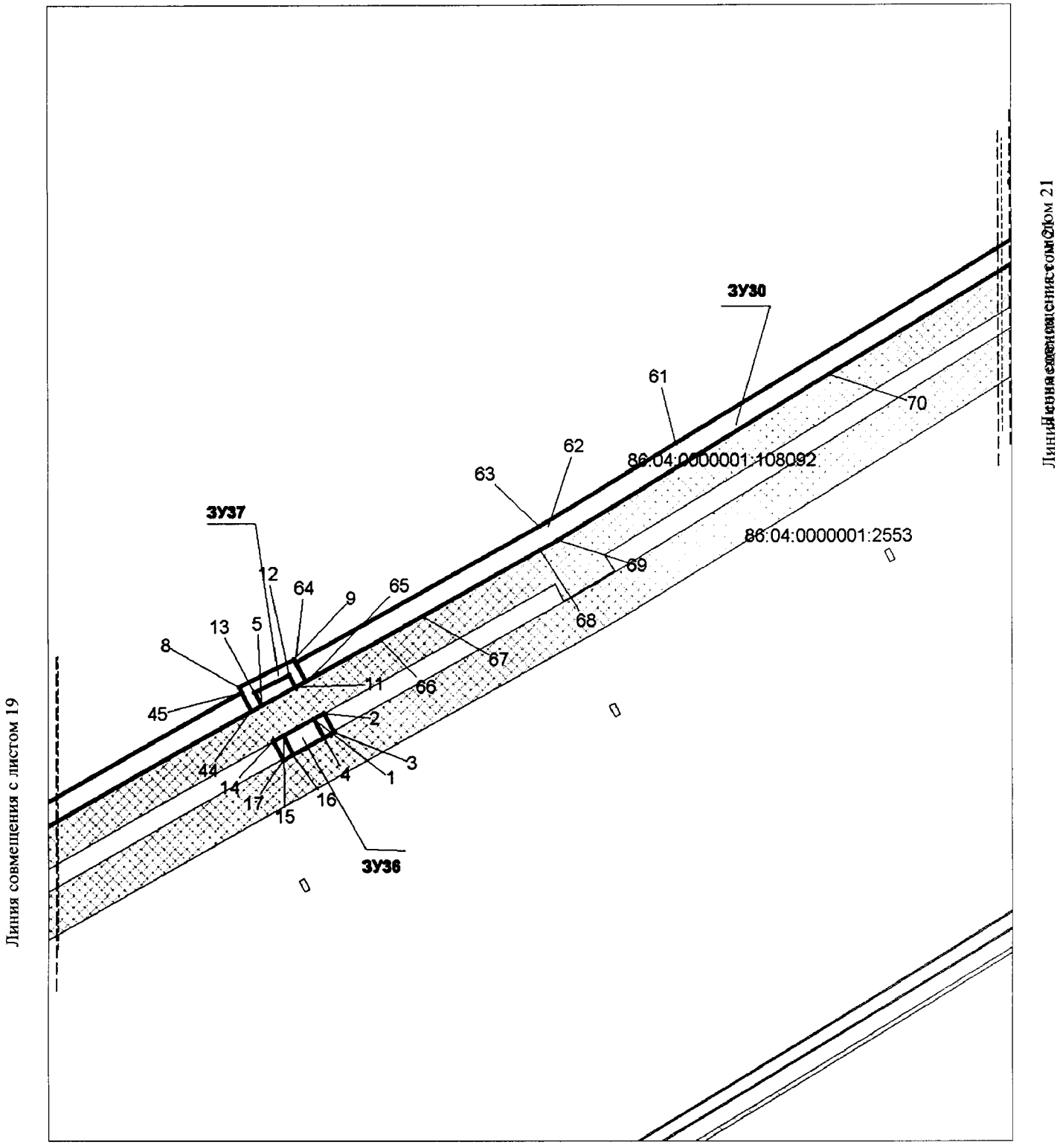
Линия совмещения с листом 17

Линия совмещения с листом 19

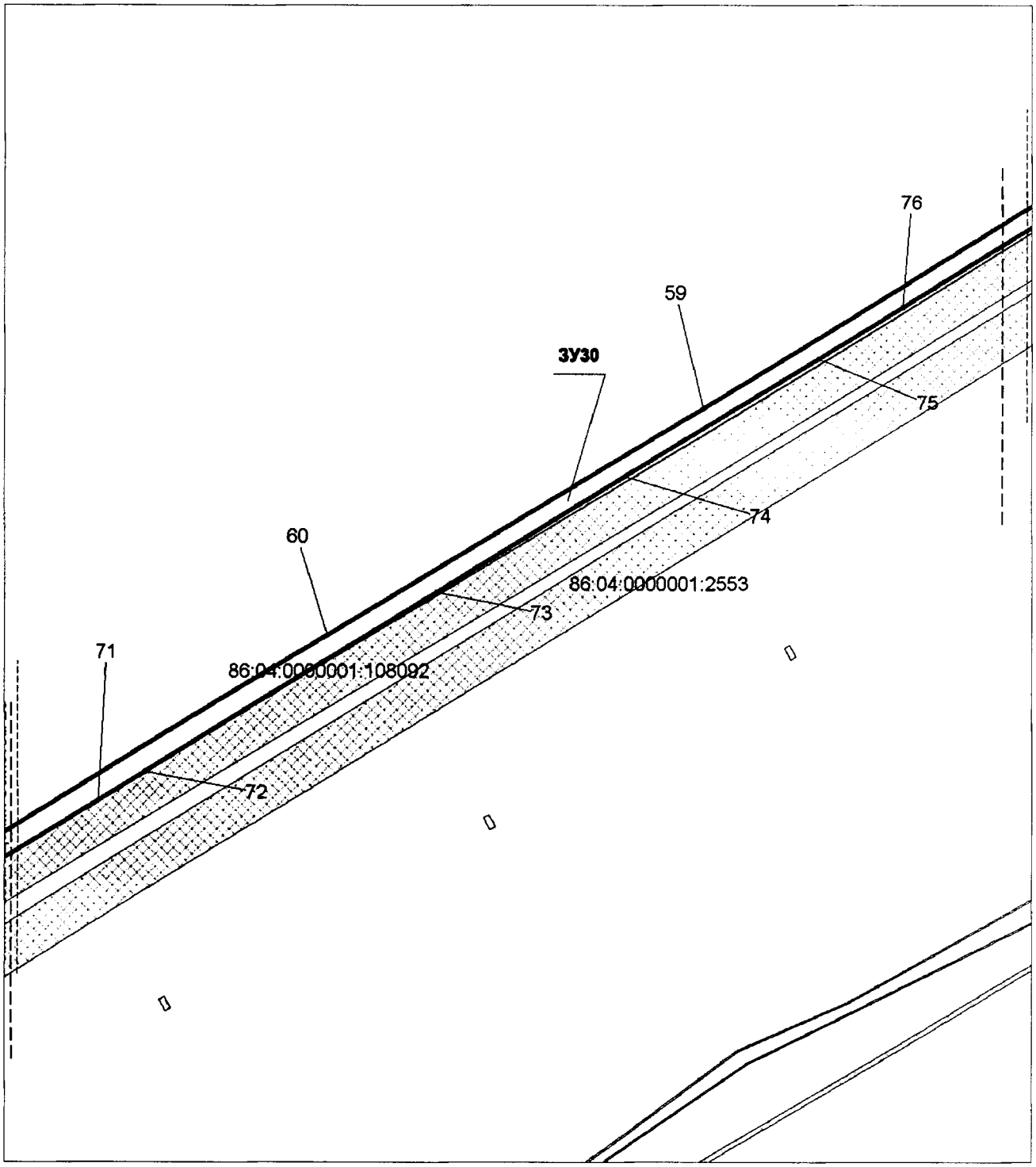
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



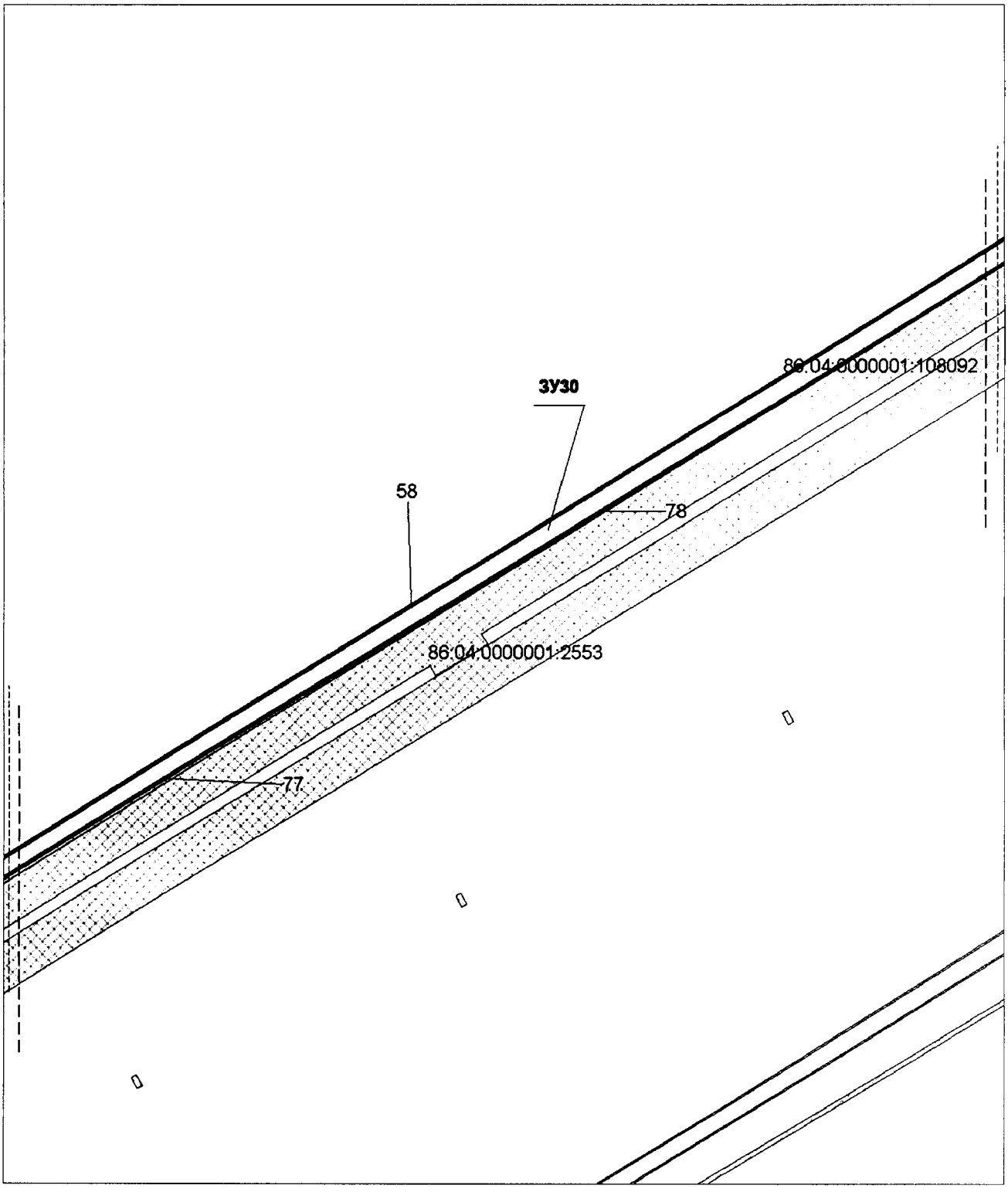
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

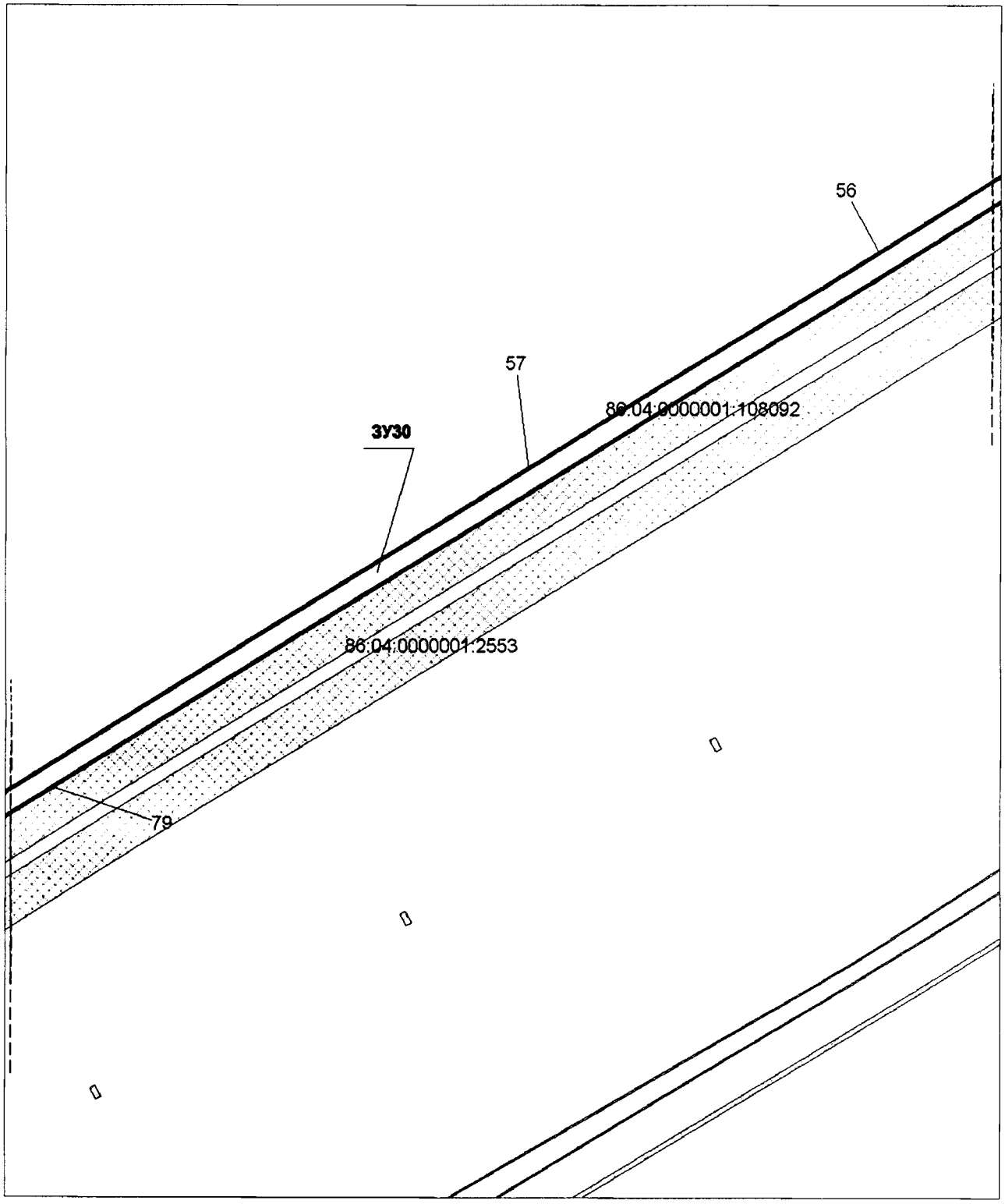


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

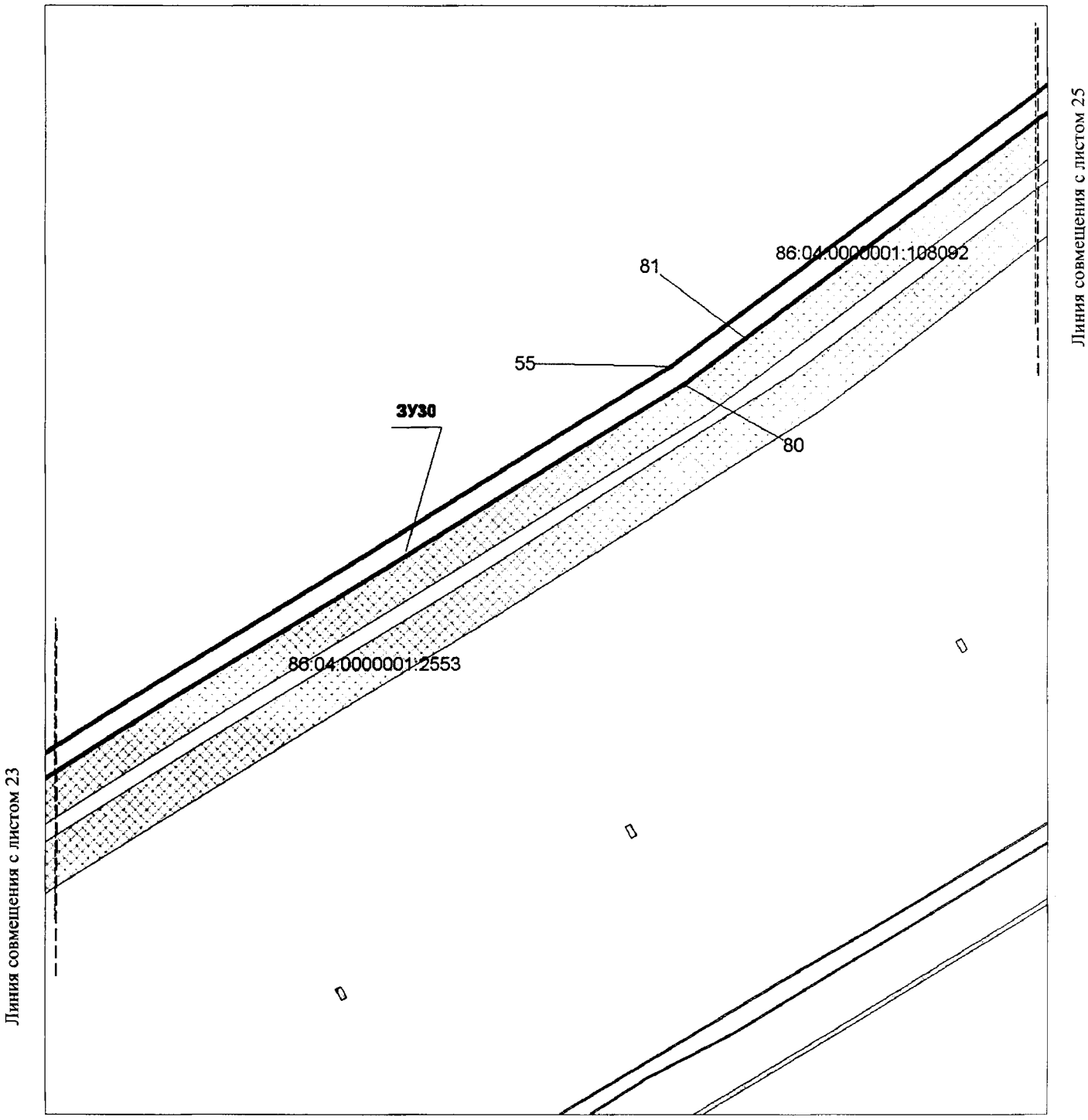
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

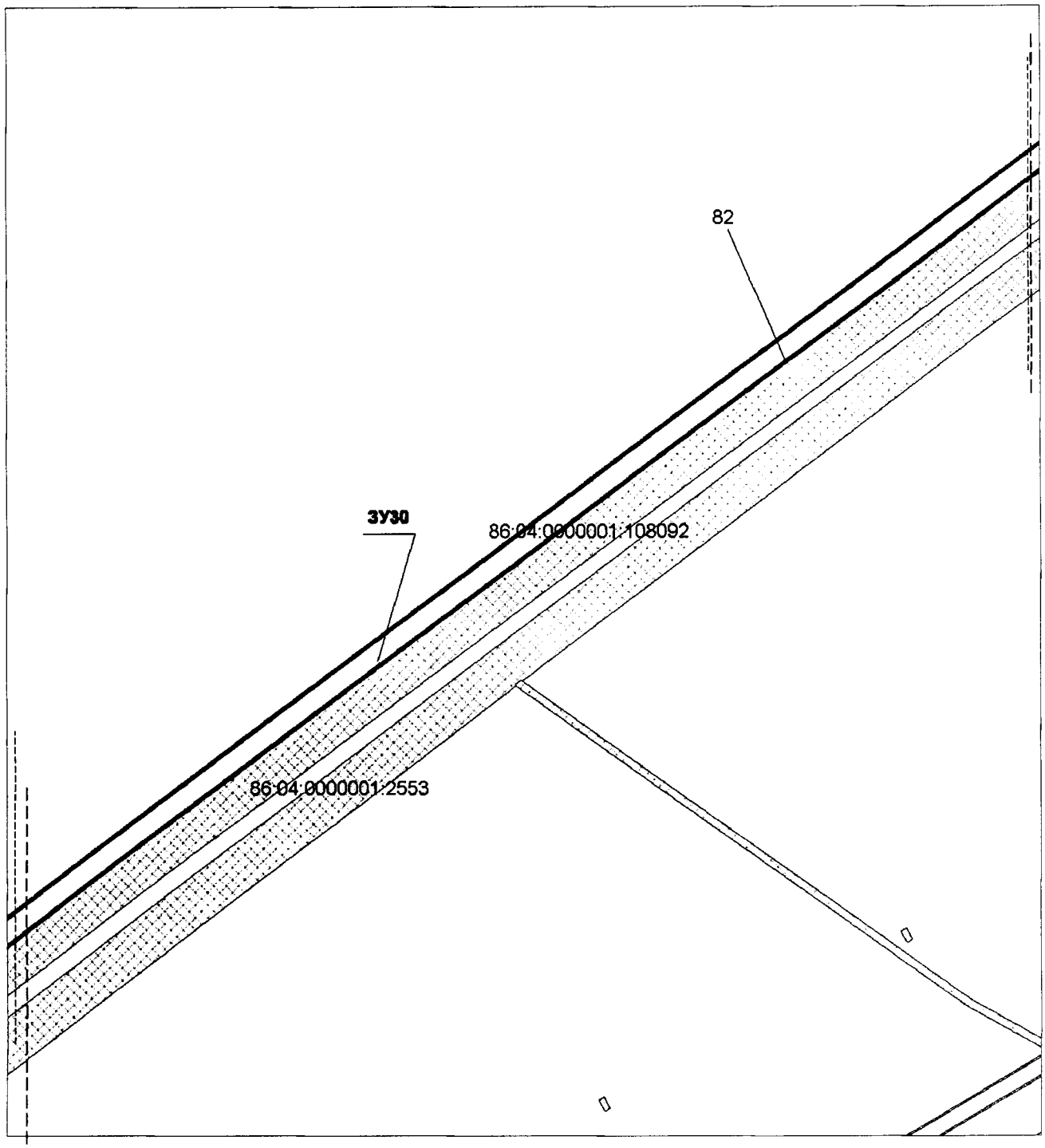
Масштаб 1:5000



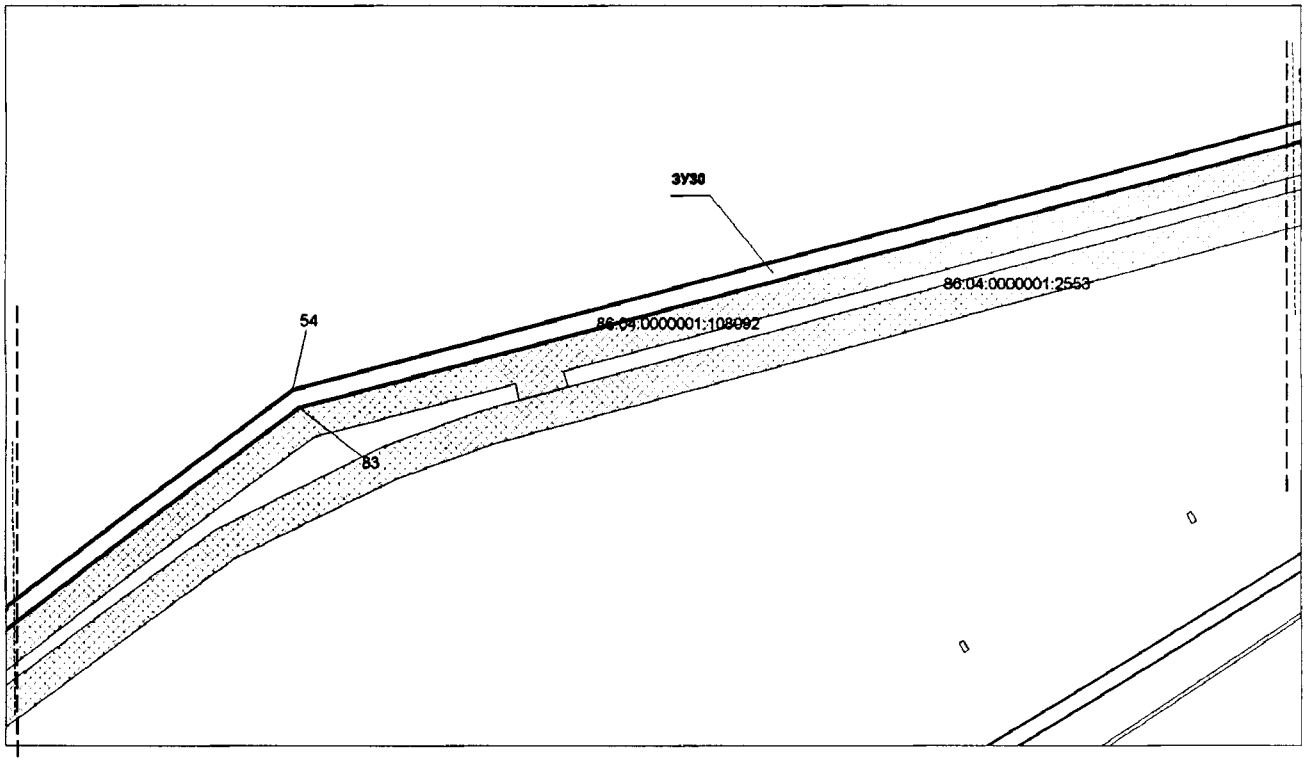
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



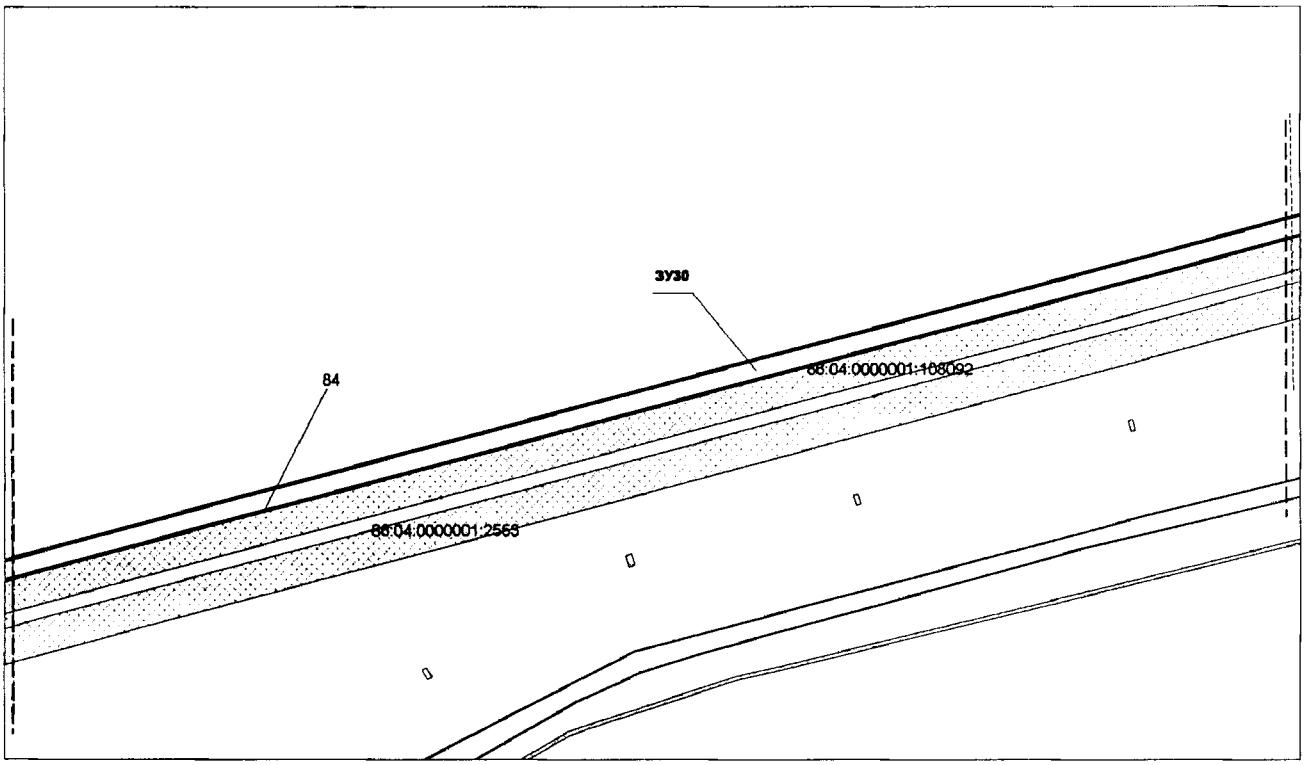
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



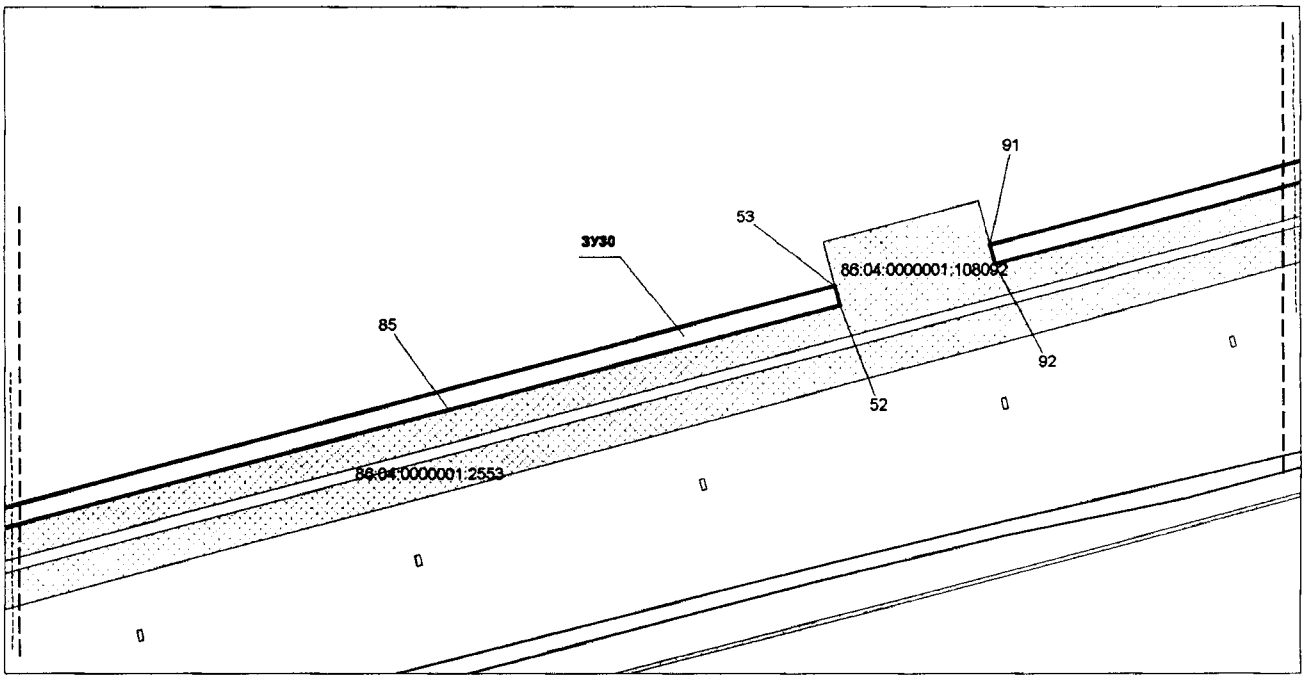
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



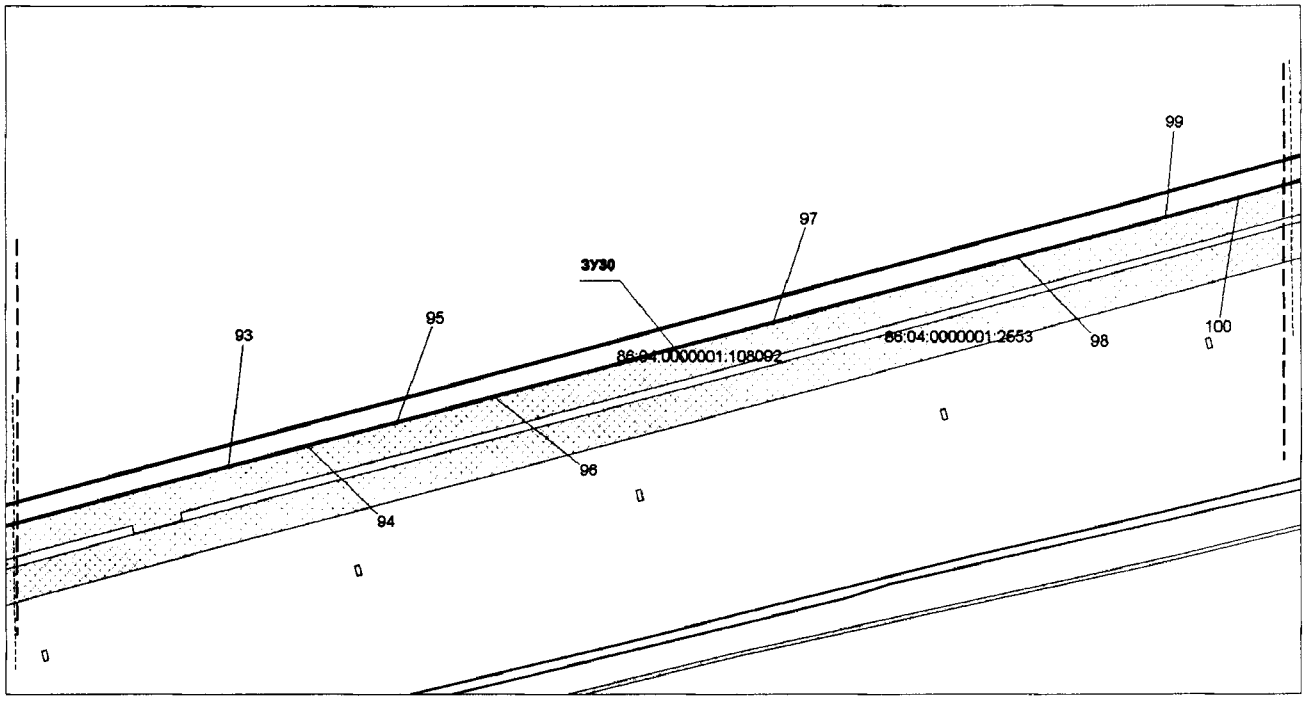
Линия совмещения с листом 26

Линия совмещения с листом 28

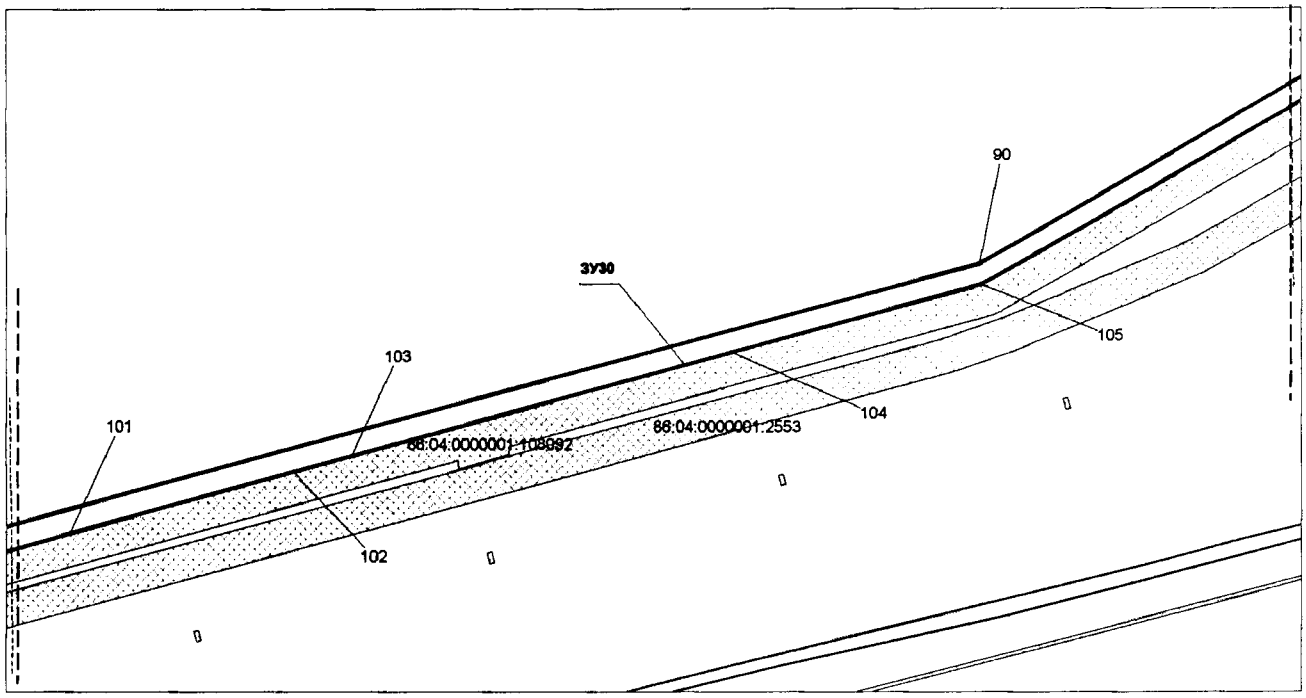
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



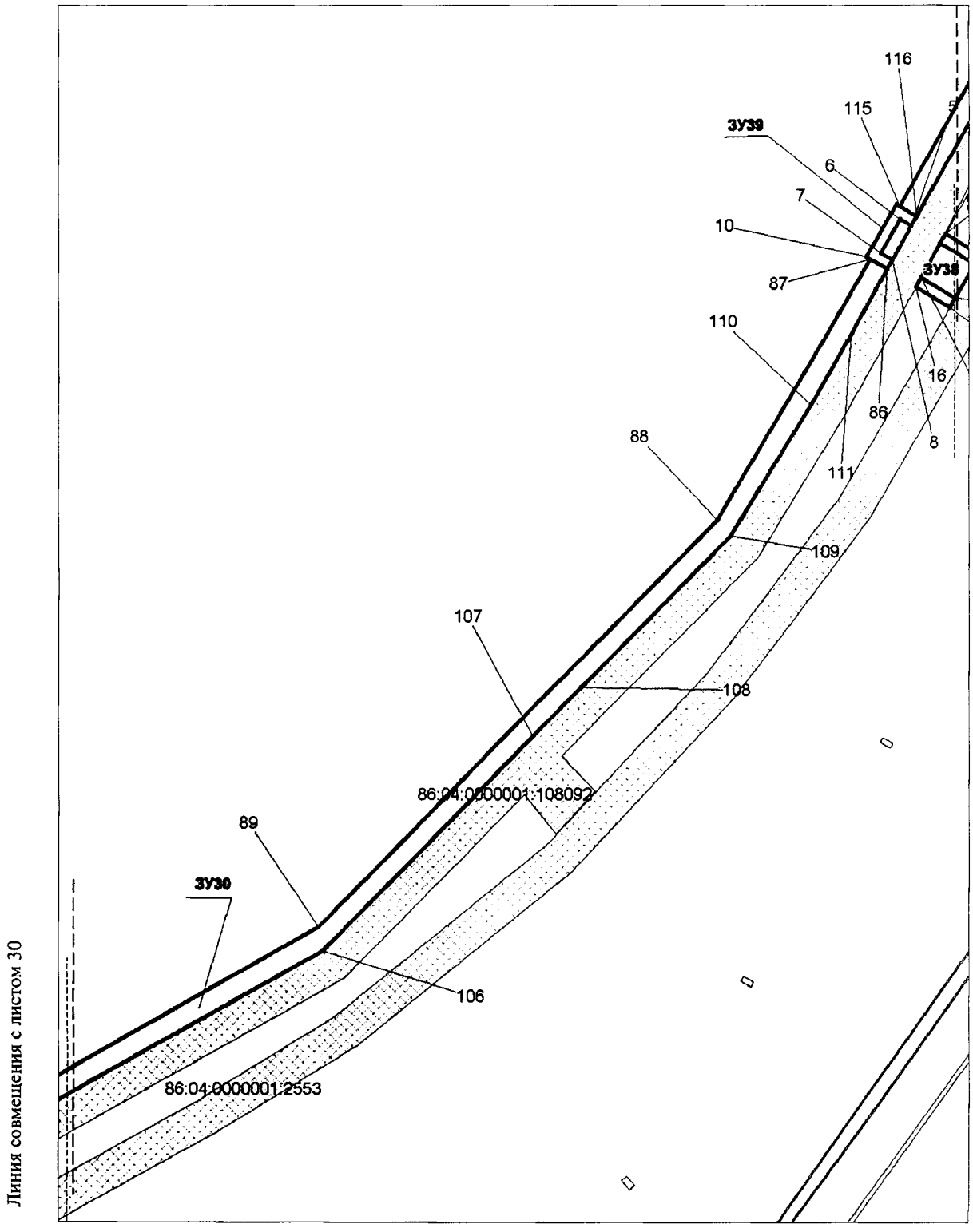
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

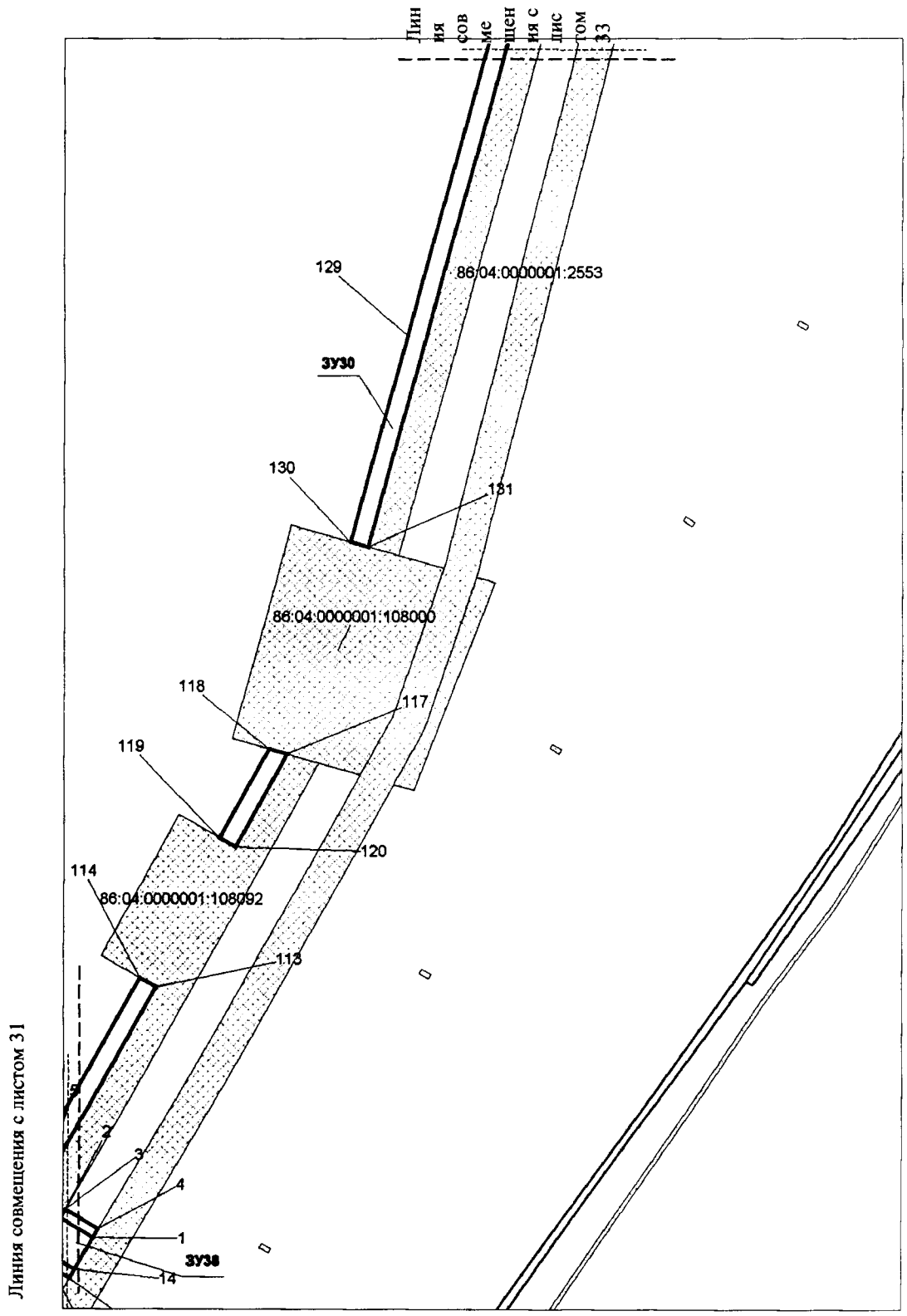


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000

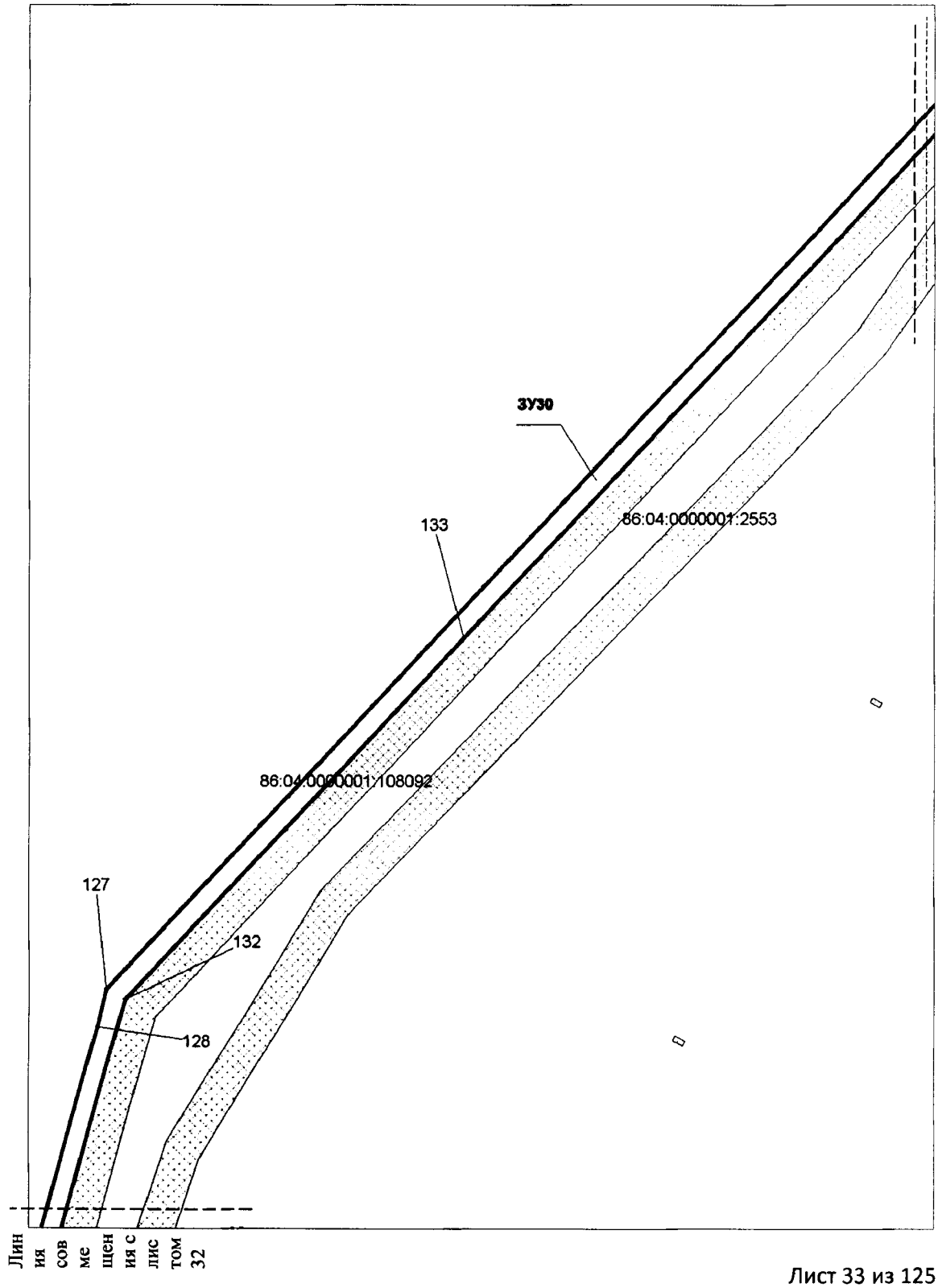


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000

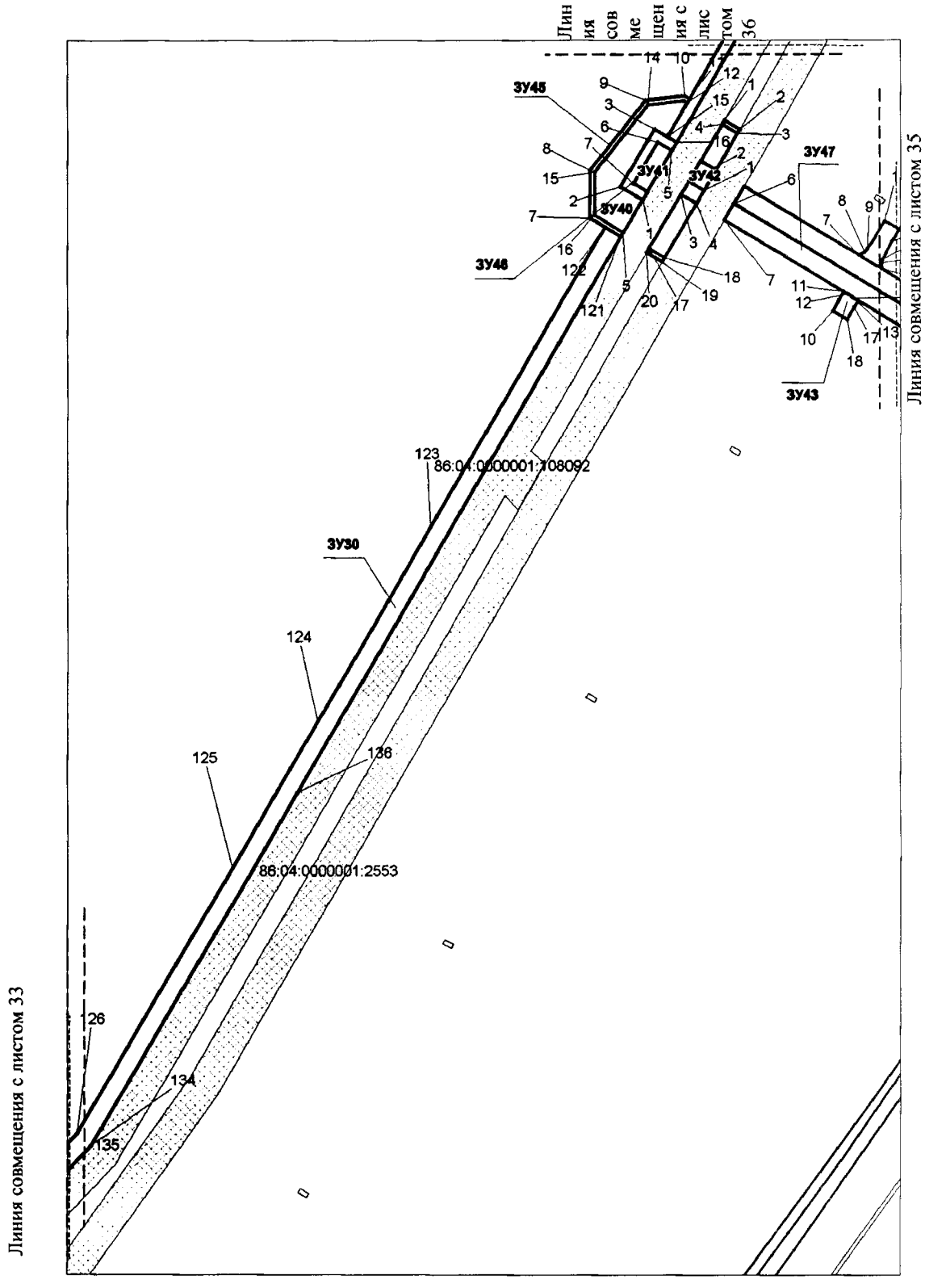


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

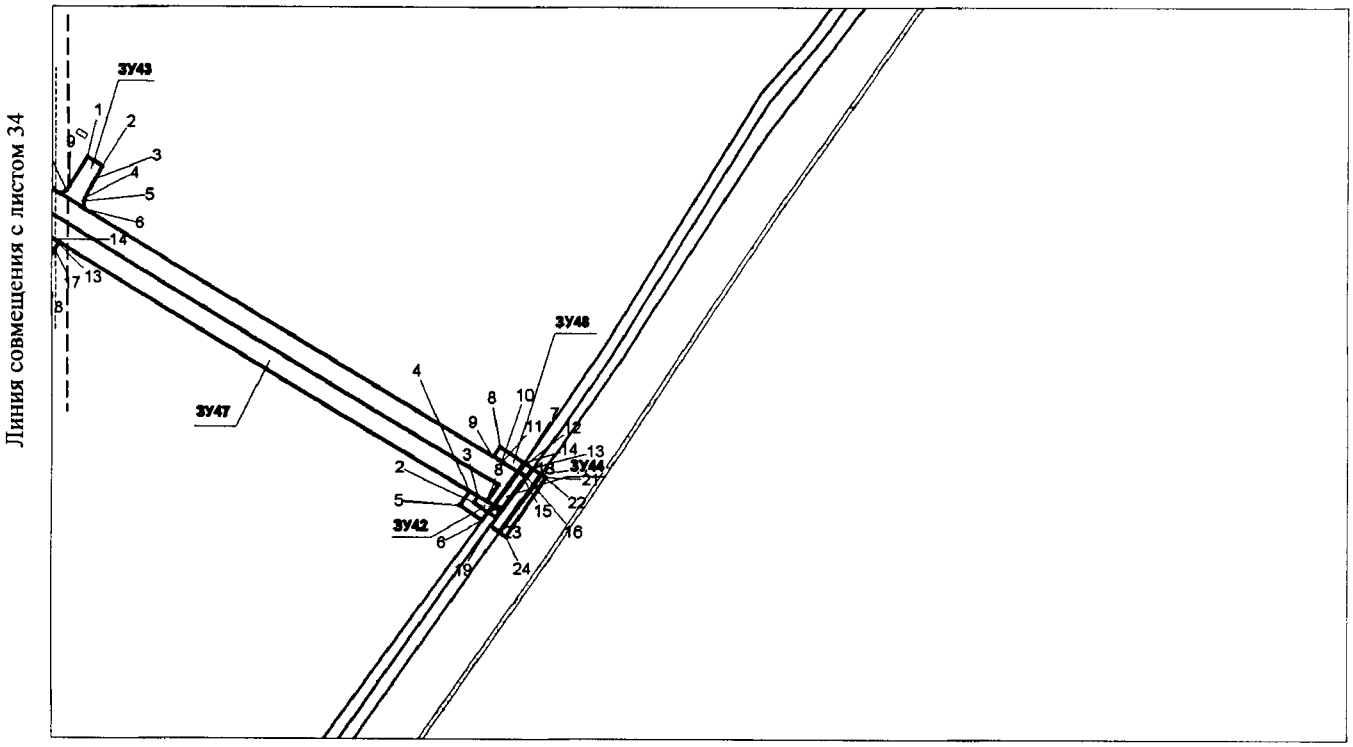
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

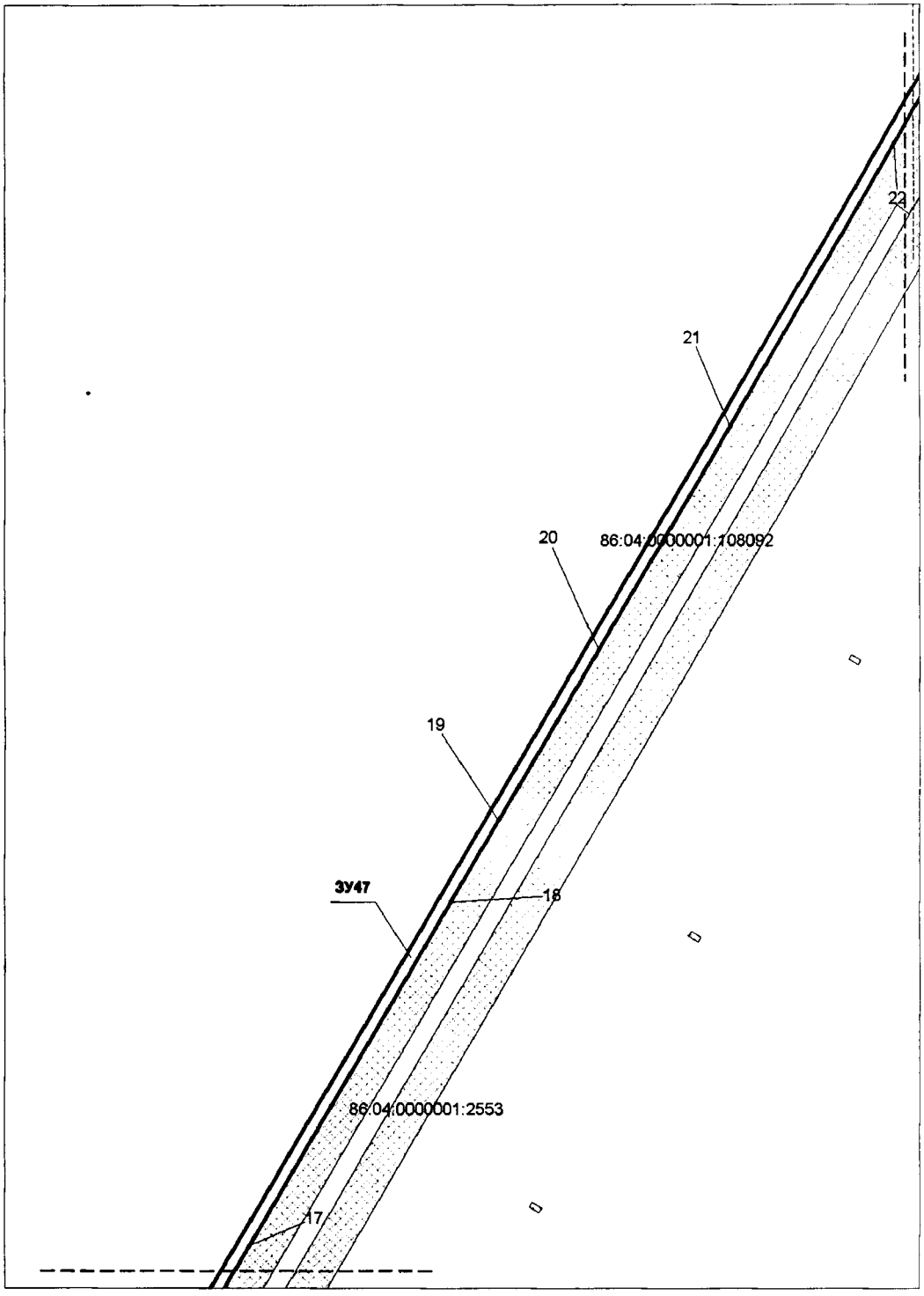
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 37

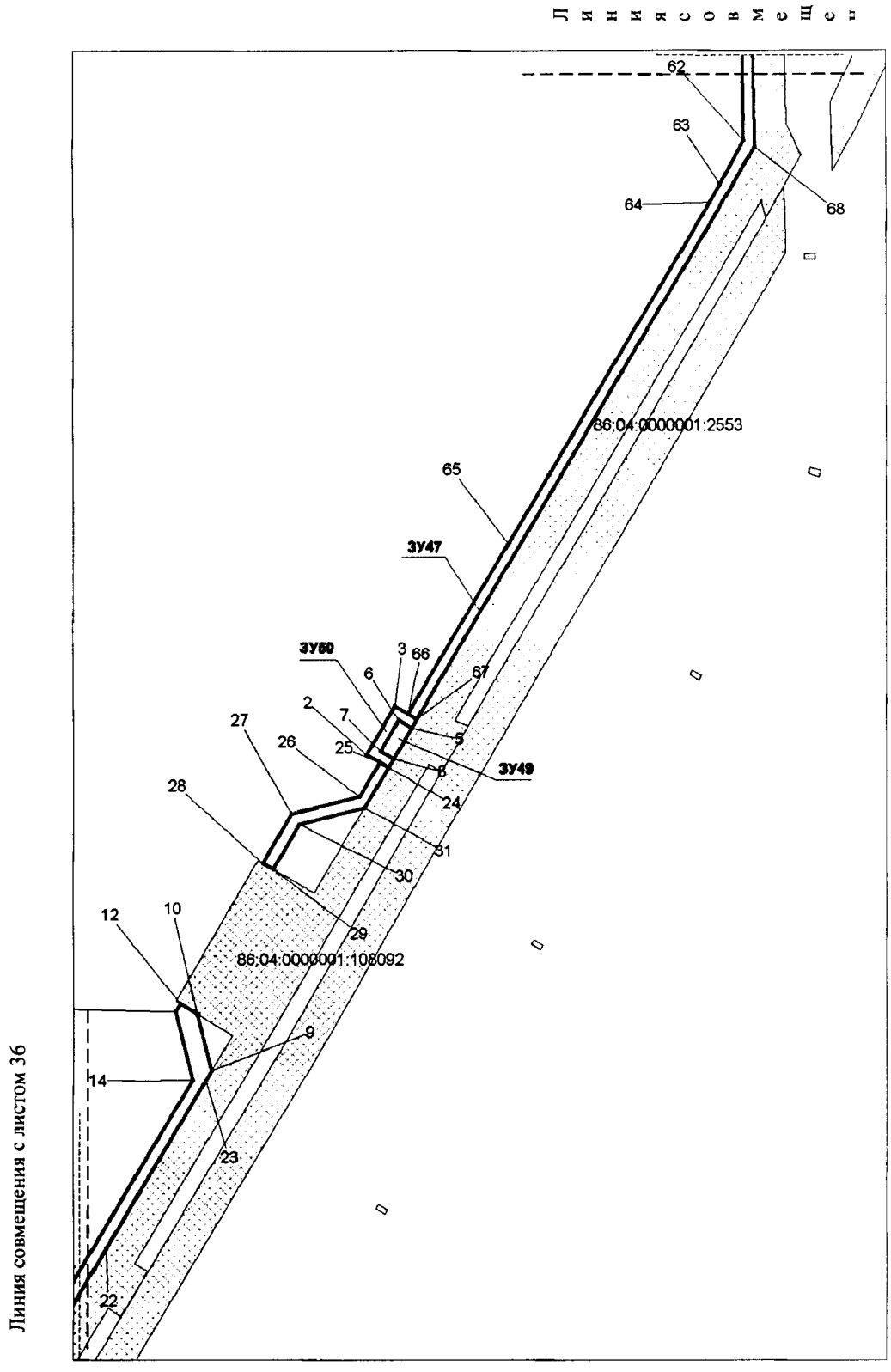
Линия совмещения

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

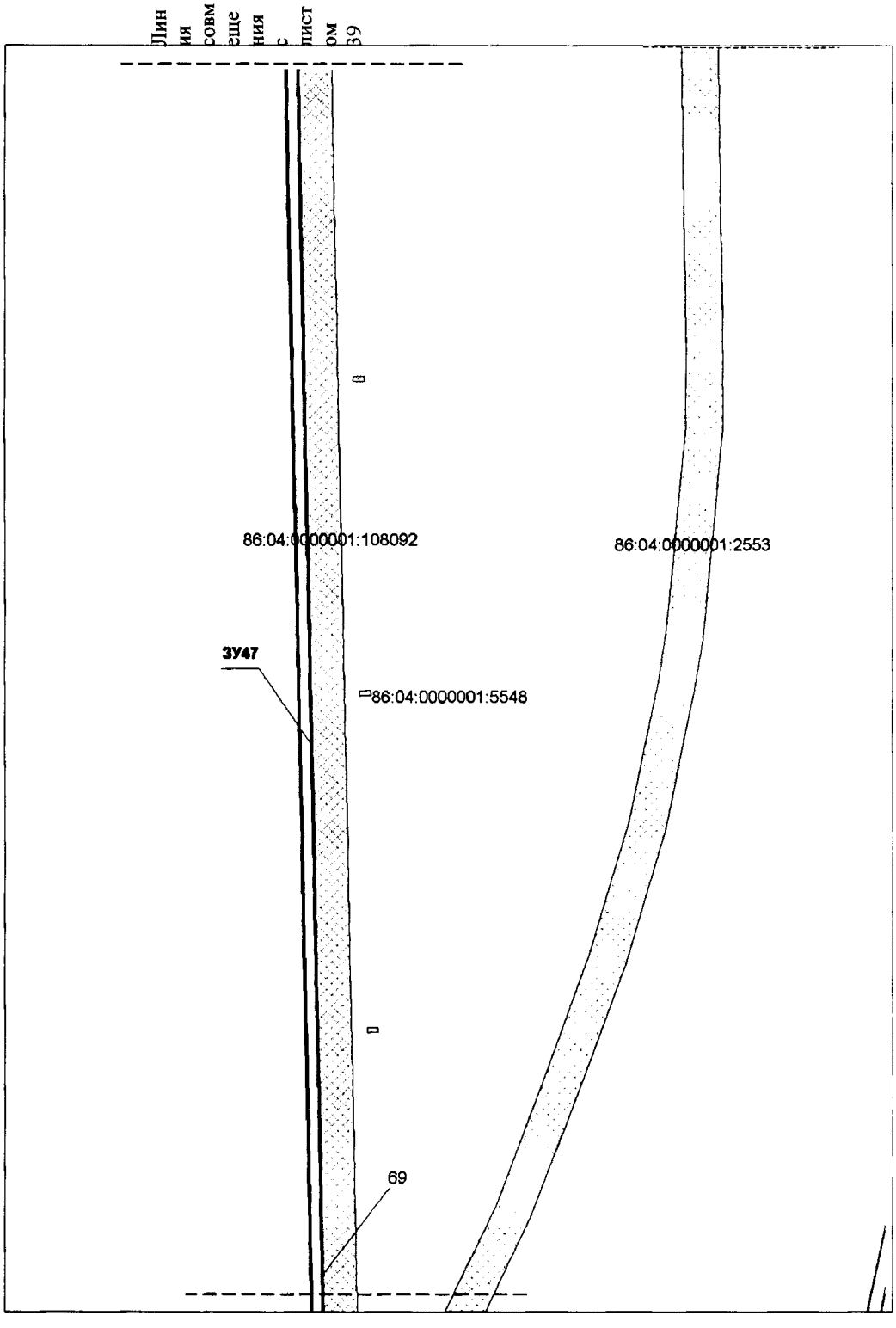
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

