ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 марта 2017 года № 89-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 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»

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 Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31» (приложения 1 - 4);

«Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2309, № 1947 Б, № 1950 Б, № 1973 В, № 201, № 4121, № 1284, № 46 Е, № 788, № 1139, № 38 Е, № 912, № 2505, №1599, № 1569, № 1974, № 2510, № 2407, № 2032, № 2066» (приложения 5 - 6);

«Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, № 918 Б и линейные сооружения» (приложения 7 - 9);

«Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14» (приложения 10 - 12);

«Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов» (приложения 13 - 15);

«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202» (приложения 16 - 19);

«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция» (приложения 20 - 22);

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 114бис» (приложения 23 - 26);

«Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин №2455, №2494 и линейные сооружения» (приложения 27 - 30);

«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 52бис» (приложения 31, 32);

«Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» (приложения 33 - 35);

«Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.» (приложения 36 - 38);

«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.» (приложения 39 - 41);

«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского месторождения» (приложения 42 - 44);

«Строительство скважины № 10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка» (приложения 45 - 48);

«Строительство скважины № 10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка» (приложения 49-52);

«Строительство скважины № 10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка» (приложения 53 - 56);

«Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка» (приложения 57 - 60).

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 12 изложить в следующей редакции:

«Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 ноября 2016 года № 457-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 № 340-П от 10.06.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка — ***Кондинский район, Восточно-Каюмовское месторождение***

Площадь земельного участка — ***3600 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил

Бочкарева Е.В., начальник отдела землеустройства Ханты-Мансийского филиала ЗАО «ТюменьНИПИнефть», по доверенности № 89/16 от 08.02.2016г.
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

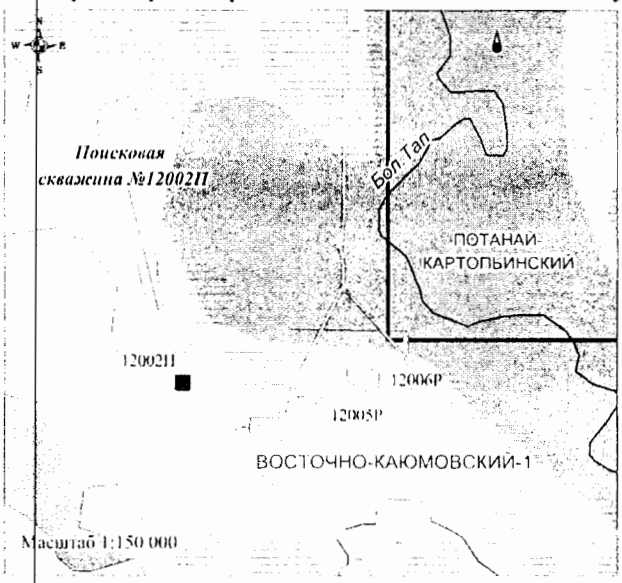
М.П. ***06.10.2016г.*** (подпись) ***Бочкарева Е.В.*** (расшифровка подписи)

Представлен ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

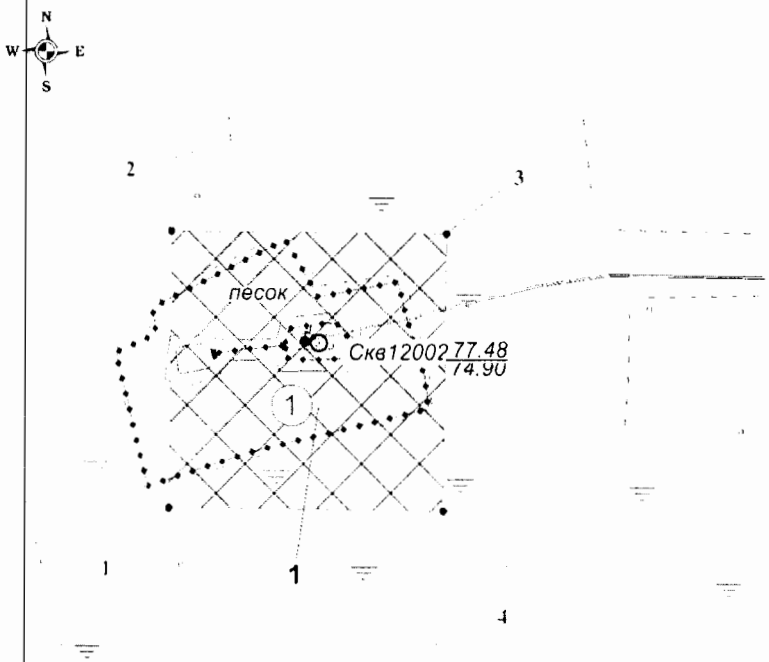
нв

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- 1 - номер поворотной точки;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	942 524,36	2 473 746,65
2	942 584,36	2 473 747,35
3	942 583,66	2 473 807,36
4	942 523,66	2 473 806,67

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Поисковая скважина №12002П	проект.

Масштаб 1:1 500
Площадь земельного участка № 1 – 0,36 га
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 0,36 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в мае 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в октябре 2016г.

						18/16		
						"Поисковая скважина №12002П Восточно-Каюмовского месторождения"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал		Малетина Е.Ю.			19.06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Проверил		Бочкарева Е.В.			19.06.16				
						М 1:1 500	ЗАО "ТюменьНИПИнефть"		

1:1 500 (масштаб)

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

\- (масштаб)

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

Площадь земельного участка **3600** м^2

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 1500***), выполненной ***05.2016 г.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.10.2016.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

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

градостроительный регламент не установлен

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

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* (согласно чертежу), ***Поисковая скважина №12002П*** (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		*3600*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта -

нв

подготовлен _____ _____

(№, дата)

-

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

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

№ ***Не имеется*** , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

№ - , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 2172/1 от 07.07.2016г.

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

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

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

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

Технические условия № 244 от 17.08.2016г., выданные ООО «Лукойл-Информ»

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

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

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

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

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

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

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

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

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 340-П от 10.06.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)

Кондинский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка — ***Кондинский район, Восточно-Каюмовское месторождение***

Площадь земельного участка — ***640 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил

Бочкарева Е.В., начальник отдела землеустройства Ханты-Мансийского филиала ЗАО «ТюменьНИПИнефть», по доверенности № 89/16 от 08.02.2016г.

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. ***06.10.2016г.*** — (дата) — (подпись) — ***Бочкарева Е.В.*** (расшифровка подписи)

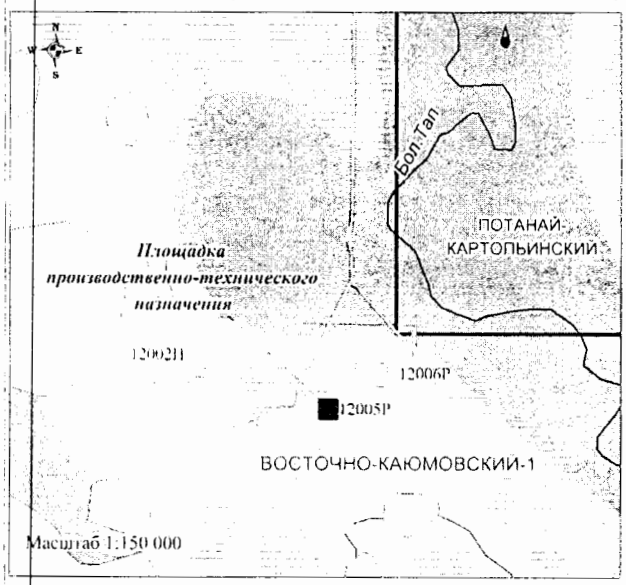
Представлен(а) ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***

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

(дата)

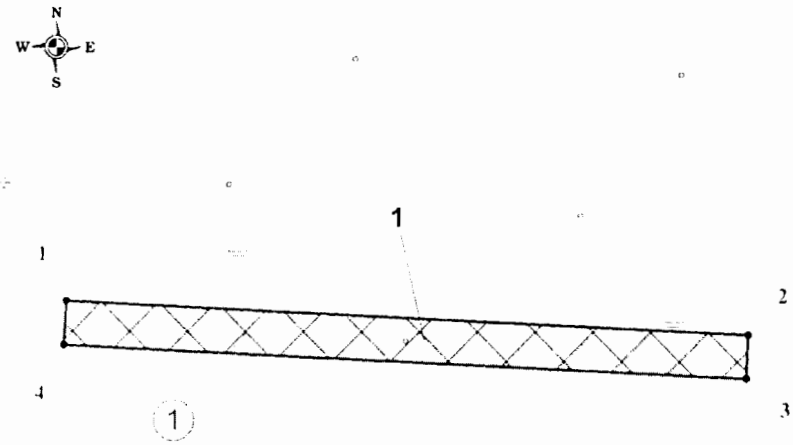
НВ

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
1 - номер поворотной точки;
(1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X
1	941 755,53
2	941 750,85
3	941 744,49
4	941 749,11

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Площадка производственно-технического назначения	проект.

Масштаб 1:1 000
Площадь земельного участка № 1 0,0640 га
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 0,0640 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в мае 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в октябре 2016г.

						18/16		
						"Площадка производственно-технического назначения Восточно-Каюмовского месторождения"		
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал		Малетина Е.Ю.			19.06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Проверил		Бочкарева Е.В.			19.06.16				
						М 1:1 000	ЗАО "ТюменьНИПИнефть"		

1:1 000 (масштаб)

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

\- (масштаб)

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

Площадь земельного участка **640** м^2

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 1500***), выполненной ***05.2016 г.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.10.2016.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

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

градостроительный регламент не установлен

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

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* (согласно чертежу), ***Площадка производственно-технического назначения*** (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		*640*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

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

нв

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

№ ***Не имеется*** , -
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

№ - , -
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 2172/1 от 07.07.2016г.

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

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

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

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

Технические условия от 18.03.2016г., выданные ТПП «Урайнефтегаз»

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

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

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

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

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

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

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

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

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 340-П от 10.06.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка — ***Кондинский район, Восточно-Каюмовское месторождение***

Площадь земельного участка — ***1150 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил — ***Бочкарева Е.В., начальник отдела землеустройства Ханты-Мансийского филиала ЗАО «ТюменьНИПИнефть», по доверенности № 89/16 от 08.02.2016г.***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

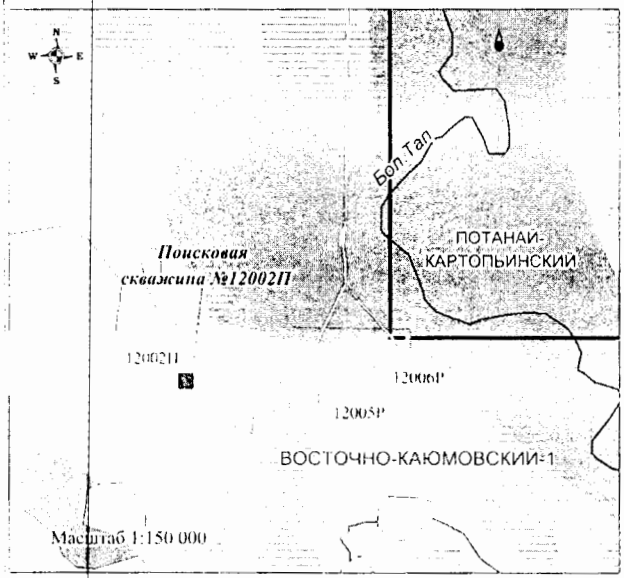
06.10.2016г. (дата) — (подпись) — ***Бочкарева Е.В.*** (расшифровка подписи)

Предоставлен — ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

нв

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и ли

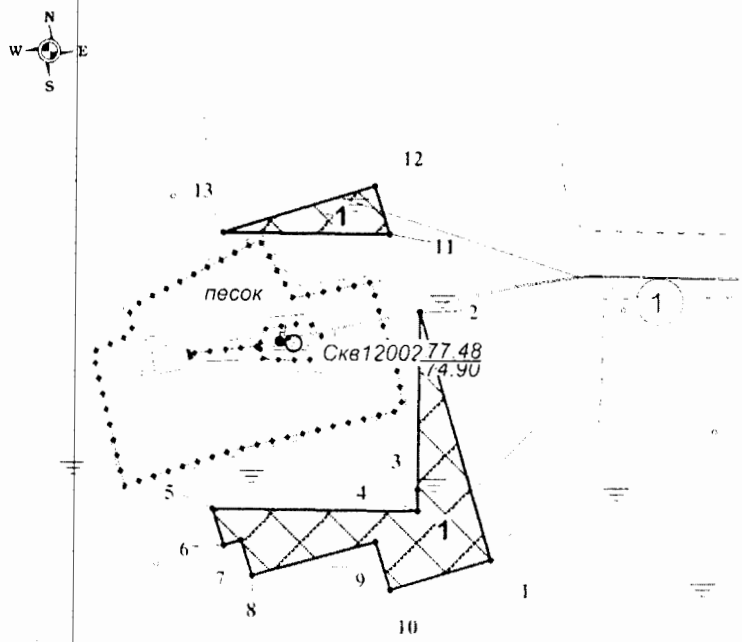


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
- номер поворотной точки;
- номер проектируемого объекта капитального строительства;
- номер земельного участка согласно градостроительному плану.

Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	942 513,04	2 473 822,70
2	942 566,97	2 473 807,17
3	942 528,23	2 473 806,72
4	942 523,66	2 473 806,67
5	942 524,18	2 473 761,73
6	942 516,22	2 473 764,31
7	942 517,30	2 473 768,08
8	942 509,56	2 473 770,47
9	942 517,02	2 473 797,50
10	942 506,46	2 473 800,70
11	942 583,74	2 473 800,63
12	942 594,17	2 473 797,46
13	942 584,17	2 473 764,06



Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Поисковая скважина №12002П	проект.

Масштаб 1:1 500
Площадь земельного участка № 1 – 0,1150 га
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений 0,1150 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в мае 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в октябре 2016г.

						18/16		
						"Поисковая скважина №12002П Восточно-Каюмовского месторождения"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал		Малетина Е.Ю.			19.06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Проверил		Бочкарева Е.В.			19.06.16				
						М 1:1 500	ЗАО "ТюменьНИПИнефть"		

1:1 500 (масштаб)

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

\- (масштаб)

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

Площадь земельного участка **1150** м^2

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 1500***), выполненной ***05.2016 г.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.10.2016.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

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

градостроительный регламент не установлен

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

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - , -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

№ - , -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ 1 (согласно чертежу) , Поисковая скважина №12002П (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		1150	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана) , - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

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

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

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана) , - (назначение объекта культурного наследия)

нв

№ - , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 2172/1 от 07.07.2016г.

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

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

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

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

Технические условия № 244 от 17.08.2016г., выданные ООО «Лукойл-Информ»

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

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

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

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

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

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

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

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

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 340-П от 10.06.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: ***Кондинский район, Восточно-Каюмовское месторождение***

Площадь земельного участка: ***7840 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке:
В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил: ***Бочкарева Е.В., начальник отдела землеустройства Ханты-Мансийского филиала ЗАО «ТюменьНИПИнефть», по доверенности № 89/16 от 08.02.2016г.***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

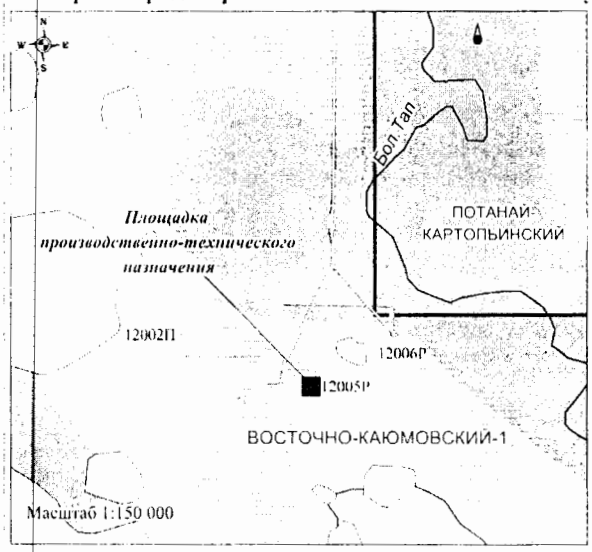
М.П. ***06.10.2016г.*** — ***Бочкарева Е.В.***
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен: ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

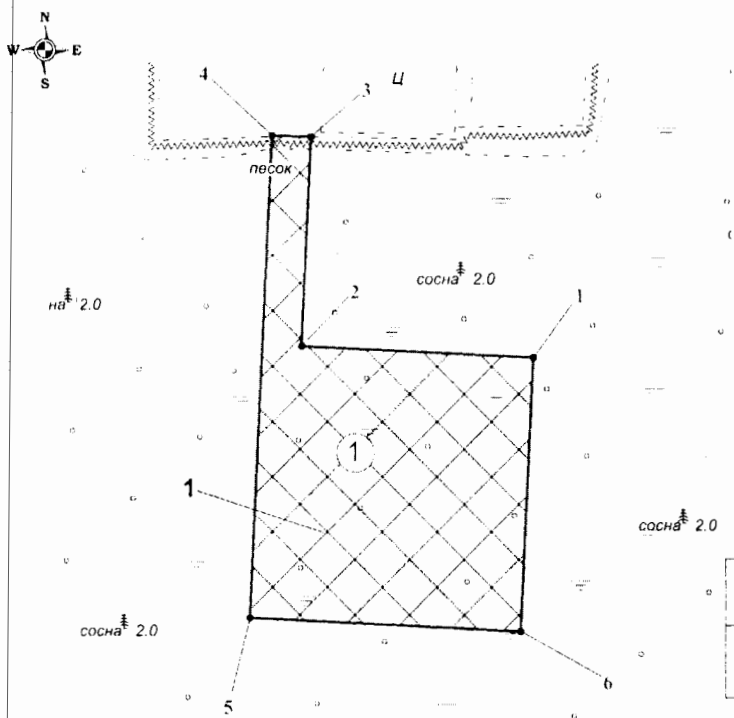
НВ

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и л



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
1 - номер поворотной точки;
(1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	941 836,84	2 476 842,58
2	941 840,19	2 476 770,61
3	941 904,40	2 476 773,60
4	941 904,84	2 476 761,59
5	941 756,76	2 476 754,69
6	941 752,85	2 476 838,67

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Площадка производственно-технического назначения	проект.

Масштаб 1:2 000
Площадь земельного участка № 1 – 0,7840 га
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений – 0,7840 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в мае 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в октябре 2016г.

						18/16	
						"Площадка производственно-технического назначения Восточно-Каюмовского месторождения"	
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Малетина Е.Ю.			19.06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 1
Проверил		Бочкарева Е.В.			19.06.16		
						М 1:2 000	ЗАО "ТюменьНИПИнефть"

НВ

1:2 000 (масштаб)

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

\- (масштаб)

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

Площадь земельного участка **7840** м^2

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 1500***), выполненной ***05.2016 г.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.10.2016.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

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

градостроительный регламент не установлен

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

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Условно разрешенные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

Вспомогательные виды использования земельного участка:

градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства (2)

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* (согласно чертежу), ***Площадка производственно-технического назначения*** (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		*7840*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

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

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

№ ***Не имеется*** согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта культурного наследия)

нв

№ - , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 2172/1 от 07.07.2016г.

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

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

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

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

Технические условия от 18.03.2016г., выданные ТПП «Урайнефтегаз»

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

---

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

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

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

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

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

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

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

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:
Приказа Департамента строительства Ханты-мансийского автономного округа-Югры № 340-П от 10.06.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка:
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка — ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка — ***Кондинский район, Восточно-Каюмовское месторождение***

Площадь земельного участка — ***78300 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

В соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовил — ***Бочкарева Е.В., начальник отдела землеустройства Ханты-Мансийского филиала ЗАО «ТюменьНИПИнефть», по доверенности № 89/16 от 08.02.2016г.***
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

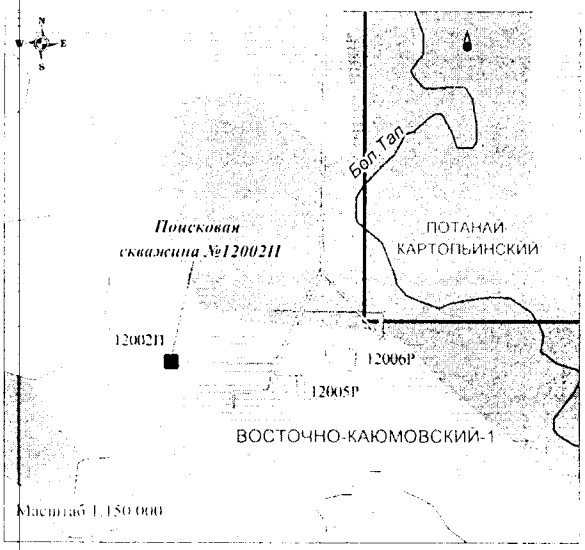
06.06.2016г. (дата) (подпись) ***Бочкарева Е.В.*** (расшифровка подписи)

Предоставлен — ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

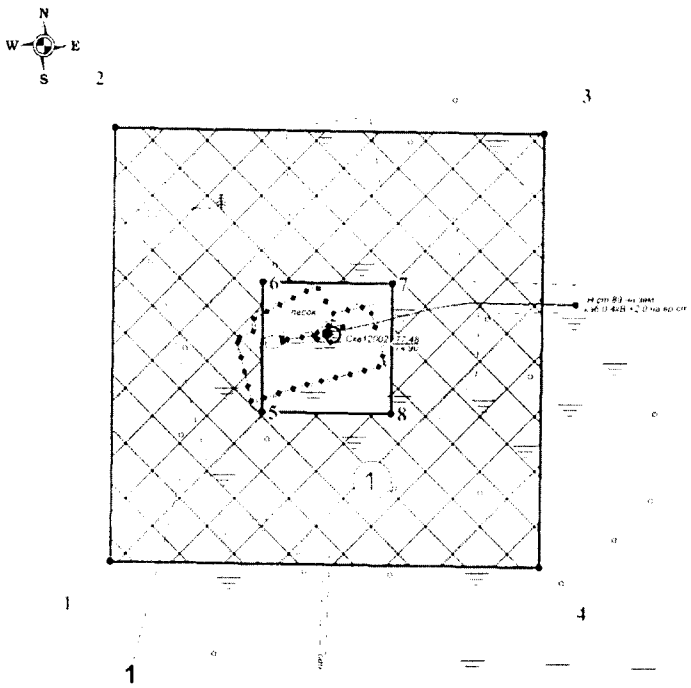
НВ

I. Чертеж градостроительного плана земельного участка и ли



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- граница зоны места допустимого размещения объекта капитального строительства;
- точка поворота границы земельного участка;
1 - номер поворотной точки;
(1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану.



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

Номер	X	Y
1	942 455,24	2 473 675,78
2	942 655,20	2 473 678,21
3	942 652,77	2 473 878,21
4	942 452,81	2 473 875,79
5	942 524,36	2 473 746,65
6	942 584,36	2 473 747,35
7	942 583,66	2 473 807,36
8	942 523,66	2 473 806,67

Перечень объектов капитального строительства

Номер на плане	Наименование	Примеч.
1	Поисковая скважина №12002П	проект.

Масштаб 1:1 500
Площадь земельного участка № 1 7,83 га
Площадь места допустимого размещения зданий, строений, сооружений 7,83 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в мае 2016г. в масштабе 1:500, 1:2 000.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО "ТюменьНИПИнефть" в октябре 2016г.

						18/16		
						"Поисковая скважина №12002П Восточно-Каюмовского месторождения"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал		Малетина Е.Ю.			19.06.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Проверил		Бочкарева Е.В.			19.06.16				
						М 1:3 000	ЗАО "ТюменьНИПИнефть"		

НВ

1:3 000 (масштаб)

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

\- (масштаб)

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

Площадь земельного участка **78300** м^2

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (***1 : 1500***), выполненной ***05.2016 г.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.10.2016.,***

Ханты-Мансийским филиалом ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

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

градостроительный регламент не установлен

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

2.1 Информация о видах разрешенного использовании земельного участка (2), (3), (4)

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

градостроительным регламентом не 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)

нв

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

№ - (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь (2)

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-		-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей ___-____ или предельная высота зданий, строений, сооружений __-__ м. (2)

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка __-__% (2).

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) (2):

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке (3), (4), (5)

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* (согласно чертежу), ***Поисковая скважина №12002П*** (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		*78300*	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия (1), (2), (3),(4)

3.1. Объекты капитального строительства:

№ ***Не имеется*** (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства)

Инвентаризационный или кадастровый номер -

Технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(№, дата)

-

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

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

№ ***Не имеется*** , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

№ - , -

согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 2172/1 от 07.07.2016г.

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

регистрационный номер в реестре № _____ от _____

4. Информация о разделении земельного участка (2), (3), (4)

-

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

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

Технические условия № 244 от 17.08.2016г., выданные ООО «Лукойл-Информ»

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

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

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

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

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

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

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

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

нв

1. Не являются основанием для производства работ на сети ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»
2. Не являются актом бронирования ресурсов сети ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель управляющего -
главный инженер филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» в г. Когалым
_____ В.В. Пантелейко
«17» августа 2016г.

Технические условия № 241
На проектирование комплекса средств связи для объекта
«Поисковая скважина №12002П Восточно-Каюмовского месторождения».

1.Наименование организации, которой выдаются ТУ, адрес, телефон.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ТПП «Урайнефтегаз» 628285, Россия, г. Урай, Тюменская обл. ул. Ленина, 118. Тел.: 8 (34676) 42655.
2.Основание для выдачи ТУ	Письмо исх. № 55-22-542 У от 15.08.2016г. ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
3.Тип устанавливаемого (установленного) оборудования, фирма-производитель, наличие и № сертификата соответствия	Радиомодем Integra-TR частотного диапазона 400-430 МГц; Преобразователь Moxa Nport 5110; Антенна Радиал Y6 UHF(L) абонентская; Фидер RG-58 и RG-213 C/U; Грозозащита IS-B50LN-C2. Блок-бокс
4.Адрес, по которому планируется установить оборудование	Тюменская область, ХМАО-Югра, Октябрьский район, Восточно-Каюмовское месторождение, ЦДНГ 9, Поисковая скважина 12002П, ТПП «Урайнефтегаз»
5.Перечень необходимых строительно-монтажных работ, согласований и предоставляемых документов	Выполнить проект в соответствии с действующей нормативно-технической документацией на размещение вновь устанавливаемого оборудования и строительно-монтажных работ. Проект на размещение и подключение оборудования должен быть выполнен организацией, имеющей лицензию на проектирование. Проектные решения согласовать с филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» в г. Когалым. Проектом предусмотреть: 1. Передачу телеметрических данных АСУ ТП с Поисковой скважины 12002П Восточно-Каюмовского месторождения выполнить по УКВ – радиоканалу с несущей частотой 419,625 МГц на основании разрешения ГРЧЦ №203-08-0732 от 13.10.2008 г. на использование радиочастот или радиочастотных каналов. 2. Передачу телеметрических данных АСУ ТП выполнить в составе корпоративной информационной сети без выхода в сеть общего пользования. 3. Использование в качестве абонентской станции оборудование Радиомодем Integra-TR частотного диапазона 400-430 МГц. Подключение к контроллеру выполнить по интерфейсу RS-232 с использованием преобразователя марки Moxa Nport 5110. АФУ абонентской станции должно состоять из направленной антенны Радиал Y6 UHF(L), кабеля RG-213, грозозащиты IS-B50LN-C2, кабеля RG-58, соответствующих разъемов. Радиомодем расположить в шкафу контроллера телемеханики «Орбита-1». Блок питания радиомодема должен

НВ

	обеспечивать напряжение 12В, мощностью не менее 100Вт. 4 использование в качестве точки подключения проектируемого УКВ-радиоканала использовать существующую базовую станцию БС-05 УС ДНС ЦДНГ-9 Потанайского месторождения.
6.Дополнительные условия	1. Блок-бокс должен быть оборудован телескопической мачтой заводского изготовления для установки АФУ. Диаметр мачты в месте крепления антенны должен быть в пределах 40-63 мм. Высоту подвеса антенны определить проектом исходя из расчета устойчивой связи. 2. Место установки шкафа для оборудования внутреннего размещения должно иметь обогрев, электропитание 220В, шину заземления, иметь ввод для кабеля связи, защиту от несанкционированного доступа, гермоввод. 3. Предусмотреть ЗИП для проектируемого оборудования. 4. Предусмотреть резервирование электропитания 220 В. 5. В непосредственной близости от антенной опоры в створе приемо-передачи антенны по направлению БС УС «Потанай» не должно быть ЛЭП и технологических установок. 6. Оформление свидетельства о регистрации РЭС абонентской станции выполняется филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» в г. Когалым при условии передачи абонентской станции филиалу на техническое обслуживание.
7.Этапность проведения работ	В части СМР не установлена.
8.Срок действия ТУ	1. Данные технические условия действуют в течение 12 месяцев со дня выдачи. 2. По истечении указанного срока технические условия на размещение должны быть изменены или пересмотрены. 3. При отсутствии заявки за две недели до истечения срока действия технических условий, последние аннулируются.
9.План размещения оборудования	Не прикладывается.
10.Примечание	При проведении проектно-изыскательских работ возможны уточнения ТУ.
11.Приложение	Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов ГРЧЦ №203-08-0732 от 13.10.2008 г. на 4 листах

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель начальника Урайского ЦУС ИТО _____ В.Н. Лесков

Ведущий инженер отдела сервисов и систем связи _____ Е.В. Жижченко

НВ

Приложение 6.1

Утверждаю:
Первый заместитель генерального директора - главный инженер
ТПП "Урайнефтегаз"

_____ Д.Г. Мухаметов

«18» 03 2016г.

Типовые Технические условия
на проектирование площадок производственно-технического назначения на объектах ТПП «Урайнефтегаз».

Предусмотреть устройство площадки производственно-технического назначения, отвечающей следующим требованиям:

- не затапливаемая паводковыми ливневыми водами;
- площадка должна размещаться на свободной от застройки территории (не менее 300 м от зданий и сооружений, ВЛ);
- к площадке запроектировать автодорогу V категории (50 метров от площадки производственно-технического назначения выполнить с покрытием ПДН-14).

Размеры площадки производственно-технического назначения принять 80х80 м.

Предусмотреть устройство покрытия площадки из ж/б. плит, рассчитанного на статическую и динамическую нагрузку 280 кн (28тн), размером 40х40 м.

Рядом с границей площадки производственно-технического назначения предусмотреть пожарный щит, оборудованный багром, топором, лопатой и огнетушителем ОУ-5. Рядом с пожарным щитом разместить ящик с песком (0,5х0,5х2,0 м).

Назначение площадки производственно-технического назначения - транзитный склад.

Перед строительством площадки производственно-технического назначения и подъездной дороги у собственника пересекаемых коммуникаций получать технические условия на переход и согласование проекта (в случае пересечения существующих трубопроводов и линий электропередач).

Подъездная дорога к площадке производственно-технического назначения

Технические характеристики автодороги:

1. Категория дороги – V (50 метров от площадки производственно-технического назначения выполнить с покрытием ПДН-14);
2. Ширина земляного полотна по верху - 8 м.

Начальник ПООМиР
ТПП «Урайнефтегаз» О.И. Ситчихин

Руководитель группы
транспортного обеспечения
ТПП «Урайнефтегаз» В.А. Тиминский

».

НВ

2.2. Раздел III приложения 13 изложить в следующей редакции:

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Поисковая скважина № 12002П Восточно-Каюмовского месторождения»	10,1100	1,5060	11,6160

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:01:000000:10686:ЗУ1	2,0620	Земли лесного фонда
86:01:000000:10686:ЗУ2	8,0480	Земли лесного фонда

Испрашиваемые земельные участки под строительство и эксплуатацию линейных объектов регионального значения образуются путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:01:000000:10686 с сохранением исходных границ.

Доступ к образуемым земельным участкам осуществляется за счет земельного участка с кадастровым номером: 86:01:000000:10686 и земель общего пользования кадастрового квартала 86:01:000000.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной

системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.».

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

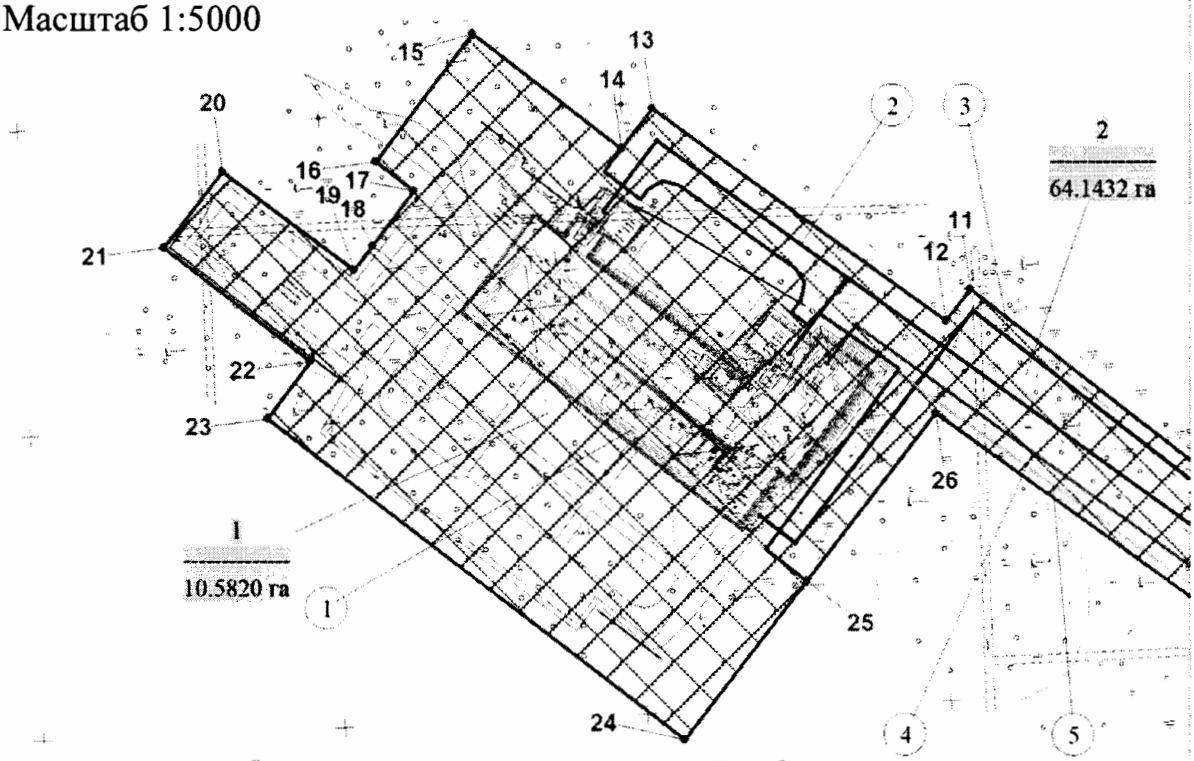


Н.В.Комарова

ПВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
Масштаб 1:5000

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



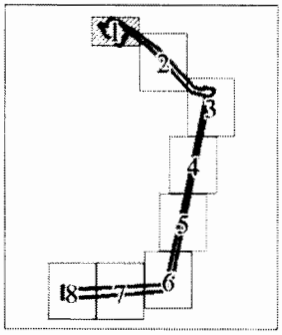
Экспликация зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин № 31
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 31

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №134
2	Автодорога на куст скважин №31
3	Нефтегазопровод к.31-т.вр.к.21
4	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №31
5	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №31

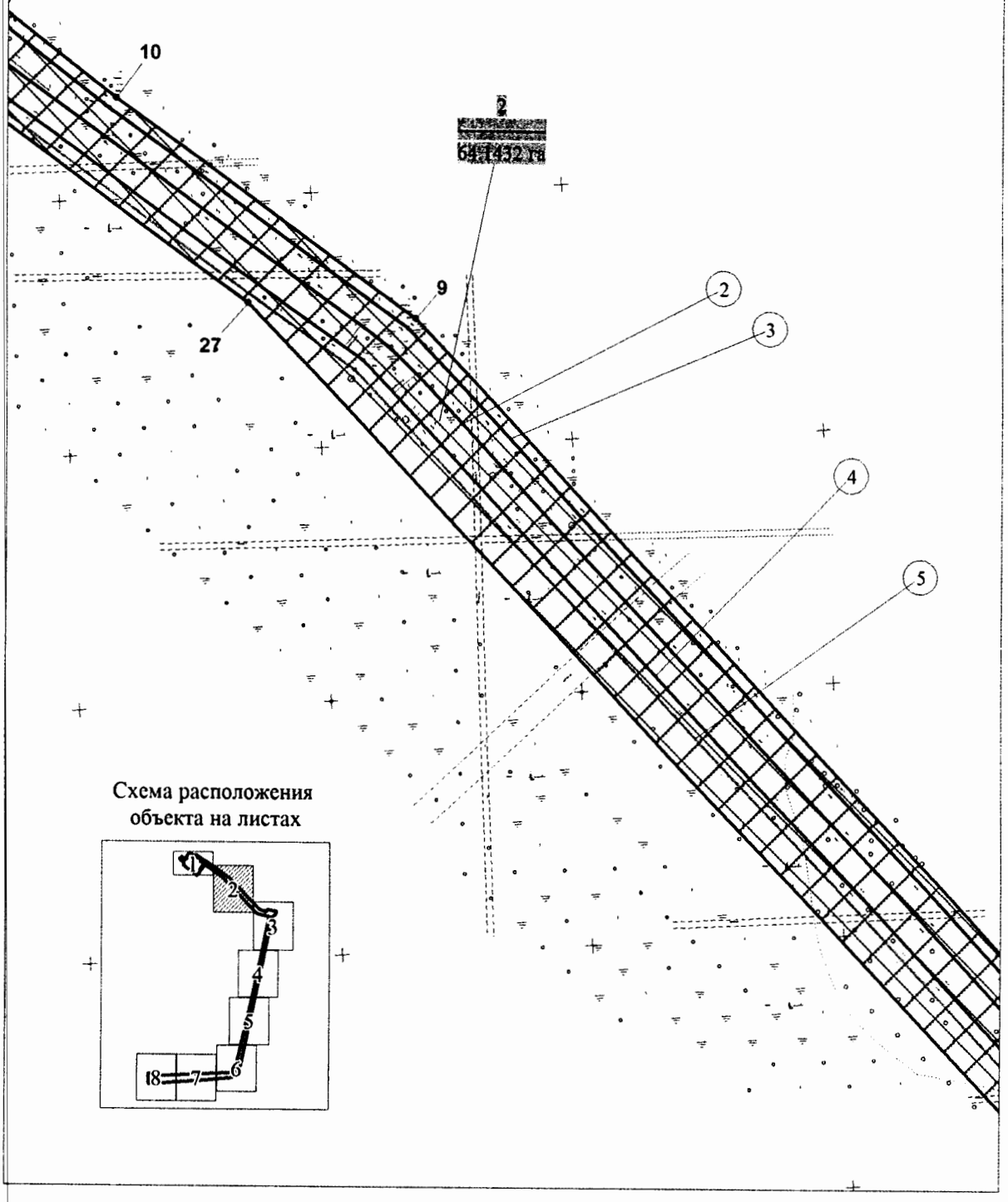
Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов
- 1 — 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
- (2) — номер линейного объекта
- 1 / 10.5820 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
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000