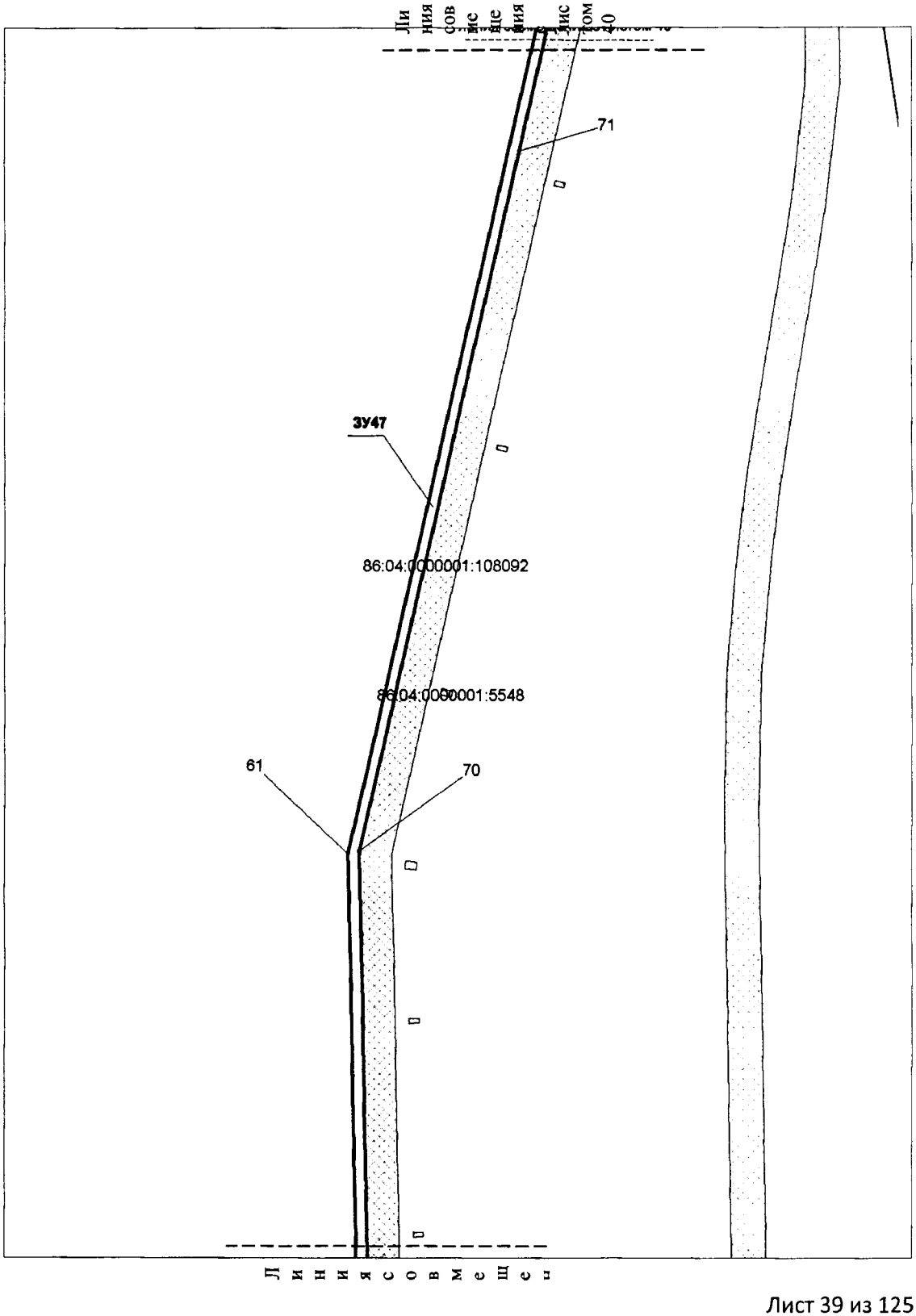
Масштаб 1:5000



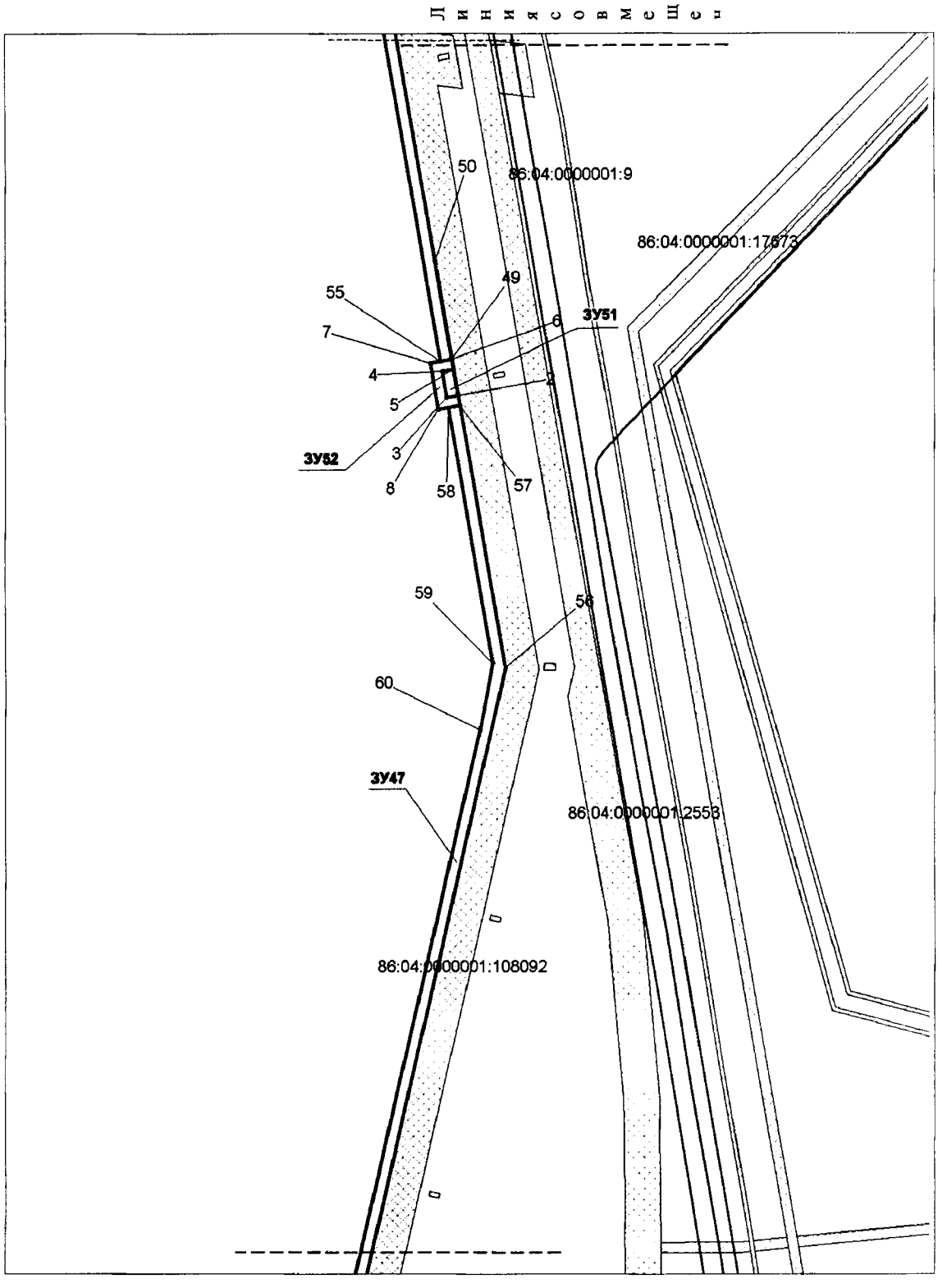
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

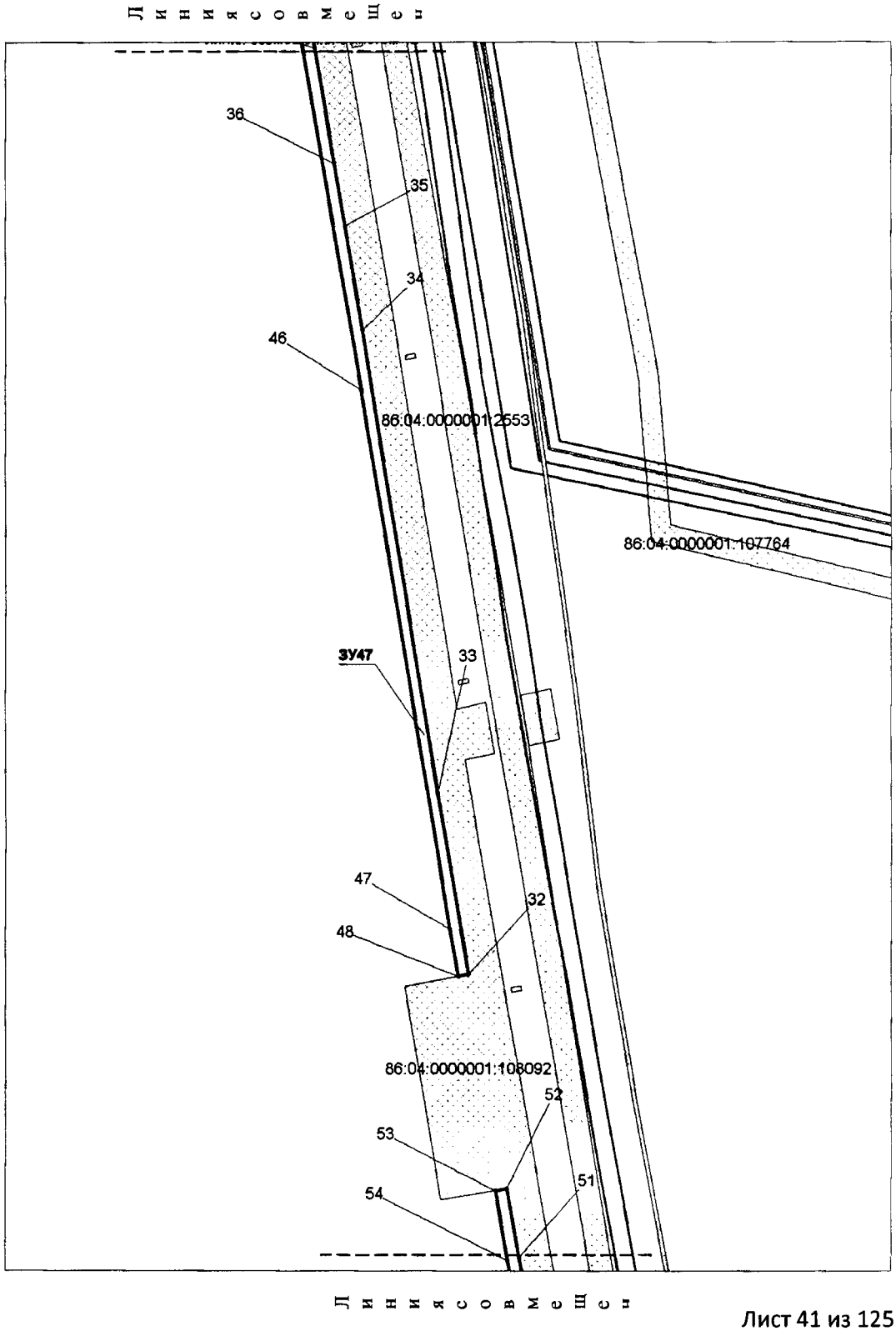


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

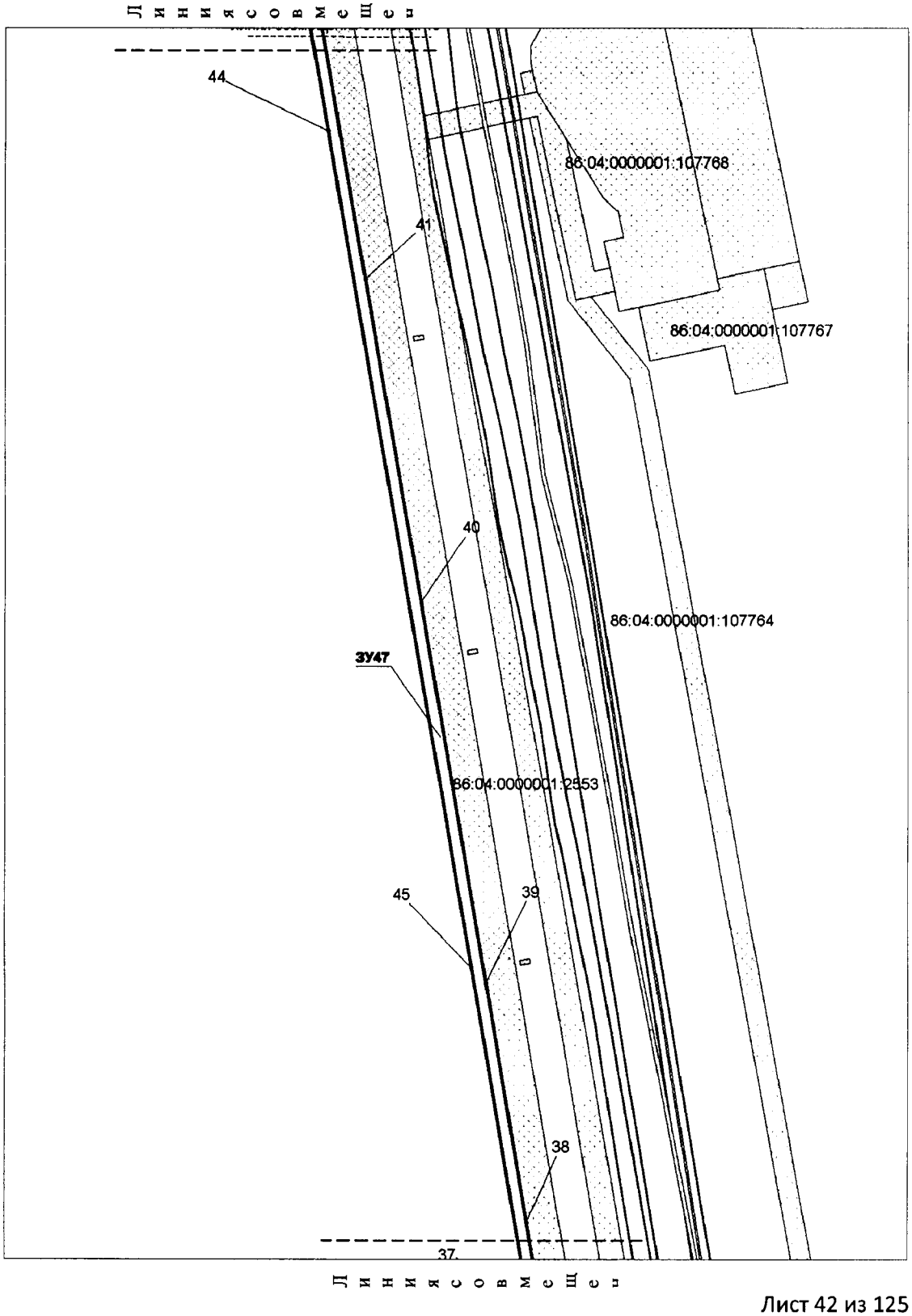
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

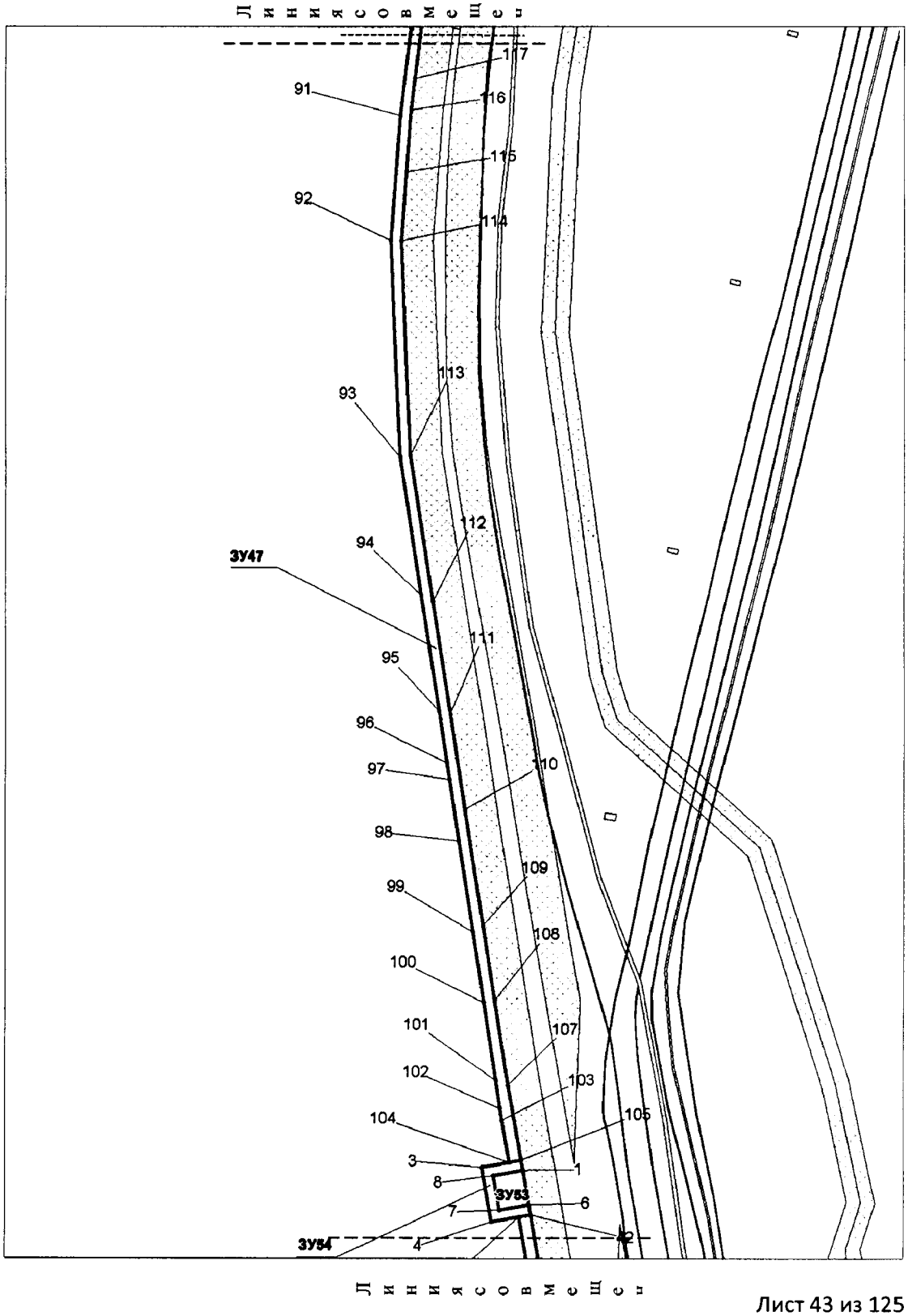


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000

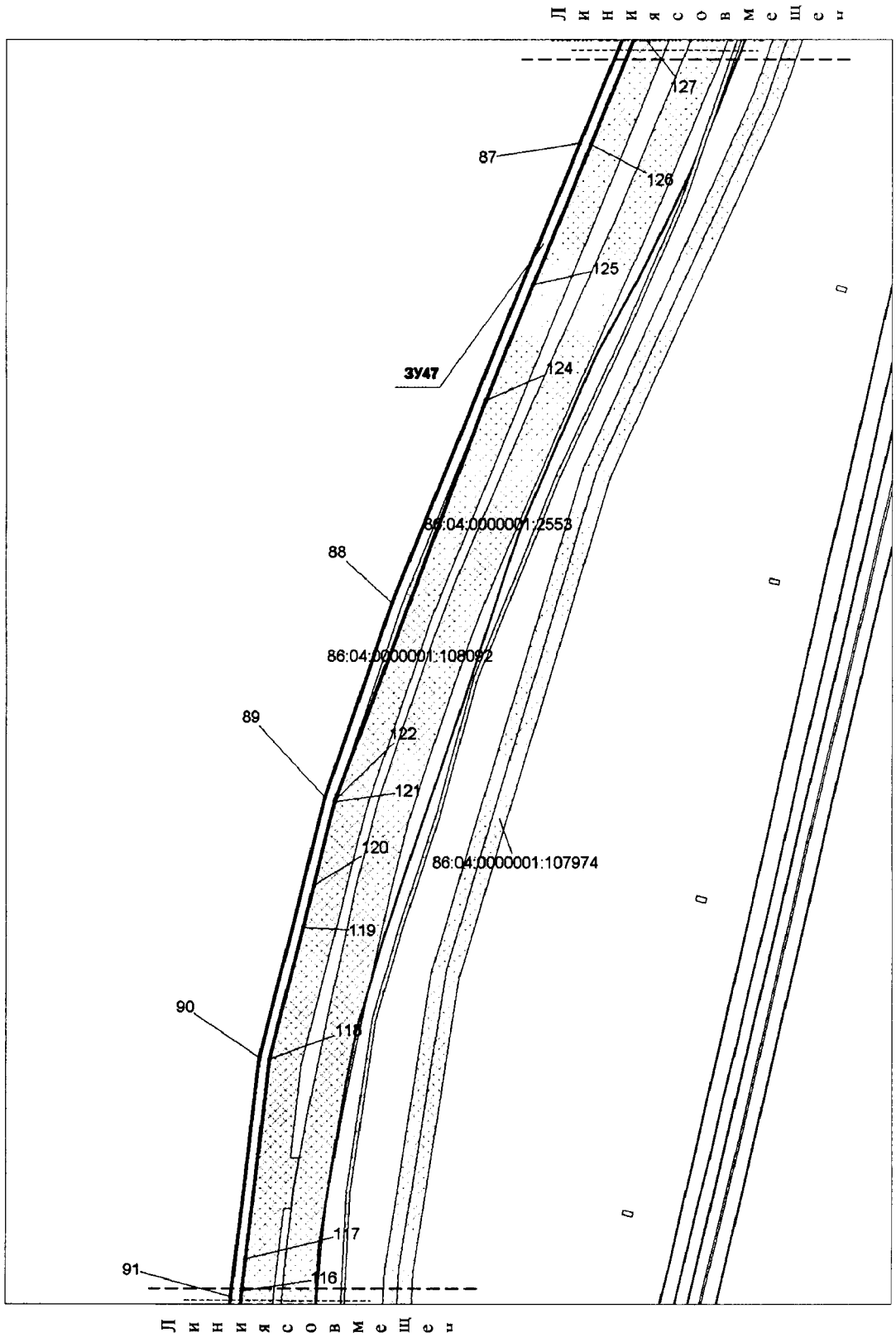


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000

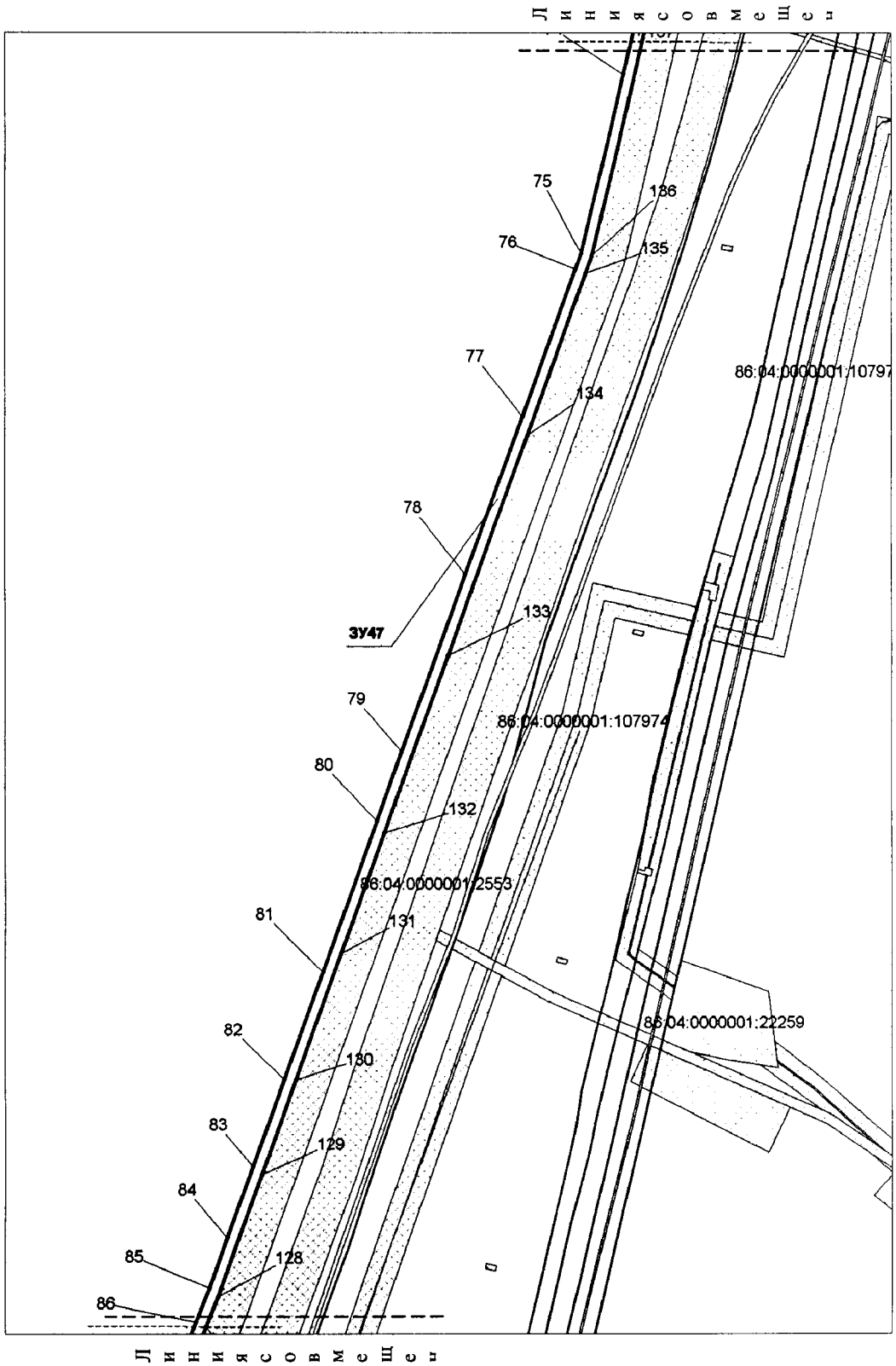


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

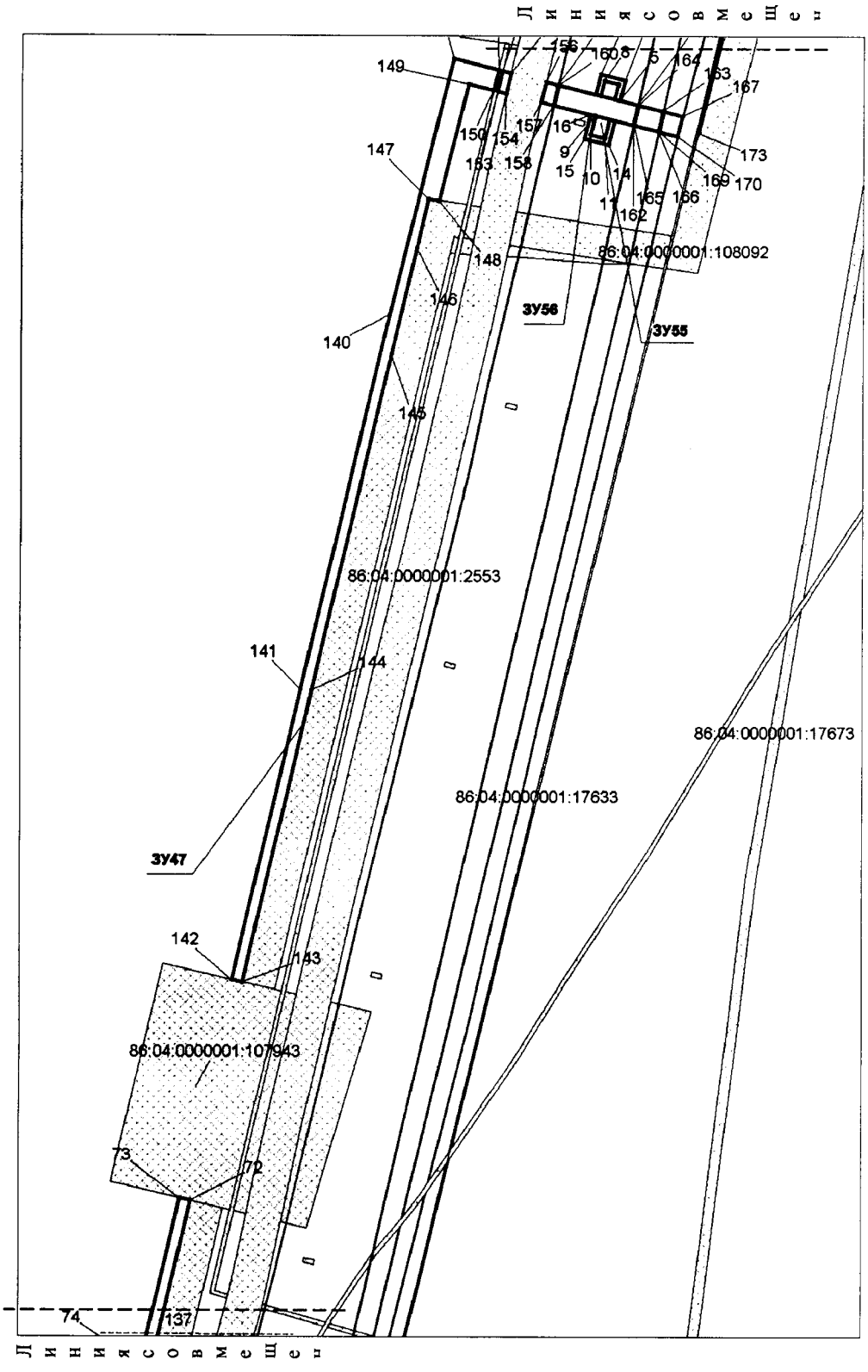
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

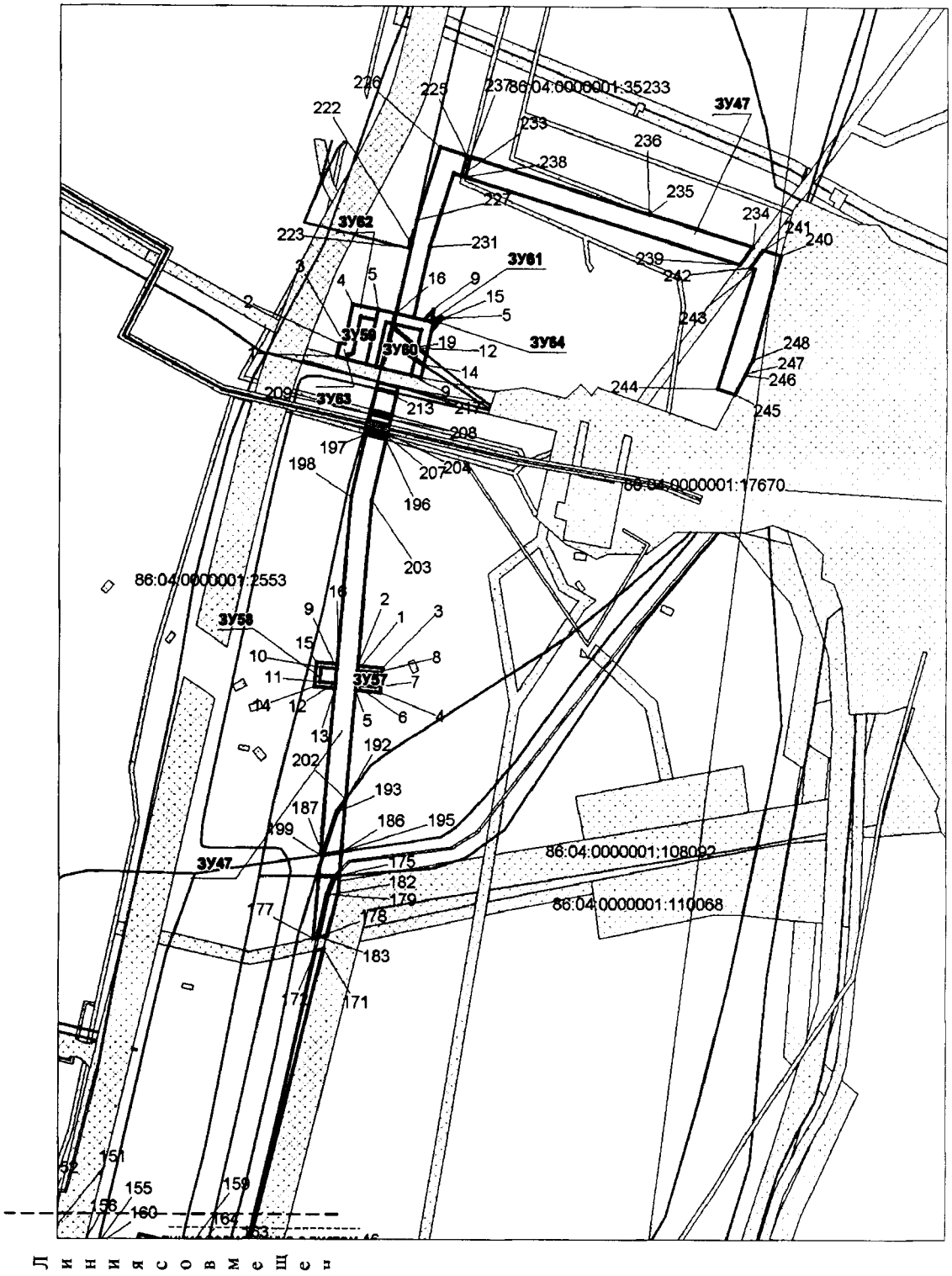


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

Каталог поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	Y
:ЗУ1		
1	1075538.69	4470105.04
2	1075538.82	4470081.48
3	1075538.82	4470079.76
4	1075513.82	4470080.08
5	1075513.69	4470104.91
6	1075527.80	4470104.91
7	1075528.17	4470096.21
8	1075530.50	4470096.31
9	1075530.11	4470105.00
10	1075525.76	4470222.17
11	1075538.07	4470222.09
12	1075538.17	4470199.56
13	1075535.86	4470198.99
14	1075525.89	4470198.94
15	1075525.64	4470243.63
16	1075537.98	4470241.53
17	1075538.05	4470227.11
18	1075525.73	4470227.18
19	1075537.90	4470254.59
20	1075537.98	4470242.46
21	1075525.64	4470244.56
22	1075525.59	4470253.56
23	1075537.70	4470286.45
24	1075537.75	4470277.84
25	1075525.46	4470276.73
26	1075525.41	4470286.39
27	1075505.28	4470311.65
28	1075505.48	4470274.91
29	1075496.89	4470274.13
30	1075498.06	4470311.52
31	1075514.76	4470591.05
32	1075514.79	4470585.83
33	1075489.83	4470578.39
34	1075489.80	4470583.56

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

35	1075486.61	4470766.26
36	1075529.55	4470762.47
37	1075521.45	4470709.52
38	1075530.17	4470709.52
39	1075530.02	4470708.54
40	1075521.30	4470708.46
41	1075506.37	4470610.78
42	1075506.71	4470708.34
43	1075504.70	4470708.32
44	1075504.85	4470709.28
45	1075506.71	4470709.30
46	1075506.87	4470754.47
47	1075796.34	4472043.26
48	1075809.98	4472039.71
49	1075729.94	4471830.93
50	1075681.21	4471702.69
51	1075666.23	4471658.57
52	1075659.35	4471635.66
53	1075655.56	4471621.88
54	1075649.91	4471599.90
55	1075638.21	4471549.47
56	1075604.74	4471396.42
57	1075594.17	4471345.47
58	1075585.82	4471296.63
59	1075581.70	4471263.36
60	1075579.74	4471241.44
61	1075577.99	4471213.89
62	1075577.50	4471203.10
63	1075576.66	4471181.45
64	1075575.56	4471139.27
65	1075574.80	4471105.74
66	1075574.50	4471094.20
67	1075573.94	4471080.16
68	1075572.87	4471062.65
69	1075571.84	4471049.72
70	1075570.73	4471038.18
71	1075570.39	4471035.04

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

72	1075568.29	4471017.28
73	1075566.61	4471005.13
74	1075562.97	4470981.15
75	1075548.22	4470885.92
76	1075532.19	4470888.20
77	1075555.03	4471037.62
78	1075560.49	4471279.63
79	1075646.15	4471651.46
80	1075774.13	4471985.33
81	1075825.01	4472133.86
82	1075831.19	4472095.03
83	1075810.67	4472041.52
84	1075797.04	4472045.09
85	1075816.76	4472096.54
86	1075813.37	4472117.83
87	1076182.00	4472624.76
88	1076193.49	4472598.97
89	1076038.38	4472385.28
90	1075847.17	4472121.84
91	1075841.74	4472155.99
92	1075936.75	4472286.88
93	1076038.32	4472426.81
94	1076164.19	4472600.22
95	1076233.09	4472867.55
96	1076239.75	4472855.17
97	1076205.29	4472839.82
98	1076198.85	4472852.29
:ЗУ2		
1	1075532.26	4470498.56
2	1075532.18	4470513.58
3	1075524.18	4470513.54
4	1075524.21	4470508.54
5	1075527.21	4470508.54
6	1075527.24	4470502.46
7	1075474.88	4470306.24

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

8	1075475.07	4470311.44
9	1075473.86	4470311.48
10	1075473.58	4470368.34
11	1075477.05	4470368.36
12	1075477.40	4470378.36
13	1075473.50	4470378.34
14	1075473.21	4470435.21
15	1075479.38	4470435.24
16	1075480.08	4470455.31
17	1075473.50	4470455.27
18	1075473.21	4470508.26
19	1075481.93	4470508.31
20	1075482.10	4470513.31
21	1075468.18	4470513.24
22	1075467.69	4470306.50
23	1075532.91	4470306.80
24	1075532.91	4470380.26
25	1075532.27	4470496.55
26	1075527.25	4470500.47
27	1075527.28	4470494.95
28	1075527.30	4470490.98
29	1075527.50	4470455.57
30	1075524.50	4470455.57
31	1075524.62	4470435.47
32	1075527.16	4470435.49
33	1075527.50	4470378.60
34	1075524.89	4470378.61
35	1075524.99	4470368.61
36	1075527.53	4470368.63
37	1075527.86	4470311.77
38	1075525.25	4470311.75
39	1075525.33	4470306.76
:ЗУ3		
1	1075524.23	4470504.80
2	1075527.24	4470502.46
3	1075527.21	4470508.56
4	1075524.21	4470508.54

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

5	1075475.48	4470323.26
6	1075476.88	4470363.56
7	1075477.05	4470368.36
8	1075473.57	4470368.34
9	1075473.86	4470311.48
10	1075475.07	4470311.44
11	1075527.50	4470455.57
12	1075527.25	4470500.47
13	1075526.32	4470501.20
14	1075524.24	4470502.82
15	1075524.24	4470502.40
16	1075524.27	4470497.10
17	1075524.28	4470495.37
18	1075524.50	4470455.55
19	1075498.05	4470311.53
20	1075505.28	4470311.65
21	1075504.29	4470495.02
22	1075502.29	4470435.49
23	1075480.25	4470460.31
24	1075481.75	4470503.31
25	1075481.93	4470508.31
26	1075473.21	4470508.26
27	1075473.50	4470455.27
28	1075480.08	4470455.31
29	1075525.25	4470311.77
30	1075527.86	4470311.77
31	1075527.53	4470368.63
32	1075524.96	4470368.61
33	1075524.89	4470378.62
34	1075527.50	4470378.62
35	1075527.16	4470435.49
36	1075524.60	4470435.47
37	1075477.71	4470387.33
38	1075479.21	4470430.33
39	1075479.38	4470435.24
40	1075473.21	4470435.19
41	1075473.50	4470378.34
42	1075477.40	4470378.36

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

:ЗУ4		
1	1075482.98	4470830.08
2	1075510.46	4470884.27
3	1075547.33	4470878.77
4	1075548.41	4470885.85
5	1075503.28	4470892.40
6	1075481.60	4470849.51
7	1075482.20	4470846.21
8	1075551.02	4470770.61
9	1075549.51	4470760.70
10	1075567.62	4470759.10
11	1075584.02	4470880.68
12	1075568.19	4470882.98
13	1075567.02	4470875.09
14	1075575.17	4470873.82
15	1075558.98	4470769.91
16	1075481.83	4470776.73
17	1075481.47	4470769.25
18	1075486.61	4470766.26
19	1075529.55	4470762.47
20	1075531.07	4470772.37
:ЗУ5		
1	1075531.07	4470772.37
2	1075547.33	4470878.77
3	1075510.46	4470884.27
4	1075482.98	4470830.08
5	1075482.80	4470814.17
6	1075481.83	4470776.73
7	1075558.97	4470769.93
8	1075575.16	4470873.83
9	1075566.99	4470875.10
10	1075551.03	4470770.61
:ЗУ6		
1	1075489.68	4470887.23

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

2	1075499.83	4470885.58
3	1075496.52	4470879.03
4	1075488.56	4470880.32
5	1075440.69	4470895.21
6	1075487.31	4470887.62
7	1075486.19	4470880.71
8	1075486.19	4470880.71
9	1075486.19	4470880.71
10	1075438.88	4470888.41
11	1075433.52	4470896.57
12	1075438.29	4470895.63
13	1075436.50	4470888.80
14	1075432.14	4470889.51
:ЗУ7		
1	1075487.31	4470887.62
2	1075489.68	4470887.23
3	1075488.56	4470880.32
4	1075486.19	4470880.71
5	1075486.92	4470885.24
6	1075438.29	4470895.63
7	1075440.69	4470895.21
8	1075438.88	4470888.41
9	1075436.50	4470888.80
10	1075437.69	4470893.35
:ЗУ8		
1	1076163.37	4472666.55
2	1076144.14	4472648.28
3	1076155.64	4472622.49
4	1076172.88	4472646.00
5	1076178.72	4472843.31
6	1076157.51	4472833.86
7	1076143.93	4472798.43
8	1076131.24	4472677.22
9	1076141.54	4472654.12
10	1076160.77	4472672.39
11	1076156.80	4472681.28
12	1076160.68	4472718.35

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

13	1076158.12	4472724.09
14	1076168.52	4472823.43
15	1076184.89	4472830.72
16	1076198.85	4472852.29
17	1076182.32	4472844.92
18	1076182.76	4472844.01
19	1076188.49	4472832.33
20	1076205.29	4472839.82
21	1076255.04	4472877.33
22	1076233.09	4472867.55
23	1076239.75	4472855.17
24	1076258.81	4472863.67
25	1076256.81	4472876.05
26	1076294.56	4472933.47
27	1076281.32	4472913.11
28	1076293.65	4472904.16
29	1076308.03	4472924.00
30	1076369.36	4473052.39
31	1076341.51	4473008.11
32	1076357.45	4472998.10
33	1076385.33	4473042.42
34	1076588.46	4473402.50
35	1076577.46	4473387.36
36	1076566.52	4473373.50
37	1076544.13	4473345.10
38	1076527.54	4473324.06
39	1076527.54	4473324.06
40	1076510.80	4473302.83
41	1076509.30	4473301.13
42	1076509.30	4473301.13
43	1076498.71	4473289.08
44	1076390.50	4473085.99
45	1076376.83	4473064.24
46	1076392.79	4473054.26
47	1076432.48	4473117.36

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

48	1076446.36	4473139.48
49	1076469.01	4473178.43
50	1076506.87	4473304.40
51	1076506.87	4473304.40
52	1076574.42	4473389.22
53	1076601.48	4473426.94
54	1076639.74	4473498.75
55	1076628.57	4473504.57
56	1076628.56	4473504.58
57	1076628.56	4473504.58
58	1076618.31	4473513.56
59	1076828.98	4474176.18
60	1076810.42	4474171.93
61	1076810.38	4474171.92
62	1076801.97	4474136.15
63	1076762.41	4473864.20
64	1076731.89	4473751.76
65	1076707.33	4473680.63
66	1076620.25	4473517.21
67	1076630.88	4473507.89
68	1076641.50	4473502.05
69	1076673.46	4473562.13
70	1076681.05	4473577.16
71	1076695.86	4473609.03
72	1076707.83	4473637.89
73	1076737.72	4473719.88
74	1076748.43	4473749.73
75	1076756.03	4473772.82
76	1076757.22	4473776.68
77	1076765.84	4473806.89
78	1076775.76	4473849.22
79	1076785.45	4473897.65
80	1076805.01	4473995.36
81	1076809.63	4474019.74
82	1076810.94	4474027.50
83	1076812.17	4474035.29
84	1076813.49	4474044.19

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

85	1076815.54	4474059.81
86	1076811.66	4474177.33
87	1076825.87	4474180.58
88	1076829.57	4474181.41
89	1076829.58	4474181.42
90	1076835.34	4474231.26
91	1076850.55	4474233.51
92	1076850.58	4474233.65
93	1076849.10	4474244.48
94	1076824.42	4474240.49
95	1076819.94	4474226.33
96	1076811.65	4474177.33
97	1076844.61	4474277.42
98	1076842.56	4474277.08
99	1076819.94	4474273.32
100	1076822.19	4474256.79
101	1076823.90	4474244.26
102	1076848.64	4474247.87
103	1076847.59	4474255.58
104	1076836.52	4474336.79
105	1076836.19	4474336.77
106	1076811.50	4474335.18
107	1076819.67	4474275.32
108	1076844.34	4474279.44
109	1076860.70	4474388.21
110	1076805.30	4474380.65
111	1076810.80	4474340.32
112	1076835.85	4474341.71
113	1076833.45	4474359.26
114	1076860.64	4474362.97
115	1076873.38	4474364.70
116	1076873.39	4474365.18
117	1076873.06	4474389.89
118	1076862.51	4474388.45
119	1076862.51	4474388.44

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

120	1076862.34	4474363.20
121	1076875.39	4474364.98
122	1076904.31	4474368.92
123	1076905.20	4474394.27
124	1076875.05	4474390.16
125	1076875.40	4474365.24
126	1076918.69	4474370.88
127	1076919.79	4474396.26
128	1076909.01	4474394.79
129	1076908.24	4474372.83
130	1076908.46	4474369.49
131	1076920.57	4474371.14
132	1076936.11	4474373.26
133	1076939.84	4474399.00
134	1076921.64	4474396.52
135	1076981.61	4474688.11
136	1076993.24	4474519.87
137	1077008.45	4474408.35
138	1076941.26	4474399.19
139	1076941.25	4474399.16
140	1076937.30	4474373.42
141	1077036.60	4474386.96
142	1077018.13	4474522.43
143	1077006.73	4474687.24
144	1076958.42	4475023.45
145	1076981.43	4474690.65
146	1076998.30	4474690.06
147	1077006.55	4474689.77
148	1076983.65	4475020.99
149	1076925.97	4475334.59
150	1076942.21	4475257.89
151	1076957.03	4475043.61
152	1076982.25	4475041.16
153	1076967.03	4475261.36
154	1076951.97	4475332.47
155	1076823.99	4475934.47
156	1076800.47	4475927.23

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

157	1076925.46	4475336.98
158	1076951.40	4475335.16
159	1076825.39	4475930.24
160	1076822.26	4475940.83
161	1076792.58	4476024.35
162	1076742.08	4476182.72
163	1076727.89	4476190.27
164	1076716.11	4476168.22
165	1076733.89	4476158.76
166	1076791.19	4475971.06
167	1076799.11	4475933.67
168	1076823.59	4475944.03
169	1076825.39	4475944.65
170	1076815.42	4475977.31
171	1076792.59	4476052.08
172	1076783.41	4476076.74
173	1076779.21	4476075.50
174	1076789.77	4476039.56
175	1076794.15	4476024.68
176	1076817.99	4475959.35
177	1076754.77	4476175.96
178	1076749.63	4476178.70
179	1076768.08	4476126.98
180	1076779.48	4476095.04
181	1076710.87	4476180.72
182	1076717.07	4476196.03
183	1076694.17	4476208.22
184	1076692.21	4476264.98
185	1076677.99	4476215.30
186	1076676.52	4476189.80
187	1076707.63	4476172.73
188	1076686.40	4476335.99
189	1076686.40	4476336.00
190	1076665.51	4476313.62
191	1076669.68	4476192.93

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».

Масштаб 1:5000

192	1076675.51	4476189.83
193	1076677.11	4476215.82
194	1076681.34	4476233.68
195	1076691.25	4476265.13
196	1076692.12	4476267.57
197	1076690.86	4476304.13
198	1076696.49	4476310.17
199	1076750.39	4476462.82
200	1076695.99	4476346.28
201	1076687.52	4476337.20
202	1076697.44	4476311.19
203	1076714.00	4476328.93
204	1076756.78	4476448.80
205	1076760.15	4476458.27
206	1076761.01	4476457.86
207	1076715.65	4476330.69
208	1076716.97	4476332.11
209	1076762.47	4476429.59
210	1076782.53	4476420.23
211	1076788.90	4476444.85
212	1076809.21	4476469.94
213	1076795.96	4476441.55
214	1076793.55	4476442.68
215	1076787.14	4476418.08
216	1076808.04	4476408.32
217	1076825.83	4476446.45
218	1076814.09	4476480.18
219	1076812.15	4476476.24
220	1076828.78	4476452.76
221	1076833.03	4476461.87
222	1076933.21	4476738.34
223	1076910.86	4476749.68
224	1076844.28	4476597.90
225	1076848.16	4476553.38
226	1076814.47	4476481.22
227	1076833.50	4476462.87
228	1076873.79	4476547.17

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

229	1076869.77	4476593.40
230	1076888.88	4476634.35
231	1076979.68	4476911.12
232	1076911.97	4476752.28
233	1076934.28	4476740.86
234	1077003.14	4476902.41
235	1076994.31	4476904.69
236	1077002.45	4476964.54
237	1076987.15	4476928.66
238	1077011.06	4476920.99
239	1077026.23	4476956.59
240	1077027.17	4476958.78
241	1077045.50	4477001.79
242	1077048.65	4477088.42
243	1077088.56	4477247.44
244	1077108.26	4477295.24
245	1077095.70	4477325.44
246	1077111.90	4477364.74
247	1077094.74	4477388.71
248	1077068.64	4477325.39
249	1077081.20	4477295.19
250	1077064.75	4477255.29
251	1077023.77	4477091.95
252	1077020.68	4477007.33
253	1077003.36	4476966.68
254	1077026.99	4476958.84
255	1077382.20	4478179.83
256	1077373.24	4478151.10
257	1077345.98	4478072.79
258	1077345.93	4478072.65
259	1077322.95	4477999.79
260	1077322.95	4477999.79
261	1077322.95	4477999.79
262	1077237.56	4477749.12
263	1077142.16	4477476.55

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

264	1077125.45	4477463.19
265	1077120.47	4477451.11
266	1077143.49	4477441.36
267	1077146.00	4477447.46
268	1077162.40	4477460.06
269	1077188.45	4477523.24
270	1077307.98	4477879.45
271	1077365.83	4478052.69
272	1077403.81	4478172.17
273	1077382.80	4478188.72
274	1077381.52	4478184.64
275	1077405.15	4478176.45
276	1077406.62	4478180.91
277	1077410.12	4478192.29
278	1077403.94	4478194.65
279	1077386.81	4478201.50
280	1077384.59	4478194.42
281	1077408.36	4478186.67
282	1077527.89	4478744.05
283	1077480.27	4478592.41
284	1077428.04	4478333.16
285	1077388.22	4478206.02
286	1077411.54	4478196.82
287	1077452.29	4478326.94
288	1077504.28	4478585.03
289	1077552.27	4478738.23
290	1077579.57	4478941.58
291	1077571.69	4478917.85
292	1077581.38	4478914.82
293	1077547.87	4478807.83
294	1077571.03	4478798.12
295	1077612.71	4478931.20
296	1077639.26	4479268.84
297	1077634.94	4479256.31
298	1077592.45	4479128.58
299	1077577.94	4479084.98
300	1077566.44	4479050.41

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

301	1077556.49	4479020.49
302	1077548.11	4478995.28
303	1077540.58	4478973.48
304	1077526.28	4478932.07
305	1077555.21	4478923.01
306	1077563.11	4478946.74
307	1077540.59	4478953.79
308	1077572.30	4479055.06
309	1077630.36	4479349.61
310	1077613.91	4479320.12
311	1077621.79	4479296.71
312	1077581.94	4479169.48
313	1077509.26	4478937.40
314	1077522.63	4478933.22
315	1077547.80	4479006.62
316	1077592.05	4479139.49
317	1077646.62	4479301.33
318	1077652.70	4479580.61
319	1077605.88	4479395.36
320	1077599.40	4479363.20
321	1077612.05	4479325.64
322	1077628.65	4479354.70
323	1077625.23	4479364.83
324	1077630.27	4479389.83
325	1077678.09	4479579.06
326	1077676.84	4479579.70
327	1077659.70	4479608.30
328	1077656.05	4479593.85
329	1077660.83	4479593.07
330	1077679.25	4479583.63
331	1077684.56	4479604.64
332	1077689.73	4479625.12
333	1077678.85	4479616.44
334	1077676.08	4479611.97
335	1077686.04	4479610.50

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

336	1077715.43	4479665.58
337	1077672.96	4479660.76
338	1077661.19	4479614.18
339	1077669.61	4479612.92
340	1077672.23	4479617.08
341	1077674.37	4479620.47
342	1077692.15	4479634.69
343	1077694.77	4479636.78
344	1077711.80	4479658.14
345	1077755.72	4479670.16
346	1077722.53	4479666.39
347	1077716.94	4479654.92
348	1077704.33	4479639.16
349	1077747.37	4479644.05
350	1077803.05	4479675.54
351	1077759.82	4479670.63
352	1077751.49	4479644.52
353	1077794.32	4479649.39
354	1077824.11	4479677.93
355	1077804.09	4479675.66
356	1077795.35	4479649.50
357	1077815.92	4479651.84
358	1077928.15	4479794.93
359	1077903.27	4479792.16
360	1077906.69	4479762.18
361	1077905.35	4479760.50
362	1077841.18	4479679.87
363	1077825.12	4479678.05
364	1077816.93	4479651.95
365	1077854.29	4479656.20
366	1077932.69	4479754.71
367	1078496.30	4481327.51
368	1078296.52	4481092.52
369	1078267.88	4481045.53
370	1077993.26	4480167.75
371	1077895.71	4479859.36
372	1077903.27	4479792.16

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

373	1077928.15	4479794.93
374	1077919.50	4479869.99
375	1077972.36	4480039.45
376	1078059.00	4480315.53
377	1078158.24	4480631.80
378	1078240.21	4480893.00
379	1078278.89	4481016.18
380	1078285.34	4481033.17
381	1078298.95	4481059.52
382	1078312.70	4481080.82
383	1078450.26	4481243.67
384	1078510.94	4481315.06
385	1079398.74	4482381.67
386	1079250.36	4482205.02
387	1078528.42	4481365.28
388	1078554.92	4481342.42
389	1079428.64	4482362.97
390	1079424.25	4482362.92
391	1079418.91	4482366.85
392	1079649.96	4482666.78
393	1079649.97	4482691.78
394	1079611.80	4482691.80
395	1079518.52	4482530.45
396	1079495.08	4482458.46
397	1079446.97	4482433.98
398	1079473.41	4482433.98
399	1079473.41	4482418.81
400	1079515.65	4482440.88
401	1079541.48	4482520.21
402	1079626.20	4482666.82
403	1079753.04	4483429.42
404	1079734.74	4483429.32
405	1079734.74	4483429.32
406	1079734.35	4482693.09
407	1079734.31	4482693.09

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

408	1079734.29	4482661.73
409	1079734.33	4482661.73
410	1079752.60	4482661.72
411	1079702.29	4482663.65
412	1079702.31	4482692.59
413	1079691.90	4482692.43
414	1079691.84	4482664.27
415	1079649.96	4482666.78
416	1079649.96	4482666.78
417	1079649.96	4482666.78
418	1079649.96	4482666.78
419	1079649.96	4482666.78
420	1079649.96	4482666.91
421	1079649.97	4482691.78
422	1079649.96	4482666.78
423	1079649.97	4482691.78
424	1079649.96	4482666.91
425	1079777.42	4485709.84
426	1079758.34	4485710.15
427	1079750.73	4485244.65
428	1079750.73	4485244.45
429	1079742.59	4484746.18
430	1079741.21	4484662.15
431	1079738.49	4484495.26
432	1079735.97	4484341.19
433	1079734.99	4483866.87
434	1079734.83	4483593.00
435	1079734.76	4483479.31
436	1079753.07	4483479.41
437	1079753.32	4483908.48
438	1079753.54	4484296.54
439	1079761.93	4484792.92
440	1079777.42	4485709.84
441	1079777.42	4485709.84
442	1079777.42	4485709.84
443	1079816.17	4485968.89
444	1079805.77	4485954.79

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

445	1079761.35	4485894.55
446	1079760.82	4485861.96
447	1079760.81	4485861.96
448	1079760.81	4485861.96
449	1079810.53	4485861.14
450	1079810.53	4485856.19
451	1079824.30	4485863.83
452	1079801.49	4485904.93
453	1079813.73	4485911.72
454	1079836.54	4485870.63
455	1079871.40	4485889.97
456	1079872.54	4485957.47
457	1079816.23	4485957.34
:ЗУ9		
1	1076362.41	4472964.38
2	1076363.27	4472958.94
3	1076365.47	4472957.36
4	1076369.35	4472962.68
5	1076364.01	4472966.58
6	1076354.39	4472914.63
7	1076355.80	4472916.62
8	1076358.78	4472920.87
9	1076356.81	4472922.25
10	1076352.44	4472916.01
11	1076348.19	4472924.12
12	1076347.33	4472929.56
13	1076345.12	4472931.14
14	1076341.24	4472925.82
15	1076346.59	4472921.92
:ЗУ10		
1	1076361.46	4472966.93
2	1076351.78	4472951.81
3	1076345.63	4472942.55
4	1076340.94	4472935.67
5	1076324.95	4472913.24

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

6	1076333.21	4472907.99
7	1076341.73	4472921.39
8	1076355.64	4472911.66
9	1076360.23	4472918.24
10	1076358.01	4472919.78
11	1076354.39	4472914.63
12	1076352.44	4472916.01
13	1076356.05	4472921.16
14	1076347.96	4472926.80
15	1076373.90	4472963.83
16	1076370.20	4472966.16
17	1076381.00	4472983.13
18	1076374.32	4472987.38
19	1076361.45	4472966.94
20	1076368.42	4472963.36
21	1076364.01	4472966.57
22	1076362.41	4472964.38
23	1076363.27	4472958.94
24	1076364.88	4472957.78
25	1076365.47	4472957.36
26	1076369.35	4472962.68
27	1076341.73	4472921.39
28	1076343.67	4472924.05
29	1076346.59	4472921.92
30	1076348.19	4472924.12
31	1076347.33	4472929.56
32	1076347.06	4472929.76
33	1076345.12	4472931.14
34	1076341.24	4472925.82
35	1076343.50	4472924.17
:ЗУ11		
1	1076313.91	4472932.09
2	1076315.62	4472934.45
3	1076318.21	4472938.08
4	1076321.05	4472942.11
5	1076322.98	4472944.85

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

6	1076324.98	4472947.76
7	1076328.04	4472952.24
8	1076331.25	4472957.02
9	1076334.06	4472961.25
10	1076335.62	4472963.63
11	1076337.21	4472966.06
12	1076339.28	4472969.28
13	1076340.80	4472971.67
14	1076342.72	4472974.70
15	1076343.56	4472976.03
16	1076344.28	4472977.18
17	1076345.09	4472978.46
18	1076346.17	4472980.17
19	1076347.84	4472982.82
20	1076352.12	4472989.64
21	1076299.83	4473022.47
22	1076264.46	4472966.87
:ЗУ12		
1	1076313.91	4472932.09
2	1076264.46	4472966.87
3	1076299.83	4473022.47
4	1076352.13	4472989.64
5	1076357.45	4472998.10
6	1076296.73	4473036.23
7	1076250.90	4472964.19
8	1076308.03	4472924.00
:ЗУ13		
1	1076392.75	4473054.25
2	1076362.24	4473073.34
3	1076354.83	4473061.46
4	1076385.37	4473042.54
:ЗУ14		
1	1076376.83	4473064.24
2	1076379.47	4473068.48
3	1076360.65	4473080.23
4	1076347.94	4473059.87

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

5	1076366.71	4473048.15
6	1076369.36	4473052.40
7	1076354.83	4473061.46
8	1076362.24	4473073.34
:ЗУ15		
1	1077125.73	4477362.59
2	1077152.36	4477426.74
3	1077111.27	4477444.15
4	1077096.87	4477402.91
:ЗУ16		
1	1077132.25	4477352.21
2	1077165.41	4477432.08
3	1077105.34	4477457.51
4	1077089.74	4477412.83
5	1077096.87	4477402.91
6	1077111.27	4477444.15
7	1077152.36	4477426.74
8	1077125.73	4477362.59
9	1077128.07	4477342.15
10	1077129.41	4477345.37
11	1077119.98	4477360.42
12	1077109.59	4477374.90
13	1077098.59	4477390.23
14	1077087.33	4477405.91
15	1077085.72	4477401.31
:ЗУ17		
1	1077570.26	4478744.21
2	1077578.60	4478784.09
3	1077542.24	4478799.32
4	1077528.36	4478754.17
:ЗУ18		
1	1077590.08	4478790.13
2	1077536.42	4478812.64
3	1077514.39	4478747.27
4	1077527.89	4478744.05
5	1077577.94	4478732.10
6	1077580.05	4478742.16

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

7	1077570.26	4478744.21
8	1077528.36	4478754.17
9	1077542.24	4478799.32
10	1077578.60	4478784.09
11	1077570.26	4478744.21
12	1077580.05	4478742.16
:ЗУ19		
1	1078526.18	4481302.11
2	1078510.94	4481315.06
3	1078328.85	4481100.83
4	1078312.70	4481080.82
5	1078298.95	4481059.52
6	1078292.54	4481048.22
7	1078285.34	4481033.17
8	1078278.89	4481016.18
9	1078267.89	4480981.20
10	1078215.61	4480814.59
11	1078070.18	4480351.18
12	1077938.01	4479929.99
13	1077927.61	4479896.47
14	1077919.50	4479869.99
15	1077928.15	4479794.93
16	1077960.18	4479798.62
17	1077950.68	4479870.56
18	1077943.33	4479876.03
19	1077959.76	4479932.49
20	1078086.98	4480337.92
21	1078233.05	4480803.37
22	1078296.98	4481007.11
23	1078312.37	4481042.85
24	1078395.25	4481148.07
:ЗУ20		
1	1078557.92	4481326.61
2	1078521.22	4481358.28
3	1078496.63	4481327.22

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

4	1078532.63	4481296.63
:ЗУ21		
1	1078532.63	4481296.63
2	1078557.92	4481326.61
3	1078521.22	4481358.28
4	1078496.63	4481327.22
5	1078489.12	4481333.61
6	1078520.04	4481372.51
7	1078572.10	4481327.59
8	1078540.14	4481290.24
:ЗУ22		
1	1079473.41	4482373.65
2	1079473.41	4482423.98
3	1079432.50	4482423.98
4	1079404.26	4482390.03
5	1079427.47	4482372.96
:ЗУ23		
1	1079473.41	4482373.65
2	1079473.41	4482363.78
3	1079424.25	4482362.92
4	1079389.78	4482388.26
5	1079427.81	4482433.98
6	1079473.41	4482433.98
7	1079473.41	4482423.98
8	1079432.50	4482423.98
9	1079404.26	4482390.03
10	1079427.47	4482372.96
:ЗУ24		
1	1079473.41	4482385.44
2	1079473.41	4482405.44
3	1079647.97	4482405.16
4	1079647.79	4482385.16
5	1079478.41	4482385.44
:ЗУ25		
1	1079860.36	4479686.83
2	1079855.74	4479685.07
3	1079852.48	4479692.91

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

4	1079839.14	4479741.43
5	1079842.22	4479733.51
6	1079836.52	4479731.28
7	1079833.26	4479739.12
8	1079821.06	4479787.96
9	1079824.13	4479780.04
10	1079817.88	4479777.58
11	1079814.74	4479785.48
12	1079801.85	4479837.37
13	1079804.93	4479829.45
14	1079798.27	4479826.83
15	1079795.13	4479834.73
16	1079783.84	4479883.74
17	1079784.70	4479881.51
18	1079777.60	4479878.73
19	1079776.73	4479880.96
20	1079781.56	4479882.86
21	1079742.97	4479988.88
22	1079746.05	4479980.96
23	1079738.06	4479977.82
24	1079734.96	4479985.73
25	1079722.51	4480041.54
26	1079725.59	4480033.62
27	1079717.40	4480030.40
28	1079714.29	4480038.31
29	1079702.05	4480094.17
30	1079705.12	4480086.28
31	1079696.73	4480082.99
32	1079693.62	4480090.90
33	1079681.50	4480147.03
34	1079684.58	4480139.11
35	1079675.99	4480135.77
36	1079672.86	4480143.67
37	1079668.03	4480180.44
38	1079670.97	4480172.44

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

39	1079662.83	4480169.24
40	1079659.72	4480177.15
41	1079651.85	4480212.77
42	1079657.44	4480209.24
43	1079653.92	4480203.67
44	1079651.61	4480205.11
45	1079650.40	4480210.48
46	1079653.09	4480265.99
47	1079653.53	4480257.50
48	1079644.71	4480256.93
49	1079644.39	4480265.43
50	1079645.69	4480319.77
51	1079650.56	4480315.29
52	1079646.10	4480310.44
53	1079644.09	4480312.27
54	1079643.86	4480317.77
55	1079648.15	4480362.26
56	1079648.59	4480353.78
57	1079641.07	4480353.60
58	1079640.75	4480362.10
59	1079641.92	4480404.77
60	1079643.19	4480396.10
61	1079639.46	4480396.21
62	1079639.20	4480404.70
63	1079637.85	4480448.03
64	1079640.72	4480448.03
65	1079640.70	4480439.53
66	1079638.12	4480439.54
67	1079640.84	4480492.77
68	1079640.83	4480488.15
69	1079640.81	4480483.73
70	1079639.07	4480485.42
71	1079639.03	4480490.92
72	1079636.81	4480545.36
73	1079640.98	4480545.27
74	1079640.95	4480536.77
75	1079636.78	4480536.84

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

76	1079637.00	4480598.35
77	1079641.11	4480598.27
78	1079641.09	4480589.77
79	1079636.97	4480589.85
80	1079641.25	4480651.40
81	1079641.23	4480642.90
82	1079637.15	4480642.85
83	1079637.18	4480651.34
84	1079641.39	4480704.40
85	1079641.37	4480695.90
86	1079637.34	4480695.85
87	1079637.37	4480704.34
88	1079641.53	4480757.40
89	1079641.51	4480748.90
90	1079637.52	4480748.84
91	1079637.55	4480757.34
92	1079641.67	4480810.40
93	1079641.65	4480801.90
94	1079637.70	4480801.84
95	1079637.73	4480810.35
96	1079641.81	4480863.40
97	1079641.79	4480854.90
98	1079637.89	4480854.84
99	1079637.91	4480863.34
100	1079638.10	4480916.34
101	1079641.95	4480916.26
102	1079641.93	4480907.76
103	1079638.07	4480907.84
104	1079638.28	4480969.34
105	1079642.09	4480969.27
106	1079642.07	4480960.77
107	1079638.25	4480960.84
108	1079638.46	4481022.34
109	1079642.23	4481022.27
110	1079642.20	4481013.77

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

111	1079638.44	4481013.84
112	1079642.37	4481075.39
113	1079642.34	4481066.89
114	1079638.62	4481066.84
115	1079638.65	4481075.34
116	1079638.82	4481128.34
117	1079642.51	4481128.26
118	1079642.48	4481119.76
119	1079638.80	4481119.84
120	1079638.95	4481181.34
121	1079642.64	4481181.27
122	1079642.62	4481172.77
123	1079638.93	4481172.84
124	1079642.78	4481234.39
125	1079642.76	4481225.89
126	1079639.05	4481225.84
127	1079639.07	4481234.34
128	1079639.20	4481287.34
129	1079642.92	4481287.27
130	1079642.90	4481278.77
131	1079639.18	4481278.84
132	1079639.32	4481340.34
133	1079643.06	4481340.27
134	1079643.04	4481331.77
135	1079639.30	4481331.84
136	1079643.20	4481394.39
137	1079643.18	4481385.89
138	1079639.43	4481385.84
139	1079639.45	4481394.34
140	1079643.35	4481448.39
141	1079643.32	4481439.89
142	1079639.56	4481439.84
143	1079639.58	4481448.34
144	1079639.75	4481502.34
145	1079643.49	4481502.27
146	1079643.46	4481493.77
147	1079639.72	4481493.84

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

148	1079639.91	4481556.33
149	1079643.63	4481556.27
150	1079643.61	4481547.77
151	1079639.89	4481547.84
152	1079640.08	4481610.34
153	1079643.77	4481610.27
154	1079643.75	4481601.76
155	1079640.05	4481601.84
156	1079640.24	4481664.34
157	1079643.91	4481664.25
158	1079643.89	4481655.75
159	1079640.21	4481655.84
160	1079640.40	4481718.34
161	1079644.05	4481718.27
162	1079644.03	4481709.76
163	1079640.38	4481709.84
164	1079640.57	4481772.34
165	1079644.20	4481772.27
166	1079644.17	4481763.77
167	1079640.54	4481763.84
168	1079644.34	4481826.39
169	1079644.32	4481817.89
170	1079640.71	4481817.84
171	1079640.76	4481826.34
172	1079641.10	4481880.33
173	1079644.48	4481880.27
174	1079644.46	4481871.76
175	1079641.05	4481871.83
176	1079641.45	4481934.34
177	1079644.62	4481934.26
178	1079644.60	4481925.76
179	1079641.39	4481925.84
180	1079641.75	4481988.34
181	1079644.78	4481988.27
182	1079644.74	4481979.76

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

183	1079641.74	4481979.84
184	1079641.84	4482042.33
185	1079644.90	4482042.28
186	1079644.88	4482033.76
187	1079641.82	4482033.83
188	1079645.16	4482096.39
189	1079645.08	4482087.90
190	1079641.91	4482087.84
191	1079641.92	4482096.33
192	1079645.65	4482150.40
193	1079645.57	4482141.87
194	1079642.00	4482141.84
195	1079642.01	4482150.36
196	1079646.14	4482204.39
197	1079646.07	4482195.89
198	1079642.08	4482195.84
199	1079642.10	4482204.33
200	1079642.19	4482258.33
201	1079646.63	4482258.27
202	1079646.56	4482249.76
203	1079642.17	4482249.85
204	1079642.27	4482312.33
205	1079647.24	4482312.29
206	1079647.17	4482303.79
207	1079642.26	4482303.84
208	1079642.36	4482363.32
209	1079647.54	4482363.32
210	1079647.62	4482363.32
211	1079647.61	4482360.93
212	1079642.35	4482360.93
213	1079642.48	4482416.35
214	1079647.65	4482416.34
215	1079648.06	4482416.34
216	1079648.04	4482413.94
217	1079642.48	4482413.96
218	1079642.62	4482468.84
219	1079648.55	4482468.78

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

220	1079648.47	4482460.28
221	1079642.59	4482460.34
222	1079642.74	4482518.34
223	1079649.00	4482518.27
224	1079648.76	4482509.77
225	1079642.72	4482509.84
226	1079642.87	4482567.84
227	1079649.45	4482567.77
228	1079649.38	4482559.27
229	1079642.85	4482559.34
230	1079642.99	4482617.34
231	1079649.76	4482617.25
232	1079649.73	4482608.75
233	1079642.97	4482608.84
234	1079643.12	4482666.79
235	1079649.96	4482666.78
236	1079649.92	4482658.40
237	1079643.10	4482658.47
238	1079643.48	4482722.28
239	1079650.17	4482722.20
240	1079650.14	4482713.70
241	1079643.46	4482713.78
242	1079643.66	4482777.58
243	1079650.39	4482777.50
244	1079650.35	4482769.00
245	1079643.63	4482769.08
246	1079643.84	4482832.88
247	1079650.60	4482832.80
248	1079650.57	4482824.30
249	1079643.81	4482824.38
250	1079644.02	4482888.18
251	1079650.81	4482888.10
252	1079650.78	4482879.60
253	1079643.99	4482879.68
254	1079644.19	4482943.48

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

255	1079651.03	4482943.40
256	1079651.00	4482934.90
257	1079644.16	4482934.98
258	1079644.37	4482998.78
259	1079651.24	4482998.69
260	1079651.21	4482990.19
261	1079644.34	4482990.28
262	1079644.59	4483054.07
263	1079651.46	4483054.00
264	1079651.43	4483045.50
265	1079644.55	4483045.58
266	1079644.80	4483109.38
267	1079651.67	4483109.33
268	1079651.64	4483100.83
269	1079644.77	4483100.88
270	1079645.01	4483164.68
271	1079651.89	4483164.60
272	1079651.85	4483156.10
273	1079644.98	4483156.18
274	1079645.22	4483219.97
275	1079652.10	4483219.89
276	1079652.07	4483211.39
277	1079645.19	4483211.47
278	1079645.43	4483275.27
279	1079652.31	4483275.19
280	1079652.28	4483266.69
281	1079645.40	4483266.77
282	1079645.65	4483330.57
283	1079652.53	4483330.49
284	1079652.50	4483321.99
285	1079645.61	4483322.07
286	1079645.86	4483385.87
287	1079652.75	4483385.79
288	1079652.71	4483377.29
289	1079645.83	4483377.37
290	1079646.05	4483441.17
291	1079652.96	4483441.09