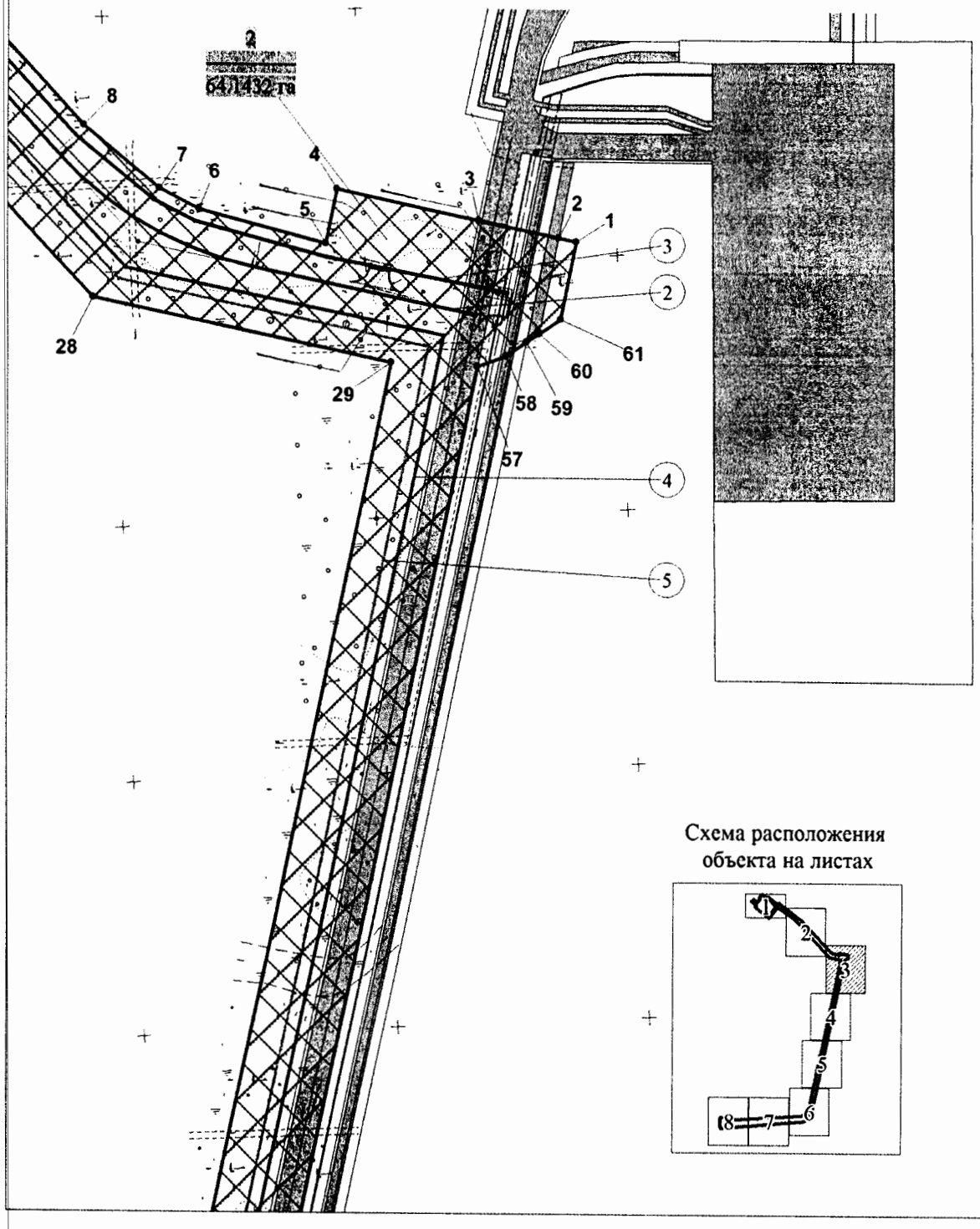
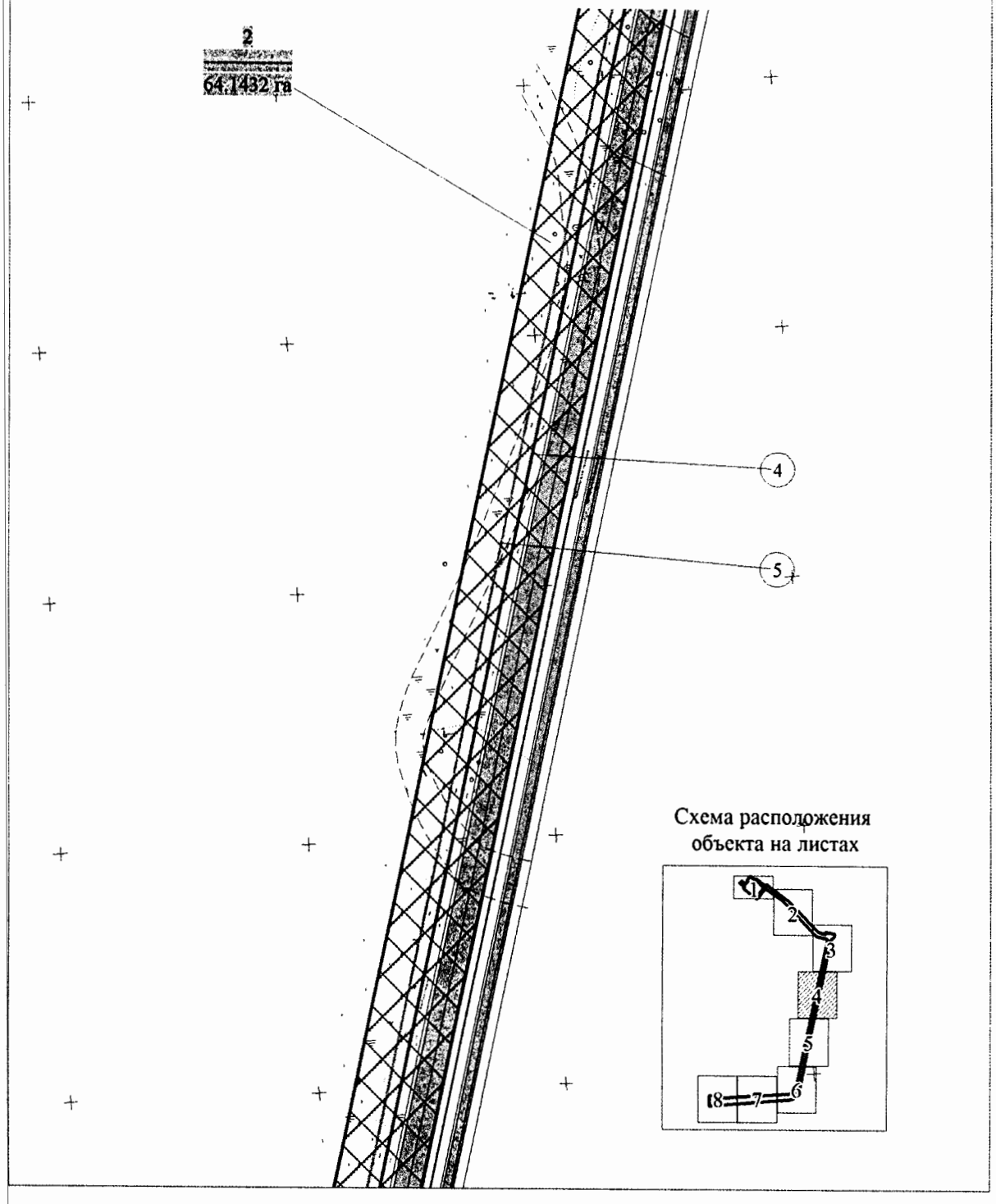
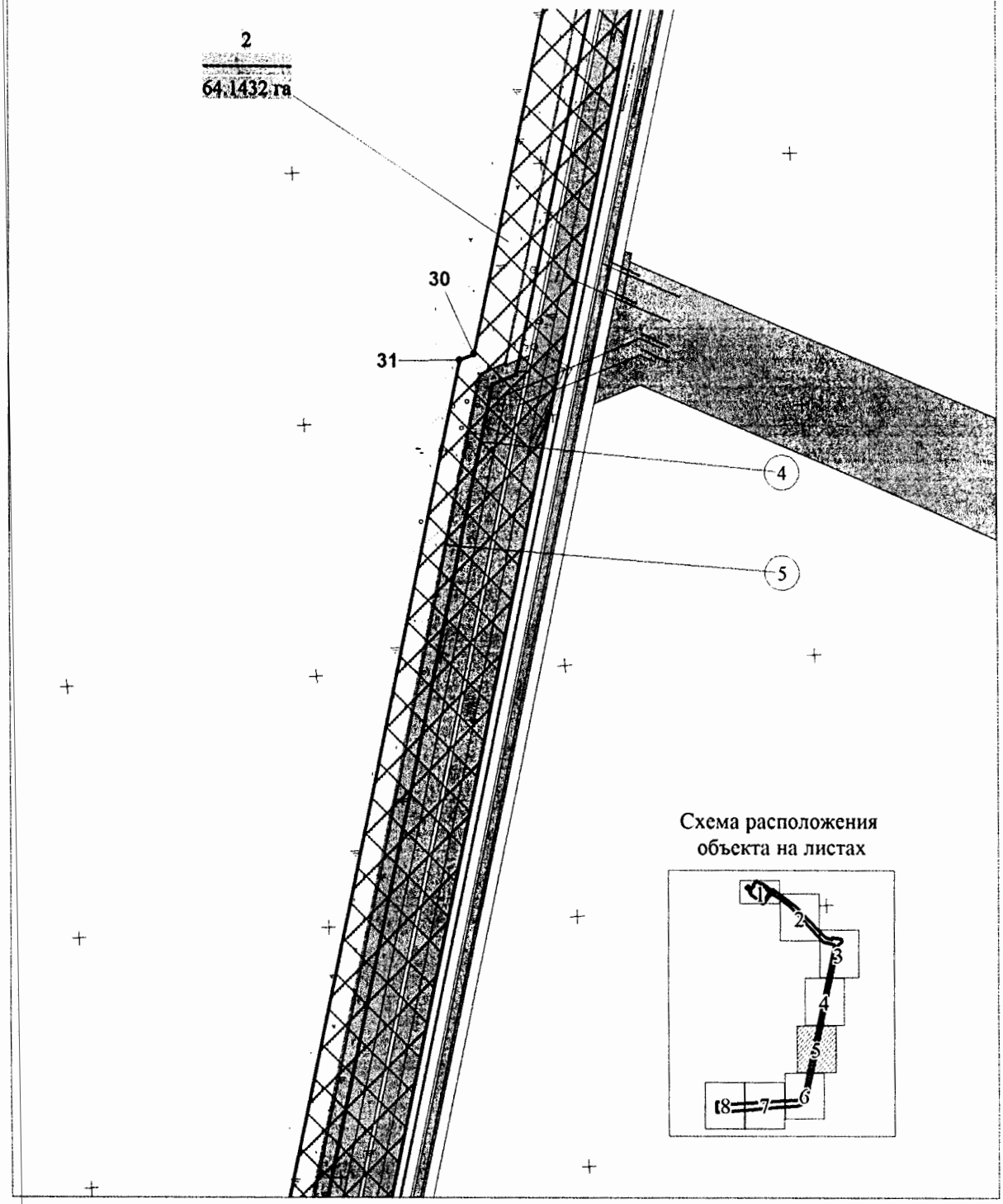


Схема расположения
объекта на листах

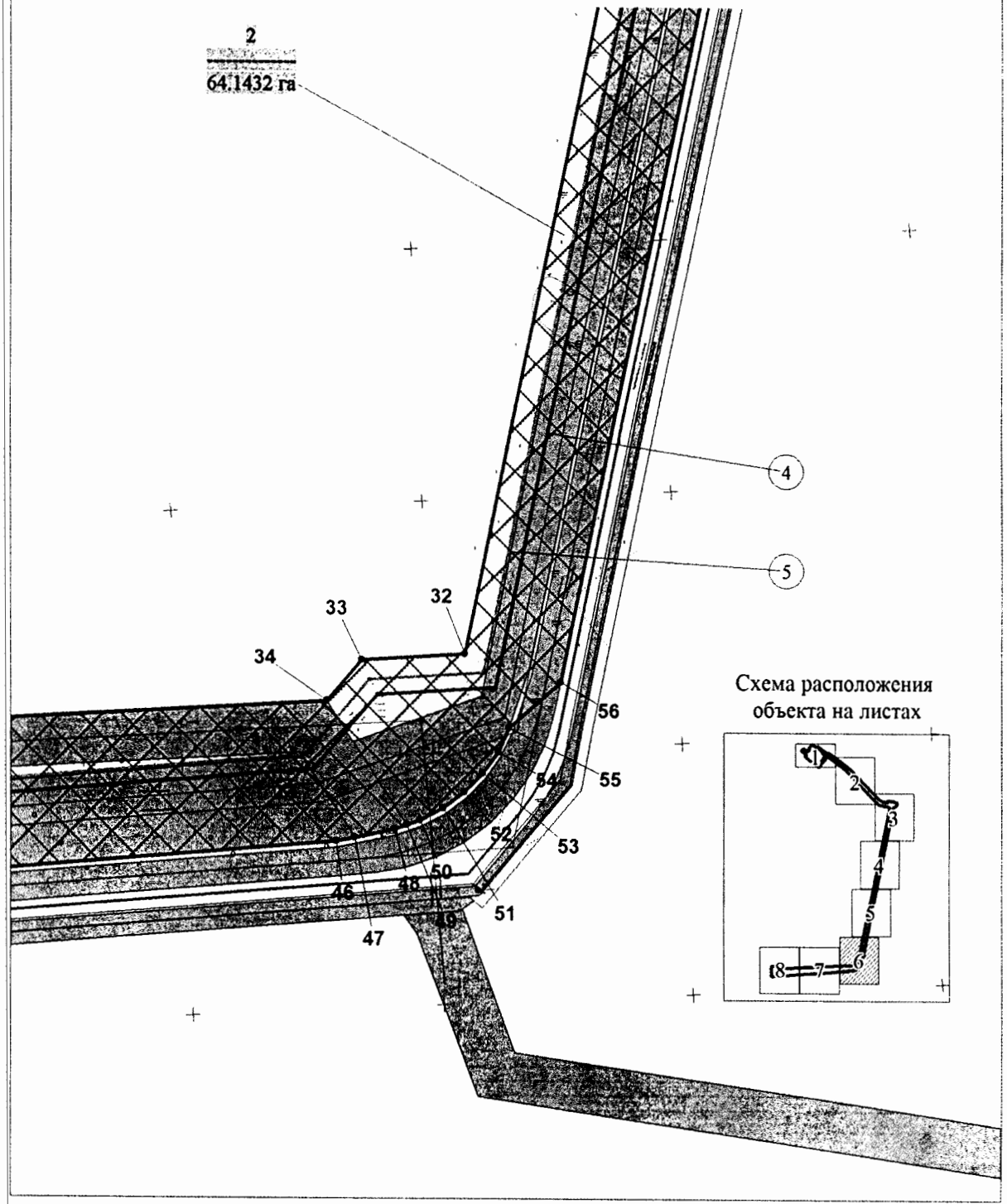
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



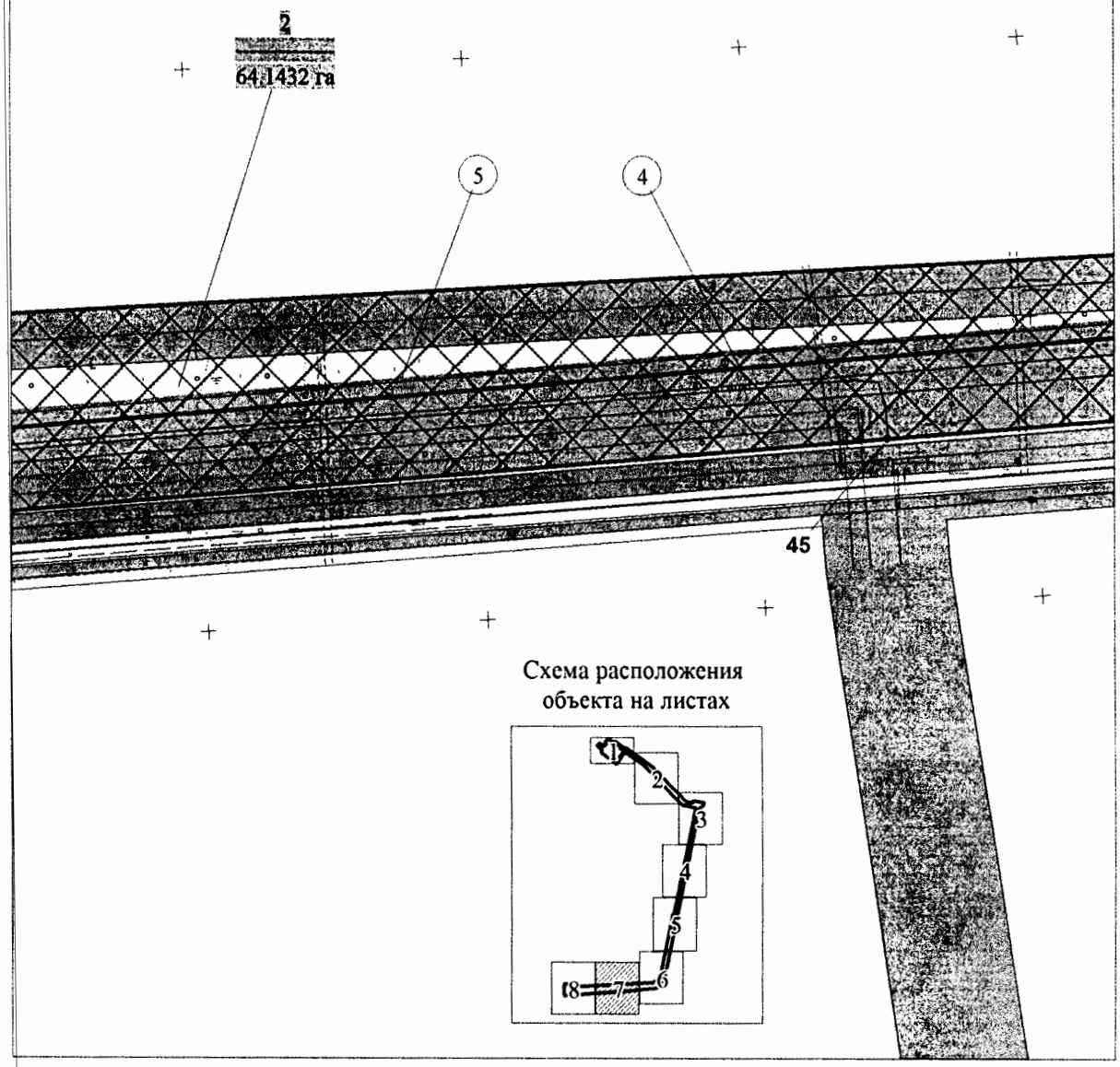
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000

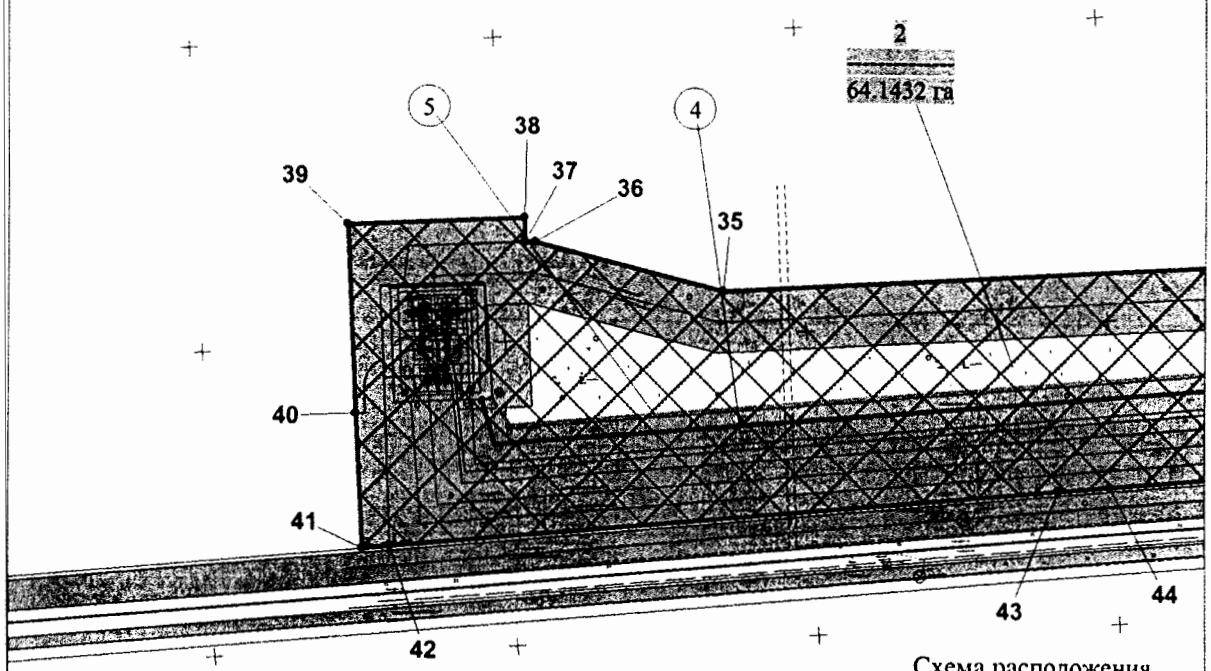
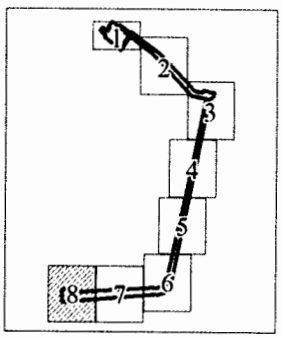


Схема расположения
объекта на листах



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Каталог координат границ земельных участков

Номер	X	Y
1	3660796.50	961607.29
2	3660782.59	961610.17
3	3660718.65	961623.42
4	3660606.51	961646.68
5	3660597.70	961604.15
6	3660497.97	961630.02
7	3660466.85	961645.57
8	3660406.27	961693.85
9	3659877.31	962254.82
10	3659639.22	962425.33
11	3659405.95	962604.02
12	3659390.24	962583.52
13	3659196.41	962721.68
14	3659176.26	962695.36
15	3659077.81	962770.64
16	3659014.00	962687.21
17	3659039.25	962667.89
18	3659011.81	962632.02
19	3658999.84	962616.53
20	3658912.45	962680.47
21	3658873.64	962630.70
22	3658971.13	962556.13
23	3658942.51	962518.76
24	3659218.53	962307.63
25	3659298.60	962412.18
26	3659383.38	962522.84
27	3659744.36	962265.51
28	3660413.77	961559.96
29	3660648.97	961510.68
30	3660255.88	959620.08
31	3660244.55	959615.27
32	3659999.05	958433.15
33	3659916.61	958428.01
34	3659888.86	958395.84
35	3658519.69	958316.84
36	3658394.37	958348.13
37	3658387.66	958347.87
38	3658386.96	958363.39
39	3658270.04	958358.12
40	3658275.62	958234.27
41	3658280.24	958145.99
42	3658298.46	958147.59
43	3658741.94	958186.80
44	3658776.45	958189.73

Номер	X	Y
45	3659470.97	958248.32
46	3659896.24	958284.19
47	3659911.20	958287.36
48	3659942.95	958294.08
49	3659952.46	958297.29
50	3659963.06	958300.91
51	3659981.81	958310.83
52	3659998.78	958323.57
53	3660013.52	958338.83
54	3660026.29	958355.71
55	3660034.79	958375.03
56	3660076.33	958411.22
57	3660717.88	961508.32
58	3660740.15	961516.05
59	3660756.54	961527.44
60	3660766.82	961534.17
61	3660783.63	961545.19

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

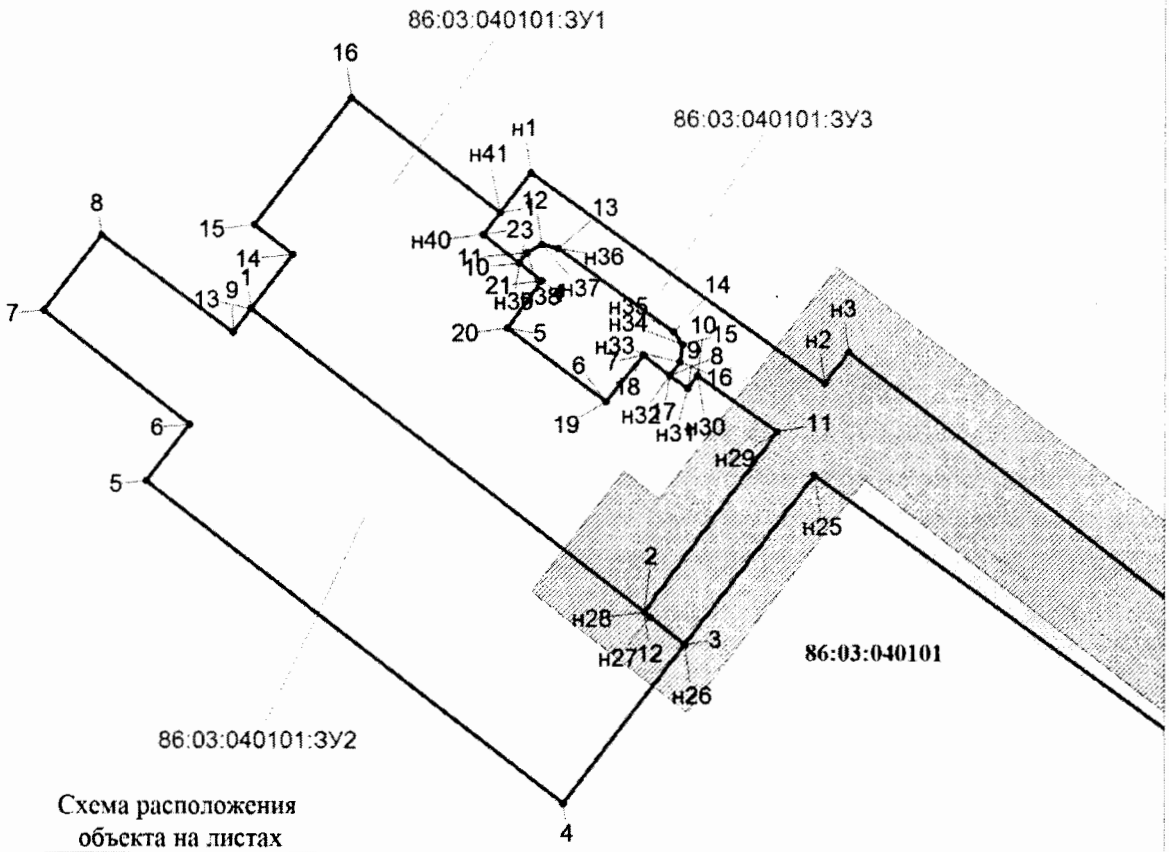
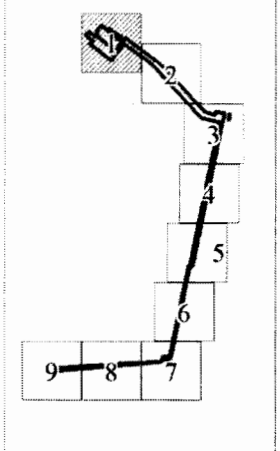


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

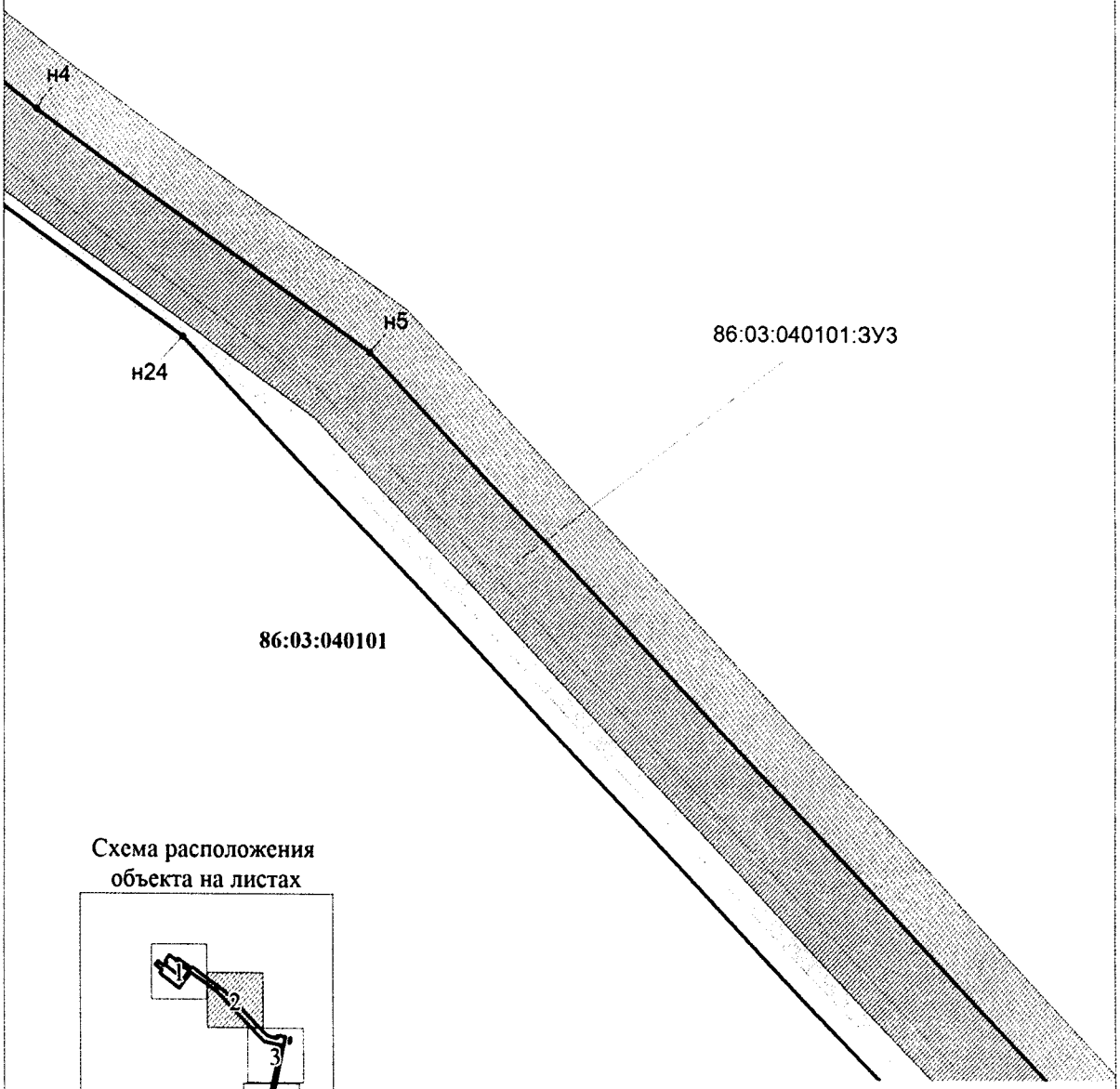
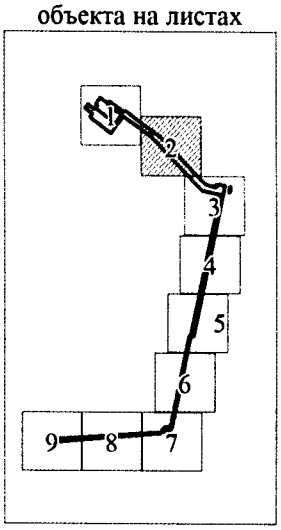


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных учатков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин № 31»

Землепользователь

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

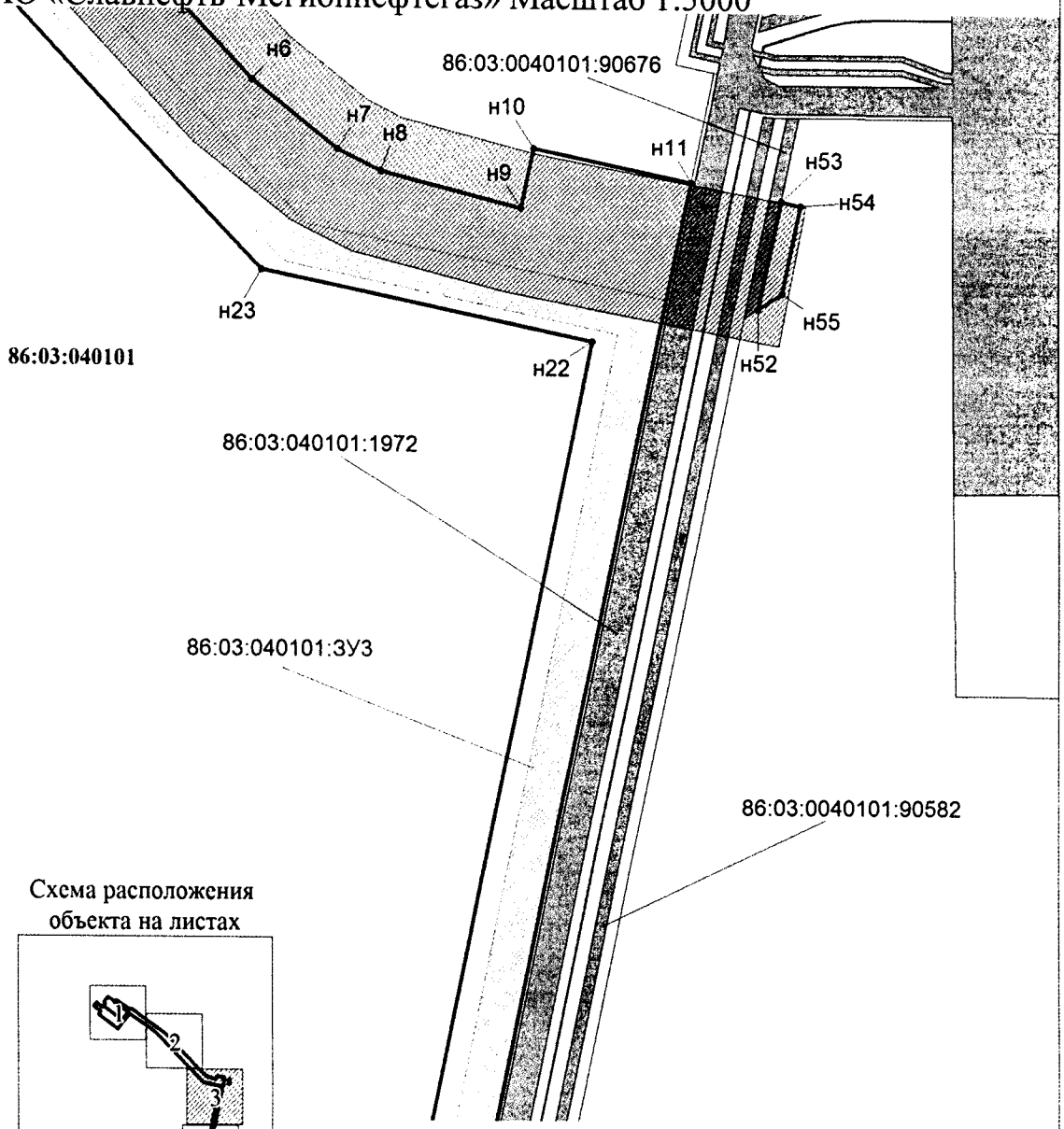
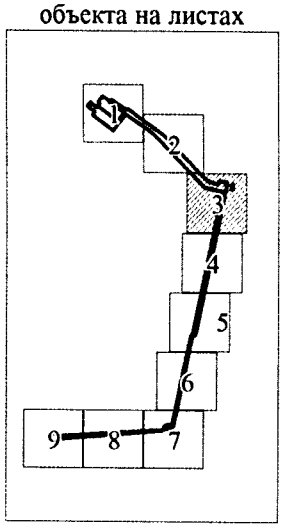


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

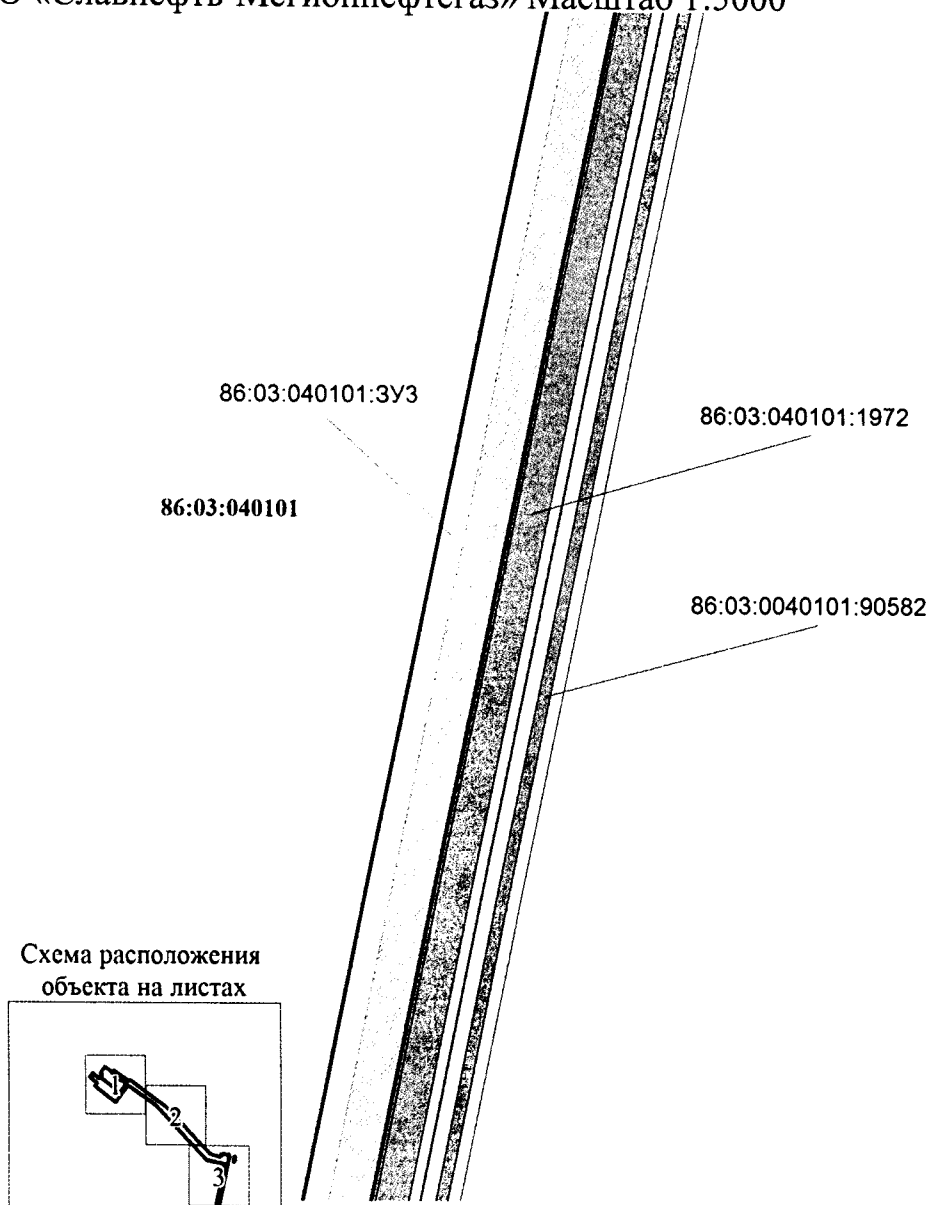
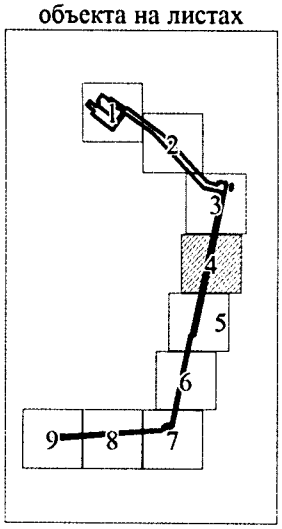


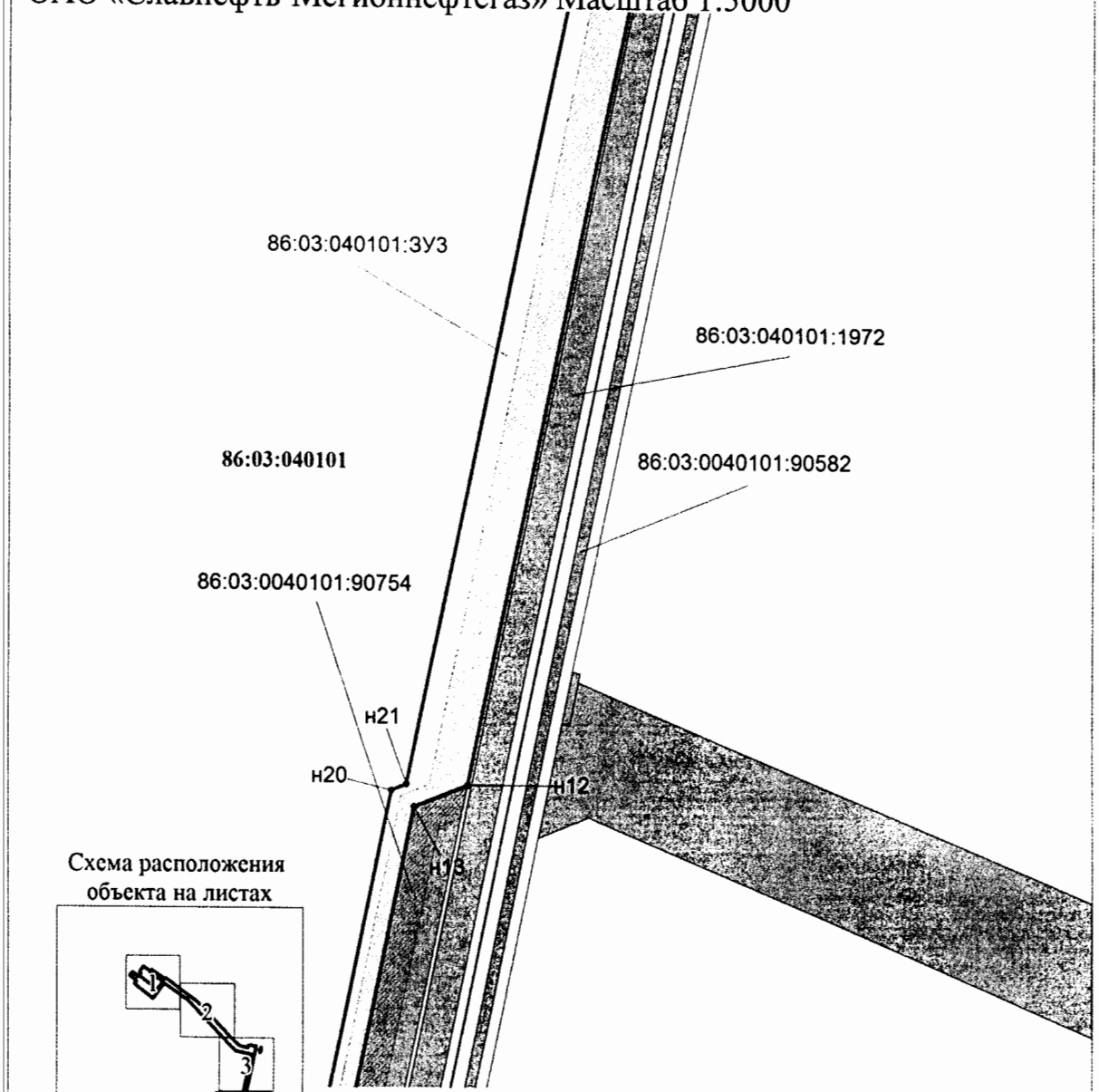
Схема расположения объекта на листах



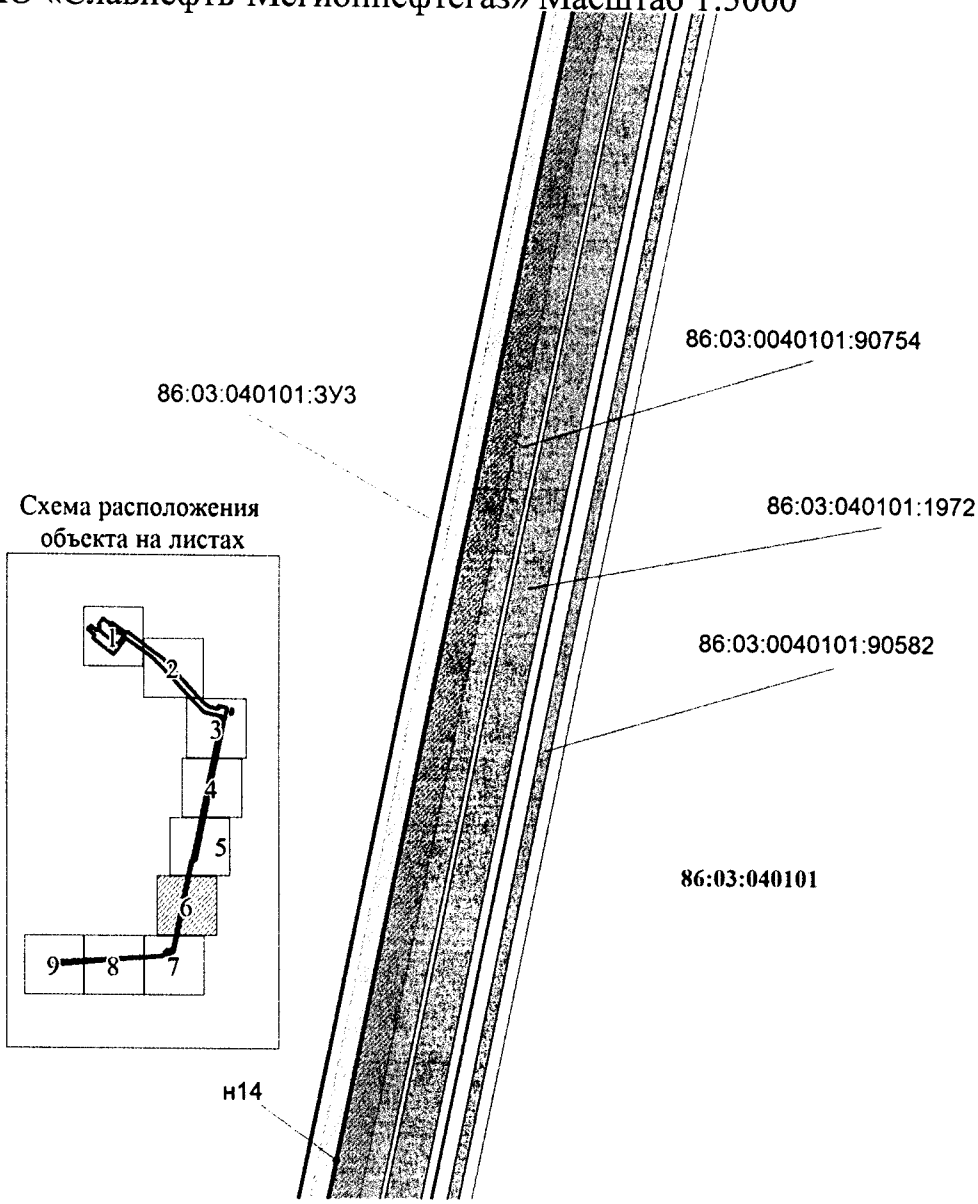
Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин № 31»

Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

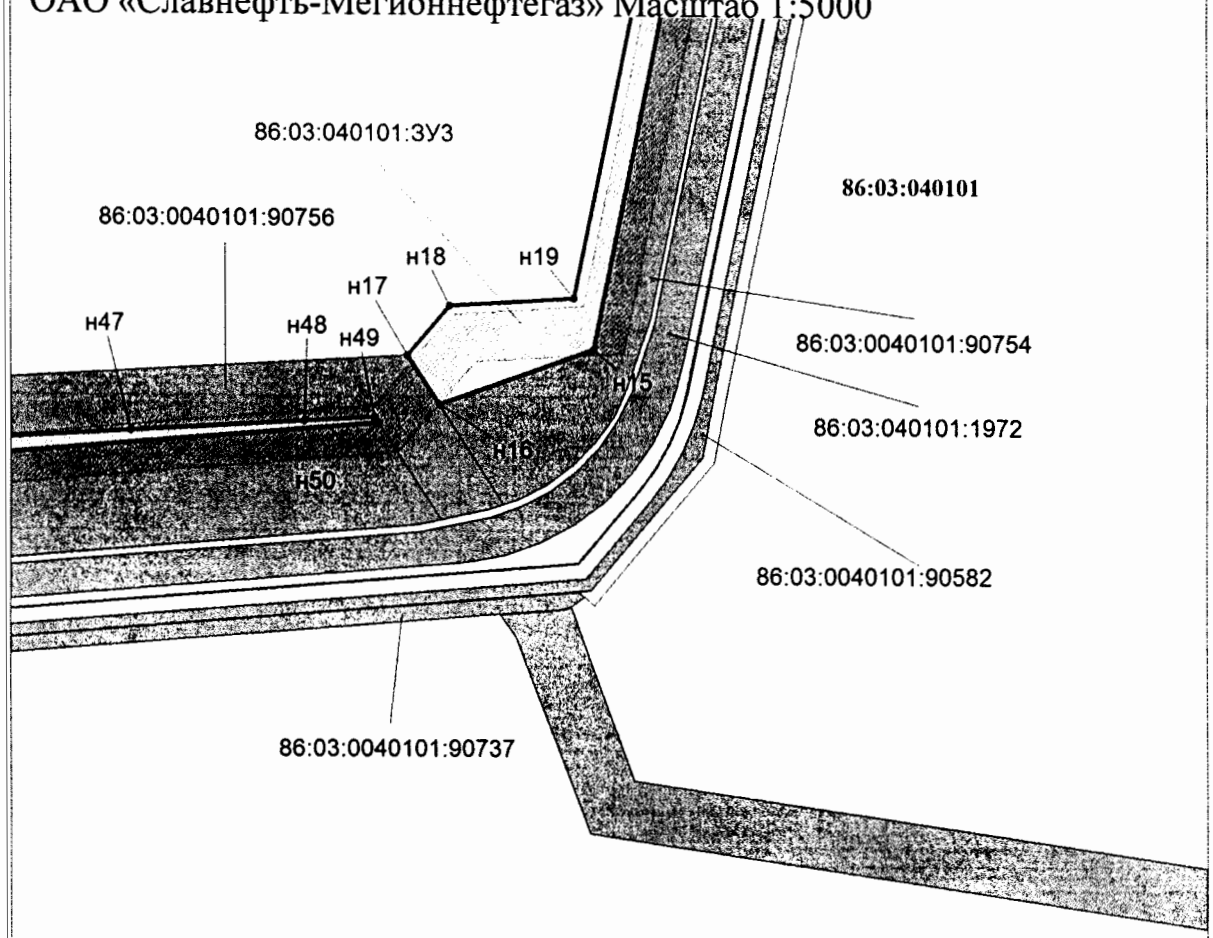
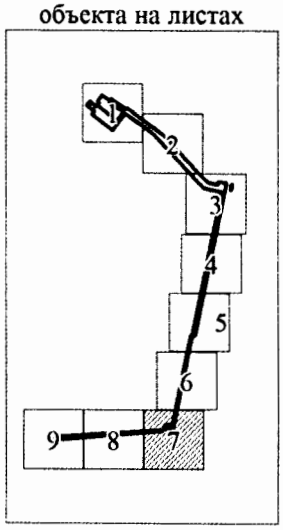


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных учатков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин № 31»

Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

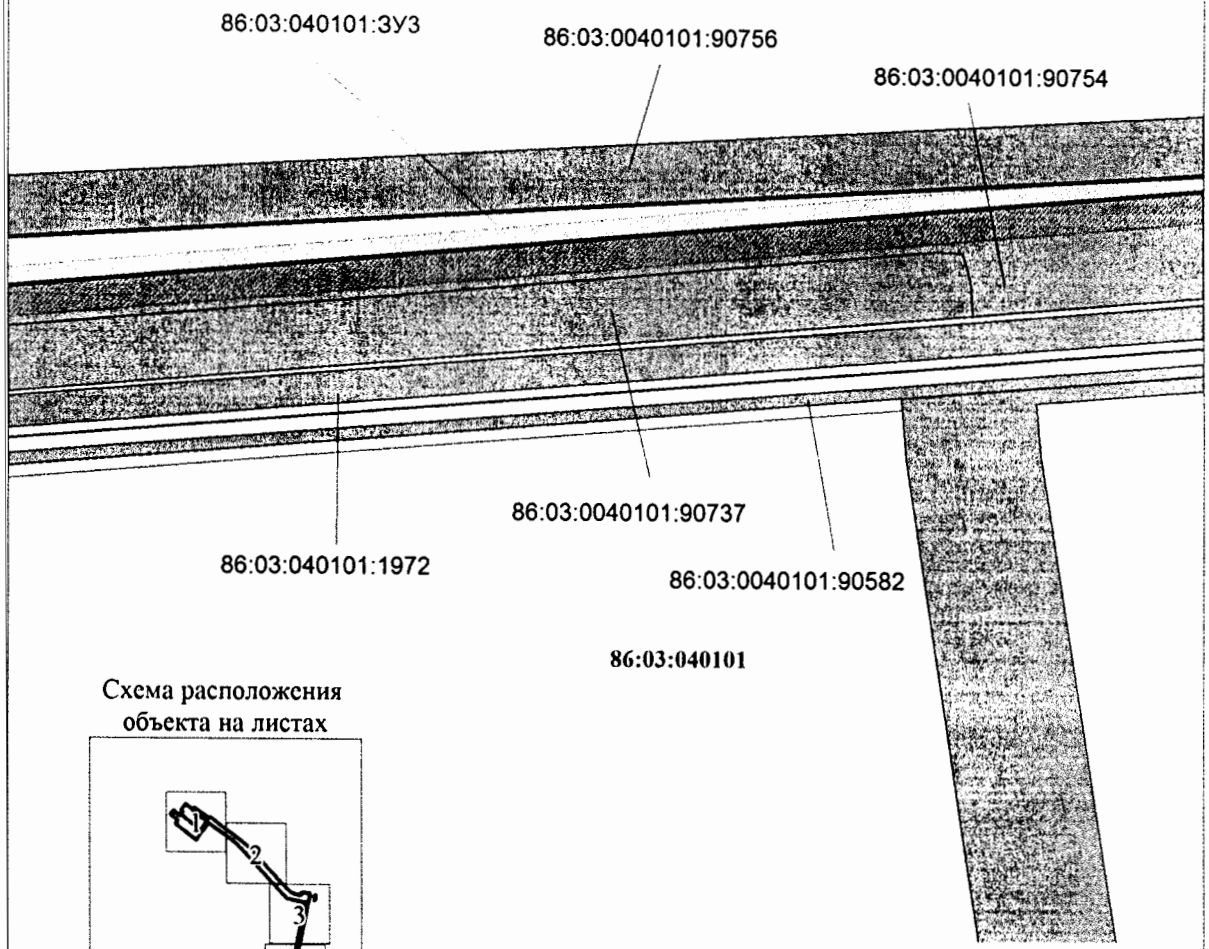
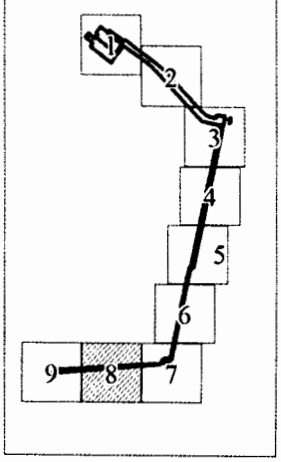


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин № 31»

Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

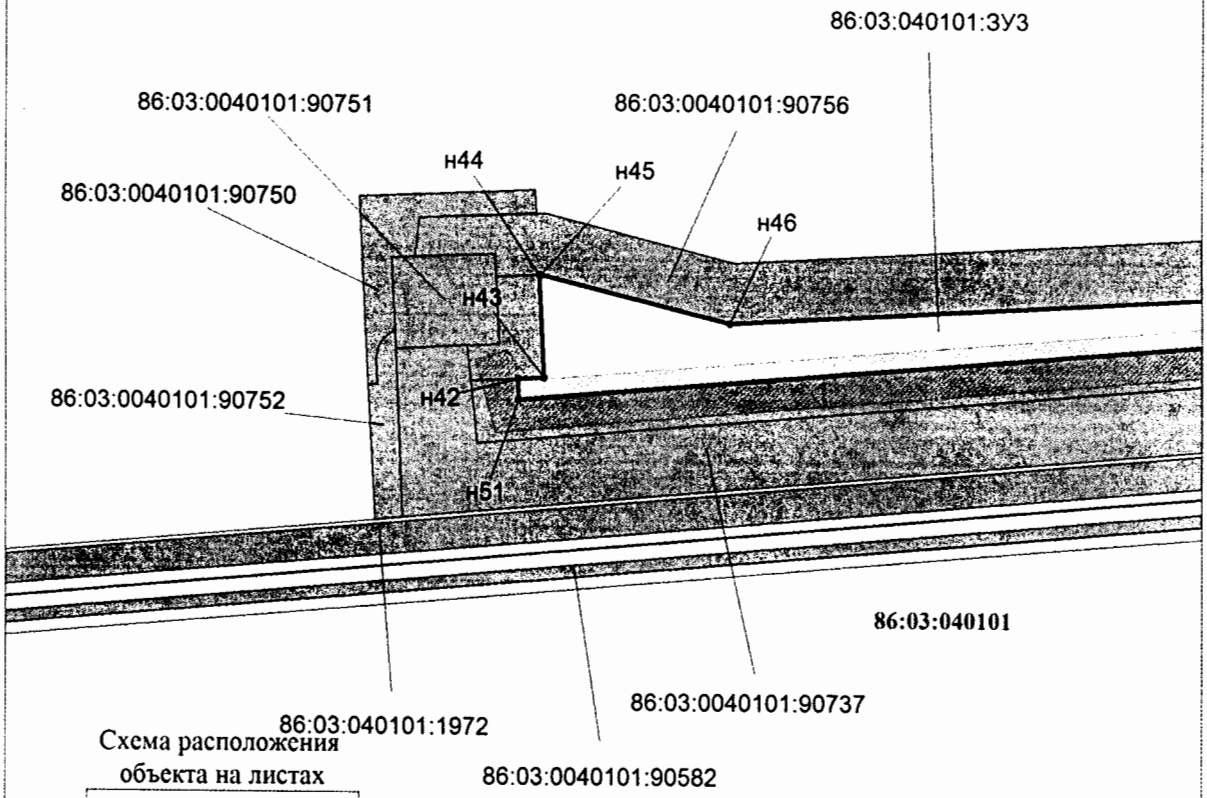
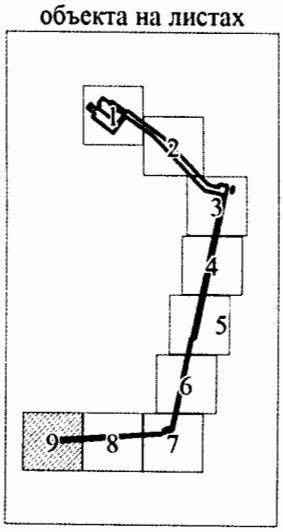


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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.
Куст скважин № 31»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

86:03:040101:ЗУ1		
Номер	X	Y
н1	3659176.26	962695.36
н2	3659165.00	962680.68
н3	3659188.79	962662.37
н4	3659203.62	962650.98
н5	3659181.25	962619.60
н6	3659246.22	962571.04
н7	3659270.98	962601.90
н8	3659288.48	962588.71
н9	3659300.03	962580.05
н10	3659306.27	962588.39
н11	3659358.97	962551.86
н12	3659271.58	962433.10
н13	3659011.81	962632.02
н14	3659039.25	962667.89
н15	3659014.00	962687.21
н16	3659077.81	962770.64

86:03:040101:ЗУ2		
Номер	X	Y
н1	3659011.81	962632.02
н2	3659271.58	962433.10
н3	3659298.60	962412.18
н4	3659218.53	962307.63
н5	3658942.51	962518.76
н6	3658971.13	962556.13
н7	3658873.64	962630.70
н8	3658912.45	962680.47
н9	3658999.84	962616.53
н10	3659188.79	962662.37
н11	3659193.79	962668.91
н12	3659203.48	962674.61
н13	3659214.41	962672.00
н14	3659290.90	962617.47
н15	3659296.79	962608.83
н16	3659295.00	962597.42
н17	3659288.48	962588.71
н18	3659270.98	962601.90
н19	3659246.22	962571.04
н20	3659181.25	962619.60
н21	3659203.62	962650.98

86:03:040101:ЗУ3		
Номер	X	Y
н1	3659196.41	962721.68
н2	3659390.24	962583.52
н3	3659405.95	962604.02
н4	3659639.22	962425.33
н5	3659877.31	962254.82
н6	3660406.27	961693.85
н7	3660466.85	961645.57

86:03:040101:ЗУ3		
Номер	X	Y
н8	3660497.97	961630.02
н9	3660597.70	961604.15
н10	3660606.51	961646.68
н11	3660718.65	961623.42
н12	3660300.61	959619.43
н13	3660261.41	959603.78
н14	3660062.76	958644.39
н15	3660012.21	958400.24
н16	3659909.64	958363.65
н17	3659888.86	958395.84
н18	3659916.61	958428.01
н19	3659999.05	958433.15
н20	3660244.55	959615.27
н21	3660255.88	959620.08
н22	3660648.97	961510.68
н23	3660413.77	961559.96
н24	3659744.36	962265.51
н25	3659383.38	962522.84
н26	3659298.60	962412.18
н27	3659275.72	962429.90
н28	3659271.58	962433.10
н29	3659358.97	962551.86
н30	3659306.27	962588.39
н31	3659300.03	962580.05
н32	3659288.48	962588.71
н33	3659295.00	962597.42
н34	3659296.79	962608.83
н35	3659290.90	962617.47
н36	3659214.41	962672.00
н37	3659203.48	962674.61
н38	3659193.79	962668.91
н39	3659188.79	962662.37
н40	3659165.00	962680.68
н41	3659176.26	962695.36
н42	3658375.04	958238.75
н43	3658392.54	958239.54
н44	3658389.46	958307.87
н45	3658390.55	958307.92
н46	3658515.96	958276.54
н47	3659706.40	958345.46
н48	3659820.76	958352.08
н49	3659867.25	958354.77
н50	3659869.53	958351.29
н51	3658375.66	958225.14
н52	3660766.82	961534.17
н53	3660782.59	961610.17
н54	3660796.50	961607.29
н55	3660783.63	961545.19

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.10.2016 года № 575-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Сургутский
(муниципальный район или городской округ)
Северо-Островное месторождение (межселенная территория)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка
(объекта капитального строительства): приведено на чертеже

Площадь земельного участка **121832** кв. м

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
(объекта капитального строительства): приведено на чертеже

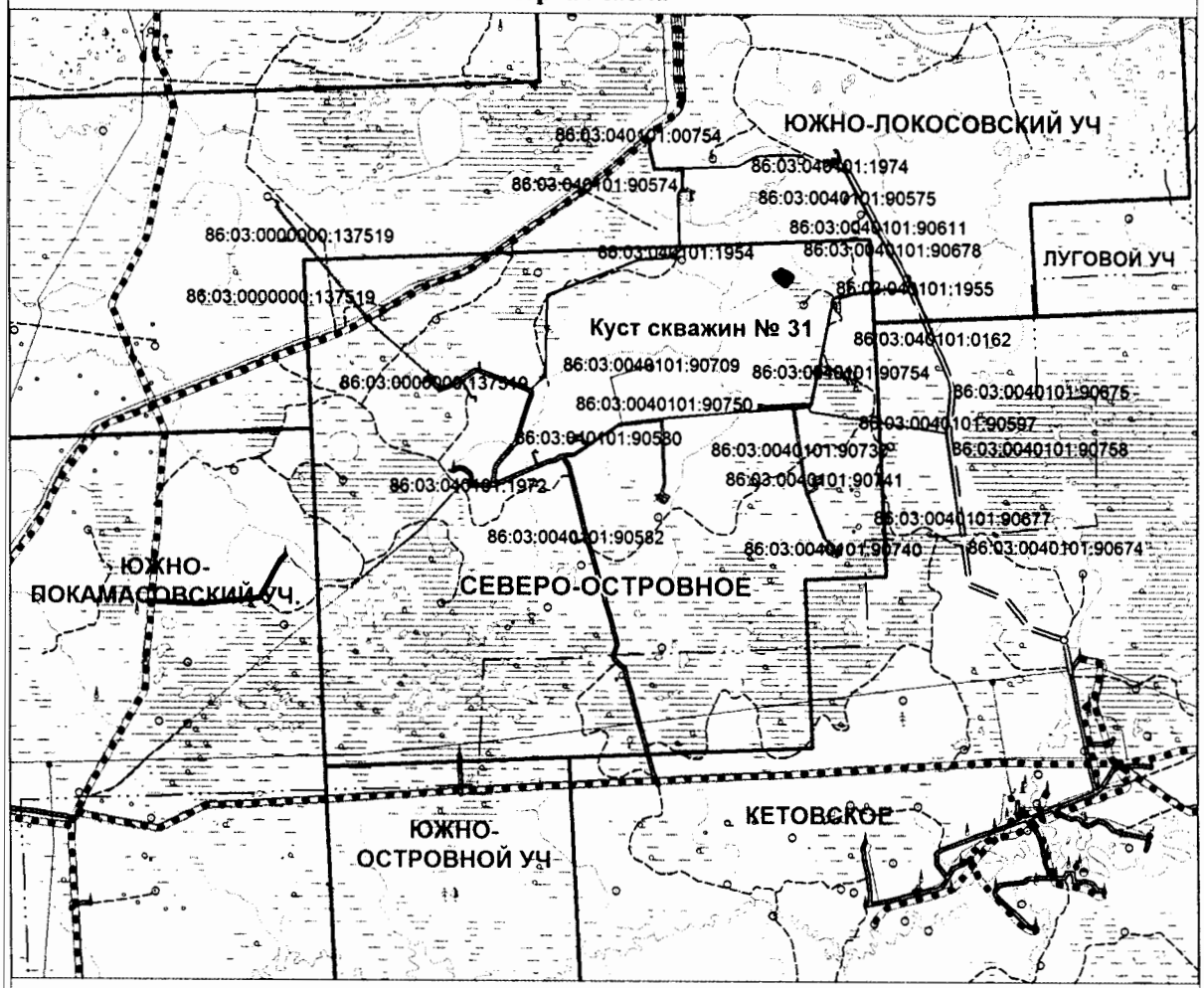
План подготовлен: Остапов Д.В., Начальник отдела землеустройства ЗАО «Институт Сибпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 5.10.2016 / Д. В. Остапов /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен в департамент строительства ХМАО-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Обзорная схема



Условные обозначения

Границы

- районов ХМАО-Югры
- лицензионных участков
- рассматриваемых лицензионных участков
- земельные участки на ГКУ

Гидрография

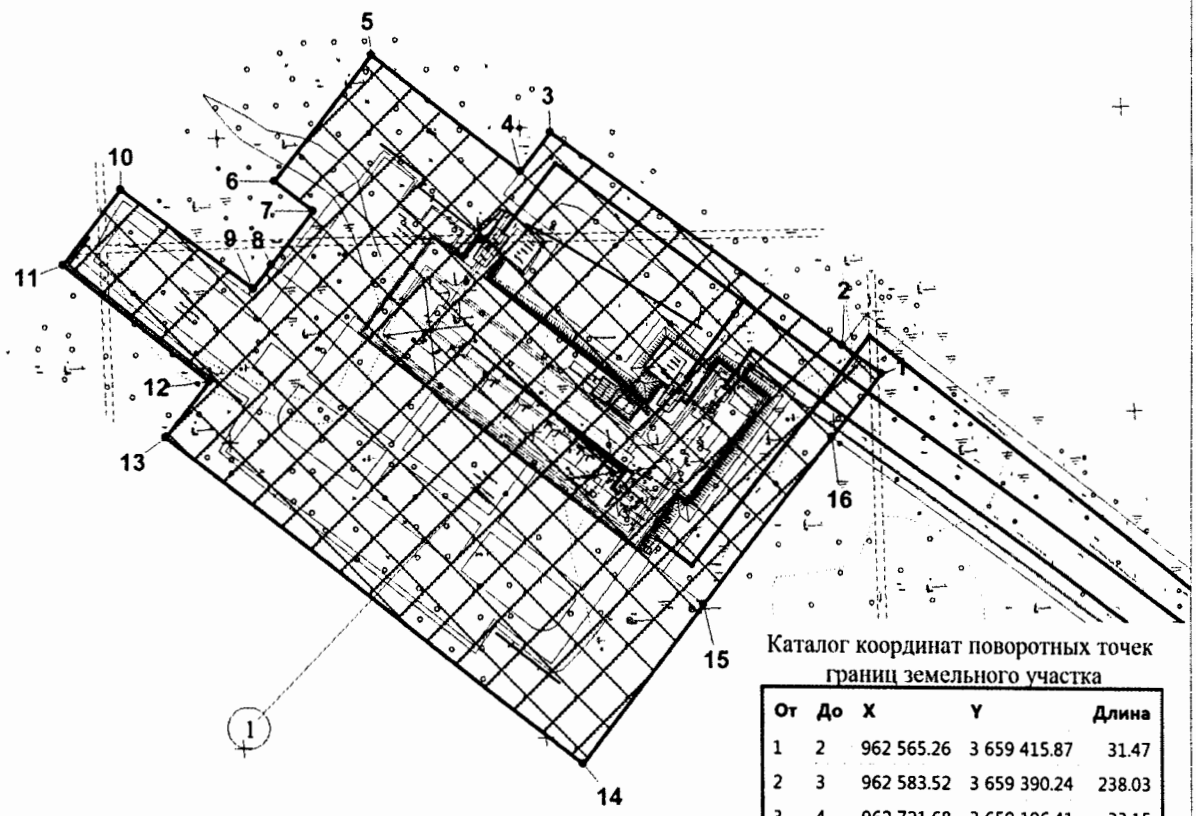
- озера, реки
- реки, ручьи, протоки

Техногенные объекты

- объекты проектирования
- скважины нефтяные, газовые и пр.без вышек
- скважины нефтяные, газовые и пр.с вышками
- железные дороги
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги грунтовые
- автозимники
- полевые и лесные грунтовые дороги

Изм.	Кол.уч.	Лист	N.док	Подпись	Дата	Шифр 833-16		
						Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31		
						Проект планировки и межевания территории, Градостроительный план	Стадия: П	Лист: 1 / Листов: 1
Исполнитель		Остапов Д.В.			10.16			
						Обзорная схема расположения проектируемых объектов на КПТ Масштаб 1 : 250 000	ЗАО "Институт Сибпроект"	

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Масштаб 1: 5000

Каталог координат поворотных точек границ земельного участка

От	До	X	Y	Длина
1	2	962 565.26	3 659 415.87	31.47
2	3	962 583.52	3 659 390.24	238.03
3	4	962 721.68	3 659 196.41	33.15
4	5	962 695.36	3 659 176.26	123.93
5	6	962 770.64	3 659 077.81	105.03
6	7	962 687.21	3 659 014.00	31.79
7	8	962 667.89	3 659 039.25	45.16
8	9	962 632.02	3 659 011.81	19.58
9	10	962 616.53	3 658 999.84	108.28
10	11	962 680.47	3 658 912.45	63.11
11	12	962 630.70	3 658 873.64	122.74
12	13	962 556.13	3 658 971.13	47.07
13	14	962 518.76	3 658 942.51	347.51
14	15	962 307.63	3 659 218.53	131.69
15	16	962 412.18	3 659 298.60	139.40
16	1	962 522.84	3 659 383.38	53.43

Экспликация объектов капитального строительства

Номер	Наименование
1	Куст скважин № 31

Условные обозначения:

- границы земельного участка
- 1 — точки координат границ
- места допустимого размещения объектов капитального строительства
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- границы земельных участков лесного фонда
- Автодорога на куст скважин №31
- Нефтегазопровод к.31-т.вр.к.21
- ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №31
- ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №31
- (1) объекты капитального строительства

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО «Институт Сибпроект» в 2016 г. на топографической основе в масштабе (1:1000), выполненной ЗАО «Институт Сибпроект» в августе 2016 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N.док	Подпись	Дата	Шифр 833-16			
						Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31			
Исполнитель		Остапов Д.В.			10.16	Проект планировки	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
						Градостроительный план земельного участка / Масштаб 1: 5000 Площадь земельного участка: 121832 кв. м.	ЗАО «Институт Сибпроект»		

1:5000 (масштаб)

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

(масштаб)

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

Площадь земельного участка **121832** кв. м [2, 3, 4]

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: **1000**), выполненной **08.2016** .

(дата)

ЗАО «Институт Сибпроект»

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

28.10.2016, ЗАО «Институт Сибпроект»

(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 использовании земельного участка

«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31»
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 разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включай 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 кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	

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

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 , Куст скважин №31

(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 территории (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	сложная конфигурация		121832	-	-
Итого:			**121832**	-	-

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеются (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

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 №2975 от 08.08.2016г.

(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 автоматизации и АСУ ТП по проектируемому объекту от 01.10.2015г.; ТУ для разработки ПСД по проектируемому объекту от 2015г. (Нефтегазопровод к.31-т.вр.к.21); ТУ по организации технологической радиосвязи по проектируемому объекту исх. № АК-1970/03 от 01.10.2015г.; ТУ на электроснабжение по проектируемому объекту № 246-2015 от 12.10.2015г.

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

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

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

Приложение 3.1

ТУ по автоматизации и АСУ ТП по проектируемому объекту от 01.10.2015г.

01.10.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО СЕВЕРО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 31».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 31», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 31 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 31» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ГМ.

установленный АБК НГП - 3 Северо-Островного месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Ново-Покурского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 31:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установки «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станции СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расходов рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004.
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 31.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SII для измерения буферного и затрубного давления;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;
- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линий с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Кусп скважин 31.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров.
- дискретные типа «сухой контакт». Для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Ia электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПДП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА. сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА. обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЭЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-Ia и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 31:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

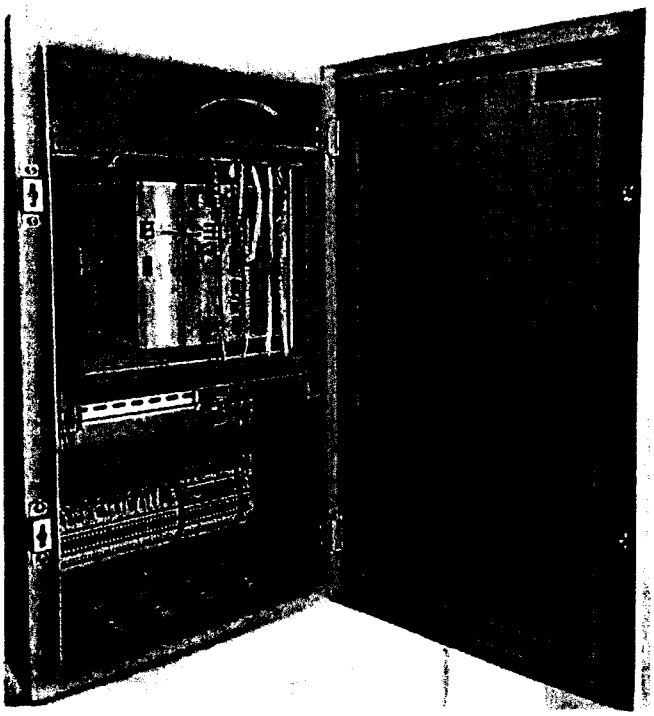
Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-2К передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК ПГП-3 Северо-Островного месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Северо-Островного м/р. Куст скважин № 31.» до 01.10.2016г.

Начальник ОА П.В. Коваленко

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

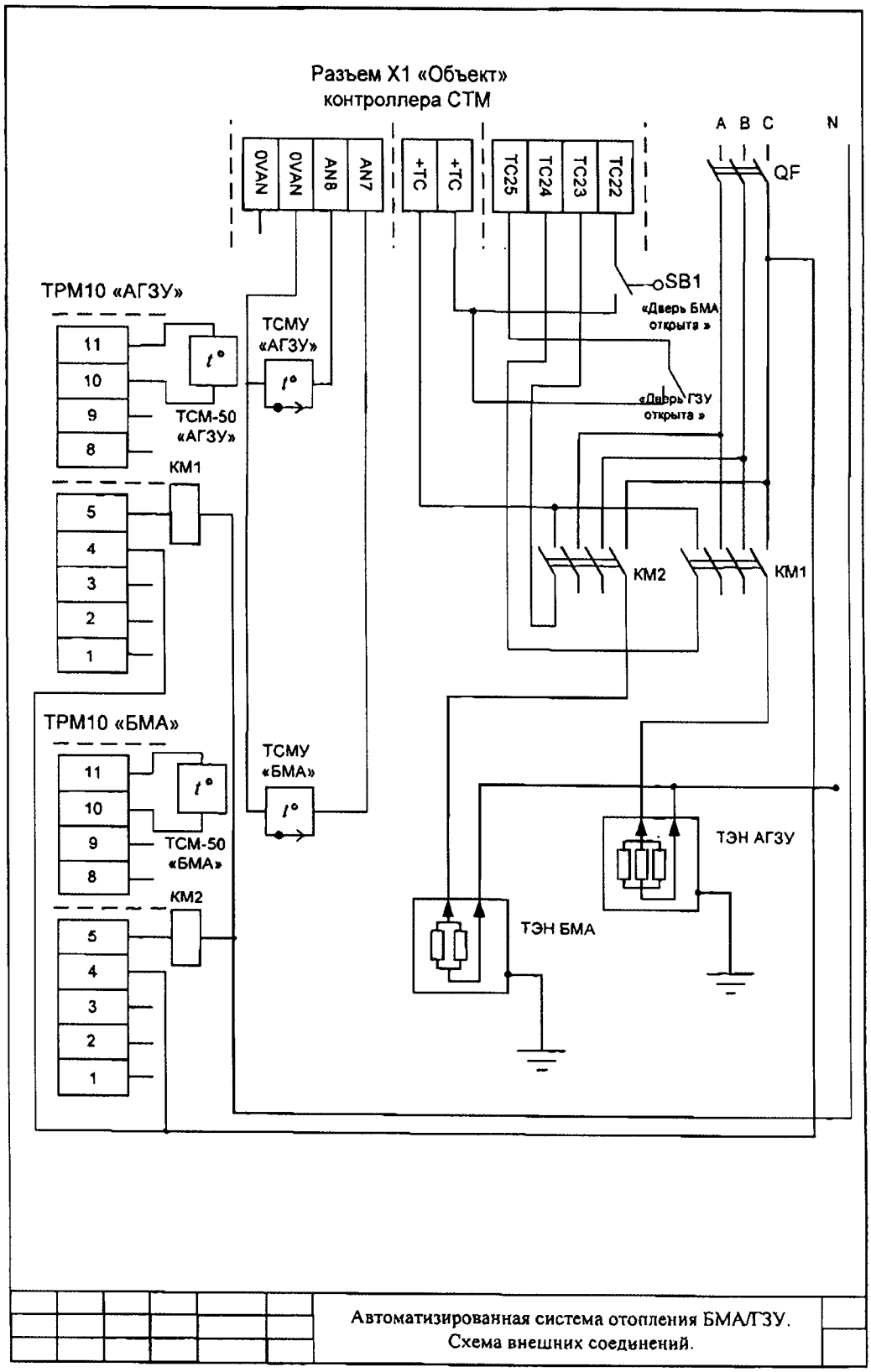
Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200

Масса, кг, не более: 40

Рабочая температура, °С: от -40 до +70

Потребляемая мощность, ВА: 80

Коммутируемая мощность, кВА: 5



						Автоматизированная система отопления БМА/ГЗУ. Схема внешних соединений.	

Приложение 3.2

ТУ для разработки ПСД по проектируемому объекту от 2015г. (Нефтегазопровод к.31-т.вр.к.21)

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

_____М.Г. Разин
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31.»

1. Месторождение, район строительства	Северо-Островное месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.31-т.вр.к.21»
4. 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 и высоконапорного водовода предусмотреть применение 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 узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ; – Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов; – Проектные решения должны обеспечивать безаварийную эксплуатацию нефтегазопровода на срок не менее 20 лет, высоконапорного водовода не менее 14 лет; – 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; – При проведении гидравлического расчета учитывать существующие трубопроводы. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см^2; – При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов 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/см^2; – 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.
5. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**Нефтегазопровод «к.31-т.вр.к.21»** От к.31 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 962/571 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.**
6. Особые условия	– Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий. – Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. – Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДТТ 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.
7. ОТ, ПБ и ООС	**Охрана и безопасность труда** – Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; – Выполнить расчет степени риска по проектируемому

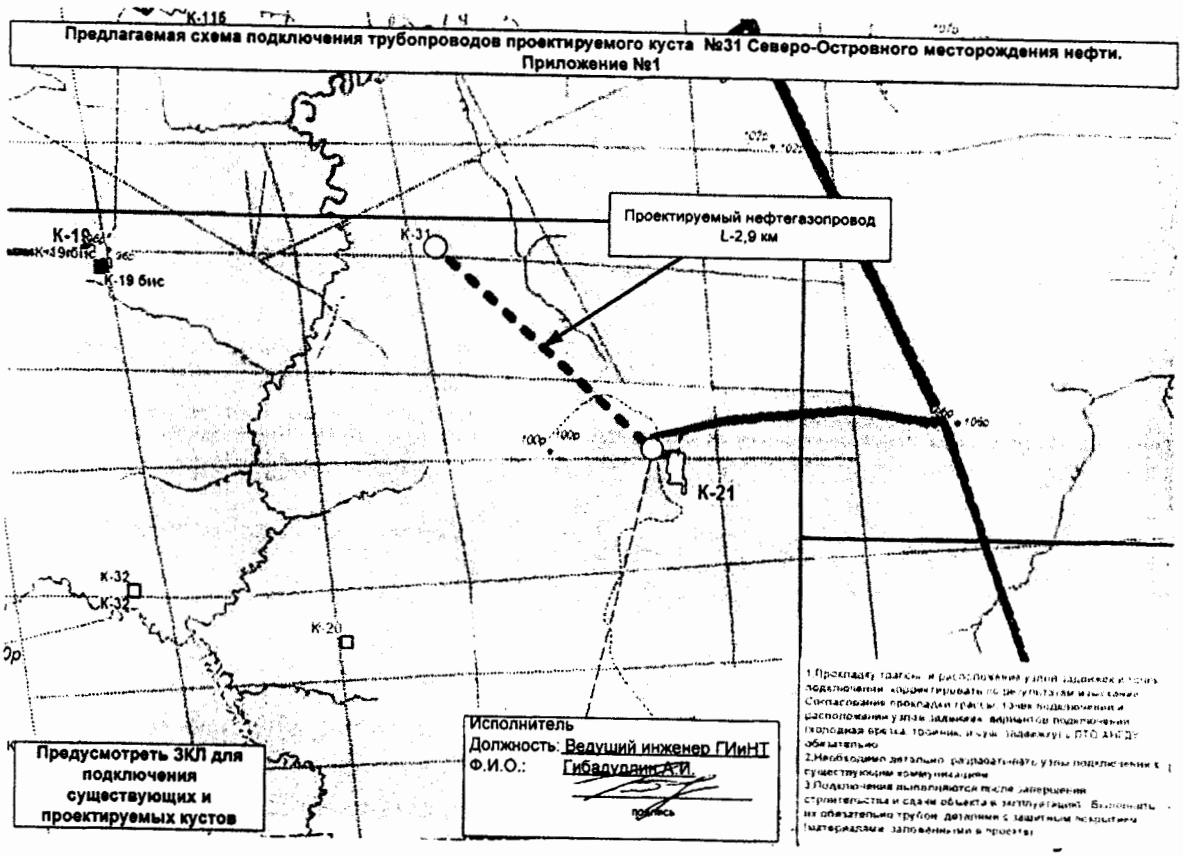
	объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. **По защите окружающей среды** – Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.

Технические условия составил:
Ведущий инженер ГИиНТ ДТТ А.И. Гибадуллин

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 трубопроводов проектируемого куста №31 Северо-Островного месторождения нефти.
Приложение №1
Проектируемый нефтегазопровод
L-2,9 км
К-31
К-21
К-19 бис
К-20
К-32
Предусмотреть ЗКЛ для подключения существующих и проектируемых кустов
Исполнитель
Должность: Ведущий инженер ГИиНТ
Ф.И.О.: Гибадуллин А.И.
подпись

Приложение 3.3

ТУ по организации технологической радиосвязи по проектируемому объекту исх. № АК-1970/03 от 01.10.2015г.

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – «Югра»
город Мегион
Общество с ограниченной ответственностью
«АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС»

628600, Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г Нижневартовск
Западный промышленный узел,
Панель 4, ул. Индустриальная, д.85, строение 17
телефон (34643) 4-14-44
факс (34643) 4-14-04
E-mail: ais-s@mail.ru

ИНН / КПП 8605016748 / 860301001
р/с 40702810200290002702
в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва
к/с 30101810100000000787
БИК 044525787

Исх.№ АК-1970/03 «01» 10 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО СЕВЕРО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 31.