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

292	1079652.93	4483432.59
293	1079646.02	4483432.67
294	1079646.24	4483496.47
295	1079653.17	4483496.39
296	1079653.14	4483487.89
297	1079646.21	4483487.97
298	1079646.44	4483551.78
299	1079653.39	4483551.74
300	1079653.36	4483543.24
301	1079646.41	4483543.28
302	1079646.63	4483607.07
303	1079653.60	4483606.99
304	1079653.57	4483598.49
305	1079646.60	4483598.57
306	1079646.83	4483662.37
307	1079653.82	4483662.29
308	1079653.78	4483653.79
309	1079646.80	4483653.87
310	1079647.02	4483717.67
311	1079654.03	4483717.59
312	1079654.00	4483709.09
313	1079646.99	4483709.17
314	1079647.22	4483772.97
315	1079654.25	4483772.89
316	1079654.21	4483764.39
317	1079647.19	4483764.47
318	1079647.41	4483828.27
319	1079654.46	4483828.18
320	1079654.43	4483819.69
321	1079647.38	4483819.77
322	1079654.68	4483883.61
323	1079654.64	4483875.11
324	1079647.58	4483875.07
325	1079647.61	4483883.57
326	1079647.80	4483938.87

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

327	1079654.89	4483938.79
328	1079654.86	4483930.29
329	1079647.77	4483930.37
330	1079648.00	4483994.17
331	1079655.11	4483994.13
332	1079655.07	4483985.63
333	1079647.97	4483985.67
334	1079655.32	4484049.51
335	1079655.29	4484041.01
336	1079648.16	4484040.97
337	1079648.19	4484049.47
338	1079648.38	4484104.77
339	1079655.53	4484104.69
340	1079655.50	4484096.19
341	1079648.35	4484096.27
342	1079648.58	4484160.07
343	1079655.75	4484160.00
344	1079655.72	4484151.50
345	1079648.55	4484151.57
346	1079648.77	4484215.37
347	1079655.96	4484215.28
348	1079655.92	4484206.78
349	1079648.74	4484206.87
350	1079648.97	4484270.67
351	1079656.18	4484270.58
352	1079656.14	4484262.08
353	1079648.94	4484262.17
354	1079649.16	4484325.97
355	1079656.39	4484325.88
356	1079656.36	4484317.38
357	1079649.13	4484317.47
358	1079649.35	4484381.27
359	1079656.61	4484381.18
360	1079656.57	4484372.68
361	1079649.33	4484372.77
362	1079649.50	4484436.57
363	1079656.82	4484436.49

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

364	1079656.79	4484427.98
365	1079649.48	4484428.07
366	1079649.65	4484491.87
367	1079657.04	4484491.79
368	1079657.00	4484483.29
369	1079649.63	4484483.37
370	1079649.80	4484547.17
371	1079657.23	4484547.09
372	1079657.22	4484538.58
373	1079649.78	4484538.67
374	1079649.96	4484602.47
375	1079657.34	4484602.45
376	1079657.32	4484593.88
377	1079649.93	4484593.96
378	1079650.10	4484654.14
379	1079655.63	4484654.14
380	1079657.43	4484654.13
381	1079657.43	4484651.73
382	1079650.09	4484651.75
383	1079650.26	4484711.92
384	1079657.54	4484711.85
385	1079657.52	4484703.41
386	1079650.23	4484703.42
387	1079650.44	4484766.72
388	1079657.64	4484766.65
389	1079657.62	4484758.14
390	1079650.42	4484758.22
391	1079650.63	4484821.52
392	1079657.74	4484821.45
393	1079657.72	4484813.01
394	1079650.60	4484813.02
395	1079650.81	4484876.32
396	1079657.84	4484876.25
397	1079657.82	4484867.74
398	1079650.78	4484867.82

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

399	1079651.00	4484931.12
400	1079657.94	4484931.05
401	1079657.93	4484922.61
402	1079650.97	4484922.62
403	1079651.18	4484985.92
404	1079658.04	4484985.84
405	1079658.03	4484977.34
406	1079651.15	4484977.42
407	1079651.36	4485040.72
408	1079658.14	4485040.65
409	1079658.13	4485032.14
410	1079651.33	4485032.22
411	1079651.55	4485095.52
412	1079658.24	4485095.45
413	1079658.23	4485086.94
414	1079651.52	4485087.02
415	1079651.73	4485150.32
416	1079658.34	4485150.25
417	1079658.33	4485141.81
418	1079651.70	4485141.82
419	1079651.91	4485205.12
420	1079658.79	4485205.06
421	1079658.72	4485196.54
422	1079651.89	4485196.62
423	1079652.10	4485259.92
424	1079659.23	4485259.86
425	1079659.16	4485251.33
426	1079652.07	4485251.42
427	1079652.28	4485314.72
428	1079659.68	4485314.71
429	1079659.61	4485306.14
430	1079652.25	4485306.22
431	1079652.47	4485369.52
432	1079660.12	4485369.46
433	1079660.05	4485360.95
434	1079652.44	4485361.02
435	1079652.65	4485424.32

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

436	1079660.57	4485424.26
437	1079660.50	4485415.74
438	1079652.62	4485415.82
439	1079652.83	4485479.12
440	1079661.01	4485479.02
441	1079660.94	4485470.52
442	1079652.81	4485470.62
443	1079653.01	4485533.92
444	1079661.46	4485533.86
445	1079661.39	4485525.39
446	1079652.99	4485525.42
447	1079653.17	4485588.72
448	1079661.90	4485588.63
449	1079661.83	4485580.15
450	1079653.14	4485580.22
451	1079653.32	4485643.52
452	1079662.34	4485643.43
453	1079662.28	4485634.94
454	1079653.30	4485635.02
455	1079653.47	4485698.32
456	1079662.79	4485698.24
457	1079662.72	4485689.74
458	1079653.45	4485689.82
459	1079653.63	4485753.12
460	1079663.23	4485753.04
461	1079663.16	4485744.52
462	1079653.60	4485744.62
463	1079659.25	4485809.40
464	1079663.65	4485804.47
465	1079658.73	4485800.08
466	1079656.91	4485802.10
467	1079657.23	4485807.59
468	1079659.83	4485855.01
469	1079668.30	4485854.10
470	1079668.28	4485853.38

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

471	1079667.55	4485845.63
472	1079658.93	4485846.56
473	1079664.72	4485900.75
474	1079669.53	4485900.23
475	1079669.30	4485891.47
476	1079663.82	4485892.30
477	1079669.62	4485946.49
478	1079672.59	4485946.11
479	1079671.77	4485937.65
480	1079668.71	4485938.04
481	1079674.47	4485991.88
482	1079677.01	4485991.55
483	1079676.19	4485983.08
484	1079673.57	4485983.43
485	1079680.37	4486046.56
486	1079682.37	4486046.22
487	1079681.50	4486037.76
488	1079679.46	4486038.11
489	1079882.67	4486077.06
490	1079885.39	4486076.98
491	1079889.13	4486072.94
492	1079889.06	4486071.01
493	1079882.43	4486071.12
494	1079867.68	4486092.38
495	1079873.49	4486090.78
496	1079874.61	4486088.22
497	1079867.85	4486085.24
498	1079865.20	4486091.28
499	1079836.11	4486094.19
500	1079844.65	4486094.17
501	1079844.64	4486085.67
502	1079836.14	4486085.69
503	1079749.84	4486094.37
504	1079754.32	4486090.08
505	1079752.32	4486088.24
506	1079746.82	4486088.52
507	1079745.00	4486090.53

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

:ЗУ26		
1	1079860.36	4479686.83
2	1079872.30	4479656.11
3	1079868.42	4479654.60
4	1079868.42	4479654.60
5	1079855.74	4479685.07
6	1079842.22	4479733.51
7	1079857.28	4479694.75
8	1079852.48	4479692.91
9	1079836.52	4479731.28
10	1079824.13	4479780.04
11	1079839.14	4479741.43
12	1079833.26	4479739.12
13	1079824.32	4479761.40
14	1079817.88	4479777.58
15	1079804.93	4479829.45
16	1079821.06	4479787.96
17	1079814.74	4479785.48
18	1079798.27	4479826.83
19	1079778.89	4479896.45
20	1079801.85	4479837.37
21	1079795.13	4479834.73
22	1079771.37	4479894.38
23	1079746.05	4479980.96
24	1079763.03	4479937.27
25	1079755.06	4479935.50
26	1079755.03	4479935.57
27	1079738.06	4479977.82
28	1079725.59	4480033.62
29	1079742.97	4479988.88
30	1079734.96	4479985.73
31	1079717.40	4480030.40
32	1079705.12	4480086.28
33	1079722.51	4480041.54
34	1079714.29	4480038.31

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

35	1079696.73	4480082.99
36	1079684.58	4480139.11
37	1079702.05	4480094.17
38	1079693.62	4480090.90
39	1079675.99	4480135.77
40	1079677.63	4480156.99
41	1079681.50	4480147.03
42	1079672.86	4480143.67
43	1079668.00	4480155.96
44	1079670.97	4480172.44
45	1079674.03	4480164.11
46	1079665.22	4480163.16
47	1079662.83	4480169.24
48	1079655.01	4480230.24
49	1079657.44	4480209.24
50	1079651.85	4480212.77
51	1079650.40	4480210.48
52	1079651.61	4480205.11
53	1079653.92	4480203.67
54	1079657.44	4480209.24
55	1079668.03	4480180.44
56	1079659.72	4480177.15
57	1079647.89	4480207.12
58	1079647.06	4480219.93
59	1079646.54	4480227.99
60	1079648.77	4480228.99
61	1079653.53	4480257.50
62	1079654.62	4480236.26
63	1079646.97	4480234.73
64	1079646.12	4480234.35
65	1079644.71	4480256.93
66	1079648.59	4480353.78
67	1079650.56	4480315.29
68	1079645.69	4480319.77
69	1079643.86	4480317.77
70	1079644.09	4480312.27
71	1079646.10	4480310.44

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

72	1079650.56	4480315.29
73	1079653.09	4480265.99
74	1079644.39	4480265.43
75	1079641.07	4480353.60
76	1079639.46	4480396.21
77	1079643.19	4480396.10
78	1079648.15	4480362.27
79	1079648.15	4480362.26
80	1079640.75	4480362.10
81	1079638.12	4480439.54
82	1079640.70	4480439.53
83	1079640.63	4480413.57
84	1079641.92	4480404.77
85	1079639.20	4480404.70
86	1079636.78	4480536.84
87	1079640.95	4480536.77
88	1079640.84	4480492.77
89	1079639.03	4480490.92
90	1079639.07	4480485.42
91	1079640.81	4480483.73
92	1079640.72	4480448.03
93	1079637.85	4480448.03
94	1079636.61	4480488.10
95	1079636.69	4480511.73
96	1079636.97	4480589.85
97	1079641.09	4480589.77
98	1079640.98	4480545.27
99	1079636.81	4480545.36
100	1079641.23	4480642.90
101	1079641.11	4480598.27
102	1079637.00	4480598.35
103	1079637.15	4480642.85
104	1079641.37	4480695.90
105	1079641.25	4480651.40
106	1079637.18	4480651.34

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

107	1079637.34	4480695.85
108	1079641.51	4480748.90
109	1079641.39	4480704.40
110	1079637.37	4480704.34
111	1079637.52	4480748.84
112	1079641.65	4480801.90
113	1079641.53	4480757.40
114	1079637.55	4480757.34
115	1079637.70	4480801.84
116	1079641.79	4480854.90
117	1079641.67	4480810.40
118	1079637.73	4480810.35
119	1079637.89	4480854.84
120	1079638.07	4480907.84
121	1079641.93	4480907.76
122	1079641.81	4480863.40
123	1079637.91	4480863.34
124	1079638.25	4480960.84
125	1079642.07	4480960.77
126	1079641.95	4480916.26
127	1079638.10	4480916.34
128	1079638.44	4481013.84
129	1079642.20	4481013.77
130	1079642.09	4480969.27
131	1079638.28	4480969.34
132	1079642.34	4481066.89
133	1079642.23	4481022.27
134	1079638.46	4481022.34
135	1079638.62	4481066.84
136	1079638.80	4481119.84
137	1079642.48	4481119.76
138	1079642.37	4481075.39
139	1079638.65	4481075.34
140	1079638.93	4481172.84
141	1079642.62	4481172.77
142	1079642.51	4481128.26
143	1079638.82	4481128.34

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

144	1079642.76	4481225.89
145	1079642.64	4481181.27
146	1079638.95	4481181.34
147	1079639.05	4481225.84
148	1079639.18	4481278.84
149	1079642.90	4481278.77
150	1079642.78	4481234.39
151	1079639.07	4481234.34
152	1079639.30	4481331.84
153	1079643.04	4481331.77
154	1079642.92	4481287.27
155	1079639.20	4481287.34
156	1079643.18	4481385.89
157	1079643.06	4481340.27
158	1079639.32	4481340.34
159	1079639.43	4481385.84
160	1079643.32	4481439.89
161	1079643.20	4481394.39
162	1079639.45	4481394.34
163	1079639.56	4481439.84
164	1079639.72	4481493.84
165	1079643.46	4481493.77
166	1079643.35	4481448.39
167	1079639.58	4481448.34
168	1079639.89	4481547.84
169	1079643.61	4481547.77
170	1079643.49	4481502.27
171	1079639.75	4481502.34
172	1079640.05	4481601.84
173	1079643.75	4481601.76
174	1079643.63	4481556.27
175	1079639.91	4481556.33
176	1079640.21	4481655.84
177	1079643.89	4481655.75
178	1079643.77	4481610.27

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

179	1079640.08	4481610.34
180	1079640.38	4481709.84
181	1079644.03	4481709.76
182	1079643.91	4481664.25
183	1079640.24	4481664.34
184	1079640.54	4481763.84
185	1079644.17	4481763.77
186	1079644.05	4481718.27
187	1079640.40	4481718.34
188	1079644.32	4481817.89
189	1079644.20	4481772.27
190	1079640.57	4481772.34
191	1079640.71	4481817.84
192	1079641.05	4481871.83
193	1079644.46	4481871.76
194	1079644.34	4481826.39
195	1079640.76	4481826.34
196	1079641.39	4481925.84
197	1079644.60	4481925.76
198	1079644.48	4481880.27
199	1079641.10	4481880.33
200	1079641.74	4481979.84
201	1079644.74	4481979.76
202	1079644.62	4481934.26
203	1079641.45	4481934.34
204	1079641.82	4482033.83
205	1079644.88	4482033.76
206	1079644.78	4481988.27
207	1079641.75	4481988.34
208	1079645.08	4482087.90
209	1079644.90	4482042.28
210	1079641.84	4482042.33
211	1079641.91	4482087.84
212	1079645.57	4482141.87
213	1079645.16	4482096.39
214	1079641.92	4482096.33
215	1079642.00	4482141.84

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

216	1079646.07	4482195.89
217	1079645.65	4482150.40
218	1079642.01	4482150.36
219	1079642.08	4482195.84
220	1079642.17	4482249.85
221	1079646.56	4482249.76
222	1079646.14	4482204.39
223	1079642.10	4482204.33
224	1079642.26	4482303.84
225	1079647.05	4482303.79
226	1079646.63	4482258.27
227	1079642.19	4482258.33
228	1079647.61	4482360.93
229	1079647.24	4482312.29
230	1079642.27	4482312.33
231	1079642.35	4482360.93
232	1079642.39	4482385.17
233	1079647.79	4482385.16
234	1079647.62	4482363.32
235	1079642.36	4482363.32
236	1079642.48	4482413.96
237	1079648.04	4482413.94
238	1079647.97	4482405.16
239	1079642.45	4482405.17
240	1079642.59	4482460.32
241	1079648.47	4482460.28
242	1079648.06	4482416.34
243	1079642.48	4482416.35
244	1079642.72	4482509.84
245	1079648.76	4482509.77
246	1079648.55	4482468.78
247	1079648.55	4482468.78
248	1079642.62	4482468.84
249	1079642.85	4482559.34
250	1079649.38	4482559.27

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

251	1079649.00	4482518.27
252	1079649.00	4482518.27
253	1079642.74	4482518.34
254	1079642.97	4482608.84
255	1079649.73	4482608.75
256	1079649.45	4482567.77
257	1079642.87	4482567.84
258	1079643.10	4482658.47
259	1079649.92	4482658.40
260	1079649.76	4482617.25
261	1079642.99	4482617.34
262	1079643.46	4482713.78
263	1079650.14	4482713.70
264	1079649.97	4482691.78
265	1079643.22	4482691.78
266	1079643.63	4482769.08
267	1079650.35	4482769.00
268	1079650.17	4482722.20
269	1079643.48	4482722.28
270	1079643.81	4482824.38
271	1079650.57	4482824.30
272	1079650.39	4482777.50
273	1079643.66	4482777.58
274	1079643.99	4482879.68
275	1079650.78	4482879.60
276	1079650.60	4482832.80
277	1079643.84	4482832.88
278	1079644.16	4482934.98
279	1079651.00	4482934.90
280	1079650.81	4482888.10
281	1079644.02	4482888.18
282	1079644.34	4482990.28
283	1079651.21	4482990.19
284	1079651.03	4482943.40
285	1079644.19	4482943.48
286	1079644.55	4483045.58
287	1079651.43	4483045.50

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

288	1079651.24	4482998.69
289	1079644.37	4482998.78
290	1079644.77	4483100.88
291	1079651.64	4483100.83
292	1079651.46	4483054.00
293	1079644.59	4483054.07
294	1079644.98	4483156.18
295	1079651.85	4483156.10
296	1079651.67	4483109.33
297	1079644.80	4483109.38
298	1079645.19	4483211.47
299	1079652.07	4483211.39
300	1079651.89	4483164.60
301	1079645.01	4483164.68
302	1079645.40	4483266.77
303	1079652.28	4483266.69
304	1079652.10	4483219.89
305	1079645.22	4483219.97
306	1079645.61	4483322.07
307	1079652.50	4483321.99
308	1079652.31	4483275.19
309	1079645.43	4483275.27
310	1079645.83	4483377.37
311	1079652.71	4483377.29
312	1079652.53	4483330.49
313	1079645.65	4483330.57
314	1079646.02	4483432.67
315	1079652.93	4483432.59
316	1079652.75	4483385.79
317	1079645.86	4483385.87
318	1079646.21	4483487.97
319	1079653.14	4483487.89
320	1079652.96	4483441.09
321	1079646.05	4483441.17
322	1079646.41	4483543.28

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

323	1079653.36	4483543.24
324	1079653.17	4483496.39
325	1079646.24	4483496.47
326	1079646.60	4483598.57
327	1079653.57	4483598.49
328	1079653.39	4483551.74
329	1079646.44	4483551.78
330	1079646.80	4483653.87
331	1079653.78	4483653.79
332	1079653.60	4483606.99
333	1079646.63	4483607.07
334	1079646.99	4483709.17
335	1079654.00	4483709.09
336	1079653.82	4483662.29
337	1079646.83	4483662.37
338	1079647.19	4483764.47
339	1079654.21	4483764.39
340	1079654.03	4483717.59
341	1079647.02	4483717.67
342	1079647.38	4483819.77
343	1079654.43	4483819.69
344	1079654.25	4483772.89
345	1079647.22	4483772.97
346	1079654.64	4483875.11
347	1079654.46	4483828.18
348	1079647.41	4483828.27
349	1079647.58	4483875.07
350	1079647.77	4483930.37
351	1079654.86	4483930.29
352	1079654.68	4483883.61
353	1079647.61	4483883.57
354	1079647.97	4483985.67
355	1079655.07	4483985.63
356	1079654.89	4483938.79
357	1079647.80	4483938.87
358	1079655.29	4484041.01
359	1079655.11	4483994.13

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

360	1079648.00	4483994.17
361	1079648.16	4484040.97
362	1079648.35	4484096.27
363	1079655.50	4484096.19
364	1079655.32	4484049.51
365	1079648.19	4484049.47
366	1079648.55	4484151.57
367	1079655.72	4484151.50
368	1079655.53	4484104.69
369	1079655.53	4484104.69
370	1079648.38	4484104.77
371	1079648.74	4484206.87
372	1079655.92	4484206.78
373	1079655.75	4484160.00
374	1079648.58	4484160.07
375	1079648.94	4484262.17
376	1079656.14	4484262.08
377	1079655.96	4484215.28
378	1079648.77	4484215.37
379	1079649.13	4484317.47
380	1079656.36	4484317.38
381	1079656.18	4484270.58
382	1079648.97	4484270.67
383	1079649.33	4484372.77
384	1079656.57	4484372.68
385	1079656.39	4484325.88
386	1079649.16	4484325.97
387	1079649.48	4484428.07
388	1079656.79	4484427.98
389	1079656.61	4484381.18
390	1079649.35	4484381.27
391	1079649.63	4484483.37
392	1079657.00	4484483.29
393	1079656.82	4484436.49
394	1079649.50	4484436.57

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

395	1079649.78	4484538.67
396	1079657.22	4484538.58
397	1079657.04	4484491.79
398	1079649.65	4484491.87
399	1079649.93	4484593.96
400	1079657.32	4484593.88
401	1079657.23	4484547.09
402	1079649.80	4484547.17
403	1079650.09	4484651.75
404	1079657.43	4484651.73
405	1079657.34	4484602.45
406	1079657.34	4484602.45
407	1079649.96	4484602.47
408	1079650.23	4484703.42
409	1079657.52	4484703.41
410	1079657.43	4484654.13
411	1079650.10	4484654.14
412	1079650.42	4484758.22
413	1079657.62	4484758.14
414	1079657.54	4484711.85
415	1079650.26	4484711.92
416	1079650.60	4484813.02
417	1079657.72	4484813.01
418	1079657.64	4484766.65
419	1079650.44	4484766.72
420	1079650.78	4484867.82
421	1079657.82	4484867.74
422	1079657.74	4484821.45
423	1079650.63	4484821.52
424	1079650.97	4484922.62
425	1079657.93	4484922.61
426	1079657.84	4484876.25
427	1079650.81	4484876.32
428	1079651.15	4484977.42
429	1079658.03	4484977.34
430	1079657.94	4484931.05
431	1079651.00	4484931.12

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

432	1079651.33	4485032.22
433	1079658.13	4485032.14
434	1079658.04	4484985.84
435	1079651.18	4484985.92
436	1079651.52	4485087.02
437	1079658.23	4485086.94
438	1079658.14	4485040.65
439	1079651.36	4485040.72
440	1079651.70	4485141.82
441	1079658.33	4485141.81
442	1079658.24	4485095.45
443	1079658.24	4485095.45
444	1079651.55	4485095.52
445	1079651.89	4485196.62
446	1079658.72	4485196.54
447	1079658.34	4485150.25
448	1079651.73	4485150.32
449	1079652.07	4485251.42
450	1079659.16	4485251.33
451	1079658.79	4485205.06
452	1079651.91	4485205.12
453	1079652.25	4485306.22
454	1079659.61	4485306.14
455	1079659.23	4485259.86
456	1079652.10	4485259.92
457	1079652.44	4485361.02
458	1079660.05	4485360.95
459	1079659.68	4485314.71
460	1079652.28	4485314.72
461	1079652.62	4485415.82
462	1079660.50	4485415.74
463	1079660.12	4485369.46
464	1079652.47	4485369.52
465	1079652.81	4485470.62
466	1079660.94	4485470.52

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

467	1079660.57	4485424.26
468	1079652.65	4485424.32
469	1079652.99	4485525.42
470	1079661.39	4485525.39
471	1079661.01	4485479.02
472	1079652.83	4485479.12
473	1079653.14	4485580.22
474	1079661.83	4485580.15
475	1079661.46	4485533.86
476	1079653.01	4485533.92
477	1079653.30	4485635.02
478	1079662.28	4485634.94
479	1079661.90	4485588.63
480	1079653.17	4485588.72
481	1079653.45	4485689.82
482	1079662.72	4485689.74
483	1079662.34	4485643.43
484	1079653.32	4485643.52
485	1079653.60	4485744.62
486	1079663.16	4485744.52
487	1079662.79	4485698.24
488	1079653.47	4485698.32
489	1079658.93	4485846.56
490	1079667.55	4485845.63
491	1079663.65	4485804.47
492	1079659.25	4485809.40
493	1079657.23	4485807.59
494	1079656.91	4485802.10
495	1079658.73	4485800.08
496	1079663.65	4485804.47
497	1079663.23	4485753.04
498	1079653.63	4485753.12
499	1079654.45	4485804.70
500	1079663.82	4485892.30
501	1079669.30	4485891.47
502	1079668.30	4485854.10
503	1079659.83	4485855.01

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

504	1079668.71	4485938.04
505	1079671.77	4485937.65
506	1079670.06	4485920.10
507	1079669.53	4485900.23
508	1079664.72	4485900.75
509	1079673.57	4485983.43
510	1079676.19	4485983.08
511	1079672.59	4485946.11
512	1079669.62	4485946.49
513	1079674.98	4485996.63
514	1079677.45	4485996.41
515	1079677.01	4485991.55
516	1079674.47	4485991.88
517	1079874.61	4486090.92
518	1079884.70	4486081.09
519	1079874.61	4486081.26
520	1079804.05	4486094.39
521	1079804.05	4486085.72
522	1079780.40	4486085.75
523	1079780.13	4486094.39
524	1079730.26	4486096.51
525	1079749.84	4486094.37
526	1079745.00	4486090.54
527	1079746.82	4486088.52
528	1079752.32	4486088.24
529	1079754.32	4486090.08
530	1079749.84	4486094.37
531	1079762.39	4486094.39
532	1079762.39	4486085.77
533	1079748.45	4486085.90
534	1079729.29	4486087.96
535	1079686.17	4486101.26
536	1079687.67	4486101.10
537	1079682.37	4486046.22
538	1079680.37	4486046.56

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

:ЗУ27		
1	1079801.49	4485904.93
2	1079827.70	4485857.71
3	1079839.94	4485864.51
4	1079813.73	4485911.72
:ЗУ28		
1	1079824.30	4485863.83
2	1079819.93	4485861.41
3	1079825.75	4485850.91
4	1079846.74	4485862.56
5	1079840.91	4485873.05
6	1079836.54	4485870.63
7	1079839.94	4485864.51
8	1079827.70	4485857.71
:ЗУ29		
1	1079762.70	4486100.26
2	1079779.94	4486100.19
3	1079781.03	4486065.57
4	1079781.73	4486061.07
5	1079785.74	4486055.31
6	1079803.94	4486055.31
7	1079803.93	4486035.34
8	1079784.60	4486035.34
9	1079781.77	4486031.32
10	1079781.06	4486026.82
11	1079779.81	4485992.21
12	1079762.57	4485992.22
13	1079762.32	4486007.16
14	1079761.46	4486028.50
15	1079760.79	4486031.63
16	1079758.37	4486035.33
17	1079723.28	4486035.32
18	1079725.56	4486055.32
19	1079757.07	4486055.31
20	1079760.74	4486060.86
21	1079761.43	4486063.99
22	1079762.38	4486085.32

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

:ЗУ30		
1	1079758.37	4486035.33
2	1079760.79	4486031.63
3	1079761.46	4486028.50
4	1079762.32	4486007.16
5	1079762.35	4486004.91
6	1079742.36	4486004.96
7	1079720.09	4486007.34
8	1079723.28	4486035.33
9	1079803.85	4486035.34
10	1079803.86	4486006.10
11	1079802.90	4486004.80
12	1079780.26	4486004.86
13	1079781.06	4486026.82
14	1079781.77	4486031.32
15	1079784.60	4486035.34
16	1079479.03	4486063.50
17	1079679.86	4486041.85
18	1079679.46	4486038.11
19	1079681.50	4486037.76
20	1079679.43	4486016.38
21	1079485.05	4486033.34
22	1079485.86	4486045.92
23	1079465.96	4486045.92
24	1079462.86	4486047.91
25	1079460.48	4486060.61
26	1079872.39	4487350.62
27	1079874.61	4486088.22
28	1079873.49	4486090.78
29	1079867.68	4486092.38
30	1079865.20	4486091.28
31	1079867.85	4486085.24
32	1079874.61	4486088.22
33	1079874.61	4486081.26
34	1079836.09	4486081.89

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

35	1079836.14	4486085.69
36	1079844.64	4486085.67
37	1079844.65	4486094.19
38	1079836.11	4486094.19
39	1079837.53	4487350.13
40	1079833.94	4487876.10
41	1079869.54	4487876.08
42	1079871.11	4487586.40
43	1079834.64	4487586.43
44	1080185.12	4489148.87
45	1080201.45	4489140.31
46	1079864.00	4488526.67
47	1079868.51	4488066.20
48	1079848.51	4488066.20
49	1079833.50	4488066.16
50	1079832.44	4488507.37
51	1079980.02	4488775.79
52	1084315.47	4497432.43
53	1084334.36	4497427.44
54	1083531.49	4494356.30
55	1082488.71	4492942.08
56	1082072.53	4492259.55
57	1081891.81	4491963.08
58	1081310.31	4491009.17
59	1080963.62	4490439.88
60	1080780.41	4490131.53
61	1080416.63	4489520.59
62	1080348.95	4489407.91
63	1080344.91	4489401.19
64	1080227.42	4489187.52
65	1080211.11	4489196.13
66	1080247.29	4489261.94
67	1080267.47	4489298.65
68	1080324.31	4489402.03
69	1080333.03	4489417.90
70	1080475.73	4489654.11
71	1080646.75	4489942.71

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

72	1080670.17	4489982.05
73	1080815.03	4490221.28
74	1080908.58	4490375.77
75	1081004.12	4490533.55
76	1081045.97	4490602.66
77	1081167.27	4490802.98
78	1081388.24	4491167.90
79	1081624.37	4491557.85
80	1082473.60	4492952.76
81	1082511.98	4493004.79
82	1083158.81	4493881.51
83	1083513.97	4494362.90
84	1083830.59	4495575.45
85	1084214.24	4497044.70
86	1085934.35	4501096.06
87	1085943.80	4501080.17
88	1085701.01	4500936.22
89	1085321.41	4500561.86
90	1085028.27	4500045.96
91	1084374.36	4497580.46
92	1084355.58	4497585.49
93	1084466.15	4498007.52
94	1084486.65	4498085.75
95	1084509.90	4498174.49
96	1084535.29	4498271.40
97	1084608.22	4498549.75
98	1084671.60	4498791.67
99	1084710.21	4498939.02
100	1084729.48	4499012.27
101	1084764.24	4499141.45
102	1084824.81	4499366.57
103	1084840.36	4499424.33
104	1084941.76	4499801.16
105	1085008.25	4500048.24
106	1085299.00	4500565.76

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

107	1085498.97	4500763.54
108	1085544.70	4500808.77
109	1085686.29	4500948.82
110	1085808.43	4501024.11
111	1085874.14	4501061.66
112	1085915.97	4501085.56
113	1086189.50	4501241.84
114	1086198.53	4501225.76
115	1085992.98	4501108.28
116	1085983.53	4501124.16
117	1086420.31	4501373.72
118	1086425.43	4501355.45
119	1086337.51	4501305.20
120	1086328.53	4501321.28
121	1089183.56	4503018.52
122	1089193.58	4503002.06
123	1088882.76	4502818.37
124	1088680.37	4502698.72
125	1088527.69	4502608.45
126	1088250.71	4502444.70
127	1087414.45	4501655.79
128	1087379.42	4501647.46
129	1086836.37	4501494.88
130	1086631.81	4501437.41
131	1086626.89	4501455.24
132	1087405.01	4501673.78
133	1087746.06	4501995.39
134	1088237.93	4502459.23
135	1088238.56	4502459.82
136	1088606.40	4502677.29
:ЗУ31		
1	1079836.07	4486071.87
2	1079912.95	4486070.62
3	1079912.87	4486017.85
4	1079875.51	4485967.47
5	1079826.17	4485967.47
6	1079826.17	4485982.45

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

7	1079835.82	4485995.53
8	1079835.98	4486059.37
:ЗУ32		
1	1079826.17	4485982.45
2	1079816.17	4485968.89
3	1079816.23	4485957.34
4	1079880.54	4485957.47
5	1079922.87	4486014.54
6	1079922.87	4486080.46
7	1079836.09	4486081.89
8	1079835.93	4486071.90
9	1079882.43	4486071.13
10	1079882.67	4486077.06
11	1079885.39	4486076.98
12	1079889.13	4486072.94
13	1079889.06	4486071.02
14	1079912.95	4486070.62
15	1079912.87	4486017.85
16	1079875.51	4485967.47
17	1079826.17	4485967.47
:ЗУ33		
1	1079677.45	4485996.41
2	1079679.52	4486016.38
3	1079475.09	4486034.21
4	1079473.81	4486014.25
:ЗУ34		
1	1079475.20	4486036.05
2	1079473.68	4486012.36
3	1079459.65	4486010.67
4	1079440.17	4486008.34
5	1079430.09	4486052.46
6	1079451.14	4486056.17
7	1079453.91	4486041.37
8	1079463.51	4486036.20
:ЗУ35		

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

1	1079485.05	4486033.34
2	1079485.86	4486045.92
3	1079465.96	4486045.92
4	1079462.86	4486047.91
5	1079459.15	4486067.74
6	1079427.80	4486062.20
7	1079430.07	4486052.45
8	1079451.14	4486056.17
9	1079453.91	4486041.37
10	1079463.51	4486036.20
11	1079475.20	4486036.05
12	1079475.04	4486034.22
13	1079424.24	4485996.36
14	1079409.44	4486058.96
15	1079407.04	4486058.53
16	1079417.13	4485995.56
17	1079483.13	4486003.42
18	1079483.77	4486013.38
19	1079473.81	4486014.25
20	1079473.72	4486012.36
21	1079440.16	4486008.34
22	1079442.38	4485998.53
:ЗУ36		
1	1080164.13	4489177.10
2	1080178.56	4489203.33
3	1080162.15	4489212.35
4	1080147.34	4489185.47
5	1080189.94	4489157.63
6	1080201.60	4489151.53
7	1080216.74	4489181.85
8	1080206.29	4489187.37
:ЗУ37		
1	1080178.56	4489203.33
2	1080183.37	4489212.09
3	1080166.98	4489221.11
4	1080162.15	4489212.35
5	1080189.94	4489157.63

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

6	1080185.13	4489148.87
7	1080197.13	4489142.58
8	1080205.99	4489137.94
9	1080230.05	4489186.13
10	1080211.11	4489196.13
11	1080206.29	4489187.37
12	1080216.74	4489181.85
13	1080201.60	4489151.53
14	1080159.31	4489168.33
15	1080164.13	4489177.10
16	1080147.34	4489185.47
17	1080142.51	4489176.71
:ЗУ38		
1	1085907.50	4501160.75
2	1085926.67	4501128.53
3	1085958.49	4501146.71
4	1085939.04	4501179.40
5	1085949.52	4501090.13
6	1085981.24	4501108.46
7	1085974.85	4501119.20
8	1085943.03	4501101.02
:ЗУ39		
1	1085939.04	4501179.40
2	1085958.49	4501146.71
3	1085967.17	4501151.67
4	1085947.64	4501184.49
5	1085974.85	4501119.20
6	1085981.24	4501108.46
7	1085949.51	4501090.13
8	1085943.03	4501101.02
9	1085934.35	4501096.06
10	1085945.97	4501076.53
11	1085995.01	4501104.87
12	1085983.53	4501124.16
13	1085926.67	4501128.53

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

14	1085907.50	4501160.75
15	1085898.90	4501155.64
16	1085917.98	4501123.57
:ЗУ40		
1	1089301.22	4503124.97
2	1089291.61	4503140.96
3	1089253.68	4503118.85
4	1089262.69	4503102.20
5	1089301.22	4503124.97
6	1089225.67	4503035.47
7	1089222.19	4503041.37
8	1089187.87	4503021.06
9	1089206.11	4502991.08
10	1089251.38	4502991.08
11	1089321.44	4503046.93
12	1089325.61	4503084.40
13	1089323.36	4503088.14
14	1089288.16	4503067.34
15	1089296.13	4503053.64
16	1089235.99	4503018.04
17	1089227.85	4503081.61
18	1089218.22	4503098.00
19	1089161.39	4503064.58
20	1089171.35	4503048.22
:ЗУ41		
1	1089273.85	4503071.90
2	1089230.80	4503046.45
3	1089239.48	4503031.73
4	1089282.54	4503057.19
:ЗУ42		
1	1089253.90	4503118.44
2	1089262.77	4503102.06
3	1089241.56	4503089.89
4	1089232.07	4503105.95
5	1088896.27	4503723.19
6	1089236.38	4503148.09
7	1089232.03	4503145.54

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

8	1089223.32	4503140.41
9	1089218.14	4503137.36
10	1088883.09	4503704.08
11	1088866.47	4503692.92
12	1088862.95	4503698.86
13	1088871.57	4503684.29
14	1088865.26	4503680.05
15	1088855.83	4503694.09
16	1088862.95	4503698.87
17	1088862.75	4503699.20
18	1088863.88	4503700.04
:ЗУ43		
1	1089199.74	4503298.20
2	1089191.03	4503313.08
3	1089178.01	4503305.75
4	1089159.16	4503295.71
5	1089156.11	4503294.71
6	1089149.47	4503295.04
7	1089164.07	4503270.36
8	1089166.99	4503276.75
9	1089170.51	4503279.64
10	1089105.66	4503242.88
11	1089126.00	4503253.92
12	1089123.16	4503258.71
13	1089120.47	4503263.25
14	1089119.20	4503265.42
15	1089117.90	4503267.63
16	1089116.49	4503270.03
17	1089109.63	4503265.55
18	1089096.90	4503257.73
:ЗУ44		
1	1088891.15	4503731.20
2	1088892.85	4503728.66
3	1088895.73	4503724.10
4	1088883.40	4503715.48

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

5	1088863.29	4503700.92
6	1088863.32	4503700.87
7	1088855.23	4503694.98
8	1088850.85	4503701.5
9	1088858.88	4503707.41
10	1088858.88	4503707.42
:ЗУ45		
1	1089305.53	4503127.51
2	1089295.90	4503143.54
3	1089291.61	4503140.96
4	1089301.22	4503124.97
5	1089187.87	4503021.06
6	1089183.56	4503018.52
7	1089203.30	4502986.08
8	1089253.13	4502986.08
9	1089326.18	4503044.32
10	1089330.76	4503085.53
11	1089327.65	4503090.68
12	1089323.36	4503088.14
13	1089325.61	4503084.40
14	1089321.44	4503046.93
15	1089251.38	4502991.08
16	1089206.11	4502991.08
17	1089171.35	4503048.22
18	1089161.39	4503064.58
19	1089157.08	4503062.05
20	1089167.04	4503045.68
:ЗУ46		
1	1089222.2	4503041.36
2	1089235.98	4503018.04
3	1089296.24	4503053.67
4	1089282.45	4503076.99
5	1089273.85	4503071.9
6	1089282.54	4503057.19
7	1089239.48	4503031.73
8	1089230.78	4503046.44
:ЗУ47		

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

1	1089232.06	4503105.94
2	1089241.56	4503089.89
3	1089227.85	4503081.61
4	1089218.22	4503098.00
5	1088883.09	4503704.08
6	1089218.14	4503137.36
7	1089200.89	4503127.23
8	1088866.47	4503692.92
9	1090645.11	4503882.61
10	1090700.07	4503868.49
11	1090700.76	4503868.90
12	1090711.16	4503851.82
13	1090703.12	4503847.06
14	1090636.13	4503864.27
15	1089288.31	4503067.43
16	1089282.45	4503076.99
17	1089432.87	4503165.91
18	1089756.70	4503357.37
19	1089833.68	4503402.88
20	1089993.93	4503497.62
21	1090203.88	4503621.74
22	1090470.03	4503779.10
23	1090635.37	4503876.85
24	1090942.88	4504057.12
25	1090947.92	4504048.57
26	1090914.39	4504028.78
27	1090897.18	4503961.79
28	1090848.98	4503933.29
29	1090842.94	4503943.67
30	1090886.79	4503969.59
31	1090903.25	4504033.65
32	1095558.65	4504547.17
33	1095736.40	4504516.46
34	1096191.31	4504442.00
35	1096293.26	4504424.72

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

36	1096355.48	4504414.17
37	1096469.58	4504394.73
38	1096529.90	4504384.35
39	1096768.85	4504343.17
40	1097149.19	4504277.64
41	1097471.57	4504220.88
42	1097826.06	4504158.38
43	1097824.00	4504146.71
44	1097619.34	4504183.52
45	1096784.02	4504328.58
46	1096133.29	4504440.78
47	1095603.45	4504528.50
48	1095556.68	4504536.71
49	1094930.51	4504657.48
50	1095024.80	4504641.05
51	1095279.72	4504596.62
52	1095347.57	4504584.79
53	1095345.73	4504573.55
54	1095277.75	4504585.43
55	1094928.57	4504646.46
56	1094634.06	4504709.14
57	1094886.16	4504665.21
58	1094884.24	4504654.21
59	1094638.67	4504697.13
60	1094575.10	4504684.66
61	1093219.65	4504371.39
62	1091557.29	4504406.61
63	1091514.80	4504383.23
64	1091496.92	4504372.68
65	1091162.66	4504175.34
66	1090995.29	4504076.53
67	1090990.20	4504085.15
68	1091551.31	4504417.43
69	1091704.57	4504414.25
70	1093221.82	4504382.76
71	1093910.14	4504541.84
72	1101526.53	4504880.09

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

73	1101528.93	4504869.88
74	1101369.74	4504832.54
75	1101198.18	4504792.30
76	1101182.95	4504786.79
77	1101041.90	4504735.81
78	1100890.29	4504680.87
79	1100720.52	4504619.15
80	1100653.88	4504595.31
81	1100508.54	4504542.71
82	1100405.73	4504505.51
83	1100321.88	4504475.16
84	1100253.76	4504450.51
85	1100206.19	4504433.29
86	1100173.80	4504419.94
87	1100057.99	4504372.20
88	1099606.87	4504186.24
89	1099414.85	4504119.78
90	1099158.76	4504054.86
91	1098923.38	4504026.63
92	1098798.43	4504016.59
93	1098583.20	4504026.23
94	1098444.59	4504047.80
95	1098329.53	4504065.71
96	1098277.40	4504073.82
97	1098260.89	4504076.46
98	1098199.37	4504086.07
99	1098108.80	4504099.96
100	1098038.17	4504111.06
101	1097959.72	4504123.27
102	1097931.56	4504127.65
103	1097919.69	4504129.50
104	1097878.13	4504136.97
105	1097880.26	4504148.83
106	1097880.80	4504148.73
107	1097954.73	4504135.69

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

108	1098039.81	4504121.96
109	1098114.61	4504110.29
110	1098230.69	4504092.11
111	1098326.62	4504077.04
112	1098437.61	4504059.61
113	1098584.49	4504036.55
114	1098798.38	4504027.18
115	1098867.04	4504032.61
116	1098928.88	4504037.51
117	1098960.14	4504041.25
118	1099157.18	4504064.84
119	1099286.80	4504097.94
120	1099327.81	4504108.41
121	1099409.83	4504129.36
122	1099411.99	4504129.91
123	1099417.24	4504131.72
124	1099804.79	4504279.06
125	1099918.86	4504326.22
126	1100057.13	4504383.38
127	1100169.76	4504429.94
128	1100197.68	4504441.48
129	1100313.81	4504483.49
130	1100405.12	4504516.52
131	1100525.94	4504560.22
132	1100642.22	4504602.31
133	1100812.20	4504663.77
134	1101023.61	4504740.25
135	1101178.48	4504796.27
136	1101195.45	4504802.41
137	1101410.44	4504852.85
138	1102615.07	4505173.01
139	1102625.80	4505130.22
140	1102379.37	4505069.38
141	1102018.52	4504984.74
142	1101739.61	4504919.31
143	1101737.25	4504929.54
144	1102017.67	4504995.34

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

145	1102340.67	4505071.12
146	1102443.44	4505095.24
147	1102490.80	4505106.35
148	1102489.26	4505116.62
149	1102601.53	4505144.75
150	1102595.59	4505168.49
151	1102612.09	4505185.16
152	1102614.10	4505176.89
153	1102594.61	4505172.38
154	1102592.53	4505180.70
155	1102600.80	4505229.97
156	1102603.67	4505218.52
157	1102584.20	4505213.92
158	1102581.31	4505225.45
159	1102581.71	4505306.14
160	1102600.56	4505230.93
161	1102581.07	4505226.41
162	1102562.19	4505301.77
163	1102575.69	4505330.17
164	1102581.48	4505307.07
165	1102561.95	4505302.72
166	1102556.16	4505325.82
167	1102570.97	4505349.00
168	1102575.45	4505331.12
169	1102555.93	4505326.75
170	1102551.61	4505343.99
171	1102885.16	4505447.21
172	1102883.61	4505439.94
173	1102554.83	4505364.02
174	1102554.76	4505364.33
175	1102955.06	4505456.78
176	1102955.06	4505442.35
177	1102895.28	4505437.23
178	1102896.03	4505440.66
179	1102938.10	4505450.08

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

180	1102955.23	4505462.44
181	1102955.06	4505459.10
182	1102937.45	4505451.99
183	1102896.54	4505443.03
184	1102898.12	4505450.47
185	1102941.02	4505461.22
186	1102978.51	4505464.36
187	1102975.80	4505446.72
188	1102965.36	4505443.23
189	1102956.08	4505442.44
190	1102956.05	4505460.31
191	1102956.24	4505462.55
192	1103028.14	4505468.68
193	1103017.04	4505460.53
194	1102976.79	4505447.06
195	1102979.38	4505464.51
196	1103375.59	4505506.73
197	1103380.90	4505487.43
198	1103320.49	4505473.64
199	1102976.37	4505444.17
200	1102976.62	4505445.93
201	1103017.46	4505459.63
202	1103030.01	4505468.84
203	1103317.39	4505493.45
204	1103381.98	4505508.19
205	1103386.59	4505488.74
206	1103384.77	4505488.31
207	1103379.45	4505507.62
208	1103395.54	4505511.29
209	1103400.65	4505491.94
210	1103394.40	4505490.51
211	1103389.79	4505509.97
212	1103419.42	4505516.74
213	1103421.40	4505508.98
214	1103424.36	4505497.35
215	1103404.60	4505492.84
216	1103399.48	4505512.22

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

217	1103426.32	4505518.31
218	1103431.20	4505498.84
219	1103425.44	4505497.59
220	1103421.10	4505517.15
221	1103577.03	4505533.11
222	1103566.45	4505529.78
223	1103560.83	4505528.54
224	1103560.59	4505529.64
225	1103649.07	4505584.18
226	1103657.20	4505558.35
227	1103586.87	4505536.21
228	1103564.25	4505531.38
229	1103497.10	4505516.27
230	1103493.15	4505533.56
231	1103561.22	4505549.10
232	1103632.12	4505571.42
233	1103629.67	4505579.20
234	1103561.91	4505860.95
235	1103593.38	4505761.02
236	1103592.97	4505760.84
237	1103647.84	4505588.06
238	1103628.44	4505583.09
239	1103544.95	4505848.23
240	1103553.35	4505888.15
241	1103558.74	4505871.05
242	1103541.78	4505858.32
243	1103540.28	4505863.06
244	1103425.60	4505826.95
245	1103420.28	4505843.65
246	1103438.31	4505853.16
247	1103440.14	4505854.12
248	1103453.04	4505860.91
:ЗУ48		
1	1088855.83	4503694.09
2	1088865.26	4503680.05

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

3	1088871.57	4503684.29
4	1088876.67	4503675.67
5	1088862.54	4503666.17
6	1088847.77	4503688.42
7	1088904.61	4503729.03
8	1088920.45	4503705.25
9	1088910.78	4503698.65
10	1088905.75	4503707.14
11	1088905.18	4503708.10
12	1088896.26	4503723.19
13	1088899.27	4503737.16
14	1088904.03	4503729.91
15	1088896.01	4503724.30
16	1088891.42	4503731.38
17	1088893.52	4503745.69
18	1088898.63	4503738.01
19	1088842.20	4503696.45
20	1088836.47	4503704.98
21	1088890.04	4503750.91
22	1088892.96	4503746.53
23	1088835.91	4503705.82
24	1088831.87	4503711.83
:ЗУ49		
1	1090959.08	4504049.35
2	1090951.47	4504062.21
3	1090981.60	4504080.05
4	1090989.22	4504067.15
:ЗУ50		
1	1090942.88	4504057.12
2	1090955.55	4504035.66
3	1091002.91	4504063.62
4	1090990.2	4504085.15
5	1090981.59	4504080.06
6	1090989.22	4504067.15
7	1090959.08	4504049.35
8	1090951.48	4504062.22
:ЗУ51		

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

1	1094918.72	4504648.18
2	1094920.66	4504659.19
3	1094896.01	4504663.49
4	1094894.09	4504652.49
:ЗУ52		
1	1094886.16	4504665.21
2	1094896.01	4504663.49
3	1094894.09	4504652.49
4	1094918.72	4504648.18
5	1094920.66	4504659.19
6	1094930.51	4504657.45
7	1094926.81	4504636.49
8	1094882.46	4504644.02
9	1094886.16	4504665.20
:ЗУ53		
1	1097833.84	4504144.94
2	1097830.62	4504127.03
3	1097865.07	4504120.83
4	1097870.31	4504150.58
5	1097835.94	4504156.64
:ЗУ54		
1	1097870.31	4504150.58
2	1097880.26	4504148.82
3	1097873.14	4504109.22
4	1097819.01	4504118.96
5	1097826.10	4504158.37
6	1097835.94	4504156.64
7	1097830.62	4504127.03
8	1097865.07	4504120.83
:ЗУ55		
1	1102590.61	4505270.62
2	1102605.16	4505274.27
3	1102601.75	4505287.85
4	1102587.20	4505284.21
5	1102552.78	4505261.14

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

6	1102571.21	4505265.76
7	1102567.81	4505279.34
8	1102549.38	4505274.72
:ЗУ56		
1	1102590.61	4505270.62
2	1102591.83	4505265.77
3	1102611.23	4505270.63
4	1102605.39	4505293.91
5	1102585.99	4505289.05
6	1102587.21	4505284.20
7	1102601.76	4505287.85
8	1102605.16	4505274.27
9	1102571.21	4505265.76
10	1102552.78	4505261.14
11	1102549.38	4505274.72
12	1102567.81	4505279.34
13	1102566.59	4505284.21
14	1102543.31	4505278.36
15	1102549.15	4505255.08
16	1102572.43	4505260.89
:ЗУ57		
1	1103153.24	4505479.39
2	1103151.61	4505498.33
3	1103137.66	4505497.13
4	1103139.28	4505478.20
5	1103156.22	4505444.52
6	1103154.94	4505459.47
7	1103140.99	4505458.27
8	1103142.27	4505443.33
:ЗУ58		
1	1103153.23	4505479.39
2	1103158.22	4505479.82
3	1103156.17	4505503.73
4	1103132.26	4505501.69
5	1103134.30	4505477.77
6	1103139.29	4505478.20

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

7	1103137.66	4505497.13
8	1103151.61	4505498.32
9	1103154.94	4505459.47
10	1103156.22	4505444.52
11	1103142.27	4505443.33
12	1103140.99	4505458.27
13	1103136.01	4505457.85
14	1103137.72	4505437.92
15	1103161.63	4505439.97
16	1103159.92	4505459.89
:ЗУ59		
1	1103452.48	4505472.78
2	1103453.70	4505468.17
3	1103458.34	4505469.39
4	1103458.31	4505472.11
5	1103458.96	4505473.57
6	1103460.03	4505474.55
7	1103462.04	4505475.19
8	1103467.33	4505476.27
9	1103472.90	4505477.44
10	1103478.40	4505478.59
11	1103483.85	4505479.75
12	1103487.35	4505480.49
13	1103494.21	4505481.94
14	1103494.14	4505482.29
15	1103491.07	4505496.68
16	1103486.71	4505495.68
17	1103448.72	4505487.01
:ЗУ60		
1	1103487.57	4505513.06
2	1103489.08	4505506.48
3	1103446.16	4505496.68
4	1103444.88	4505501.52
5	1103484.22	4505512.30
6	1103453.22	4505534.19
7	1103458.84	4505525.73

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

8	1103469.72	4505509.37
9	1103444.62	4505502.52
10	1103440.13	4505521.46
11	1103437.93	4505530.70
12	1103464.40	4505536.75
13	1103483.21	4505513.09
14	1103470.83	4505509.69
15	1103454.34	4505534.45
16	1103481.29	4505540.60
17	1103483.40	4505531.34
18	1103487.35	4505514.03
19	1103484.33	4505513.34
20	1103472.06	4505528.75
21	1103465.50	4505537.00
:ЗУ61		
1	1103489.01	4505551.69
2	1103489.63	4505549.00
3	1103493.46	4505552.51
4	1103491.54	4505554.01
:ЗУ62		
1	1103456.26	4505458.50
2	1103468.41	4505461.71
3	1103468.37	4505466.28
4	1103505.96	4505474.20
5	1103501.05	4505498.95
6	1103491.07	4505496.67
7	1103494.21	4505481.94
8	1103462.04	4505475.19
9	1103460.03	4505474.55
10	1103458.96	4505473.57
11	1103458.31	4505472.11
12	1103458.33	4505470.75
13	1103458.34	4505469.39
14	1103453.70	4505468.17
:ЗУ63		
1	1103497.32	4505515.28
2	1103501.05	4505498.95

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»
Землепользователь: ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ».
Масштаб 1:5000

3	1103448.72	4505487.01
4	1103446.20	4505496.56
5	1103489.08	4505506.48
6	1103487.57	4505513.07
7	1103447.30	4505543.10
8	1103453.22	4505534.19
9	1103437.92	4505530.70
10	1103435.60	4505540.43
11	1103457.49	4505545.43
12	1103464.40	4505536.74
13	1103454.11	4505534.79
14	1103448.41	4505543.35
15	1103488.81	4505552.57
16	1103497.10	4505516.27
17	1103487.35	4505514.05
18	1103481.29	4505540.60
19	1103465.50	4505537.00
20	1103458.59	4505545.68
:ЗУ64		
1	1103489.01	4505551.69
2	1103491.54	4505554.01
3	1103490.75	4505554.63
4	1103Ф494.55	4505559.86
5	1103492.92	4505562.06
6	1103480.51	4505550.68
7	1103488.81	4505552.57
8	1103490.91	4505543.39
9	1103501.17	4505552.80
10	1103494.09	4505552.03
11	1103493.46	4505552.51
12	1103489.63	4505549.00

Губернатор

Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод «ДНС-1 Тагринского месторождения – ЦППН Варьеганского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях населенного пункта города Радужный и на межселенной территории в границах Тагринского, Калинового и Варьеганского лицензионных участках Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 150 километрах на юг от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях населенного пункта и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Аганского лесничества (Радужнинское 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 188, 5594 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Объект	Площадь дополнительной аренды земельных участков, га		
		Общая площадь аренды, га	На срок договора аренды, га	На срок строит-ва, га
Отвод 1 этап				
1	Нефтепровод 1 этап	33.1327	0.0000	33.1327
2	Узел запуска СОД	0.4606	0.2801	0.1805
3	Узел задвижек №1	0.4402	0.2104	0.2298
4	Узел задвижек №2	0.1914	0.0559	0.1355
5	Узел задвижек №3	0.4584	0.2567	0.2017
6	Узел приема СОД №1	1.8746	1.6959	0.1787
7	Узел подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	0.3686	0.1799	0.1887
8	Автодорога к узлу подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	1.5898	1.5898	0.0000
Всего по отводу 1 этап		**38.5163**	**4.2687**	**34.2476**
Доотвод 1 этап				
9	Узел запуска СОД № 1	0.0000	0.0000	0.0000
10	Кабельная эстакада на узел запуска СОД № 1	0.0900	0.0200	0.0700
11	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 11+58,9	0.1543	0.0756	0.0787
12	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 18+61,3	0.1532	0.0756	0.0776
13	Узел приема СОД №1	0.0000	0.0000	0.0000
14	Автодорога к узлу подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	0.0000	0.0000	0.0000
Всего по доотводу 1 этап		**0.3975**	**0.1712**	**0.2263**
Отвод 2 этап				
15	Узел задвижек №4	0.5930	0.3446	0.2484
16	Узел задвижек №5	0.4506	0.2432	0.2074
17	Узел приема СОД №2	1.1780	0.8066	0.3714
18	Автодорога к узлу приема СОД №2	0.4298	0.4298	0.0000
19	Автодорога к узлу подключения ПК 4+24,60 (т.вр.4)	0.4624	0.4624	0.0000
20	Узел подключения ПК 4+24,60 (т.вр.4)	0.4060	0.1978	0.2082
21	Нефтепровод 2 этап	82.9848	0.0000	82.9848
22	ВЛ-6 кВ на узел приема СОД №2	5.8322	0.9050	4.9272
Всего по отводу 2 этап		**92.3368**	**3.3894**	**88.9474**
Отвод 3 этап (земли лес.фонда)				
23	Узел задвижек №6	0.4615	0.2835	0.1780
24	Автодорога к узлу задвижек №6	0.4080	0.4080	0.0000
25	Узел задвижек №7	0.3353	0.1886	0.1467
26	Автодорога к узлу задвижек №7	3.4151	3.4151	0.0000
27	Узел задвижек №8	0.3911	0.1804	0.2107
28	Узел задвижек №9	0.4946	0.2435	0.2511
29	Узел задвижек №10	0.7951	0.5412	0.2539
30	ВЛ-6 кВ на узел задвижек №10	0.1027	0.0090	0.0937
31	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 368+30,8	0.1543	0.0756	0.0787
32	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 511+68,1	0.1543	0.0756	0.0787
33	Нефтепровод 3 этап (земли лес.фонда)	41.9650	0.0000	41.9650
Всего по отводу 3 этап (земли лес.фонда)		**48.6770**	**5.4205**	**43.2565**
Отвод 3 этап (земли нас.пункта)				
34	Узел приема СОД №3	1.1330	0.8123	0.3207
35	ВЛ-6 кВ на узел приема СОД №3	0.0470	0.0034	0.0436
36	Переезды через нефтепровод трасса ВЛ ПК 539+79,9; ПК 539+90,8; ПК 540+3,5; ПК 540+51,6; ПК 541+19,2; ПК 541+58,8	1.3358	0.8998	0.4360

37	Нефтепровод 3 этап (земли нас.пункта)	6.1160	0.0000	6.1160
Всего по отводу 3 этап (земли нас.пункта)		**8.6318**	**1.7155**	**6.9163**
Всего по линейным объектам:		**188.5594**	**14.9653**	**173.5941**

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков под проектируемый объект

№ п/п	Объект	Площадь дополнительной аренды земельных участков, га		
		Общая площадь аренды, га	На срок договора аренды, га	На срок строит-ва, га
Отвод 1 этап				
1	Нефтепровод 1 этап	18.7249	0.0000	18.7249
2	Узел запуска СОД	0.2838	0.1442	0.1396
3	Узел задвижек №1	0.2207	0.1053	0.1154
4	Узел задвижек №2	0.0964	0.0280	0.0684
5	Узел задвижек №3	0.1373	0.0524	0.0849
6	Узел приема СОД №1	0.1896	0.0855	0.1041
7	Узел подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	0.2257	0.0401	0.1856
8	Автодорога к узлу подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	1.4838	1.4838	0.0000
Всего по отводу 1 этап		**21.3622**	**1.9393**	**19.4229**
Доотвод 1 этап				
9	Узел запуска СОД № 1	0.1375	0.0663	0.0712
10	Кабельная эстакада на узел запуска СОД № 1	0.0107	0.0097	0.0010
11	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 11+58,9	0.1056	0.0476	0.0580
12	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 18+61,3	0.1056	0.0476	0.0580
13	Узел приема СОД №1	0.8151	0.6860	0.1291
14	Автодорога к узлу подключения ПК 7+56,8 (т.вр.2)	0.1281	0.1281	0.0000
Всего по доотводу 1 этап		**1.3026**	**0.9853**	**0.3173**
Отвод 2 этап				
15	Узел задвижек №4	0.3418	0.1845	0.1573
16	Узел задвижек №5	0.2155	0.0991	0.1163
17	Узел приема СОД №2	1.0009	0.7257	0.2752
18	Автодорога к узлу приема СОД №2	0.3274	0.3274	0.0000
19	Автодорога к узлу подключения ПК 4+24,60 (т.вр.4)	0.4103	0.4103	0.0000
20	Узел подключения ПК 4+24,60 (т.вр.4)	0.2864	0.1383	0.1481
21	Нефтепровод 2 этап	40.7838	0.0000	40.7838
22	ВЛ-6 кВ на узел приема СОД №2	3.9214	0.6071	3.3143
Всего по отводу 2 этап		**47.2875**	**2.4924**	**44.7951**
Отвод 3 этап (земли лес. фонда)				
23	Узел задвижек №6	0.4616	0.2835	0.1781
24	Автодорога к узлу задвижек №6	0.3489	0.3489	0.0000
25	Узел задвижек №7	0.3353	0.1886	0.1467
26	Автодорога к узлу задвижек №7	3.4150	3.4150	0.0000
27	Узел задвижек №8	0.3938	0.1804	0.2134
28	Узел задвижек №9	0.4504	0.2435	0.2069
29	Узел задвижек №10	0.6226	0.4151	0.2075
30	ВЛ-6 кВ на узел задвижек №10	0.1027	0.0090	0.0937

31	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 368+30,8	0.0946	0.0756	0.0190
32	Переезд через нефтепровод трасса ВЛ ПК 511+68,1	0.0793	0.0501	0.0292
33	Нефтепровод 3 этап (земли лес. фонда)	33.0276	0.0000	33.0276
Всего по отводу 3 этап (земли лес. фонда)		**39.3318**	**5.2097**	**34.1221**
Отвод 3 этап (земли нас. пункта)				
34	Узел приема СОД №3	0.8834	0.6269	0.2565
35	ВЛ-6 кВ на узел приема СОД №3	0.0464	0.0034	0.0430
36	Переезды через нефтепровод трасса ВЛ ПК 539+79,9; ПК 539+90,8; ПК 540+3,5; ПК 540+51,6; ПК 541+19,2; ПК 541+58,8	0.4470	0.1932	0.2538
37	Нефтепровод 3 этап (земли нас. пункта)	3.9017	0.0000	3.9017
Всего по отводу 3 этап (земли нас. пункта)		**5.2785**	**0.8235**	**4.4550**
Всего по линейным объектам:		**114.5626**	**11.4502**	**103.1124**

Площадь территории зоны планируемого размещения объекта составляет 188,5594 га. Общая площадь отводимых земель под строительство линейного объекта регионального значения составляет 114,5626 га.

Координаты границ земельных участков, необходимых 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 привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций.

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

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.