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных между компьютером ТМ, установленным в АБК НГП-3 Ново-Покурского месторождения нефти. Аганского НГДУ и кустовыми контроллерами реализовать при помощи установки на мачте освещения абонентского модуля Motorola Canopy с частотой 2,4ГГц.

На кустовой площадке оборудование радиостанции Motorola Canopy с сетевым коммутатором, устройством грозозащиты и источником бесперебойного питания устанавливается в блоке аппаратурном - в станцию телемеханики СТК-ZK с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK.

Предусмотреть размещение АФУ на прожекторной мачте.

Прожекторную мачту расположить не далее 5м. от площадки с установленным БА.

При невозможности расположения прожекторной мачты в соответствие с вышеуказанным, АФУ разместить на антенной мачте, входящей в комплект БА.

В качестве базовой станции предусмотреть станцию, расположенную на мачте связи Ново-Покурского м.р. в соответствии с разрешением на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 686-рчс-14-0117 от 21.10.2014г. со следующими показателями:

1. Отметка земли существующей радиомачты 75м, высота 75 м, координаты 60N4455/ 74E3226;
2. Высота подвеса и азимуты точек доступа технологической связи в соответствии с разрешением № 686-рчс-14-0117;
3. Используемые частоты – 2,4 ГГц;
4. Коэффициент усиления – 7 дБ.

При размещении антенн необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;
- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;

расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Сигнал с КП 31 Северо-Островного месторождения направить на АФУ ДНС-1 Локосовского месторождения.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 686-рчс-14-0117 от 21.10.2014 срок действия до 20.10.2024г.

1 экз. 4 листа.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Северо-Островного м/р. Куст скважин № 31.» до «31» марта 2016г.

Генеральный директор **А.В. Курчук**

Приложение 3.4

ТУ на электроснабжение по проектируемому объекту № 246-2015 от 12.10.2015г.

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 246 -2015 от 12.10.2015г.
на электроснабжение КП-31 Северо-Островного м/р.

Запрашиваемая мощность – 1110 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-31 Северо-Островного м/р.
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и в отделе главного энергетика ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Подключение электроустановок КП-31 возможно только после выполнения I этапа технических условий на электроснабжение КП-18 Северо-Островного м/р согласно письма ООО «МЭН» №02-14/2560 от 20.08.2014 года, в части строительства ПС 35/6кВ в районе КП-18 на Северо-Островном месторождении.
5. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
6. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
7. <u>Проектом предусмотреть</u>:
   - 7.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-31.
   - 7.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
   - 7.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
   - 7.4. Точки подключения: Резервные ячейки проектируемой ПС-35/6кВ в районе КП-18 Северо-Островного месторождения. Номера ячеек определить при проектировании.
   - 7.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ в районе КП-18 Северо-Островного м/р с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 7.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-31 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
   - 7.7. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 7.8. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 7.9. Пункт АВР-6кВ на КП-31 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
   - 7.10. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
   - 7.11. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
   - 7.12. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
   - 7.13. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
   - 7.14. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
   - 7.15. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.
   - 7.16. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
   - 7.17. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
   - 7.18. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и

повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

7.19. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

7.20. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-31.

7.21. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

7.22. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

7.23. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-31 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

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

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

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

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

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин № 31» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Островного месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 13,3 километрах на юго-восток 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	Куст скважин № 31	*10.5820*	-	***10.5820***
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 31	*31.3240*	*32.8192*	***64.1432***
	Всего	41.9060	32.8192	**74.7252**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, кв.м	Категория земель
86:03:040101:ЗУ1	45810	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ2	60010	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ3	313240	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.

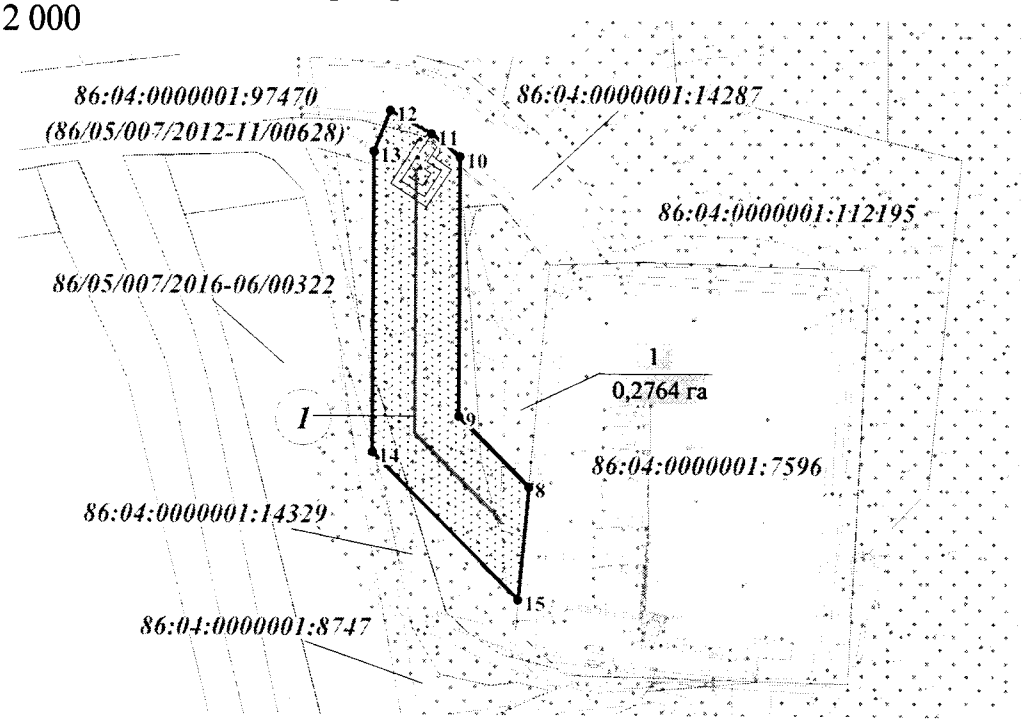
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2309, № 1947 Б, № 1950 Б, № 1973 В, № 201, № 4121, № 1284, № 46 Е, № 788, № 1139, № 38 Е, № 912, № 2505, №1599, № 1569, № 1974, № 2510, № 2407, № 2032, № 2066»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»
Масштаб 1: 2 000

Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Номер	Наименование линейного объекта
1	Перенос высоконапорного водовода Ф-114х9 мм с территории под расширение кустовой площадки № 2032

1 / 0,2764га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы ранее отведенных земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН (лесном реестре);

• 1 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;

(1) - номер линейного объекта;

——— - ось проектируемых линейных объектов;

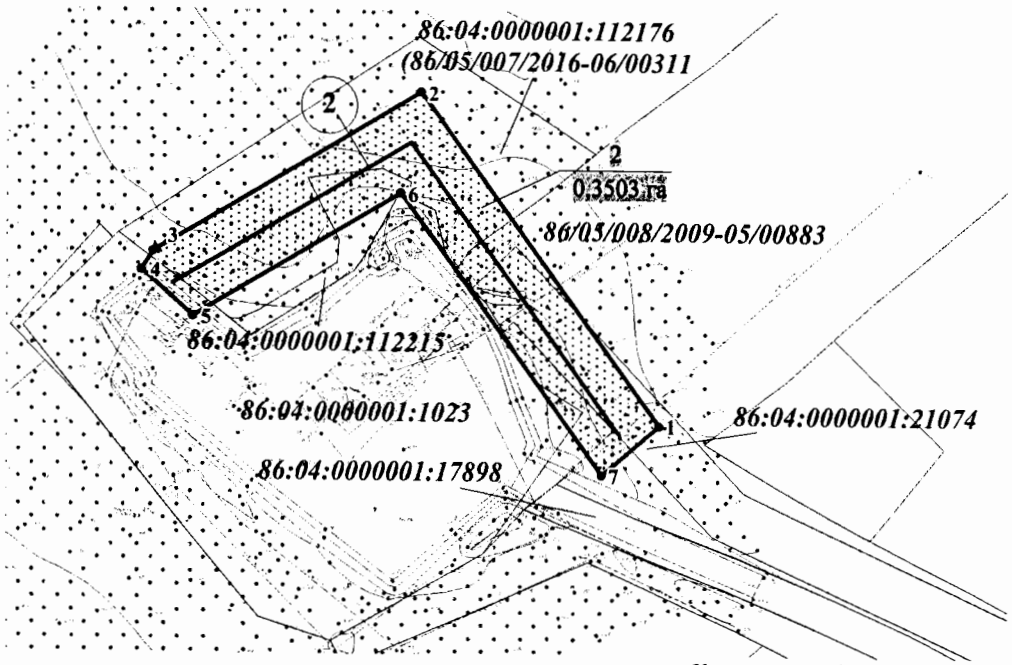
86:04:0000001:7596 - кадастровый номер земельного участка;

86/05/007/2016-06/00322 - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2309, № 1947 Б, № 1950 Б, № 1973 В, № 201, № 4121, № 1284, № 46 Е, № 788, № 1139, № 38 Е, № 912, № 2505, №1599, № 1569, № 1974, № 2510, № 2407, № 2032, № 2066»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Масштаб 1: 2 000.



Номер	Наименование линейного объекта
2	Перенос ВЛ-6 кВ с территории под расширение кустовой площадки № 201

2
0,3503га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы ранее отведенных земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН (лесном реестре);

• 1 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;

(2) - номер линейного объекта;

——— - ось проектируемых линейных объектов;

86:04:0000001:21074 - кадастровый номер земельного участка;

86/05/008/2009-05/00883 - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер	X	Y
1	957 974,83	4 427 540,57
2	958 061,86	4 427 476,78
3	958 019,70	4 427 406,06
4	958 014,71	4 427 403,06
5	958 002,72	4 427 416,64
6	958 035,37	4 427 471,40
7	957 961,83	4 427 525,29
8	992 113,90	4 433 043,44
9	992 132,44	4 433 024,91
10	992 200,61	4 433 024,90
11	992 206,58	4 433 017,20
12	992 212,73	4 433 006,13
13	992 202,12	4 433 001,91
14	992 122,92	4 433 001,91
15	992 083,97	4 433 040,80

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2309, № 1947 Б, № 1950 Б, № 1973 В, № 201, № 4121, № 1284, № 46 Е, № 788, № 1139, № 38 Е, № 912, № 2505, №1599, № 1569, № 1974, № 2510, № 2407, № 2032, № 2066»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2309, № 1947 Б, № 1950 Б, № 1973 В, № 201, № 4121, № 1284, № 46 Е, № 788, № 1139, № 38 Е, № 912, № 2505, №1599, № 1569, № 1974, № 2510, № 2407, № 2032, № 2066» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Самотлорского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 60,0 километрах на север от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и иного специального назначения, землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела – Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ п/п	Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	2	3	4	5
1	Перенос высоконапорного водовода Ф-114х9 мм с территории под расширение кустовой площадки № 2032	-	0,2764	0,2764
2	Перенос ВЛ-6 кВ с территории под расширение кустовой площадки № 201	-	0,3503	0,3503
	Итого по проекту:	***-***	***0,6267***	***0,6267***

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

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

Проектируемый объект технологически 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.

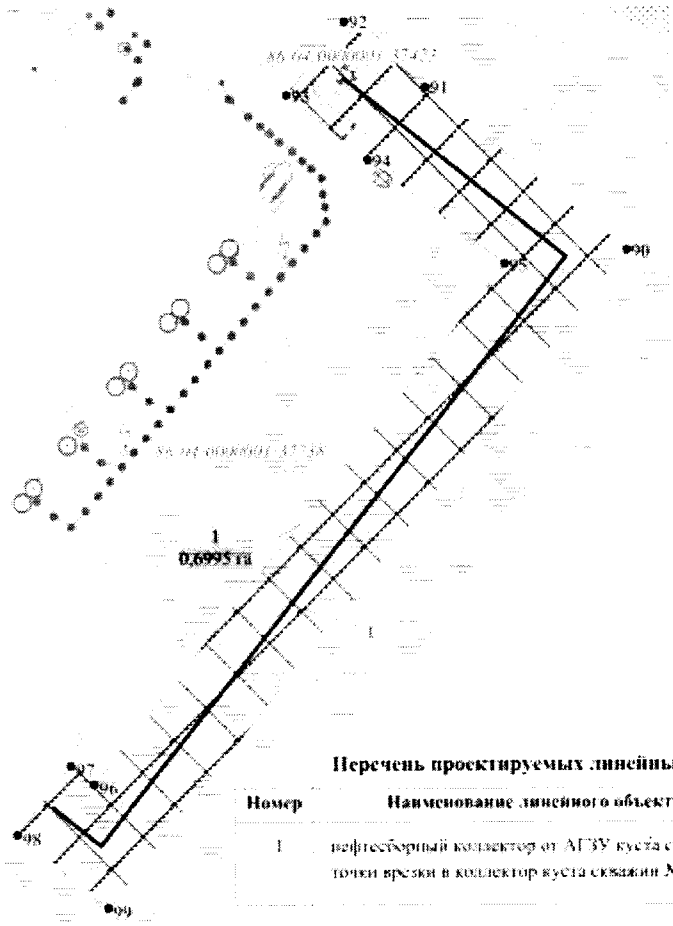
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:2000.



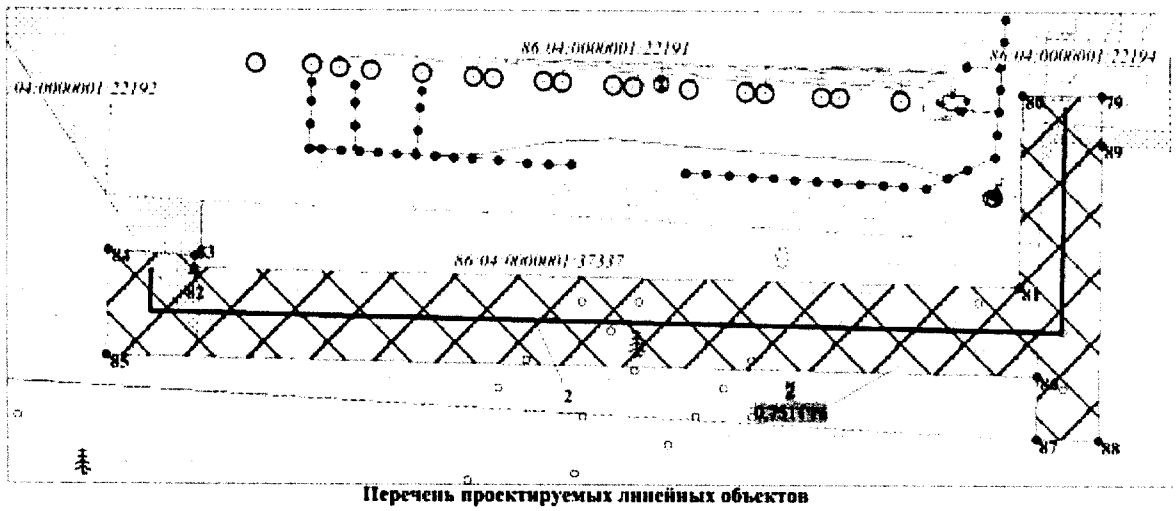
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
1	нефтесборный коллектор от АГЗУ куста скважин № 2047 до точки врезки в коллектор куста скважин № 2047 (Ф-114х6 мм, L-330 м)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- 1 - номер проектируемого линейного объекта;
- 1 / 11,4679 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;
- 86:08:0000003:3773:8 - кадастровый номер земельного участка;
- 86:05:007 2014:12:00001 - номер лесного участка в государственном лесном реестре;

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:2000.



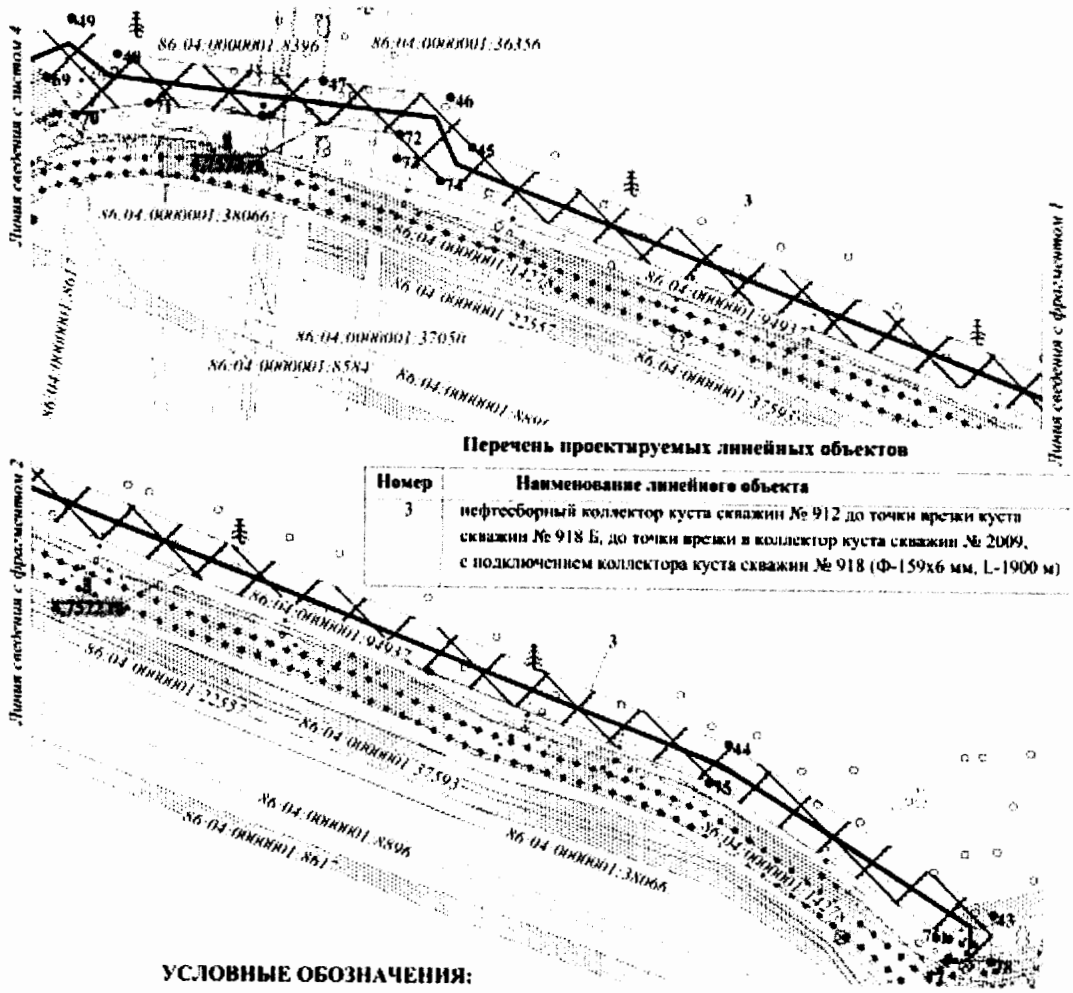
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
2	нефтесборный коллектор от АГЗУ куста скважин № 2000 до точки врезки в коллектор куста скважин № 2000 (Ф-114х6 мм, L-320 м)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- 1 - номер проектируемого линейного объекта;
- 1 - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- - зона планируемого размещения линейного объекта;
- - границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- - границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- - оси проектируемых линейных объектов;
- 86:04:0000001:37338 - кадастровый номер земельного участка;
- 86:05:007:2014-12:00/01 - номер лесного участка в государственном лесном реестре;

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:4000.



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
3	нефтесборный коллектор куста скважин № 912 до точки врезки куста скважин № 918 Б, до точки врезки в коллектор куста скважин № 2009, с подключением коллектора куста скважин № 918 (Ф-159х6 мм, L-1900 м)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- 1 - номер проектируемого линейного объекта;
- 1 / 11:4679 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;
- 86:04:0000001:37738 - кадастровый номер земельного участка;
- 86:05:007:2014-12:0001 - номер лесного участка в государственном лесном реестре;

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:4000.



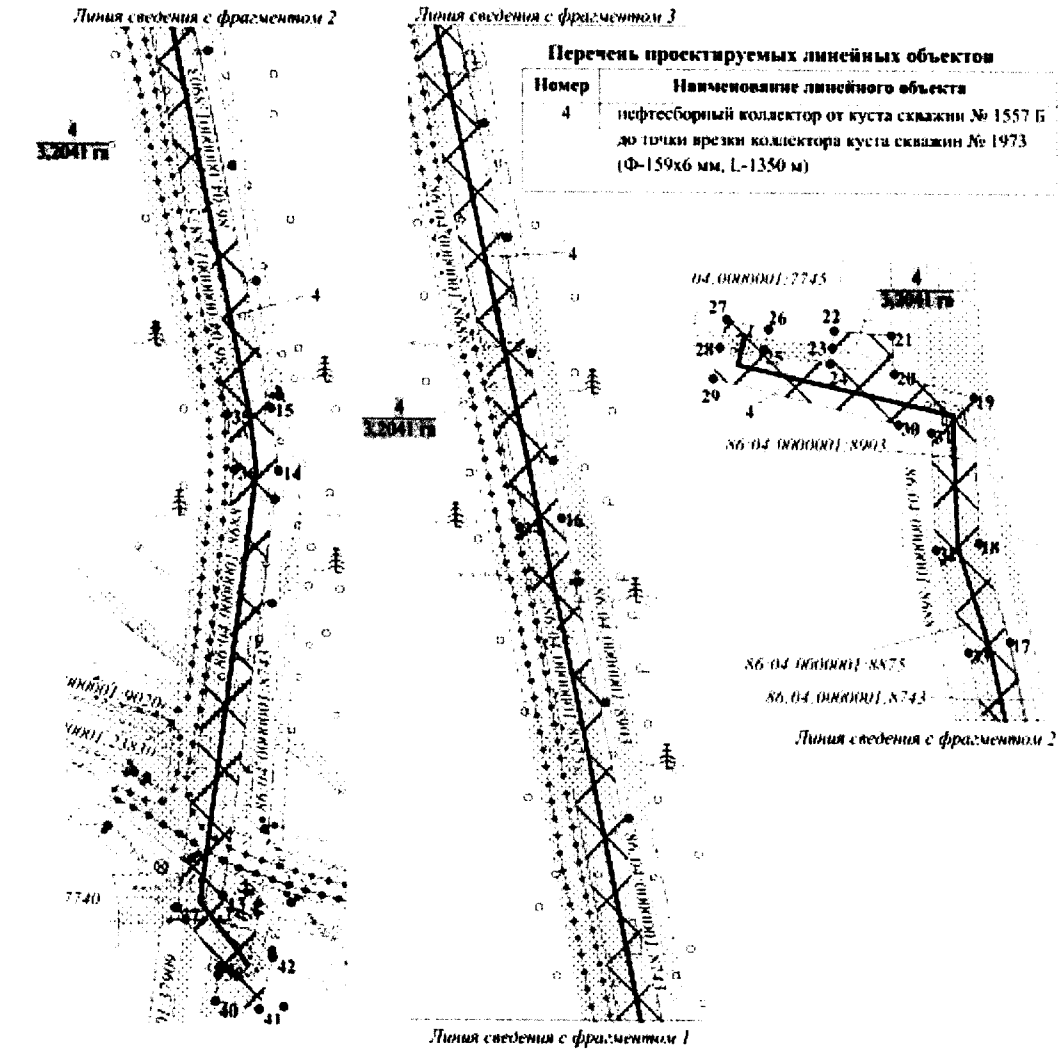
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- номер проектируемого линейного объекта;
- номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;

86:04:0000001:37738 - кадастровый номер земельного участка;

86:05:007:2014:12/000801 - номер лесного участка в государственном лесном реестре;

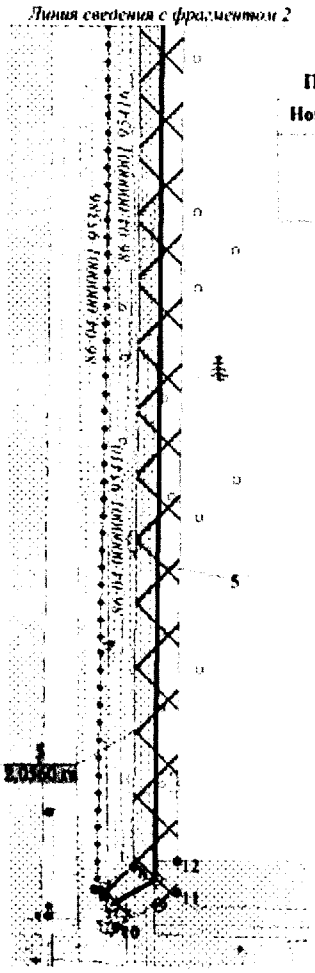
Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:4000.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

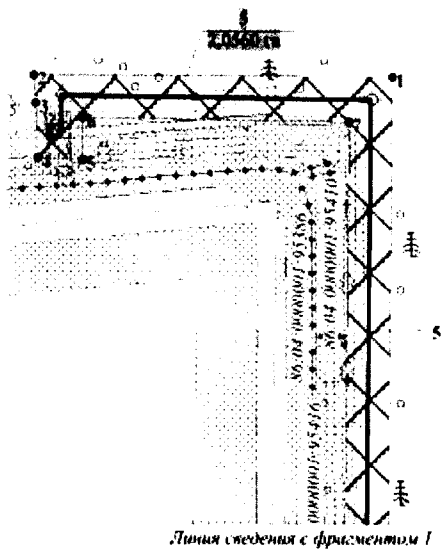
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- номер проектируемого линейного объекта;
- номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;
- кадастровый номер земельного участка;
- номер лесного участка в государственном лесном реестре;

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:4000.



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
5	нефтесборный коллектор от точки врезки куста скважин № 2480 до точки врезки коллектора куста скважин № 2472 (Ф-219х8 мм, L-860 м)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- 1 - номер проектируемого линейного объекта;
- 1 - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ГКН;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;
- 86:03:0000001:87738 - кадастровый номер земельного участка;
- 86:05:007 2014-12:00801 - номер лесного участка в государственном лесном реестре;

Основная часть проекта межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».
Масштаб 1:4000.

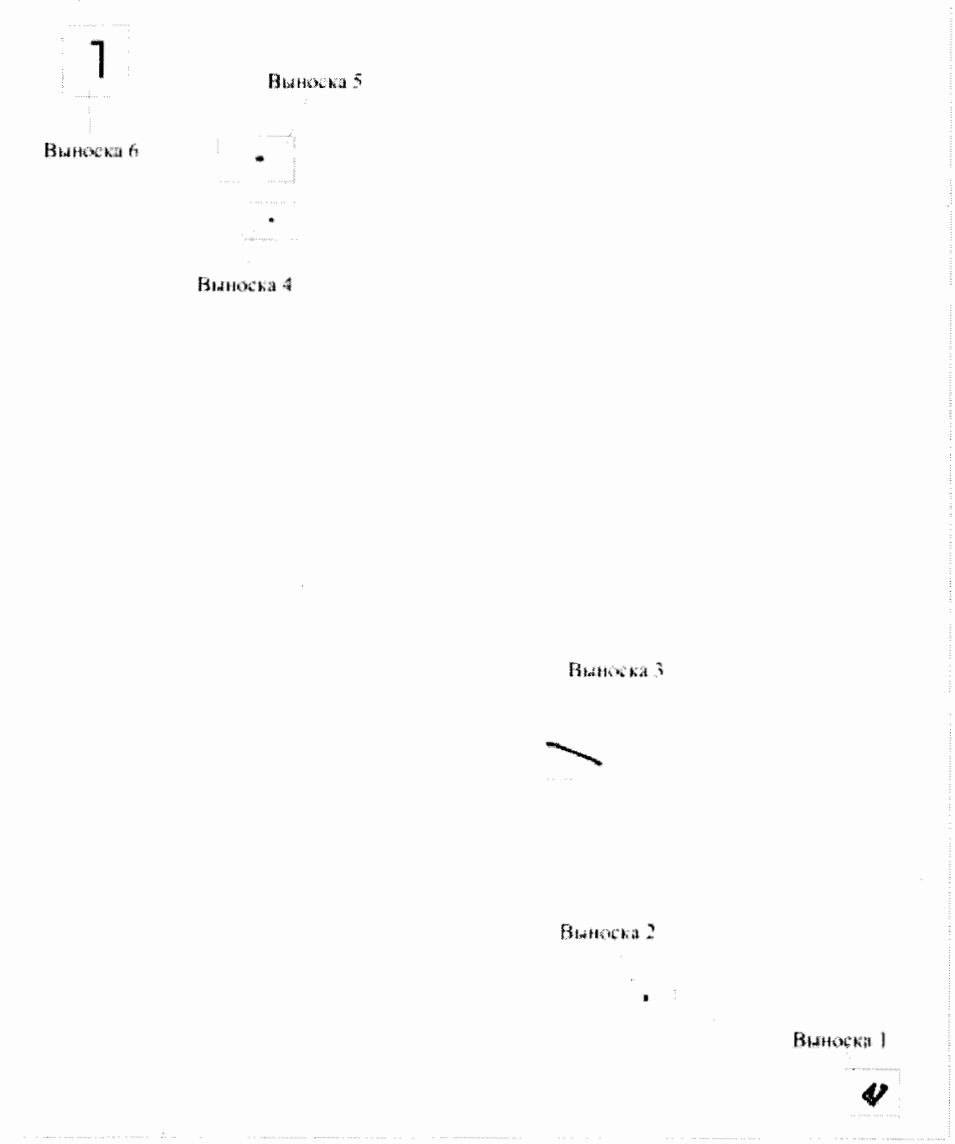
Каталог координат границы зоны размещения проектируемых линейных объектов

Номер	X	Y
1	1 007 711,04	4 418 516,48
2	1 007 711,54	4 418 326,16
3	1 007 697,30	4 418 326,76
4	1 007 668,39	4 418 328,00
5	1 007 667,93	4 418 351,87
6	1 007 689,57	4 418 352,00
7	1 007 687,74	4 418 493,49
8	1 007 036,17	4 418 485,06
9	1 007 024,38	4 418 464,18
10	1 007 004,58	4 418 475,72
11	1 007 022,59	4 418 507,90
12	1 007 039,32	4 418 508,12
13	1 004 285,06	4 421 880,03
14	1 004 507,93	4 421 910,39
15	1 004 540,53	4 421 906,24
16	1 005 004,07	4 421 813,53
17	1 005 303,25	4 421 749,70
18	1 005 355,63	4 421 733,42
19	1 005 431,21	4 421 730,84
20	1 005 443,44	4 421 688,45
21	1 005 463,66	4 421 687,14
22	1 005 466,12	4 421 656,88
23	1 005 456,88	4 421 655,78
24	1 005 448,46	4 421 654,57
25	1 005 456,40	4 421 619,64
26	1 005 466,67	4 421 622,03
27	1 005 471,85	4 421 599,61
28	1 005 456,97	4 421 596,16
29	1 005 440,58	4 421 592,48
30	1 005 416,70	4 421 690,78
31	1 005 412,71	4 421 708,45
32	1 005 351,74	4 421 710,53
33	1 005 297,43	4 421 727,43
34	1 004 999,27	4 421 791,04
35	1 004 536,83	4 421 883,52
36	1 004 508,03	4 421 887,19
37	1 004 278,72	4 421 855,96
38	1 004 248,40	4 421 878,97
39	1 004 243,40	4 421 877,73
40	1 004 229,50	4 421 875,98
41	1 004 225,38	4 421 899,18
42	1 004 252,66	4 421 906,34
43	993 534,16	4 428 439,68
44	993 623,12	4 428 299,30
45	993 881,38	4 427 626,52
46	993 907,64	4 427 615,00
47	993 915,46	4 427 547,48
48	993 928,04	4 427 438,66
49	993 946,33	4 427 414,32
50	993 897,48	4 427 298,12
51	993 903,62	4 427 290,03
52	993 970,47	4 427 128,64
53	994 116,75	4 426 938,01
54	994 143,61	4 426 872,22
55	994 186,87	4 426 752,76
56	994 129,63	4 426 735,71
57	994 110,76	4 426 786,20
58	994 146,09	4 426 798,04
59	994 122,29	4 426 863,59
60	994 122,28	4 426 863,61
61	994 096,63	4 426 926,46
62	994 011,04	4 427 038,00
63	993 990,50	4 427 020,12
64	993 954,17	4 427 059,72
65	993 978,60	4 427 080,27
66	993 950,39	4 427 117,04
67	993 883,49	4 427 278,50
68	993 871,13	4 427 294,81
69	993 915,79	4 427 401,05
70	993 896,24	4 427 416,48
71	993 902,96	4 427 455,56
72	993 887,76	4 427 587,69
73	993 874,98	4 427 586,34
74	993 863,36	4 427 609,31
75	993 602,47	4 428 288,90
76	993 521,58	4 428 416,12
77	993 510,95	4 428 415,66
78	993 509,95	4 428 438,64
79	988 979,20	4 429 353,42
80	988 979,25	4 429 332,10
81	988 928,87	4 429 331,09
82	988 933,25	4 429 112,55
83	988 936,37	4 429 112,62
84	988 937,96	4 429 089,63
85	988 910,70	4 429 089,10
86	988 905,78	4 429 335,72
87	988 889,14	4 429 335,40
88	988 888,72	4 429 352,14
89	988 966,18	4 429 353,36
90	987 176,06	4 434 071,89
91	987 218,68	4 434 018,95
92	987 235,79	4 433 997,56
93	987 216,67	4 433 982,25
94	987 199,78	4 434 003,51
95	987 172,48	4 434 039,57
96	987 036,05	4 433 930,42
97	987 040,95	4 433 924,29
98	987 022,99	4 433 909,92
99	987 003,72	4 433 934,01

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».

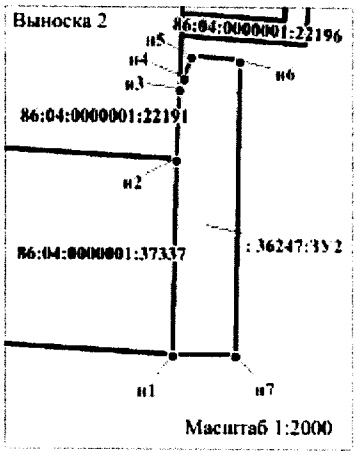
Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

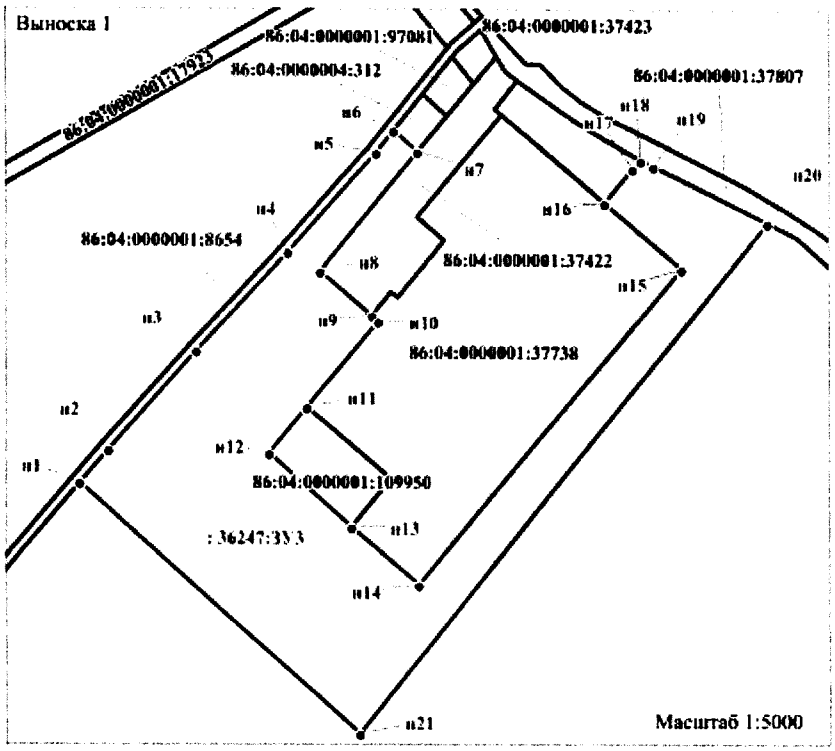


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».

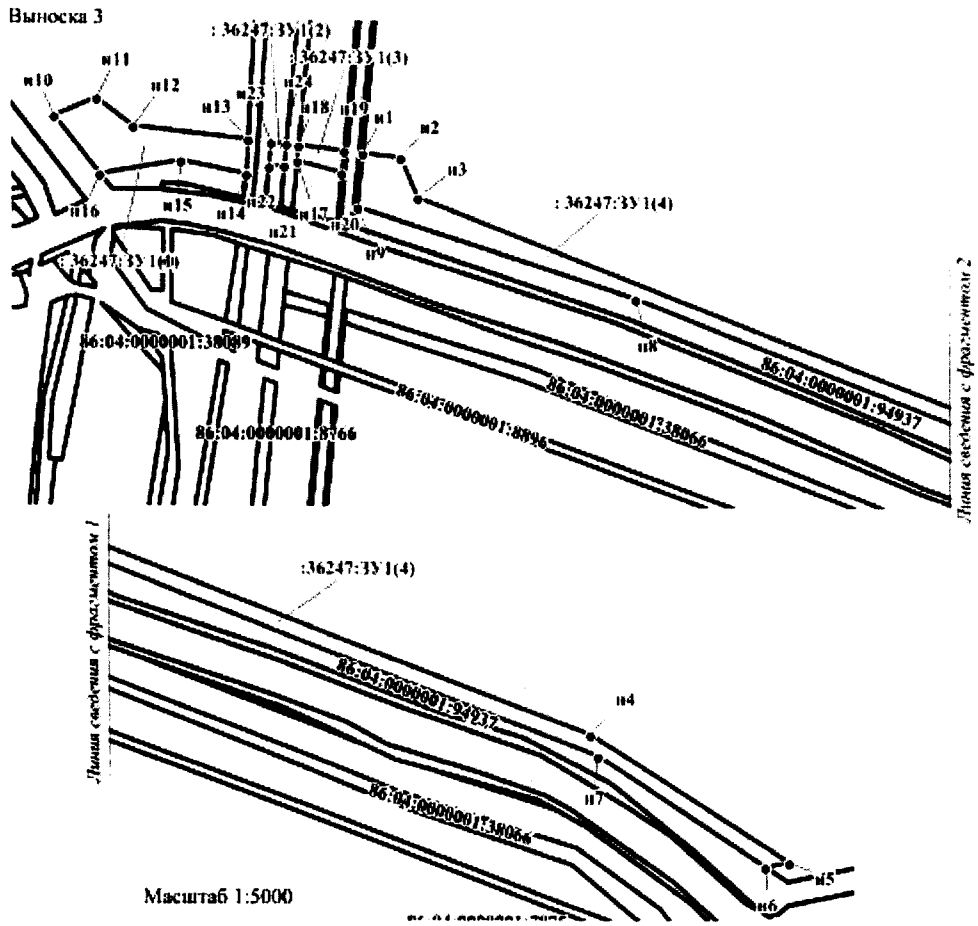




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001:8654	- кадастровый номер земельного участка
• н1	- характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
:36247:3У1	- номер вновь образованного многоконтурного земельного участка
	- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости
	- охранная зона

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».

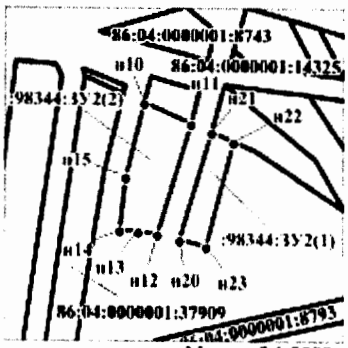


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

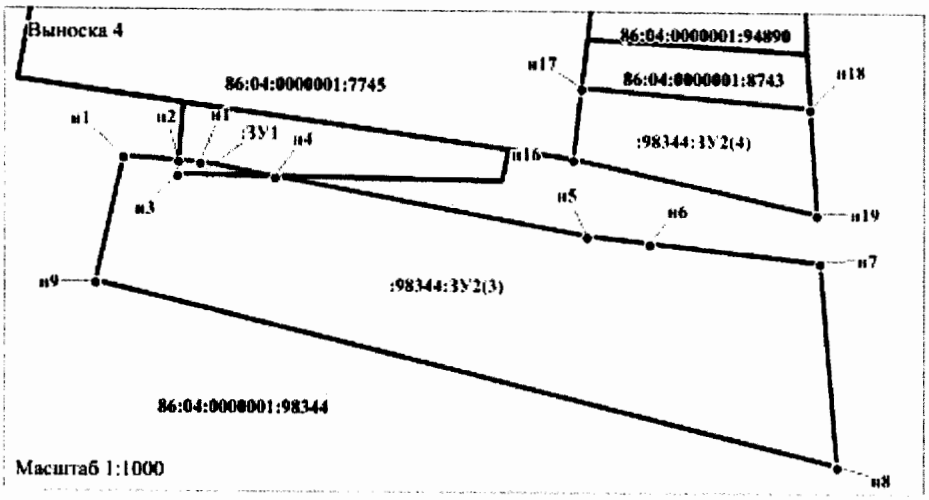
86:04:0000001:8654	- кадастровый номер земельного участка
• н1	- характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
:36247:3У1	- номер вновь образованного многоконтурного земельного участка
	- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости
	- охранная зона

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».