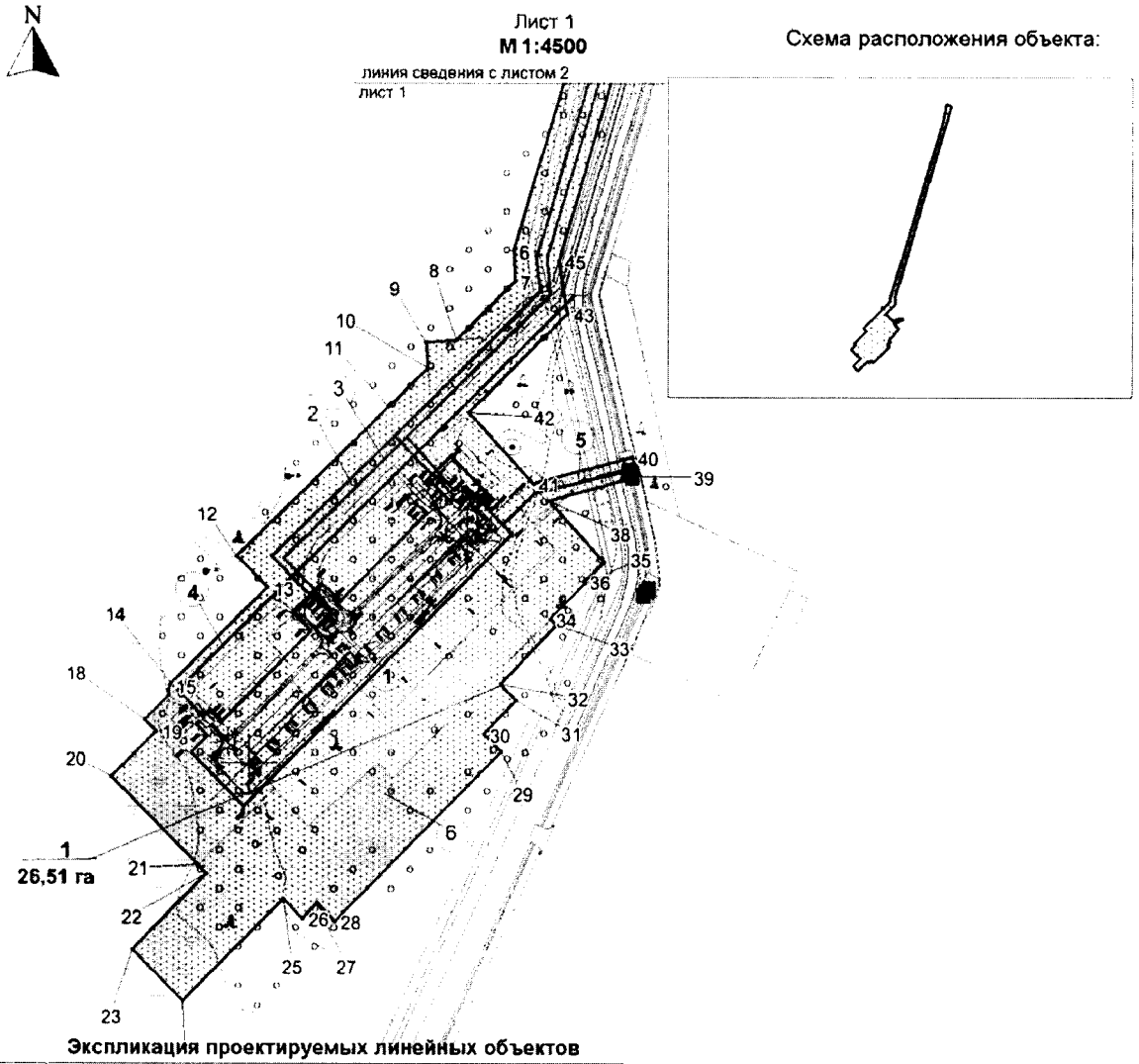
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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



Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4» Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»



Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Куст скважин № 4
2	ВЛ- 6 кВ N1 на куст скважин N4
3	ВЛ- 6 кВ N2 на куст скважин N4
4	Автодорога на куст скважин № 4
5	Нефтегазопровод к 4-т вр к 1,3

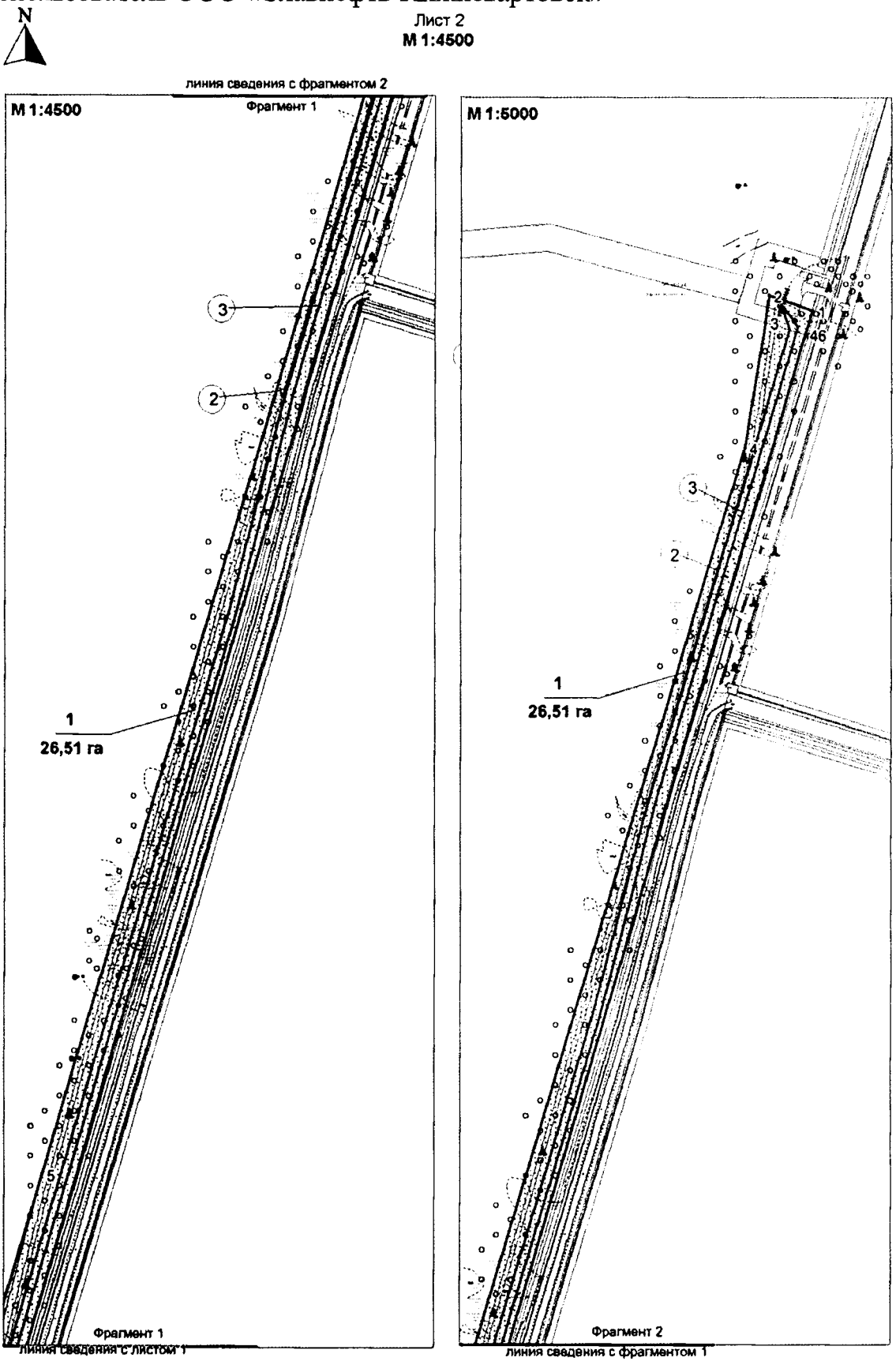
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	"Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин №4"

Условные обозначения

- 1 / 26.51 га — Номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемого нефтесборного трубопровода
- ось проектируемой ВЛ
- зона проектируемого размещения линейных объектов
- Граница зоны проектируемого размещения линейных объектов (красные линии)
- 1 — Номер линейного объекта
- •1 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4» Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Южно-Островного
месторождения нефти. Куст скважин № 4»
Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»

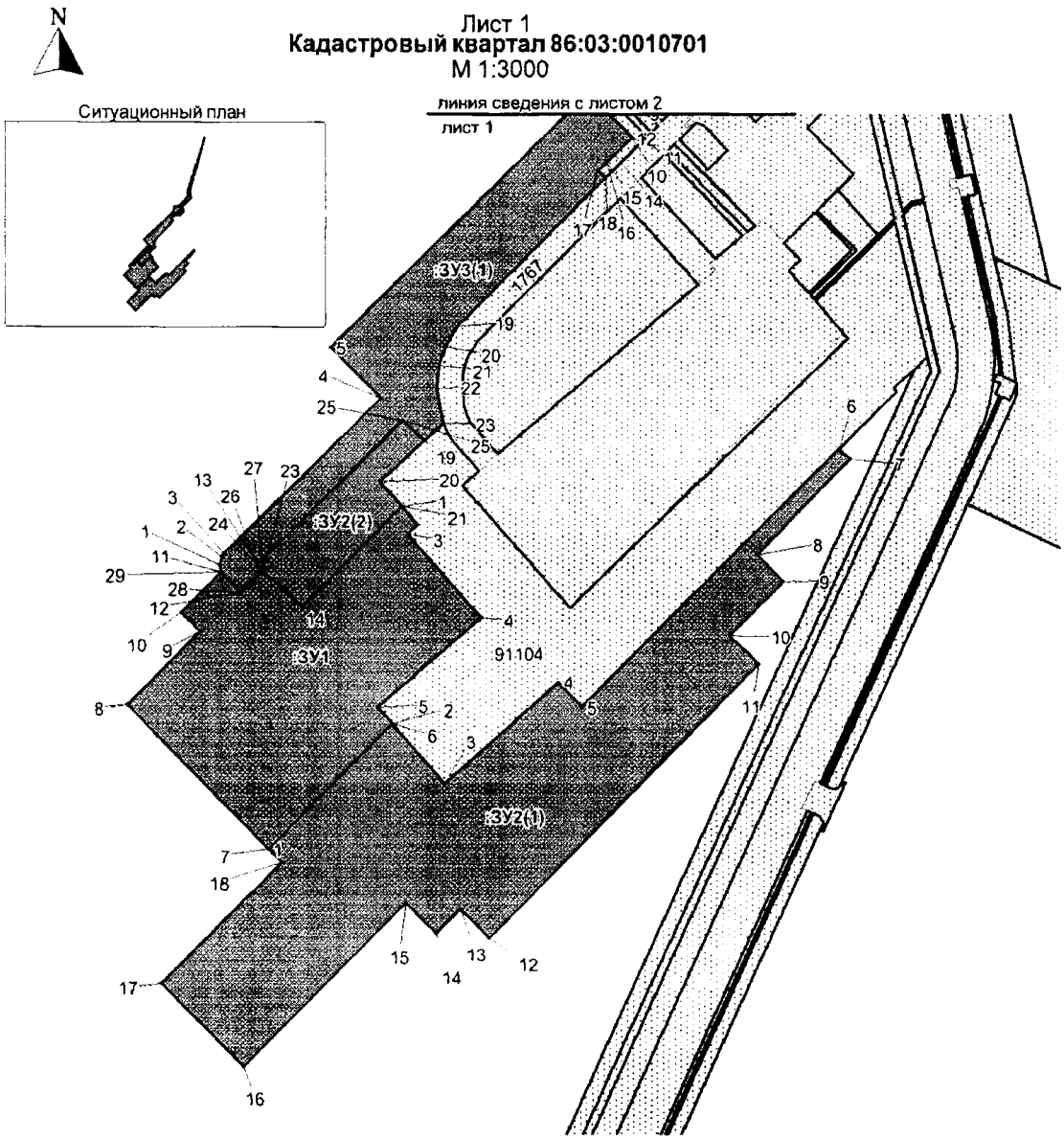
Каталог координат поворотных точек

Точка	X	Y
1	918225.16	3657077.11
2	918243.12	3657016.76
3	918206.62	3657013.57
4	918038.56	3656993.12
5	916503.18	3656604.80
6	916142.32	3656511.76
7	916111.04	3656514.65
8	916047.92	3656456.00
9	916044.05	3656424.23
10	916017.24	3656427.50
11	915975.39	3656388.59
12	915813.79	3656237.18
13	915782.69	3656270.78
14	915679.00	3656174.37
15	915676.80	3656172.82
16	915671.73	3656171.72
17	915667.32	3656173.11
18	915640.34	3656148.27
19	915628.88	3656160.82
20	915579.76	3656115.95
21	915492.43	3656211.57
22	915484.28	3656220.41
23	915403.05	3656146.15
24	915352.44	3656201.55
25	915462.09	3656301.77
26	915443.20	3656322.42
27	915459.52	3656337.52
28	915441.90	3656356.79
29	915624.27	3656523.48
30	915641.85	3656504.26
31	915677.67	3656536.82
32	915693.89	3656519.73
33	915757.83	3656576.41
34	915763.59	3656568.83
35	915802.07	3656604.38
36	915804.04	3656602.41
37	915824.86	3656623.33
38	915885.81	3656561.65
39	915915.17	3656653.72
40	915934.93	3656647.20
41	915902.42	3656544.14
42	915973.33	3656473.11
43	916080.77	3656572.50
44	916098.80	3656567.40
45	916134.34	3656560.36
46	918192.96	3657068.37

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4»
Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»

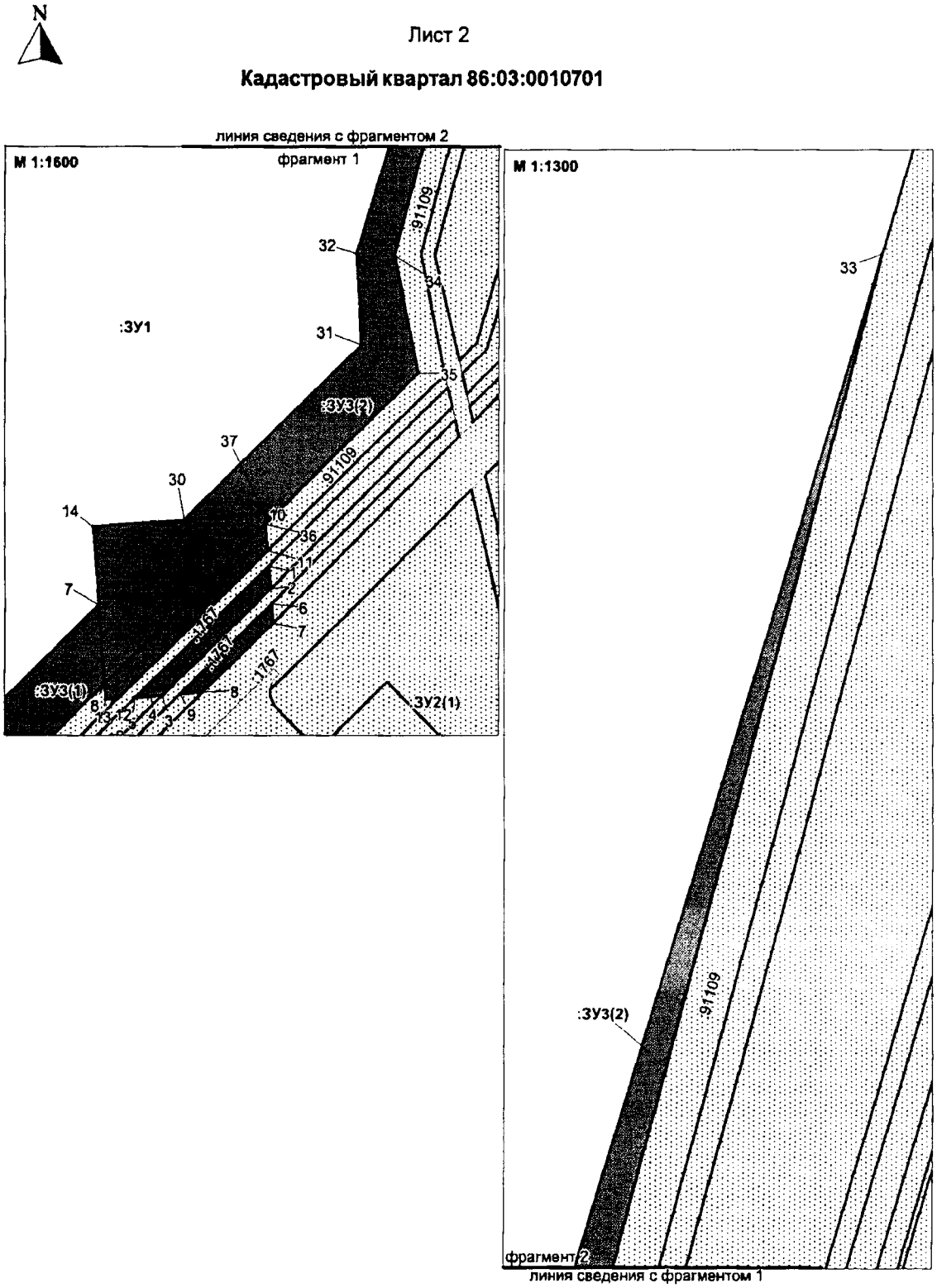
Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



Условные обозначения:

- Граница земельного участка
- Земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- :ЗУ1(1) - Номер формируемого земельного участка
- :91104 - Номер существующего земельного участка
- п4 - Точка поворота границы земельного участка устанавливаемая при проведение кадастровых работ

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Южно-Островного
месторождения нефти. Куст скважин № 4»
Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»

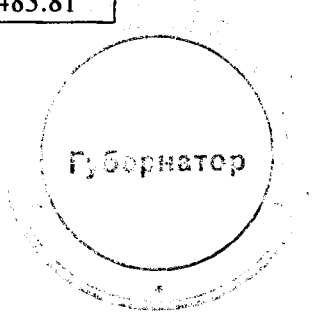


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Южно-Островного
месторождения нефти. Куст скважин № 4»
Землепользователь ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Каталог координат поворотных точек земельного участка на кадастровом квартале 86:03:0010701

Точка	X	Y
86:03:0010701:ЗУ1		
1	915714.38	3656287.84
2	915703.38	3656298.75
3	915696.85	3656291.83
4	915645.93	3656342.36
5	915585.94	3656278.07
6	915576.01	3656287.65
7	915492.44	3656211.56
8	915579.77	3656115.94
9	915628.88	3656160.82
10	915640.34	3656148.27
11	915667.32	3656173.11
12	915654.49	3656186.25
13	915669.25	3656199.74
14	915647.58	3656226.49
86:03:0010701:ЗУ2		
1	915492.44	3656211.56
2	915576.01	3656287.65
3	915538.78	3656323.65
4	915607.06	3656394.51
5	915592.13	3656410.40
6	915763.59	3656568.83
7	915757.83	3656576.41
8	915693.90	3656519.73
9	915677.66	3656536.82
10	915641.85	3656504.26
11	915624.27	3656523.48
12	915441.90	3656356.79
13	915459.52	3656337.51
14	915443.20	3656322.43
15	915462.09	3656301.77
16	915352.44	3656201.55
17	915403.06	3656146.16
18	915484.28	3656220.41
19	915757.04	3656300.62
20	915729.50	3656272.84
21	915714.38	3656287.84
22	915647.58	3656226.49
23	915669.25	3656199.74
24	915672.77	3656195.91
25	915769.10	3656285.46
86:03:0010701:ЗУ3		
1	915671.74	3656171.71
2	915676.80	3656172.82
3	915679.00	3656174.38
4	915782.69	3656270.78
5	915813.80	3656237.18
6	915975.39	3656388.59
7	916017.24	3656427.50
8	915990.05	3656430.80
9	915970.08	3656412.23
10	915959.01	3656424.16
11	915956.57	3656426.82
12	915956.56	3656426.81
13	915956.52	3656426.84
14	915945.24	3656415.89
15	915939.93	3656410.77
16	915939.95	3656410.75
17	915934.38	3656405.35
18	915929.95	3656410.44
19	915830.74	3656318.62
20	915817.45	3656311.32
21	915805.70	3656307.94
22	915790.66	3656307.02
23	915768.74	3656312.44
24	915757.04	3656300.62
25	915769.10	3656285.46

26	915672.77	3656195.91
27	915669.25	3656199.74
28	915654.49	3656186.25
29	915667.32	3656173.11
30	916047.92	3656456.00
31	916111.04	3656514.65
32	916142.31	3656511.76
33	916503.18	3656604.80
34	916142.31	3656525.08
35	916102.19	3656535.06
36	916047.56	3656484.28
37	916051.31	3656483.81
86:03:0010701:ЗУ4		
1	916051.31	3656483.81
2	916038.47	3656485.37
3	915984.98	3656435.64
4	915984.47	3656431.47
5	916044.05	3656424.23
6	916033.25	3656486.01
7	916025.50	3656486.95
8	915986.86	3656451.05
9	915986.39	3656447.15
10	915985.74	3656441.81
11	916020.29	3656487.58
12	916013.76	3656488.37
13	915988.56	3656464.90
14	915987.61	3656457.19



Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-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 28.07.2016 534-П «О подготовке документации по планировке территории», на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

«Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин №4»

(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:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

(заполняется при наличии кадастрового номера)

Описание местоположения границ земельного участка: **в соответствии с чертежами**

Площадь земельного участка: ***13,642 га***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: **в соответствии с чертежами**

План подготовлен: *И.Г.Иванчук* главный инженер проекта НПО «ВКТБ»

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

/*И.Г.Иванчук*/

(подпись) (расшифровка подписи)

М.п. **21.10.2016**

(дата)

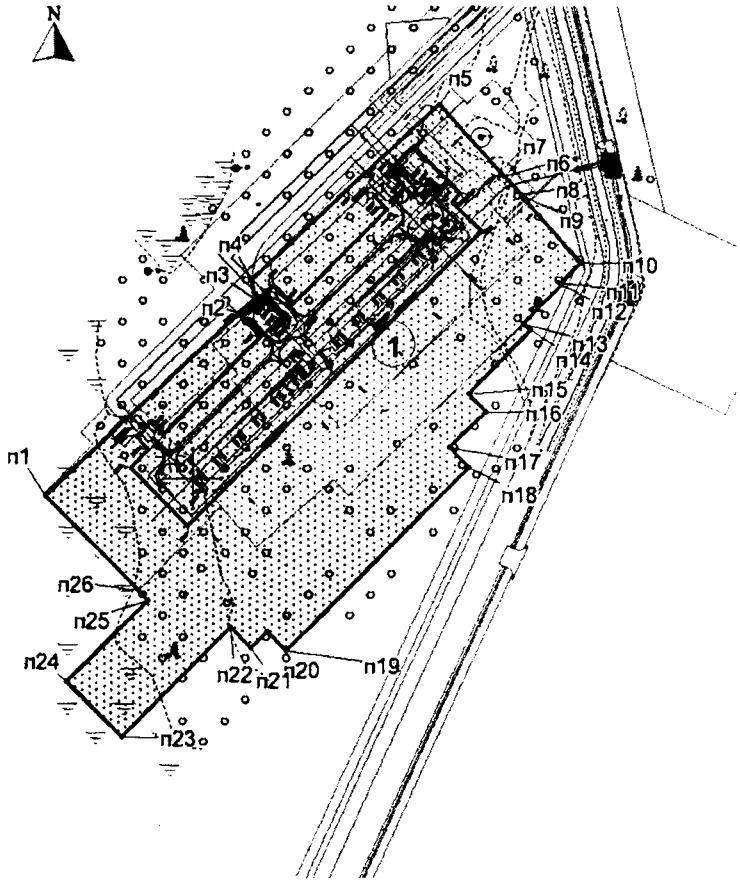
Представлен **Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**

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

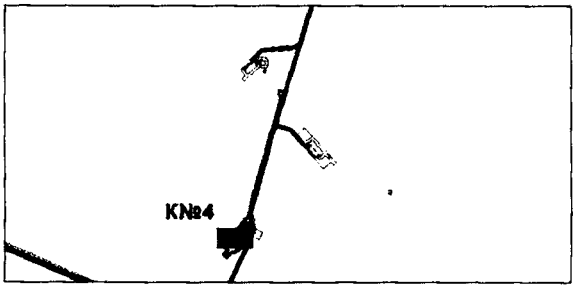
_____(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования объекта:"Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин №4"

Точка	X	Y
1	915 578,31	3 656 117,53
2	915 761,05	3 656 295,60
3	915 774,48	3 656 309,89
4	915 793,70	3 656 306,91
5	915 968,34	3 656 479,67
6	915 902,42	3 656 544,14
7	915 902,79	3 656 545,33
8	915 885,81	3 656 561,65
9	915 885,76	3 656 561,70
10	915 823,31	3 656 621,77
11	915 804,04	3 656 602,41
12	915 802,07	3 656 604,38
13	915 763,59	3 656 568,83
14	915 757,83	3 656 576,41
15	915 693,89	3 656 519,73
16	915 677,67	3 656 536,82
17	915 641,85	3 656 504,26
18	915 624,27	3 656 523,48
19	915 441,90	3 656 356,79
20	915 459,52	3 656 337,52
21	915 443,20	3 656 322,42
22	915 462,09	3 656 301,77



Ситуационный план



Экспликация площадных объектов

№	Наименование	Вид объекта
1	Куст скважин №4	проектируемый

М 1:3000

Площадь земельного участка (S) =13.642 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе М 1:2000, выполненной Усановой А., ООО НПО ВКТБ

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.2016 г. ООО НПО «ВКТБ»

Условные обозначения

- земельные участки поставленные на кадастровый учет
- земельные участки по обоснованию выбора вариантов местоположения лесного участка
- п1 — номер поворотной точки
- красная линия
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства
- место допустимого размещения объекта капитального строительства (S) = 13.642 га

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		И.Г. Иванчук			10.16
ГИП		И.Г. Иванчук			10.16

Шифр 453.16

"Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4

Куст скважин № 4	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:3000	ООО НПО "ВКТБ"		

1: 3000 (масштаб)

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

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: **13,642 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 : 5000*), выполненной ***14.10.2016 г.,***

ООО НПО «ВКТБ»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***21.10.2016 г.,***

ООО НПО «ВКТБ»

(дата, наименование организации)

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

Градостроительным регламентом 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 использовании земельного участка (2), (3), (4)

Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин №4
Д.ар. № №0206/14-14-ДА от 25.12.2014

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 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		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)

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №4 (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		13,642		

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 отсутствует

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 государственной охраны объектов культурного наследия Заключение №2831от 27.07.2016

(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)

Договор аренды №0206/14-14-ДА от 25.12.2014

(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 (7)

ОАО «СН-МНГ» от 2015 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

-

7. Иная информация

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»
_____ М.Г. Разин
«__» _____ 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Южно – Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4»

1. Месторождение, район строительства	Южно – Островное месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство
3. Состав проектируемого объекта	1.Этап. Нефтегазопровод «к.4-т.вр.к.1,3»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1.Этап. Нефтегазопровод «к.4 - т.вр.к.1,3»** От к.4 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – УПН Ново-Покурского месторождения нефти. Объем жидкости – Qж м^3/сут/Qн т/сут – 1262/745. Давление в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета. Диаметр в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета. **Объем жидкости с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.**
5. Требования к техническим решениям	–Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; –В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС; –В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1); –В проектной документации необходимо присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. №359); –При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и

	материалов. (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности. –Для строительства нефтегазопровода рассмотреть варианты применения трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ. – Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами. –Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта; –Проектом предусмотреть установку УДХ на кустовой площадке для ввода химреагентов в выкидной коллектор согласно утвержденного в ОАО «СН-МНГ» типового проекта обустройства кустов скважин. Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Использовать блоки заводского изготовления; –На нефтегазопроводе предусмотреть установку узлов контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ; –Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. –Срок эксплуатации нефтегазопровода определить проектом. – Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 1); –В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов; –Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком. –Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций. –При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м3/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.(Приложение №4); –При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные

	для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; - Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см2; - При формировании расчетов диаметров проектируемых нефтегазопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; - Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см2; - Предусмотреть прокладку трубопроводов подземную, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; - Углы поворотов линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять естественным изгибом сваренной нитки трубопровода или монтажом отводов 1,5D-15°,30°,45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м); - При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы не менее 3D для прохождения диагностических снарядов. - Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб б/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться: 1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м; 2. при пересечении дороги с усовершенствованным покрытием – от бровки земляного полотна на 5м, но не менее 2м от подошвы насыпи. Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета; - Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2. - Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: а) «холодная» врезка, б) врезка тройником. в) подключение в существующую задвижку

	–В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком); –Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1-3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не допускается. –Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком; –При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии; –Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора; –В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса; –При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. –На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 3). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны. –При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
6. ОТ, ПБ и ООС	**Охрана и безопасность труда.** - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. **По защите окружающей среды** - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.

7. Особые условия	- Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий. - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ и с НГП-3 АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода. - Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДГТ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ. - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.

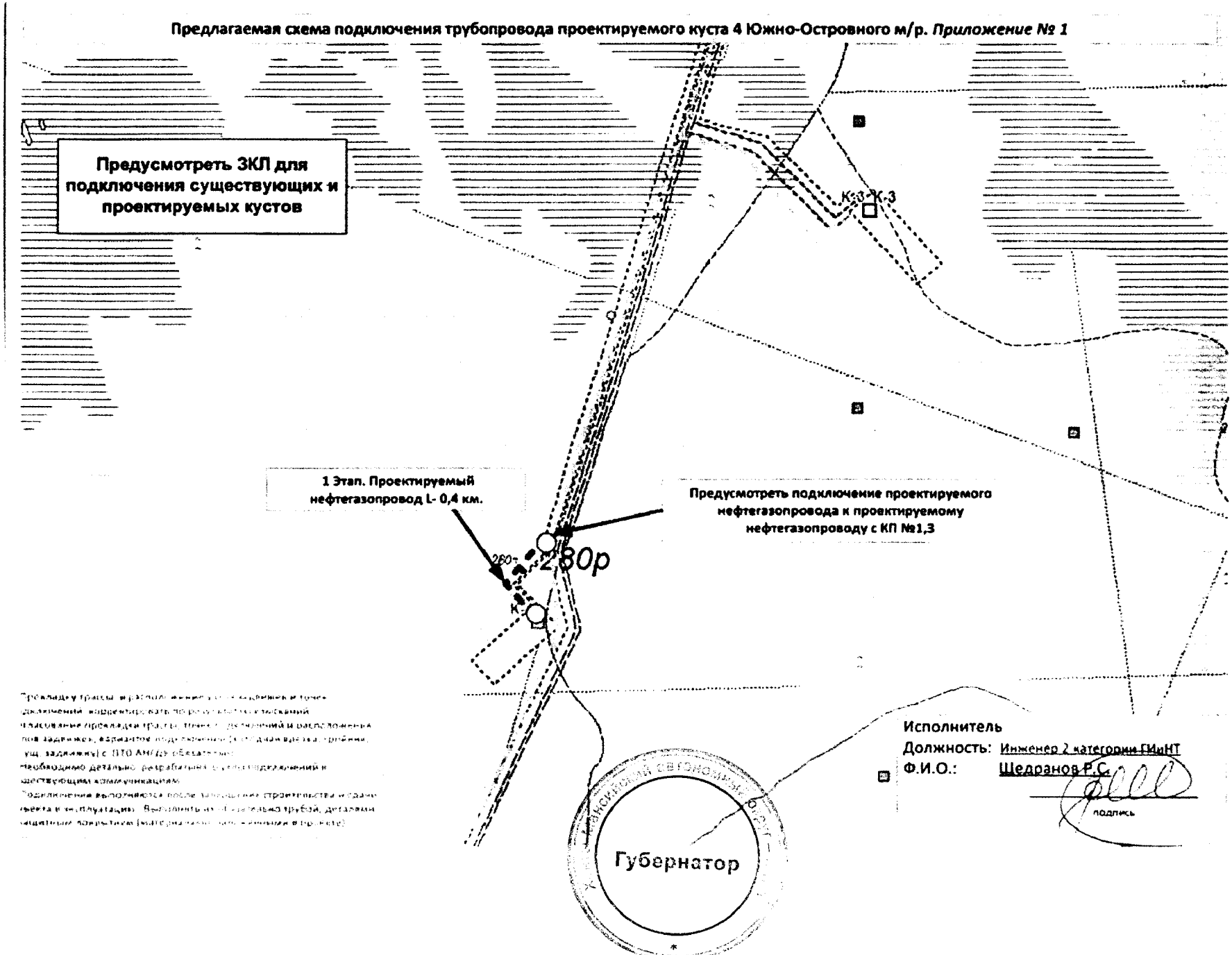
Технические условия составил:
Инженер 2 категории группы ИиНТ ДГТ Р.С. Щедранов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ» В.В.Евдокимов

Предлагаемая схема подключения трубопровода проектируемого куста 4 Южно-Островного м/р. *Приложение № 1*



Исполнитель
Должность: Инженер 2 категории ГИиНТ
Ф.И.О.: Шедранов Р.С.
подпись

Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4» (далее-проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Тайлаковского месторождения Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 48 километрах на юго-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. 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 26,51 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 Южно-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 4.	**8,95**	**17,56**	**26,51**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:03:0010701:ЗУ1	2,33	Земли лесного фонда
86:03:0010701:ЗУ2	4,28	Земли лесного фонда
86:03:0010701:ЗУ3	2,06	Земли лесного фонда
86:03:0010701:ЗУ4	0,28	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. 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 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.

Губернатор

Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Напорный нефтепровод ДНС-1Пет - уз.24
2	УЗА №1
3	УЗА №6
4	УЗА №5
5	УЗА №3
6	УЗА №2
7	УЗА №4
8	площадки складирования древесины
9	Площадки ПОС (площадка складирования, стоянки и заправки техники, размещения бытовых зданий)
10	площадки складирования торфа
11	здание, сооружение вахтового поселка

Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков, внесенных в государственный кадастр недвижимости
- 1 - характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 - номер линейного объекта
- 1 - номер зоны планируемого размещения объекта
- 66,8563 площадь земельного участка, га
- 86:08:0020904:1369 -кадастровый номер земельного участ
- ——— - ось проектируемых линейных объектов

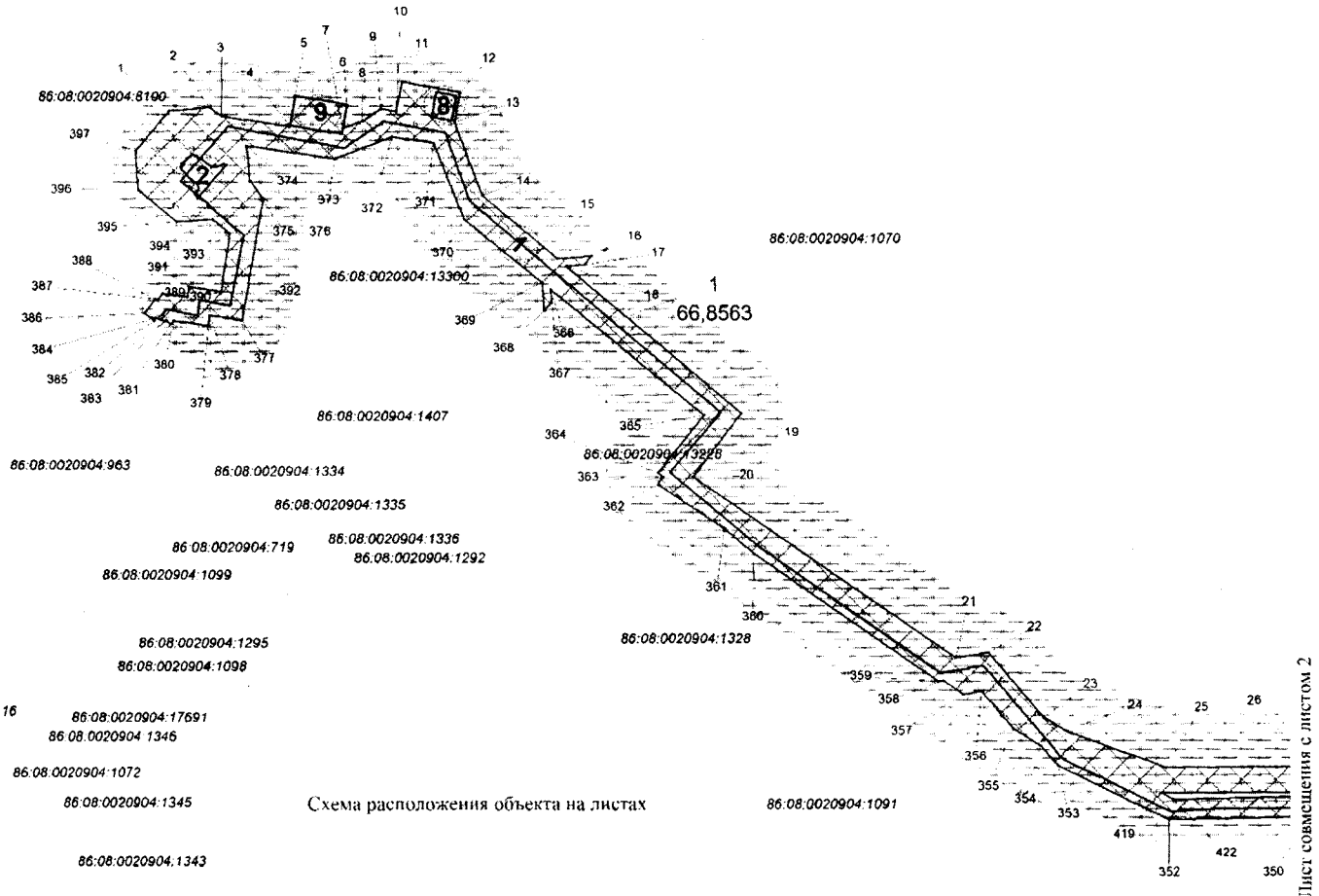
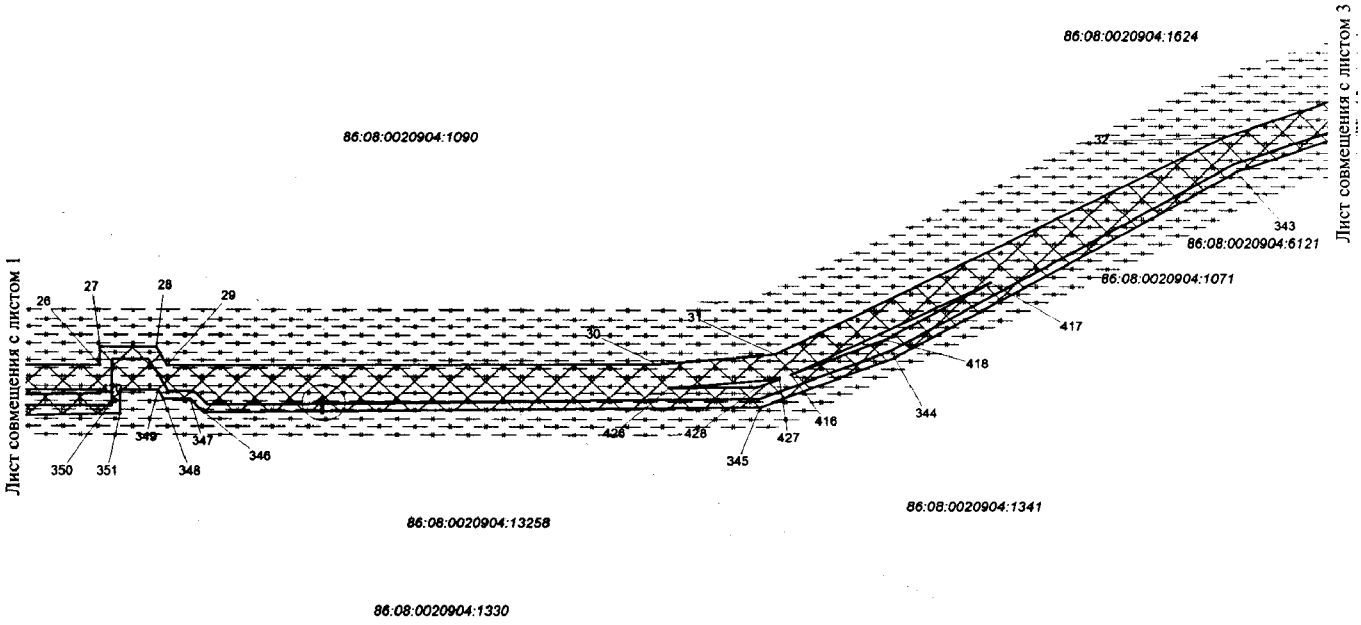


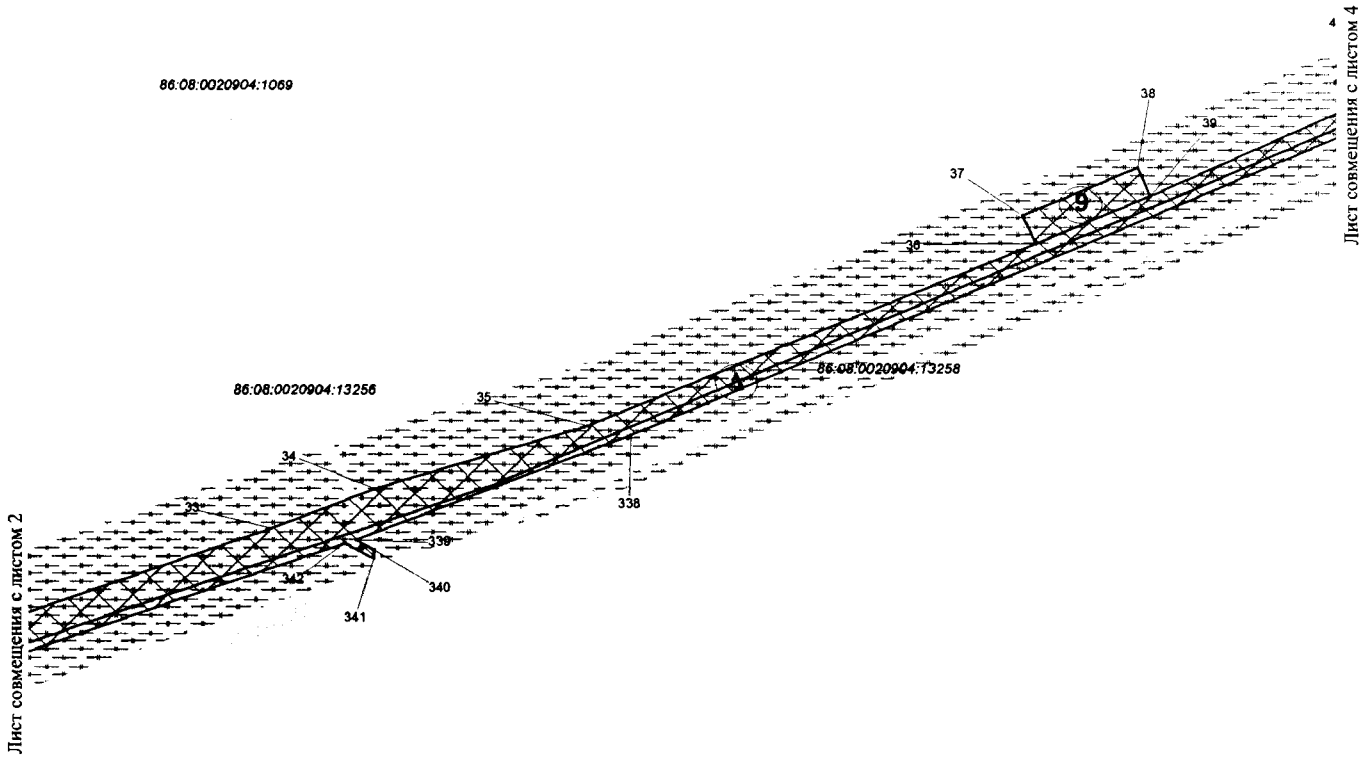
Схема расположения объекта на листах

Лист совмещения с листом 2

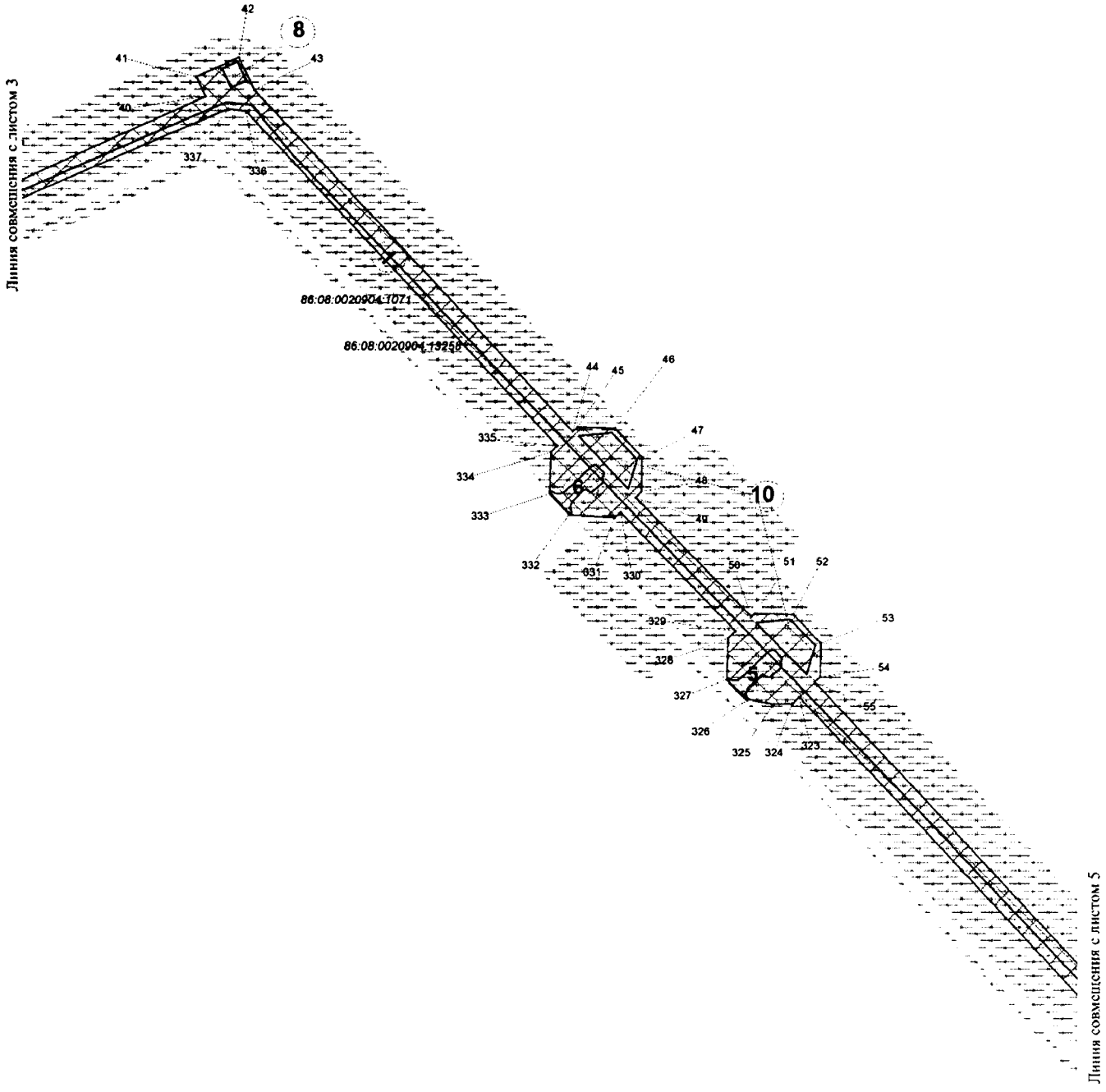
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



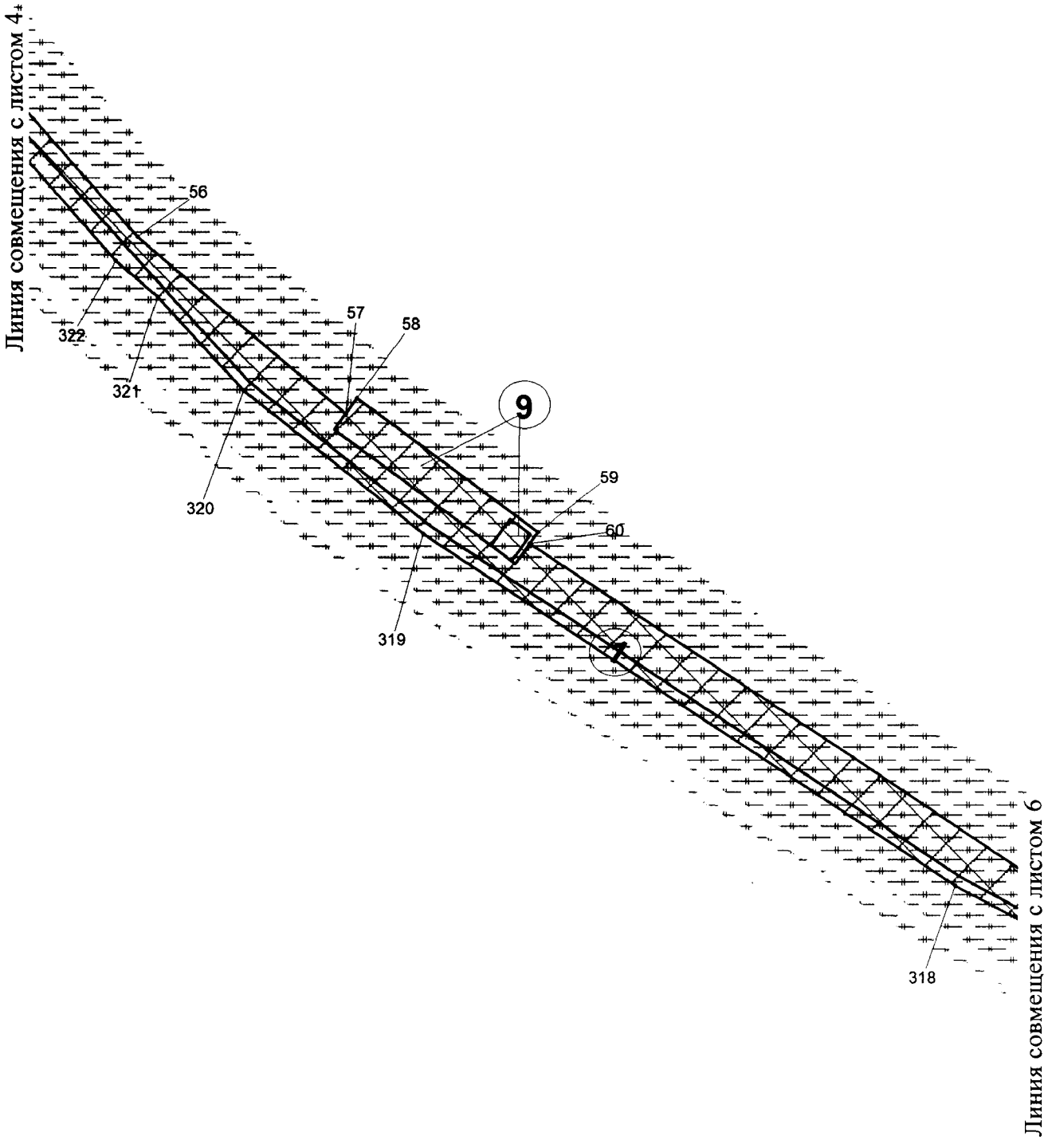
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



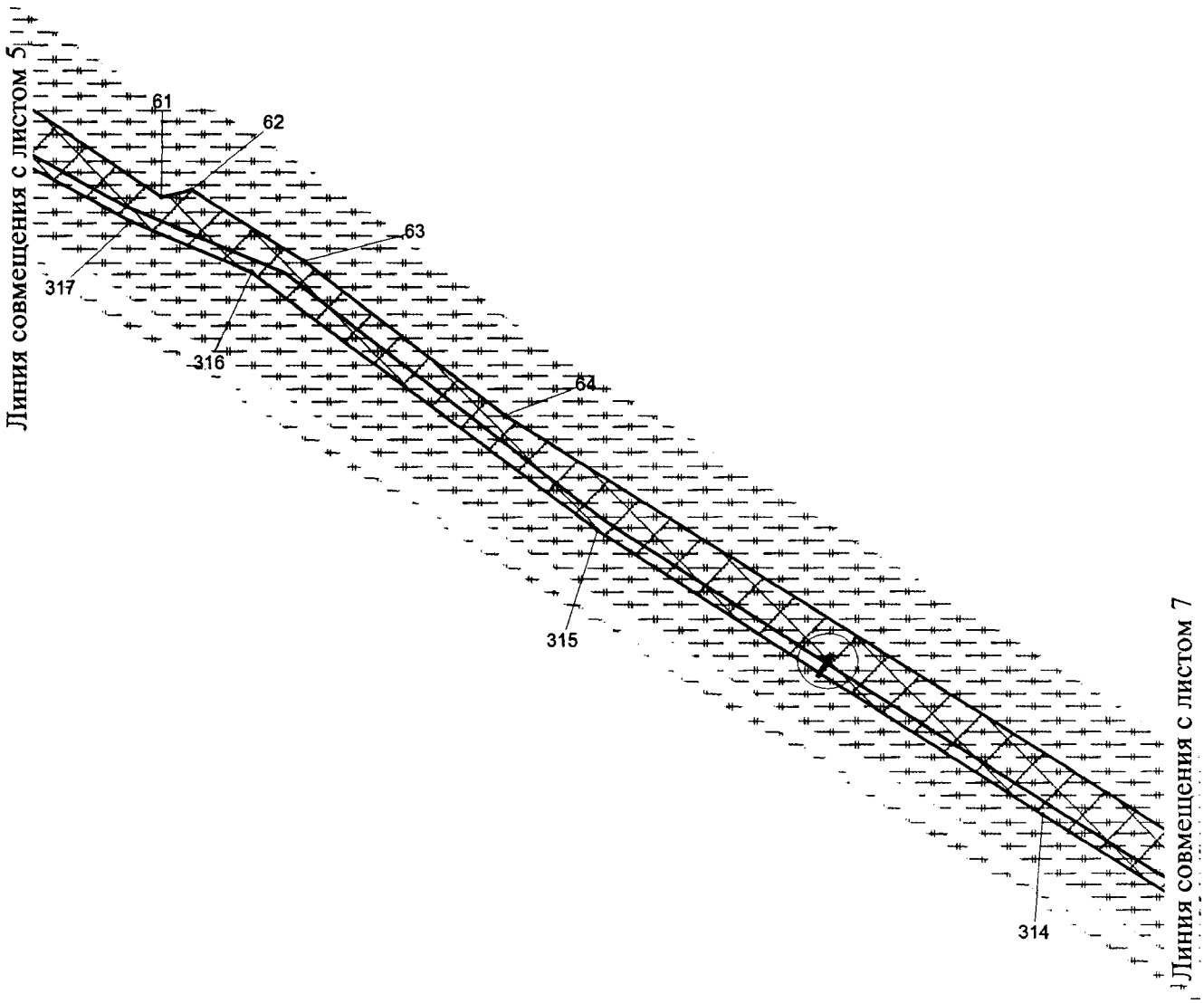
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



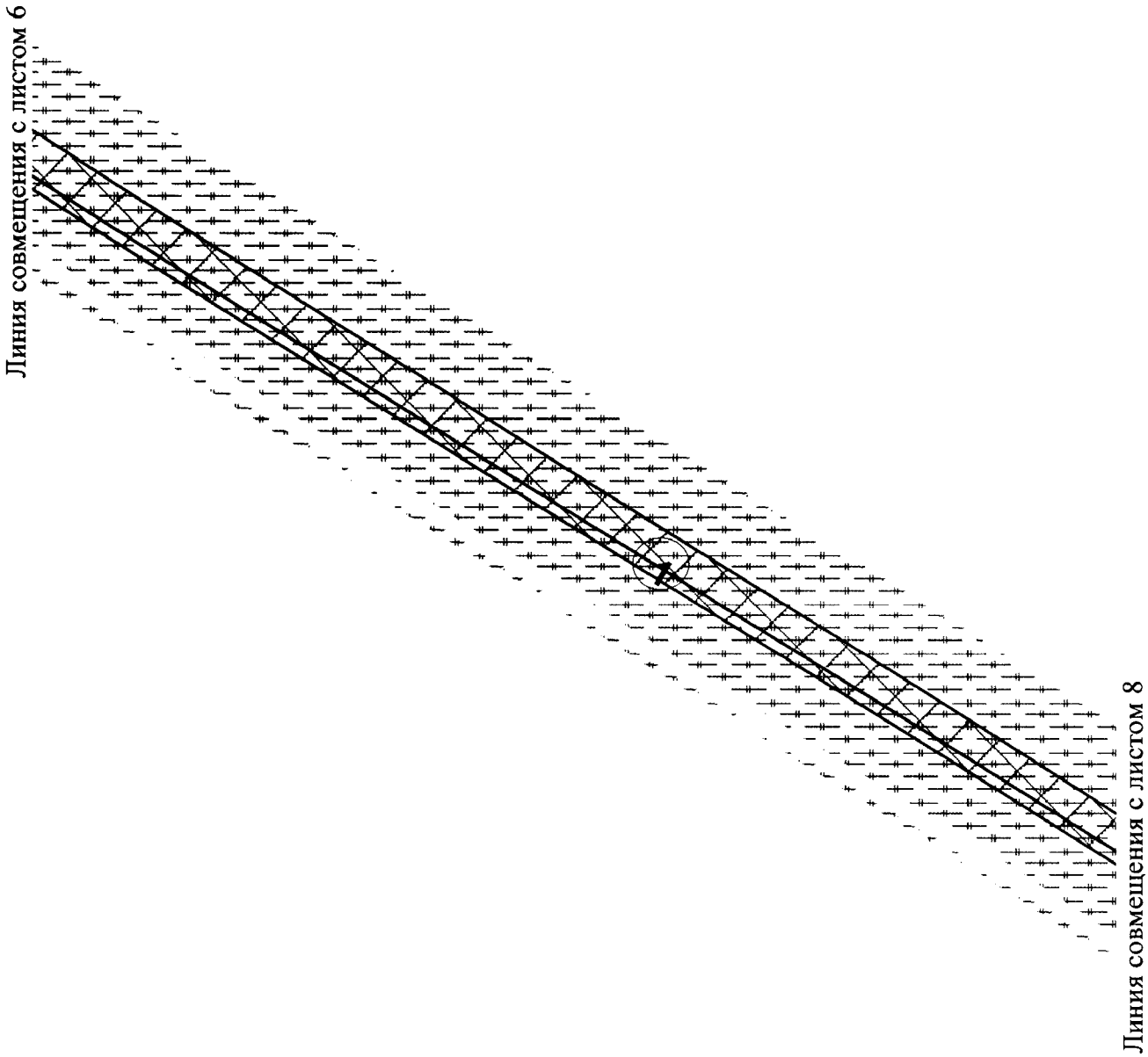
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



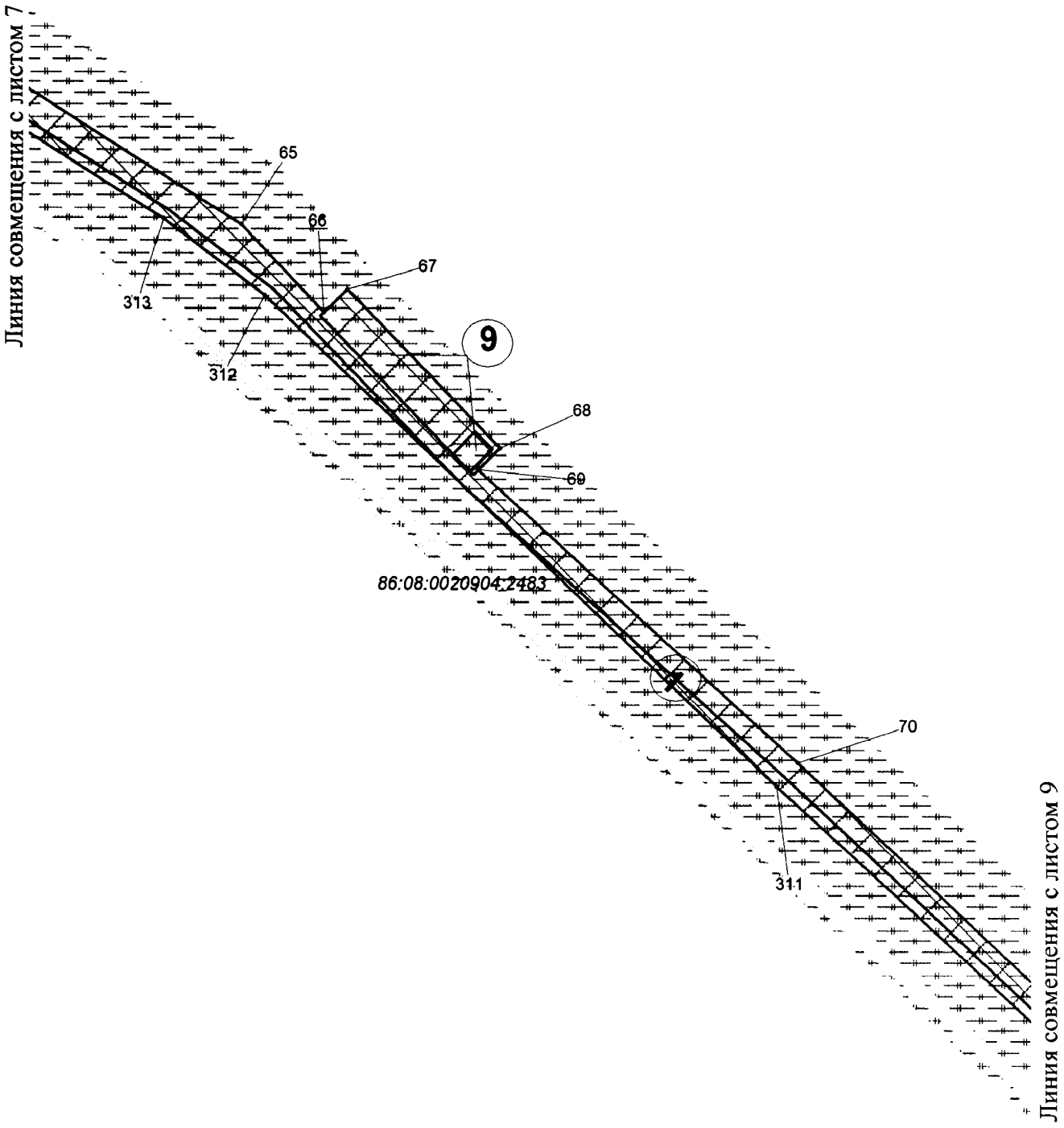
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



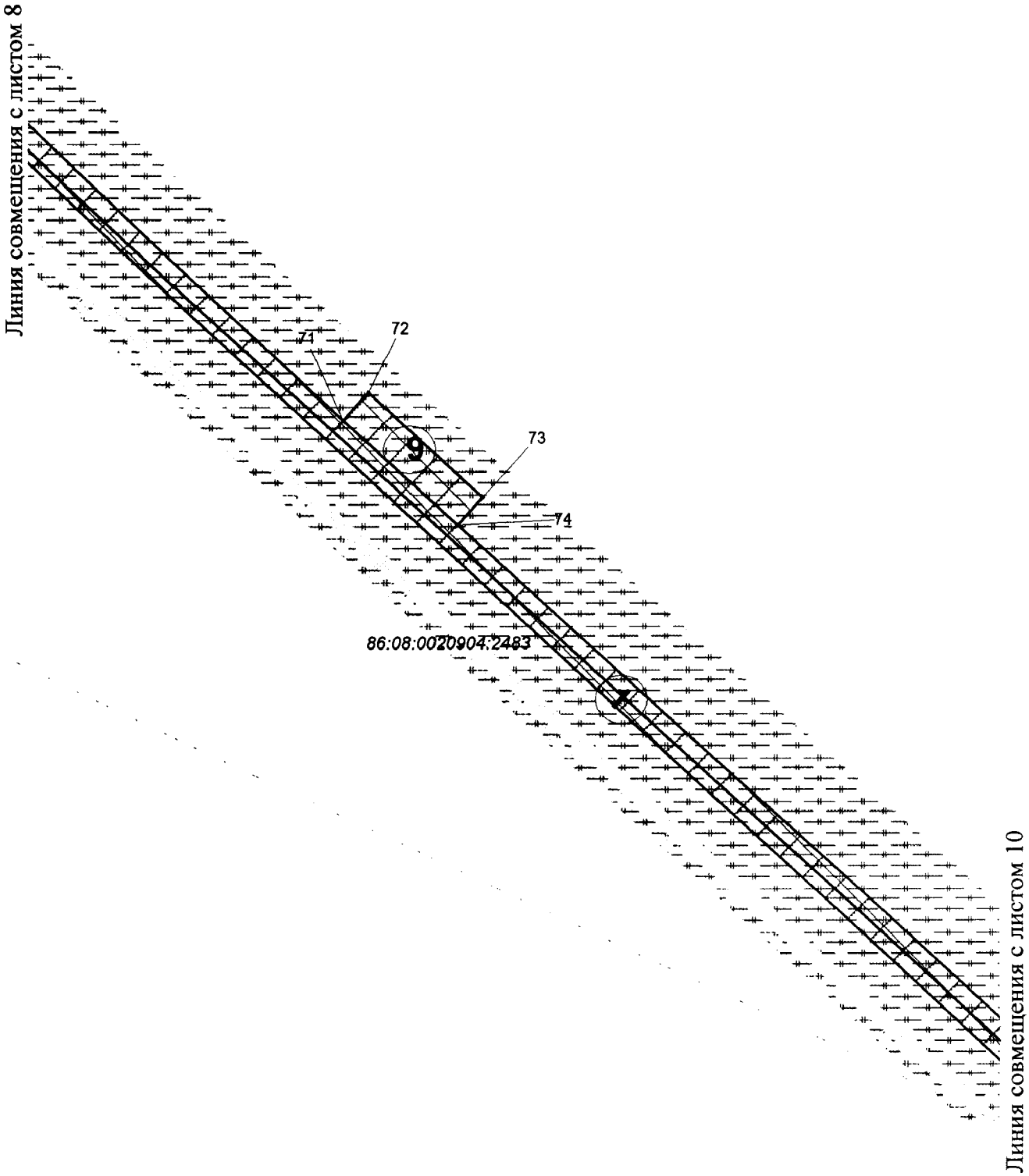
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



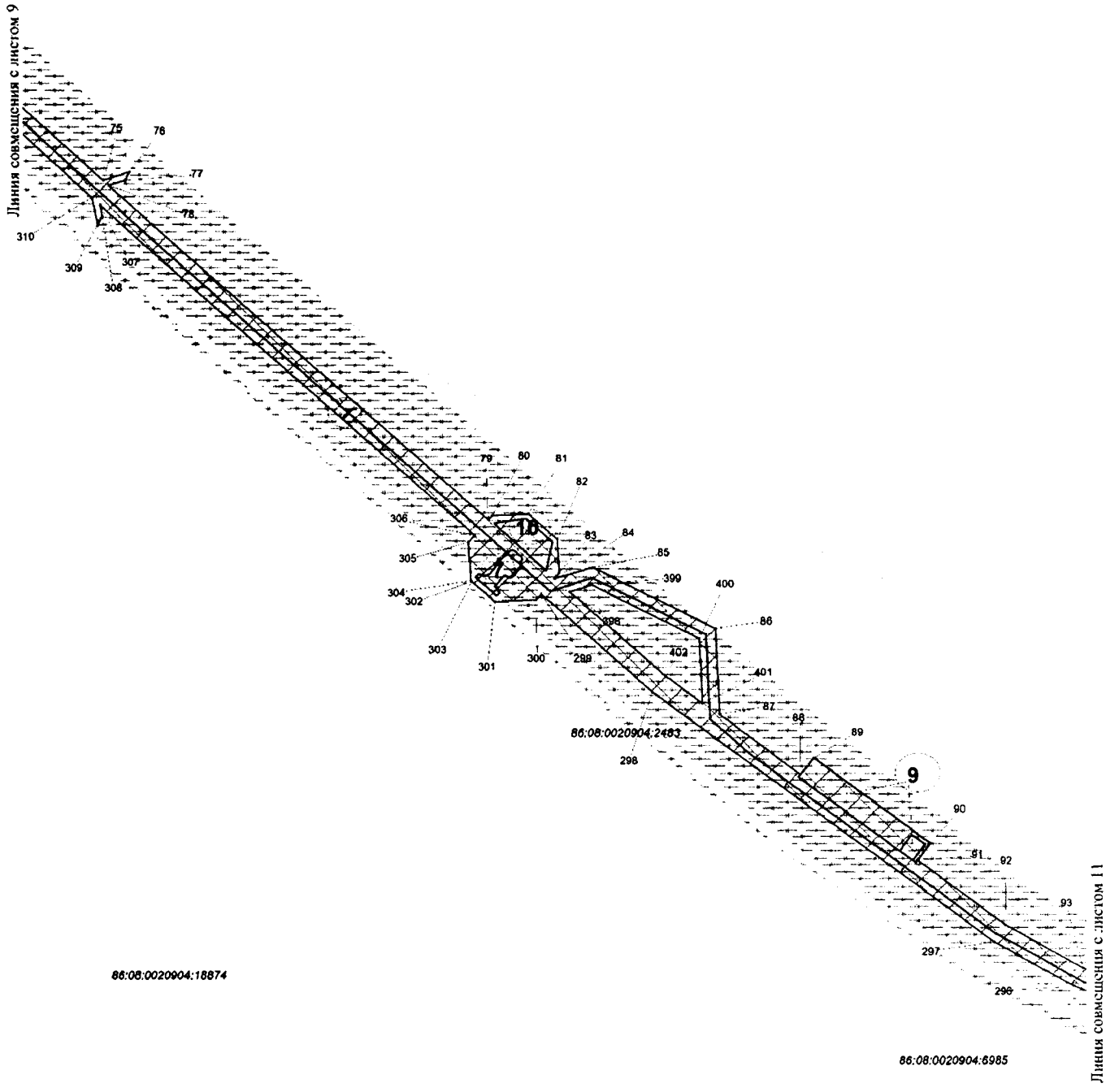
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



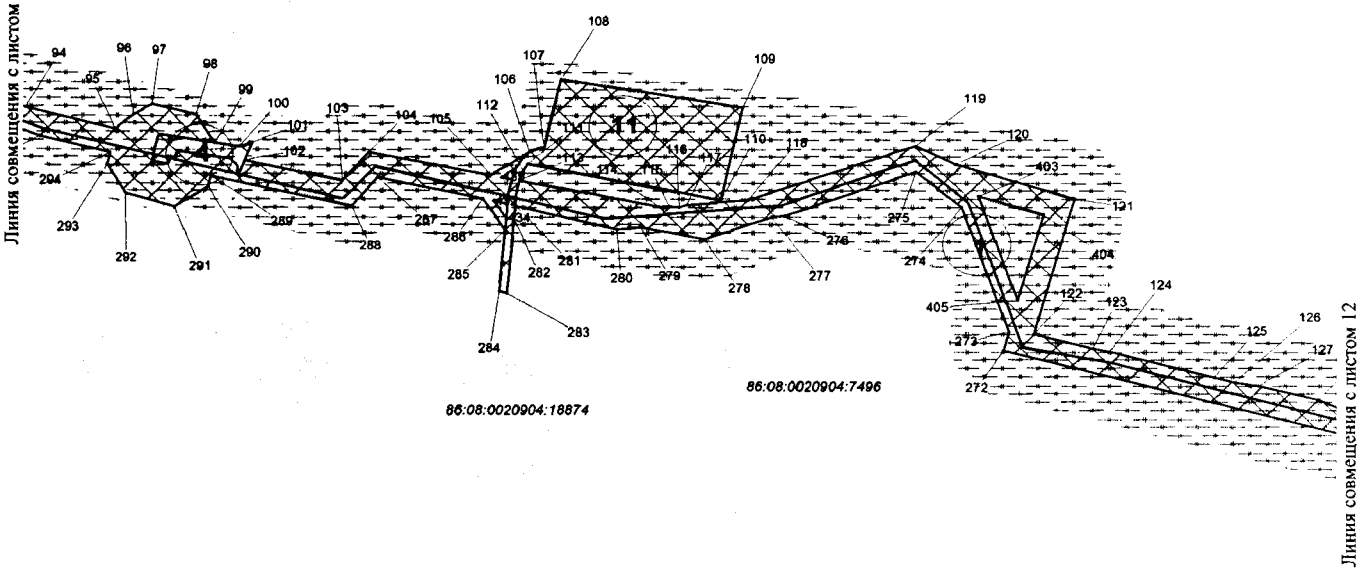
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



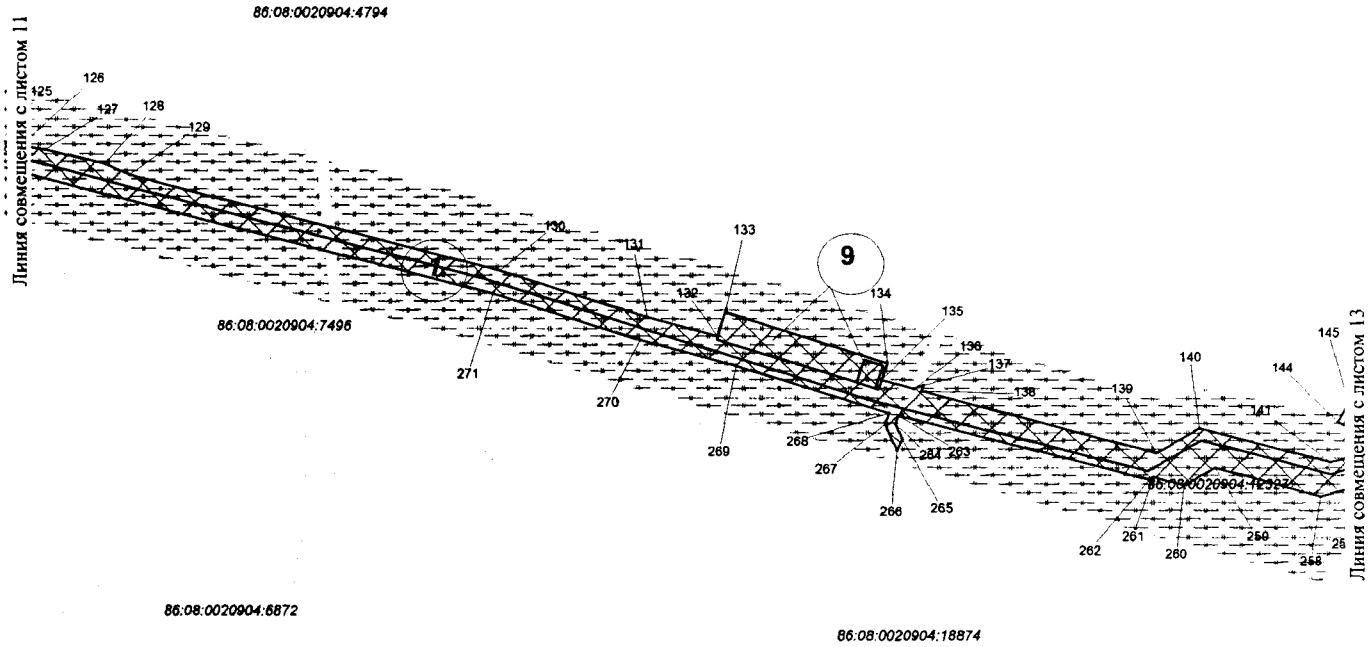
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



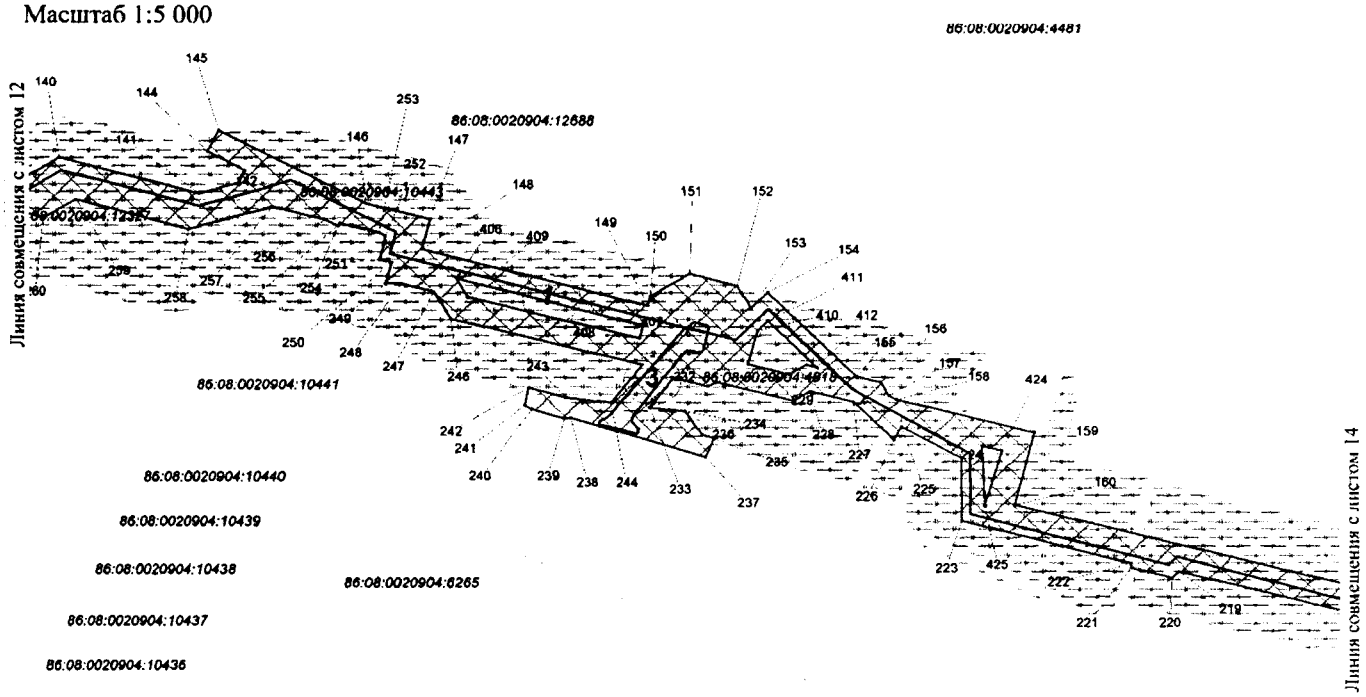
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