Выноска 5



Масштаб 1:2000

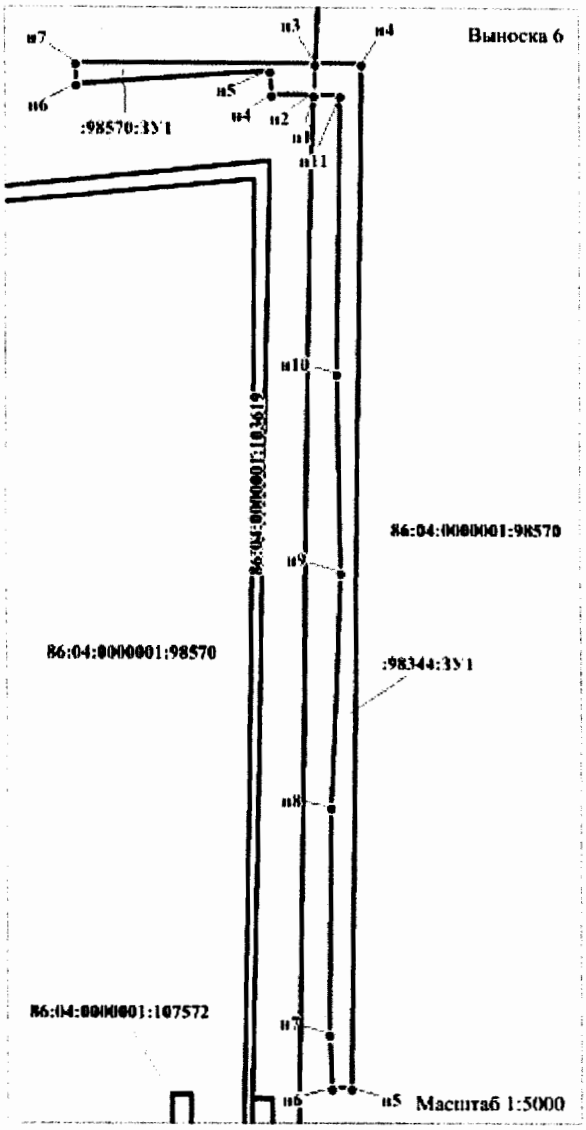


Масштаб 1:1000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001:8654	- кадастровый номер земельного участка
• н1	- характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
:36247:ЗУ1	- номер вновь образованного многоконтурного земельного участка
	- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости
	- охранная зона

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001:8654	- кадастровый номер земельного участка
• н1	- характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
:36247:ЗУ1	- номер вновь образованного многоконтурного земельного участка
	- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	- граница земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости
	- охранная зона

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, №918 Б и линейные сооружения».
Землепользователь – АО «Самотлорнефтегаз».

Каталог координат поворотных точек земельного участка :98570:ЗУ1

Номер	X	Y
н3	1 007 711,12	4 418 485,82
н2	1 007 692,29	4 418 484,90
н1	1 007 690,50	4 418 484,82
н4	1 007 690,89	4 418 456,54
н5	1 007 706,34	4 418 455,42
н6	1 007 697,30	4 418 326,76
н7	1 007 711,54	4 418 326,16

Каталог координат поворотных точек земельного участка :98344:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	1 007 690,50	4 418 484,82
н2	1 007 692,29	4 418 484,90
н3	1 007 711,12	4 418 485,82
н4	1 007 711,03	4 418 516,48
н5	1 007 039,31	4 418 508,12
н6	1 007 039,41	4 418 495,14
н7	1 007 074,12	4 418 493,56
н8	1 007 223,38	4 418 494,78
н9	1 007 378,46	4 418 502,04
н10	1 007 508,09	4 418 499,52
н11	1 007 690,27	4 418 502,04

Каталог координат поворотных точек земельного участка :36247:ЗУ3

Номер	X	Y
н1	987 029,10	4 433 655,68
н2	987 050,73	4 433 674,23
н3	987 116,40	4 433 732,37
н4	987 181,12	4 433 793,50
н5	987 246,00	4 433 852,01
н6	987 260,58	4 433 863,74
н7	987 246,71	4 433 879,67
н8	987 169,02	4 433 814,51
н9	987 140,05	4 433 849,09
н10	987 136,29	4 433 853,53
н11	987 079,35	4 433 805,63
н12	987 048,93	4 433 780,59
н13	987 000,64	4 433 835,52
н14	986 962,80	4 433 880,71
н15	987 170,71	4 434 055,19
н16	987 213,47	4 434 004,25
н17	987 235,75	4 434 022,95
н18	987 241,34	4 434 028,26
н19	987 237,38	4 434 036,55
н20	987 200,59	4 434 112,10
н21	986 863,99	4 433 840,54

Каталог координат поворотных точек земельного участка :98344:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	1 005 456,96	4 421 596,16
н2	1 005 456,42	4 421 603,40
н3	1 005 454,65	4 421 603,27
н4	1 005 454,42	4 421 616,14
н5	1 005 446,83	4 421 657,64
н6	1 005 445,90	4 421 665,98
н7	1 005 443,45	4 421 688,46
н8	1 005 416,69	4 421 690,78
н9	1 005 440,58	4 421 592,48
н10	1 004 262,92	4 421 882,54
н11	1 004 257,49	4 421 895,02
н12	1 004 228,50	4 421 886,14
н13	1 004 229,18	4 421 880,94
н14	1 004 229,51	4 421 875,98
н15	1 004 243,39	4 421 877,74
н16	1 005 456,88	4 421 655,77
н17	1 005 466,13	4 421 656,89
н18	1 005 463,65	4 421 687,15
н19	1 005 449,80	4 421 688,00
н20	1 004 226,95	4 421 891,96
н21	1 004 255,15	4 421 900,57
н22	1 004 252,66	4 421 906,34
н23	1 004 225,39	4 421 899,18

Каталог координат поворотных точек земельного участка :36247:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	988 888,83	4 429 335,40
н2	988 940,31	4 429 336,38
н3	988 958,54	4 429 337,19
н4	988 961,44	4 429 338,52
н5	988 967,21	4 429 340,42
н6	988 966,14	4 429 353,36
н7	988 888,71	4 429 352,14

Каталог координат поворотных точек земельного участка :36247:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	993 910,53	4 427 590,10
н2	993 907,63	4 427 615,00
н3	993 881,38	4 427 626,52
н4	993 623,12	4 428 299,30
н5	993 539,90	4 428 430,56
н6	993 536,80	4 428 414,80
н7	993 609,08	4 428 304,28
н8	993 815,78	4 427 771,60
н9	993 874,94	4 427 586,42
н10	993 934,51	4 427 386,18
н11	993 946,32	4 427 414,32
н12	993 928,04	4 427 438,66
н13	993 919,30	4 427 514,26
н14	993 896,44	4 427 512,88
н15	993 905,51	4 427 469,70
н16	993 896,24	4 427 416,48
н17	993 905,34	4 427 546,47
н18	993 915,46	4 427 547,48
н19	993 911,96	4 427 577,58
н20	993 897,44	4 427 576,09
н21	993 902,07	4 427 538,08
н22	993 901,48	4 427 527,75
н23	993 917,55	4 427 529,36
н24	993 916,39	4 427 539,50

Каталог координат поворотных точек земельного участка :ЗУ1

Номер	X	Y
н2	1 005 456,42	4 421 603,40
н1	1 005 456,24	4 421 606,22
н4	1 005 454,42	4 421 616,14
н3	1 005 454,65	4 421 603,27

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, № 918 Б и линейные сооружения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, № 918 Б и линейные сооружения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Самотлорского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 38 километрах от населенного пункта города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и иного специального назначения, землях лесного фонда территориальных отделов Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество) и Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь земельных участков испрашиваемых по проекту под линейные объекты, га	Площадь по земельному участку, испрашиваемому по проекту под площадной объект, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2047, № 2480, № 2000, № 1557 Б, № 918 Б и линейные сооружения»	3,0341	0,3564	8,0774	11,4679

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка		Площадь земельного участка, м^2	Категория земель
№ образованного земельного участка	№ образованного контура земельного участка		
1	2	3	4
86:04:0000001:98570:ЗУ1	86:04:0000001:98570:ЗУ1	1836	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:98570:ЗУ1		**1836**	
86:04:0000001:98344:ЗУ1	86:04:0000001:98344:ЗУ1	9636	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:98344:ЗУ1		**9636**	
86:04:0000001:98344:ЗУ2	86:04:0000001:98344:ЗУ2(1)	196	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:98344:ЗУ2(2)	393	
	86:04:0000001:98344:ЗУ2(3)	2031	
	86:04:0000001:98344:ЗУ2(4)	361	
ИТОГО 86:04:0000001:98344:ЗУ2		**2981**	
86:04:0000001: ЗУ1	86:04:0000001: ЗУ1	13	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:ЗУ1		**13**	
86:04:0000001:36247:ЗУ1	86:04:0000001:36247:ЗУ1(1)	3265	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(2)	156	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(3)	375	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(4)	10800	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ1		**14596**	
86:04:0000001:36247:ЗУ2	86:04:0000001:36247:ЗУ2	1279	Земли лесного

			фонда
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ2		**1279**	
86:04:0000001:36247:ЗУ3	86:04:0000001:36247:ЗУ3	47343	Земли лесного фонда
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ3		**47343**	

Испрашиваемые земельные участки, образуются путем раздела земельных участков с кадастровыми номерами 86:04:0000001:98570, 86:04:0000001:98344, 86:04:0000001:36247, с сохранением исходных в измененных границах и земель находящихся в государственной собственности.

Доступ к образуемым земельным участкам осуществляется за счет земельных участков с кадастровыми номерами 86:04:0000001:98570, 86:04:0000001:98344, 86:04:0000001:36247 и земель общего пользования кадастрового квартала 86:04:0000001.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

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

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

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

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

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

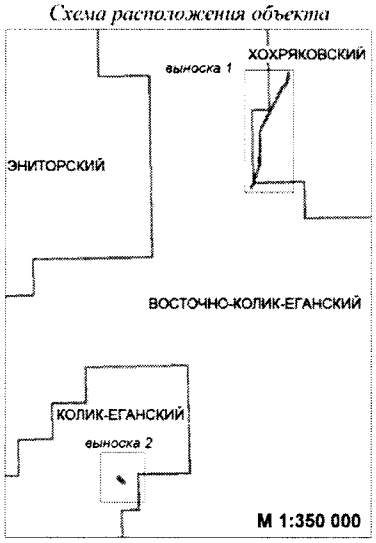
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

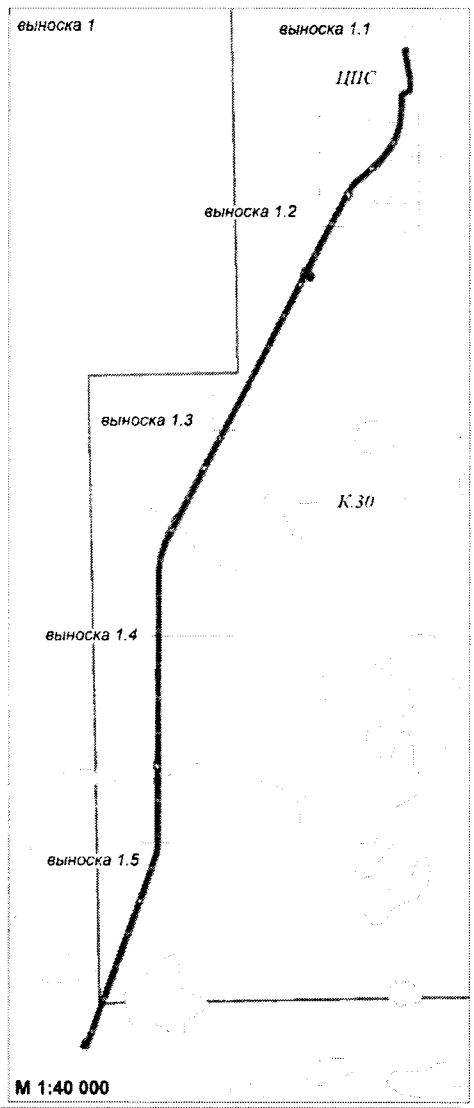
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

Схема расположения объекта





Условные обозначения

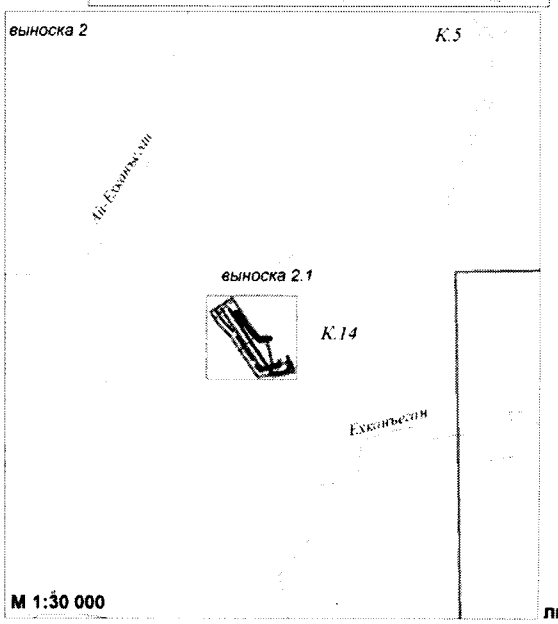
- Автодорога на кустовую площадку № 14
- ВЛ 6 кВ №1
- ВЛ 6 кВ №2
- Высоконапорный водовод от точки врезки куста 14 до БГ куста 14 (подключение к высоконапорному водоводу на куст 18, шифр проекта 31/15)
- Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 14 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод с куста 18 (шифр проекта 31/15)
- Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки в нефтегазосборный трубопровод Ф219*8 до ГО ЦПС Хохряковское
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

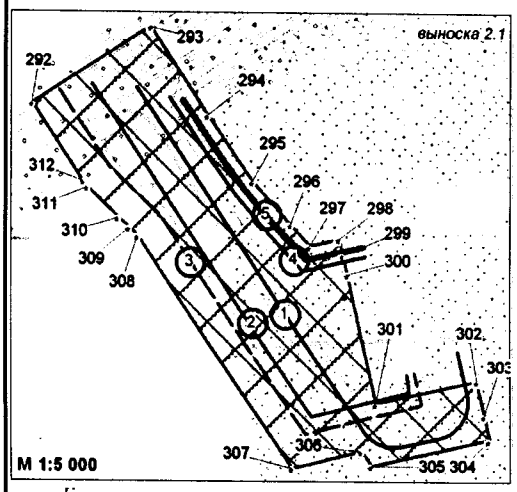
Номер	Наименование	Площадь, га
I	Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14	20,12

Экспликация проектируемых линейных объектов

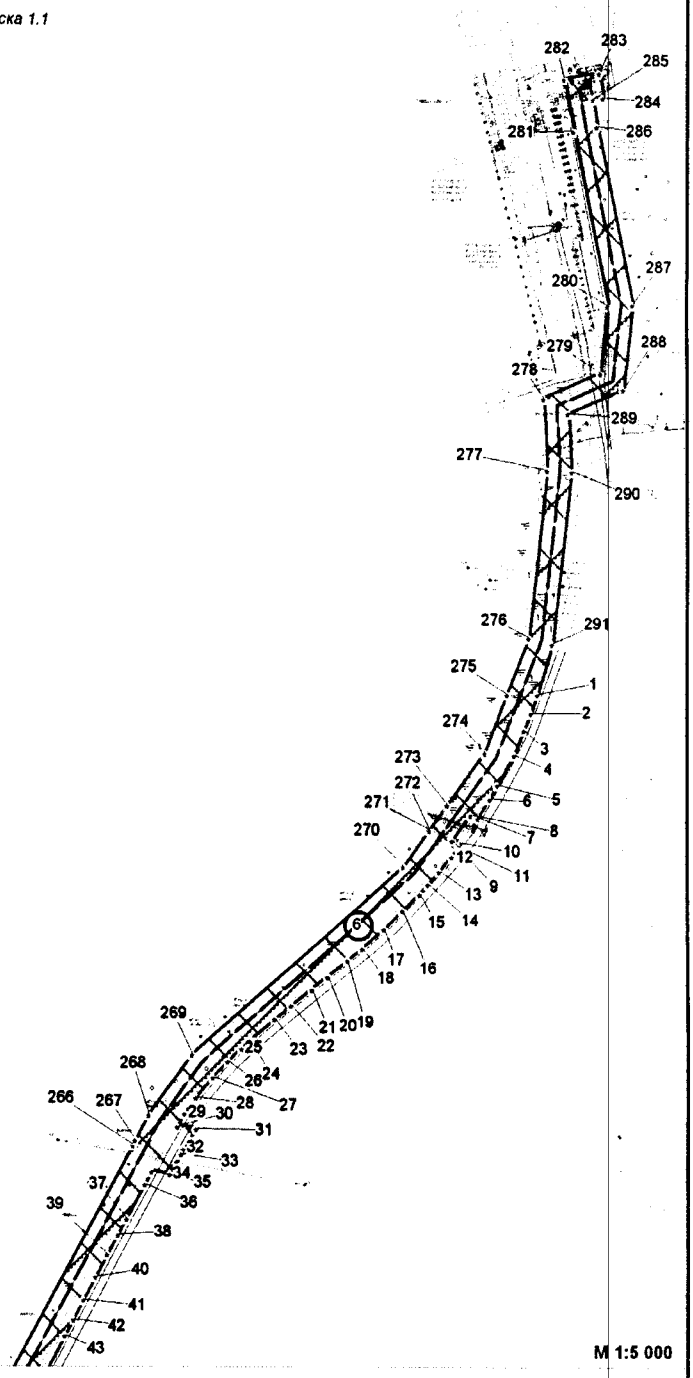
Номер	Наименование
1	Автодорога на кустовую площадку № 14
2	ВЛ 6 кВ №1
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Высоконапорный водовод от точки врезки куста 14 до БГ куста 14 (подключение к высоконапорному водоводу на куст 18, шифр проекта 31/15)
5	Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 14 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод с куста 18 (шифр проекта 31/15)
6	Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки в нефтегазосборный трубопровод Ф219*8 до ГО ЦПС Хохряковское



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"



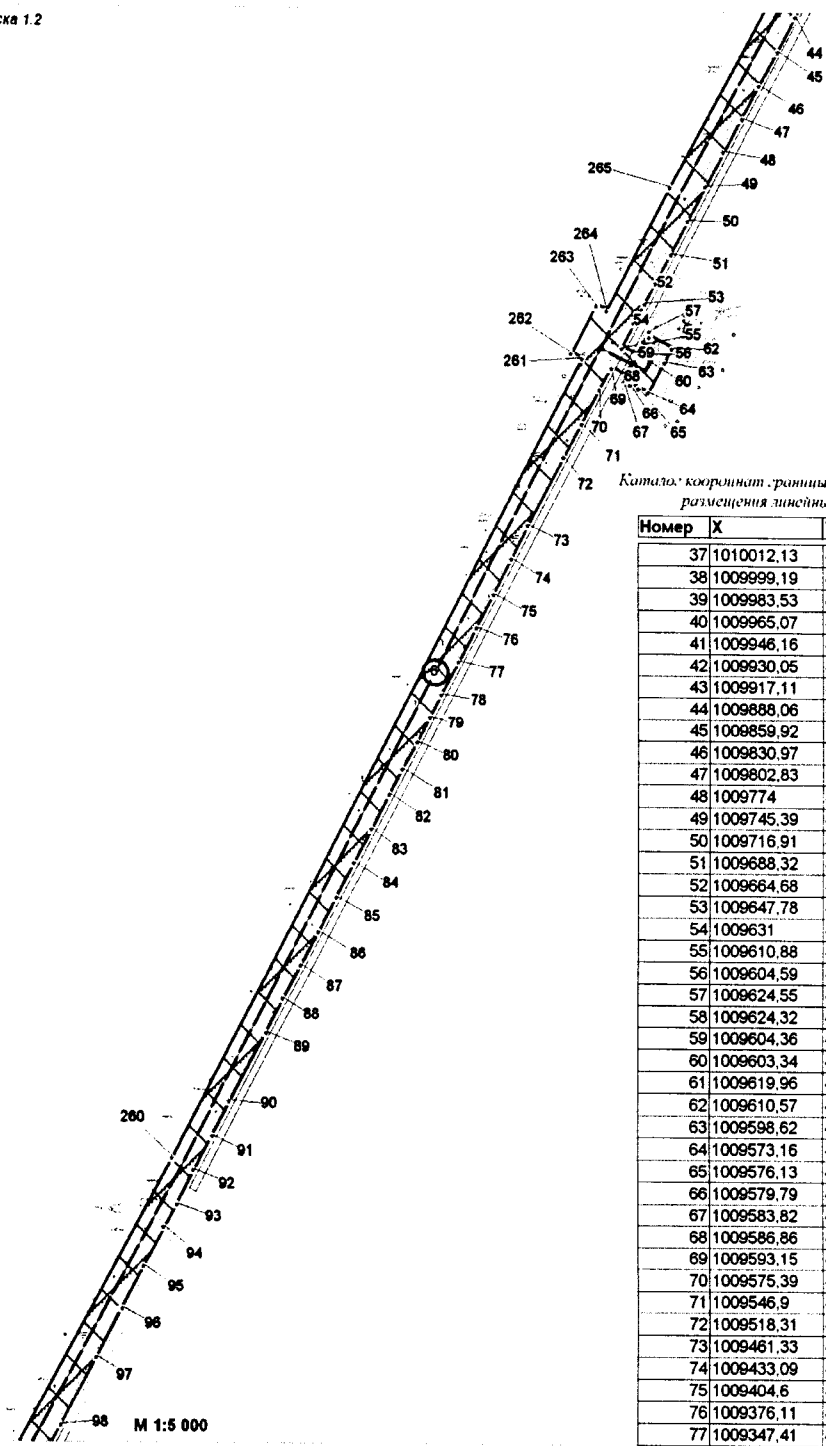
выноска 1.1



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1010434,21	4566673,58
2	1010419,75	4566668,76
3	1010405,92	4566662,85
4	1010385,81	4566654,34
5	1010361,25	4566640,58
6	1010350,98	4566634,39
7	1010335,52	4566624,61
8	1010337,91	4566618,47
9	1010317,97	4566603,82
10	1010315,3	4566610,18
11	1010312,19	4566608,13
12	1010304,9	4566603,03
13	1010292,67	4566592,77
14	1010282,01	4566583,5
15	1010274,18	4566576,24
16	1010261,21	4566562,79
17	1010246,1	4566547,64
18	1010230,26	4566529,23
19	1010220,33	4566517,44
20	1010207,88	4566501,75
21	1010196,81	4566488,27
22	1010183,35	4566471,9
23	1010172,27	4566458,64
24	1010154,61	4566438,46
25	1010148,8	4566431,8
26	1010138,34	4566420,66
27	1010125,73	4566408,75
28	1010109,75	4566394,88
29	1010096,65	4566385,91
30	1010086,66	4566379,39
31	1010084,34	4566394,7
32	1010068,2	4566384,65
33	1010064,59	4566382,53
34	1010048,04	4566373,36
35	1010050,66	4566358,98
36	1010040,3	4566353,32
37	1010012,13	4566338,03
38	1009999,19	4566331,19
39	1009983,53	4566322,86
40	1009965,07	4566313,46
41	1009946,16	4566303,59
42	1009930,05	4566295,1
43	1009917,11	4566288,22
44	1009888,06	4566273,05
45	1009859,92	4566258,51

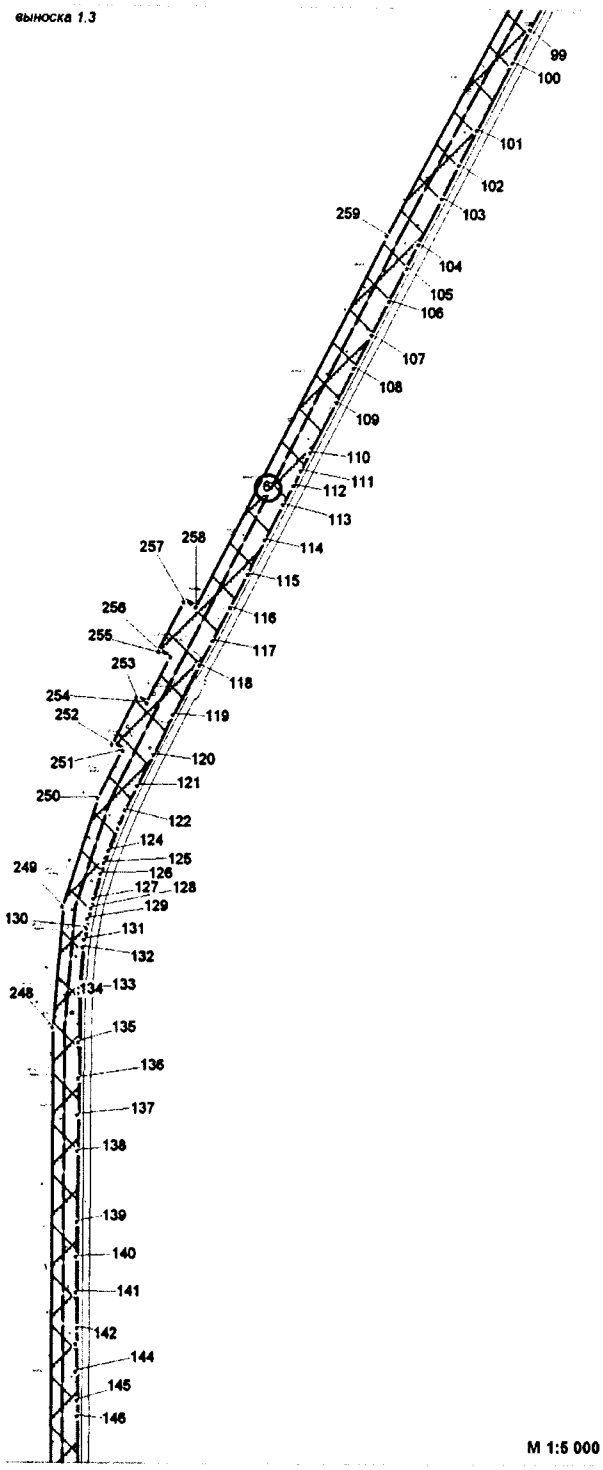
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

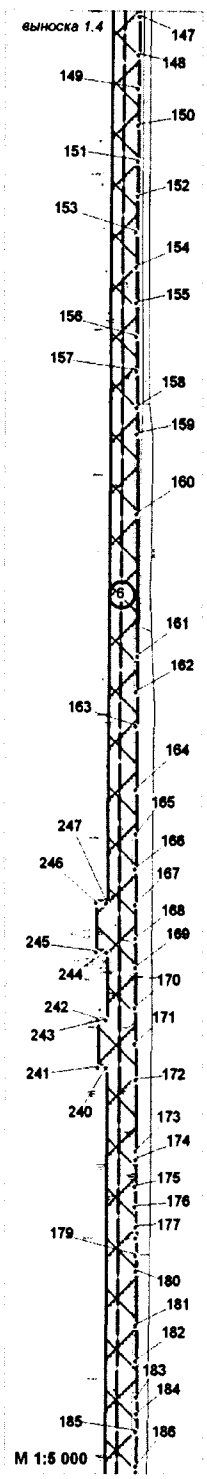


Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
37	1010012,13	4566338,03
38	1009999,19	4566331,19
39	1009983,53	4566322,86
40	1009965,07	4566313,46
41	1009946,16	4566303,59
42	1009930,05	4566295,1
43	1009917,11	4566288,22
44	1009888,06	4566273,05
45	1009859,92	4566258,51
46	1009830,97	4566242,86
47	1009802,83	4566228
48	1009774	4566212,99
49	1009745,39	4566197,76
50	1009716,91	4566182,86
51	1009688,32	4566168,11
52	1009664,68	4566155,61
53	1009647,78	4566146,44
54	1009631	4566137,65
55	1009610,88	4566127,38
56	1009604,59	4566139,85
57	1009624,55	4566150,08
58	1009624,32	4566150,52
59	1009604,36	4566140,29
60	1009603,34	4566142,32
61	1009619,96	4566150,68
62	1009610,57	4566169,59
63	1009598,62	4566163,34
64	1009573,16	4566149,97
65	1009576,13	4566141,78
66	1009579,79	4566134,68
67	1009583,82	4566128,98
68	1009586,86	4566130,59
69	1009593,15	4566118,09
70	1009575,39	4566108,6
71	1009546,9	4566093,9
72	1009518,31	4566078,83
73	1009461,33	4566048,69
74	1009433,09	4566034,41
75	1009404,6	4566019,66
76	1009376,11	4566004,42
77	1009347,41	4565989,62
78	1009319,03	4565974,65
79	1009300,46	4565965,04

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

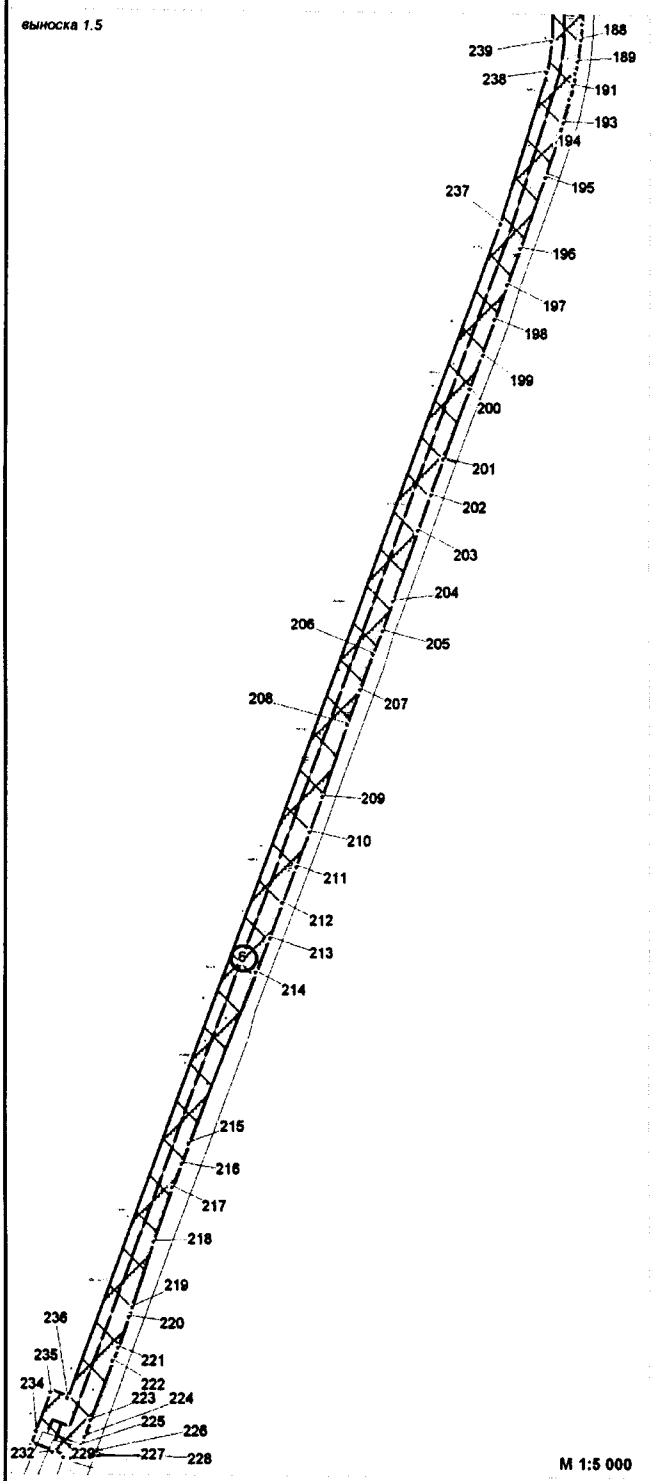




Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
71	1009546,9	4566093,9
72	1009518,31	4566078,83
73	1009461,33	4566048,69
74	1009433,09	4566034,41
75	1009404,6	4566019,66
76	1009376,11	4566004,42
77	1009347,41	4565989,62
78	1009319,03	4565974,65
79	1009300,46	4565965,04
80	1009279,18	4565954,04
81	1009256,1	4565941,63
82	1009235,15	4565930,52
83	1009206,79	4565915,93
84	1009178,41	4565900,74
85	1009149,71	4565885,77
86	1009120,44	4565870,71
87	1009092,73	4565855,94
88	1009064,14	4565840,66
89	1009035,66	4565826,12
90	1008978,35	4565795,91
91	1008949,86	4565781
92	1008921,38	4565765,87
93	1008892,67	4565751,06
94	1008873,09	4565740,98
95	1008840,1	4565723,33
96	1008804,86	4565705,02
97	1008763,66	4565683,84
98	1008706,59	4565654
99	1008677,88	4565638,72
100	1008649,17	4565623,48
101	1008592,1	4565593,8
102	1008563,49	4565578,67
103	1008535,02	4565564,23
104	1008497,42	4565544,2
105	1008477,72	4565534,23
106	1008449,24	4565519,31
107	1008420,64	4565504,34
108	1008392,16	4565489,52
109	1008363,69	4565474,87
110	1008321,24	4565452,37
111	1008306,28	4565444,92
112	1008294,67	4565438,59
113	1008278,01	4565429,36
114	1008249,3	4565414,6
115	1008220,84	4565400,31
116	1008192,47	4565385,6
117	1008164,33	4565370,61
118	1008143,49	4565359,49
119	1008102,06	4565337,77
120	1008069,44	4565321,65
121	1008043,54	4565307,8
122	1008023,51	4565297,72
123	1008008,89	4565291,12
124	1007989,24	4565283,39
125	1007979,48	4565279,73
126	1007970,5	4565276,86
127	1007949,43	4565270,44
128	1007941,81	4565268,34
129	1007932,29	4565265,91
130	1007924	4565264,08
131	1007914,73	4565262,71
132	1007908,23	4565261,63
133	1007873,94	4565258,44
134	1007869,39	4565258,34

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов:

Номер	X	Y
122	1008023,51	4565297,72
123	1008008,89	4565291,12
124	1007989,24	4565283,39
125	1007979,48	4565279,73
126	1007970,5	4565276,86
127	1007949,43	4565270,44
128	1007941,81	4565268,34
129	1007932,29	4565265,91
130	1007924	4565264,08
131	1007914,73	4565262,71
132	1007908,23	4565261,63
133	1007873,94	4565258,44
134	1007869,39	4565258,34
135	1007828,14	4565257,78
136	1007798,37	4565257,28
137	1007768,49	4565256,87
138	1007738,83	4565256,48
139	1007678,97	4565256,05
140	1007649,1	4565255,92
141	1007619,22	4565255,74
142	1007589,35	4565256,03
143	1007576,2	4565255,85
144	1007553,24	4565255,96
145	1007529,06	4565256,58
146	1007516,58	4565256,49
147	1007472,88	4565256,14
148	1007440,99	4565255,83
149	1007411,11	4565255,91
150	1007381,25	4565255,73
151	1007351,7	4565255,53
152	1007322,6	4565255,01
153	1007292,83	4565254,66
154	1007263,18	4565254,58
155	1007233,76	4565254,6
156	1007204,44	4565254,67
157	1007175,68	4565254,51
158	1007144,47	4565254,09
159	1007122,07	4565254,78
160	1007056,75	4565254,72
161	1006937,15	4565255,05
162	1006907,51	4565254,97
163	1006878,41	4565254,65
164	1006826,24	4565254,62
165	1006789,78	4565254,03
166	1006760,46	4565253,62
167	1006730,92	4565253,58
168	1006701,26	4565253,08
169	1006676,3	4565253,23
170	1006642,07	4565252,69
171	1006612,19	4565252,77
172	1006582,45	4565253,38
173	1006523,6	4565253,58
174	1006516,46	4565253,29
175	1006493,71	4565252,86
176	1006476,21	4565252,98
177	1006459,84	4565253,39
178	1006450,59	4565253,73
179	1006435,43	4565253,43
180	1006422,27	4565253,3
181	1006376,46	4565253,3
182	1006347,38	4565253,64
183	1006317,85	4565254,24
184	1006303,69	4565254,03
185	1006288,74	4565253,62
186	1006259,98	4565253,09

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

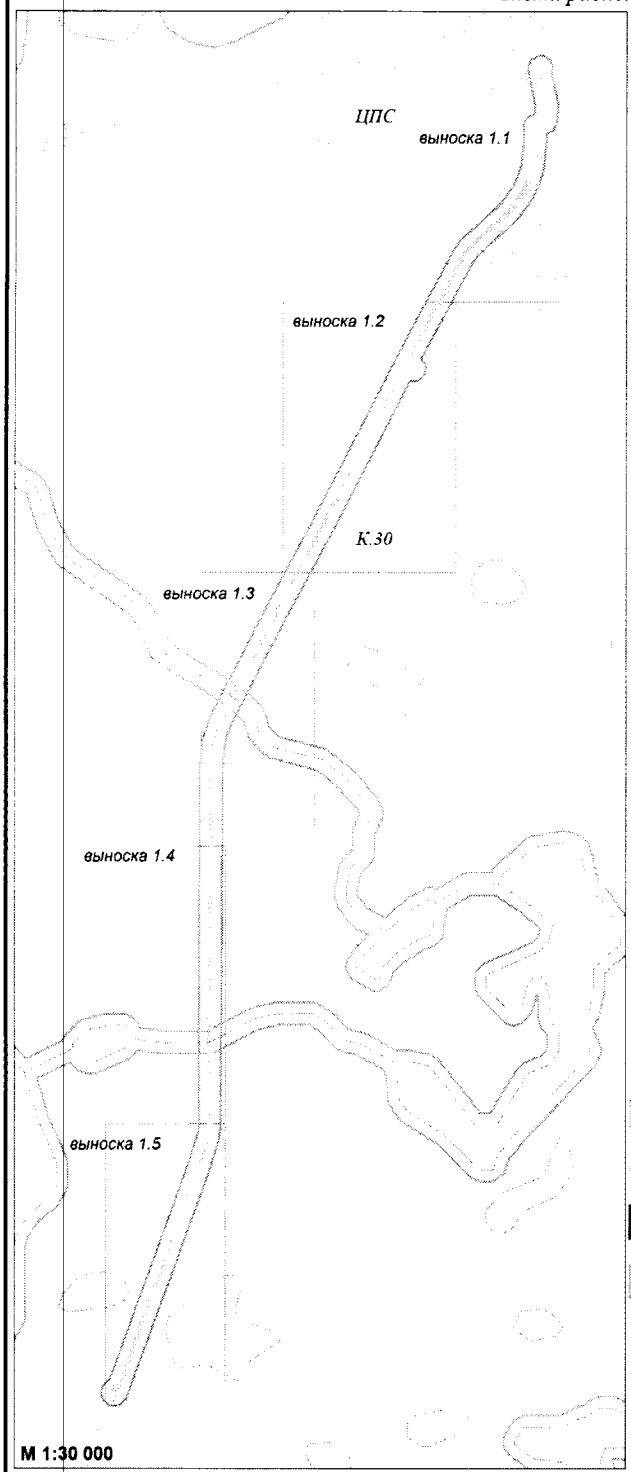
Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
174	1006516,46	4565253,29	233	1005051,82	4564787,99	292	990154,5	4557829,63
175	1006493,71	4565252,86	234	1005063,6	4564792,45	293	990216,75	4557925,27
176	1006476,21	4565252,98	235	1005096,67	4564804,39	294	990145,89	4557971,28
177	1006459,84	4565253,39	236	1005091,33	4564818,79	295	990092,83	4558007,44
178	1006450,59	4565253,73	237	1006075,91	4565183	296	990058,21	4558038,41
179	1006435,43	4565253,43	238	1006203,15	4565222,63	297	990041,54	4558053,78
180	1006422,27	4565253,3	239	1006229,64	4565226,73	298	990047,02	4558077,94
181	1006376,46	4565253,3	240	1006592,8	4565228,74	299	990034,05	4558080,84
182	1006347,38	4565253,64	241	1006592,81	4565221,64	300	990019,73	4558084,04
183	1006317,85	4565254,24	242	1006632,15	4565221,71	301	989915,88	4558107,28
184	1006303,69	4565254,03	243	1006632,13	4565228,93	302	989934,12	4558189,03
185	1006288,74	4565253,62	244	1006689,36	4565229,25	303	989906,07	4558195,3
186	1006259,98	4565253,09	245	1006689,46	4565220,3	304	989886,75	4558199,59
187	1006244,58	4565252,26	246	1006731,94	4565220,51	305	989865,44	4558103,63
188	1006231,51	4565251,12	247	1006731,85	4565229,47	306	989877,52	4558095,57
189	1006212,52	4565248,48	248	1007840,9	4565235,29	307	989863,18	4558039,33
190	1006202,79	4565246,64	249	1007942,91	4565244,76	308	990049,81	4557915
191	1006192,6	4565244,7	250	1008033,55	4565274,73	309	990055,47	4557908,83
192	1006180,62	4565241,73	251	1008072,98	4565295,08	310	990063,67	4557899,9
193	1006160,91	4565236,23	252	1008077,2	4565286,82	311	990087,56	4557874,53
194	1006144,53	4565231,36	253	1008116,26	4565306,72	312	990092,13	4557871,11
195	1006114,59	4565221,25	254	1008111,86	4565315,16			
196	1006055,22	4565200,23	255	1008150,35	4565335,02			
197	1006025,71	4565189,37	256	1008155,53	4565325			
198	1005996,09	4565178,89	257	1008197,54	4565346,91			
199	1005966,47	4565168,24	258	1008192,41	4565356,74			
200	1005937,06	4565157,63	259	1008504,51	4565517,84			
201	1005878,14	4565135,96	260	1008931,88	4565747,95			
202	1005848,73	4565125,1	261	1009601,19	4566093,41			
203	1005819,33	4565114,76	262	1009605,78	4566084,55			
204	1005760,3	4565093,46	263	1009645,94	4566105,49			
205	1005735,83	4565084,22	264	1009641,42	4566114,18			
206	1005715,5	4565076,32	265	1009744,56	4566167,41			
207	1005685,99	4565065,14	266	1010071,45	4566343,39			
208	1005656,35	4565054,17	267	1010075,12	4566345,4			
209	1005596,67	4565033,57	268	1010095,85	4566356,56			
210	1005566,92	4565022,55	269	1010143,56	4566391,6			
211	1005537,5	4565011	270	1010296,41	4566563,16			
212	1005507,65	4564999,93	271	1010325,94	4566584,83			
213	1005477,9	4564989,01	272	1010325,93	4566584,86			
214	1005448,16	4564977,78	273	1010345,41	4566599,18			
215	1005305,56	4564921,96	274	1010387,49	4566630,1			
216	1005288,16	4564915,56	275	1010434,59	4566648,42			
217	1005268,52	4564907,93	276	1010480,3	4566666,28			
218	1005222,85	4564891,74	277	1010614,61	4566681,12			
219	1005167,78	4564873,52	278	1010672,86	4566678,37			
220	1005159,13	4564870,33	279	1010693,68	4566725,78			
221	1005133,45	4564861,58	280	1010748,69	4566731,85			
222	1005122,11	4564856,98	281	1010887,64	4566703,09			
223	1005072,83	4564838,59	282	1010929,6	4566695,92			
224	1005058,91	4564833,62	283	1010934,48	4566724,56			
225	1005051,39	4564830,66	284	1010914,75	4566727,93			
226	1005042,37	4564827,28	285	1010913,23	4566719			
227	1005040,5	4564826,65	286	1010891,36	4566722,74			
228	1005042,04	4564822,18	287	1010749,65	4566752,08			
229	1005040,3	4564821,58	288	1010680,01	4566744,39			
230	1005041,69	4564817,55	289	1010660,08	4566698,99			
231	1005041,42	4564815,85	290	1010613,99	4566701,17			
232	1005045,45	4564806,01	291	1010475,48	4566685,86			
233	1005051,82	4564787,99	292	990154,5	4557829,63			
234	1005063,6	4564792,45	293	990216,75	4557925,27			
235	1005096,67	4564804,39	294	990145,89	4557971,28			
236	1005091,33	4564818,79	295	990092,83	4558007,44			
237	1006075,91	4565183	296	990058,21	4558038,41			
238	1006203,15	4565222,63	297	990041,54	4558053,78			
239	1006229,64	4565226,73	298	990047,02	4558077,94			
240	1006592,8	4565228,74	299	990034,05	4558080,84			
241	1006592,81	4565221,64	300	990019,73	4558084,04			
242	1006632,15	4565221,71	301	989915,88	4558107,28			
243	1006632,13	4565228,93	302	989934,12	4558189,03			
244	1006689,36	4565229,25	303	989906,07	4558195,3			
245	1006689,46	4565220,3	304	989886,75	4558199,59			
246	1006731,94	4565220,51	305	989865,44	4558103,63			

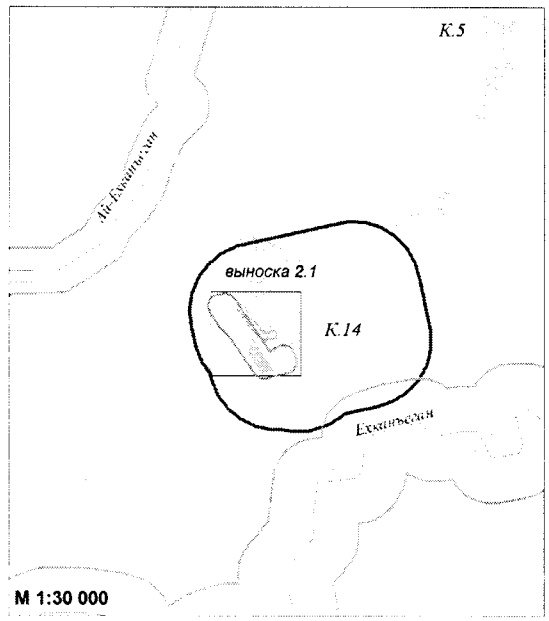
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

Схема расположения объекта





Условные обозначения

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ1, площадью 1,35 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ2, площадью 0,22 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ3, площадью 1,42 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ4, площадью 0,25 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ5, площадью 0,22 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ6, площадью 14,38 га

границы земельных участков

1 точки поворота границы земельного участка

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

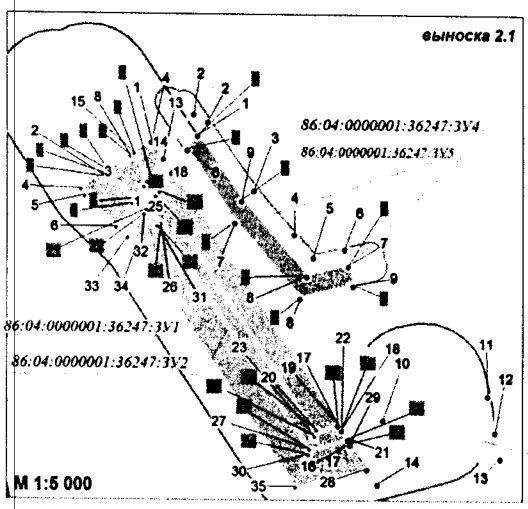
прибрежные защитные полосы

санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона трубопроводов для проектируемых объектов

охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

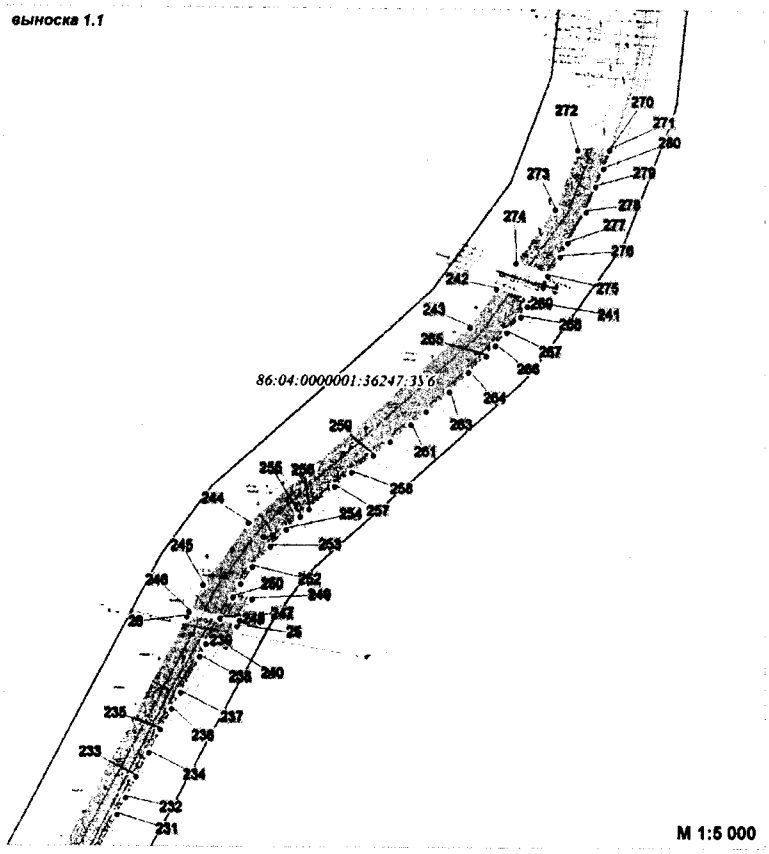


Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ5

Номер	X	Y
1	990134,11	4557963,14
2	990145,89	4557971,28
3	990092,83	4558007,44
4	990058,21	4558038,41
5	990041,54	4558053,78
6	990047,02	4558077,94
7	990034,05	4558080,84
8	990026,11	4558048,97
9	990084,17	4557997,53

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ2

Номер	X	Y
1	990085,31	4557914,85
2	990104,16	4557894,37
3	990106,6	4557892,82
4	990104,34	4557889,43
5	990101,53	4557891,37
6	990081,98	4557912,55
7	990101,64	4557926,13
8	990120,44	4557913,59
9	990118,19	4557910,21
10	990098,07	4557923,66
11	989911,53	4558072,89
12	989907,08	4558055,71
13	990090,87	4557933,28
14	990087,31	4557930,82
15	989902,57	4558054,02
16	989907,95	4558075,28
17	989896,85	4558082,68
18	989900,48	4558080,26
19	989892,91	4558050,75
20	990066,83	4557934,89
21	990077,09	4557923,76
22	990073,76	4557921,46
23	990064,22	4557931,85
24	989888,39	4558049,02



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ4

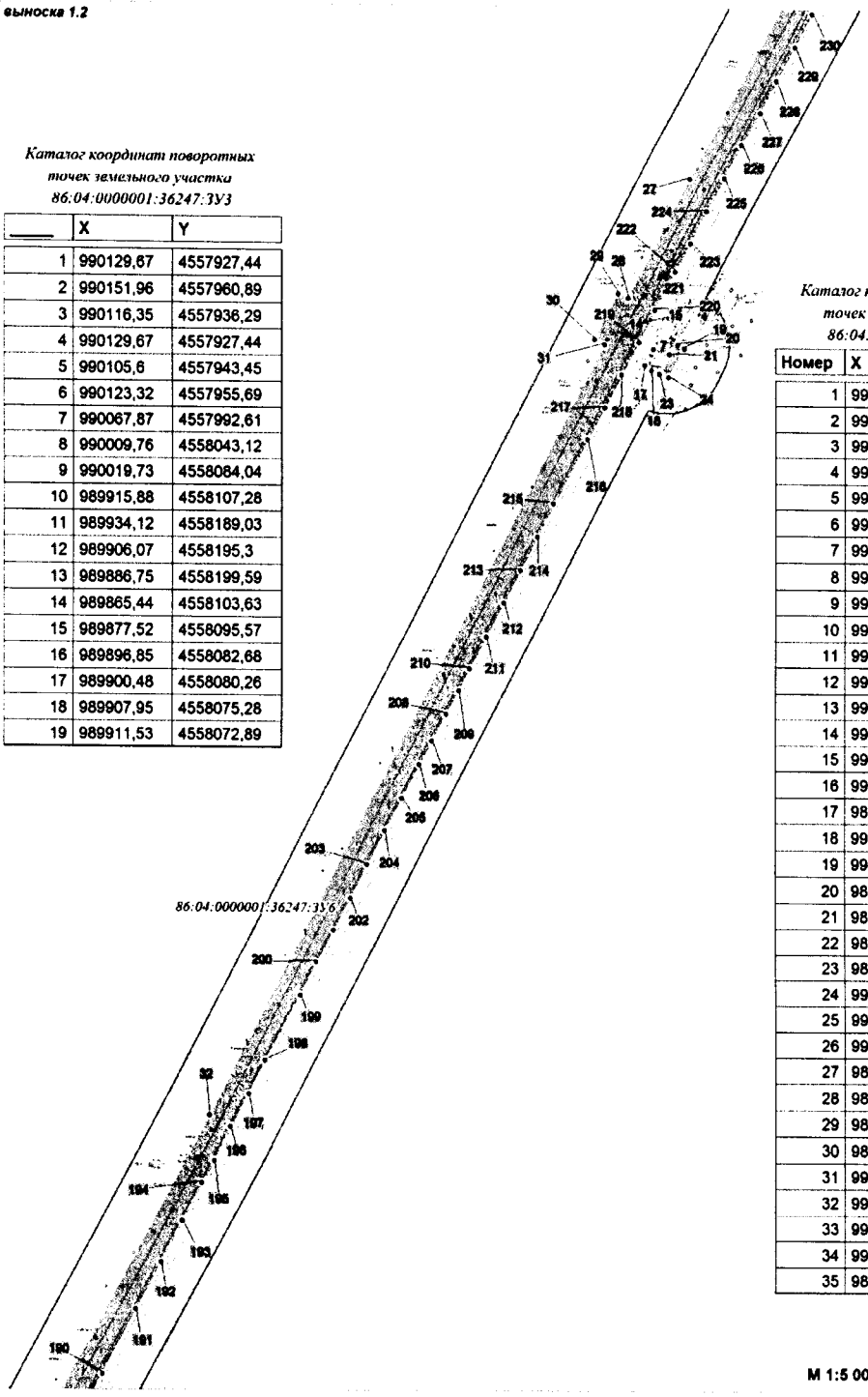
Номер	X	Y
1	990123,32	4557955,69
2	990134,11	4557963,14
3	990084,17	4557997,53
4	990026,11	4558048,97
5	990034,05	4558080,84
6	990019,73	4558084,04
7	990009,76	4558043,12
8	990067,87	4557992,61

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

выноска 1.2

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ3

	X	Y
1	990129,67	4557927,44
2	990151,96	4557960,89
3	990116,35	4557936,29
4	990129,67	4557927,44
5	990105,6	4557943,45
6	990123,32	4557955,69
7	990067,87	4557992,61
8	990009,76	4558043,12
9	990019,73	4558084,04
10	989915,88	4558107,28
11	989934,12	4558189,03
12	989906,07	4558195,3
13	989886,75	4558199,59
14	989865,44	4558103,63
15	989877,52	4558095,57
16	989896,85	4558082,68
17	989900,48	4558080,26
18	989907,95	4558075,28
19	989911,53	4558072,89



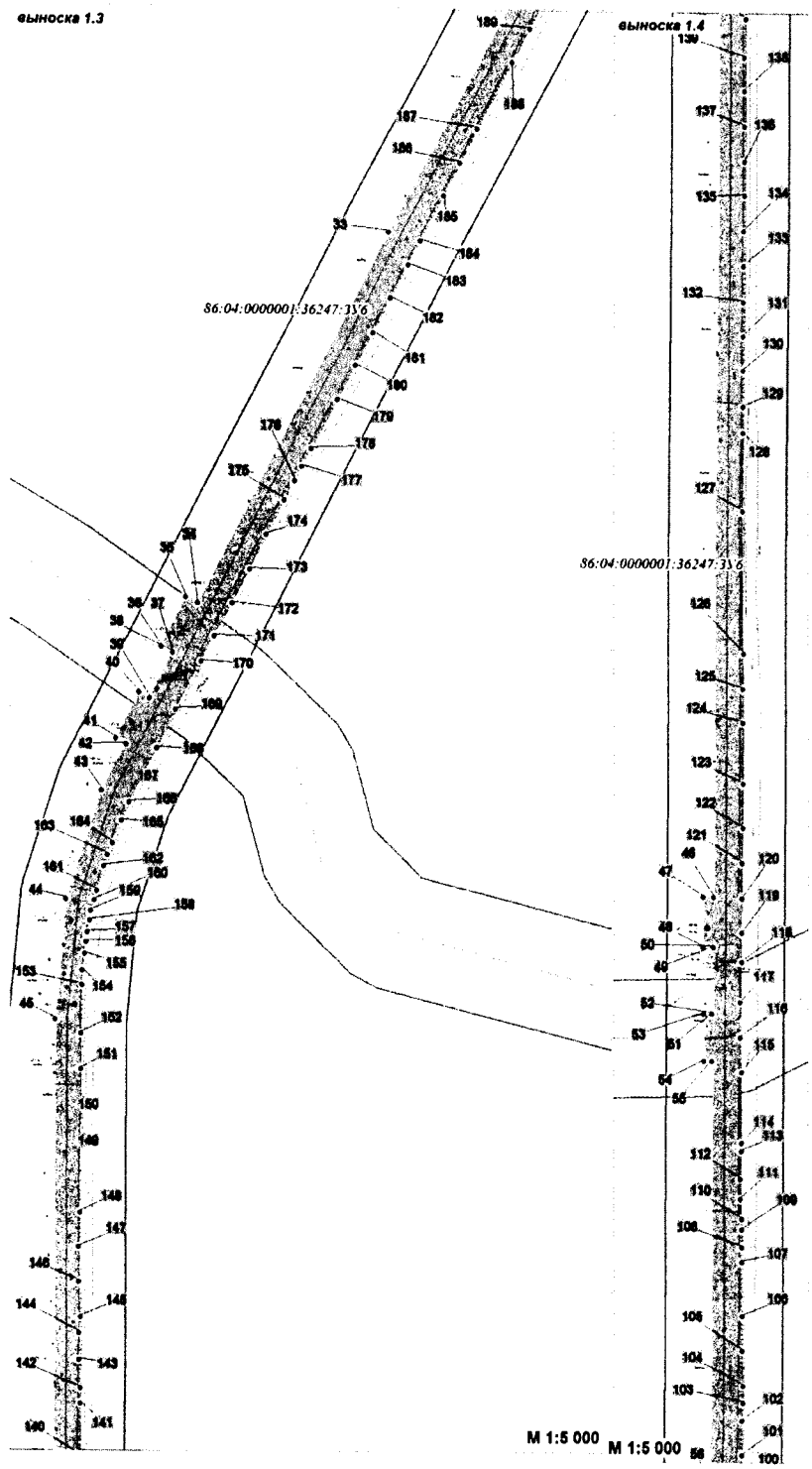
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
1	990081,98	4557912,55
2	990101,53	4557891,37
3	990104,34	4557889,43
4	990092,13	4557871,11
5	990087,56	4557874,53
6	990063,67	4557899,9
7	990098,07	4557923,66
8	990118,19	4557910,21
9	990106,6	4557892,82
10	990104,16	4557894,37
11	990085,31	4557914,85
12	990094,56	4557921,24
13	990116,35	4557936,29
14	990129,67	4557927,44
15	990120,44	4557913,59
16	990101,64	4557926,13
17	989911,53	4558072,89
18	990105,6	4557943,45
19	990090,87	4557933,28
20	989907,08	4558055,71
21	989900,48	4558080,26
22	989907,95	4558075,28
23	989902,57	4558054,02
24	990087,31	4557930,82
25	990077,09	4557923,76
26	990066,83	4557934,89
27	989892,91	4558050,75
28	989877,52	4558095,57
29	989896,85	4558082,68
30	989888,39	4558049,02
31	990064,22	4557931,85
32	990073,76	4557921,46
33	990055,47	4557908,83
34	990049,84	4557915,07
35	989863,22	4558039,36

М 1:5 000

лист 3 из 6

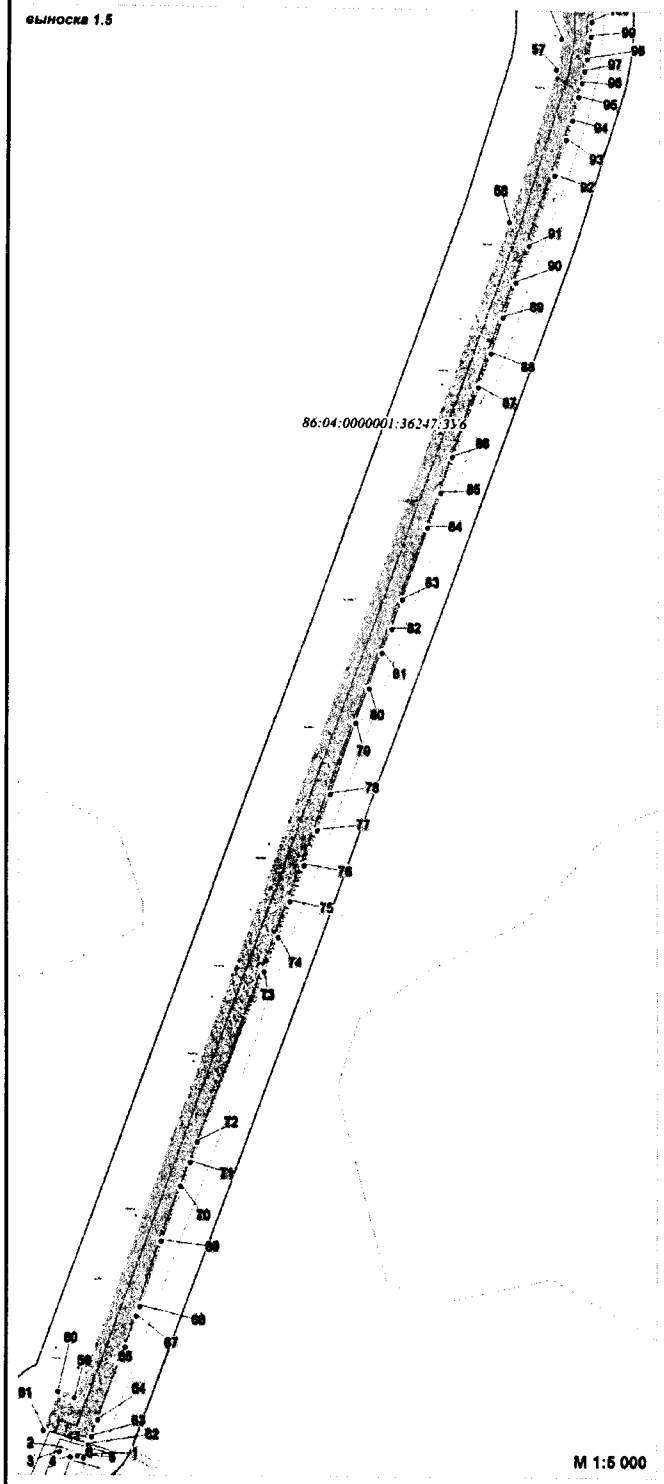
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ6

Номер	X	Y
1	1005042,37	4564827,28
2	1005048,5	4564807,3
3	1005045,45	4564806,01
4	1005041,42	4564815,85
5	1005042,3	4564821,44
6	1005040,5	4564826,65
7	1009596,11	4566143,27
8	1009595,96	4566141,25
9	1009595,14	4566139,34
10	1009593,77	4566137,56
11	1009591,96	4566136,26
12	1009593,17	4566134,49
13	1009596,85	4566136,44
14	1009624,32	4566150,52
15	1009624,55	4566150,08
16	1009597,08	4566136
17	1009583,82	4566128,98
18	1009579,79	4566134,68
19	1009598,62	4566163,34
20	1009601,84	4566157,44
21	1009592,16	4566152,35
22	1009593,13	4566150,63
23	1009576,13	4566141,78
24	1009573,16	4566149,97
25	1010064,59	4566382,53
26	1010071,45	4566343,39
27	1009744,56	4566167,41
28	1009641,42	4566114,18
29	1009645,94	4566105,49
30	1009605,78	4566084,55
31	1009601,19	4566093,42
32	1008931,88	4565747,95
33	1008504,51	4565517,84
34	1008192,41	4565356,74
35	1008197,54	4565346,91
36	1008155,53	4565325
37	1008150,35	4565335,03
38	1008150,36	4565335,04
39	1008111,86	4565315,16
40	1008116,26	4565306,72
41	1008077,2	4565286,82
42	1008072,98	4565295,08
43	1008033,55	4565274,73
44	1007942,91	4565244,76
45	1007840,9	4565235,29
46	1006731,85	4565229,47
47	1006731,94	4565220,51
48	1006689,46	4565220,3
49	1006689,37	4565229,17
50	1006689,36	4565229,25
51	1006632,12	4565228,95

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ6

Номер	X
52	1006632,13
53	1006632,15
54	1006592,81
55	1006592,8
56	1006229,64
57	1006203,15
58	1006075,91
59	1005091,33
60	1005096,67
61	1005063,6
62	1005051,39
63	1005058,91
64	1005072,83
65	1005122,11
66	1005133,45
67	1005159,13
68	1005167,78
69	1005222,85
70	1005268,52
71	1005288,16
72	1005305,56
73	1005448,16
74	1005477,9
75	1005507,65
76	1005537,5
77	1005566,92
78	1005596,67
79	1005656,35
80	1005685,99
81	1005715,5
82	1005735,83
83	1005760,3
84	1005819,33
85	1005848,73
86	1005878,14
87	1005937,06
88	1005966,47
89	1005996,09
90	1006025,71
91	1006055,22
92	1006114,59
93	1006144,53
94	1006160,91
95	1006180,62
96	1006192,6
97	1006202,79
98	1006212,52
99	1006231,51
100	1006244,58
101	1006259,98

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14"
Землепользователь АО "ННП"

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ6

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
102	1006288,74	4565253,62	155	1007896,07	4565260,08	208	1009279,18	4565954,04	261	1010220,33	4566517,44
103	1006303,69	4565254,03	156	1007906,46	4565261,33	209	1009300,46	4565965,04	262	1010230,26	4566529,23
104	1006317,85	4565254,24	157	1007914,73	4565262,71	210	1009319,03	4565974,65	263	1010246,1	4566547,64
105	1006347,38	4565253,64	158	1007924	4565264,08	211	1009347,41	4565989,62	264	1010261,21	4566562,79
106	1006376,46	4565253,3	159	1007932,29	4565265,91	212	1009376,11	4566004,42	265	1010274,18	4566576,24
107	1006422,27	4565253,3	160	1007941,81	4565268,34	213	1009404,6	4566019,66	266	1010282,01	4566583,5
108	1006435,43	4565253,43	161	1007949,43	4565270,44	214	1009433,09	4566034,41	267	1010292,67	4566592,77
109	1006450,59	4565253,73	162	1007970,5	4565276,86	215	1009461,33	4566048,69	268	1010304,9	4566603,03
110	1006459,84	4565253,39	163	1007979,48	4565279,73	216	1009518,31	4566078,83	269	1010312,19	4566608,13
111	1006476,21	4565252,98	164	1007989,24	4565283,39	217	1009546,9	4566093,9	270	1010434,21	4566673,58
112	1006493,71	4565252,86	165	1008008,89	4565291,12	218	1009575,39	4566108,6	271	1010434,12	4566673,54
113	1006516,46	4565253,29	166	1008023,51	4565297,72	219	1009603,54	4566123,63	272	1010434,59	4566648,42
114	1006523,6	4565253,58	167	1008043,54	4565307,8	220	1009631	4566137,65	273	1010387,49	4566630,1
115	1006582,45	4565253,38	168	1008069,44	4565321,65	221	1009647,78	4566146,44	274	1010345,41	4566599,18
116	1006612,19	4565252,77	169	1008102,06	4565337,77	222	1009664,68	4566155,61	275	1010335,52	4566624,61
117	1006642,07	4565252,69	170	1008143,49	4565359,49	223	1009688,32	4566168,11	276	1010350,98	4566634,39
118	1006676,3	4565253,23	171	1008164,33	4565370,61	224	1009716,91	4566182,86	277	1010361,25	4566640,58
119	1006701,26	4565253,08	172	1008192,47	4565385,6	225	1009745,39	4566197,76	278	1010385,81	4566654,34
120	1006730,92	4565253,58	173	1008220,84	4565400,31	226	1009774	4566212,99	279	1010405,92	4566662,85
121	1006760,46	4565253,62	174	1008249,3	4565414,6	227	1009802,83	4566228	280	1010419,75	4566668,76
122	1006789,78	4565254,03	175	1008278,01	4565429,36	228	1009830,97	4566242,86			
123	1006826,24	4565254,62	176	1008294,67	4565438,59	229	1009859,92	4566258,51			
124	1006878,41	4565254,65	177	1008306,28	4565444,92	230	1009888,06	4566273,05			
125	1006907,51	4565254,97	178	1008321,24	4565452,37	231	1009917,11	4566288,22			
126	1006937,15	4565255,05	179	1008363,69	4565474,87	232	1009930,05	4566295,1			
127	1007056,75	4565254,72	180	1008392,16	4565489,52	233	1009946,16	4566303,59			
128	1007122,07	4565254,78	181	1008420,64	4565504,34	234	1009965,07	4566313,46			
129	1007144,47	4565254,09	182	1008449,24	4565519,31	235	1009983,53	4566322,86			
130	1007175,68	4565254,51	183	1008477,72	4565534,23	236	1009999,19	4566331,19			
131	1007204,44	4565254,67	184	1008497,42	4565544,2	237	1010012,13	4566338,03			
132	1007233,76	4565254,6	185	1008535,02	4565564,23	238	1010040,3	4566353,32			
133	1007263,18	4565254,58	186	1008563,49	4565578,67	239	1010050,66	4566358,98			
134	1007292,83	4565254,66	187	1008592,1	4565593,8	240	1010048,04	4566373,36			
135	1007322,6	4565255,01	188	1008649,17	4565623,48	241	1010315,3	4566610,18			
136	1007351,7	4565255,53	189	1008677,88	4565638,72	242	1010325,94	4566584,83			
137	1007381,25	4565255,73	190	1008706,59	4565654	243	1010296,41	4566563,16			
138	1007411,11	4565255,91	191	1008763,66	4565683,84	244	1010143,56	4566391,6			
139	1007440,99	4565255,83	192	1008804,86	4565705,02	245	1010095,85	4566356,56			
140	1007472,88	4565256,14	193	1008840,1	4565723,33	246	1010075,12	4566345,4			
141	1007516,58	4565256,49	194	1008873,09	4565740,98	247	1010070,81	4566369,89			
142	1007529,06	4565256,58	195	1008892,67	4565751,06	248	1010068,2	4566384,65			
143	1007553,24	4565255,96	196	1008921,38	4565765,87	249	1010084,34	4566394,7			
144	1007576,2	4565255,85	197	1008949,86	4565781	250	1010086,66	4566379,39			
145	1007589,35	4565256,03	198	1008978,35	4565795,91	251	1010096,65	4566385,91			
146	1007619,22	4565255,74	199	1009035,66	4565826,12	252	1010109,75	4566394,88			
147	1007649,1	4565255,92	200	1009064,14	4565840,66	253	1010125,73	4566408,75			
148	1007678,97	4565256,05	201	1009092,73	4565855,94	254	1010138,34	4566420,66			
149	1007738,83	4565256,48	202	1009120,44	4565870,71	255	1010148,8	4566431,8			
150	1007768,49	4565256,87	203	1009149,71	4565885,77	256	1010154,61	4566438,46			
151	1007798,37	4565257,28	204	1009178,41	4565900,74	257	1010172,27	4566458,64			
152	1007828,14	4565257,78	205	1009206,79	4565915,93	258	1010183,35	4566471,9			
153	1007869,39	4565258,34	206	1009235,15	4565930,52	259	1010196,81	4566488,27			
154	1007882,22	4565258,63	207	1009256,1	4565941,63	260	1010207,88	4566501,75			

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Колик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 14» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Колик-Еганского и Хохряковского лицензионных участках Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 26,5 километрах на северо-запад от населенного пункта Колекъеган.

II. Функциональное зонирование территории

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

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Земли лесного фонда			
Автодорога на кустовую площадку № 14	1,42	0,17	1,59
ВЛ 6 кВ №1	0,66	0,20	0,86
ВЛ 6 кВ №2	0,91	0,40	1,31
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 14 до БГ куста 14 (подключение к высоконапорному водоводу на куст 18)	0,25	0,10	0,35
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 14 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод с куста 18	0,22	0,11	0,33
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки в нефтегазосборный трубопровод Ф219*8 до ГО ЦПС Хохряковское	14,38	1,30	15,68
ИТОГО	**17,8400**	**2,28**	**20,12**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
ВЛ 6 кВ №1, 2	86:04:0000001:36247:ЗУ1	1,35	Земли лесного фонда
ВЛ 6 кВ №1, 2	86:04:0000001:36247:ЗУ2	0,22	Земли лесного фонда
Автодорога на кустовую площадку № 14	86:04:0000001:36247:ЗУ3	1,42	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 14 до БГ куста 14 (подключение к высоконапорному водоводу на куст 18)	86:04:0000001:36247:ЗУ4	0,25	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 14 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод с куста 18	86:04:0000001:36247:ЗУ5	0,22	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки в нефтегазосборный трубопровод Ф219*8 до ГО ЦПС Хохряковское	86:04:0000001:36247:ЗУ6	14,38	Земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (4-зона).

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

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

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

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

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

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

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

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

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

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской 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 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (АО «ННП»)
Масштаб 1:2000

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

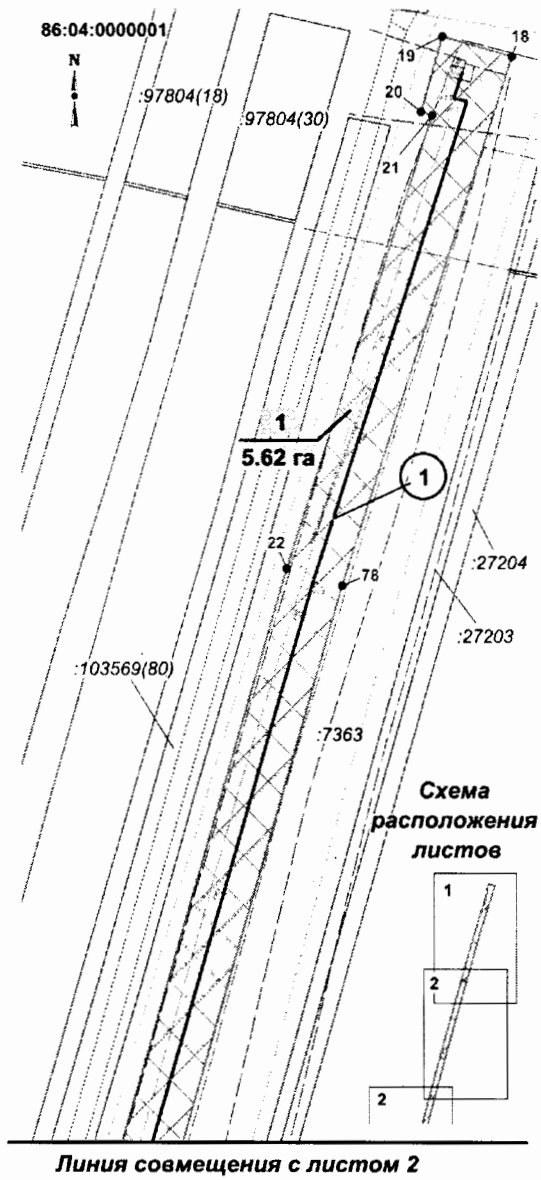
Номер	Наименование
1	Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов

Экспликация проектируемых линейных объектов

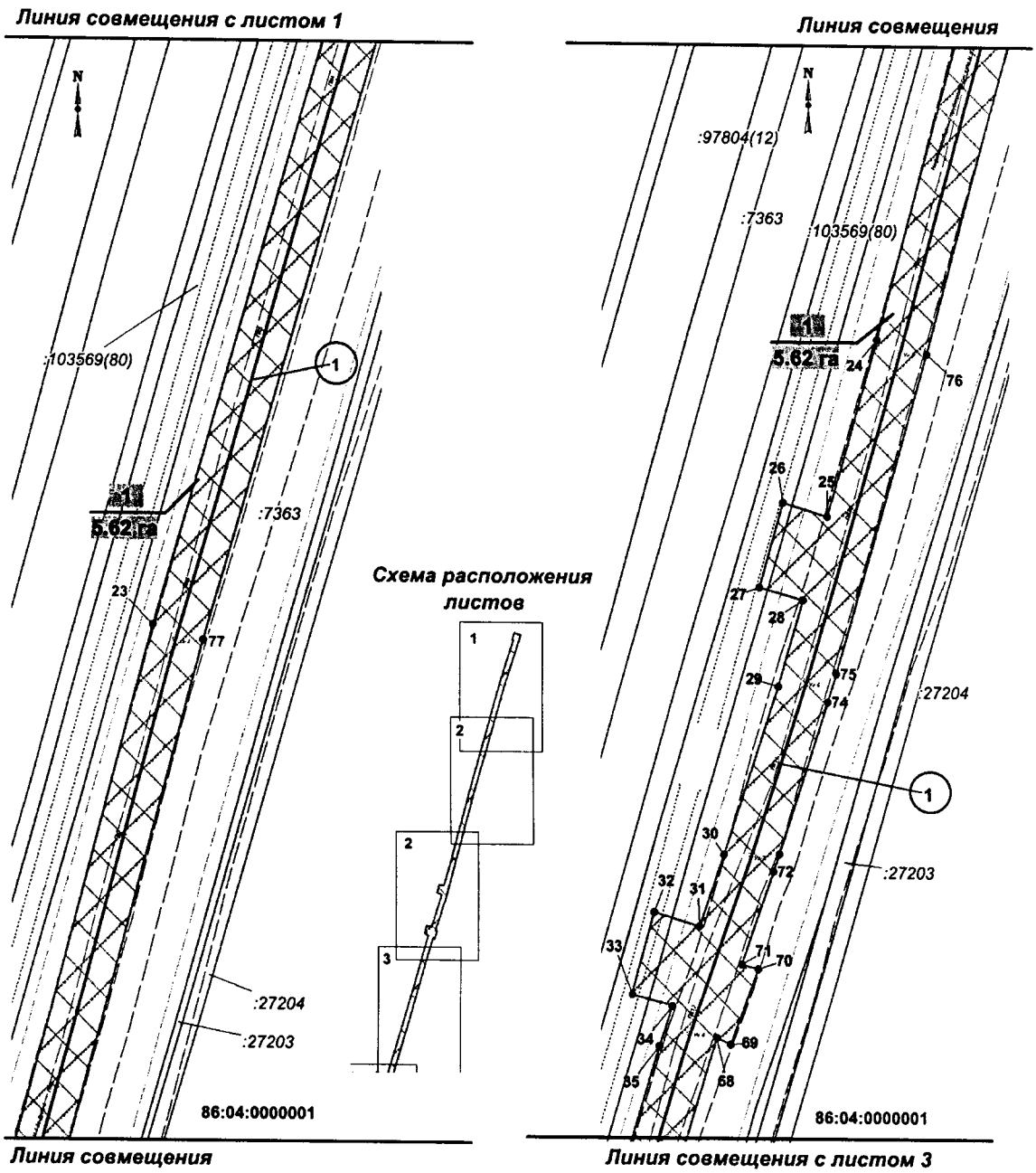
№ п/п	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от узла (№1) до ДНС-4
2	Перемычка
3	Высоконапорный водовод от БКНС-4 до т.вр.к. 9,11,12 Кошильского месторождения
4	Перемычка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

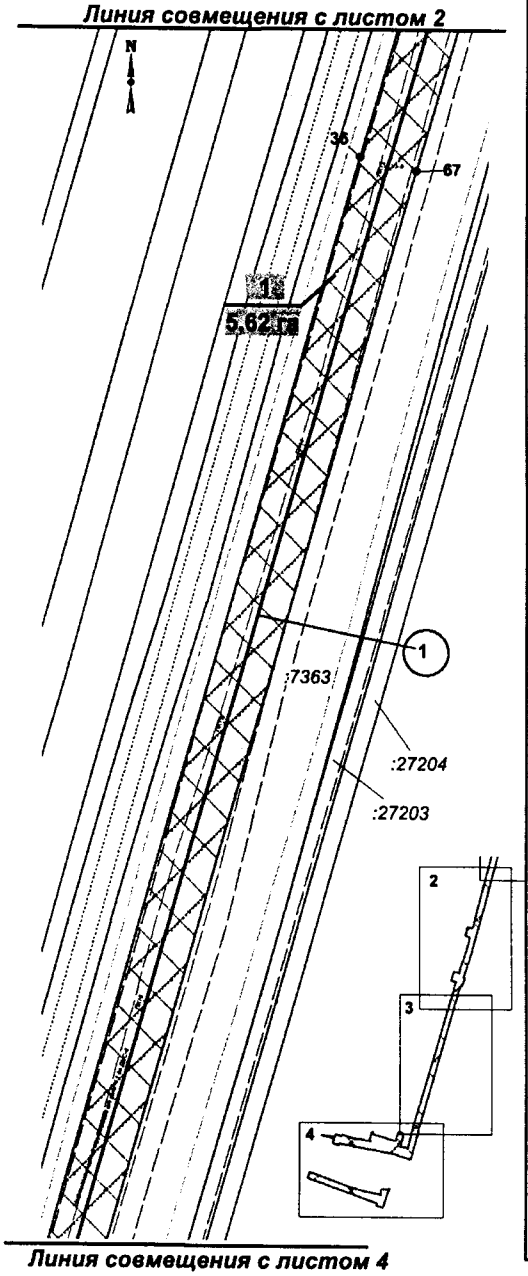
(1) - номер линейного объекта
:7145 - кадастровый номер земельного участка
86:04:0000001 - номер кадастрового квартала
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии) и координаты поворотных точек
15 ● - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
1 / 28.51га - номер зоны планируемого размещения объектов /площадь зоны размещения
- зоны планируемого размещения линейных объектов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (АО «ННП»)
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (АО «ННП»)
Масштаб 1:2000



Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	962005.45	4563551.2
2	962005.21	4563523.5
3	961999.95	4563522.1
4	961985.34	4563521.47
5	961988.08	4563506.38
6	961997.86	4563467.31
7	962012.51	4563412.89
8	962040.52	4563337.04
9	962062.15	4563273.25
10	962042.92	4563267.85
11	962020.78	4563330.88
12	961971.7	4563465.74
13	961956.4	4563507.16
14	961948.1	4563505.25
15	961940.83	4563528.47
16	961980.36	4563541.59
17	961993.51	4563547.86
18	963881.13	4564140.96
19	963887.92	4564116.78
20	963862.14	4564109.28
21	963860.94	4564113.24
22	963704.02	4564062.67
23	963287.82	4563942.15
24	962984.33	4563860.5
25	962916.82	4563841.51
26	962922.0	4563824.5
27	962889.47	4563815.57
28	962884.63	4563832.44
29	962851.52	4563822.88
30	962787.0	4563802.02
31	962759.53	4563792.44
32	962765.03	4563775.07
33	962733.9	4563766.47
34	962729.58	4563781.98
35	962714.52	4563777.18
36	962635.74	4563754.21
37	962210.06	4563631.02
38	962198.4	4563627.9
39	962146.19	4563615.01