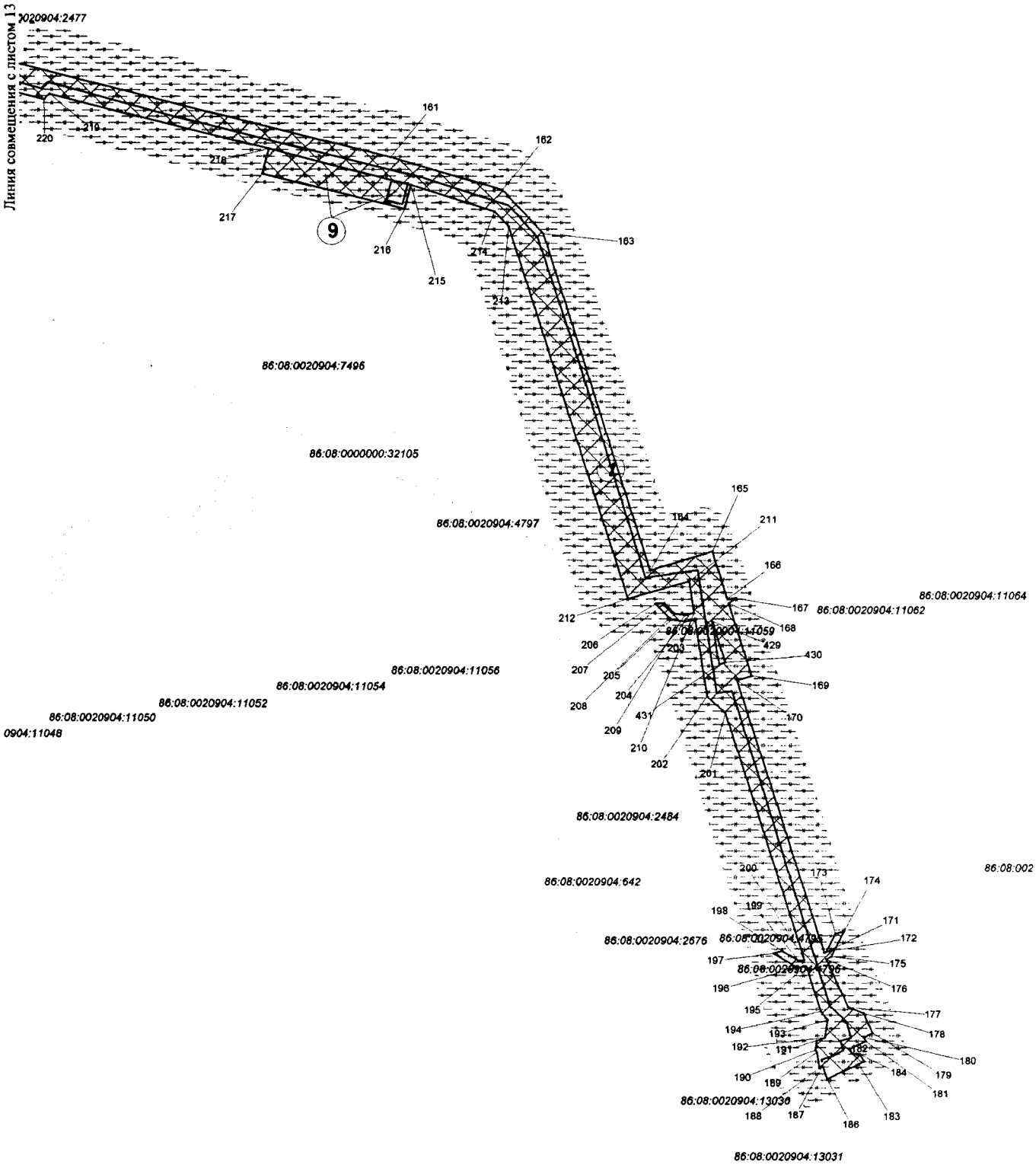
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « ПК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.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
«Напорный нефтепровод Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»

Каталог координат границ планируемого размещения линейных объектов

1	906914.07	3496404.92
2	906917.76	3496445.15
3	906909.01	3496456.96
4	906898.90	3496523.95
5	906929.72	3496529.37
6	906921.05	3496579.85
7	906896.92	3496575.53
8	906904.48	3496594.81
9	906916.88	3496612.74
10	906914.08	3496627.70
11	906943.54	3496633.40
12	906932.91	3496690.14
13	906903.43	3496684.62
14	906830.68	3496711.40
15	906767.51	3496785.10
16	906770.17	3496818.78
17	906761.57	3496811.50
18	906760.16	3496793.68
19	906613.94	3496965.31
20	906550.91	3496917.47
21	906370.59	3497173.35
22	906376.04	3497205.11
23	906311.70	3497258.59
24	906298.25	3497279.88
25	906261.87	3497378.39
26	906262.57	3497521.57
27	906280.55	3497521.57
28	906280.55	3497575.76
29	906262.05	3497586.44
30	906263.73	3498049.51
31	906273.92	3498161.13
32	906491.06	3498583.07
33	906627.84	3498966.47
34	906667.55	3499065.88
35	906730.24	3499268.80
36	906912.50	3499696.88
37	906940.65	3499684.31
38	906989.06	3499794.10
39	906960.37	3499806.49

40	907089.31	3500086.67
41	907113.15	3500075.72
42	907136.12	3500125.69
43	907097.34	3500143.46
44	906689.67	3500514.71
45	906694.73	3500520.32
46	906693.08	3500564.55
47	906658.67	3500596.33
48	906617.92	3500595.47
49	906610.94	3500588.51
50	906467.84	3500722.61
51	906472.16	3500727.12
52	906470.51	3500771.35
53	906436.09	3500803.13
54	906395.34	3500802.27
55	906389.27	3500796.23
56	905966.75	3501183.03
57	905831.43	3501344.57
58	905843.43	3501353.36
59	905740.02	3501494.54
60	905731.34	3501488.18
61	905421.42	3501960.98
62	905426.10	3501981.74
63	905378.57	3502057.00
64	905275.88	3502192.22
65	904332.18	3503714.37
66	904262.96	3503780.00
67	904281.19	3503798.72
68	904155.83	3503920.84
69	904138.61	3503903.13
70	903907.16	3504158.57
71	903352.89	3504757.91
72	903374.36	3504777.49
73	903293.81	3504866.45
74	903272.54	3504847.16
75	902844.32	3505322.86
76	902854.45	3505355.39
77	902844.42	3505350.06
78	902838.10	3505329.77
79	902424.82	3505788.87
80	902430.04	3505793.45
81	902432.21	3505837.67
82	902400.66	3505872.29
83	902359.99	3505874.94
84	902352.77	3505868.90
85	902366.42	3505915.64

86	902290.99	3506062.78
87	902184.89	3506068.09
88	902110.52	3506164.61
89	902131.34	3506180.28
90	902026.19	3506320.16
91	902005.36	3506304.49
92	901924.97	3506411.40
93	901871.71	3506506.05
94	901793.81	3506697.92
95	901769.96	3506792.84
96	901785.59	3506811.54
97	901796.69	3506831.44
98	901785.56	3506876.94
99	901754.54	3506896.58
100	901750.55	3506921.13
101	901755.49	3506935.31
102	901736.09	3506927.58
103	901714.20	3507028.13
104	901744.70	3507054.80
105	901719.99	3507179.99
106	901744.67	3507219.86
107	901750.30	3507234.92
108	901823.96	3507252.48
109	901793.45	3507439.63
110	901692.71	3507417.14
111	901732.16	3507218.22
112	901724.41	3507213.37
113	901714.16	3507209.58
114	901685.76	3507353.49
115	901686.58	3507363.87
116	901685.49	3507374.16
117	901687.89	3507381.62
118	901692.99	3507444.93
119	901751.81	3507617.34
120	901731.82	3507658.02
121	901694.51	3507778.88
122	901549.28	3507737.19
123	901533.57	3507797.78
124	901530.45	3507814.66
125	901502.60	3507922.89
126	901497.09	3507943.92
127	901493.45	3507969.34
128	901478.75	3508031.93
129	901467.26	3508057.76
130	901367.15	3508439.61
131	901318.80	3508591.48

132	901298.97	3508664.28
133	901323.86	3508672.22
134	901270.74	3508838.96
135	901252.92	3508833.28
136	901243.88	3508866.50
137	901247.87	3508876.49
138	901241.75	3508874.33
139	901176.44	3509113.98
140	901202.65	3509158.79
141	901166.91	3509295.16
142	901177.20	3509332.72
143	901189.97	3509339.37
144	901209.01	3509302.88
145	901230.29	3509313.98
146	901156.72	3509455.04
147	901141.31	3509515.71
148	901111.10	3509508.05
149	901054.60	3509723.81
150	901064.22	3509726.18
151	901086.53	3509764.40
152	901074.50	3509809.67
153	901052.09	3509823.37
154	901067.86	3509838.97
155	900983.15	3509924.62
156	900977.47	3509947.22
157	900964.49	3509954.99
158	900960.10	3509962.61
159	900927.27	3510093.16
160	900854.66	3510074.91
161	900712.22	3510640.40
162	900672.44	3510774.79
163	900619.23	3510823.99
164	900209.11	3510951.96
165	900232.13	3511025.69
166	900174.50	3511043.70
167	900175.17	3511053.26
168	900169.37	3511045.31
169	900080.53	3511073.06
170	900075.11	3511055.72
171	899742.89	3511159.49
172	899744.39	3511162.09
173	899765.86	3511172.72
174	899769.25	3511183.37
175	899738.66	3511168.19
176	899735.08	3511161.94
177	899676.74	3511188.21

178	899669.37	3511206.78
179	899645.05	3511217.19
180	899640.11	3511206.35
181	899634.81	3511208.99
182	899625.69	3511190.57
183	899620.43	3511192.77
184	899619.33	3511201.93
185	899610.16	3511207.52
186	899588.45	3511163.48
187	899603.65	3511157.76
188	899602.19	3511154.22
189	899621.40	3511151.13
190	899624.30	3511149.22
191	899635.32	3511150.37
192	899639.30	3511160.39
193	899661.41	3511163.30
194	899671.76	3511155.60
195	899726.63	3511138.39
196	899725.08	3511127.51
197	899742.11	3511099.25
198	899745.34	3511109.62
199	899733.39	3511129.17
200	899734.35	3511135.97
201	900034.85	3511042.10
202	900055.35	3511020.15
203	900148.82	3511005.56
204	900146.96	3510993.66
205	900148.91	3510977.34
206	900168.56	3510958.52
207	900169.22	3510968.97
208	900156.52	3510981.14
209	900155.03	3510993.52
210	900156.73	3511004.34
211	900195.92	3510998.21
212	900174.72	3510925.73
213	900628.34	3510782.18
214	900646.43	3510765.02
215	900678.22	3510665.27
216	900649.11	3510658.01
217	900691.46	3510488.22
218	900722.18	3510496.07
219	900787.75	3510231.05
220	900781.32	3510224.33
221	900791.46	3510185.23
222	900795.91	3510185.37
223	900839.09	3510024.44

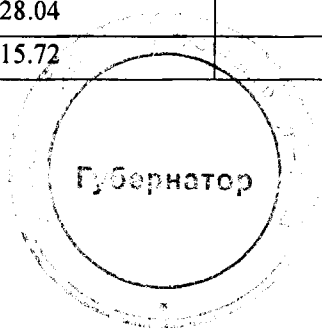
224	900901.25	3510024.46
225	900933.14	3509967.26
226	900919.90	3509960.20
227	900958.18	3509921.43
228	900968.60	3509879.97
229	900959.08	3509864.06
230	900977.74	3509789.82
231	900973.77	3509782.04
232	900982.30	3509748.55
233	900952.52	3509726.11
234	900948.20	3509759.87
235	900925.04	3509776.59
236	900921.59	3509788.31
237	900902.45	3509779.74
238	900942.38	3509650.61
239	900941.36	3509644.51
240	900950.54	3509612.90
241	900954.88	3509606.60
242	900972.24	3509609.74
243	900962.57	3509645.50
244	900957.08	3509688.77
245	900995.51	3509719.16
246	901041.74	3509535.24
247	901068.77	3509519.06
248	901076.57	3509488.02
249	901076.57	3509473.49
250	901098.08	3509478.95
251	901101.05	3509467.63
252	901124.41	3509473.75
253	901127.84	3509467.17
254	901137.41	3509429.48
255	901134.71	3509428.07
256	901140.68	3509416.60
257	901153.70	3509365.30
258	901131.26	3509284.45
259	901161.08	3509175.00
260	901142.68	3509142.81
261	901151.41	3509110.77
262	901148.78	3509106.30
263	901215.76	3508850.70
264	901207.00	3508847.56
265	901191.02	3508854.48
266	901178.88	3508848.85
267	901206.65	3508836.81
268	901218.31	3508840.99
269	901267.79	3508683.59

270	901294.82	3508584.40
271	901343.13	3508432.68
272	901531.35	3507706.72
273	901551.29	3507711.89
274	901685.51	3507664.25
275	901723.85	3507617.56
276	901675.96	3507482.66
277	901674.90	3507469.34
278	901651.16	3507399.73
279	901664.15	3507333.82
280	901662.23	3507309.47
281	901687.00	3507205.74
282	901672.94	3507203.76
283	901593.38	3507195.95
284	901595.40	3507188.00
285	901660.97	3507194.53
286	901695.06	3507172.01
287	901717.37	3507064.13
288	901686.87	3507037.46
289	901719.23	3506892.08
290	901707.62	3506889.44
291	901685.81	3506854.15
292	901700.45	3506803.11
293	901731.41	3506784.29
294	901744.34	3506787.12
295	901762.20	3506712.51
296	901849.15	3506495.18
297	901903.99	3506397.71
298	902212.65	3505987.18
299	902333.80	3505852.61
300	902326.26	3505845.95
301	902324.15	3505796.92
302	902349.15	3505768.82
303	902349.17	3505768.83
304	902350.29	3505767.56
305	902397.47	3505765.02
306	902405.99	3505772.41
307	902813.66	3505319.56
308	902799.21	3505322.60
309	902788.88	3505316.60
310	902822.73	3505309.48
311	903888.77	3504141.65
312	904276.37	3503732.84
313	904336.71	3503651.94
314	905009.70	3502553.92
315	905199.02	3502254.98

316	905371.26	3502021.76
317	905404.99	3501940.19
318	905468.44	3501818.30
319	905738.97	3501404.93
320	905849.31	3501265.39
321	905920.87	3501198.86
322	905948.64	3501165.71
323	906371.75	3500778.40
324	906364.23	3500770.49
325	906363.67	3500748.84
326	906369.08	3500719.18
327	906392.50	3500694.26
328	906442.15	3500695.98
329	906450.50	3500704.60
330	906593.43	3500570.65
331	906586.81	3500563.68
332	906590.61	3500510.52
333	906615.65	3500487.47
334	906664.73	3500489.18
335	906672.17	3500496.85
336	907072.13	3500133.68
337	907074.35	3500113.17
338	906720.98	3499310.87
339	906616.37	3499047.05
340	906606.24	3499064.70
341	906597.58	3499064.09
342	906612.86	3499037.11
343	906456.77	3498595.97
344	906270.85	3498273.79
345	906220.72	3498148.01
346	906214.60	3497621.87
347	906227.88	3497608.60
348	906227.88	3497583.08
349	906237.02	3497577.80
350	906237.35	3497541.58
351	906213.40	3497541.58
352	906210.04	3497381.42
353	906263.89	3497272.31
354	906284.04	3497255.55
355	906300.60	3497229.34
356	906337.61	3497198.57
357	906334.60	3497180.96
358	906348.29	3497161.61
359	906347.45	3497156.73
360	906474.68	3496976.84
361	906499.22	3496948.19

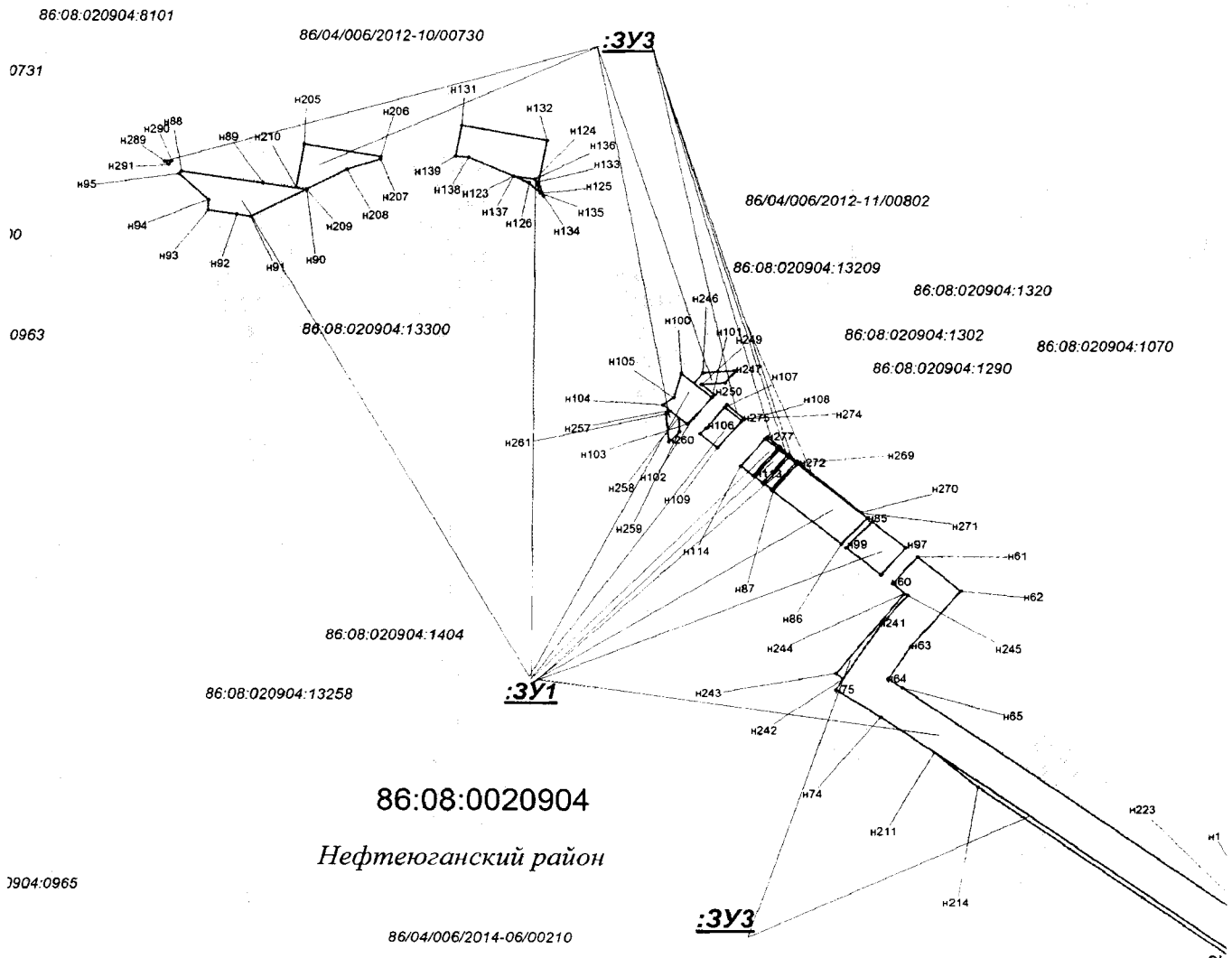
362	906543.29	3496882.94
363	906550.96	3496887.83
364	906555.02	3496883.11
365	906612.12	3496928.38
366	906736.80	3496778.51
367	906724.51	3496779.47
368	906715.67	3496772.13
369	906743.96	3496769.89
370	906806.54	3496694.01
371	906882.89	3496664.06
372	906888.98	3496623.74
373	906867.01	3496567.75
374	906879.98	3496481.77
375	906845.24	3496485.05
376	906827.48	3496497.69
377	906706.20	3496477.35
378	906711.02	3496445.46
379	906700.74	3496443.91
380	906705.98	3496409.14
381	906702.56	3496406.41
382	906706.25	3496401.80
383	906705.35	3496400.64
384	906708.16	3496391.37
385	906705.44	3496390.56
386	906713.15	3496380.18
387	906727.15	3496391.23
388	906725.83	3496392.99
389	906732.85	3496398.59
390	906729.19	3496422.92
391	906739.46	3496424.48
392	906734.65	3496456.36
393	906792.38	3496465.09
394	906806.63	3496448.44
395	906804.17	3496412.51
396	906836.13	3496374.30
397	906874.77	3496371.77
398	902336.27	3505887.23
399	902344.85	3505913.88
400	902278.46	3506043.39
401	902198.68	3506047.38
402	902231.98	3506003.08
403	901697.25	3507681.30
404	901678.00	3507747.62
405	901585.85	3507720.85
406	901082.01	3509540.27
407	901035.17	3509719.07

408	901022.21	3509715.97
409	901063.46	3509551.37
410	901029.40	3509829.06
411	901039.58	3509839.12
412	900992.75	3509886.47
413	900995.36	3509876.03
414	900985.84	3509860.12
415	900995.93	3509820.01
416	906253.47	3498176.17
417	906345.79	3498363.63
418	906288.89	3498265.04
419	906236.81	3497374.07
420	906237.56	3497521.57
421	906233.40	3497521.57
422	906230.34	3497385.46
423	900913.30	3510043.58
424	900909.13	3510062.82
425	900853.91	3510046.37
426	906239.69	3498061.23
427	906249.23	3498165.54
428	906240.67	3498144.05
429	900147.02	3511026.09
430	900096.93	3511041.74
431	900094.59	3511034.27
432	901692.36	3507183.31
433	901689.05	3507197.15
434	901673.14	3507195.74
435	901717.78	3507191.21
436	901728.04	3507206.18
437	901715.72	3507201.67



Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Проект межевания территории .
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000

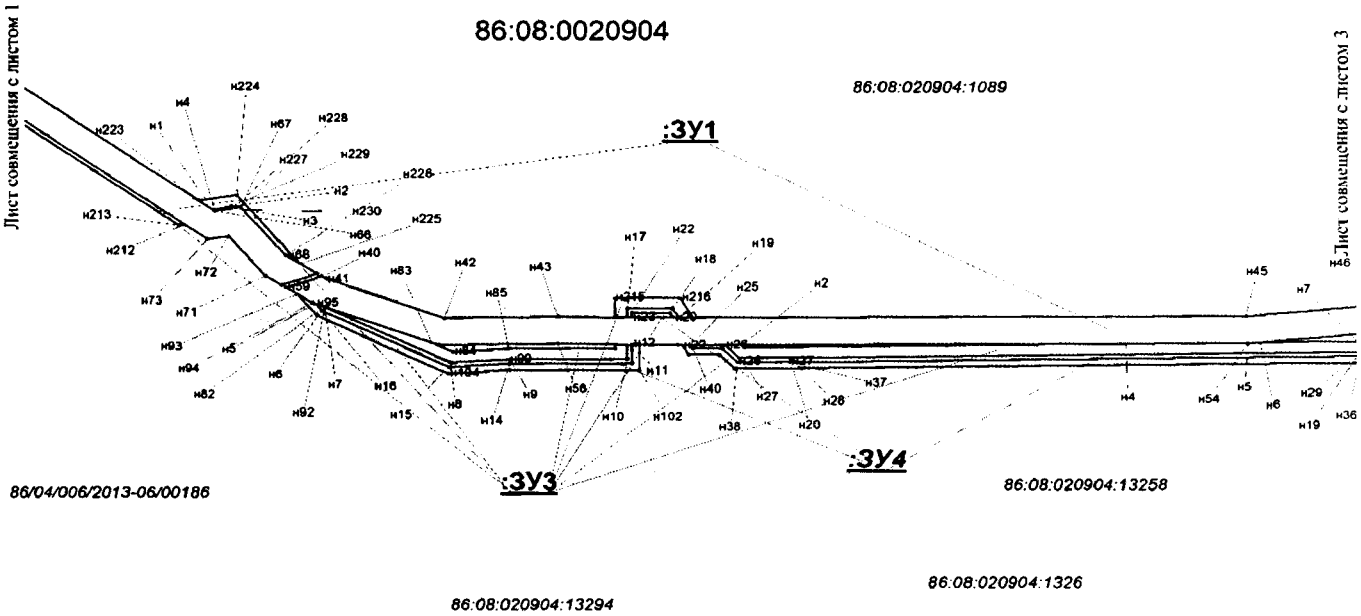


Условные обозначения:

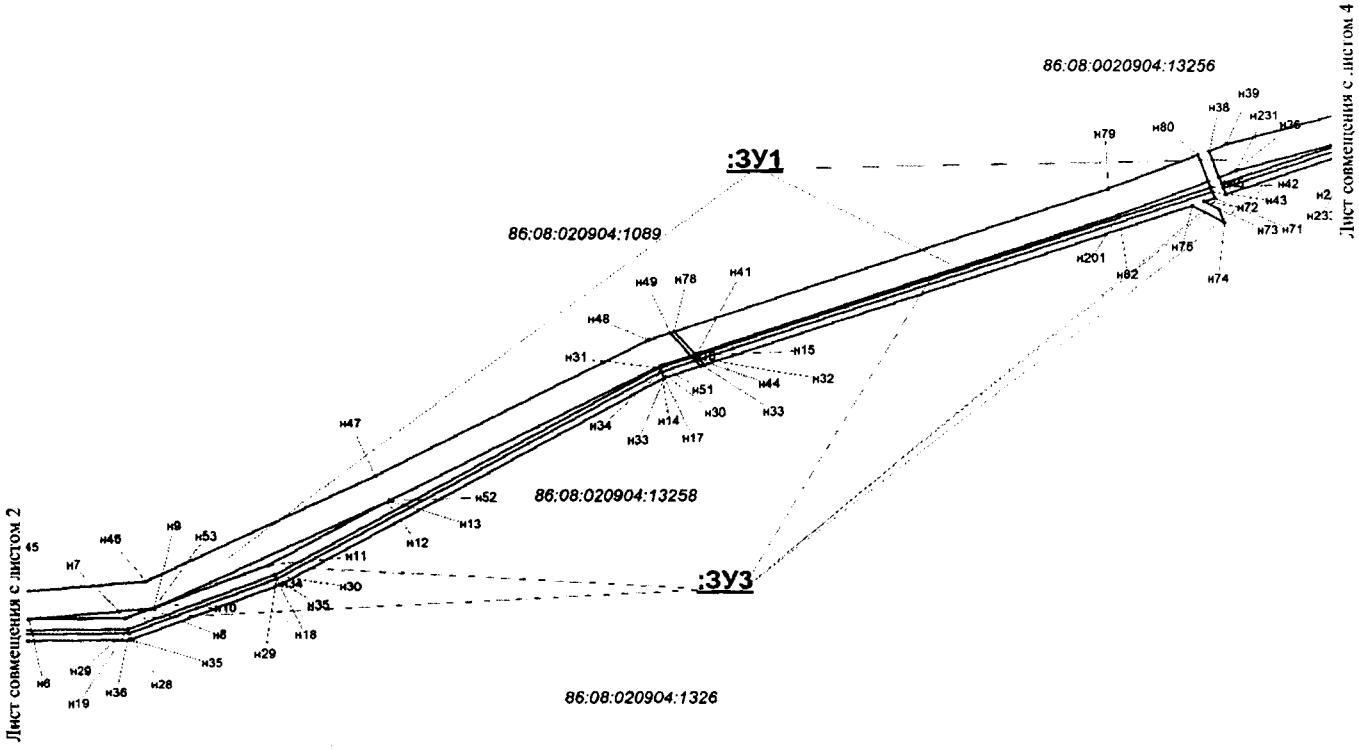
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- земельный участок на ранее сформированных участках
- испрашиваемые земельные участки на землях лесного фонда
- ● н1 точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- ○ 1 точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- 86:08:0020904:1404 номер существующего земельного участка
- :ЗУ1 номер формируемого земельного участка
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "НК "Роснефть"

Лист совмещения с листом 2

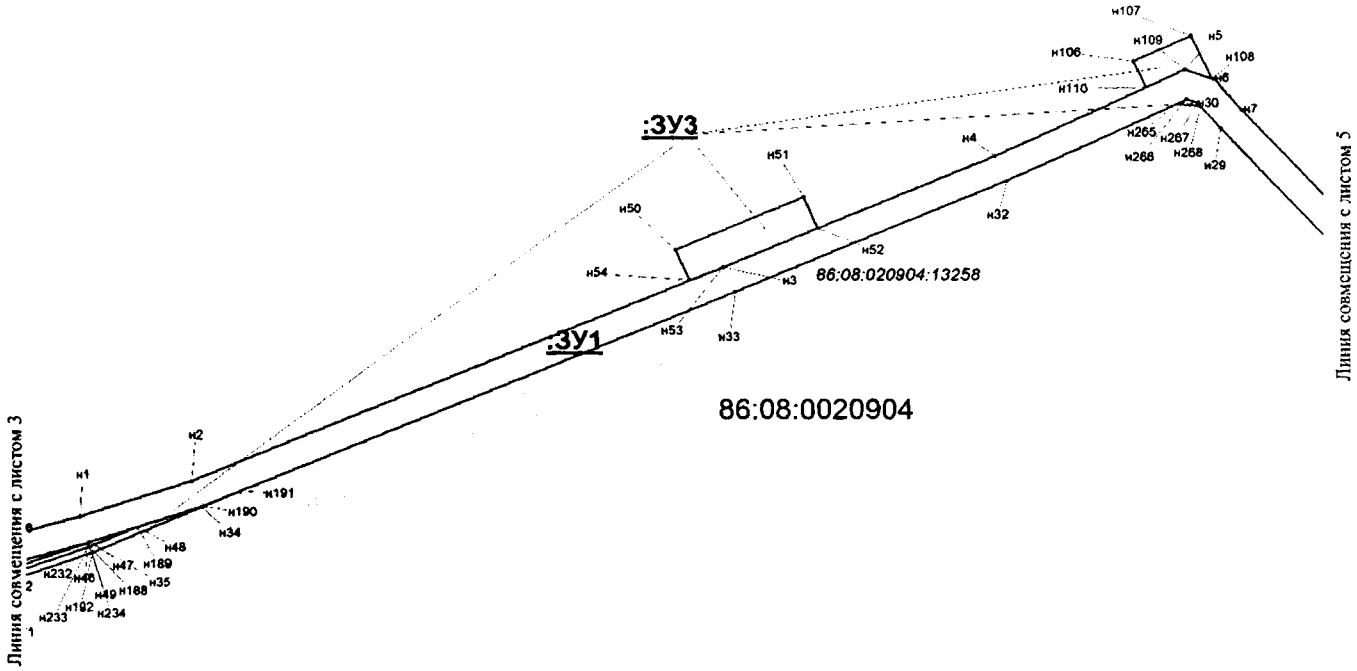
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2000

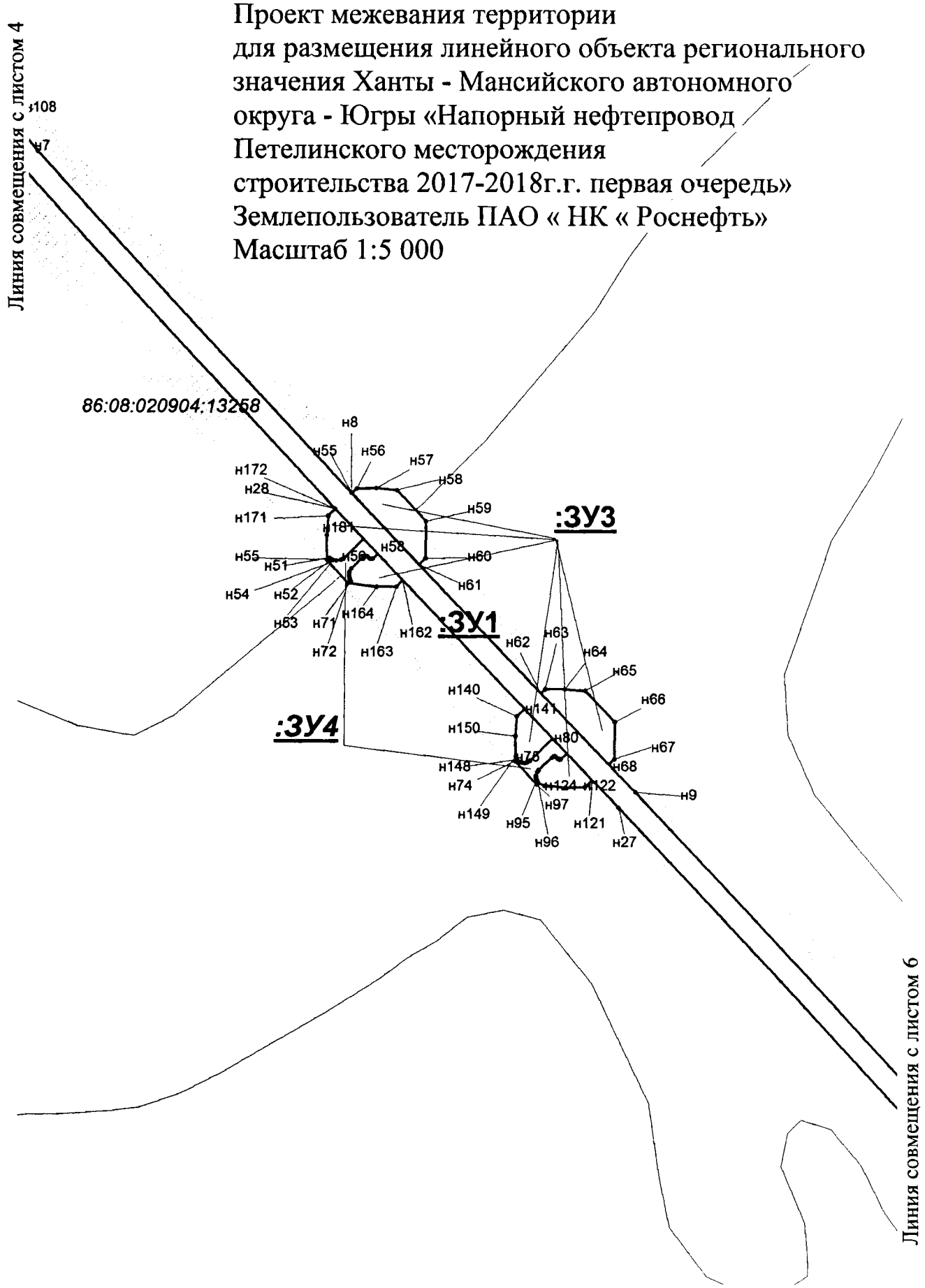


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000

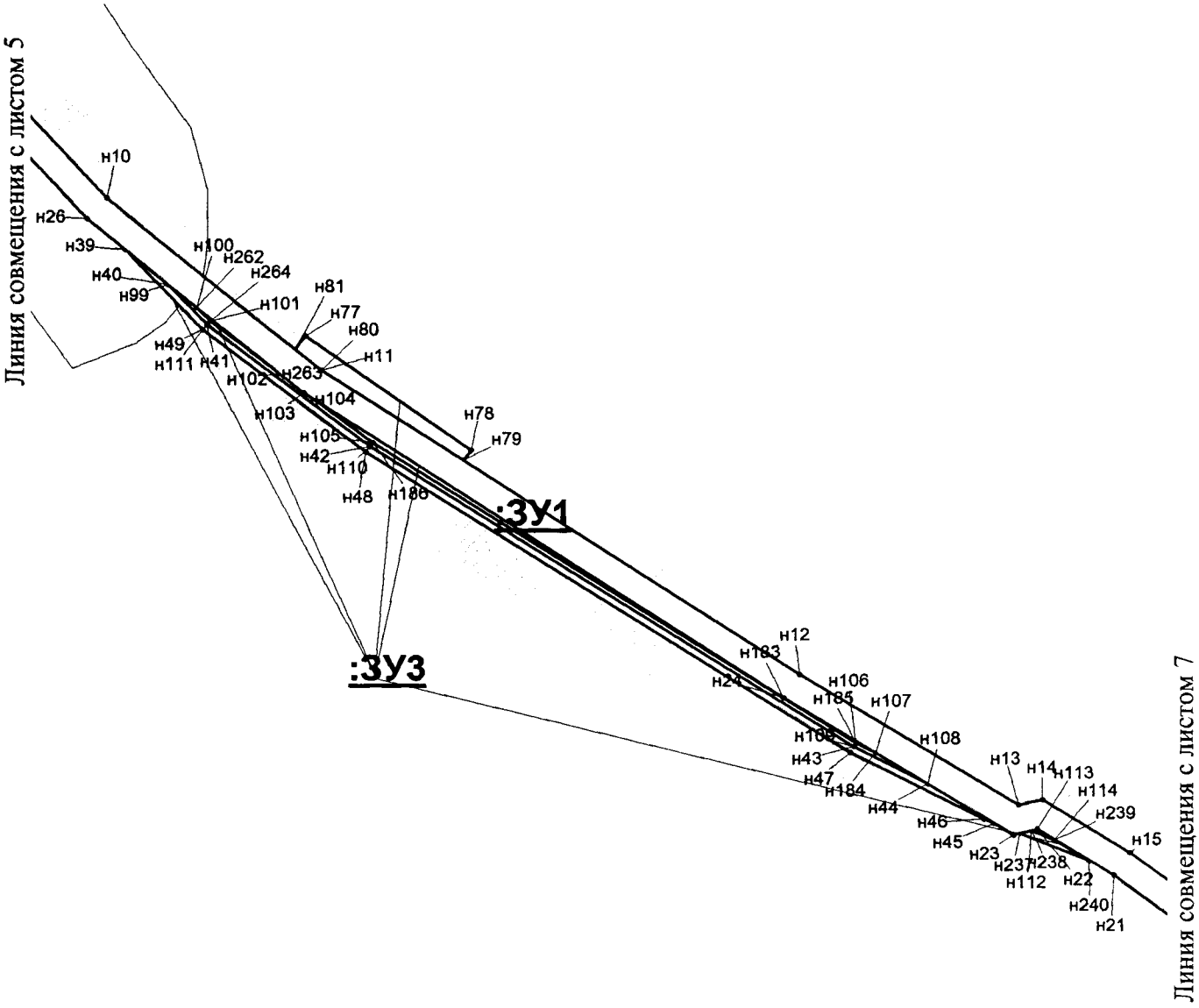


86:08:020904:13128

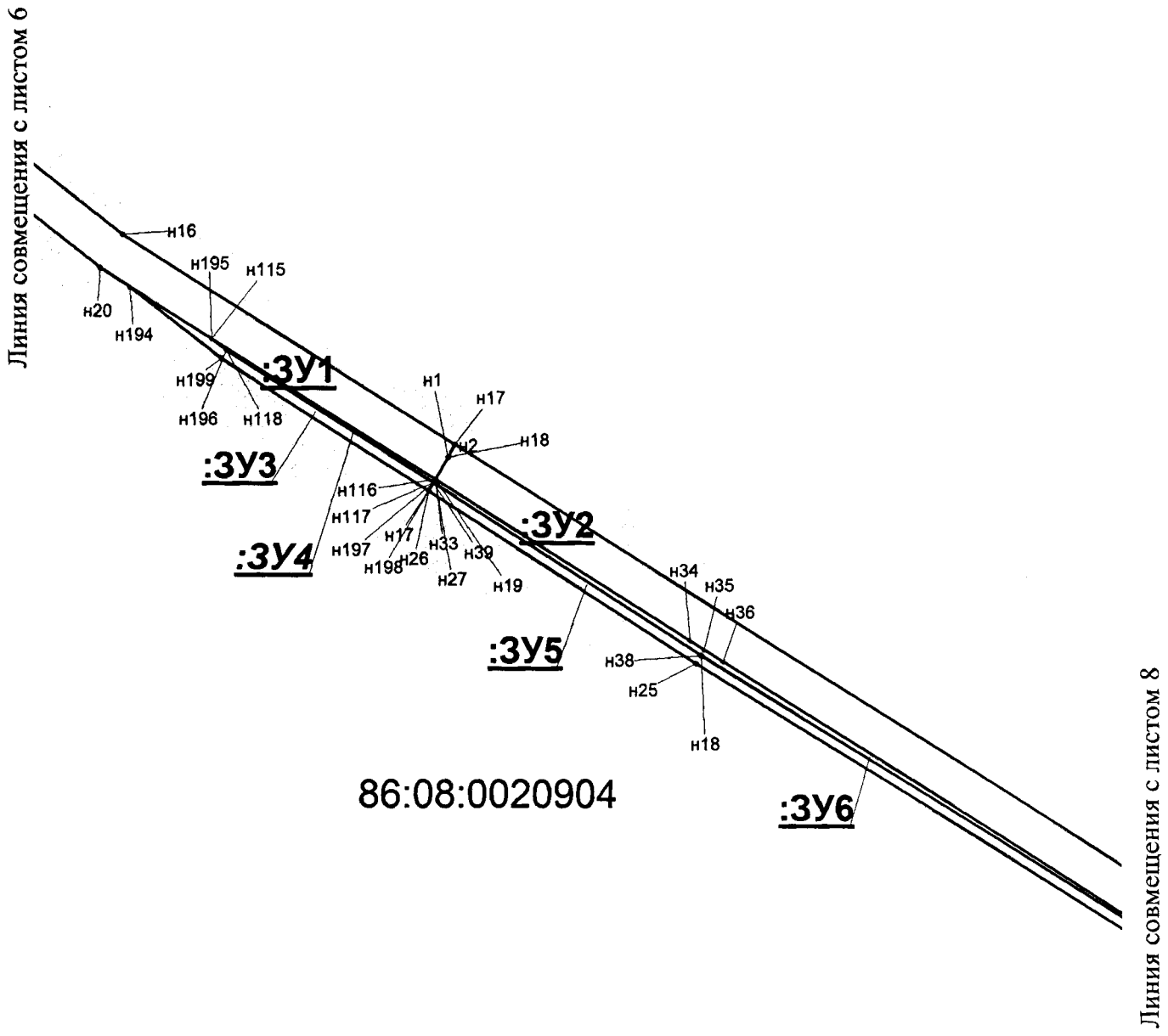
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



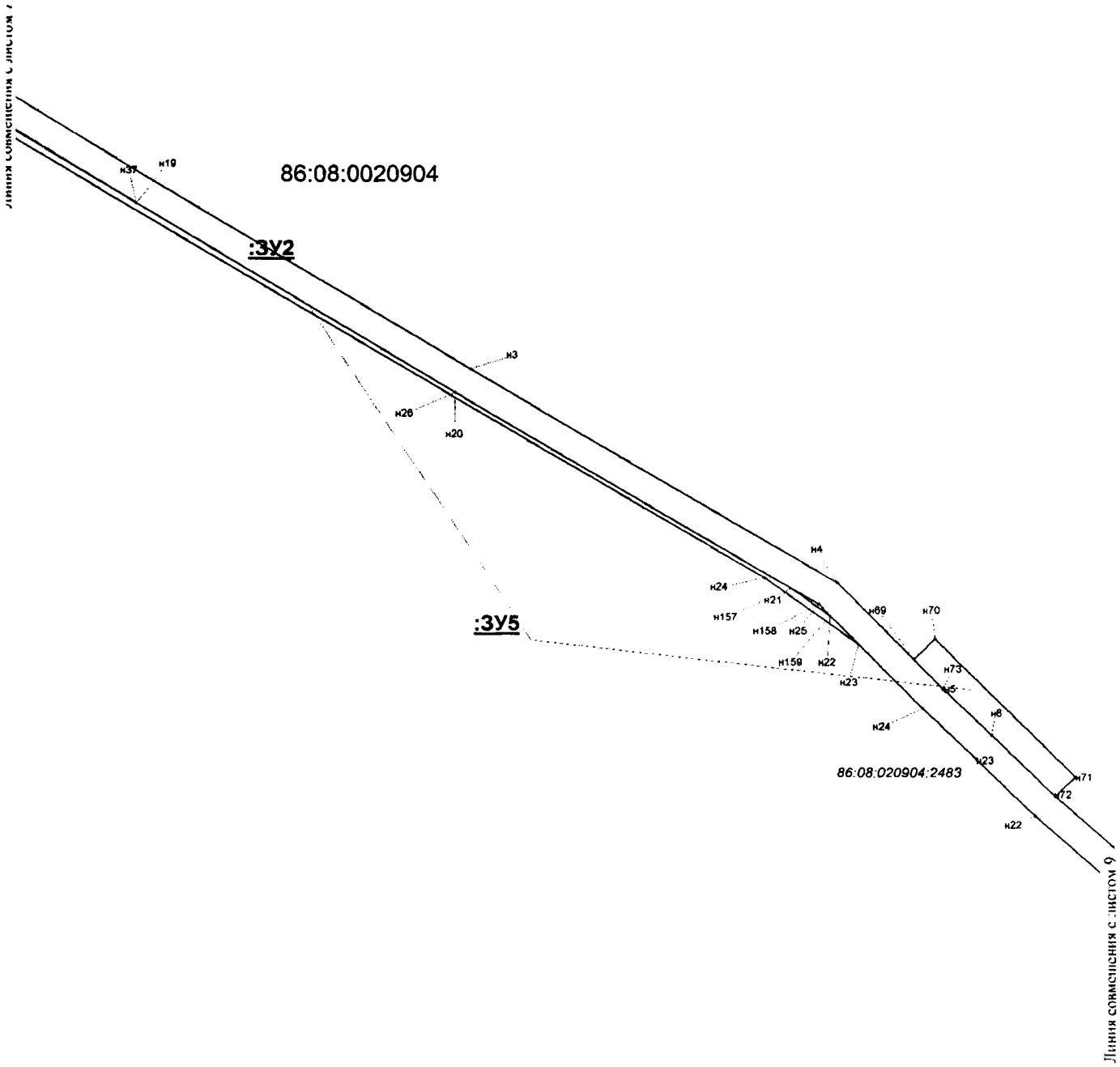
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



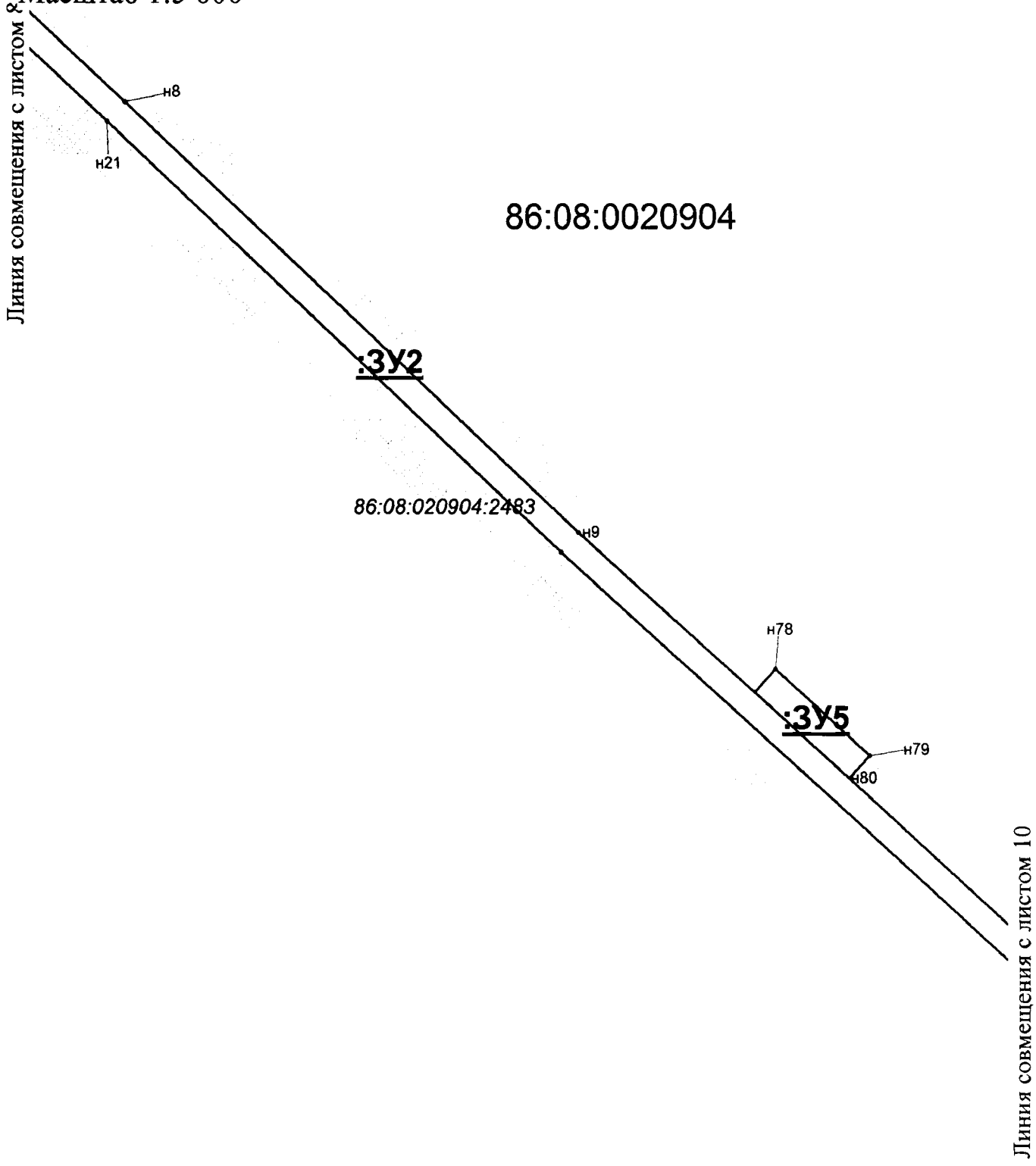
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



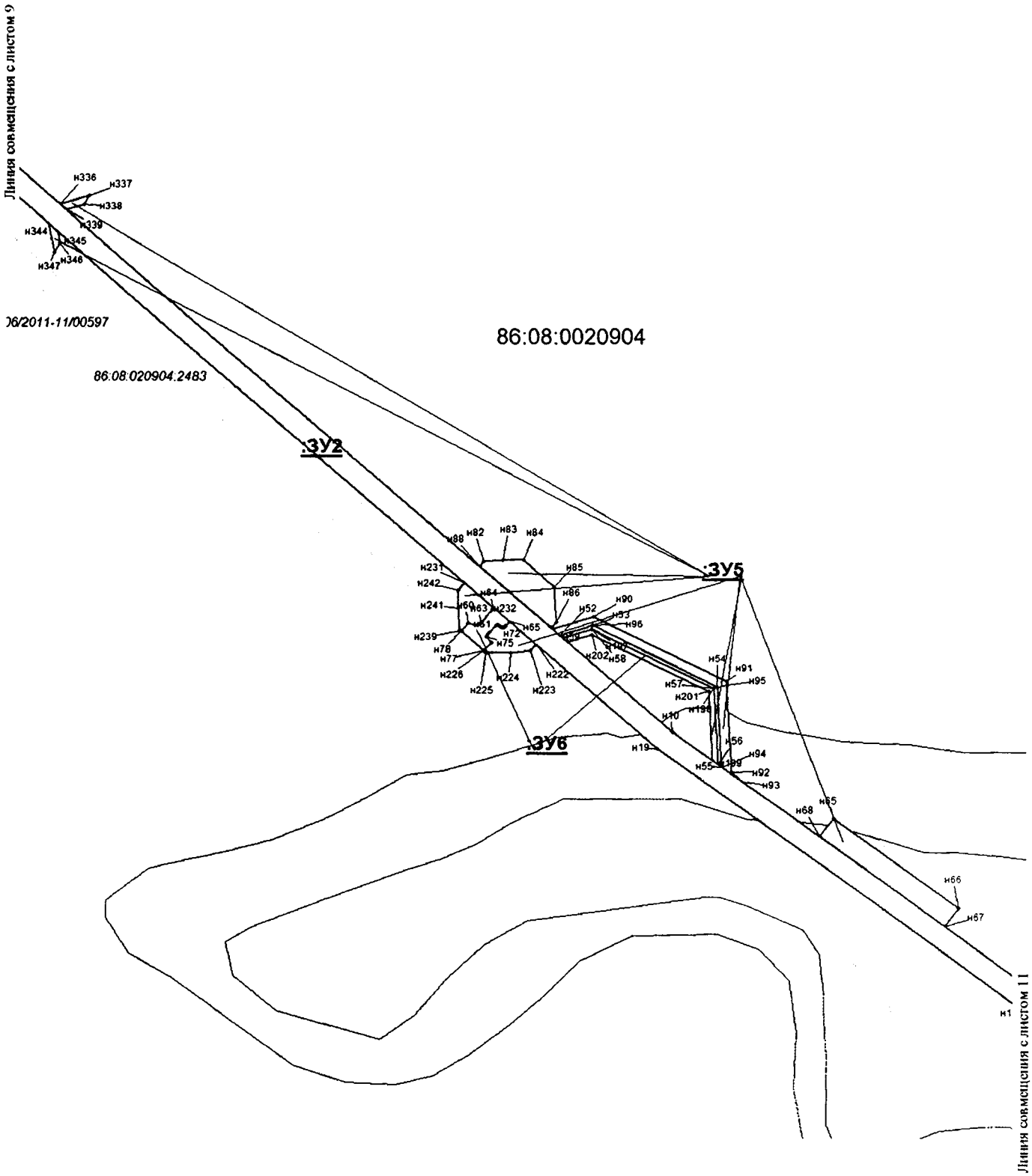
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Пстелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



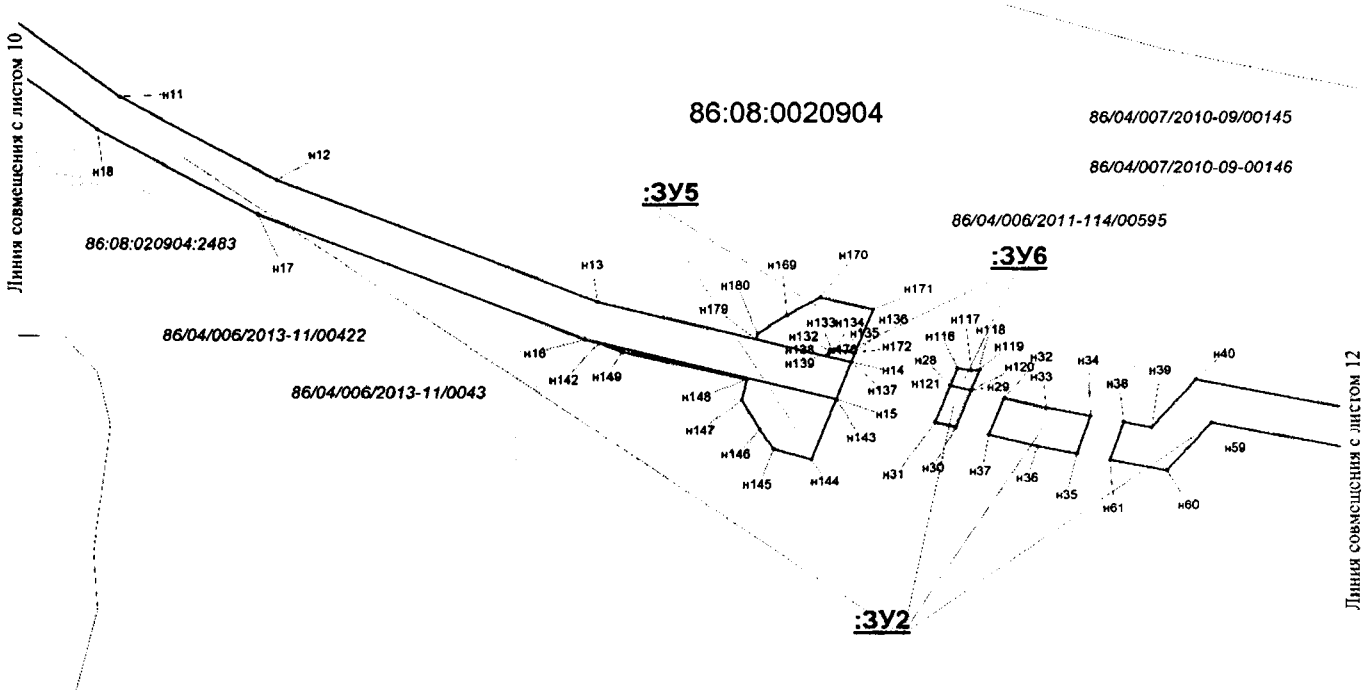
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



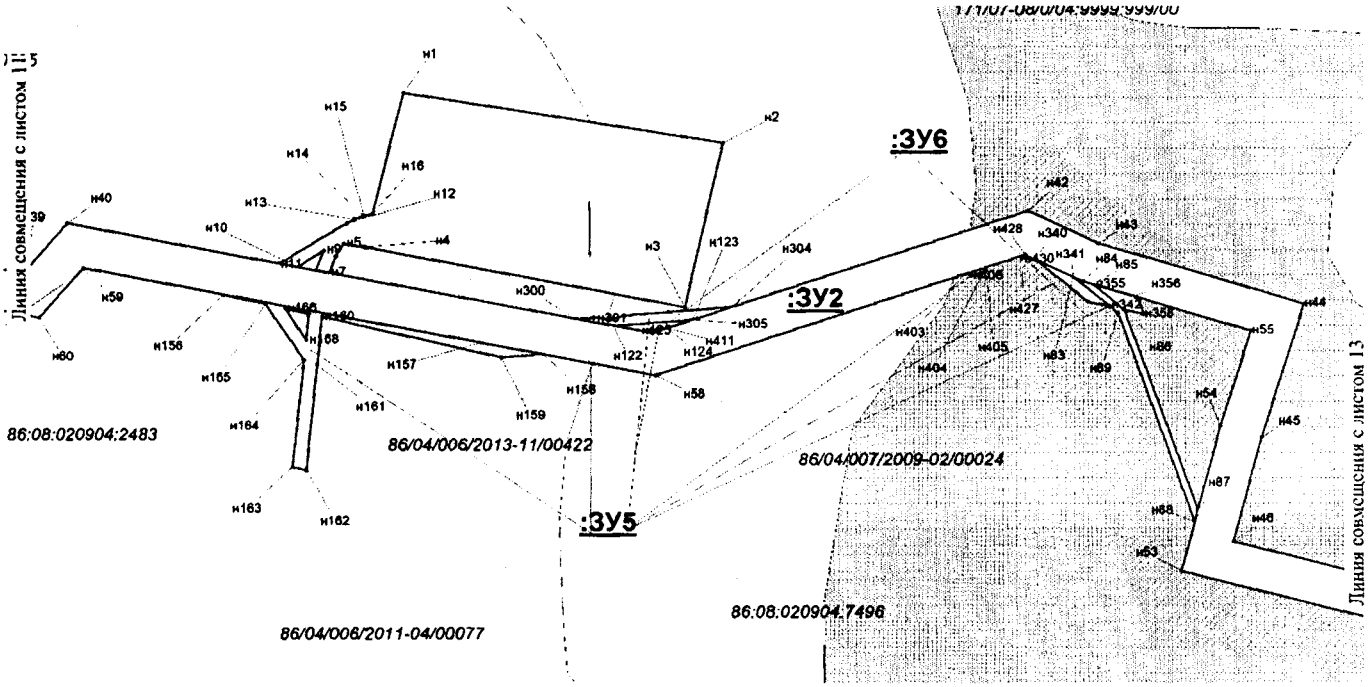
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2000



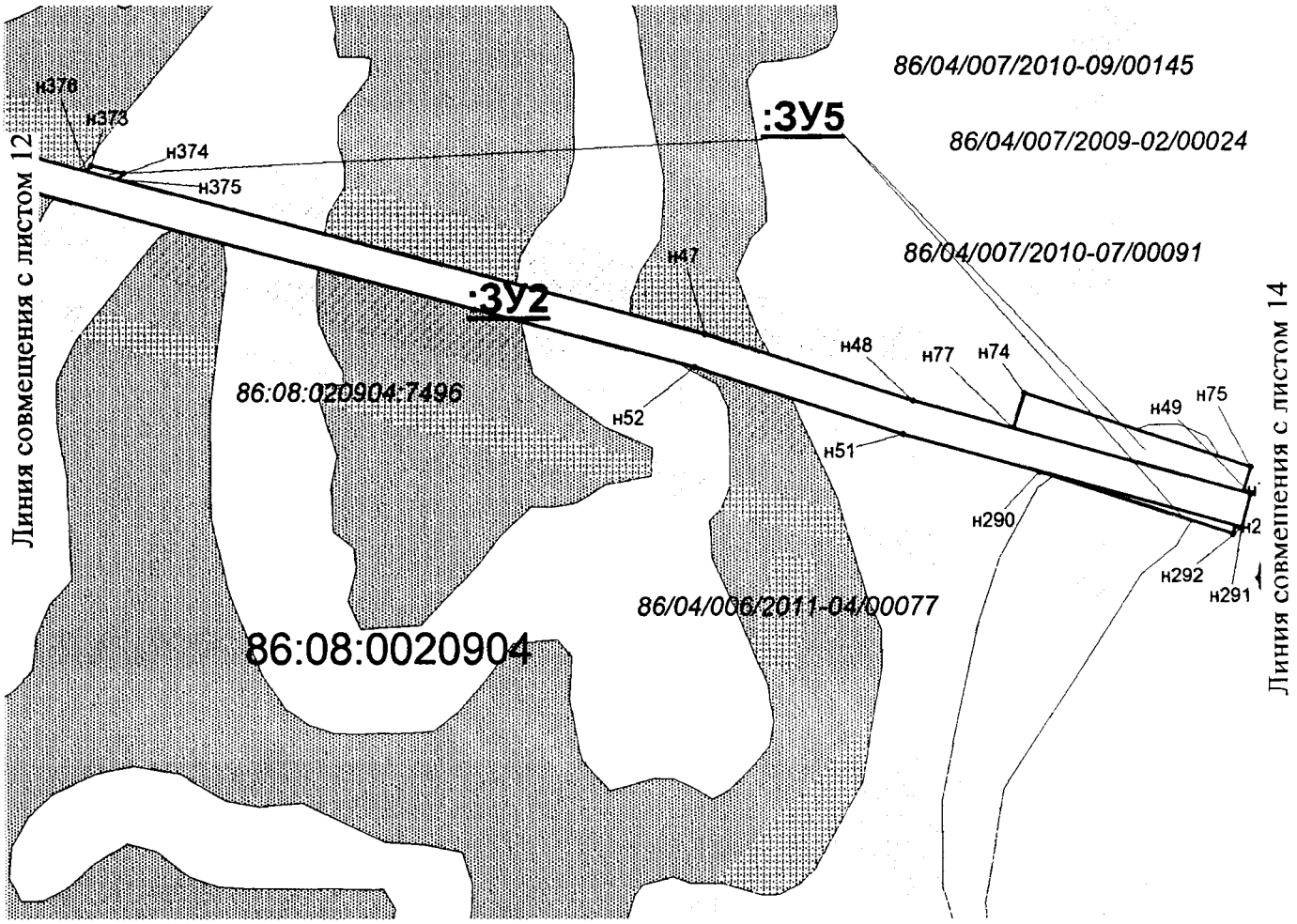
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



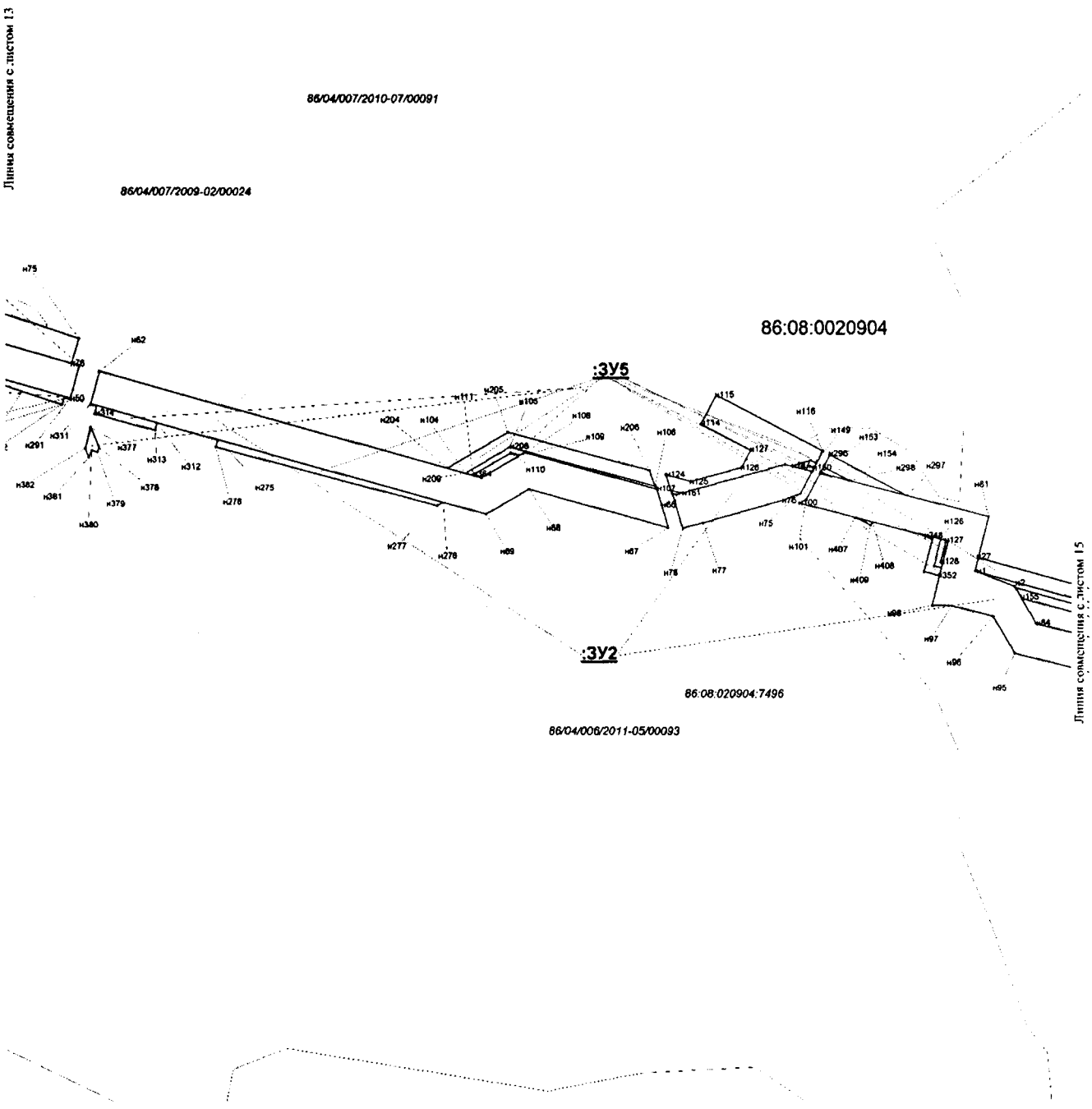
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000