Номер	X	Y
40	962150.87	4563588.61
41	962198.65	4563600.42
42	962203.81	4563581.07
43	962172.14	4563573.29
44	962175.96	4563560.1
45	962187.21	4563518.75
46	962195.26	4563490.78
47	962203.38	4563492.4
48	962197.95	4563487.34
49	962176.42	4563482.32
50	962170.38	4563484.73
51	962177.12	4563446.16
52	962180.61	4563427.42
53	962191.9	4563386.58
54	962187.29	4563384.56
55	962193.23	4563363.72
56	962184.14	4563361.11
57	962190.42	4563316.23
58	962179.4	4563358.48
59	962163.08	4563354.46
60	962157.84	4563373.96
61	962162.02	4563374.93
62	962124.38	4563579.18
63	962121.34	4563578.65
64	962109.92	4563626.66
65	962193.51	4563647.29
66	962204.79	4563650.31
67	962630.78	4563773.59
68	962717.76	4563799.32
69	962715.18	4563804.79
70	962743.49	4563815.1
71	962745.49	4563808.73
72	962780.58	4563820.95
73	962787.39	4563823.24
74	962845.64	4563841.99
75	962856.29	4563845.22
76	962979.11	4563879.79
77	963282.29	4563961.37
78	963698.1	4564081.77

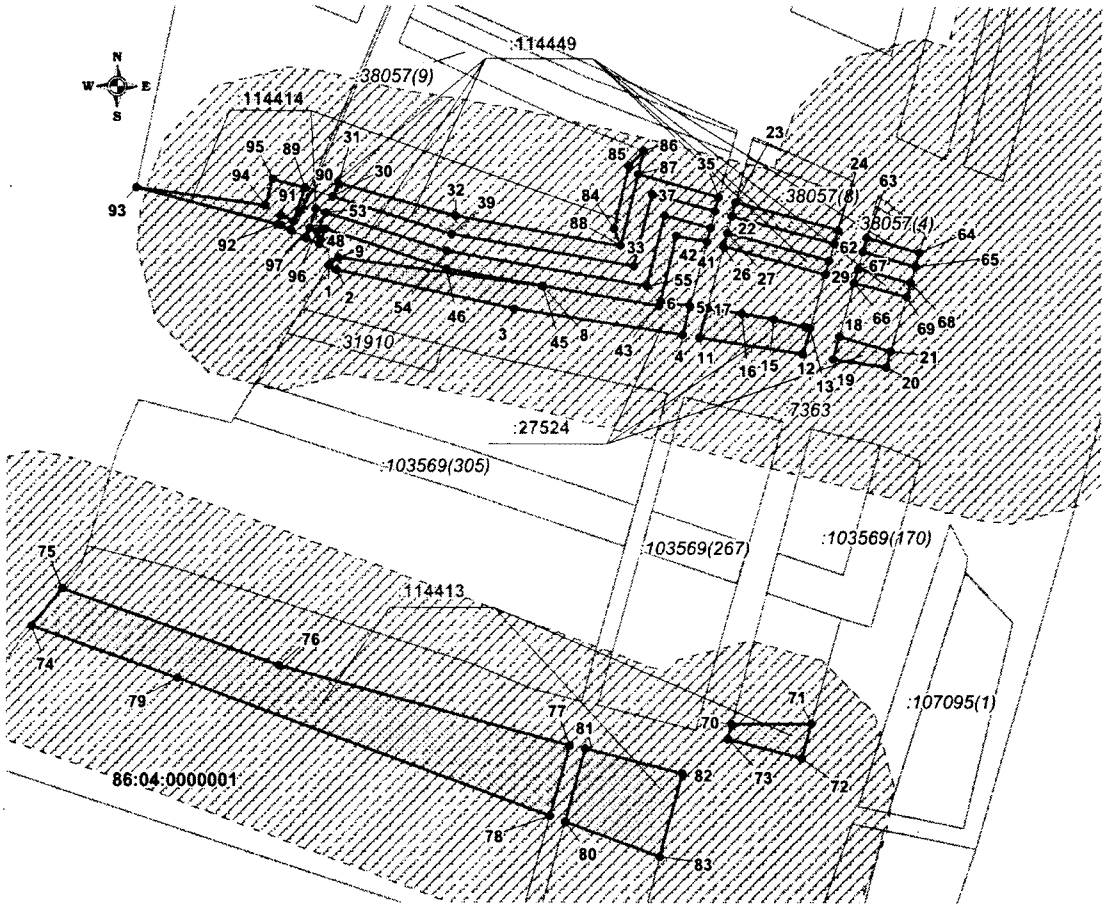
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (АО «ННП»)
Масштаб 1:2000



Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:2000

Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- охранная зона проектируемого трубопровода
- 15 ● - точка поворота границы земельного участка установленная при проведении кадастровых работ
- граница земельного участка
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- :110918 - кадастровый номер образованного земельного участка
- 86:04:0000001:7145 - кадастровый номер земельного участка
- **86:04:0000001** - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»
Землепользователь АО «ННП»

Каталог координат границ земельного участка

86:04:0000001:27524

Номер	X	Y
1	962163.31	4563383.31
2	962161.91	4563386.2
3	962148.75	4563447.68
4	962139.66	4563506.18
5	962149.73	4563508.87
6	962151.11	4563498.47
7	962149.65	4563498.12
8	962156.62	4563457.7
9	962166.16	4563386.66
10	962163.76	4563383.58
11	962138.66	4563512.08
12	962133.04	4563548.0
13	962142.01	4563550.54
14	962142.43	4563549.02
15	962145.02	4563537.9
16	962147.16	4563526.74
17	962148.95	4563514.82
18	962139.3	4563560.69
19	962131.35	4563558.51
20	962128.56	4563576.87
21	962134.05	4563578.45

86:04:0000001:114449

Номер	X	Y
22	962180.76	4563523.27
23	962185.57	4563524.59
24	962175.96	4563560.09
25	962171.14	4563558.71
26	962170.12	4563520.43
27	962174.94	4563521.75
28	962165.32	4563557.09
29	962160.49	4563555.77
30	962187.29	4563384.56
31	962191.9	4563386.58
32	962180.6	4563427.46
33	962170.37	4563484.73
34	962195.22	4563490.77
35	962187.25	4563518.77
36	962182.33	4563517.46
37	962188.4	4563495.59
38	962163.32	4563489.28
39	962174.33	4563425.9
40	962176.62	4563515.95
41	962171.69	4563514.68

Номер	X	Y
42	962173.73	4563503.95
43	962151.11	4563498.47
44	962149.65	4563498.12
45	962156.62	4563457.7
46	962162.37	4563424.22
47	962175.99	4563381.95
48	962172.29	4563380.62
49	962170.63	4563380.05
50	962172.89	4563375.54
51	962176.23	4563376.55
52	962175.05	4563379.27
53	962181.79	4563382.18
54	962168.51	4563424.43
55	962156.48	4563493.73
56	962181.01	4563499.93
57	962177.62	4563365.46
58	962180.62	4563366.42
59	962178.58	4563371.05
60	962175.67	4563370.07
61	962177.28	4563366.76
62	962168.43	4563568.7
63	962173.24	4563570.02
64	962168.22	4563588.26
65	962163.4	4563586.88
66	962157.78	4563565.75
67	962162.59	4563567.07
68	962157.68	4563585.21
69	962152.86	4563583.84

86:04:0000001:114413

Номер	X	Y
70	962005.21	4563523.51
71	962005.45	4563551.21
72	961993.51	4563547.86
73	961999.95	4563522.09
74	962038.71	4563279.99
75	962051.64	4563290.48
76	962025.14	4563366.39
77	961997.86	4563467.3
78	961973.63	4563460.42
79	962020.78	4563330.87
80	961971.7	4563465.74
81	961996.73	4563472.62
82	961988.08	4563506.37
83	961959.56	4563498.58

86:04:0000001:114414

Номер	X	Y
84	962176.42	4563482.32
85	962197.95	4563487.34
86	962203.38	4563492.4
87	962195.22	4563490.77
88	962170.37	4563484.73
89	962190.35	4563374.83
90	962178.58	4563371.05
91	962180.62	4563366.42
92	962177.62	4563365.46
93	962190.42	4563316.24
94	962184.14	4563361.12
95	962193.23	4563363.72
96	962175.05	4563379.27
97	962176.23	4563376.55
98	962182.84	4563378.69
99	962181.79	4563382.18

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Кошильского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта расположена в 188 километрах на северо-восток от города Нижневартовска и в 103 километрах на восток от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

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

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете, ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Обустройство Кошильского месторождения. Строительство трубопроводов	0.902	4.718	5.62

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Номер п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
1	86:04:0000001:114413	0,47	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция эксплуатация линейных объектов
2	86:04:0000001:114414	0,04	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция эксплуатация линейных объектов; заготовка древесины
3	86:04:0000001:114449	0,242	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция эксплуатация линейных объектов; заготовка древесины
4	86:04:0000001:27524	0,15	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция эксплуатация линейных объектов

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

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

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Ершовая 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, ёмкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

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

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

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

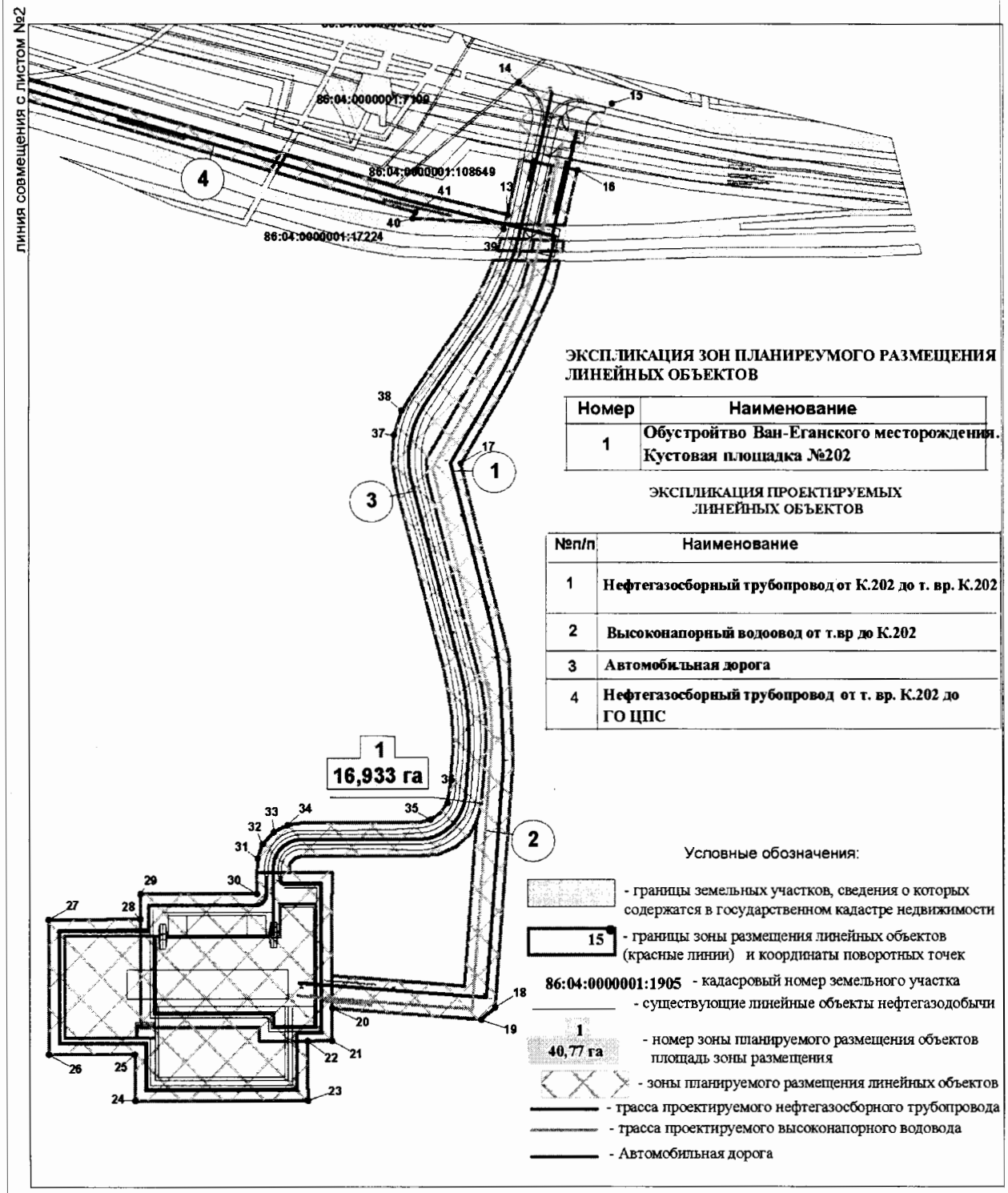
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

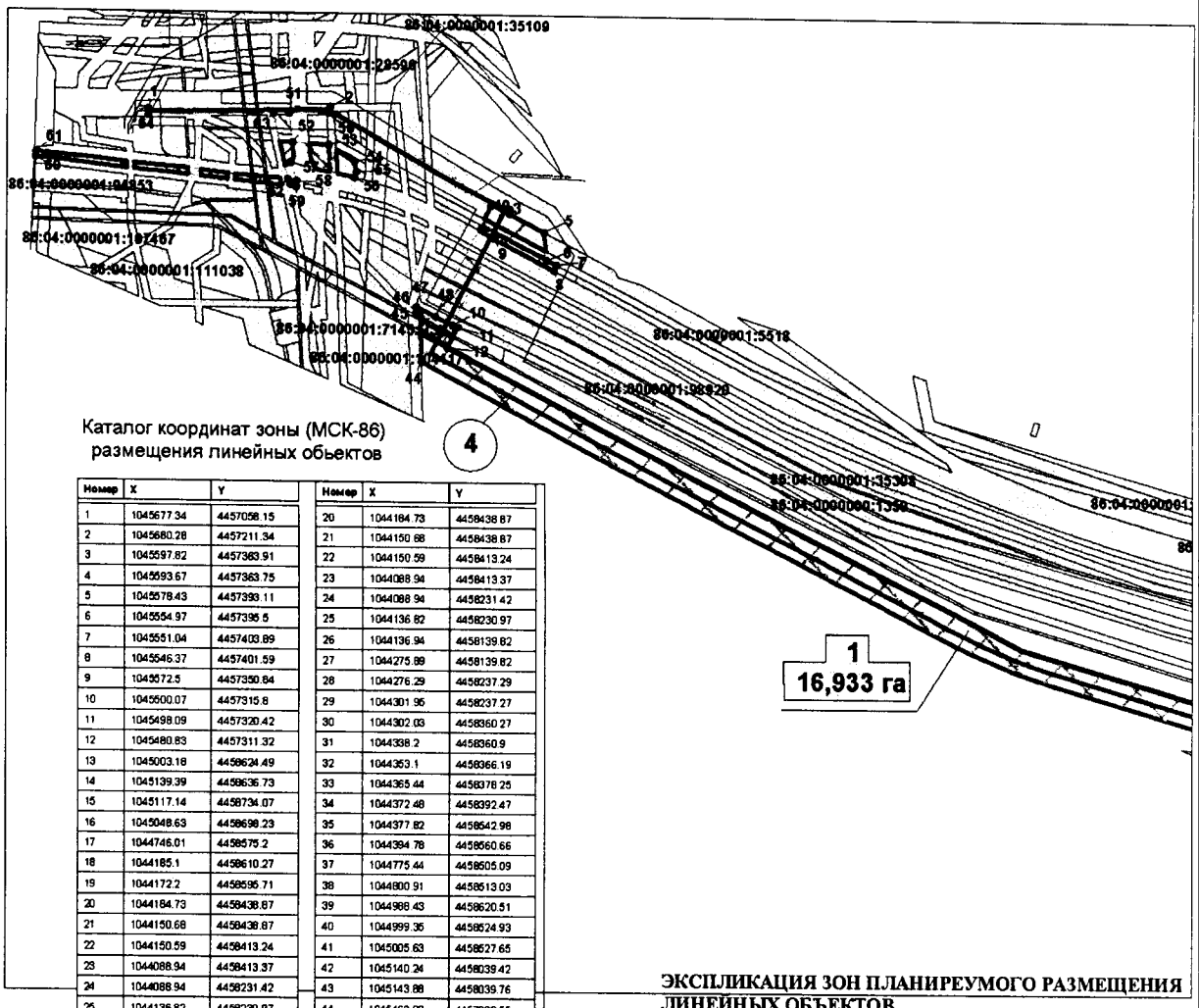
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202». Землепользователь АО «ННП» Масштаб 1:5000

Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка №202».
Землепользователь АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Каталог координат зоны (МСК-86)
размещения линейных обьектов

Номер	X	Y
1	1045677.34	4457058.15
2	1045680.28	4457211.34
3	1045597.82	4457363.91
4	1045593.67	4457363.75
5	1045578.43	4457393.11
6	1045554.97	4457395.5
7	1045551.04	4457403.89
8	1045546.37	4457401.59
9	1045572.5	4457350.84
10	1045500.07	4457315.8
11	1045498.09	4457320.42
12	1045480.83	4457311.32
13	1045003.18	4458624.49
14	1045139.39	4458636.73
15	1045117.14	4458734.07
16	1045048.63	4458698.23
17	1044746.01	4458575.2
18	1044185.1	4458610.27
19	1044172.2	4458595.71
20	1044184.73	4458438.87
21	1044150.68	4458438.87
22	1044150.59	4458413.24
23	1044088.94	4458413.37
24	1044088.94	4458231.42
25	1044136.82	4458230.97
26	1044136.94	4458139.82
27	1044275.89	4458139.82
28	1044276.29	4458237.29
29	1044301.95	4458237.27
30	1044302.03	4458360.27
31	1044338.2	4458360.9
32	1044353.1	4458366.19
33	1044365.44	4458378.25
34	1044372.48	4458392.47

Номер	X	Y
20	1044184.73	4458438.87
21	1044150.68	4458438.87
22	1044150.59	4458413.24
23	1044088.94	4458413.37
24	1044088.94	4458231.42
25	1044136.82	4458230.97
26	1044136.94	4458139.82
27	1044275.89	4458139.82
28	1044276.29	4458237.29
29	1044301.95	4458237.27
30	1044302.03	4458360.27
31	1044338.2	4458360.9
32	1044353.1	4458366.19
33	1044365.44	4458378.25
34	1044372.48	4458392.47
35	1044377.82	4458542.98
36	1044394.78	4458560.66
37	1044775.44	4458505.09
38	1044800.91	4458513.03
39	1044988.43	4458620.51
40	1044999.36	4458524.93
41	1045005.63	4458527.65
42	1045140.24	4458039.42
43	1045143.86	4458039.76
44	1045469.09	4457289.55
45	1045506.69	4457288.31
46	1045510.31	4457284.84
47	1045514.76	4457285.11
48	1045506.69	4457301.24
49	1045599.98	4457347.73
50	1045675.65	4457209.29
51	1045674.94	4457176.71
52	1045651.12	4457179.43
53	1045649.48	4457210.17
54	1045635.86	4457232.01
55	1045627.64	4457233.66
56	1045622.99	4457231.68
57	1045635.24	4457178.26
58	1045619.36	4457183.26
59	1045614.73	4457182.99
60	1045637.16	4456962.19
61	1045641.06	4456962.37
62	1045620.67	4457175.81
63	1045674.65	4457163.64
64	1045672.34	4457058.0

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРЕУМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Обустройтво Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка №202

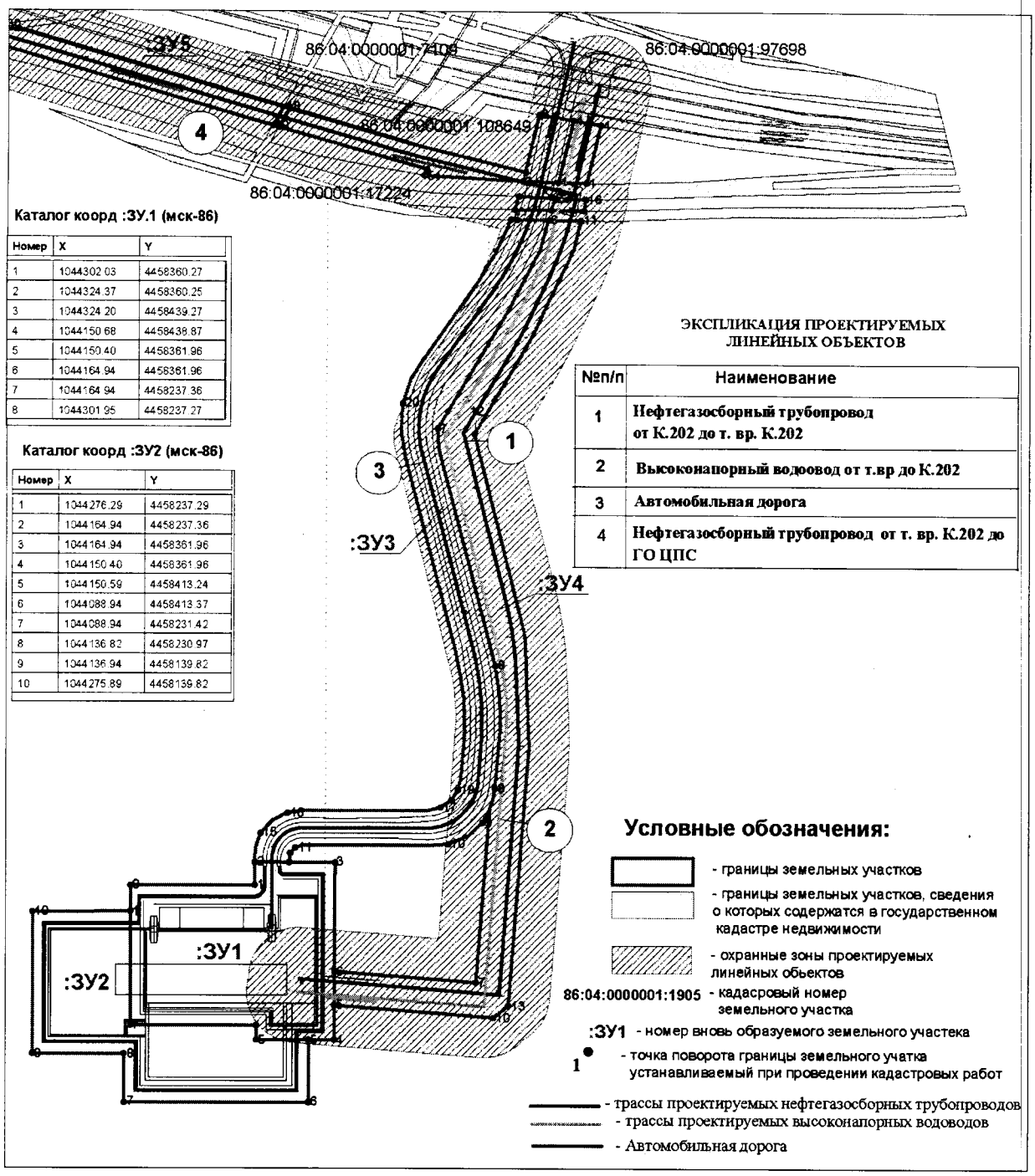
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
4	Нефтегазосборный трубопровод от т. вр. К.202 до ГО ЦПС

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202». Землепользователь АО «ННП» Масштаб 1:5000

Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Каталог коорд :ЗУ.1 (мск-86)

Номер	X	Y
1	1044302.03	4458360.27
2	1044324.37	4458360.25
3	1044324.20	4458439.27
4	1044150.68	4458438.87
5	1044150.40	4458361.96
6	1044164.94	4458361.96
7	1044164.94	4458237.36
8	1044301.95	4458237.27

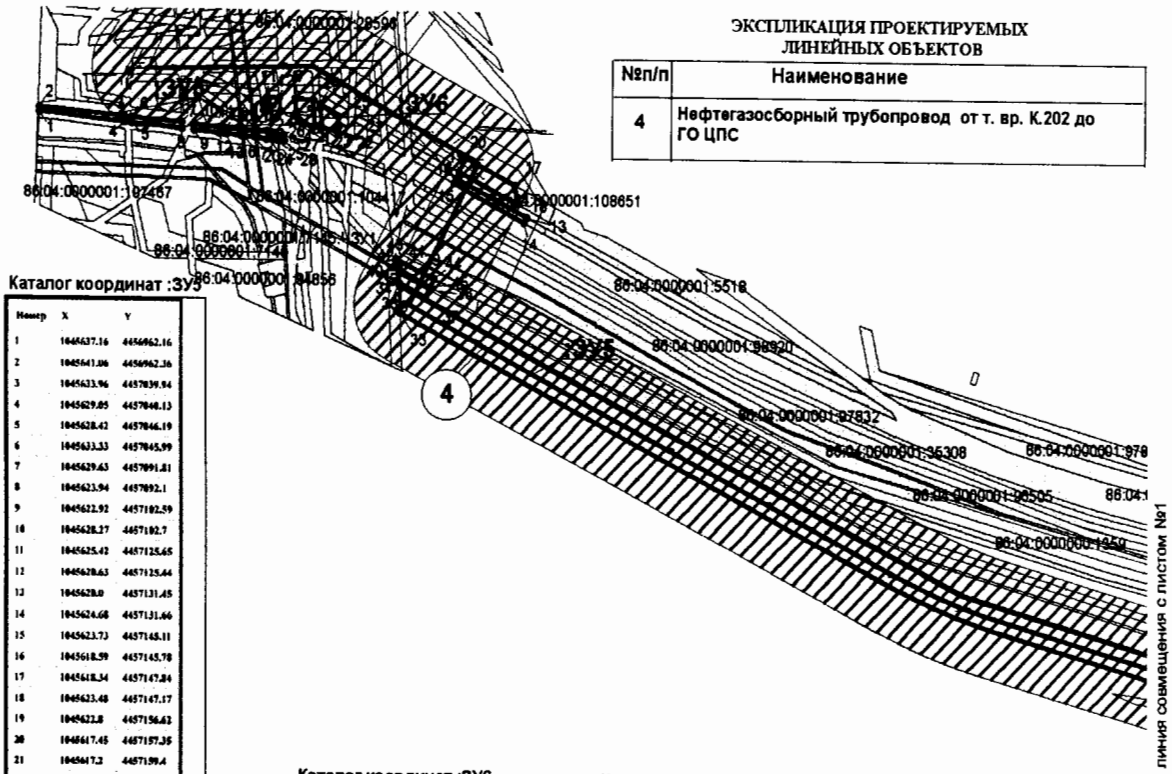
Каталог коорд :ЗУ2 (мск-86)

Номер	X	Y
1	1044276.29	4458237.29
2	1044164.94	4458237.36
3	1044164.94	4458361.96
4	1044150.40	4458361.96
5	1044150.59	4458413.24
6	1044088.94	4458413.37
7	1044088.94	4458231.42
8	1044136.82	4458230.97
9	1044136.94	4458139.82
10	1044275.89	4458139.82

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	**Нефтегазосборный трубопровод от К.202 до т. вр. К.202**
2	**Высоконапорный водоовод от т.вр до К.202**
3	**Автомобильная дорога**
4	**Нефтегазосборный трубопровод от т. вр. К.202 до ГО ЦПС**

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202». Землепользователь АО «ННП» Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
4	Нефтегазосборный трубопровод от т. вр. К.202 до ГО ЦПС

Каталог координат :ЗУ5

Номер	X	Y
1	1045637.16	4456962.16
2	1045641.06	4456962.36
3	1045633.96	4457039.94
4	1045629.05	4457046.13
5	1045628.42	4457046.19
6	1045633.33	4457045.99
7	1045629.63	4457091.81
8	1045623.94	4457092.1
9	1045622.92	4457102.59
10	1045628.27	4457102.7
11	1045625.42	4457125.65
12	1045620.63	4457125.64
13	1045620.0	4457131.45
14	1045624.68	4457131.66
15	1045623.73	4457145.11
16	1045618.59	4457145.78
17	1045618.34	4457147.84
18	1045623.48	4457147.17
19	1045622.8	4457156.62
20	1045617.45	4457157.35
21	1045617.2	4457159.4
22	1045623.67	4457158.63
23	1045621.86	4457169.43
24	1045616.05	4457170.67
25	1045615.31	4457176.99
26	1045620.67	4457175.79
27	1045619.35	4457183.26
28	1045614.44	4457183.83
29	1045492.22	4457288.81
30	1045145.18	4458187.86
31	1045139.76	4458839.82
32	1045143.49	4458840.81
33	1045469.09	4457289.58
34	1045494.54	4457288.73
35	1045563.49	4457288.42
36	1045489.54	4457315.8
37	1045482.62	4457312.23
38	1045494.5	4457288.73
39	1045499.86	4457301.5
40	1045505.81	4457288.35
41	1045506.7	4457288.3
42	1045510.31	4457284.82
43	1045514.76	4457286.88
44	1045498.18	4457326.23
45	1045491.32	4457316.71
46	1046134.85	4458899.68
47	1045141.87	4458122.34
48	1045865.91	4458385.95
49	1045848.05	4458375.51
50	1045846.37	4458381.44
51	1045864.34	4458391.87
52	1045803.18	4458634.48
53	1044993.8	4458622.81

Каталог координат :ЗУ6

Номер	X	Y
1	1045627.19	4457211.55
2	1045628.97	4457202.01
3	1045630.22	4457199.66
4	1045632.13	4457197.74
5	1045638.94	4457195.05
6	1045650.39	4457193.68
7	1045649.41	4457210.11
8	1045639.56	4457180.72
9	1045635.28	4457178.2
10	1045632.16	4457173.43
11	1045651.69	4457168.91
12	1045651.12	4457179.43
13	1045551.04	4457403.89
14	1045548.37	4457401.59
15	1045579.73	4457337.55
16	1045583.91	4457339.61
17	1045578.43	4457393.1
18	1045582.48	4457396.1
19	1045589.47	4457342.26
20	1045601.48	4457348.53
21	1045627.64	4457233.64
22	1045622.99	4457231.68
23	1045625.99	4457217.77
24	1045645.65	4457216.48
25	1045635.85	4457232.0

Каталог координат :ЗУ4

Номер	X	Y
1	1044992.21	4458684.73
2	1044992.92	4458656.86
3	1045053.47	4458671.37
4	1045048.78	4458698.21
5	1044184.73	4458438.88
6	1044218.01	4458438.88
7	1044207.17	4458578.05
8	1044516.61	4458596.4
9	1044750.25	4458539.05
10	1044956.7	4458647.2
11	1044955.26	4458679.09
12	1044745.04	4458575.3
13	1044184.61	4458610.2
10	1044172.54	4458595.42
14	1044965.65	4458650.13
15	1044977.42	4458653.04
16	1044975.95	4458683.96
17	1044965.23	4458681.97

Каталог координат :ЗУ3

Номер	X	Y
1	1044992.92	4458656.86
2	1044993.8	4458622.02
3	1045059.34	4458637.78
4	1045053.47	4458671.37
5	1044956.31	4458610.07
6	1044955.7	4458647.2
7	1044750.25	4458539.05
8	1044396.24	4458596.34
9	1044362.91	4458584.17
10	1044342.05	4458550.58
11	1044338.54	4458400.06
12	1044333.12	4458394.91
13	1044324.18	4458394.21
14	1044324.37	4458360.24
15	1044352.7	4458365.77
16	1044372.48	4458392.47
17	1044377.82	4458542.99
18	1044385.0	4458553.56
19	1044394.89	4458560.19
20	1044775.12	4458504.78
21	1044966.24	4458614.09
22	1044979.09	4458617.91
23	1044977.42	4458653.04
24	1044965.65	4458650.13

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 13 декабря 2016 года № 718-П о подготовке документации по проекту планировки, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения

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

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район,

Ван-Еганское месторождение

Площадь земельного участка **57000 кв.м**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке : в границах земельного участка в местах допустимого размещения

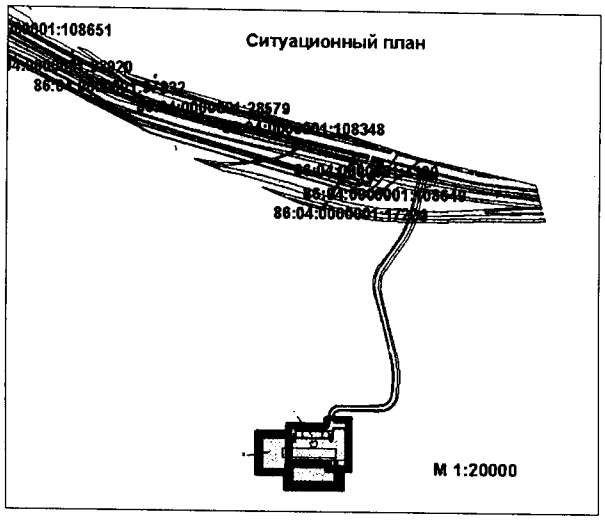
План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «НИИпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 12.12.2016 / И.Г Ханов /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

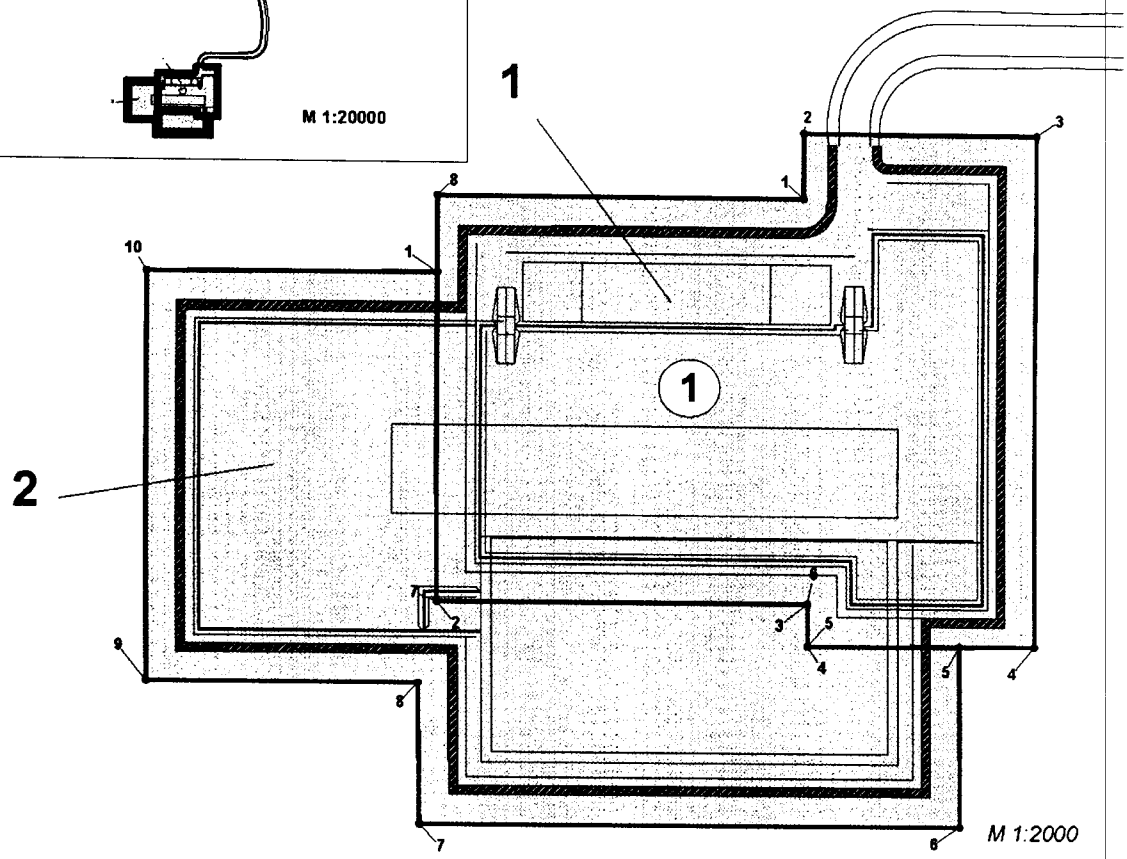


Каталог координат участок 2

Номер	X	Y
1	1044276.29	4458237.29
2	1044164.94	4458237.36
3	1044164.94	4458361.96
4	1044150.40	4458361.96
5	1044150.69	4458413.24
6	1044088.94	4458413.37
7	1044088.94	4458231.42
8	1044136.82	4458230.97
9	1044136.94	4458139.82
10	1044276.89	4458139.82

Каталог координат участок 1

Номер	X	Y
1	1044302.03	4458360.27
2	1044324.37	4458360.25
3	1044324.20	4458439.27
4	1044150.68	4458438.87
5	1044150.40	4458361.96
6	1044164.94	4458361.96
7	1044164.94	4458237.36
8	1044301.96	4458237.27



Площадь земельного участка № 1 - 30500 кв.м

Площадь земельного участка № 2 - 26500 кв.м

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 57000 кв.м

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в декабре 2016г ООО "НИИпроект"

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:2000

Условные обозначения

12 — Граница земельного участка и координаты поворотных точек

— Место допустимого размещения обьектов кап.стр-ва

86:04:0000001:4556 -- Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

(1) — Номер проектируемого объекта

1 — Номер земельного участка

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Кустовая площадка №202

1:2 000 (масштаб)

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

1:500, 1:2 000 (масштаб)

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

Площадь земельного участка 57000 кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;

– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;

– красные линии 2, 3, 4;

– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;

– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);

– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;

– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;

– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;

– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;

– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1:500, 1:2 000), выполненной ООО «НИИпроект» июль 2016 г.

дата

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

15.12.2016 г. ООО «НИИпроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

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

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу град строительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений м2

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка %[2].

2.2.4 *Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки*

-

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

Назначение объекта капитального строительства

N 1, *Кустовая площадка № 202*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

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

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особым условиями использования территорий кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	*(сложная конфигурация)*		*30500*	-	-
2	*(сложная конфигурация)*		*26500*	-	-
ИТОГО			*57000*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются*, -,

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

инвентариза ионный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

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

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

N *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

Служба государственной охраны обьектов культурного наследия заключение № 4481 от 24 ноября 2016 года

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

регистрационный номер в реестре _____ _____
(дата)

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

-

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

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

Технические условия на проектирование обьекта «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка №202»;

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

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

-

7. Иная информация (при наличии)

-

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

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

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

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

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

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

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

Приложение №

Технические условия

на проектирование объекта
«Обустройство Ван-Еганского месторождения.
Кустовая площадка № 202 (9 скважин)»

Обустройство площадки

1. АВТОДОРОГИ:

Строительство грунтово-лежневой автодороги со шлаковым покрытием от железобетонной автодороги.

При проектировании трассы автодороги выбирать трассу автодороги, таким образом, чтобы избегать или минимизировать пересечение с трубопроводами и ЛЭП.

При наличии торфа в створе проектируемой автодороги предусмотреть полное или частичное удаление торфа с трассы, с временным складированием торфа вдоль трассы автодороги с последующим использованием при укреплении обочин автодороги и на другие нужды.

Предусмотреть два въезда, оборудованных пандусами и шлагбаумами с засовом. Ширина догроги 11 метров, ширина проезжей части из шлака 7 метров, обочины с двух сторон шириной по 2 метра - толщина шлакового покрытия 0,35 м в уплотнённом состоянии, высота земляного полотна 1-1,2 м, заложение откосов 1:1,5.

Предусмотреть установку знаков БДД и предупреждающих знаков в местах пересечения с ЛЭП и трубопроводами.

Предусмотреть установку аншлагов с корпоративной символикой на ж/б автодороге перед поворотом на кустовую площадку с обеих сторон. Выездом на ж/б автодорогу, кустовой площадкой и выездами на кустовую площадку, при въезде на грунтово-лежневую дорогу информационный указатель (дизайн и размеры аншлагов согласовать с УНП-4).

Предусмотреть установку предупреждающих, запрещающих и предписывающих знаков по ТБ, ОТ и ООС перед въездом на кустовую площадку (дизайн и размеры аншлагов согласовать с УНП-4).

Предусмотреть установку знаков БДД (Ограничение скорости, ограничение по высоте и т.д.).

Предусмотреть установку сигнальных столбиков с обеих сторон автодороги на поворотах и не реже, чем через 40 м на прямолинейных участках.

Предусмотреть укладку, под полотном автодороги, водопропускных труб, длиной не менее 20 м с укреплением откосов шлаком и укладкой дорожных ж/б плит с обоих концов труб. На концах труб предусмотреть установку аншлагов, окрашенных светоотражающей краской, высотой не менее 2 м с табличками обозначения диаметра труб. Количество водопропускных труб должно обеспечивать беспрепятственное движение талых и дождевых вод, но не реже, чем через каждые 100 м автодороги.

2. ПЛОЩАДКА ПОД ТРАНСПОРТ И ВАГОНЫ БРИГАД Бурения, ТКРС и БГС.

Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть оборудованную площадку для стоянки автотранспорта.

Предусмотреть между автодорогой - въездом на кустовую площадку и обвалованием кустовой площадки, оборудованную площадку для размещения вагон - домов бригады бурения, а в последствии размещения 3-х бригад ТКРС, БГС из расчёта в каждой бригаде ТКРС - 6 вагон - домов типа «Тайфун». Отсыпку площадки предусмотреть ниже отсыпки кустовой площадки на 0,6-0,8 м
(минимально возможная отсыпка от естественного уровня).

На площадке предусмотреть: точки подключения электроэнергии, контуры заземления, наружное освещение, площадки с мусорными баками, стационарными туалетами, выполненными из панелей «Сендвич» с освещением, отоплением во влагозащищённом исполнении, пожарными щитами и прочим.

Предусмотреть переходные мостики через обвалование кустовой площадки.

Предусмотреть установку знаков БДД и предупреждающих знаков на месте стоянки автотранспорта и на площадке размещения жилых вагонов бригад ТКРС.