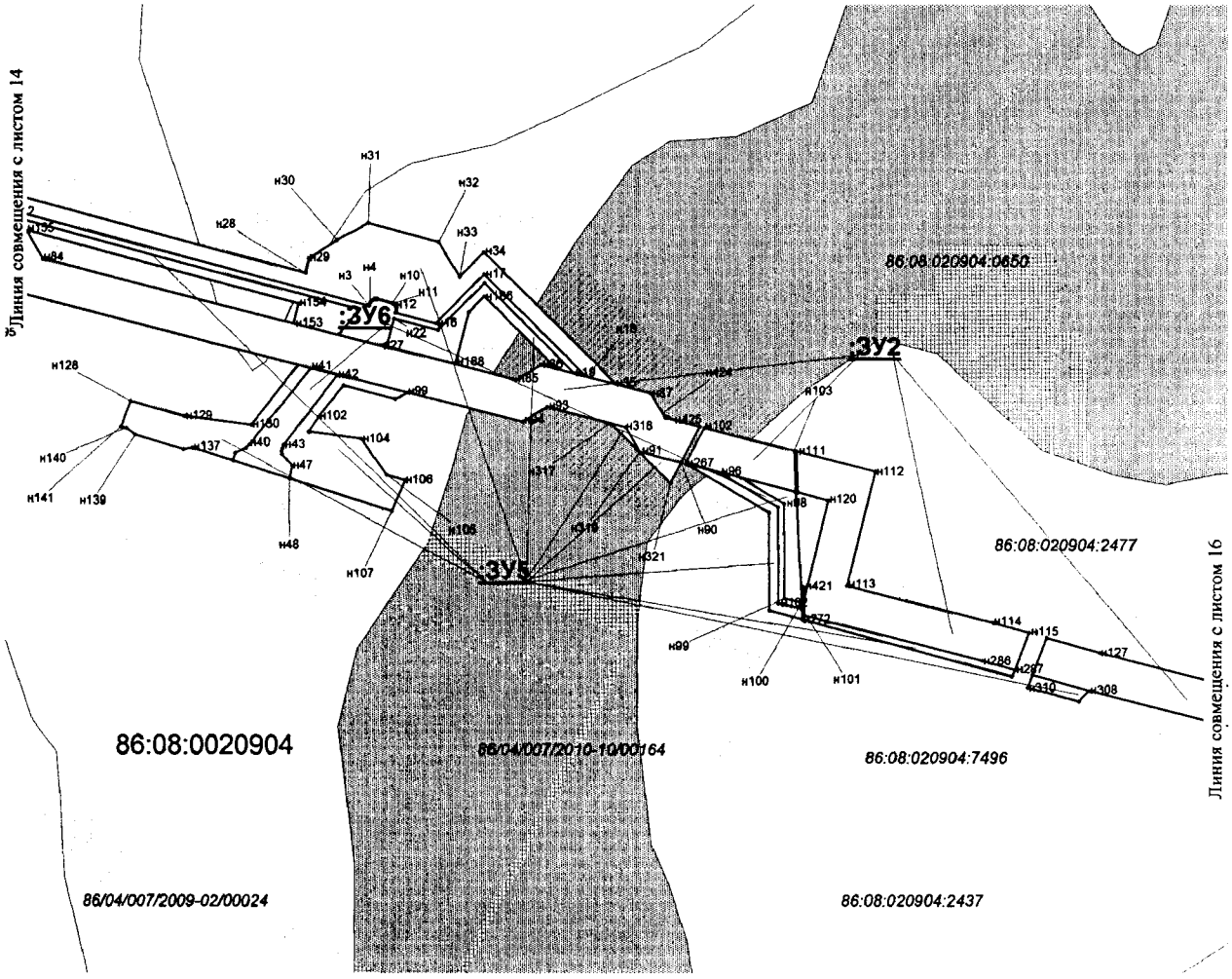
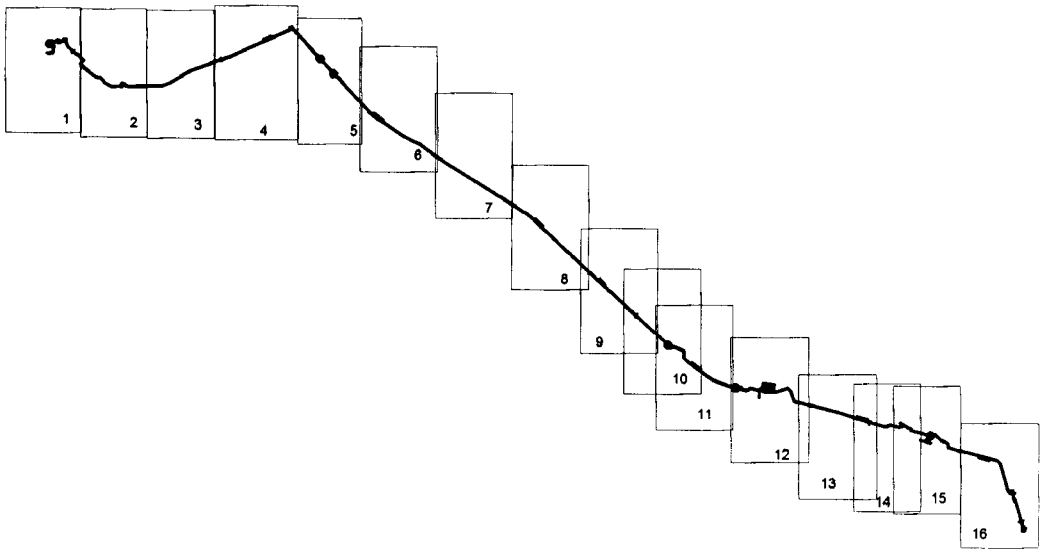
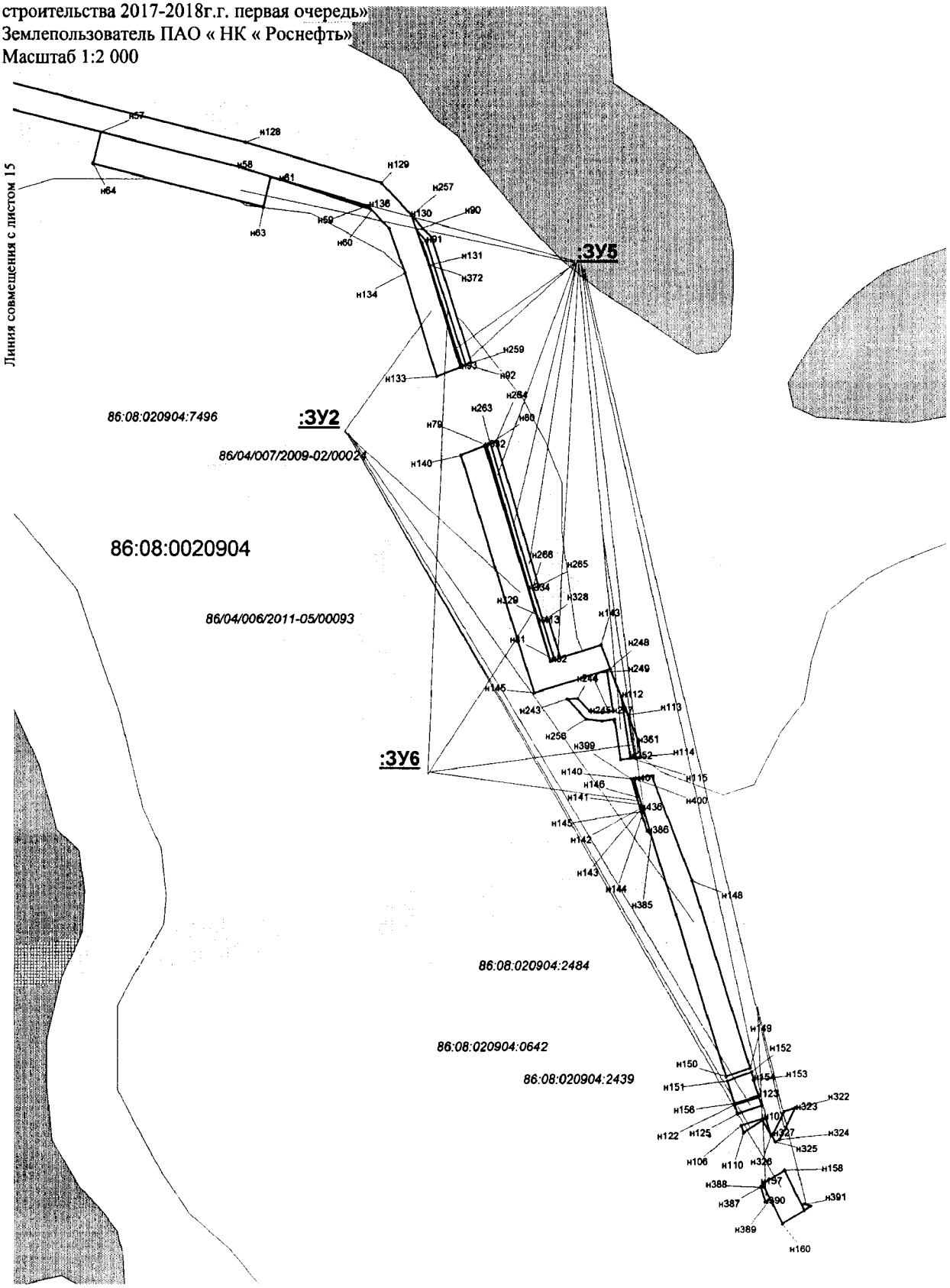


Схема расположения листов



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный нефтепровод
Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты - Мансийского автономного округа - Югры
«Напорный нефтепровод Петелинского месторождения
строительства 2017-2018г.г. первая очередь»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»

Каталог координат земельных участков

ЗУ:1		
№точки	X	Y
н1	906697.62	3499171.18
н2	906730.24	3499268.80
н3	906924.85	3499725.88
н4	907026.92	3499957.49
н5	907105.46	3500120.12
н6	907096.60	3500145.59
н7	907069.02	3500169.36
н8	906689.67	3500514.71
н9	906358.44	3500825.12
н10	905966.75	3501183.03
н11	905812.67	3501366.96
н12	905538.61	3501775.44
н13	905421.42	3501960.98
н14	905426.10	3501981.74
н15	905378.57	3502057.00
н16	905275.88	3502192.22
н17	905145.69	3502401.63
н18	905137.92	3502397.30
н19	905123.83	3502389.44
н20	905255.25	3502178.02
н21	905358.01	3502042.74
н22	905399.44	3501977.14
н23	905394.75	3501956.39
н24	905517.66	3501761.79
н25	905792.64	3501351.93
н26	905948.64	3501165.71
н27	906341.45	3500806.78
н28	906672.71	3500496.35
н29	907052.44	3500150.65
н30	907075.19	3500131.02
н31	907078.46	3500121.68
н32	907004.21	3499967.97
н33	906901.91	3499735.82
н34	906706.85	3499277.68
н35	906673.74	3499178.57

н36	906643.87	3499073.97
н37	906638.16	3499059.68
н38	906661.61	3499051.01
н39	906667.55	3499065.88
н40	906300.37	3497276.51
н41	906298.25	3497279.88
н42	906261.87	3497378.39
н43	906263.08	3497473.26
н44	906262.01	3497574.05
н45	906263.73	3498049.51
н46	906273.92	3498161.13
н47	906368.88	3498353.95
н48	906491.06	3498583.07
н49	906497.44	3498600.95
н50	906477.07	3498618.26
н51	906468.14	3498593.20
н52	906346.64	3498365.36
н53	906249.46	3498168.02
н54	906238.73	3498050.69
н55	906237.00	3497573.96
н56	906238.07	3497473.29
н57	906236.81	3497374.07
н58	906275.70	3497268.77
н59	906289.91	3497246.26
н60	906619.00	3496920.12
н61	906637.94	3496936.45
н62	906613.94	3496965.31
н63	906574.58	3496932.57
н64	906550.91	3496917.47
н65	906544.89	3496926.92
н66	906360.98	3497186.94
н67	906364.70	3497208.57
н68	906319.62	3497246.04
н69	906302.77	3497272.73
н70	906292.31	3497242.46
н71	906300.60	3497229.34
н72	906337.61	3497198.57
н73	906334.60	3497180.96
н74	906524.12	3496912.98
н75	906543.29	3496882.94
н76	906589.36	3496912.34
н77	906610.70	3496930.10
н78	906498.69	3498604.46
н79	906627.84	3498966.47

н80	906657.95	3499041.85
н81	906634.48	3499050.47
н82	906604.46	3498975.31
н83	906478.33	3498621.76
н84	906703.73	3496857.35
н85	906665.24	3496903.63
н86	906647.09	3496886.35
н87	906684.63	3496841.23
н88	906910.40	3496447.72
н89	906902.21	3496501.98
н90	906897.86	3496530.87
н91	906878.14	3496493.99
н92	906879.50	3496484.95
н93	906882.42	3496465.64
н94	906890.30	3496465.85
н95	906908.35	3496446.08
н96	906662.68	3496906.71
н97	906644.27	3496928.84
н98	906625.32	3496912.52
н99	906644.52	3496889.45
н100	906767.98	3496780.13
н101	906750.89	3496800.66
н102	906736.25	3496788.42
н103	906731.97	3496784.31
н104	906745.44	3496768.11
н105	906750.77	3496775.17
н106	906729.09	3496796.79
н107	906743.90	3496809.07
н108	906734.32	3496820.58
н109	906715.34	3496804.31
н110	906724.93	3496792.78
н111	906721.52	3496835.97
н112	906714.88	3496843.96
н113	906695.69	3496827.92
н114	906702.47	3496819.77
н115	906713.90	3496845.12
н116	906709.55	3496850.37
н117	906690.38	3496834.31
н118	906694.73	3496829.09
н119	906708.58	3496851.53
н120	906704.69	3496856.21
н121	906685.58	3496840.08
н122	906689.42	3496835.46
н123	906907.61	3496667.84

н124	906905.45	3496682.06
н125	906895.79	3496685.85
н126	906902.87	3496678.31
ЗУ:2		
№точки	X	Y
н1	905137.92	3502397.30
н2	905145.69	3502401.63
н3	904526.12	3503398.30
н4	904332.18	3503714.37
н5	904236.14	3503805.42
н6	904194.11	3503847.53
н7	904138.76	3503902.97
н8	903907.16	3504158.57
н9	903503.17	3504590.97
н10	902231.98	3506003.08
н11	901924.97	3506411.40
н12	901871.71	3506506.05
н13	901793.81	3506697.92
н14	901755.62	3506849.90
н15	901732.13	3506840.75
н16	901769.99	3506690.12
н17	901849.15	3506495.18
н18	901903.99	3506397.71
н19	902212.65	3505987.18
н20	903484.75	3504574.08
н21	903888.77	3504141.65
н22	904120.64	3503885.73
н23	904171.52	3503834.77
н24	904218.69	3503787.52
н25	904312.59	3503698.50
н26	904504.85	3503385.17
н27	905123.83	3502389.44
н28	901740.87	3506908.55
н29	901737.80	3506920.75
н30	901714.32	3506911.59
н31	901717.39	3506899.40
н32	901732.89	3506940.30
н33	901726.55	3506965.52
н34	901721.43	3506991.49
н35	901697.52	3506983.49
н36	901702.15	3506960.04
н37	901709.41	3506931.15
н38	901717.53	3507011.27
н39	901714.20	3507028.13

н40	901744.70	3507054.80
н41	901676.98	3507398.00
н42	901751.81	3507617.34
н43	901731.82	3507658.02
н44	901694.51	3507778.88
н45	901613.02	3507753.72
н46	901549.28	3507737.19
н47	901367.15	3508439.61
н48	901318.80	3508591.48
н49	901251.35	3508839.05
н50	901227.23	3508832.44
н51	901294.82	3508584.40
н52	901343.13	3508432.68
н53	901531.35	3507706.72
н54	901619.84	3507729.67
н55	901678.00	3507747.62
н56	901708.52	3507648.77
н57	901724.81	3507615.60
н58	901651.16	3507399.73
н59	901717.37	3507064.13
н60	901686.87	3507037.46
н61	901693.61	3507003.27
н62	901247.13	3508854.56
н63	901169.52	3509139.41
н64	901187.93	3509171.57
н65	901161.19	3509269.73
н66	901149.38	3509273.92
н67	901132.85	3509278.64
н68	901161.08	3509175.00
н69	901142.68	3509142.81
н70	901223.03	3508847.93
н71	901158.00	3509281.45
н72	901157.15	3509284.57
н73	901179.59	3509364.94
н74	901174.55	3509384.75
н75	901157.98	3509376.08
н76	901153.22	3509363.59
н77	901136.51	3509304.39
н78	901132.52	3509289.20
н79	901152.65	3509283.38
н80	901173.04	3509390.72
н81	901141.31	3509515.71
н82	901101.58	3509505.63
н83	901090.49	3509535.20

н84	901063.46	3509551.37
н85	900985.84	3509860.12
н86	900995.36	3509876.03
н87	900977.47	3509947.22
н88	900961.57	3509956.74
н89	900955.88	3509979.37
н90	900933.14	3509967.26
н91	900939.84	3509940.61
н92	900955.75	3509931.09
н93	900968.60	3509879.97
н94	900959.08	3509864.06
н95	901041.74	3509535.24
н96	901068.77	3509519.06
н97	901076.57	3509488.02
н98	901076.57	3509473.49
н99	901123.23	3509485.34
н100	901151.20	3509375.15
н101	901153.18	3509380.34
н102	900955.07	3509982.57
н103	900940.43	3510040.80
н104	900914.35	3510042.03
н105	900932.34	3509970.47
н106	899752.06	3511130.45
н107	899759.88	3511154.18
н108	899742.49	3511159.62
н109	899757.15	3511151.14
н110	899744.92	3511132.67
н111	900940.05	3510042.33
н112	900927.27	3510093.16
н113	900854.66	3510074.91
н114	900831.06	3510168.77
н115	900824.58	3510192.03
н116	900801.17	3510182.94
н117	900806.90	3510162.38
н118	900835.84	3510047.22
н119	900845.32	3510046.79
н120	900909.13	3510062.82
н121	900913.97	3510043.56
н122	899772.08	3511124.19
н123	899779.61	3511147.86
н124	899771.33	3511150.61
н125	899763.47	3511126.88
н126	900821.47	3510203.20
н127	900811.94	3510237.40

н128	900712.22	3510640.40
н129	900672.44	3510774.79
н130	900641.71	3510803.98
н131	900592.47	3510821.43
н132	900492.29	3510852.73
н133	900483.14	3510829.40
н134	900584.57	3510797.71
н135	900628.34	3510782.18
н136	900650.37	3510761.28
н137	900688.09	3510633.84
н138	900787.75	3510231.05
н139	900797.98	3510194.33
н140	900406.62	3510853.30
н141	900415.76	3510876.64
н142	900206.05	3510942.15
н143	900221.73	3510992.39
н144	900198.38	3511001.45
н145	900174.72	3510925.73
н146	900090.49	3511024.72
н147	900093.17	3511042.29
н148	899990.72	3511082.08
н149	899807.63	3511139.27
н150	899799.42	3511115.64
н151	899795.59	3511116.85
н152	899803.82	3511140.46
н153	899796.57	3511142.73
н154	899796.42	3511142.27
н155	899781.02	3511147.40
н156	899773.49	3511123.76
н157	899694.50	3511151.52
н158	899708.12	3511172.67
н159	899668.79	3511192.15
н160	899655.60	3511170.79
ЗУ:3		
№точки	X	Y
н1	906237.14	3497613.47
н2	906237.20	3497627.56
н3	906234.60	3497630.15
н4	906238.35	3497948.18
н5	906238.73	3498050.69
н6	906239.69	3498061.23
н7	906240.67	3498144.05
н8	906249.23	3498165.53
н9	906249.46	3498168.02

н10	906253.47	3498176.17
н11	906288.89	3498265.04
н12	906345.81	3498363.65
н13	906346.64	3498365.36
н14	906468.14	3498593.20
н15	906477.07	3498618.26
н16	906475.67	3498619.43
н17	906465.89	3498591.76
н18	906279.86	3498269.42
н19	906230.69	3498146.03
н20	906224.60	3497668.23
н21	906224.60	3497626.01
н22	906237.02	3497577.80
н23	906237.05	3497584.71
н24	906233.87	3497586.54
н25	906233.87	3497611.09
н26	906220.60	3497624.36
н27	906220.60	3497668.27
н28	906226.70	3498146.82
н29	906276.26	3498271.17
н30	906462.24	3498593.44
н31	906472.41	3498622.20
н32	906467.52	3498626.35
н33	906456.77	3498595.97
н34	906270.85	3498273.79
н35	906220.72	3498148.01
н36	906214.60	3497621.87
н37	906227.88	3497608.60
н38	906227.88	3497583.08
н39	905920.88	3501198.84
н40	905889.81	3501235.94
н41	905853.74	3501269.48
н42	905743.84	3501408.44
н43	905473.61	3501821.36
н44	905440.53	3501883.91
н45	905404.97	3501940.21
н46	905408.59	3501931.47
н47	905468.44	3501818.30
н48	905738.97	3501404.93
н49	905849.31	3501265.39
н50	906940.65	3499684.31
н51	906989.06	3499794.10
н52	906960.37	3499806.49
н53	906924.85	3499725.88

н54	906912.50	3499696.88
н55	906689.51	3500514.86
н56	906694.73	3500520.32
н57	906694.84	3500541.83
н58	906693.08	3500564.55
н59	906658.67	3500596.33
н60	906617.92	3500595.47
н61	906610.94	3500588.51
н62	906467.84	3500722.61
н63	906472.16	3500727.12
н64	906472.25	3500748.63
н65	906470.51	3500771.35
н66	906436.09	3500803.13
н67	906395.34	3500802.27
н68	906389.27	3500796.23
н69	906473.66	3498625.72
н70	906625.16	3499053.89
н71	906619.52	3499055.96
н72	906616.37	3499047.05
н73	906609.05	3499059.82
н74	906597.58	3499064.09
н75	906612.86	3499037.11
н76	906468.77	3498629.88
н77	905843.43	3501353.36
н78	905740.02	3501494.54
н79	905731.34	3501488.18
н80	905812.67	3501366.96
н81	905831.43	3501344.57
н82	906272.11	3497278.48
н83	906239.29	3497367.34
н84	906230.34	3497385.46
н85	906233.40	3497432.32
н86	906233.40	3497521.57
н87	906237.56	3497521.57
н88	906237.45	3497531.59
н89	906223.40	3497531.59
н90	906223.40	3497432.64
н91	906220.19	3497383.44
н92	906271.91	3497278.64
н93	906284.03	3497255.57
н94	906275.70	3497268.77
н95	906274.88	3497270.97
н96	906268.71	3497276.10
н97	906216.13	3497382.63

н98	906219.40	3497432.78
н99	906219.40	3497535.57
н100	906237.41	3497535.57
н101	906237.35	3497541.58
н102	906213.40	3497541.58
н103	906213.40	3497432.97
н104	906210.04	3497381.42
н105	906263.89	3497272.31
н106	907113.15	3500075.72
н107	907136.12	3500125.69
н108	907097.33	3500143.46
н109	907105.46	3500120.12
н110	907089.31	3500086.67
н111	906396.91	3500733.79
н112	906397.74	3500735.05
н113	906398.04	3500736.12
н114	906398.00	3500737.26
н115	906397.61	3500738.36
н116	906395.56	3500740.72
н117	906395.01	3500742.33
н118	906395.05	3500743.20
н119	906395.32	3500744.05
н120	906400.99	3500750.99
н121	906371.75	3500778.40
н122	906364.23	3500770.49
н123	906363.67	3500748.84
н124	906365.85	3500725.82
н125	906369.08	3500719.18
н126	906372.45	3500717.28
н127	906375.00	3500716.52
н128	906376.46	3500716.68
н129	906381.31	3500718.29
н130	906383.24	3500719.44
н131	906943.54	3496633.40
н132	906932.91	3496690.14
н133	906903.43	3496684.62
н134	906893.73	3496688.04
н135	906895.79	3496685.85
н136	906905.45	3496682.06
н137	906907.61	3496667.84
н138	906921.05	3496638.16
н139	906922.00	3496629.22
н140	906442.15	3500695.98
н141	906450.50	3500704.60

н142	906418.04	3500735.02
н143	906393.67	3500710.22
н144	906391.77	3500707.33
н145	906391.10	3500704.10
н146	906391.50	3500701.77
н147	906392.45	3500698.99
н148	906394.20	3500695.92
н149	906398.47	3500694.62
н150	906420.81	3500694.45
н151	906606.56	3500513.97
н152	906619.33	3500527.33
н153	906620.12	3500528.42
н154	906620.42	3500529.41
н155	906620.38	3500530.48
н156	906619.99	3500531.50
н157	906617.95	3500533.79
н158	906617.53	3500534.61
н159	906617.39	3500536.49
н160	906617.71	3500537.39
н161	906622.69	3500543.22
н162	906593.43	3500570.65
н163	906586.81	3500563.68
н164	906586.25	3500542.04
н165	906590.61	3500510.52
н166	906592.70	3500513.52
н167	906595.15	3500512.54
н168	906597.74	3500512.01
н169	906600.31	3500511.86
н170	906602.54	3500512.20
н171	906664.73	3500489.18
н172	906672.17	3500496.85
н173	906639.05	3500527.89
н174	906617.54	3500505.07
н175	906616.40	3500502.80
н176	906615.35	3500497.47
н177	906615.86	3500494.15
н178	906616.55	3500492.60
н179	906618.38	3500490.10
н180	906615.65	3500487.47
н181	906643.40	3500487.65
н182	905787.17	3501360.09
н183	905517.66	3501761.79
н184	905468.28	3501839.97
н185	905477.05	3501823.39

н186	905747.08	3501410.78
н187	906628.47	3499063.26
н188	906669.76	3499179.95
н189	906688.04	3499221.38
н190	906706.85	3499277.68
н191	906721.03	3499310.96
н192	906664.18	3499182.16
н193	906622.84	3499065.34
н194	905243.49	3502196.93
н195	905210.99	3502249.22
н196	905203.95	3502258.42
н197	905121.71	3502388.26
н198	905116.46	3502385.33
н199	905199.02	3502254.98
н200	906478.33	3498621.76
н201	906604.46	3498975.31
н202	906634.48	3499050.47
н203	906628.91	3499052.51
н204	906476.93	3498622.97
н205	906929.72	3496529.37
н206	906921.05	3496579.85
н207	906919.86	3496579.69
н208	906912.09	3496557.49
н209	906897.86	3496530.86
н210	906898.90	3496523.95
н211	906499.19	3496948.23
н212	906348.29	3497161.61
н213	906347.45	3497156.73
н214	906474.68	3496976.84
н215	906280.55	3497521.57
н216	906280.55	3497575.76
н217	906262.05	3497586.44
н218	906262.01	3497574.92
н219	906270.55	3497569.97
н220	906270.55	3497531.59
н221	906262.46	3497531.59
н222	906262.57	3497521.57
н223	906370.59	3497173.35
н224	906376.04	3497205.11
н225	906311.70	3497258.58
н226	906319.62	3497246.04
н227	906364.70	3497208.57
н228	906363.64	3497202.41
н229	906365.21	3497201.11

н230	906362.43	3497184.89
н231	906643.87	3499073.97
н232	906673.74	3499178.57
н233	906674.40	3499180.56
н234	906673.48	3499178.46
н235	906632.23	3499061.88
н236	906638.16	3499059.68
н237	905396.00	3501961.92
н238	905398.30	3501972.08
н239	905390.06	3501991.98
н240	905371.26	3502021.76
н241	906589.36	3496912.34
н242	906550.96	3496887.83
н243	906555.02	3496883.11
н244	906612.12	3496928.38
н245	906610.70	3496930.10
н246	906768.26	3496794.62
н247	906770.00	3496816.61
н248	906761.41	3496809.44
н249	906760.16	3496793.68
н250	906752.81	3496802.25
н251	906750.89	3496800.66
н252	906761.00	3496788.51
н253	906266.55	3497535.57
н254	906266.55	3497567.67
н255	906262.05	3497570.27
н256	906262.42	3497535.57
н257	906741.86	3496772.42
н258	906736.80	3496778.51
н259	906726.73	3496779.29
н260	906719.00	3496771.87
н261	906739.29	3496770.26
н262	905869.13	3501260.63
н263	905810.16	3501331.01
н264	905856.68	3501272.20
н265	907074.35	3500113.17
н266	907078.46	3500121.68
н267	907075.19	3500131.02
н268	907072.13	3500133.68
н269	906704.81	3496858.26
н270	906669.53	3496899.44
н271	906669.08	3496898.99
н272	906703.73	3496857.35
н273	906745.68	3496810.57

н274	906735.92	3496821.95
н275	906734.32	3496820.58
н276	906743.90	3496809.07
н277	906722.90	3496837.14
н278	906716.15	3496845.02
н279	906714.88	3496843.96
н280	906721.52	3496835.97
н281	906715.16	3496846.17
н282	906710.72	3496851.36
н283	906709.55	3496850.37
н284	906713.90	3496845.12
н285	906709.75	3496852.49
н286	906705.77	3496857.13
н287	906704.69	3496856.21
н288	906708.58	3496851.53
н289	906917.26	3496436.32
н290	906917.54	3496441.25
н291	906914.77	3496439.04
ЗУ:4		
№точки	X	Y
н1	906362.43	3497184.89
н2	906365.21	3497201.11
н3	906363.64	3497202.41
н4	906360.98	3497186.94
н5	906274.88	3497270.97
н6	906272.11	3497278.48
н7	906271.91	3497278.64
н8	906220.19	3497383.44
н9	906223.40	3497432.64
н10	906223.40	3497531.59
н11	906237.45	3497531.59
н12	906237.41	3497535.57
н13	906219.40	3497535.57
н14	906219.40	3497432.78
н15	906216.13	3497382.63
н16	906268.71	3497276.10
н17	906270.55	3497531.59
н18	906270.55	3497569.97
н19	906262.01	3497574.92
н20	906262.05	3497570.27
н21	906266.55	3497567.67
н22	906266.55	3497535.57
н23	906262.42	3497535.57
н24	906262.46	3497531.59

н25	906237.05	3497584.71
н26	906237.14	3497613.47
н27	906224.60	3497626.01
н28	906224.60	3497668.23
н29	906230.69	3498146.03
н30	906279.86	3498269.42
н31	906465.89	3498591.76
н32	906475.67	3498619.43
н33	906472.41	3498622.20
н34	906462.24	3498593.44
н35	906276.26	3498271.17
н36	906226.70	3498146.82
н37	906220.60	3497668.27
н38	906220.60	3497624.36
н39	906233.87	3497611.09
н40	906233.87	3497586.54
н41	906476.93	3498622.97
н42	906628.91	3499052.51
н43	906625.16	3499053.89
н44	906473.66	3498625.72
н45	906632.23	3499061.88
н46	906673.48	3499178.46
н47	906674.40	3499180.56
н48	906688.04	3499221.38
н49	906669.76	3499179.95
н50	906628.47	3499063.26
н51	906618.38	3500490.10
н52	906616.55	3500492.60
н53	906615.86	3500494.15
н54	906615.35	3500497.47
н55	906616.40	3500502.80
н56	906617.54	3500505.07
н57	906639.05	3500527.89
н58	906622.69	3500543.22
н59	906617.71	3500537.39
н60	906617.39	3500536.49
н61	906617.33	3500535.54
н62	906617.95	3500533.79
н63	906619.99	3500531.50
н64	906620.38	3500530.48
н65	906620.12	3500528.42
н66	906619.33	3500527.33
н67	906606.56	3500513.97
н68	906602.54	3500512.20

н69	906597.74	3500512.01
н70	906595.15	3500512.54
н71	906592.70	3500513.52
н72	906590.61	3500510.52
н73	906615.65	3500487.47
н74	906394.20	3500695.92
н75	906392.45	3500698.99
н76	906391.50	3500701.77
н77	906391.10	3500704.10
н78	906391.77	3500707.33
н79	906393.67	3500710.22
н80	906418.04	3500735.02
н81	906400.99	3500750.99
н82	906395.32	3500744.05
н83	906395.05	3500743.20
н84	906395.19	3500741.49
н85	906395.56	3500740.72
н86	906397.61	3500738.36
н87	906398.00	3500737.26
н88	906398.04	3500736.12
н89	906397.74	3500735.05
н90	906396.91	3500733.79
н91	906383.24	3500719.44
н92	906381.31	3500718.29
н93	906376.46	3500716.68
н94	906375.00	3500716.52
н95	906372.45	3500717.28
н96	906369.08	3500719.18
н97	906367.23	3500717.21
н98	906392.50	3500694.26
н99	905889.81	3501235.94
н100	905869.13	3501260.63
н101	905856.68	3501272.20
н102	905810.16	3501331.01
н103	905792.64	3501351.93
н104	905787.17	3501360.09
н105	905747.08	3501410.78
н106	905477.05	3501823.39
н107	905468.28	3501839.97
н108	905440.53	3501883.91
н109	905473.61	3501821.36
н110	905743.84	3501408.44
н111	905853.74	3501269.48
н112	905398.30	3501972.08

н113	905399.44	3501977.14
н114	905390.06	3501991.98
н115	905210.99	3502249.22
н116	905123.83	3502389.44
н117	905121.71	3502388.26
н118	905203.95	3502258.42
ЗУ:5		
№точки	X	Y
н1	901823.96	3507252.48
н2	901793.45	3507439.63
н3	901692.71	3507417.14
н4	901730.12	3507230.11
н5	901732.16	3507218.22
н6	901724.41	3507213.37
н7	901714.16	3507209.58
н8	901715.72	3507201.67
н9	901728.04	3507206.18
н10	901717.78	3507191.21
н11	901719.99	3507179.99
н12	901744.67	3507219.86
н13	901746.94	3507223.93
н14	901749.13	3507229.78
н15	901749.01	3507229.88
н16	901750.30	3507234.92
н17	905121.71	3502388.26
н18	905014.79	3502557.09
н19	904676.08	3503109.72
н20	904504.85	3503385.17
н21	904327.09	3503674.88
н22	904301.93	3503708.61
н23	904276.36	3503732.86
н24	904336.71	3503651.94
н25	905009.70	3502553.92
н26	905116.46	3502385.33
н27	901111.10	3509508.05
н28	901054.60	3509723.81
н29	901064.22	3509726.18
н30	901075.84	3509744.29
н31	901086.53	3509764.40
н32	901074.50	3509809.67
н33	901052.09	3509823.37
н34	901067.86	3509838.97
н35	900983.15	3509924.62
н36	900987.95	3509905.54

н37	901053.71	3509839.04
н38	901022.23	3509807.90
н39	901029.05	3509781.86
н40	901030.93	3509782.33
н41	901031.75	3509782.44
н42	901032.66	3509782.32
н43	901033.50	3509781.98
н44	901034.24	3509781.44
н45	901034.81	3509780.72
н46	901035.17	3509779.92
н47	901037.84	3509770.11
н48	901037.94	3509769.20
н49	901037.81	3509768.23
н50	901037.45	3509767.32
н51	901036.89	3509766.50
н52	901036.13	3509765.84
н53	901035.24	3509765.43
н54	901033.49	3509764.91
н55	901101.08	3509506.98
н56	901101.58	3509505.63
н57	900722.18	3510496.07
н58	900688.09	3510633.84
н59	900650.37	3510761.28
н60	900646.43	3510765.02
н61	900676.06	3510673.94
н62	900678.22	3510665.27
н63	900649.11	3510658.01
н64	900691.46	3510488.22
н65	902131.34	3506180.28
н66	902026.19	3506320.16
н67	902005.36	3506304.49
н68	902110.52	3506164.61
н69	904262.96	3503780.00
н70	904281.19	3503798.72
н71	904155.83	3503920.84
н72	904138.61	3503903.13
н73	904236.14	3503805.42
н74	901323.86	3508672.22
н75	901270.74	3508838.96
н76	901252.92	3508833.28
н77	901298.97	3508664.28
н78	903374.36	3504777.49
н79	903293.81	3504866.45
н80	903272.54	3504847.16

н81	903352.89	3504757.91
н82	902430.04	3505793.45
н83	902432.00	3505814.84
н84	902432.21	3505837.67
н85	902400.66	3505872.29
н86	902359.99	3505874.94
н87	902352.77	3505868.90
н88	902424.82	3505788.87
н89	902351.75	3505870.04
н90	902366.42	3505915.64
н91	902290.99	3506062.78
н92	902184.89	3506068.09
н93	902174.47	3506079.57
н94	902190.86	3506057.78
н95	902284.73	3506053.08
н96	902355.65	3505914.75
н97	902344.01	3505878.64
н98	900989.13	3509744.51
н99	900977.74	3509789.83
н100	900973.77	3509782.04
н101	900982.30	3509748.55
н102	900962.54	3509732.75
н103	900952.52	3509726.11
н104	900948.20	3509759.87
н105	900925.04	3509776.59
н106	900921.59	3509788.31
н107	900902.45	3509779.74
н108	900922.90	3509713.64
н109	900930.74	3509715.44
н110	900938.16	3509708.94
н111	900940.20	3509708.84
н112	900942.21	3509709.17
н113	900944.06	3509709.92
н114	901209.01	3509302.88
н115	901230.29	3509313.98
н116	901189.34	3509392.49
н117	901180.49	3509387.85
н118	901182.60	3509383.79
н119	901178.28	3509370.05
н120	901179.59	3509364.94
н121	901160.64	3509297.81
н122	901158.26	3509288.76
н123	901160.40	3509280.57
н124	901171.81	3509276.48

н125	901166.91	3509295.16
н126	901177.20	3509332.72
н127	901189.97	3509339.37
н128	900972.24	3509609.74
н129	900962.57	3509645.50
н130	900957.08	3509688.77
н131	900995.51	3509719.16
н132	900993.42	3509727.43
н133	900944.57	3509687.77
н134	900942.12	3509685.45
н135	900938.68	3509678.15
н136	900934.28	3509676.80
н137	900942.38	3509650.61
н138	900941.36	3509644.51
н139	900950.54	3509612.90
н140	900954.88	3509606.60
н141	900955.73	3509603.59
н142	901767.88	3506698.53
н143	901732.13	3506840.75
н144	901693.94	3506825.84
н145	901700.45	3506803.11
н146	901712.79	3506794.79
н147	901731.41	3506784.29
н148	901744.34	3506787.12
н149	901762.20	3506712.51
н150	901089.38	3509535.86
н151	901031.04	3509758.46
н152	901014.77	3509745.05
н153	901022.07	3509715.93
н154	901035.17	3509719.07
н155	901082.01	3509540.27
н156	901700.90	3507147.61
н157	901671.29	3507297.67
н158	901664.15	3507333.82
н159	901662.23	3507309.47
н160	901687.14	3507205.14
н161	901657.82	3507202.27
н162	901593.38	3507195.95
н163	901595.40	3507188.00
н164	901660.97	3507194.53
н165	901695.06	3507172.01
н166	901692.36	3507183.31
н167	901689.05	3507197.15
н168	901673.14	3507195.74

н169	901785.59	3506811.54
н170	901796.69	3506831.44
н171	901788.98	3506862.91
н172	901761.75	3506852.29
н173	901763.53	3506841.35
н174	901763.63	3506840.03
н175	901763.24	3506838.63
н176	901762.43	3506837.45
н177	901761.30	3506836.58
н178	901759.10	3506836.07
н179	901769.96	3506792.84
н180	901773.62	3506793.66
н181	901025.17	3509780.87
н182	901017.77	3509809.13
н183	901048.06	3509839.07
н184	900989.87	3509897.92
н185	900992.73	3509886.48
н186	901039.58	3509839.12
н187	901029.40	3509829.06
н188	900996.33	3509820.62
н189	900995.93	3509820.01
н190	901007.72	3509773.07
н191	901007.66	3509773.95
н192	901007.86	3509774.88
н193	901008.26	3509775.73
н194	901008.86	3509776.45
н195	901009.64	3509776.98
н196	902340.91	3505882.07
н197	902351.33	3505914.40
н198	902282.23	3506049.21
н199	902193.98	3506053.62
н200	902198.68	3506047.38
н201	902278.46	3506043.39
н202	902344.85	3505913.88
н203	902336.27	3505887.23
н204	901176.44	3509113.98
н205	901202.65	3509158.79
н206	901174.95	3509264.49
н207	901163.45	3509268.94
н208	901191.92	3509160.26
н209	901172.76	3509127.50
н210	902356.10	3505807.88
н211	902356.45	3505808.75
н212	902356.48	3505809.61

н213	902356.25	3505810.52
н214	902355.61	3505811.57
н215	902354.27	3505813.33
н216	902353.94	3505814.32
н217	902353.88	3505815.34
н218	902354.04	3505816.33
н219	902354.45	3505817.28
н220	902355.07	3505818.07
н221	902360.51	3505822.92
н222	902333.80	3505852.61
н223	902326.26	3505845.95
н224	902323.85	3505824.53
н225	902324.15	3505796.92
н226	902326.47	3505794.32
н227	902335.30	3505802.63
н228	902343.18	3505796.60
н229	902345.54	3505798.39
н230	902347.37	3505800.34
н231	902405.99	3505772.41
н232	902376.62	3505805.03
н233	902375.37	3505803.80
н234	902359.10	3505790.90
н235	902357.65	3505789.13
н236	902356.66	3505787.21
н237	902355.98	3505785.00
н238	902358.40	3505776.74
н239	902349.17	3505768.83
н240	902350.29	3505767.56
н241	902376.00	3505765.34
н242	902397.47	3505765.02
н243	900168.56	3510958.52
н244	900169.22	3510968.97
н245	900156.52	3510981.14
н246	900155.03	3510993.52
н247	900156.73	3511004.34
н248	900195.92	3510998.21
н249	900194.48	3510989.00
н250	900198.38	3511001.45
н251	900170.34	3511012.34
н252	900110.56	3511021.66
н253	900109.07	3511011.77
н254	900148.82	3511005.56
н255	900146.96	3510993.66
н256	900148.91	3510977.34

н257	900641.31	3510804.12
н258	900619.23	3510823.99
н259	900496.62	3510863.78
н260	900494.42	3510858.18
н261	900616.16	3510818.68
н262	900626.51	3510809.36
н263	900418.00	3510882.35
н264	900420.19	3510887.95
н265	900278.81	3510930.83
н266	900277.50	3510924.94
н267	900932.26	3509970.80
н268	900926.92	3509992.04
н269	900904.72	3510030.47
н270	900843.70	3510030.45
н271	900839.65	3510045.53
н272	900833.35	3510045.83
н273	900839.09	3510024.44
н274	900901.25	3510024.46
н275	901196.98	3508943.52
н276	901151.41	3509110.78
н277	901148.78	3509106.30
н278	901191.77	3508942.22
н279	900923.37	3510006.17
н280	900914.47	3510041.57
н281	900914.18	3510042.04
н282	900843.84	3510045.34
н283	900846.77	3510034.44
н284	900907.01	3510034.46
н285	900835.84	3510047.22
н286	900806.90	3510162.38
н287	900801.17	3510182.94
н288	900797.00	3510181.32
н289	900832.94	3510047.36
н290	901267.79	3508683.59
н291	901227.23	3508832.44
н292	901226.78	3508832.32
н293	901227.26	3508830.50
н294	901228.19	3508827.62
н295	901222.38	3508826.04
н296	901186.58	3509397.80
н297	901156.71	3509455.04
н298	901167.40	3509412.95
н299	901177.71	3509393.17
н300	901685.76	3507353.50

н301	901686.58	3507363.87
н302	901685.49	3507374.16
н303	901687.89	3507381.62
н304	901692.99	3507444.95
н305	901685.19	3507422.07
н306	901681.47	3507375.24
н307	900797.98	3510194.33
н308	900787.81	3510230.82
н309	900781.32	3510224.33
н310	900789.89	3510191.28
н311	901223.03	3508847.93
н312	901209.33	3508898.16
н313	901203.69	3508896.77
н314	901215.71	3508850.87
н315	901221.50	3508852.47
н316	901222.73	3508847.84
н317	900958.18	3509921.43
н318	900955.75	3509931.09
н319	900939.84	3509940.61
н320	900933.14	3509967.26
н321	900919.90	3509960.20
н322	899765.86	3511172.72
н323	899769.25	3511183.37
н324	899738.66	3511168.19
н325	899736.20	3511163.91
н326	899743.21	3511160.04
н327	899744.39	3511162.09
н328	900244.88	3510934.85
н329	900246.17	3510940.72
н330	900209.11	3510951.96
н331	900207.32	3510946.23
н332	900415.76	3510876.64
н333	900416.54	3510878.62
н334	900276.63	3510921.05
н335	900276.44	3510920.16
н336	902844.32	3505322.86
н337	902854.45	3505355.39
н338	902844.42	3505350.06
н339	902838.10	3505329.77
н340	901721.85	3507621.63
н341	901711.12	3507643.46
н342	901693.17	3507664.51
н343	901696.22	3507651.69
н344	902822.73	3505309.48

н345	902813.66	3505319.56
н346	902799.21	3505322.60
н347	902788.88	3505316.60
н348	901127.84	3509467.17
н349	901124.59	3509480.00
н350	901105.33	3509474.96
н351	901103.90	3509480.43
н352	901098.08	3509478.95
н353	901101.05	3509467.63
н354	901124.41	3509473.75
н355	901706.63	3507654.89
н356	901699.16	3507679.07
н357	901697.25	3507681.30
н358	901688.45	3507684.43
н359	901691.19	3507672.84
н360	900152.93	3511019.09
н361	900126.81	3511029.24
н362	900112.03	3511031.54
н363	900111.14	3511025.61
н364	901171.29	3509132.90
н365	901187.63	3509160.86
н366	901185.80	3509167.87
н367	901169.52	3509139.41
н368	900616.64	3510812.87
н369	900614.12	3510815.13
н370	900492.95	3510854.45
н371	900492.29	3510852.73
н372	900592.47	3510821.43
н373	901488.76	3507989.45
н374	901482.96	3508014.24
н375	901478.47	3508010.30
н376	901484.78	3507985.95
н377	901205.72	3508848.11
н378	901191.02	3508854.48
н379	901187.93	3508853.05
н380	901189.01	3508849.06
н381	901183.79	3508846.73
н382	901190.36	3508843.88
н383	900057.53	3511032.14
н384	900057.96	3511034.88
н385	900034.85	3511042.10
н386	900038.79	3511037.88
н387	899691.98	3511149.50
н388	899691.52	3511153.01

н389	899679.78	3511158.81
н390	899677.17	3511153.98
н391	899673.76	3511189.68
н392	899675.14	3511192.23
н393	899672.68	3511198.44
н394	899668.79	3511192.15
н395	901123.60	3509483.88
н396	901123.23	3509485.34
н397	901107.78	3509481.41
н398	901108.19	3509479.85
н399	900090.10	3511022.16
н400	900090.49	3511024.72
н401	900090.04	3511024.86
н402	900072.22	3511027.64
н403	901713.01	3507581.00
н404	901717.12	3507593.06
н405	901715.21	3507593.21
н406	901712.15	3507584.60
н407	901140.68	3509416.60
н408	901137.41	3509429.48
н409	901134.71	3509428.07
н410	901678.61	3507389.73
н411	901679.96	3507406.74
н412	901676.98	3507398.00
н413	900243.87	3510930.34
н414	900244.01	3510930.93
н415	900206.12	3510942.41
н416	900206.05	3510942.15
н417	901176.41	3509377.46
н418	901178.28	3509383.41
н419	901176.93	3509385.99
н420	901174.55	3509384.75
н421	900853.91	3510046.37
н422	900853.28	3510048.77
н423	900845.33	3510046.79
н424	900964.49	3509954.99
н425	900960.10	3509962.60
н426	900961.57	3509956.74
н427	901724.11	3507613.55
н428	901724.81	3507615.60
н429	901723.85	3507617.56
н430	901722.48	3507613.69
н431	901174.16	3509391.32
н432	901171.69	3509396.06

н433	901173.04	3509390.72
н434	900064.18	3511032.95
н435	900061.82	3511033.68
н436	900061.76	3511033.32
н437	899742.04	3511099.01
н438	899742.11	3511099.25
н439	899741.80	3511099.40
ЗУ:6		
№точки	X	Y
н1	901101.08	3509506.98
н2	901093.13	3509537.30
н3	901033.49	3509764.91
н4	901035.24	3509765.43
н5	901036.13	3509765.84
н6	901036.89	3509766.50
н7	901037.81	3509768.23
н8	901037.94	3509769.20
н9	901037.84	3509770.11
н10	901035.17	3509779.92
н11	901034.81	3509780.72
н12	901034.24	3509781.44
н13	901033.50	3509781.98
н14	901031.75	3509782.44
н15	901029.05	3509781.86
н16	901022.23	3509807.90
н17	901053.71	3509839.04
н18	900987.95	3509905.54
н19	900989.87	3509897.92
н20	901048.06	3509839.07
н21	901017.77	3509809.13
н22	901025.17	3509780.87
н23	901009.64	3509776.98
н24	901008.86	3509776.45
н25	901008.26	3509775.73
н26	901007.86	3509774.88
н27	901007.66	3509773.95
н28	901007.72	3509773.07
н29	901014.77	3509745.05
н30	901031.04	3509758.46
н31	901089.38	3509535.86
н32	901090.49	3509535.20
н33	905123.83	3502389.44
н34	905023.82	3502550.31
н35	905018.19	3502559.20

н36	905010.89	3502571.13
н37	904676.08	3503109.72
н38	905014.79	3502557.09
н39	905121.71	3502388.26
н40	900944.57	3509687.77
н41	900993.42	3509727.43
н42	900989.13	3509744.51
н43	900944.06	3509709.92
н44	900942.21	3509709.17
н45	900938.16	3509708.94
н46	900934.59	3509712.50
н47	900930.74	3509715.44
н48	900922.90	3509713.64
н49	900934.28	3509676.80
н50	900938.68	3509678.15
н51	900942.12	3509685.45
н52	902344.01	3505878.64
н53	902355.65	3505914.75
н54	902284.73	3506053.08
н55	902190.86	3506057.78
н56	902193.98	3506053.62
н57	902282.23	3506049.21
н58	902351.33	3505914.40
н59	902340.91	3505882.07
н60	902358.40	3505776.74
н61	902355.98	3505785.00
н62	902357.65	3505789.13
н63	902359.10	3505790.90
н64	902376.62	3505805.03
н65	902360.53	3505822.92
н66	902354.45	3505817.28
н67	902354.04	3505816.33
н68	902353.88	3505815.34
н69	902353.94	3505814.32
н70	902354.27	3505813.33
н71	902355.61	3505811.57
н72	902356.48	3505809.61
н73	902356.45	3505808.75
н74	902356.10	3505807.88
н75	902343.18	3505796.60
н76	902335.30	3505802.63
н77	902326.47	3505794.32
н78	902349.15	3505768.82
н79	900416.54	3510878.62

н80	900418.00	3510882.35
н81	900207.32	3510946.23
н82	900206.12	3510942.41
н83	901711.12	3507643.46
н84	901708.52	3507648.77
н85	901706.63	3507654.89
н86	901691.39	3507672.77
н87	901568.57	3507716.37
н88	901561.66	3507714.58
н89	901689.05	3507669.36
н90	900626.51	3510809.36
н91	900616.16	3510818.68
н92	900494.42	3510858.18
н93	900492.95	3510854.45
н94	900614.12	3510815.13
н95	900616.64	3510812.87
н96	900926.92	3509992.04
н97	900923.37	3510006.17
н98	900907.01	3510034.46
н99	900846.77	3510034.44
н100	900843.84	3510045.34
н101	900839.65	3510045.53
н102	900843.70	3510030.45
н103	900904.72	3510030.47
н104	901172.76	3509127.50
н105	901191.92	3509160.26
н106	901163.45	3509268.94
н107	901161.19	3509269.73
н108	901187.93	3509171.57
н109	901185.80	3509167.87
н110	901187.63	3509160.86
н111	901171.29	3509132.90
н112	900170.34	3511012.34
н113	900152.93	3511019.09
н114	900111.14	3511025.61
н115	900110.56	3511021.66
н116	901751.90	3506912.84
н117	901750.55	3506921.13
н118	901750.84	3506925.28
н119	901751.08	3506925.92
н120	901737.80	3506920.75
н121	901740.87	3506908.55
н122	901681.47	3507375.24
н123	901685.19	3507422.07

н124	901679.96	3507406.74
н125	901678.61	3507389.73
н126	901124.59	3509480.00
н127	901123.60	3509483.88
н128	901108.19	3509479.85
н129	901107.78	3509481.41
н130	901103.90	3509480.43
н131	901105.33	3509474.96
н132	901762.43	3506837.45
н133	901763.24	3506838.63
н134	901763.63	3506840.03
н135	901763.53	3506841.35
н136	901761.75	3506852.29
н137	901755.62	3506849.90
н138	901759.10	3506836.07
н139	901761.30	3506836.58
н140	900090.04	3511024.86
н141	900064.18	3511032.95
н142	900061.76	3511033.32
н143	900061.82	3511033.68
н144	900057.96	3511034.88
н145	900057.53	3511032.14
н146	900072.22	3511027.64
н147	901178.28	3509370.05
н148	901182.60	3509383.79
н149	901180.49	3509387.85
н150	901176.93	3509385.99
н151	901178.28	3509383.41
н152	901176.41	3509377.46
н153	901177.71	3509393.17
н154	901167.40	3509412.95
н155	901171.69	3509396.06
н156	901174.16	3509391.32
н157	904327.09	3503674.88
н158	904312.59	3503698.50
н159	904301.93	3503708.61
н160	901160.40	3509280.57
н161	901158.26	3509288.76
н162	901157.15	3509284.57
н163	901158.00	3509281.45

Губернатор

Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 г.г. первая очередь»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 г.г. первая очередь» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Петелинского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 2-16 километрах на юго-восток от населенного пункта Сентябрьский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нефтеюганского лесничества (Куть-Яхское участковое лесничество и Юнг-Яхское 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
Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 г.г. первая очередь	62,1107	4,7456	66,8563

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 г.г. первая очередь	86:08:0020904:ЗУ1	17,0366	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
	86:08:0020904:ЗУ2	26,9746	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
	86:08:0020904:ЗУ3	5,9156	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
	86:08:0020904:ЗУ4	1,3185	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
	86:08:0020904:ЗУ5	9,6936	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
	86:08:0020904:ЗУ6	1,1718	земли лесного фонда	недропользование – 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 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 Устинкина и 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.

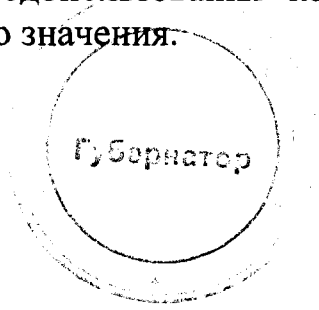
Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива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

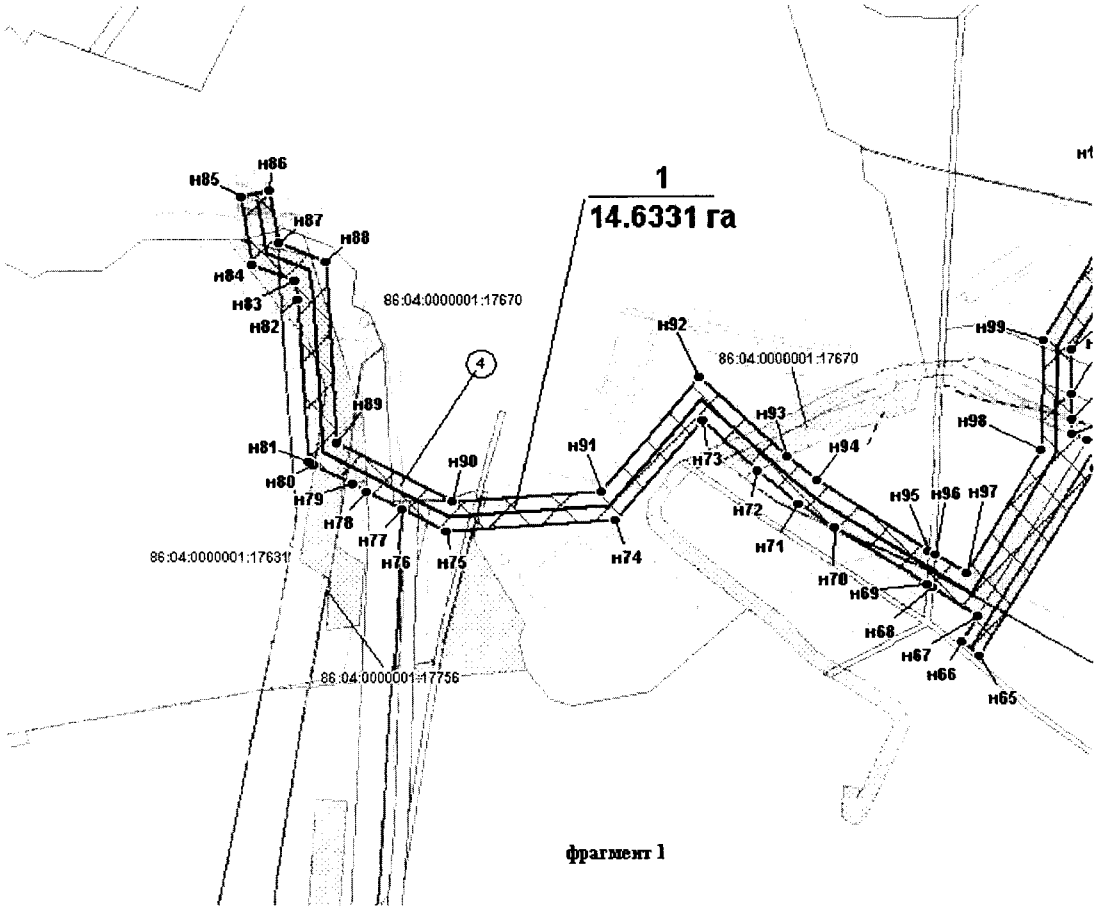
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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



Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 14,6331 га



фрагмент 1

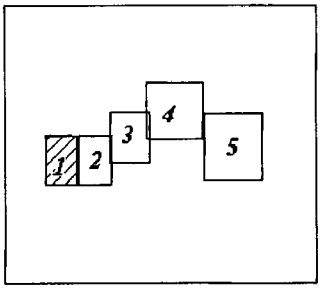
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

	Наименование
1	Обустройство куста скважин №25аТагринского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

	Наименование
①	Автодорога на куст скважин №25а
②	ВЛ-6 кВ от точки подключения до куста скважин №25 а
③	Нефтегазосборный трубопровод с куста скважин №25 а до т.вр.
④	Высоконапорный водовод на куст скважин №25 а

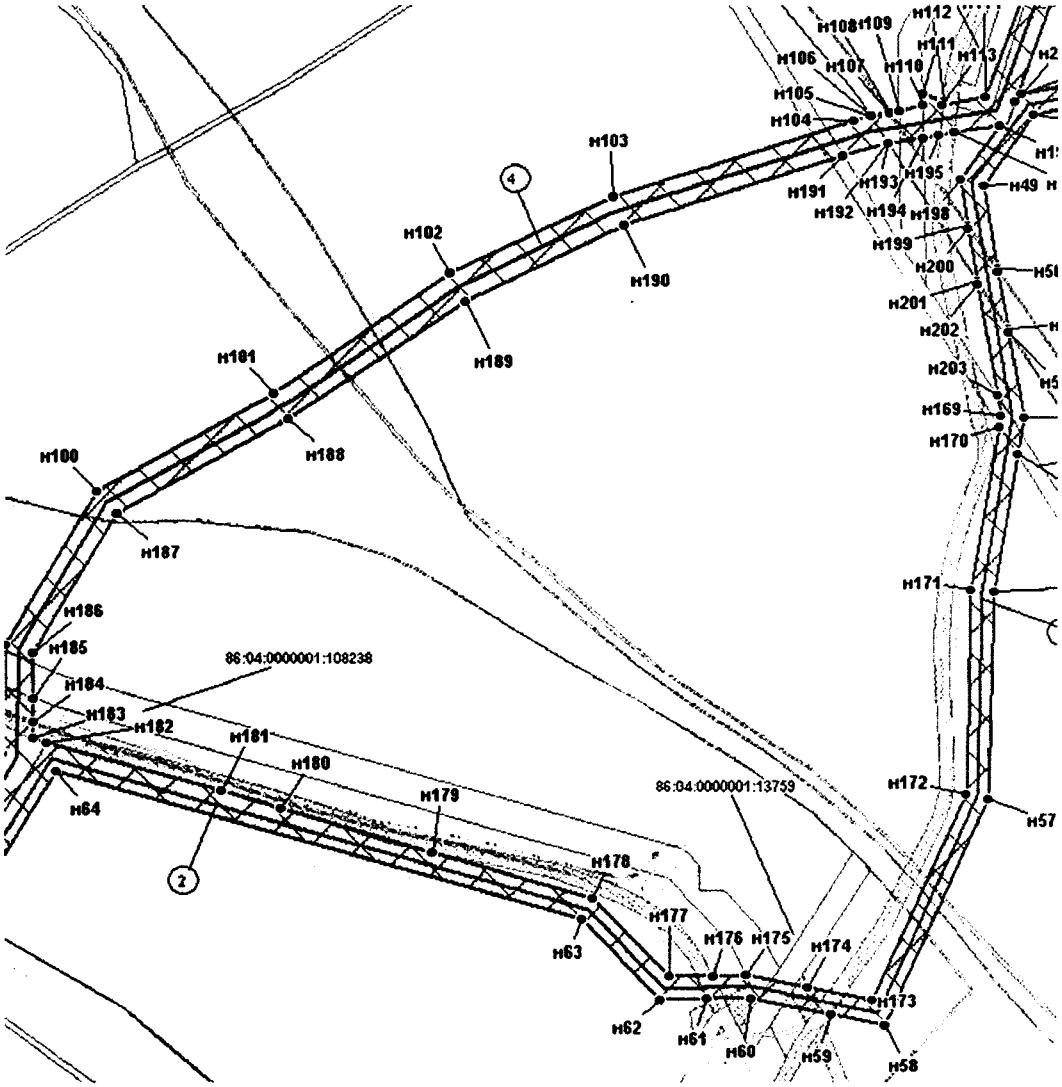
Схема расположения листов



Условные обозначения

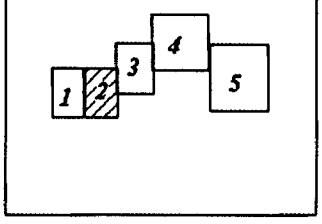
	зона планируемого размещения объекта	• 1	точки поворота границ земельного участка
	земельные участки поставленные на ГКН		земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
	граница земельного участка	1	номера объектов капитального строительства
86:04:0000001:10827	земельные участки отведенные под проектируемый объект		

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 14,6331 га

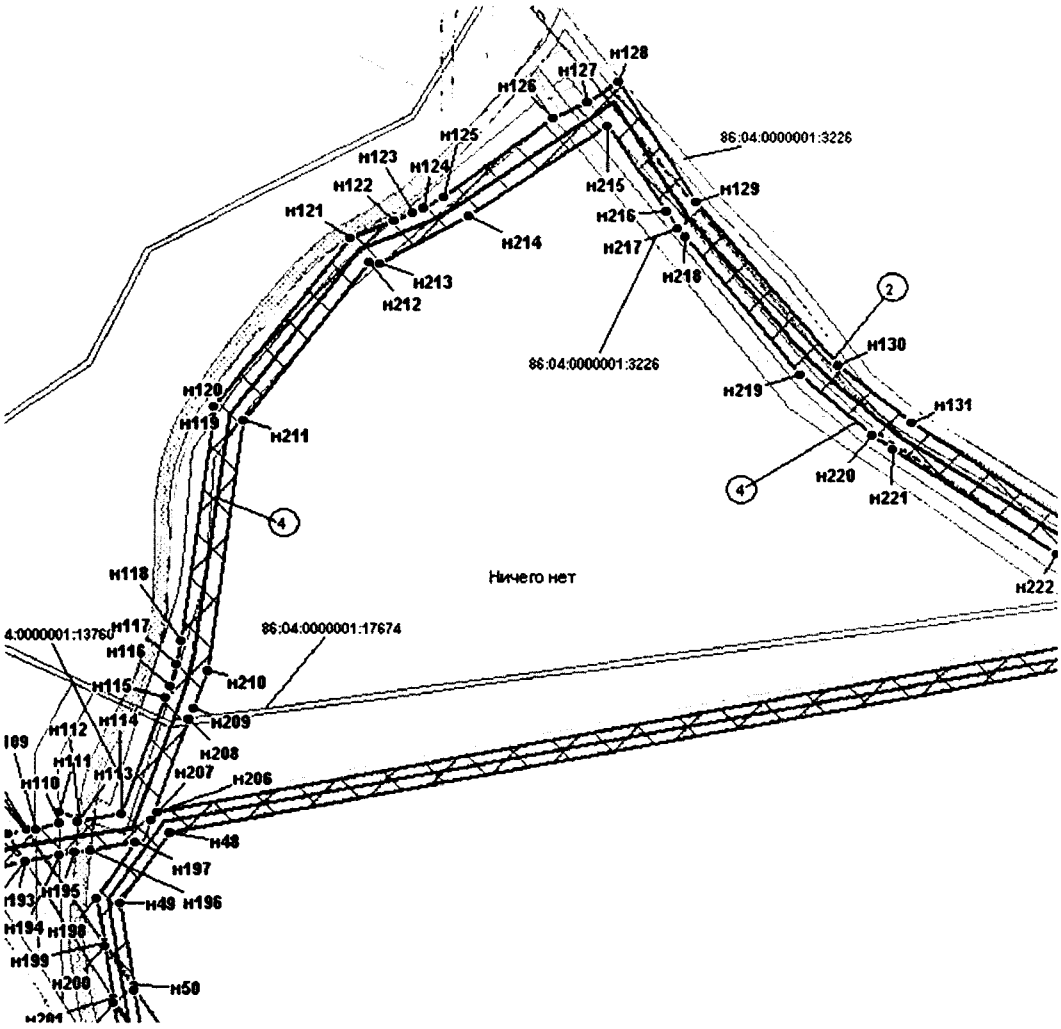


фрагмент 2

Схема расположения листов

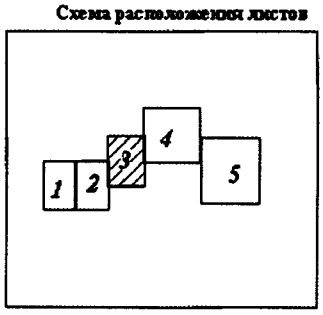


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 14,6331 га

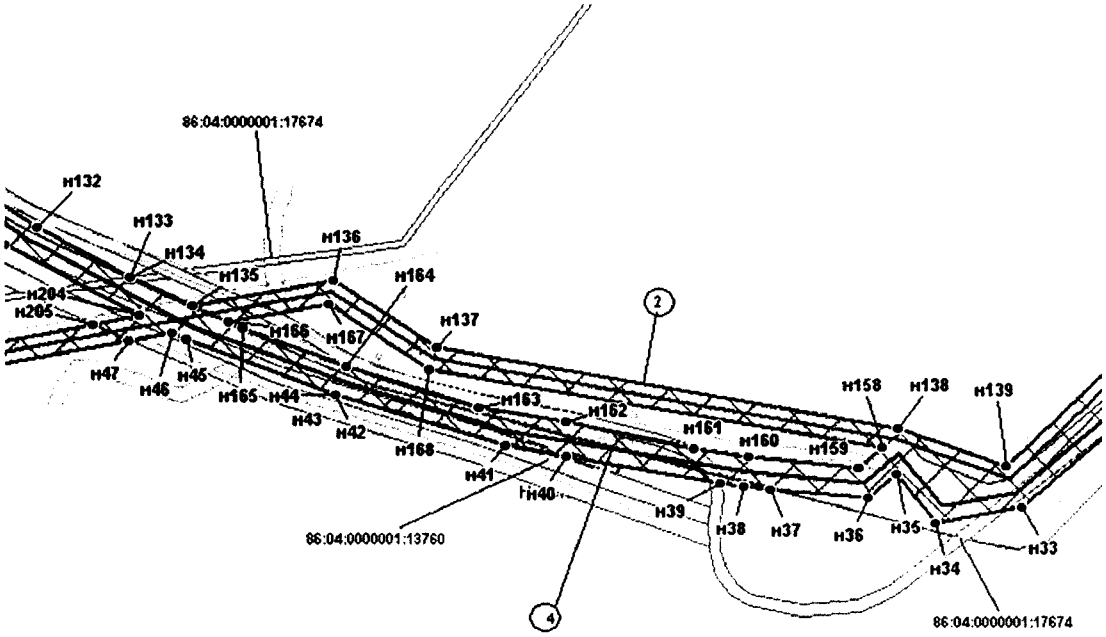


фрагмент 3

Схема расположения листов

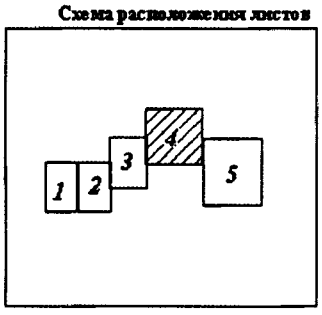


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 14,6331 га

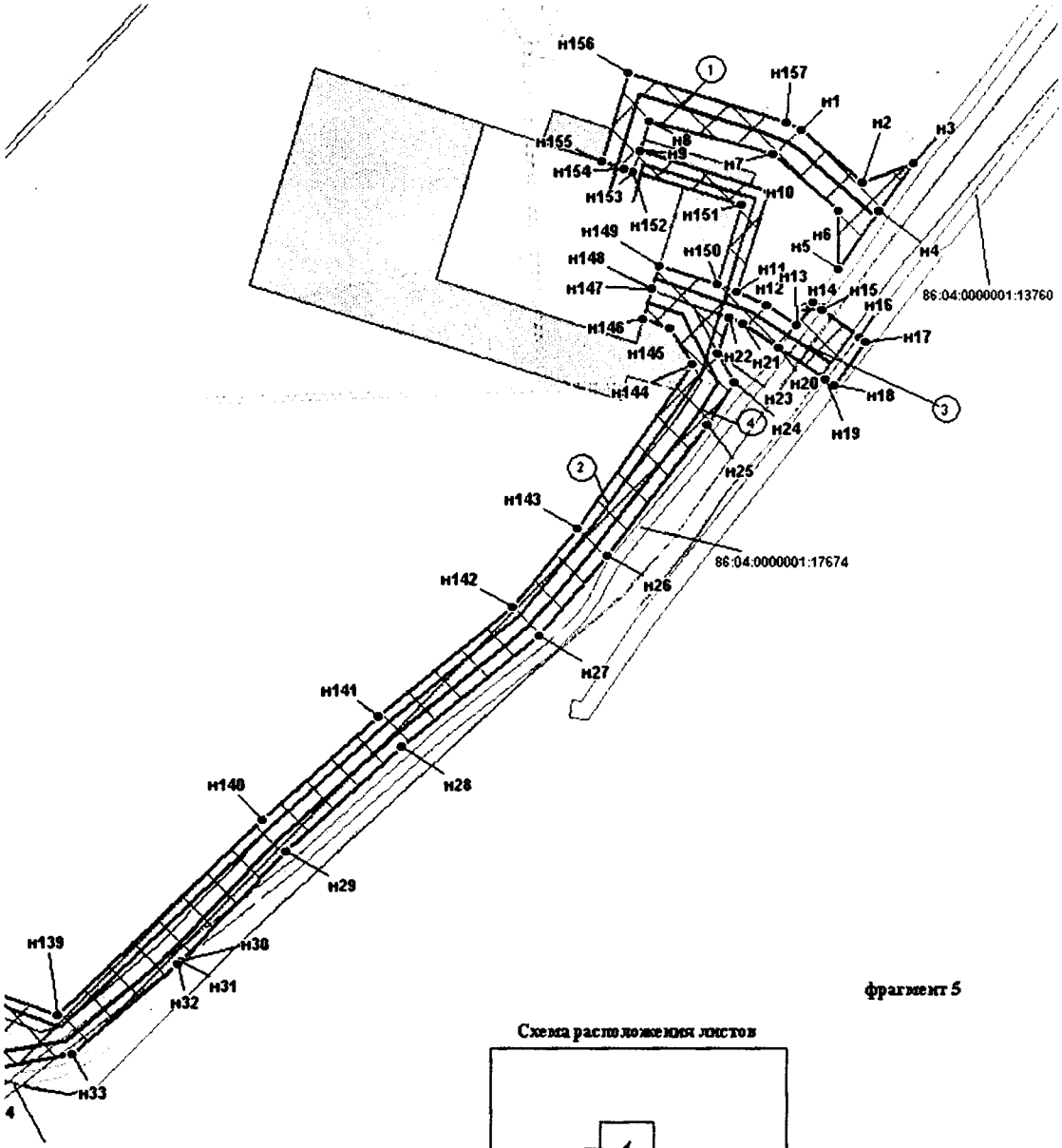


фрагмент 4

Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 14,6331 га



Лист 5 из 8

Основная часть проекта планировки территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат поворотных точек

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	1104237.30	4508902.38	н36	1103591.92	4508278.52	н71	1103109.93	4506231.11
н2	1104200.15	4508944.79	н37	1103598.13	4508212.87	н72	1103133.04	4506203.63
н3	1104213.66	4508981.31	н38	1103599.78	4508195.38	н73	1103166.33	4506165.65
н4	1104180.09	4508956.78	н39	1103602.14	4508179.47	н74	1103099.85	4506107.17
н5	1104138.32	4508927.88	н40	1103619.92	4508074.22	н75	1103092.44	4505991.65
н6	1104180.17	4508928.56	н41	1103627.21	4508033.33	н76	1103106.74	4505962.23
н7	1104219.47	4508881.42	н42	1103661.01	4507917.90	н77	1103107.09	4505961.54
н8	1104243.78	4508793.93	н43	1103661.02	4507917.84	н78	1103118.78	4505938.01
н9	1104221.93	4508787.16	н44	1103661.08	4507917.73	н79	1103123.76	4505927.96
н10	1104193.68	4508878.27	н45	1103698.05	4507816.94	н80	1103136.67	4505902.00
н11	1104122.84	4508856.48	н46	1103702.69	4507807.13	н81	1103138.57	4505898.18
н12	1104113.40	4508877.99	н47	1103697.42	4507778.08	н82	1103246.57	4505891.24
н13	1104099.76	4508899.01	н48	1103573.17	4507093.15	н83	1103259.50	4505889.09
н14	1104115.09	4508910.65	н49	1103526.22	4507059.08	н84	1103270.04	4505860.90
н15	1104110.25	4508916.99	н50	1103470.78	4507068.88	н85	1103316.07	4505852.81
н16	1104091.27	4508943.12	н51	1103468.39	4507069.30	н86	1103319.95	4505871.96
н17	1104087.87	4508947.83	н52	1103430.58	4507075.97	н87	1103284.87	4505878.36
н18	1104057.08	4508925.25	н53	1103428.026	4507076.44	н88	1103272.19	4505909.69
н19	1104061.04	4508918.98	н54	1103371.56	4507086.41	н89	1103151.34	4505917.41
н20	1104083.30	4508886.34	н55	1103346.70	4507082.14	н90	1103112.48	4505995.62
н21	1104100.666	4508860.88	н56	1103254.40	4507066.23	н91	1103119.19	4506097.73
н22	1104104.22	4508850.72	н57	1103116.03	4507062.87	н92	1103194.66	4506164.35
н23	1104078.91	4508843.02	н58	1102964.808	4506993.07	н93	1103141.99	4506223.77
н24	1104058.65	4508854.09	н59	1102972.16	4506956.16	н94	1103125.89	4506243.13
н25	1104029.08	4508835.00	н60	1102982.63	4506903.09	н95	1103078.81	4506318.66
н26	1103937.38	4508763.80	н61	1102982.65	4506873.19	н96	1103076.45	4506322.50
н27	1103881.22	4508716.09	н62	1102981.94	4506841.74	н97	1103063.37	4506343.83
н28	1103802.60	4508617.71	н63	1103035.84	4506788.29	н98	1103146.03	4506394.50
н29	1103728.54	4508534.77	н64	1103133.84	4506431.49	н99	1103219.12	4506396.43
н30	1103652.04	4508459.91	н65	1103009.11	4506352.70	н100	1103321.48	4506458.93
н31	1103651.96	4508459.83	н66	1103018.29	4506340.21	н101	1103386.80	4506578.40
н32	1103649.34	4508457.20	н67	1103035.21	4506350.98	н102	1103467.27	4506698.53
н33	1103586.05	4508382.57	н68	1103054.01	4506320.83	н103	1103518.33	4506809.46
н34	1103575.87	4508324.02	н69	1103056.36	4506316.99	н104	1103569.28	4506971.57
н35	1103607.73	4508297.57	н70	1103094.42	4506254.88	н105	1103571.89	4506982.32

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат поворотных точек

№	X	У	№	X	У
н106	1103572.12	4506983.35	н141	1103823.69	4508599.93
н107	1103574.25	4506994.74	н142	1103901.26	4508696.70
н108	1103574.45	4506995.89	н143	1103956.78	4508743.17
н109	1103575.43	4507001.94	н144	1104071.35	4508824.96
н110	1103579.38	4507017.88	н145	1104097.41	4508809.26
н111	1103586.72	4507017.74	н146	1104103.58	4508789.96
н112	1103582.29	4507031.31	н147	1104124.35	4508796.20
н113	1103580.13	4507031.07	н148	1104124.35	4508796.21
н114	1103585.07	4507060.56	н149	1104140.78	4508801.15
н115	1103663.45	4507090.11	н150	1104127.47	4508842.21
н116	1103671.03	4507092.79	н151	1104183.78	4508859.53
н117	1103686.31	4507097.14	н152	1104207.59	4508782.71
н118	1103702.02	4507100.20	н153	1104207.57	4508782.70
н119	1103851.05	4507122.44	н154	1104209.50	4508776.47
н120	1103858.50	4507123.02	н155	1104214.68	4508759.78
н121	1103971.26	4507215.33	н156	1104276.88	4508779.09
н122	1103982.46	4507244.06	н157	1104242.31	4508891.73
н123	1103987.96	4507257.71	н158	1103625.98	4508288.25
н124	1103991.18	4507264.69	н159	1103612.61	4508272.14
н125	1103998.44	4507278.21	н160	1103619.65	4508197.65
н126	1104051.45	4507352.97	н161	1103625.53	4508161.12
н127	1104061.66	4507376.23	н162	1103642.98	4508074.14
н128	1104075.12	4507397.01	н163	1103653.19	4508014.68
н129	1103994.57	4507449.55	н164	1103680.00	4507925.54
н130	1103885.72	4507544.97	н165	1103705.38	4507854.75
н131	1103848.05	4507595.13	н166	1103709.62	4507845.27
н132	1103771.89	4507715.87	н167	1103721.94	4507913.31
н133	1103739.42	4507779.16	н168	1103678.50	4507981.10
н134	1103739.35	4507778.71	н169	1103372.17	4507071.28
н135	1103720.45	4507821.03	н170	1103365.23	4507070.11
н136	1103737.74	4507916.44	н171	1103255.865	4507051.26
н137	1103692.76	4507986.62	н172	1103119.49	4507047.95
н138	1103639.34	4508299.04	н173	1102981.83	4506984.42
н139	1103613.44	4508372.06	н174	1102990.42	4506941.31
н140	1103750.936	4508518.188	н175	1102998.23	4506899.05

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат поворотных точек

№	X	У	№	X	У
н176	1102998	4506877	н197	1103566	4507070
н177	1102997	4506848	н198	1103530	4507043
н178	1103049	4506796	н199	1103500	4507049
н179	1103080	4506686	н200	1103497	4507049
н180	1103110	4506584	н201	1103462	4507055
н181	1103122	4506544	н202	1103460	4507056
н182	1103153	4506426	н203	1103386	4507069
н183	1103157	4506415	н204	1103714	4507785
н184	1103167	4506416	н205	1103708	4507753
н185	1103183	4506415	н206	1103587	4507085
н186	1103213	4506416	н207	1103581	4507081
н187	1103306	4506473	н208	1103649	4507106
н188	1103370	4506589	н209	1103657	4507109
н189	1103449	4506709	н210	1103682	4507118
н190	1103500	4506817	н211	1103849	4507143
н191	1103546	4506964	н212	1103955	4507228
н192	1103554	4506994	н213	1103954	4507235
н193	1103554	4506995	н214	1103986	4507296
н194	1103558	4507018	н215	1104046	4507389
н195	1103560	4507029	н216	1103988	4507429
н196	1103561	4507040	н217	1103977	4507438
			н218	1103972	4507442
			н219	1103880	4507519
			н220	1103840	4507569
			н221	1103830	4507582
			н222	1103760	4507693

Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000

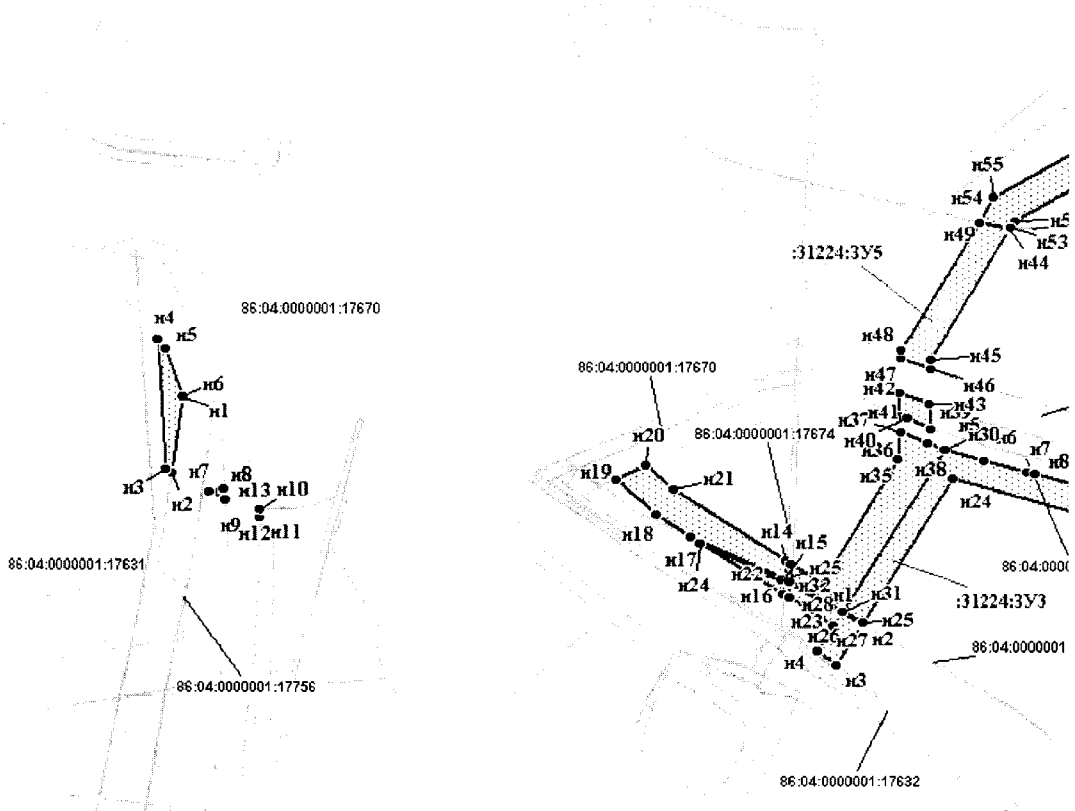
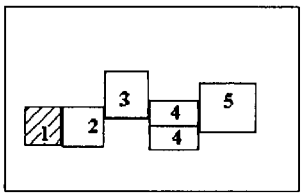


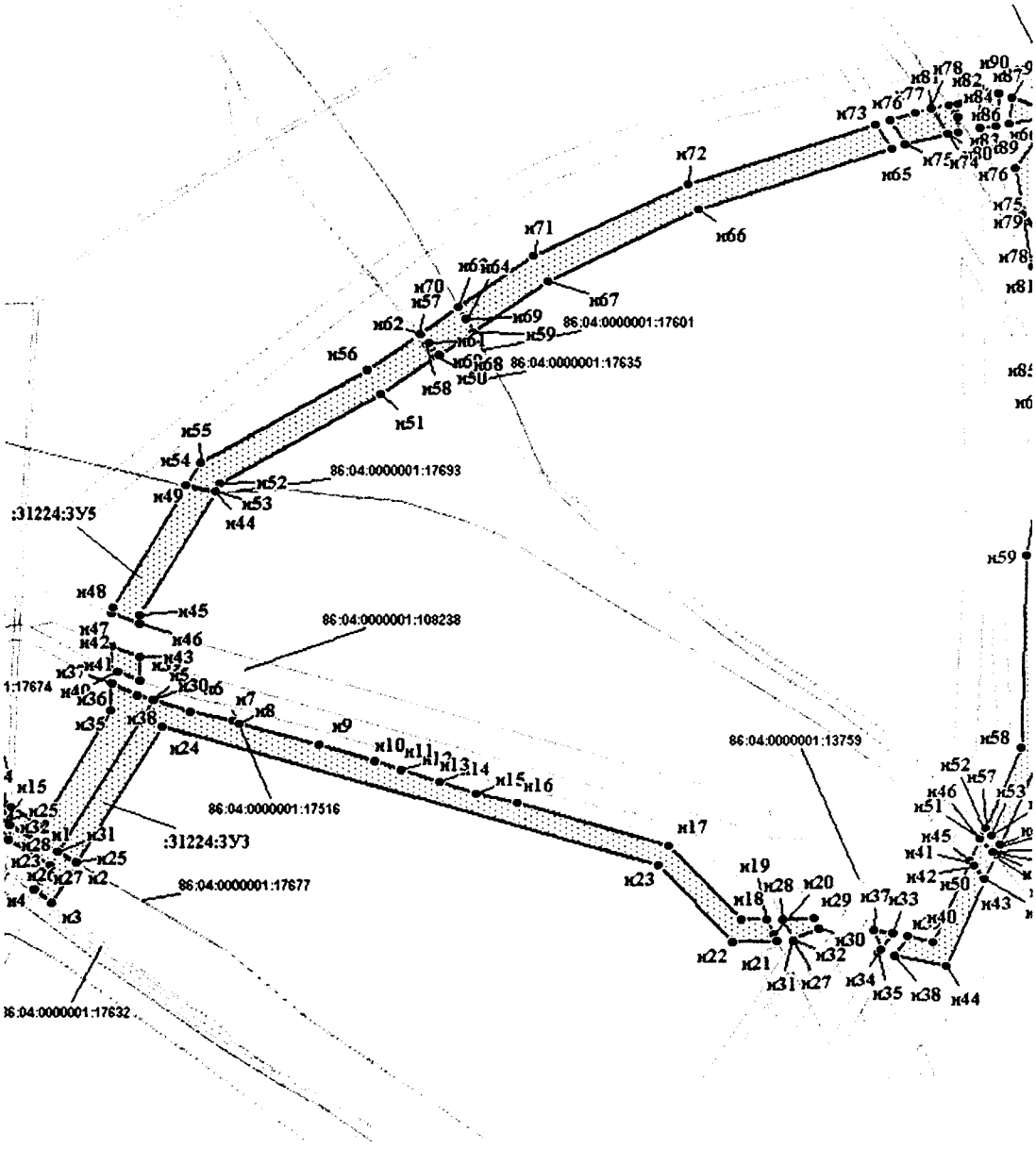
Схема расположения листов



Фрагмент 1

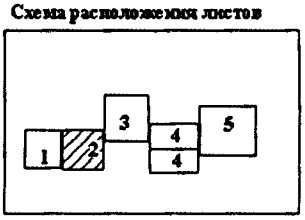
Условные обозначения	
	земельные участки согласно сведениям лесного реестра
	земельные участки поставленные на ГКН
	граница земельного участка
• н1	точки поворота границ земельного участка
:31224:3У1(1)	номера объектов капитального строительства
86:04:0000001:17670	номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000



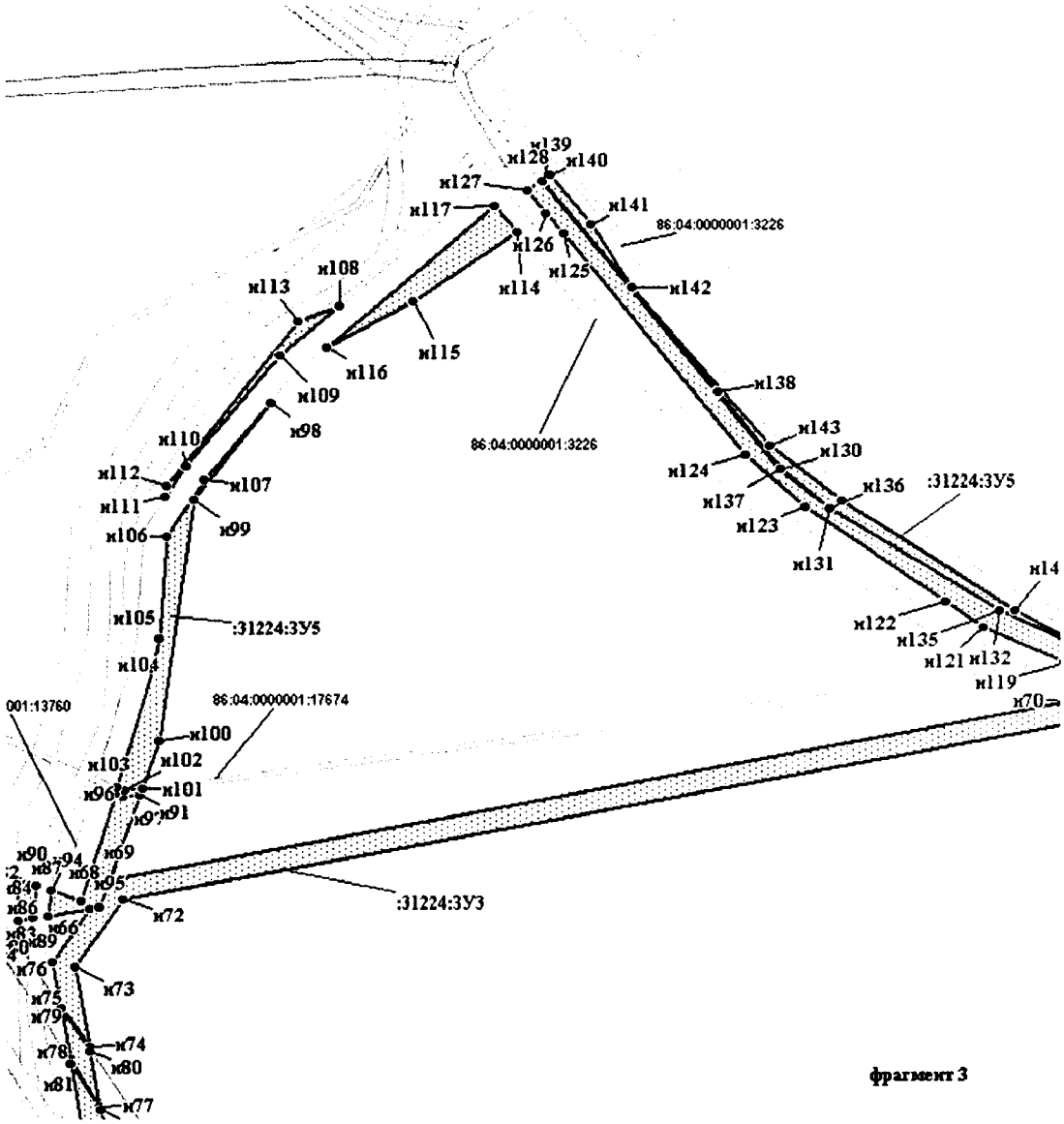
Фрагмент 2

Схема расположения листов



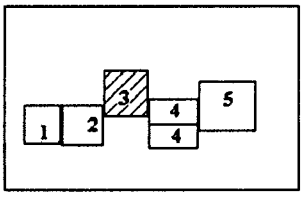
Лист 2 из 11

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000

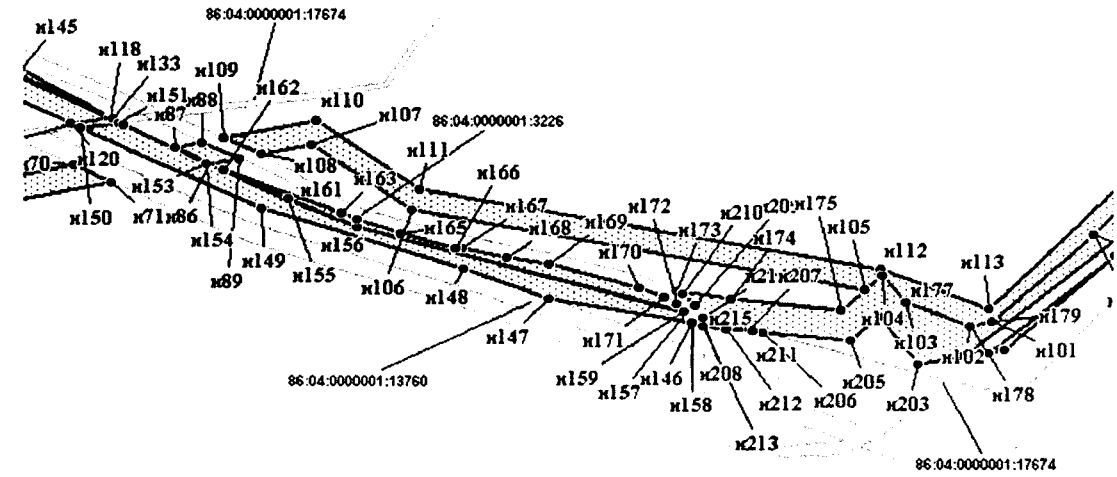


фрагмент 3

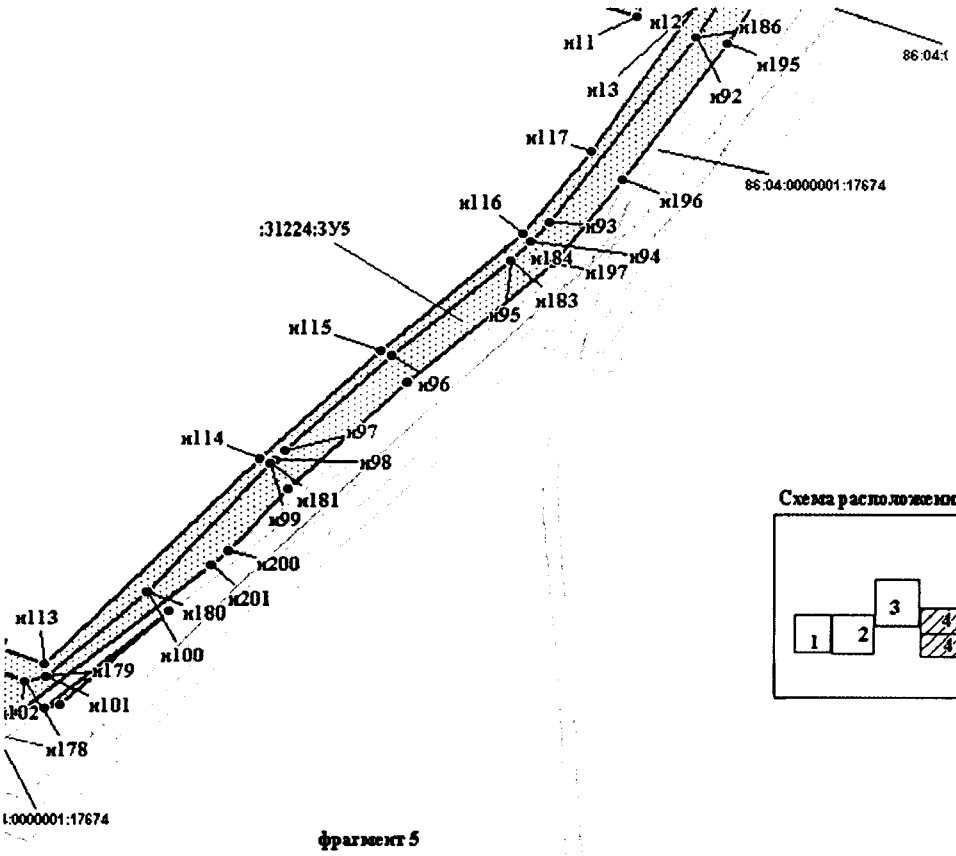
Схема расположения листов



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000



фрагмент 4



фрагмент 5

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000

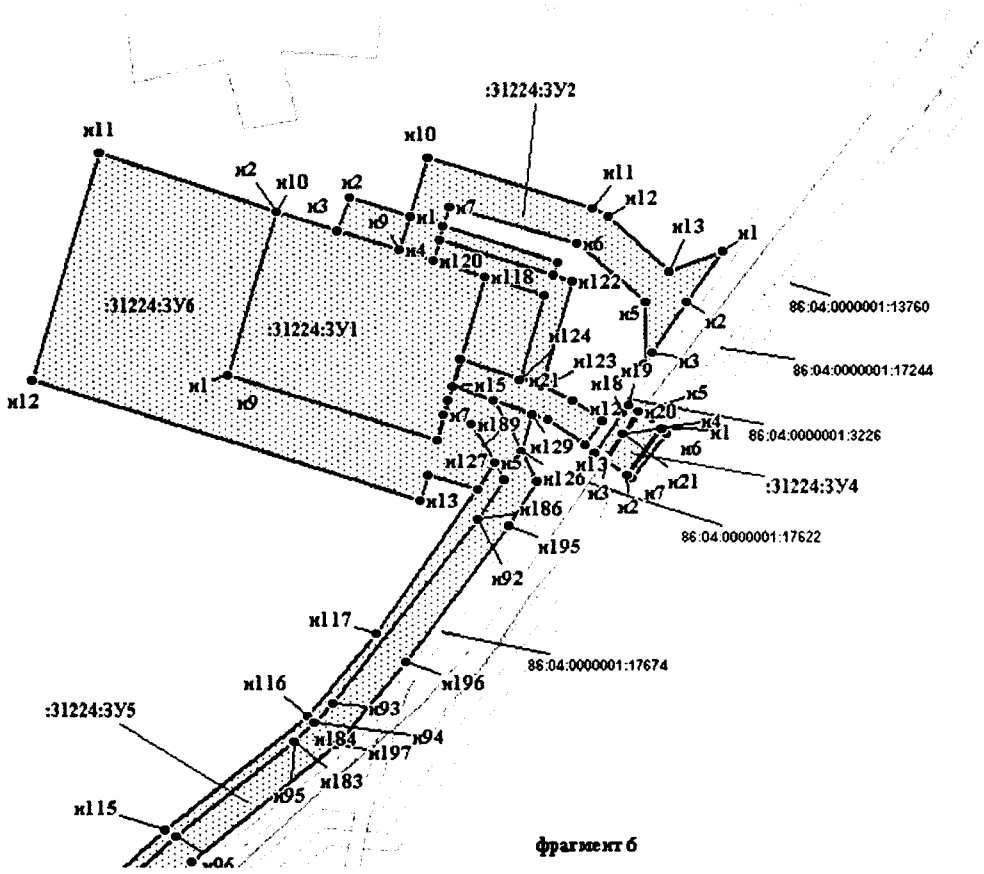
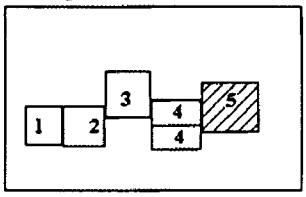


Схема расположения листов



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ1

№	X	У
н1	1104130.65	4508641.73
н2	1104240.94	4508675.03
н3	1104196.65	4508817.96
н4	1104086.7	4508784.89

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ2

№	X	У
н1	1104213.66	4508981.32
н2	1104180.09	4508956.78
н3	1104145.36	4508933.1
н4	1104138.33	4508927.88
н5	1104180.17	4508928.56
н6	1104219.47	4508881.43
н7	1104243.79	4508793.93
н8	1104207.57	4508782.69
н9	1104214.67	4508759.79
н10	1104276.88	4508779.1
н11	1104242.32	4508891.73
н12	1104237.31	4508902.39
н13	1104200.15	4508944.79

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ3

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	1103043.94	4506356.52	н36	1102976.77	4506947.08	н71	1103697.43	4507778.09
н2	1103036.47	4506369.98	н37	1102990.43	4506941.31	н72	1103573.17	4507093.15
н3	1103009.12	4506352.70	н38	1102972.17	4506956.16	н73	1103526.22	4507059.08
н4	1103018.29	4506340.21	н39	1102985.56	4506965.72	н74	1103470.79	4507068.89
н5	1103152.88	4506425.86	н40	1102981.83	4506984.42	н75	1103499.66	4507048.55
н6	1103144.84	4506451.85	н41	1103037.85	4507010.27	н76	1103529.87	4507043.22
н7	1103137.99	4506482.17	н42	1103035.08	4507012.77	н77	1103430.50	4507076.00
н8	1103136.63	4506487.29	н43	1103025.1	4507020.89	н78	1103462.41	4507055.14
н9	1103121.73	4506543.61	н44	1102964.81	4506993.07	н79	1103497.27	4507048.97
н10	1103109.89	4506583.91	н45	1103038.85	4507010.75	н80	1103468.4	4507069.31
н11	1103103.86	4506603.15	н46	1103054.15	4507017.80	н81	1103459.93	4507055.57
н12	1103103.71	4506603.65	н47	1103045.01	4507026.27	н82	1103428.03	4507076.44
н13	1103095.15	4506630.99	н48	1103042	4507028.70	н83	1103371.56	4507086.42
н14	1103095.15	4506631.05	н49	1103026.14	4507021.37	н84	1103361.13	4507084.62
н15	1103086.96	4506656.93	н50	1103035.76	4507013.56	н85	1103385.65	4507068.69
н16	1103080.31	4506686.37	н51	1103055.14	4507018.26	н86	1103709.62	4507845.28
н17	1103049.26	4506796.13	н52	1103060.5	4507020.72	н87	1103720.45	4507821.04
н18	1102997.09	4506847.85	н53	1103055.61	4507025.11	н88	1103723.88	4507840.01
н19	1102997.5	4506866.02	н54	1103048.6	4507031.75	н89	1103713.2	4507865.06
н20	1102986.63	4506871.27	н55	1103043.05	4507029.19	н90	1104071.36	4508824.96
н21	1102982.66	4506873.19	н56	1103045.68	4507027.06	н91	1104059.66	4508831.02
н22	1102981.95	4506841.74	н57	1103062.49	4507021.64	н92	1104033.35	4508813.27
н23	1103035.85	4506788.29	н58	1103119.49	4507047.95	н93	1103909.57	4508713.91
н24	1103133.85	4506431.49	н59	1103255.87	4507051.26	н94	1103896.16	4508701.35
н25	1103037.33	4506370.53	н60	1103365.24	4507070.11	н95	1103884.03	4508687.54
н26	1103044.79	4506357.06	н61	1103346.7	4507082.14	н96	1103819.70	4508607.00
н27	1102982.92	4506884.36	н62	1103254.41	4507066.23	н97	1103756.18	4508535.43
н28	1102997.75	4506877.11	н63	1103116.04	4507062.87	н98	1103750.2	4508528.64
н29	1102998.24	4506899.05	н64	1103050.56	4507032.64	н99	1103747.79	4508525.98
н30	1102990.89	4506902.67	н65	1103056.94	4507026.62	н100	1103662.66	4508442.24
н31	1102983.59	4506884.06	н66	1103566.29	4507069.62	н101	1103604.85	4508373.87
н32	1102982.92	4506884.39	н67	1103567.21	4507075.19	н102	1103602.23	4508358.82
н33	1102987.7	4506954.99	н68	1103581.34	4507080.51	н103	1103617.65	4508315.36
н34	1102974.31	4506945.42	н69	1103586.85	4507084.52	н104	1103635.9	4508300.20
н35	1102974.32	4506945.33	н70	1103708.13	4507753.10	н105	1103625.99	4508288.25

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ3

№	X	У
н106	1103678.5	4507981.10
н107	1103721.95	4507913.319
н108	1103715.79	4507879.32
н109	1103726.48	4507854.31
н110	1103737.75	4507916.44
н111	1103692.77	4507986.62
н112	1103639.35	4508299.04
н113	1103613.44	4508372.06
н114	1103750.94	4508518.18
н115	1103823.69	4508599.93
н116	1103901.26	4508696.70
н117	1103956.78	4508743.17
н118	1104196.63	4508817.94
н119	1104196.65	4508817.95
н120	1104207.57	4508782.69
н121	1104221.86	4508787.13
н122	1104193.68	4508878.27
н123	1104122.84	4508856.48
н124	1104127.47	4508842.21
н125	1104183.78	4508859.53
н126	1104078.92	4508843.02
н127	1104097.22	4508833.02
н128	1104113.52	4508824.12
н129	1104104.23	4508850.72

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ4

№	X	У
н1	1104095.05	4508937.91
н2	1104063.73	4508915.05
н3	1104073.41	4508900.85
н4	1104090.92	4508913.45
н5	1104104.95	4508924.29
н6	1104091.46	4508942.86
н7	1104061.25	4508918.68
н8	1104063.15	4508915.9
н9	1104094.45	4508938.77
н10	1104122.84	4508856.48
н11	1104113.41	4508877.99
н12	1104099.76	4508899.01
н13	1104083.31	4508886.34
н14	1104100.67	4508860.88
н15	1104123.38	4508795.92
н16	1104140.78	4508801.15
н17	1104078.79	4508892.96
н18	1104104.86	4508912.99
н19	1104110.33	4508917.05
н20	1104105.52	4508923.51
н21	1104091.48	4508912.67
н22	1104073.95	4508900.06

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ5

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	1103186.97	4505909.99	н36	1103164.83	4506394.99	н71	1103467.27	4506698.53
н2	1103136.67	4505902.00	н37	1103164.35	4506396.24	н72	1103518.26	4506809.30
н3	1103138.57	4505898.18	н38	1103156.47	4506414.25	н73	1103560.59	4506943.26
н4	1103225.79	4505892.58	н39	1103166.56	4506416.07	н74	1103553.85	4506994.13
н5	1103219.03	4505898.38	н40	1103173.61	4506399.98	н75	1103546.23	4506964.43
н6	1103187.98	4505909.63	н41	1103175.40	4506395.28	н76	1103563.66	4506953.12
н7	1103123.76	4505927.96	н42	1103191.06	4506395.69	н77	1103569.28	4506971.57
н8	1103126.19	4505937.61	н43	1103183.31	4506415.49	н78	1103571.89	4506982.32
н9	1103118.78	4505938.01	н44	1103300.67	4506469.64	н79	1103555.23	4507002.31
н10	1103112.61	4505962.40	н45	1103213.26	4506416.27	н80	1103554.04	4506995.18
н11	1103106.74	4505962.23	н46	1103206.65	4506416.10	н81	1103572.12	4506983.35
н12	1103107.09	4505961.54	н47	1103214.42	4506396.31	н82	1103574.25	4506994.74
н13	1103112.57	4505961.00	н48	1103219.12	4506396.43	н83	1103563.73	4507002.14
н14	1103078.81	4506318.66	н49	1103304.66	4506448.66	н84	1103574.45	4506995.89
н15	1103066.59	4506317.75	н50	1103396.09	4506628.83	н85	1103575.43	4507001.94
н16	1103067.23	4506316.56	н51	1103369.67	4506588.73	н86	1103565.61	4507002.14
н17	1103094.42	4506254.88	н52	1103306.48	4506473.19	н87	1103582.29	4507031.31
н18	1103109.80	4506231.27	н53	1103301.59	4506470.20	н88	1103559.63	4507029.04
н19	1103133.04	4506203.63	н54	1103305.50	4506449.17	н89	1103557.86	4507018.29
н20	1103141.99	4506223.77	н55	1103321.48	4506458.93	н90	1103586.72	4507017.74
н21	1103125.89	4506243.13	н56	1103386.80	4506578.40	н91	1103645.19	4507104.59
н22	1103065.50	4506317.67	н57	1103411.64	4506615.48	н92	1103567.21	4507075.19
н23	1103056.36	4506316.99	н58	1103404.42	4506621.72	н93	1103561.35	4507039.54
н24	1103090.51	4506261.26	н59	1103413.04	4506654.55	н94	1103579.03	4507041.39
н25	1103066.34	4506316.14	н60	1103397.17	4506630.47	н95	1103572.10	4507062.80
н26	1103043.93	4506356.52	н61	1103405.64	4506623.23	н96	1103646.17	4507086.88
н27	1103035.21	4506350.98	н62	1103412.74	4506617.12	н97	1103643.43	4507092.96
н28	1103054.01	4506320.83	н63	1103430.85	4506644.14	н98	1103915.57	4507196.36
н29	1103063.36	4506321.52	н64	1103421.96	4506649.42	н99	1103848.67	4507142.80
н30	1103152.88	4506425.86	н65	1103543.16	4506954.58	н100	1103682.14	4507118.12
н31	1103044.79	4506357.06	н66	1103499.63	4506816.57	н101	1103649.46	4507106.20
н32	1103064.44	4506321.60	н67	1103448.89	4506708.98	н102	1103647.5	4507093.52
н33	1103076.45	4506322.50	н68	1103413.58	4506655.38	н103	1103650.00	4507088.11
н34	1103063.37	4506343.83	н69	1103422.41	4506650.30	н104	1103731.57	4507113.77
н35	1103146.03	4506394.50	н70	1103431.39	4506644.96	н105	1103753.04	4507117.56

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 2 а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат поворотных
точек :31224:ЗУ5

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н106	1103823.81	4507123.16	н141	1104038.73	4507420.52	н176	1103635.90	4508300.20
н107	1103863.17	4507150.13	н142	1103994.57	4507449.55	н177	1103617.65	4508315.35
н108	1103982.47	4507244.06	н143	1103885.72	4507544.97	н178	1103602.22	4508358.81
н109	1103948.67	4507203.09	н144	1103848.06	4507595.13	н179	1103604.84	4508373.86
н110	1103872.67	4507137.23	н145	1103771.90	4507715.87	н180	1103662.65	4508442.23
н111	1103851.05	4507122.44	н146	1103603.54	4508171.23	н181	1103747.78	4508525.98
н112	1103858.5	4507123.02	н147	1103619.92	4508074.22	н182	1103819.70	4508607.00
н113	1103971.26	4507215.33	н148	1103639.84	4508015.94	н183	1103884.02	4508687.54
н114	1104032.78	4507368.39	н149	1103680.49	4507879.74	н184	1103896.16	4508701.35
н115	1103985.63	4507295.52	н150	1103732.58	4507757.49	н185	1103909.57	4508713.91
н116	1103954.06	4507235.24	н151	1103736.07	4507783.65	н186	1104033.34	4508813.26
н117	1104051.45	4507352.97	н152	1103734.70	4507786.71	н187	1104059.66	4508831.02
н118	1103739.11	4507776.84	н153	1103709.79	4507842.44	н188	1104071.35	4508824.96
н119	1103735.96	4507753.08	н154	1103709.79	4507842.45	н189	1104097.41	4508809.26
н120	1103735.62	4507750.40	н155	1103685.14	4507897.61	н190	1104103.58	4508789.96
н121	1103760.15	4507693.36	н156	1103666.86	4507944.03	н191	1104123.38	4508795.92
н122	1103778.21	4507666.67	н157	1103609.71	4508167.56	н192	1104113.52	4508824.12
н123	1103843.8	4507569.73	н158	1103603.99	4508171.19	н193	1104097.22	4508833.02
н124	1103879.2	4507528.83	н159	1103611.03	4508166.43	н194	1104058.65	4508854.09
н125	1104031.85	4507401.15	н160	1103667.75	4507944.32	н195	1104029.08	4508835.00
н126	1104046.2	4507389.16	н161	1103686.03	4507898.06	н196	1103937.35	4508763.78
н127	1104061.66	4507376.23	н162	1103705.39	4507854.75	н197	1103881.22	4508716.09
н128	1104067.57	4507385.36	н163	1103677.14	4507933.57	н198	1103802.60	4508617.71
н129	1103922.43	4507508.43	н164	1103672.32	4507943.90	н199	1103730.82	4508537.13
н130	1103869.13	4507551.87	н165	1103663.6	4507973.51	н200	1103690.17	4508497.20
н131	1103842.24	4507586.54	н166	1103653.88	4508011.06	н201	1103680.90	4508485.32
н132	1103771.29	4507704.85	н167	1103653.19	4508014.68	н202	1103581.25	4508354.95
н133	1103739.42	4507779.16	н168	1103647.39	4508045.83	н203	1103575.87	4508324.02
н134	1103739.36	4507778.71	н169	1103642.99	4508074.14	н204	1103607.73	4508297.57
н135	1103772.18	4507705.26	н170	1103627.43	4508135.95	н205	1103591.92	4508278.52
н136	1103843.02	4507587.17	н171	1103621.12	4508153.06	н206	1103597.52	4508219.27
н137	1103869.91	4507552.54	н172	1103616.22	4508160.89	н207	1103599.68	4508210.82
н138	1103923.1	4507509.21	н173	1103625.54	4508161.12	н208	1103608.04	4508178.09
н139	1104068.13	4507386.21	н174	1103619.65	4508197.65	н209	1103615.46	4508173.40
н140	1104072.00	4507392.20	н175	1103612.62	4508272.14	н210	1103622.59	4508165.85

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат поворотных точек :31224:ЗУ5

№	X	У
н211	1103598.14	4508212.87
н212	1103599.79	4508195.38
н213	1103602.15	4508179.47
н214	1103606.68	4508178.96
н215	1103606.83	4508178.87
н216	1103649.35	4508457.20
н217	1103586.05	4508382.57
н218	1103584.21	4508371.94

Каталог координат поворотных точек :31224:ЗУ6

н1	1104237.75	4508766.94
н2	1104250.73	4508725.04
н3	1104227.87	4508717.21
н4	1104214.68	4508759.79
н5	1104071.36	4508824.96
н6	1104097.41	4508809.27
н7	1104103.58	4508789.96
н8	1104086.7	4508784.89
н9	1104130.65	4508641.73
н10	1104240.94	4508675.03
н11	1104280.62	4508554.81
н12	1104127.27	4508508.33
н13	1104046.28	4508774
н14	1104063.29	4508778.59
н15	1104054.09	4508812.63
н16	1104183.78	4508859.53
н17	1104196.63	4508817.94
н18	1104113.15	4508792.84
н19	1104123.38	4508795.92
н20	1104140.78	4508801.15
н21	1104126.88	4508844.01
н22	1104126.89	4508844.01
н23	1104127.47	4508842.22
н24	1104206.26	4508868.65
н25	1104230.66	4508789.86
н26	1104207.58	4508782.69
н27	1104221.86	4508787.13
н28	1104197.5	4508865.93

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-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 №345-П от 10.06.2016г. «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 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

Описание местоположения границ земельного участка Территориальный отдел - Аганское лесничество Радужинское участковое лесничество

Площадь земельного участка 4,9456 га

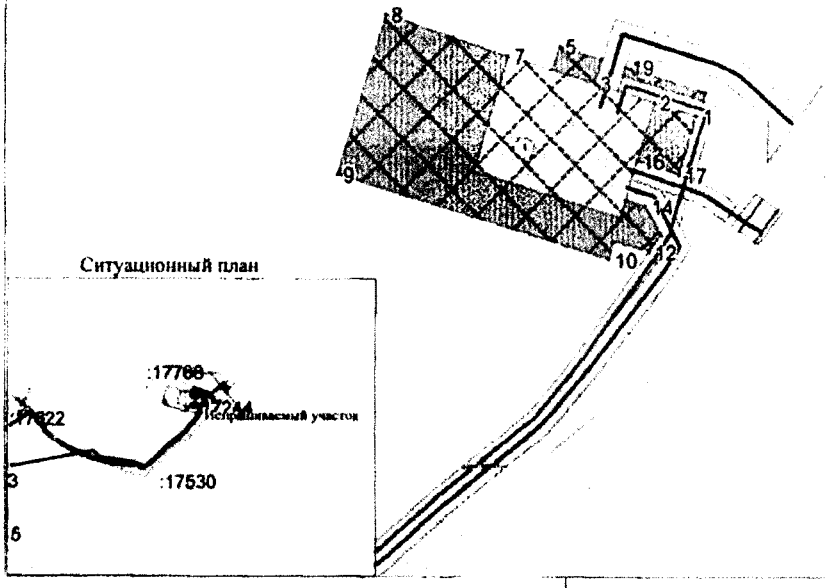
Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Булгакова И.И. Главный специалист ЗАО «СибНИПИРП»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 20.06.2016 (дата) _____ (подпись) И.И. Булгакова (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)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Экспликация сооружений

№	Наименование	Вид объекта
1	Куст скважин №25а	проектируемый

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе М1:500, выполненной в апреле 2016 г. г под руководством начальника полевой партии Калужского М.В.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "СибНИПИРП" в июне 2016г.

Условные обозначения

- вновь отводимый земельный участок
- граница зоны места допустимого размещения зданий,строений, сооружений (S)=4,9456га
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости, государственного лесного реестра
- точка поворота границы земельного участка
- 1 номер поворотной точки
- 1 номер проектируемого объекта капитального строительства

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	017/16			
						"Обустройство куста скважин №25 а Тагринского месторождения"			
Разработал		Булгакова И.И.			06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
ГИП		Полуэктов			06.16	М 1:50 000, 1:3000	ЗАО "СибНИПИРП"		

Каталог координат земельного участка

№	X	Y
1	1104183.78	4508859.53
2	1104196.65	4508817.96
3	1104214.68	4508759.79
4	1104237.75	4508766.94
5	1104250.73	4508725.04
6	1104227.87	4508717.21
7	1104240.94	4508675.03
8	1104280.62	4508554.81
9	1104127.27	4508508.33
10	1104046.28	4508774.00
11	1104063.29	4508778.59
12	1104054.09	4508812.63
13	1104071.36	4508824.96
14	1104097.41	4508809.27
15	1104103.58	4508789.96
16	1104140.78	4508801.15
17	1104127.47	4508842.22
18	1104206.26	4508868.65
19	1104230.66	4508789.86
20	1104221.94	4508787.16
21	1104197.50	4508865.93

1:5000 (масштаб)

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

1:500, 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, 538, 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 49 456 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 ЗАО «СибНИПИРП» апрель 2016 г.
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
15.06.2016 г. ЗАО «СибНИПИРП»
(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 разрешенного использования земельного участка

Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
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

№ - , -
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градо-	Размер (м)	Площадь застройки земельного участка (кв. м)

			территорий (кв. м)			строительного плана земельного участка	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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин № 25 а (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		49 456	-	-
Итого	-		49 456	-	-

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана №1), Не имеется (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),

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры
Заключение ИКН № 22460/1 от 28.07.2016 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

-

(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

ТУ по связи 2015 г., ТУ проектирование электроснабжения механизированной добычи нефти на кустовой площадке к.25 Тагринского м/р нефти от 2015 г., ТУ на пересечение действующего газопровода низкого давления (далее газопровод) «ДНС-1 Тагринского месторождения-Варьеганское месторождение д.820 мм с проектируемым высоконапорным водоводом (далее водовод) на куст скважин №25 а от2016 г., ТУ на пересечения проектируемых инженерных коммуникаций (подземный высоконапорный водовод, ВЛ 6 кВ) от 2016 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)

-

Открытое
акционерное общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ОАО «ВЭН»)

ул. Промышленная, 1, г. Радужный,
628463, Ханты – Мансийский
Автономный округ – Югра,
Тюменская область
факс (34668) 46-501, тел. 40-117, 46-103
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683
ИНН/КПП 8609003059/860901001

06.06.2016 № СЛ-04/1275

На № 1000-ПРВ-017/16 от 31.05.2016 г

Главному инженеру проекта
ЗАО «СибНИПИРП»
Полуэктову С.В.

Технические условия

ОАО "Варьеганэнергонефть" выдает следующие технические условия на пересечения проектируемых инженерных коммуникаций (подземный высоконапорный водовод, ВЛ 6 кВ) по объекту № 017/16 «Обустройство куста скважин №25 а Тагринского месторождения» с существующими ВЛ 6 кВ , ВЛ 35 кВ находящихся на балансе ОАО "Варьеганэнергонефть".

1. С подземными трубопроводами :

- расстояния при пересечении ВЛ 35 кВ от подземной части опоры до проектируемых подземных трубопроводов не менее приведенных в таблице 2.5.40. (ПУЭ)
- категория подземного трубопровода в пролетах пересечения с ВЛ 35 кВ согласно п. 2.5.290 ПУЭ.

2. С ВЛ 6 кВ :

- расстояния между проводами и опорами пересекающихся ВЛ должны быть не менее приведенных в таблице 2.5.23, 2.5.24 (ПУЭ)
- крепление провода выполнить согласно п.2.5.224 (ПУЭ)

3. Срок действия технических условий 2 года.

Главный инженер В.Н.Козинчук

ПТО
(34668) 40-108, 40-129

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Варьеганнефть»

А.Ю. Тропин

«___» _____ 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На пересечение действующего газопровода низкого давления (далее газопровод) «ДНС-1 Тагринского месторождения – Варьеганское месторождение Ø820 мм с проектируемым высоконапорным водоводом (далее водовод) на куст скважин №25а по объекту №017/16 «Обустройство куст скважин №25а Тагринского месторождения»

При разработке проекта следует учесть требования нормативных документов: СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», «Руководство по безопасной эксплуатации магистральных трубопроводов для транспорта газа и ШФЛУ (РД)», ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», СНиП П-89-80 «Генеральные планы промышленных предприятий», ПУЭ, и нижеследующие технические условия:

Предусмотреть в проекте определение точного местоположения и глубины залегания газопровода в месте пересечения с проектируемым водоводом методом ручной шурфовки в присутствии представителя ОАО «Варьеганнефть» Цеха технического обслуживания и ремонта трубопроводов УЭТ , а так же нанесение на план и профиль с составлением совместного акта о расположении и глубине залегания трубопроводов ОАО «Варьеганнефть» с предоставлением одного экземпляра акта в производственно-технологический отдел Управления эксплуатации трубопроводов.

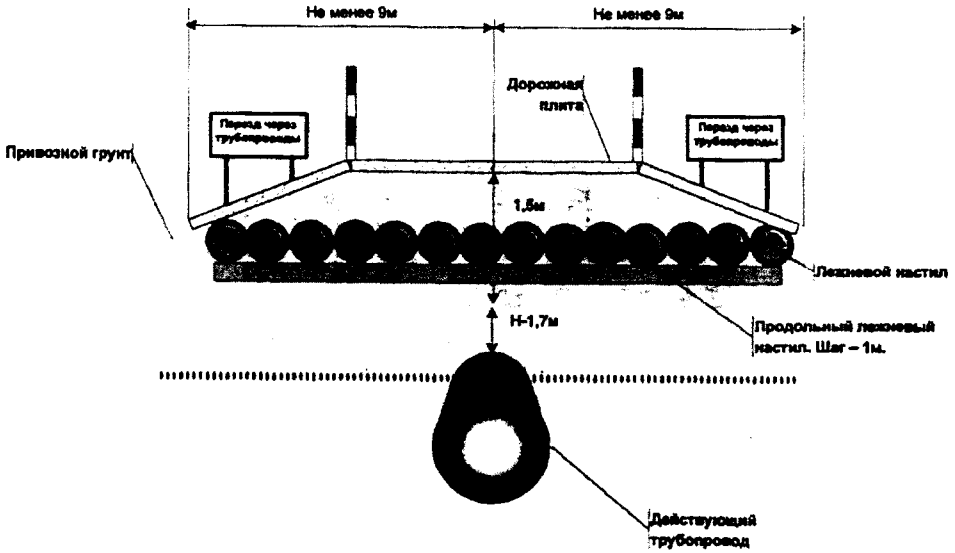
1.В проекте указать охранную зону трубопроводов ОАО «Варьеганнефть», в соответствии с РД 39-132-94.
2. Все работы в охранной зоне проводить в светлое время суток.
3.Угол пересечения проектируемого водовода с газопроводом принять в соответствии со СНиП 2.05.06-85* п.5.
4.Проектируемый водовод в месте пересечения проложить под газопроводом, заключить в защитный футляр из стальной трубы, концы футляра должны быть выведены на 5 м от оси газопровода и иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого материала. Футляр покрыть антикоррозионной изоляцией усиленного типа.
5.Расположение проектируемого водовода в свету от газопровода определить проектом, в рамках СНиП 2.05.06-85*, с учетом фактической глубины залегания газопровода.
6.При производстве работ предусмотреть проектом обустройство временных переездов через действующий газопровод, согласно прилагаемой схемы.
7. В проекте предусмотреть разработку грунта механизмами не ближе чем 2 м от стенки газопровода. В зоне 2 м от стенки газопровода разработку грунта производить вручную без применения ударного инструмента.
8.В месте пересечения запроектировать отсыпку и обвалование трубопроводов привозным грунтом.

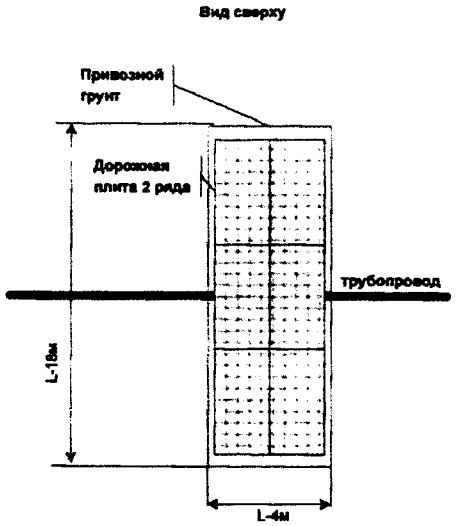
9.Проект на пересечение проектирусмого водовода с газопроводом на стадии РД согласовать с ОАО «Варьеганнефть» (на всех чертежах и схемах указать наименование трубопроводов и пикетаж точек пересечения).
10.При необходимости устройства постоянной подъездной автодороги либо технологического проезда в рамках проектирования водовода учесть необходимость устройства постоянного переезда через действующие трубопроводы ОАО «Варьеганнефть».
11.Сооружение переездов через трубопроводы должно производиться в присутствии ответственного представителя ОАО «Варьеганнефть» с составлением 2-х стороннего акта.
12.При начале производства земляных работ по разработки грунта и шурфовке действующих трубопроводов обязательном порядке направить информацию на ОАО «Варьеганнефть» и в не позднее чем за 3 (три) дня до их начала.
13.В местах пересечения трубопроводов с проектируемым газопроводом предусмотреть установку информационных аншлагов высотой не менее 2 м от уровня земли и предупреждающих табличек со схемой пересекаемых трубопроводов, направлением движения сред, глубиной заложения, № телефона ОАО «Варьеганнефть».
14.Данные ТУ действительны до 31.12.2016.

Начальник УЭТ **Э.Е. Чередниченко**

Главный специалист ПТО УЭТ **Р.А. Неревенько**

Технические условия
Строительства временного переезда через действующие трубопроводы





Ширина переезда не менее 4м.;
Проезд для техники отвешковать с 2х сторон;
Откосы 1:3;
Выставить аншлаги с двух сторон «Переезд через трубопроводы»

563

Закрытое акционерное общество

«СИБИРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ РАЦИОНАЛЬНОГО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ» (ЗАО «СибНИПИРП»)

СибНИПИРП

ул. Мира, 5П, г. Нижневартовск,
ХМАО-Югра, 628616
тел.: (3466) 29-66-66
факс: (3466) 29-67-23
e-mail: sibnipirp@sibnipirp.ru

ОКПО 80137931
ИНН 8603144085
КПП 860301001
ОГРН 1078603004149

Дата: 02.06.2016 г. №1034-ПРВ-017/16
На №_____ от _____2016 г.

Первому заместителю
генерального директора –
главному инженеру
ОАО «Варьеганнефть»
А. Ю. Тролину
E-mail: vn@oaovn.ru

Копия: Исполнительному директору
ООО «Белозерный ГПК»
Е. Л. Семенько
E-mail: bgpk@stg.sibur.ru

Объекты №017/16

03 ИЮН 2016

Уважаемый Александр Юрьевич!

Просим предоставить технические условия на пересечение действующего газопровода «Тагринское месторождение – Варьеганское месторождение» Ду820мм ООО «Белозерный ГПК» проектируемым высоконапорным водоводом на куст скважин №25а по объекту №017/16 «Обустройство куста скважин №25а Тагринского месторождения».

Приложения. 1. План пересечения проектируемого высоконапорного водовода и действующего газопровода – 1л.
2. Ведомость пересечений подземных коммуникаций и сооружений – 1л.
3. Обзорная схема – 1л.

Главный инженер проекта С. В. Полуэктов

(3466) 29-67-27 доб. 156
polucktov@sibnipirp.ru

Приложение в эл. виде

21-1/1-215
07.06.16

01-07/2821
03 06 16

Открытое
акционерное общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ОАО «ВЭН»)

ул. Промышленная, 1, г. Радужный,
628463, Ханты – Мансийский
Автономный округ – Югра,
Тюменская область
факс (34668) 46-501, тел. 40-117, 46-103
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683
ИНН/КПП 8609003059/860901001

16.09.2015 № 01-04/1573

На № 11/110 от 9.09.2015 г.

Главному энергетику
ОАО «Варьеганнефть»
Куприянову А.А.

Технические условия

ОАО "Варьеганэнергонефть" выдает следующие технические условия на **проектирование** электроснабжения механизированной добычи нефти на кустовой площадке **к. 25 а Тагринского м/р нефти:**

Присоединяемая мощность – 630 + 630 кВА
Категория электроснабжения – III

1. Источником электроснабжения считать **Ф. 6 кВ № 14 ПС 35/6 кВ «К-6»**, точка подключения опора № 37
2. Проектом предусмотреть:
   - строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры № 37 до к.25 а согласно ПУЭ, СНиП с установкой разъединителей на концевых опорах;
   - провод неизолированный А 120
   - строительство площадок обслуживания под проектируемые КТПН 6/0,4 кВ;
   - установку КТПН 6/0,4 кВ
   - мероприятия по компенсации реактивной мощности;
   - грозозащиту, заземление – согласно ПУЭ, СНиП;
   - оперативную связь с диспетчерской службой ОАО «ВЭН».
3. Предоставить проект на рассмотрение ОАО «ВЭН» в части выполнения ТУ.
4. Оформить заявку на технологическое присоединение.
5. Согласовать с ОАО «ВЭН»:
   - выбор трасс ВЛ 6 кВ, место установки КТПН 6/0,4 кВ;
   - уставки РЗАиТ
6. Срок действия технических условий – 2 года.

Начальник ПТО –
Зам.главного инженера С.В.Шиян

ПТО (Шиян С.В.)
(34668) 40-108, 40-129
факс 41-335

СИТ

«ВАРЬЕГАННЕФТЬ»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

VN

а/я 754, г. Радужный, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, 628463
тел. (34668) 41-577, факс: 41-606, E-mail: vn@oaovn.ru
ОКПО 12498442, ОГРН 1028601465364, ИНН/КПП 8609002880/860901001

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер
_____А.Ю. Тропин
«___»_____2016 г.

Технические условия по связи

На проектирование объекта «Обустройство куста скважин №25а Тагринского месторождения»

1. Базовая станция MDS 4790C
2. Расположение станции N 62°22'00"; E 78°11'00".
3. Характеристики АФТ:
   – Антенна – одна.
   - Азимут:0-360.
   - Угол места: 0,0.
   - Высота установки: 20 метров.
   -Коэффициент усиления антенны: 10 дБ.
4. Координаты проектируемого куста:
   N 62° 20' 40,4448"
   E 78° 12' 57,9384"
5. Для передачи данных кустовой телемеханики применяются радиомодемы MDS SD4B. Частота: передача: 417,6500 Мгц. прием:417,6500 Мгц.
6. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 741-13-0076 от 05.07.2013.
7. Установить на кустовой площадке мачту связи высотой не менее 15 метров на расстоянии от БМА не более 50 м. длины кабеля.

Начальник СИТ **А.А. Тропников**

Оператор

Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 25а Тагринского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Тагринского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 5,7 километрах на юго-восток от населенного пункта Тагринский, в 35 километрах на восток от населенного пункта Сев. Варьеганский и в 40-50 километрах на северо-восток от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Аганского лесничества (Радужнинского 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 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
«Обустройство куста скважин 25а «Тагринского месторождения»	16,7838	2,7949	19,5787

Таблица 2

Площади земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка		Площадь земельного участка, м^2	Категория земель
№ образованного земельного участка	№ образованного контура земельного участка		
86:04:0000001:31224:ЗУ1	86:04:0000001:31224:ЗУ1	1,7216	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ1		**1,7216**	
86:04:0000001:31224:ЗУ2	86:04:0000001:31224:ЗУ2	0,7000	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ2		**0,7000**	
86:04:0000001:31224:ЗУ3	86:04:0000001:31224:ЗУ3	4,6605	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ3		**4,6605**	
86:04:0000001:31224:ЗУ4	86:04:0000001:31224:ЗУ4	0,3140	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ4		**0,3140**	
86:04:0000001:31224:ЗУ5	86:04:0000001:31224:ЗУ5	6,1637	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ5		**6,1637**	
86:04:0000001:31224:ЗУ6	86:04:0000001:31224:ЗУ6	3,2240	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ6		**3,2240**	

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 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 реки Тагръёган.

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.

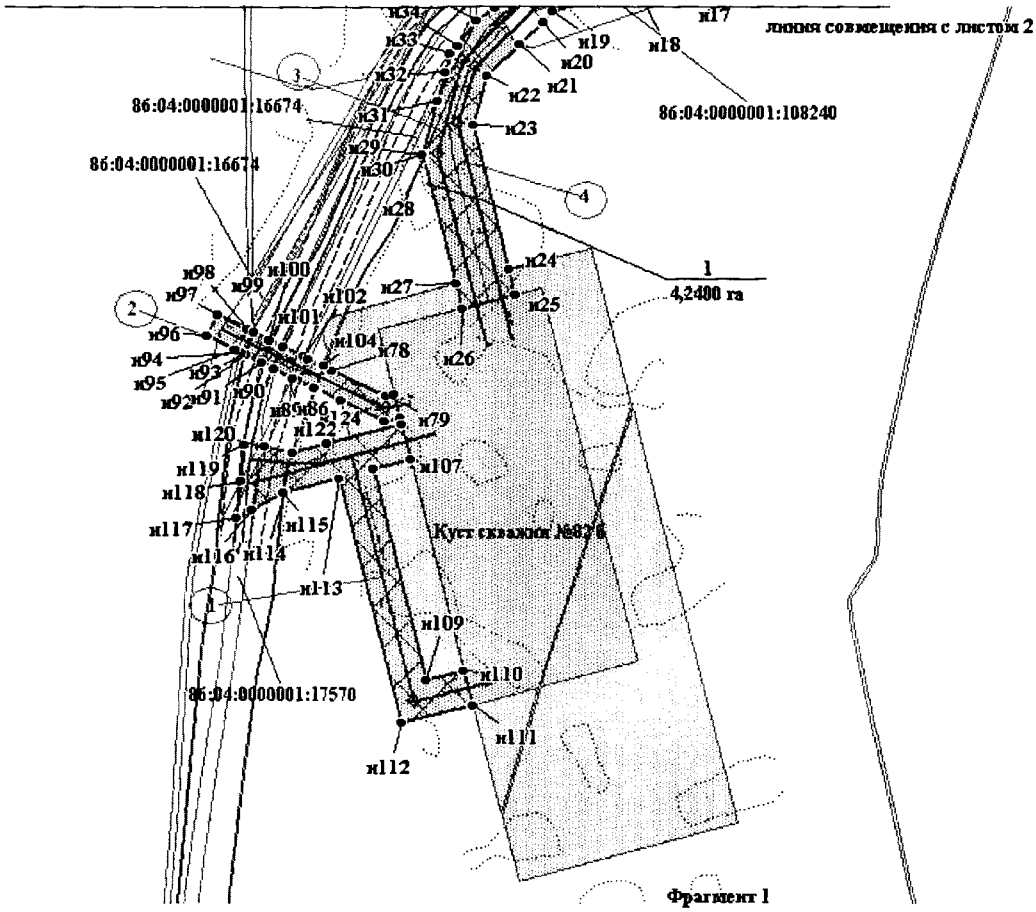
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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 куста скважин № 82б Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 4,2400 га

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



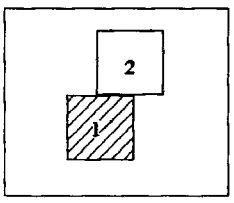
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин №82 б Тагринского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст скважин №82б
2	ВЛ-6 кВ от точки подключения до куста скважин №82б
3	Нефтегазосборный трубопровод с куста скважин №82б до т.вр.
4	Высоконапорный водовод на куст скважин №82б

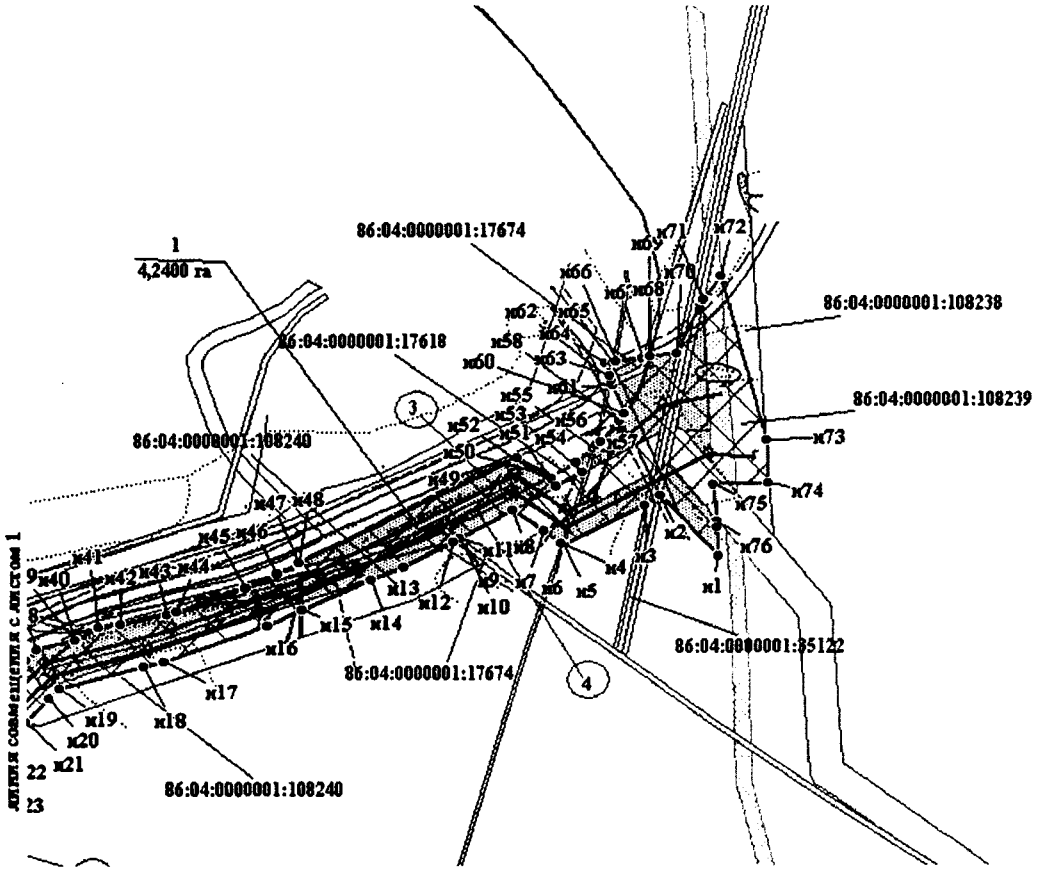
Схема расположения листов



Условные обозначения

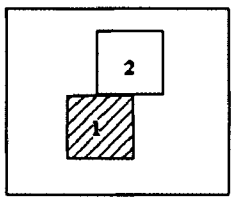
	зона планируемого размещения объекта	• 1	точки поворота границ земельного участка
	земельные участки поставленные на ГКН		земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
	граница земельного участка	1	номера объектов капитального строительства
86:04:0000001:108237	земельные участки отведенные под проектируемый объект		

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:4000
Площадь 4,2400 га



Фрагмент 2

Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

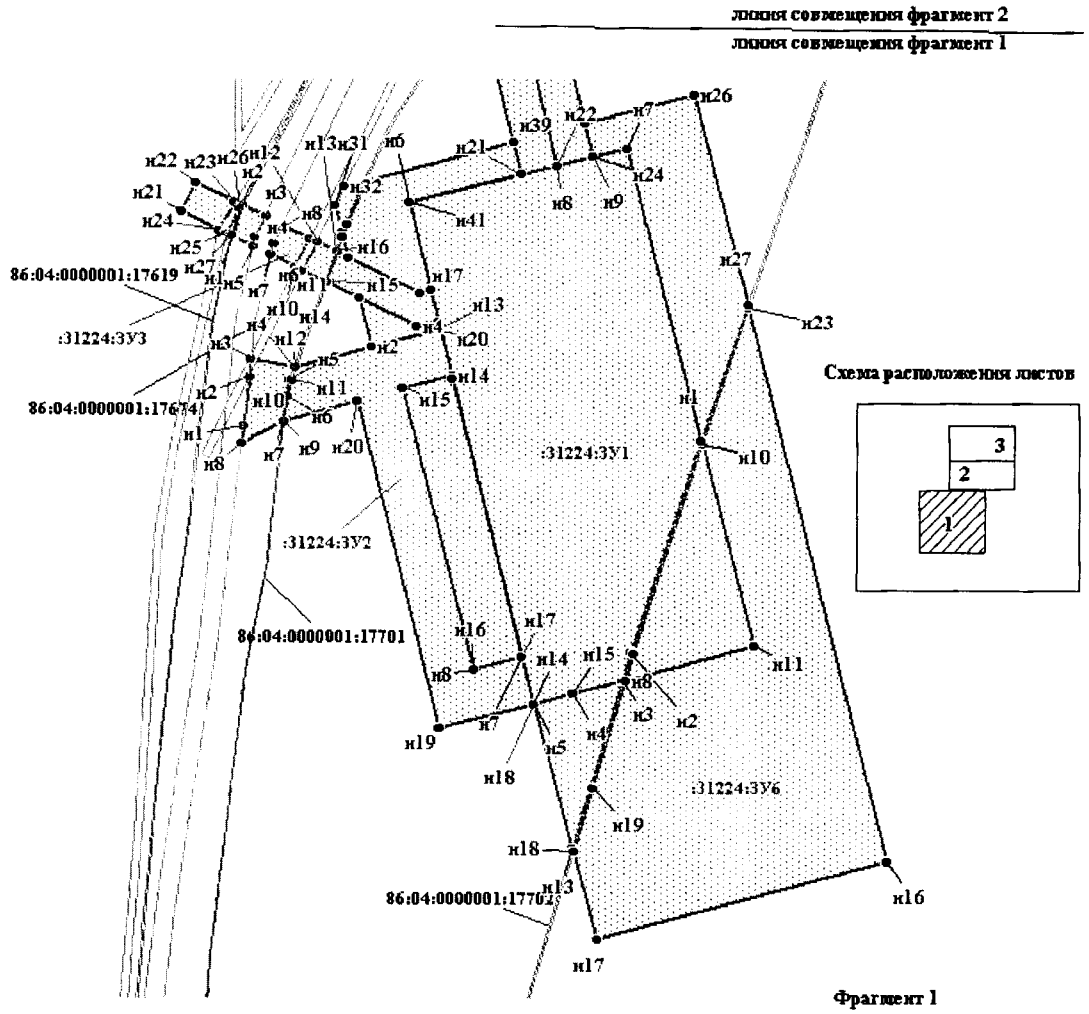
Каталог координат поворотных точек

н1	1101733.21	4508367.35	н36	1101646.79	4507881.58	н71	1101903.95	4508357.46
н2	1101772.97	4508328.54	н37	1101662.71	4507897.7	н72	1101920.77	4508368.92
н3	1101767.27	4508317.06	н38	1101670.33	4507905.4	н73	1101809.75	4508399.87
н4	1101740.22	4508262.82	н39	1101677.09	4507931.21	н74	1101781.58	4508401.39
н5	1101740.45	4508262.45	н40	1101677.18	4507931.57	н75	1101780.47	4508364.47
н6	1101741.61	4508260.7	н41	1101685.02	4507947.74	н76	1101756.2	4508366.01
н7	1101749.70	4508248.45	н42	1101687.27	4507961.88	н77	1101751.61	4508366.27
н8	1101763.63	4508227.4	н43	1101693.72	4507993.49	н78	1101404.54	4507770.59
н9	1101745.08	4508192.05	н44	1101696.12	4508000.51	н79	1101386.94	4507807.59
н10	1101745.02	4508191.95	н45	1101712.12	4508046.82	н80	1101388.09	4507812.84
н11	1101745.02	4508191.94	н46	1101721.61	4508068.41	н81	1101372.37	4507816.87
н12	1101742.85	4508187.85	н47	1101728.14	4508082.19	н82	1101372.57	4507816.82
н13	1101725.13	4508153.85	н48	1101728.6	4508083.15	н83	1101370.13	4507805.67
н14	1101717.46	4508131.14	н49	1101798.62	4508231.14	н84	1101384.24	4507775.96
н15	1101696.77	4508084.6	н50	1101786.29	4508253.68	н85	1101384.23	4507775.96
н16	1101686.90	4508061.96	н51	1101785.4	4508254.16	н86	1101392.01	4507759.57
н17	1101662.43	4507991.49	н52	1101779.38	4508257.41	н87	1101392.42	4507758.69
н18	1101658.51	4507978.11	н53	1101788.67	4508275.13	н88	1101397.84	4507747.27
н19	1101644.04	4507920.42	н54	1101795.51	4508271.43	н89	1101399.55	4507743.65
н20	1101637.49	4507913.55	н55	1101804.92	4508282.23	н90	1101405.37	4507731.38
н21	1101622.15	4507897.71	н56	1101807.33	4508285.02	н91	1101409.72	4507722.22
н22	1101601.39	4507876.21	н57	1101809.66	4508287.7	н92	1101414.60	4507711.92
н23	1101567.94	4507866.63	н58	1101823.4	4508300.33	н93	1101415.04	4507711.00
н24	1101471.61	4507891.13	н59	1101827.53	4508304.00	н94	1101416.20	4507708.55
н25	1101454.88	4507895.38	н60	1101828.52	4508303.62	н95	1101417.90	4507704.98
н26	1101445.83	4507859	н61	1101846.96	4508296.62	н96	1101427.10	4507685.58
н27	1101462.11	4507854.72	н62	1101850.71	4508295.52	н97	1101441.53	4507692.89
н28	1101546.46	4507832.51	н63	1101853.68	4508294.07	н98	1101431.98	4507712.98
н29	1101548.01	4507832.1	н64	1101861.88	4508290.97	н99	1101430.05	4507717.03
н30	1101548.74	4507831.91	н65	1101862.57	4508295.95	н100	1101424.69	4507728.29
н31	1101584.01	4507841.59	н66	1101862.88	4508298.09	н101	1101420.39	4507737.30
н32	1101603.5	4507846.95	н67	1101865.49	4508316.63	н102	1101413.90	4507750.93
н33	1101615.94	4507850.36	н68	1101866.1	4508320.89	н103	1101412.18	4507754.55
н34	1101621.67	4507856.15	н69	1101866.25	4508321.96	н104	1101407.59	4507764.21
н35	1101637.67	4507868.79	н70	1101868.72	4508339.47	н105	1101407.18	4507765.06

н106	1101368.61	4507817.84
н107	1101345.38	4507823.81
н108	1101338.78	4507798.66
н109	1101198.32	4507835.03
н110	1101204.8	4507859.95
н111	1101181.39	4507865.97
н112	1101169.06	4507817.82
н113	1101332.47	4507775.73
н114	1101322.75	4507738.15
н115	1101322.47	4507737.11
н116	1101311.27	4507716.64
н117	1101306.16	4507705.91
н118	1101330.78	4507708.92
н119	1101355.15	4507711.38
н120	1101353.69	4507721.34
н121	1101353.05	4507724.42
н122	1101349.04	4507742.93
н123	1101349.29	4507744.08
н124	1101355.38	4507767.28

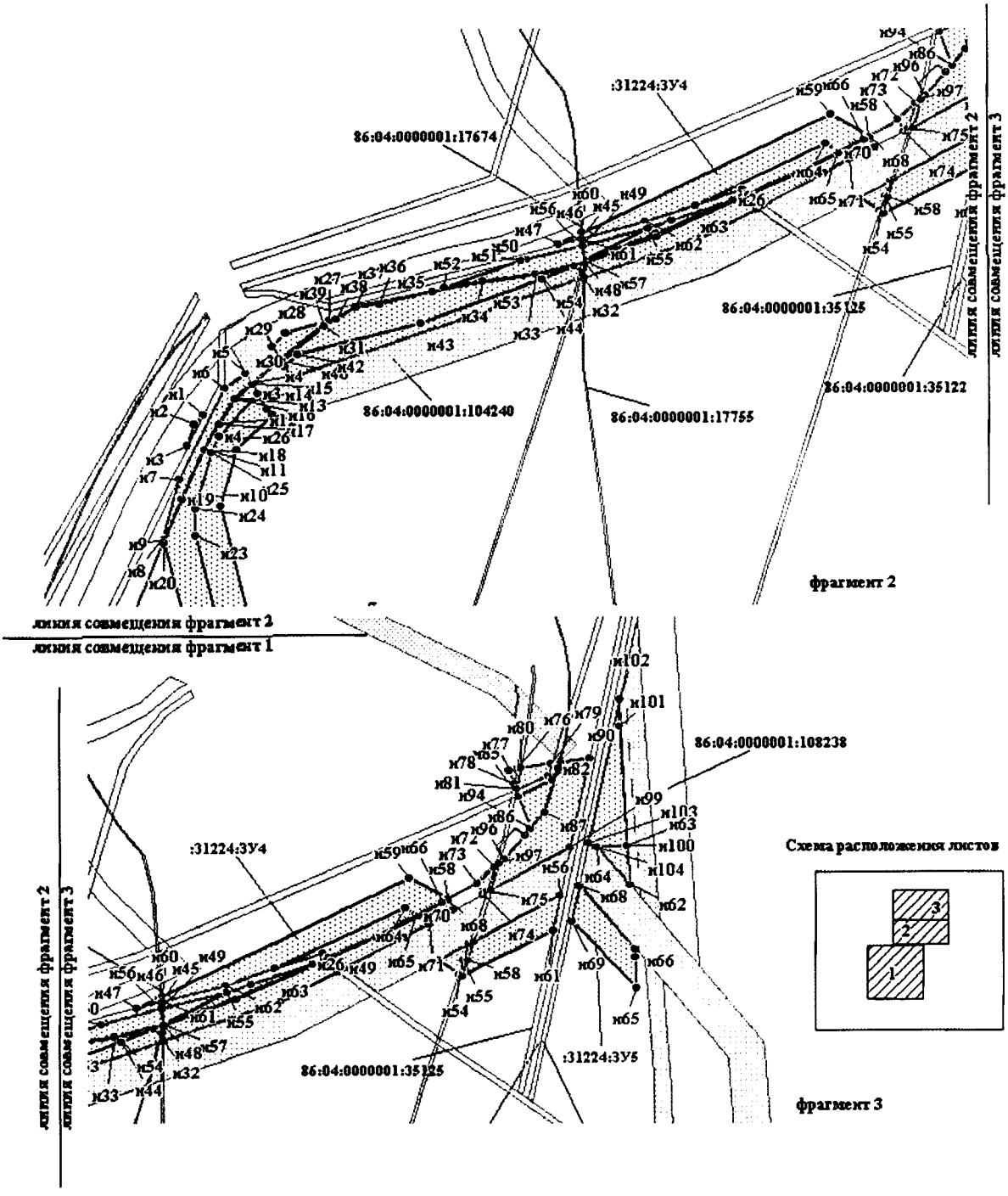
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:3000

Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п



Условные обозначения	
	земельные участки согласно сведениям лесного реестра
	земельные участки поставленные на ГКН
	граница земельного участка
• н1	точки поворота границ земельного участка
:31224:3У1(1)	номера объектов капитального строительства
86:04:0000001:17670	номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»
Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:3000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ1

№	X	У
н1	1101312.75	4507951.26
н2	1101206.92	4507915.51
н3	1101193.08	4507911.31
н4	1101186.76	4507886
н5	1101181.39	4507865.97
н6	1101431.57	4507801.65
н7	1101459.22	4507912.78
н8	1101193.4	4507912.5
н9	1101206.58	4507916.51
н10	1101311.05	4507951.79
н11	1101210.69	4507977.98

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ2

№	X	У
н1	1101319.64	4507717.5
н2	1101344.99	4507720.48
н3	1101353.69	4507721.34
н4	1101349.04	4507742.93
н5	1101343.26	4507740.82
н6	1101335.45	4507738.71
н7	1101322.47	4507737.11
н8	1101311.27	4507716.63
н9	1101322.75	4507738.15
н10	1101335.34	4507739.7
н11	1101343.03	4507741.8
н12	1101349.29	4507744.08
н13	1101368.61	4507817.84
н14	1101345.38	4507823.81
н15	1101338.78	4507798.65
н16	1101198.32	4507835.03
н17	1101204.8	4507859.95
н18	1101181.39	4507865.97
н19	1101169.06	4507817.82
н20	1101332.47	4507775.73

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ3

№	X	У
н1	1101414.6	4507711.92
н2	1101430.05	4507717.03
н3	1101424.69	4507728.28
н4	1101414.43	4507723.38
н5	1101409.72	4507722.21
н6	1101405.37	4507731.38
н7	1101411.34	4507732.87
н8	1101420.39	4507737.28
н9	1101413.9	4507750.93
н10	1101399.55	4507743.65
н11	1101397.84	4507747.27
н12	1101412.18	4507754.55
н13	1101407.59	4507764.21
н14	1101392.42	4507758.69
н15	1101392.01	4507759.57
н16	1101407.18	4507765.06
н17	1101386.94	4507807.59
н18	1101388.09	4507812.84
н19	1101372.57	4507816.82
н20	1101370.13	4507805.67
н21	1101427.1	4507685.58
н22	1101441.53	4507692.89
н23	1101431.98	4507712.97
н24	1101417.9	4507704.98
н25	1101416.2	4507708.55
н26	1101428.37	4507715.43
н27	1101415.04	4507711.00

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных
точек :31224:ЗУ4

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	1101621.67	4507856.15	н36	1101687.27	4507961.87	н71	1101771.54	4508242.50
н2	1101615.94	4507850.36	н37	1101685.02	4507947.73	н72	1101804.92	4508282.23
н3	1101603.5	4507846.94	н38	1101678.25	4507935.68	н73	1101795.51	4508271.42
н4	1101641.19	4507884.88	н39	1101674.16	4507928.36	н74	1101788.67	4508275.13
н5	1101646.79	4507881.58	н40	1101653.92	4507902.76	н75	1101789.97	4508277.61
н6	1101637.67	4507868.787	н41	1101650.80	4507904.66	н76	1101862.57	4508295.95
н7	1101584.01	4507841.59	н42	1101657.56	4507912.67	н77	1101861.88	4508290.96
н8	1101548.74	4507831.91	н43	1101676.05	4507986.24	н78	1101853.68	4508294.07
н9	1101548.01	4507832.10	н44	1101701.43	4508059.17	н79	1101865.49	4508316.62
н10	1101572.42	4507842.63	н45	1101725.16	4508082.41	н80	1101862.88	4508298.08
н11	1101602.1	4507856.42	н46	1101728.14	4508082.18	н81	1101850.71	4508295.51
н12	1101617.18	4507864.63	н47	1101721.61	4508068.41	н82	1101858.78	4508314.50
н13	1101632.23	4507874.33	н48	1101711.64	4508083.46	н83	1101867.32	4508321.20
н14	1101634.82	4507888.65	н49	1101721.21	4508082.72	н84	1101856	4508317.61
н15	1101640.23	4507885.46	н50	1101712.80	4508049.49	н85	1101846.96	4508296.62
н16	1101631.44	4507875.06	н51	1101712.12	4508046.82	н86	1101828.52	4508303.61
н17	1101616.73	4507865.55	н52	1101696.12	4508000.50	н87	1101837.25	4508311.32
н18	1101601.65	4507857.25	н53	1101700.79	4508023.66	н88	1101863.46	4508320.29
н19	1101571.98	4507843.52	н54	1101704.66	4508055.01	н89	1101866.1	4508320.89
н20	1101546.46	4507832.51	н55	1101731.25	4508122.41	н90	1101868.72	4508339.47
н21	1101445.81	4507859.00	н56	1101721.45	4508083.69	н91	1101866.25	4508321.96
н22	1101450.26	4507876.85	н57	1101711.98	4508084.43	н92	1101863.24	4508321.28
н23	1101550.13	4507851.37	н58	1101786.29	4508253.68	н93	1101836.8	4508312.21
н24	1101566.16	4507850.97	н59	1101798.62	4508231.13	н94	1101827.53	4508304.00
н25	1101599.81	4507861.25	н60	1101728.60	4508083.15	н95	1101823.4	4508300.32
н26	1101609.51	4507865.42	н61	1101725.41	4508083.39	н96	1101809.66	4508287.70
н27	1101677.18	4507931.56	н62	1101735.02	4508121.25	н97	1101807.33	4508285.01
н28	1101670.33	4507905.40	н63	1101744.85	4508150.93	н98	1101791.25	4508280.19
н29	1101662.71	4507897.70	н64	1101781.11	4508228.15	н99	1101816.21	4508327.74
н30	1101655.27	4507902.08	н65	1101776.81	4508235.09	н100	1101817.04	4508361.76
н31	1101675.05	4507927.75	н66	1101784.60	4508250.33	н101	1101888.11	4508358.04
н32	1101709.5	4508078.69	н67	1101779.38	4508257.41	н102	1101903.95	4508357.46
н33	1101703.65	4508055.18	н68	1101785.40	4508254.16	н103	1101818.97	4508339.00
н34	1101699.9	4508023.85	н69	1101783.71	4508250.861	н104	1101816.83	4508343.64
н35	1101693.72	4507993.48	н70	1101776.14	4508236.02			

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных
точек :31224:ЗУ5

№	X	У	№	X	У	№	X	У
н1	1101622.15	4507897.71	н31	1101742.90	4508187.94	н61	1101767.27	4508317.06
н2	1101625.16	4507894.36	н32	1101749.33	4508179.02	н62	1101794.28	4508362.96
н3	1101634.82	4507888.66	н33	1101726.91	4508127.91	н63	1101817.04	4508361.76
н4	1101609.51	4507865.42	н34	1101710.98	4508084.51	н64	1101816.83	4508343.64
н5	1101599.32	4507861.11	н35	1101702.16	4508084.43	н65	1101733.21	4508367.35
н6	1101566.16	4507850.97	н36	1101702.19	4508084.58	н66	1101751.61	4508366.27
н7	1101550.13	4507851.37	н37	1101725.13	4508153.85	н67	1101756.20	4508366.01
н8	1101450.26	4507876.85	н38	1101742.85	4508187.85	н68	1101793.81	4508333.42
н9	1101454.88	4507895.38	н39	1101776.81	4508235.10	н69	1101772.97	4508328.54
н10	1101567.94	4507866.63	н40	1101781.11	4508228.16			
н11	1101601.39	4507876.21	н41	1101744.85	4508150.93			
н12	1101710.64	4508083.27	н42	1101754.23	4508179.25			
н13	1101709.5	4508078.69	н43	1101751.92	4508182.41			
н14	1101701.43	4508059.18	н44	1101764.11	4508210.27			
н15	1101676.05	4507986.24	н45	1101771.54	4508242.50			
н16	1101657.56	4507912.67	н46	1101776.14	4508236.03			
н17	1101650.8	4507904.66	н47	1101763.22	4508210.66			
н18	1101643.99	4507908.79	н48	1101751.24	4508183.38			
н19	1101700.97	4508080.66	н49	1101745.02	4508191.95			
н20	1101701.06	4508080.86	н50	1101745.08	4508192.05			
н21	1101707.19	4508083.47	н51	1101763.63	4508227.4			
н22	1101701.37	4508081.99	н52	1101759.35	4508266.87			
н23	1101701.43	4508082.18	н53	1101749.7	4508248.45			
н24	1101701.77	4508083.23	н54	1101741.61	4508260.7			
н25	1101701.85	4508083.43	н55	1101750.3	4508263.69			
н26	1101747.88	4508173.18	н56	1101787.77	4508321.30			
н27	1101735.89	4508136.61	н57	1101760.74	4508269.62			
н28	1101731.25	4508122.42	н58	1101749.64	4508265.63			
н29	1101711.98	4508084.44	н59	1101740.45	4508262.45			
н30	1101727.92	4508127.49	н60	1101740.22	4508262.82			

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»

Каталог координат повортных точек :31224:ЗУ6

№	X	У	№	X	У
н1	1101368.61	4507817.84	н23	1101379.28	4507974.83
н2	1101359.37	4507782.52	н24	1101454.88	4507895.38
н3	1101384.24	4507775.96	н25	1101471.61	4507891.13
н4	1101370.13	4507805.67	н26	1101486.23	4507947.18
н5	1101372.57	4507816.82	н27	1101381.13	4507974.37
н6	1101372.33	4507816.88	н28	1101312.65	4507951.23
н7	1101204.8	4507859.95	н29	1101312.75	4507951.26
н8	1101198.32	4507835.03	н30	1101459.22	4507912.78
н9	1101338.78	4507798.65	н31	1101430.38	4507763.76
н10	1101345.38	4507823.81	н32	1101439.58	4507768.43
н11	1101344.17	4507824.12	н33	1101442.2	4507778.48
н12	1101193.08	4507911.31	н34	1101420.78	4507769
н13	1101109.19	4507885.75	н35	1101416.47	4507767.43
н14	1101181.39	4507865.97	н36	1101414.87	4507767.85
н15	1101186.76	4507886	н37	1101420.46	4507769.88
н16	1101102.59	4508045.72	н38	1101442.53	4507779.7
н17	1101063.61	4507898.22	н39	1101462.11	4507854.72
н18	1101107.3	4507886.26	н40	1101445.83	4507859
н19	1101139.27	4507896	н41	1101431.57	4507801.65
н20	1101193.4	4507912.5	н42	1101388.09	4507812.84
н21	1101210.69	4507977.98	н43	1101386.94	4507807.59
н22	1101311.03	4507951.79	н44	1101404.54	4507770.58

Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-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 №345-П от 10.06.2016г. «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 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

Описание местоположения границ земельного участка

Территориальный отдел - Аганское лесничество
Радужинское участковое лесничество

Площадь земельного участка 6,6502 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

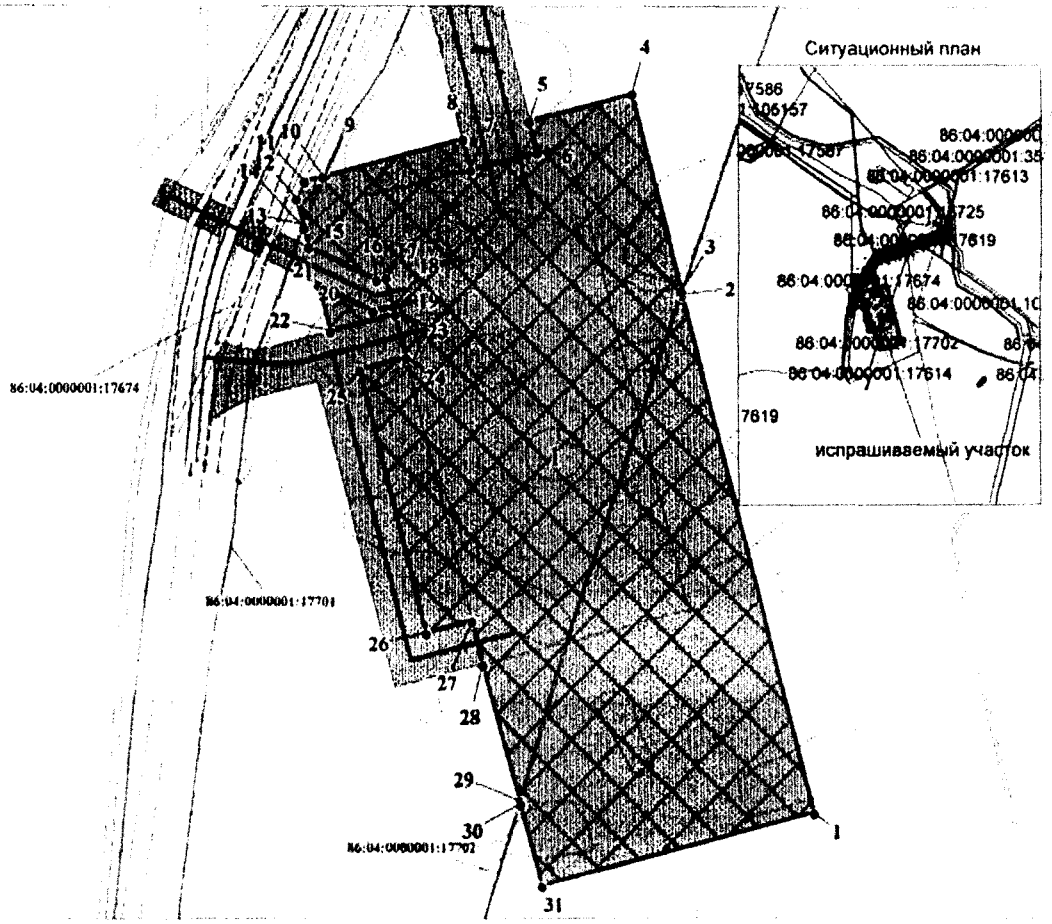
План подготовлен Булгакова И.И. Главный специалист ЗАО «СибНИПИРП»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 20.06.16 / И.И. Булгакова
(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



Экспликация сооружений

№	Наименование	Вид объекта
1	Куст скважин №82б	проектируемый

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе М1:500, выполненной в апреле 2016 г. г под руководством начальника полевой партии Калужского М.В.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "СибНИПИРП" в июне 2016г.

Условные обозначения

- вновь отводимый земельный участок
- граница зоны места допустимого размещения зданий,строений, сооружений (S)=6,6502 га
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости, государственного лесного реестра
- точка поворота границы земельного участка
- 1 номер поворотной точки
- 1 номер проектируемого объекта капитального строительства

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	019/16			
						"Обустройство куста скважин 82б Тагринского месторождения"			
Разработал		Булгакова И.И.			06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
ГИП		Полузктов			06.16	М 1:50 000, 1:3000	ЗАО "СибНИНИРП"		

Каталог координат земельного участка

№	X	У
1	1101102.59	4508045.72
2	1101379.28	4507974.83
3	1101381.13	4507974.36
4	1101486.23	4507947.18
5	1101471.59	4507891.12
6	1101454.88	4507895.38
7	1101445.83	4507859.00
8	1101462.11	4507854.71
9	1101442.53	4507779.70
10	1101442.20	4507778.48
11	1101439.58	4507768.42
12	1101430.38	4507763.76
13	1101416.47	4507767.43
14	1101414.87	4507767.86
15	1101404.54	4507770.59
16	1101386.94	4507807.59
17	1101388.09	4507812.83
18	1101372.37	4507816.87
19	1101372.57	4507816.81
20	1101370.13	4507805.66
21	1101384.24	4507775.95
22	1101359.36	4507782.52
23	1101368.61	4507817.84
24	1101345.38	4507823.81
25	1101338.78	4507798.66
26	1101198.32	4507835.02
27	1101204.8	4507859.94
28	1101181.39	4507865.96
29	1101109.19	4507885.74
30	1101107.3	4507886.25
31	1101063.61	4507898.22

1:5000 (масштаб)

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

1:500, 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, 538, 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 66 502 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 ЗАО «СибНИПИРП» апрель 2016 г.
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
15.06.2016 г. ЗАО «СибНИПИРП»
(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 разрешенного использования земельного участка
Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины

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

№ - , -.

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь

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):

_____

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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 , Куст скважин №82 б.

(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	Сложная конфигурация		66 502	-	-
Итого	-		66 502	-	-

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 №1) (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 государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

Заключение № 2620 от 14.07.2016 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

-

(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

ТУ на подключение к действующим коммуникациям проектируемых трубопроводов на куст скважин 82б Тагринского месторождения 2015 г., ТУ на АСУ ТП куст №82б Тагринского м/р 2015 г., ТУ на пересечение проектируемых трубопроводов с куста скважин 82б Тагринского месторождения с действующими трубопроводами и автомобильными дорогами 2015 г., ТУ на АСУ ТП куст №82б Тагринского м/р 2015 г, ТУ по связи 2015 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)

«ВАРЬЕГАННЕФТЬ»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
VN

а/я 754, г. Радужный, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, 628463
тел. (34668) 41-577, факс: 41-606, E-mail: vn@oaovn.ru
ОКПО 12498442, ОГРН 1028601465364, ИНН/КПП 8609002880/860901001

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер
_____А.Ю. Тропин
«__» _h_____2016 г.

Технические условия по связи

На проектирование объекта «Обустройство куста скважин №82б Тагринского месторождения»

1. Базовая станция MDS 4790C
2. Расположение станции N 62°22'00"; E 78°11'00".
3. Характеристики АФТ:
   – Антенна – одна.
   - Азимут:0-360.
   - Угол места: 0,0.
   - Высота установки: 20 метров.
   -Коэффициент усиления антенны: 10 дБ.
4. Координаты проектируемого куста:
   N 62° 19' 04,1988"
   E 78° 12' 08,73"
5. Для передачи данных кустовой телемеханики применяются радиомодемы MDS SD4B. Частота: передача: 417,6500 Мгц. прием:417,6500 Мгц.
6. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 741-13-0076 от 05.07.2013.
7. Установить на кустовой площадке мачту связи высотой не менее 15 метров на расстоянии от БМА не более 50 м. длины кабеля.

Начальник СИТ **А.А. Трошников**

Приложение

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Варьеганнефть»

А.Ю. Тропин

«__» _____ 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На подключение к действующим коммуникациям проектируемых трубопроводов на куст скважин 82б Тагринского месторождения.

Для нефтесбора с куста 82б длиной 700м:

- наименование трубопровода для подключения – «точка врезки куста 6 - точка врезки куста 81»
- диаметр - 219 мм;
- толщина стенки - 8 мм;
- среда -водогазонефтяная эмульсия;
- рабочее давление 10,0 кг/см^2;
- максимальное давление 40 кг/см^2;
- температура среды положительная (до 20°С);
- тип прокладки – подземно, обвалован;
- подключение к нефтепроводу производить через задвижку, рассчитанную на давление 40 кг/см^2. Задвижку предварительно смонтировать методом «холодной врезки».

Для высоконапорного водовода на куст 82б общей длиной 700м:

- наименование трубопровода для подключения – «т.вр.КНС-1»
- диаметр – 168 мм;
- толщина стенки - 14 мм;
- среда -подтоварная вода;
- рабочее давление 160 кг/см^2;
- максимальное давление 180 кг/см^2;
- температура среды положительная (до 20°С);
- тип прокладки - подземно, обвалован;
- подключение к водоводу производить через задвижку, рассчитанную на давление 250 кг/см^2.

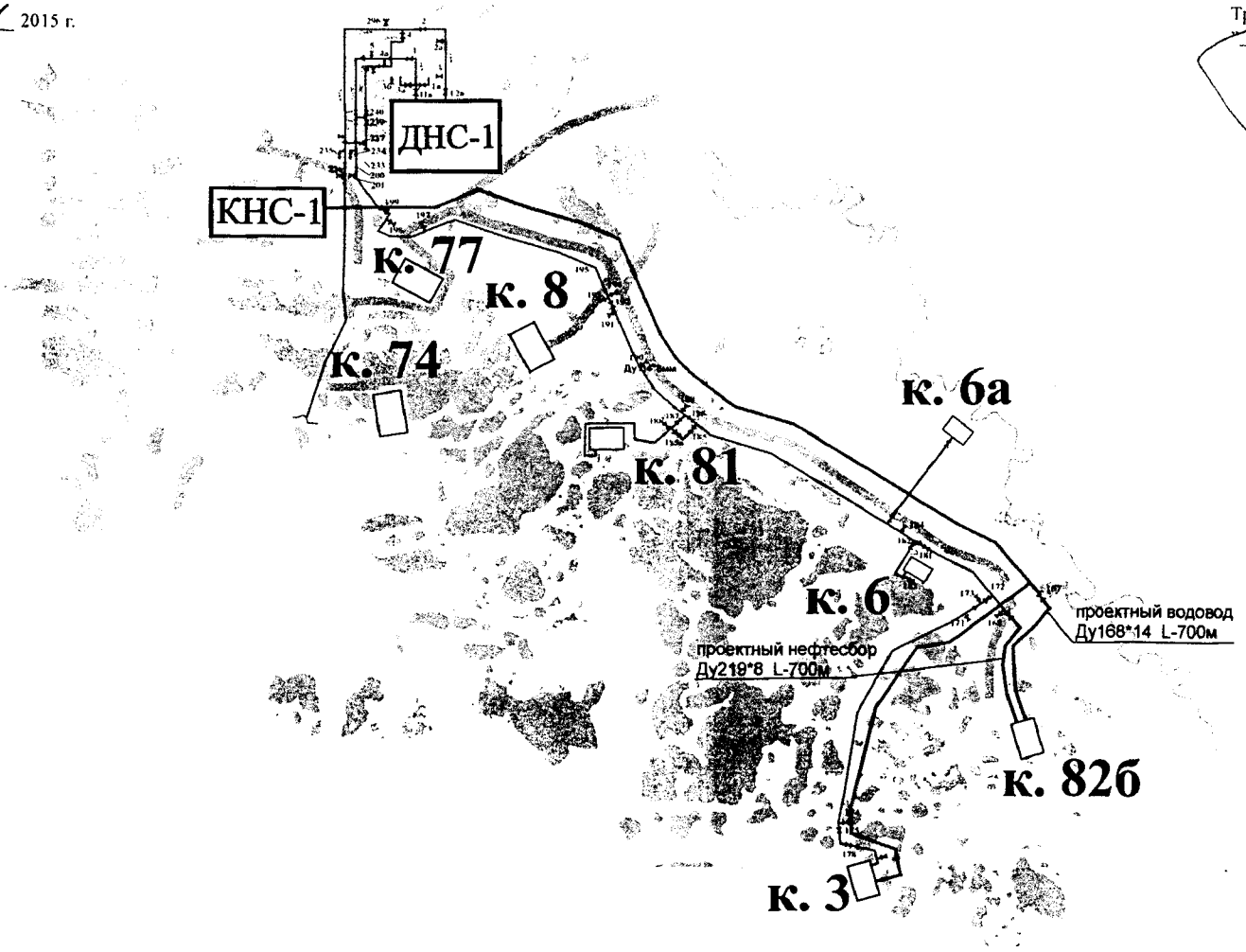
Приложение: Схема точек подключения с куста 82б на 1 л. в 1 экз.

Согласовано:
Начальник Управления эксплуатации трубопроводов **Э.Е. Чередниченко**

СОГЛАСОВАНО:
Начальник Управления
эксплуатации трубопроводов
Чередниченко Э.Е.
" " 2015 г.

Схема подключения проектных трубопроводов объекта
«Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
главный инженер
Тропин А.Ю.
" " 2015 г.



Выполнил: Главный специалист Р.А. Неревенько

589

Приложение

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Варьеганнефть»

А.Ю. Тропин

«__» _____ 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На пересечение проектируемых трубопроводов с кустов скважин 82б Тагринского месторождения с действующими трубопроводами и автомобильными дорогами.

1. Пересечение действующих трубопроводов с проектируемыми.

1.1.При пересечении проектируемых трубопроводов на кусты скважин 82б с другими трубопроводами ОАО «Варьеганнефть» угол пересечения должен быть близким к 90 градусам, но не менее 60 градусов.

1.2.В местах пересечения с проектируемыми трубопроводами предусмотреть монтаж защитного футляра из стальной трубы длиной не менее 10 м на проектируемые трубопроводы ОАО «Варьеганнефть». Предусмотреть использование манжет, герметизирующих торцы футляра и спейсеры в межтрубном пространстве между футляром и трубопроводом.

Расстояние от нижней образующей защитного футляра пересекаемого трубопровода ОАО «Варьеганнефть» до верхней образующей проектируемых трубопроводов должно быть не менее 20 см.

1.3.Разработка траншеи ближе 1 м к образующим действующим трубопроводам ОАО «Варьеганнефть» должна производиться ручным способом.

1.4.Переезд техники через трубопроводы ОАО «Варьеганнефть» допускается только по специально устроенному временному переезду.

Переезд представляет собой лежни из бревен Ду 18-20 см уложенными над действующими трубопроводами, поверх которых возводится насыпь из уплотненного грунта шириной 5 м. Высота насыпи из минерального грунта над верхней образующей пересекаемого трубопровода должна быть не менее 1,5 м.

Сооружение переездов через действующие трубопроводы должно производиться в присутствии ответственного представителя ОАО «Варьеганнефть» с составлением 2-х стороннего акта.

2. Пересечение проектируемых трубопроводов с автодорогой:

2.1.В месте перехода автодорогой через проектируемые трубопроводы ОАО «Варьеганнефть» предусмотреть монтаж защитного футляра из стальной трубы смонтированные на проектируемые трубопроводы в каждой точке пересечения с автодорогами. Концы футляра должны выводиться на расстояние 10 м от бровки земляного полотна, но не менее чем на 2 м от подошвы насыпи.

2.2.На обоих концах защитного кожуха должны быть предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства и спейсеры в межтрубном пространстве, между футляром и газопроводом.

2.3.Поверх защитного футляра смонтировать переезд. Переезд представляет собой насыпь из уплотненного грунта шириной не менее 5 м. Высота насыпи из минерального грунта над верхней образующей защитного футляра трубопровода должна быть не менее 1,5 м, поверх насыпи уложить железобетонные плиты.

2.4.Угол пересечения автодорогой проектируемыми трубопроводами должен быть не менее 60 градусов.

Главный специалист ПТО УЭТ **Неревенько Р.А.**

Приложение

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер
ОАО «Варьеганнефть»
_____А.Ю. Тропин
«___»_____2015 год

Технические условия на АСУ ТП куст № 82б Тагринского м/р.

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство куста скважин №82б Тагринского месторождения» обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и регулирования на базе микропроцессорной техники. Запроектировать АСУ ТП с системой КИП и А, план - схему системы АСУ ТП объекта и каналы связи, с учетом вывода сигналов телеизмерений, телесигнализации в диспетчерский пункт.

Размещение компонентов системы автоматизации должно обеспечивать рациональное расположение элементов системы, безопасное обслуживание и управление.

Применить измерительную установку АГЗУ типа «МЕРА-ММ 40-14-400» или «ОЗНА МАССОМЕР Е 40-14-400».

Применение АСУ ТП Регион 3.0.

Блок распределения гребенок (БРГ) на 6 скважин.

Система связи:

–передачу информации с кустовой площадки в диспетчерский пункт осуществлять по радиоканалу;

–в качестве приемо-передающего устройства использовать радиомодем MDS 4710C (TX/RX=417,650/417,650 MHz, 19200 б/сек, 5 Вт).

Система автоматизации, телемеханизации и АСУ ТП:

–применить средства измерения жидкости в АГЗУ расходомер Micro Motion F-200;

–применить средства измерения газа в АГЗУ расходомер СВГ.М.;

–укомплектовать жидкостную линию счетчиком жидкости ТОР-80;

–применить контроллер АГЗУ ScadaPack 32;

–применить контроллер Allen Bradley для передачи информации в АСУ ТП Регион 3.0;

–обеспечить согласование с АСУ ТП Регион 3.0 по протоколу;

–применить датчики давления (Aplisens PC-28/Ex/4-20/0-4МПА) и температуры (Aplisens CTR/Ex/4-20/0-100 °C) в АГЗУ;

–предусмотреть преобразователи избыточного давления на скважинах для измерения буферного и затрубного давления с выводом в информационную систему Регион - 3.0;

–применить в качестве регулирующих устройств на жидкостной и газовой линиях регулирующие (отсечные) клапана с электроприводами фирмы AUMA;

–предусмотреть датчик дифференциального давления с выносными разделительными мембранами, в удобном для обслуживания месте;

–преобразователи температуры установить на жидкостной и газовой измерительных линиях;

–применить датчик избыточного давления в коллекторе рядом с показывающим манометром, в удобной для обслуживания зоне;

–предусмотреть в АГЗУ поточный преобразователь влагосодержания ВСН;

–предусмотреть возможность определения степени загрязнения фильтров при помощи манометров показывающих, исключив преобразователи перепада давления;

–применить датчик загазованности СТМ-10 (вторичный прибор типа ГСМ-05-одноканальный);

–применить датчики пожароопасности в БТ и БА;

–выполнить подключение сигналов «несанкционированный доступ» и «пожар» к контроллеру АГЗУ без применения вторичных приборов;

–оборудовать бронерукавом кабель подключения счетчика жидкости ТОР-80;

–исключить вторичную аппаратуру трансмиттера массомера, вторичную аппаратуру пожарной сигнализации;

–предусмотреть подключение аварийных сигналов (несанкционированный доступ, загазованность, пожар) к контроллеру Allen Bradley;

–предусмотреть возможность регулирования температуры в БТ типа Т21ВМ-1-03 с панелью без кожуха и БА типа ТАМ 127-01 винт в автоматическом режиме от аналогового датчика температуры с управлением от контроллера АГЗУ и ручную регулировку от релейного датчика;

–предусмотреть ручную и автоматическую корректировку «нуля» счетчика F-200;

–обеспечить возможность накопления в архиве контроллера АГЗУ параметров состояния исполнительных механизмов замерной установки и массивов текущих значений измеряемых параметров за цикл замера;

–обеспечить хранение необходимого объема информации в памяти контроллера АГЗУ согласно требованиям ГОСТ Р 8.615-2005;

–предусмотреть передачу данных архивов контроллера АГЗУ в систему телемеханики Регион-3.0 и обратно;

–предусмотреть чтение и запись уставок токовых и дискретных каналов, а так же параметров скважин из контроллер АГЗУ ScadaPack 32 в информационную систему Регион 3.0 и обратно;

–предусмотреть сигнализацию в БА о пониженном питании контроллера АГЗУ;

–обеспечить возможность передачи архивных данных по обводненности скважин, полученных прямым и косвенным методами, в систему телемеханики Регион-3.0;

–обеспечить возможность применения поправочного коэффициента на растворенный и свободный уносимый газ индивидуально для каждой скважины, предусмотреть тест для определения поправочного коэффициента;

–обеспечить возможность накопления результатов измерения расхода жидкости счетчиком ТОР-80 в контроллере АГЗУ, предусмотреть возможность передачи полученных данных в систему телемеханики Регион-3.0;

–в контроллере АГЗУ предусмотреть возможность расширения и коррекции параметров;

–выполнить световую и звуковую сигнализация у входа о повышенном уровне загазованности в блоке – пост аварийной сигнализации ВС-3-2СФ 1-порог желтый, 2-порог красный. Выполнить в системе контроля загазованности в технологическом блоке ИУ кнопку проверки-квитирования сигнала;

–согласовать перечень средств измерений, входящих в состав АГЗУ, с Заказчиком (в виде спецификации).

Система энергообеспечения:

-количество обогревателей в БТ предусмотреть в кол. 2 шт. (N=2 кВт) взрывозащищенного исполнения с прокладкой кабеля под возможную установку резервного обогревателя без подключения к питанию;

–количество обогревателей в БА предусмотреть в кол 2 шт. (N=1 кВт);

–предусмотреть принудительная вентиляцию БТ внутри помещения; включение/выключение вентилятора ручное и от датчика загазованности; естественная вентиляция через решетки на дверях БТ и БА; установить двусторонние жалюзи на вентиляционных решетках дверей БТ и БА; согласно ПУЭ предусмотреть заземление вентиляционной трубы с электрической связью между секциями;

–обеспечить герметизацию клеммных коробок снаружи БТ и затяжку кабельных вводов до заливки мастикой;

–предусмотреть питание шкафа контроллера Allen Bradley от стабилизатора переменного напряжения;

–предусмотреть заземление шкафа АСУ согласно ПУЭ;

–предусмотреть бесперебойное, гарантированное питание, обеспечивающее работу кустового контроллера и средств передачи данных в течение 60 минут после аварийного отключения электроэнергии.

Пожарная сигнализация:

–пожарную сигнализацию выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативной документацией, в том числе СП 5.13130.2009. Установить тепловые пожарные извещатели и ручной пожарный извещатель. Ручной извещатель установить снаружи блок-бокса у входа. Внутри блок-бокса над входной дверью установить светозвуковой сигнализатор ВС-3-2СФ-ГС-12В;

–оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Главный метролог –
начальник ОМ и А **П.Ю. Чижов**

Начальник СИТ **А.А. Тропников**

Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 82б Тагринского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Тагринского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 5,7 километрах на юго-восток от населенного пункта Тагринский, в 35 километрах на восток от населенного пункта Сев. Варьеганский и в 40-50 километрах на северо-восток от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Аганского лесничества (Радужнинского 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 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
«Обустройство кустов скважин № 82б Тагринского месторождения»	9,6147	1,2755	10,8902

Таблица 2

Площади земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка		Площадь земельного участка, м^2	Категория земель
№ образованного земельного участка	№ образованного контура земельного участка		
86:04:0000001:31224:ЗУ1	86:04:0000001:31224:ЗУ1	2,9549	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ1		**2,9549**	
86:04:0000001:31224:ЗУ2	86:04:0000001:31224:ЗУ2	0,7353	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ2		**0,7353**	
86:04:0000001:31224:ЗУ3	86:04:0000001:31224:ЗУ3	0,1905	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ3		**0,1905**	
86:04:0000001:31224:ЗУ4	86:04:0000001:31224:ЗУ4	1,1634	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ4		**1,1634**	
86:04:0000001:31224:ЗУ5	86:04:0000001:31224:ЗУ5	0,9077	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ5		**0,9077**	
86:04:0000001:31224:ЗУ6	86:04:0000001:31224:ЗУ6	3,6629	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:31224:ЗУ6		**3,6629**	

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 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 реки Тагръёган.

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.

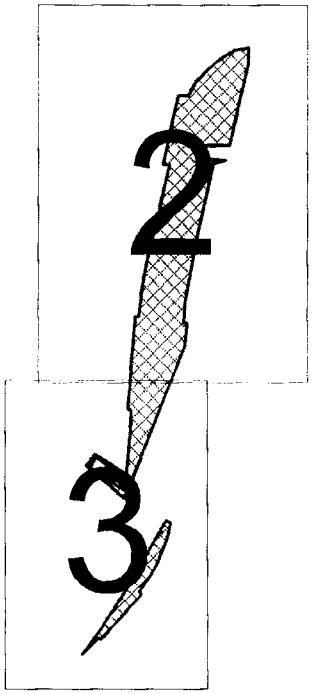
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

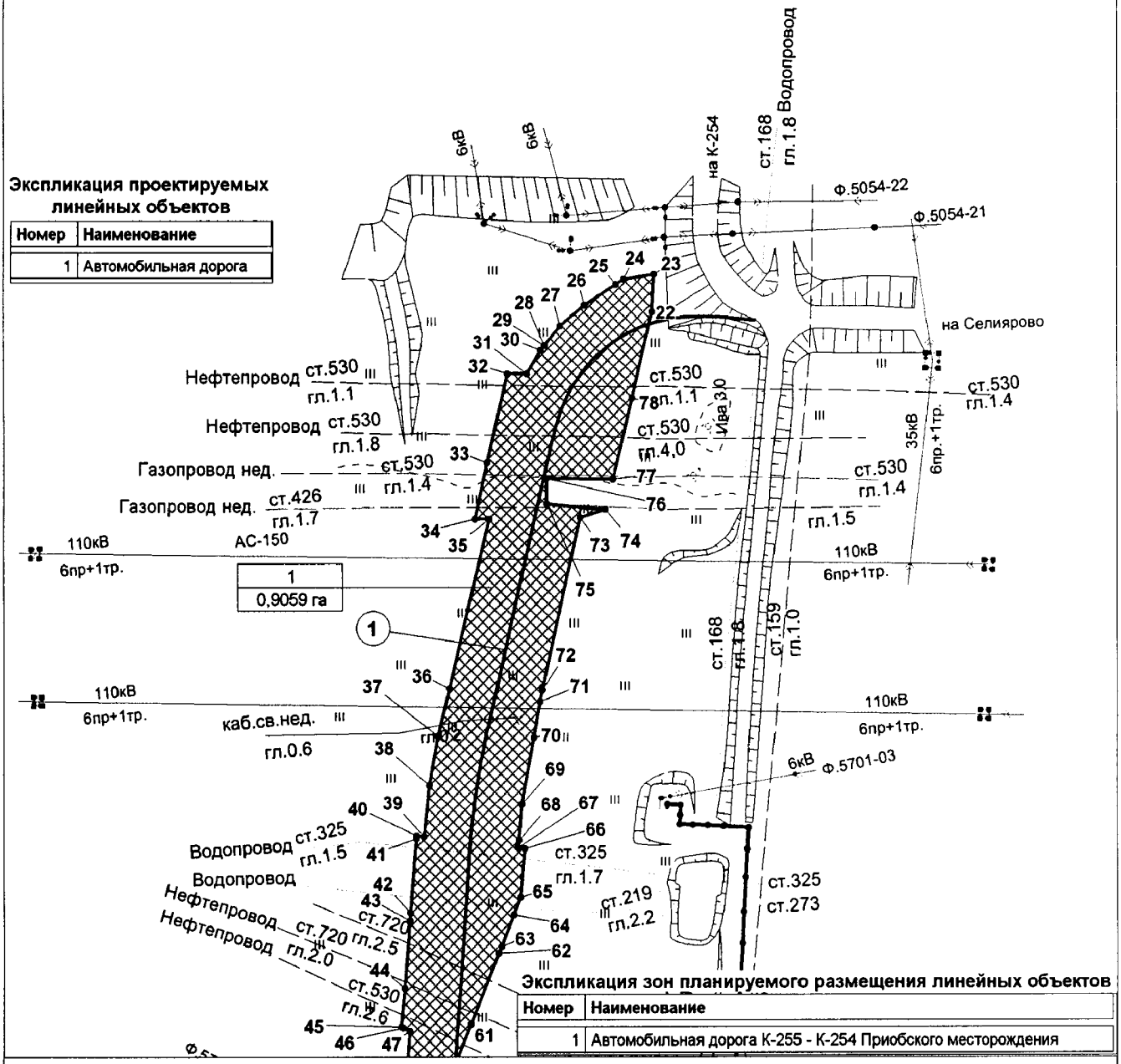
Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
М 1:5000
Схема расположения листов





Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254
Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
М 1:2000



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога

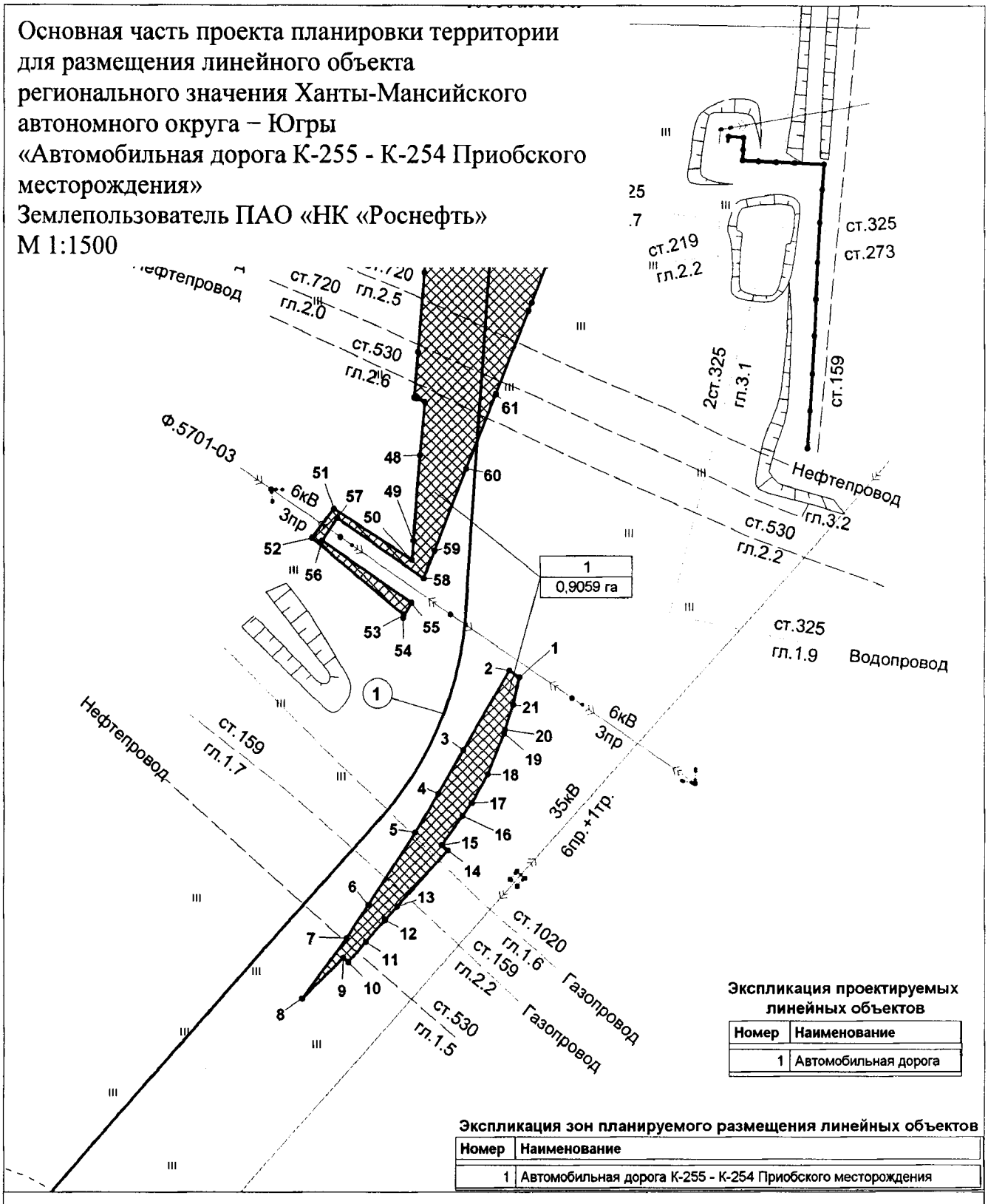
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- проектные оси трасс линейных объектов
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) номер линейного объекта
- 1 / 0,9059 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
М 1:1500



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- проектные оси трасс линейных объектов
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) номер линейного объекта
- 1 / 0,9059 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Каталог координат (МСК-86)

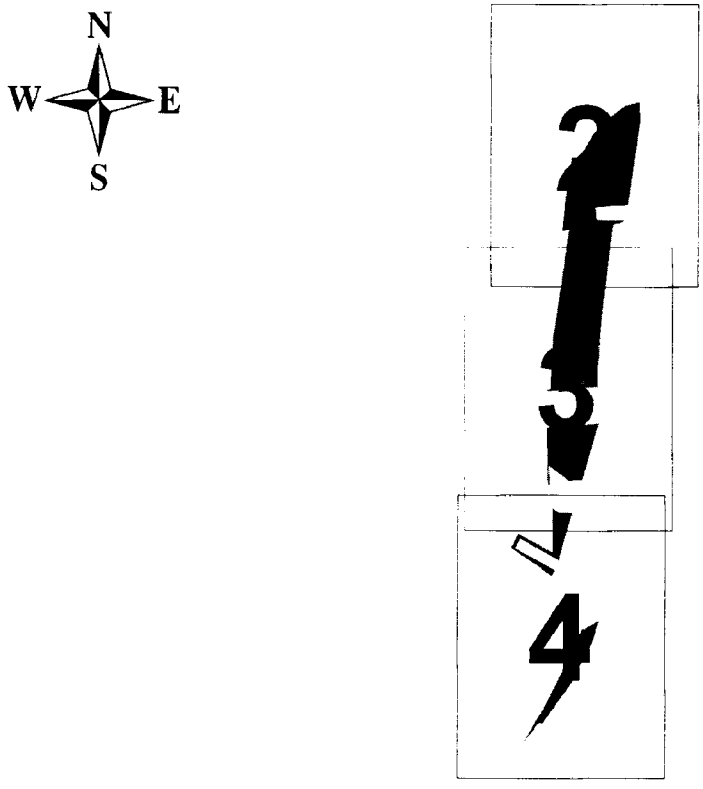
Номер	X	Y
1	998255,3	2726650,8
2	998257,06	2726647,62
3	998232,11	2726635,86
4	998218,55	2726629,47
5	998206,34	2726623,71
6	998183,51	2726611,55
7	998173,07	2726605,97
8	998154,04	2726594,19
9	998167,18	2726605,5
10	998166,01	2726607,11
11	998172,42	2726611,8
12	998179,44	2726617,01
13	998183,87	2726620,3
14	998201,94	2726633,91
15	998203,47	2726631,99
16	998212,66	2726637,46
17	998216,63	2726639,82
18	998225,65	2726643,9
19	998238,24	2726647,76
20	998239,23	2726647,98
21	998247,0	2726649,69
22	998591,72	2726677,59
23	998605,03	2726676,89
24	998602,31	2726666,44
25	998600,27	2726663,86
26	998591,94	2726653,31
27	998583,86	2726645,41
28	998576,66	2726640,48
29	998576,66	2726640,47
30	998574,77	2726639,19
31	998566,18	2726635,16
32	998565,63	2726628,16
33	998534,19	2726623,68
34	998514,35	2726621,34
35	998514,77	2726626,46
36	998454,57	2726617,63
37	998437,65	2726615,16
38	998420,03	2726613,67
39	998402,09	2726613,38
40	998402,16	2726610,78

Номер	X	Y
41	998401,2	2726610,79
42	998375,18	2726611,06
43	998372,37	2726611,09
44	998348,74	2726611,33
45	998335,24	2726611,47
46	998335,0	2726612,13
47	998334,06	2726614,71
48	998318,24	2726614,85
49	998292,83	2726615,06
50	998287,11	2726615,11
51	998300,04	2726590,32
52	998290,89	2726584,45
53	998270,71	2726614,09
54	998269,79	2726613,96
55	998274,52	2726616,14
56	998290,33	2726587,65
57	998297,32	2726591,54
58	998281,99	2726619,17
59	998290,47	2726621,69
60	998315,47	2726629,11
61	998338,43	2726635,94
62	998363,89	2726643,52
63	998366,48	2726644,28
64	998377,84	2726647,67
65	998384,19	2726649,55
66	998401,16	2726649,46
67	998401,22	2726647,11
68	998403,85	2726647,11
69	998416,56	2726647,1
70	998440,26	2726649,06
71	998452,99	2726650,12
72	998457,12	2726650,64
73	998518,28	2726658,52
74	998521,87	2726667,27
75	998521,83	2726646,35
76	998530,79	2726645,41
77	998532,63	2726669,02
78	998561,21	2726673,16

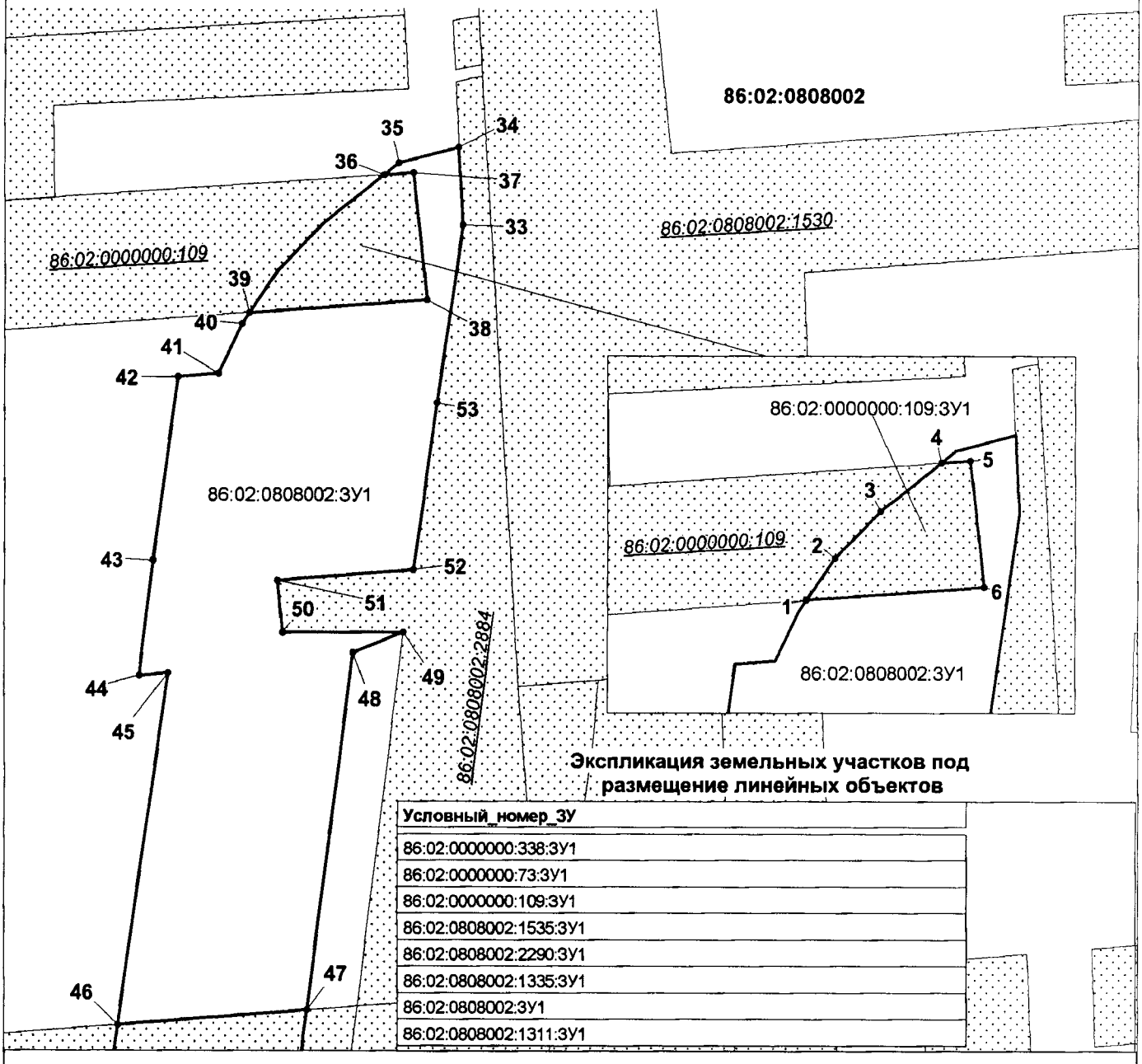
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Схема расположения листов



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
М 1:1000



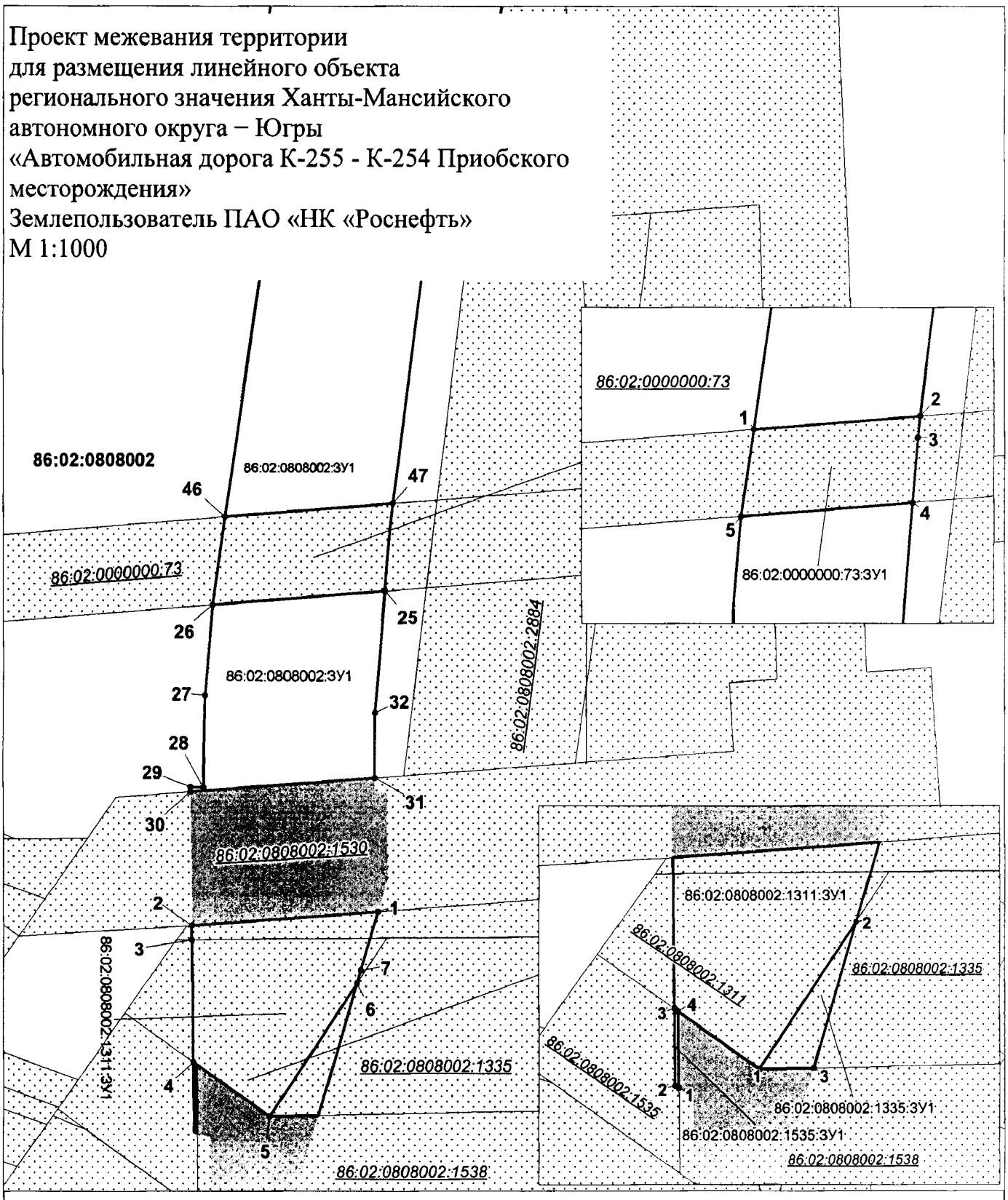
Экспликация земельных участков под размещение линейных объектов

Условный_номер_ЗУ
86:02:0000000:338:ЗУ1
86:02:0000000:73:ЗУ1
86:02:0000000:109:ЗУ1
86:02:0808002:1535:ЗУ1
86:02:0808002:2290:ЗУ1
86:02:0808002:1335:ЗУ1
86:02:0808002:3У1
86:02:0808002:1311:ЗУ1

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

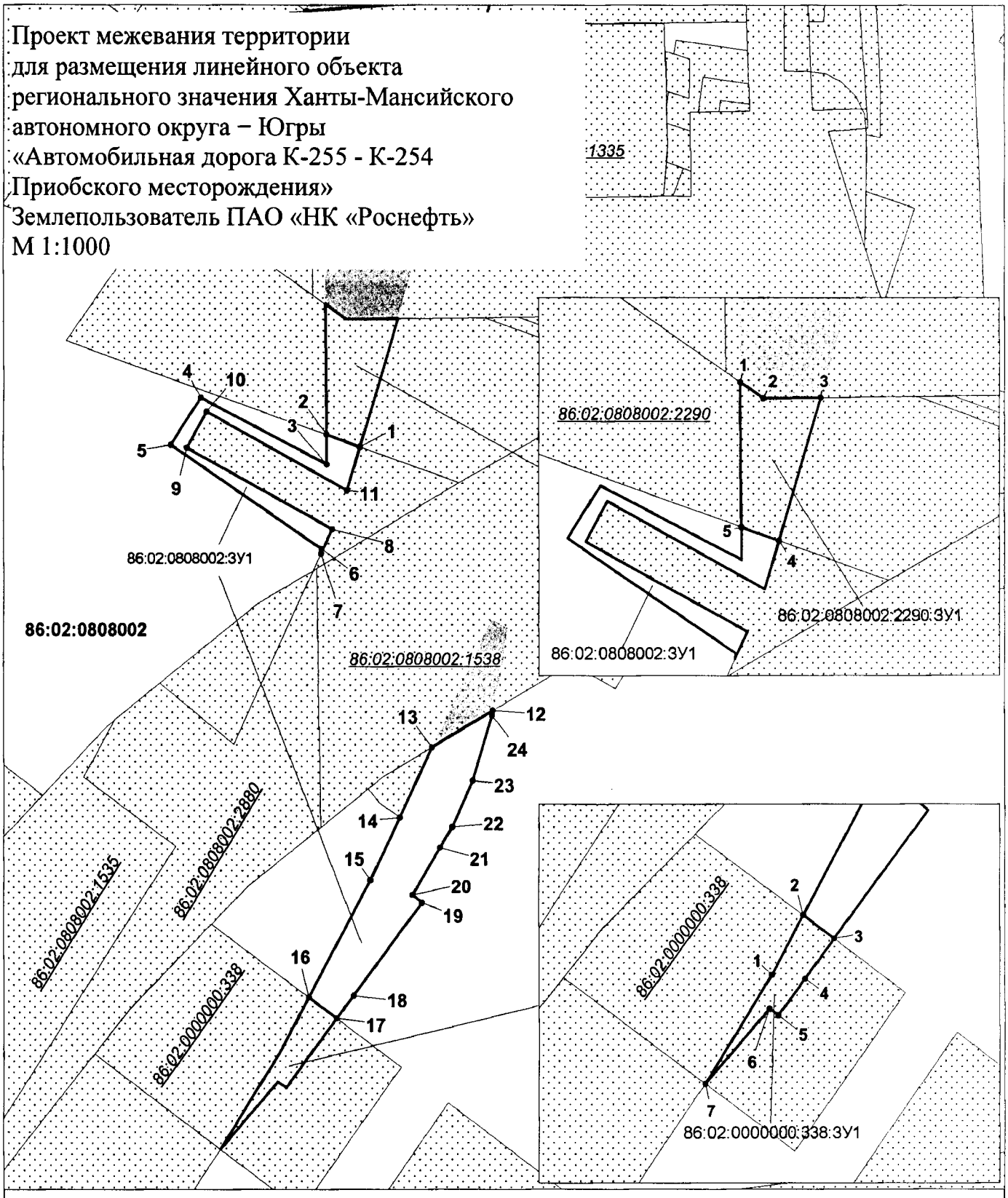
- граница земельного участка
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86/09/010/2013-03/00038 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:02:1001002:278 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:08:0101000:ЗУ1 — условный номер формируемого земельного участка
- • 1 — точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 86:02:0101000 — кадастровый квартал
- наложение на ранее отведенные земельные участки
- перспективная зона историко-культурного наследия
- малоперспективная зона историко-культурного наследия

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
М 1:1000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86/09/010/2013-03/00038 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:02:1001002:278 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:08:0101000:ЗУ1 — условный номер формируемого земельного участка
- • 1 — точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 86:02:0101000 — кадастровый квартал
- наложение на ранее отведенные земельные участки
- перспективная зона историко-культурного наследия
- малоперспективная зона историко-культурного наследия



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86/09/010/2013-03/00038 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:02:1001002:278 — номер земельного участка в государственном лесном реестре
- 86:08:0101000:ЗУ1 — условный номер формируемого земельного участка
- • 1 — точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 86:02:0101000 — кадастровый квартал
- наложение на ранее отведенные земельные участки
- перспективная зона историко-культурного наследия
- малоперспективная зона историко-культурного наследия

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Автомобильная дорога К-255 - К-254
Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Каталог координат (МСК-86)

86:02:0000000:338:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998173,07	2726605,97
2	998183,51	2726611,55
3	998179,44	2726617,01
4	998172,42	2726611,8
5	998166,01	2726607,11
6	998167,18	2726605,5
7	998154,04	2726594,19

86:02:0000000:73:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998454,57	2726617,63
2	998457,12	2726650,64
3	998452,99	2726650,12
4	998440,26	2726649,06
5	998437,65	2726615,16

86:02:0000000:109:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998576,66	2726640,48
2	998583,86	2726645,41
3	998591,94	2726653,31
4	998600,27	2726663,86
5	998600,63	2726668,97
6	998578,9	2726671,37

86:02:0808002:1535:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998335,0	2726612,13
2	998335,24	2726611,47
3	998348,74	2726611,33
4	998348,31	2726611,93

86:02:0808002:2290:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998318,24	2726614,85
2	998315,34	2726618,99
3	998315,47	2726629,11
4	998290,47	2726621,69
5	998292,83	2726615,06

86:02:0808002:1335:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998338,24	2726626,3
2	998363,89	2726643,52
3	998338,43	2726635,94

86:02:0808002:3ЗУ1

Номер	X	Y
1	998290,47	2726621,69
2	998292,83	2726615,06
3	998287,11	2726615,11
4	998300,04	2726590,32
5	998290,89	2726584,45
6	998270,71	2726614,09
7	998269,79	2726613,96
8	998274,52	2726616,14
9	998290,33	2726587,65
10	998297,32	2726591,54
11	998281,99	2726619,17
12	998239,23	2726647,98
13	998232,11	2726635,86
14	998218,55	2726629,47
15	998206,34	2726623,71
16	998183,51	2726611,55
17	998179,44	2726617,01
18	998183,87	2726620,3

86:02:0808002:3У1

Номер	X	Y
19	998201,94	2726633,91
20	998203,47	2726631,99
21	998212,66	2726637,46
22	998216,63	2726639,82
23	998225,65	2726643,9
24	998238,24	2726647,76
25	998440,26	2726649,06
26	998437,65	2726615,16
27	998420,03	2726613,67
28	998402,09	2726613,38
29	998402,16	2726610,78
30	998401,2	2726610,79
31	998403,85	2726647,11
32	998416,56	2726647,1
33	998591,72	2726677,59
34	998605,03	2726676,89
35	998602,31	2726666,44
36	998600,27	2726663,86
37	998600,63	2726668,97
38	998578,9	2726671,37
39	998576,66	2726640,47
40	998574,77	2726639,19
41	998566,18	2726635,16
42	998565,63	2726628,16
43	998534,19	2726623,68
44	998514,35	2726621,34
45	998514,77	2726626,46
46	998454,57	2726617,63
47	998457,12	2726650,64
48	998518,28	2726658,52
49	998521,87	2726667,27
50	998521,83	2726646,35
51	998530,79	2726645,41
52	998532,63	2726669,02
53	998561,21	2726673,16

86:02:0808002:1311:ЗУ1

Номер	X	Y
1	998377,84	2726647,67
2	998375,18	2726611,06
3	998372,37	2726611,09
4	998348,74	2726611,33
5	998338,24	2726626,3
6	998363,89	2726643,52
7	998366,48	2726644,28

Приложение 42
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 декабря 2016 года № 472-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Автомобильная дорога К-255 - К-254 Приобского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 4,7 километрах на северо-восток от населенного пункта Селиярово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса.

III. Решения 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.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемы х земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Автомобильная дорога К-255 – К-254 Приобского месторождения»	0,9059	0,1544	1,0603

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:02:0000000:338:ЗУ1	0,0118	Земли промышленности
86:02:0000000:73:ЗУ1	0,0559	Земли промышленности
86:02:0000000:109:ЗУ1	0,0430	Земли промышленности
86:02:0808002:1535:ЗУ1	0,0008	Земли промышленности
86:02:0808002:2290:ЗУ1	0,0258	Земли промышленности
86:02:0808002:1335:ЗУ1	0,0122	Земли промышленности
86:02:0808002:ЗУ1	0,6604	Земли запаса
86:02:0808002:1311:ЗУ1	0,0960	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 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.