3. ПЛОЩАДКА ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ГОРОДКА БРИГАДЫ БУРЕНИЯ

Отдельно площадку для вагон - домов бригады бурения выполнить только в случае если площади площадки между въездами и автодорогой не хватает для размещения вагон-домов бригады бурения, причём на месте установки бурового станка после окончания бурения. Возможен вариант первоначального расположения вагон-домов и другого оборудования бригады бурения в правой части кустовой площадки по направлению НДС. по мере бурения скважин и движения бурового станка предусмотреть перебазирование части или всего оборудования на площадку между въездами и автодорогой.

Предусмотреть монтаж обвалования между основной кустовой площадкой и площадкой для размещения городка бригады бурения.

Отсыпку площадки для размещения городка бригады бурения выполнить на 0,6-0,8 м ниже, чем уровень отсыпки основной кустовой площадки (минимально возможная отсыпка от естественного уровня).

Площадку для размещения городка бригады бурения выполнить согласно ТУ, согласованного с Департаментом Бурения и УНП-4.

4. КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА

При наличии на территории, планируемой под отсыпку кустовой площадки, амбаров, площадки под бригады бурения торфа, предусмотреть удаление торфяного слоя полностью или частично, со складированием торфа на отведенной, примыкающей к кустовой площадке территории (в районе амбара и площадки установки бурового станка после бурения). После завершения бурения в процессе рекультивации амбаров и земель, отведенных во временное пользование, использовать этот торф на завершающей стадии рекультивации и на другие нужды.

При планировке кустовой площадки предусмотреть уклон от АГЗУ, ПКУ и НО УЭЦН, площадки КТППН, устьев скважин в сторону расположения ёмкости промливневой канализации объёмом V - 16 м3.

Предусмотреть после рекультивации амбаров устройство обвалования кустовой площадки на расстоянии 5 м от кабельной эстакады.

- Площадки КТПН, ПКУ и наземного оборудования (НО) УЭЦН:

Предусмотреть расположение площадки с КТПН на специально отведенной территории кустовой площадки, расположенной в левой части кустовой площадки, слева от первого въезда. На площадке разместить ПКУ 3.2х3.2 м - 1 шт, КТППН, комплекты НО УЭЦН в количестве 9шт. Концевые опоры располагать не далее 0,5 м от торца площадки обслуживания КТПН.

Высота основания площадки не менее 1,8 м от уровня грунта. Под площадкой КТПН предусмотреть полки для монтажа кабельной продукции.

ПКУ расположить на площадке обслуживания КТПН. Установить в ПКУ стабилизатор напряжения мощностью 3 кВт и источник бесперебойного питания (для устойчивой работы контроллера).

Основание площадки наземного оборудования УЭЦН выполнить с примыканием к основанию площадки обслуживания КТПН, на одном уровне. Предусмотреть ширину

площадки обслуживания НО УЭЦН не менее 6 м, с условием установки следующего оборудования: станции управления УЭЦН типа «Электрон-05 ЧР400А» с частотным регулятором и сглаживающим фильтром типа ФС-400 ЦТКД 082 и трансформатором 400 Ква.

Предусмотреть расстояние между комплектами наземного оборудования, не менее 2,2 м от центра оборудования. Под основания предусмотреть полки для прокладки кабельных линий.

Предусмотреть разграничение зон обслуживания электрического оборудования КТППН и НО УЭЦН ограждениями с калитками.

Площадку выполнить с использованием минимального количества свай из труб Д-325х5 мм, для опоры лестниц использовать трубы Д-114 мм.

Предусмотреть освещение площадок КТПН и НО УЭЦН на опорах не менее 8 м, с использованием энергосберегающих (светодиодных типа ZERS 5-го поколения) светильников во взрывозащищённом исполнении. Предусмотреть автоматическое включение/выключение светильников от фотоэлементов, с возможностью принудительного отключения с установкой пускового устройства в удобном месте в начале площадки КТППН.

Предусмотреть установку на площадках и расположенном на них оборудовании всех необходимых предупреждающих, запрещающих и предписывающих спецзнаков.

- Кабельные эстакады:

Предусмотреть расположение кабельной эстакады на расстоянии 21 м от оси расположения скважин, высота кабельной эстакады 3 м.

Высота кабельной эстакады в районе площадки СУ УЭЦН и КТППН выполнить на уровне высоты палубы площадок.

Предусмотреть переносные разборные кабельные эстакады из облегчённого металлического профиля от основной кабельной эстакады до устья всех скважин.

Предусмотреть кабельные эстакады для подключения всех АГЗУ, СУДР, прожекторных мачт и прочего блочного оборудования, высотой 3 м с переходами над автодорогами и проездами не менее 8 м.

Предусмотреть установку на кабельных эстакадах всех необходимых спецзнаков.

Предусмотреть на кабельных эстакадах установку клемных коробок для подключения УЭЦН и кабелей питания греющих лент.

При строительстве кабельных эстакад использовать трубы Д-159х5 и 114х5 мм необходимой длины.

При строительстве верхней части кабельной эстакады использовать двутавр или квадрат минимальных размеров, но обеспечивающих требуемую надёжность.

- Прожекторные мачты:

Предусмотреть установку прожекторной мачты с молниеотводами из трубы диаметром 273-325 мм, высотой 20 м с площадкой, окраска мачты двухцветная (черно-желтая).

Предусмотреть установку на мачте по четыре прожектора (ЖТУ 17 2х400 или светодиодный аналог) для освещения кустовой площадки, площадок для транспорта и бригад ТКРС.

Предусмотреть для ПМ контур заземления.

Оборудовать каждую мачту ящиком (типа ПРСМ) на два разъёма, для подключения двух бригад ТКРС.

Предусмотреть установку на прожекторных мачтах всех необходимых спецзнаков.

Предусмотреть ограждение мачт с использованием светоотражающих красок.

- Обустройство скважин:

В процессе эксплуатации все скважины могут быть как добывающими с фонтанным или механизированным УЭЦН способом эксплуатации.

Для каждого способа эксплуатации выполнить схему обвязки устья скважины (схемы согласовать с УНП-4)

Предусмотреть для каждой скважины, приустьевой поддон прямоугольной формы с закрывающимися крышками и отводом стоков жидкости в ДЕ V-16 м3. Предусмотреть колодцы с гидрозатворами.

Оборудовать каждую скважину исследовательской площадкой, выполненной из облегчённых металлических профилей (проект согласовать с заказчиком).

Предусмотреть обогрев выкидных манифольдов и ф/а всех скважин греющим кабелем.

На всех открытых участках выкидных коллекторов около АГЗУ выполнить теплоизоляцию трубопроводов.

Предусмотреть для каждой скважины возможность установки датчиков для замера устьевых давлений (буферного, затрубного, линейного и межколонного пространства), с передачей информации по ТМ «Регион 2000».

Предусмотреть установку лубрикаторов высокого давления, патрубков, эхолотирования с вентилем для стравливания избыточного давления и «Лебёдки Сулейманова» для очистки ствола скважины от парафина с выводом информации на «Регион 2000».

Предусмотреть установку информационных табличек с № скважины на фонтанной арматуре каждой скважины (300х150), на исследовательской площадке (600х300), материал использовать светоотражающий.

Все коллектора скважин до АГЗУ выполнить из трубы Д-89х9 мм . Трубы предусмотреть с наружной и внутренней изоляцией.

Обвязку манифольдов скважины выполнить из трубы диаметром 89х9.

Предусмотреть линии раскачки ДЕ из трубы Д-89х8 мм с обвязкой на выкидные коллектора АГЗУ.

Предусмотреть при обвязке фонтанной арматуры использование КПД при фонтанном способе эксплуатации.

Предусмотреть при обвязке фонтанной арматуры использование ШР 20 АМ (штуцер регулируемый) на буферной и затрубных линиях, обратный клапан, при эксплуатации скважин ЭЦН.

- Установка СУДР:

Предусмотреть установку СУДР на стационарных площадках (из расчёта на одной площадке расположить два СУДР) для подачи реагента от солеотложения, коррозии и парафина во все добывающие скважины

Площадку СУДР расположить на минимально допустимом расстоянии от кабельной эстакады. Основание площадки выполнить на высоте не менее 1,5 м от уровня грунта.

Предусмотреть разборные, закреплённые якорями эстакады для прокладки выкидных коллекторов от СУДР до устья скважин.

Предусмотреть установку всех необходимых спецзнаков, табличек, аншлагов.

- Обустройство АГЗУ:

Установку оборудования выполнить согласно утверждённой Главным инженером ОАО «ННП» «Технологической схемы обустройства кустовой площадки № 201».

Предусмотреть отдельные линии от СППК АГЗУ диаметром не менее Д-114х6 мм и дренажные линии от АГЗУ Д-114х9 и 89х9 мм соответственно до ДЕ.

Предусмотреть отдельную линию раскачки ДЕ в систему выкидного коллектора от АГЗУ с задвижками, обратными клапанами и БРС 2*.

Линию предусмотреть с наружной изоляцией с уклоном в сторону входа на дренажную ёмкость.

Узлы подключения выкидных трубопроводов от АГЗУ с линейными трубопроводами предусмотреть в удобно доступных для обслуживания местах (как правило в пределах обвалований кустовых площадок в специальных карманах).

Предусмотреть ограждение и обустройство всех узлов задвижек аналогично узлам задвижек нефтесборов и высоконапорных водоводов.

Предусмотреть установку информационных табличек (600х300), с № скважин с наружной и внутренней сторон блоков АГЗУ, материал светоотражающий.

Предусмотреть установку аншлагов, плакатов, знаков по ТБ и ОТ в том числе и корпоративных (количество и дизайн согласовать с УНП-4).

- Обустройство дренажных ёмкостей:

Предусмотреть установку дренажной ёмкости в каре с переходным мостиком.

Предусмотреть в дренажной ёмкости свечу рассевания высотой не менее 7 м.

В каре дренажной ёмкости установить молниеотвод.

Предусмотреть установку всех необходимых спецзнаков - аншлагов, указателей.

- Обустройство кустовой площадки:

Предусмотреть установку около прожекторной мачты пожарных щитов заводского исполнения с металлическими корпусами.

Предусмотреть площадки для временного размещения якорей металлолома.

Предусмотреть промливневую канализацию со сбором стоков в ДЕ V-16 м3 с возможностью последующей раскачки с систему нефтесборов.

Предусмотреть на площадке перед первым въездом установку помещения 6х3 для размещения обслуживающего персонала и хранения инструментов.

Предусмотреть около кабельной эстакады установку стационарных якорей для подъёмников бригад ТКРС.

Предусмотреть наличие двух комплектов якорей для монтажа бригад ТКРС с хранением их на кустовой площадке.

- Знаки, аншлаги, указатели, информационные таблички:

Предусмотреть установку, как на автодороге, так и перед въездами на кустовую площадку и непосредственно на кустовой площадке, на оборудовании и в других местах, при необходимости всех необходимых знаков, аншлагов, указателей, информационных табличек и пр.

Предусмотреть при их изготовлении светоотражающие материалы и краски, их перечень, количество, размеры и места установки согласовать с УНП-4.

Директор УНП-4 Ильичев А.А.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван - Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ван - Еганского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 107 километрах на северо-восток от города Нижневартовска и в 34 километрах на юго-запад от города Радужный.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается 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 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, стоящиv на кадастровом учете и ранее предоставленныv в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 202»	15,613	1,32	16,933

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
:ЗУ1	3,05	Земли лесного фонда	Недропользование
:ЗУ2	2,65	Земли лесного фонда	Недропользование
:ЗУ3	3,32	Земли лесного фонда	Недропользование
:ЗУ4	3,37	Земли лесного фонда	Недропользование
:ЗУ5	3,04	Земли лесного фонда	Недропользование
:ЗУ6	0,183	Земли лесного фонда	Недропользование

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

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

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

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

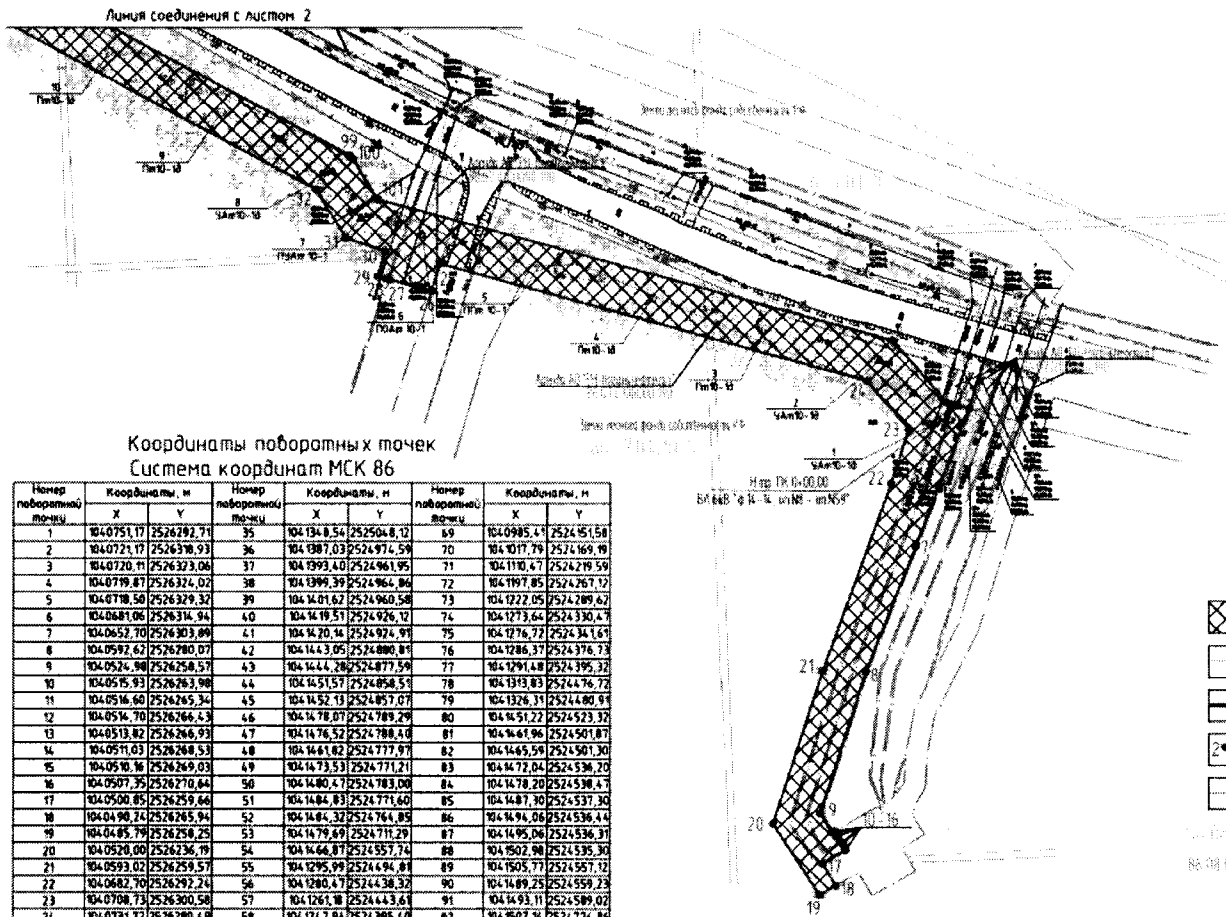
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

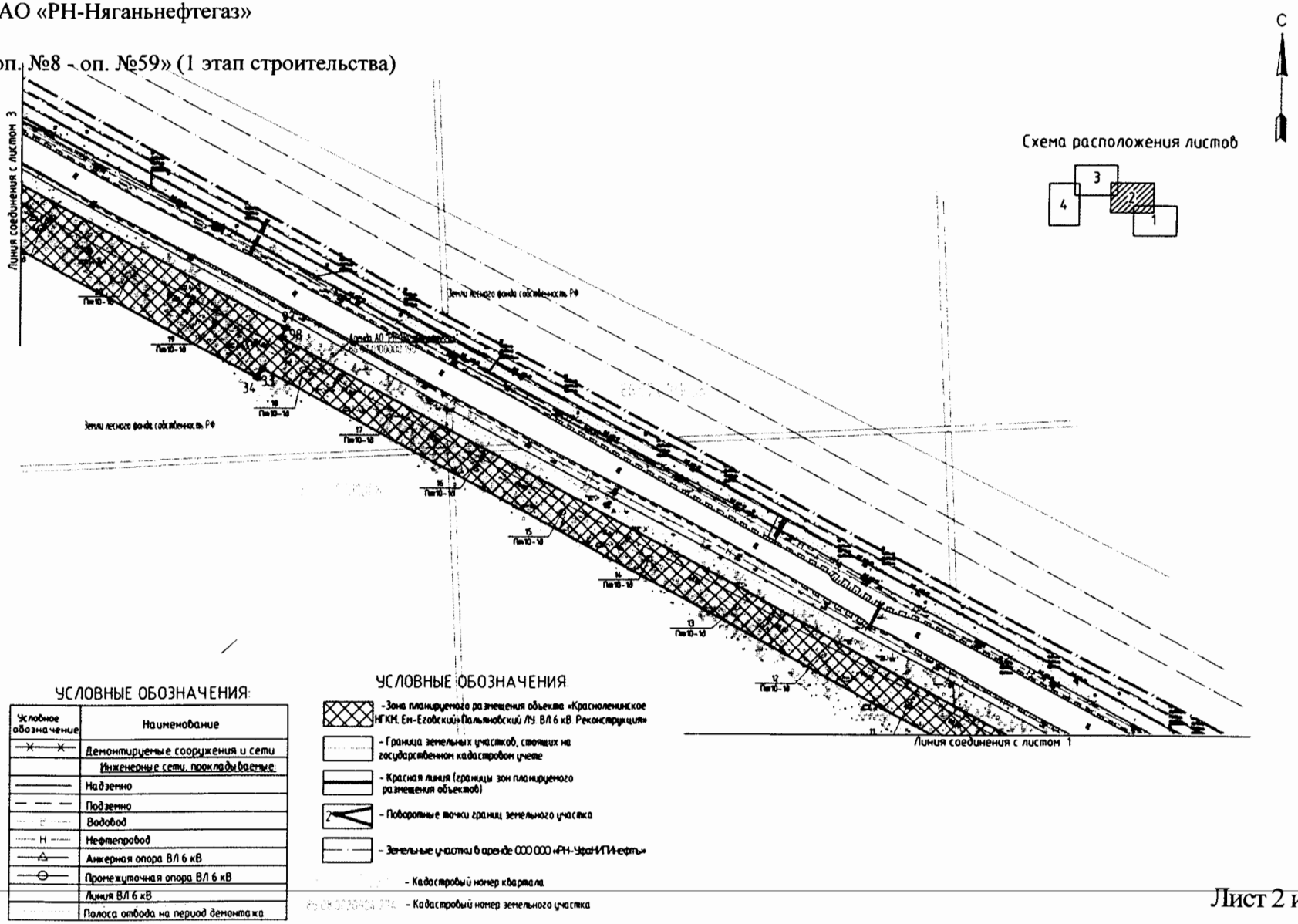
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

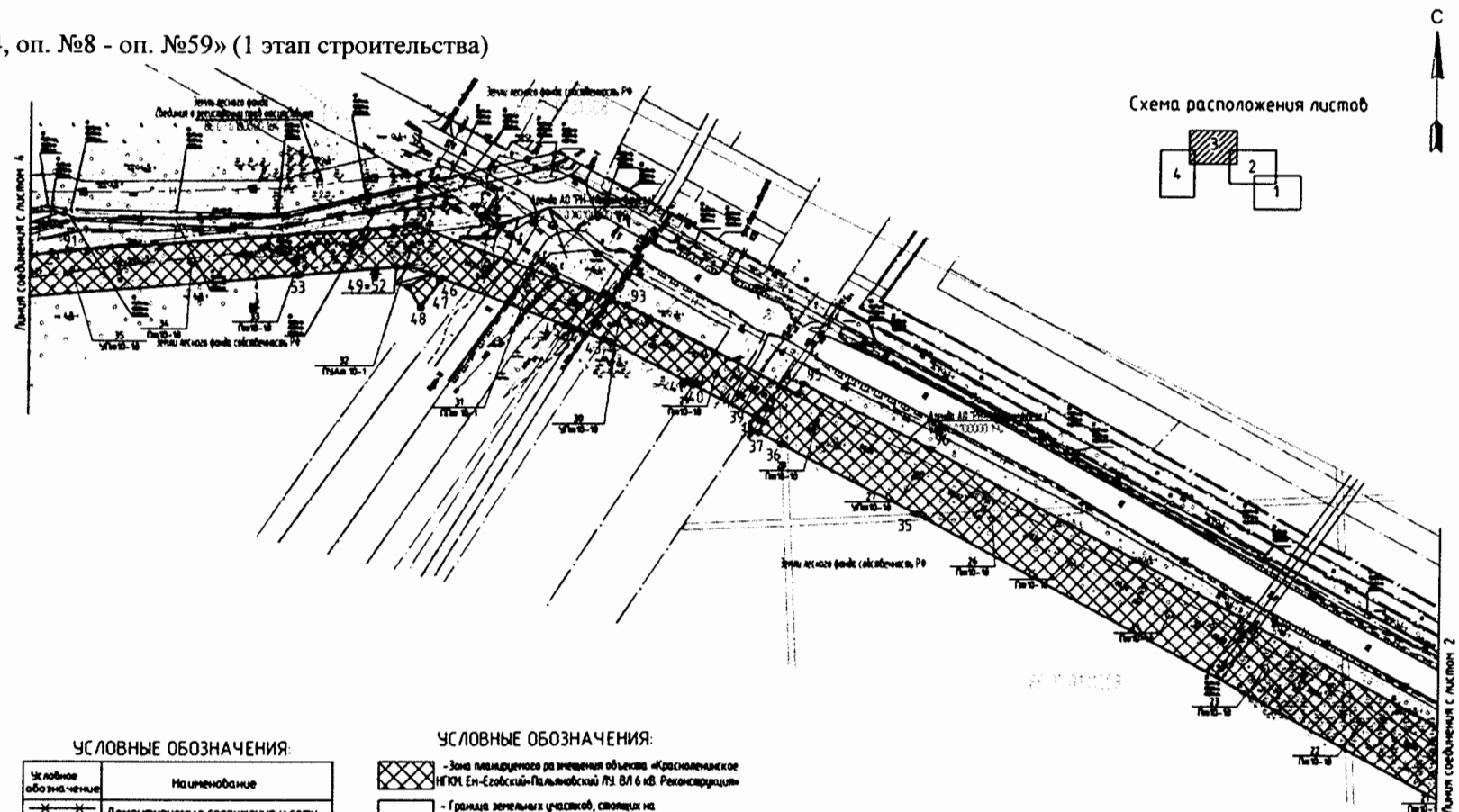
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)


Линия соединения с листом 2
Пн10-18
Пн10-18
Пн10-18

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)



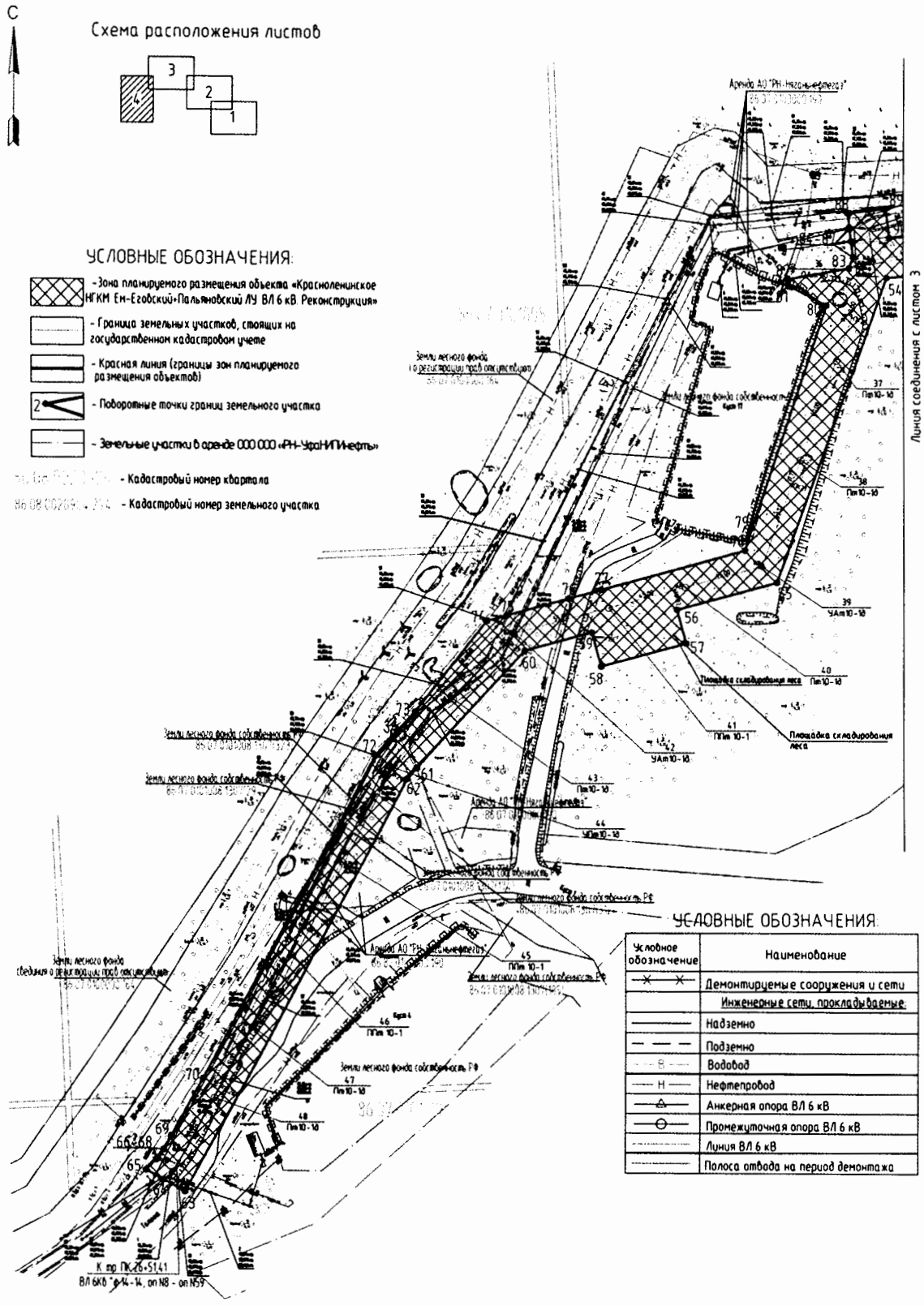
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

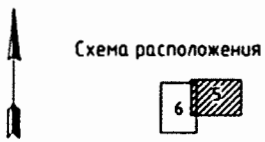
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)

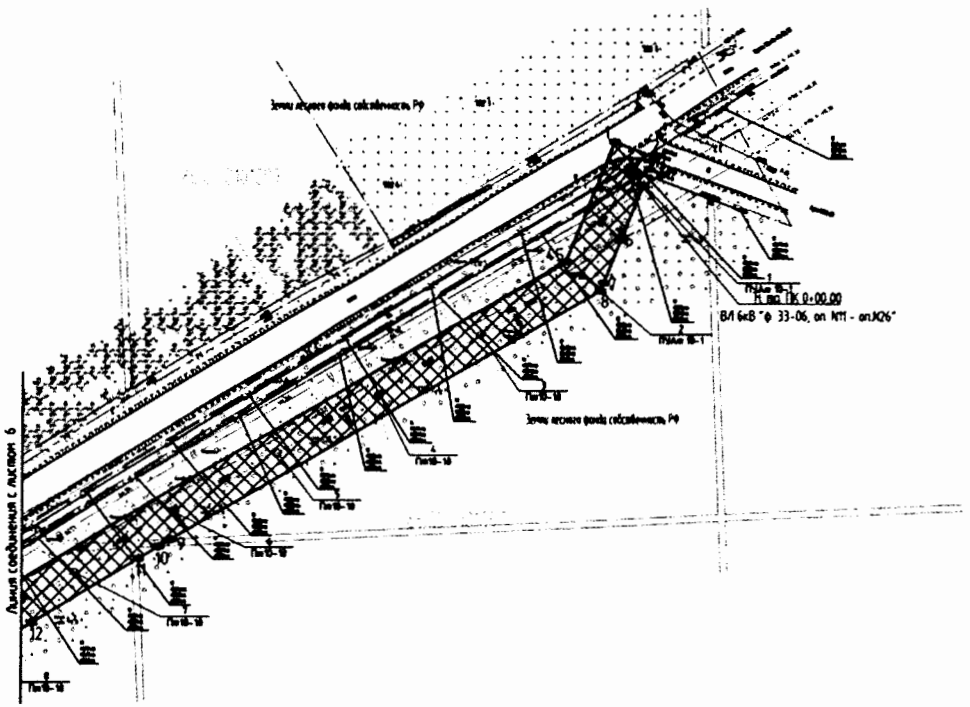


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 - оп. №26» (2 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	1045637,88	2522633,05	24	1045277,48	2522022,32
2	1045629,74	2522653,52	25	1045276,95	2522022,59
3	1045623,79	2522651,18	26	1045277,10	2522024,13
4	1045620,98	2522657,70	27	1045232,36	2522020,79
5	1045615,16	2522647,78	28	1045237,96	2522021,48
6	1045587,14	2522638,74	29	1045240,63	2522025,52
7	1045565,13	2522628,84	30	1045227,98	2522033,23
8	1045561,11	2522626,48	31	1045232,42	2522039,15
9	1045432,16	2522489,23	32	1045268,61	2522137,34
10	1045428,36	2522482,89	33	1045270,75	2522185,97
11	1045422,43	2522392,84	34	1045282,25	2522163,40
12	1045389,67	2522337,64	35	1045295,58	2522165,24
13	1045378,41	2522319,01	36	1045310,16	2522148,82
14	1045315,07	2522219,95	37	1045302,02	2522185,23
15	1045257,13	2522168,53	38	1045308,98	2522131,17
16	1045258,08	2522149,19	39	1045314,43	2522127,62
17	1045191,71	2522095,35	40	1045315,28	2522127,03
18	1045187,81	2522069,08	41	1045326,67	2522123,84
19	1045186,98	2522067,75	42	1045335,63	2522149,18
20	1045185,46	2522046,90	43	1045315,36	2522182,79
21	1045188,29	2522026,99	44	1045332,23	2522187,77
22	1045195,01	2522000,77	45	1045576,18	2522608,77
23	1045287,20	2521992,49	1	1045637,80	2522633,05



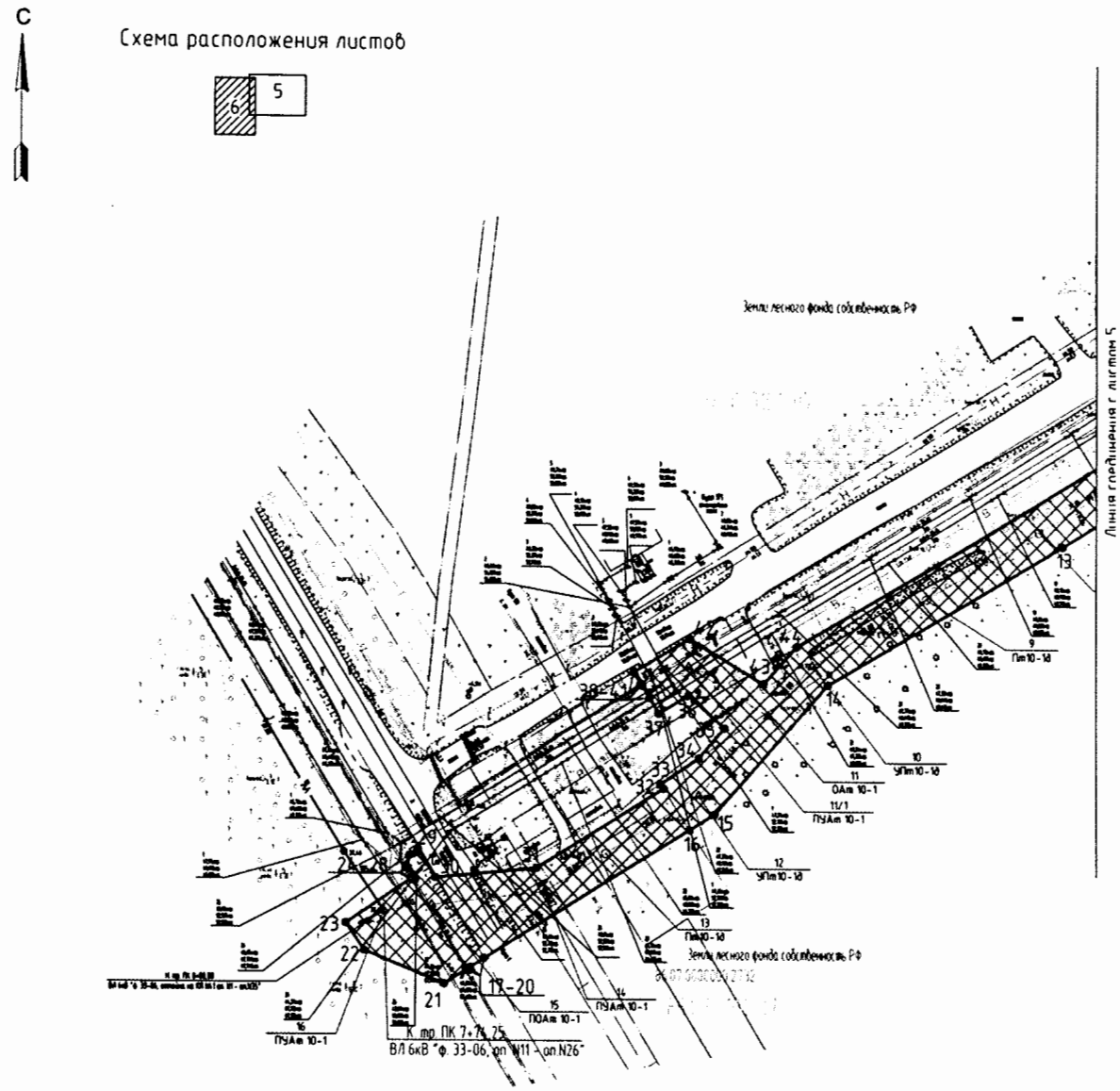
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 - оп. №26» (2 этап строительства)



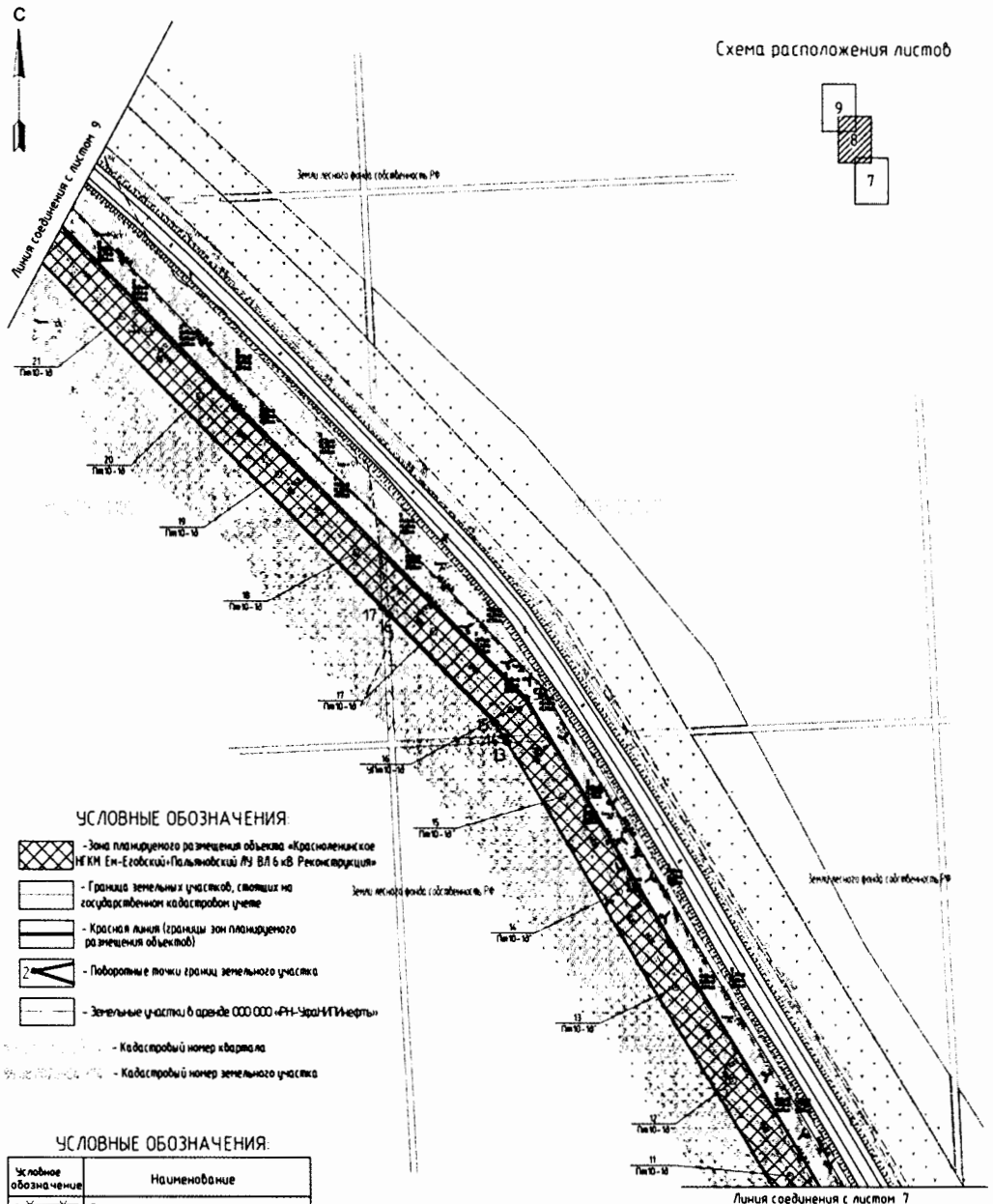
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
	Водовод
	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

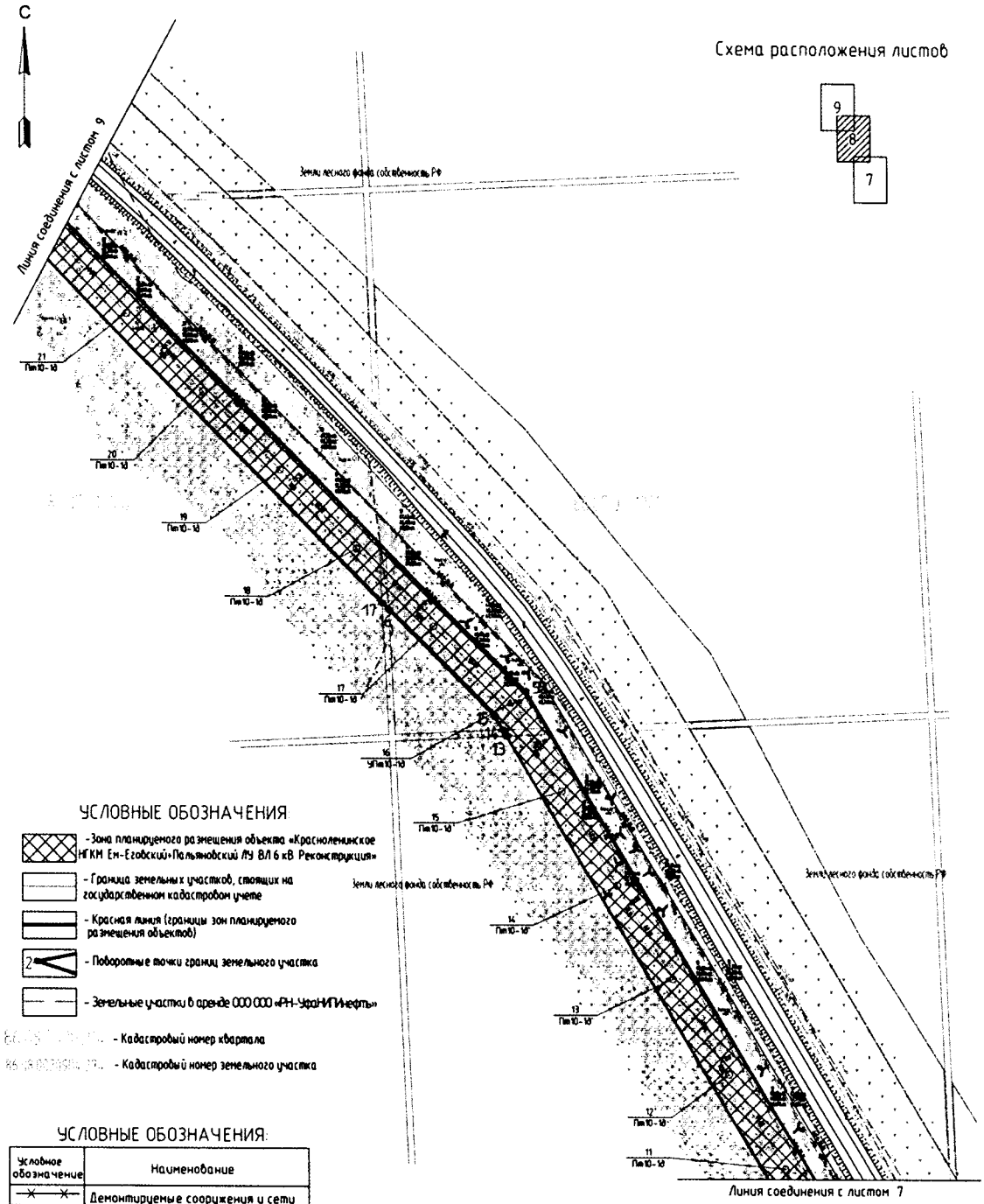
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
	Водовод
	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Лунка ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

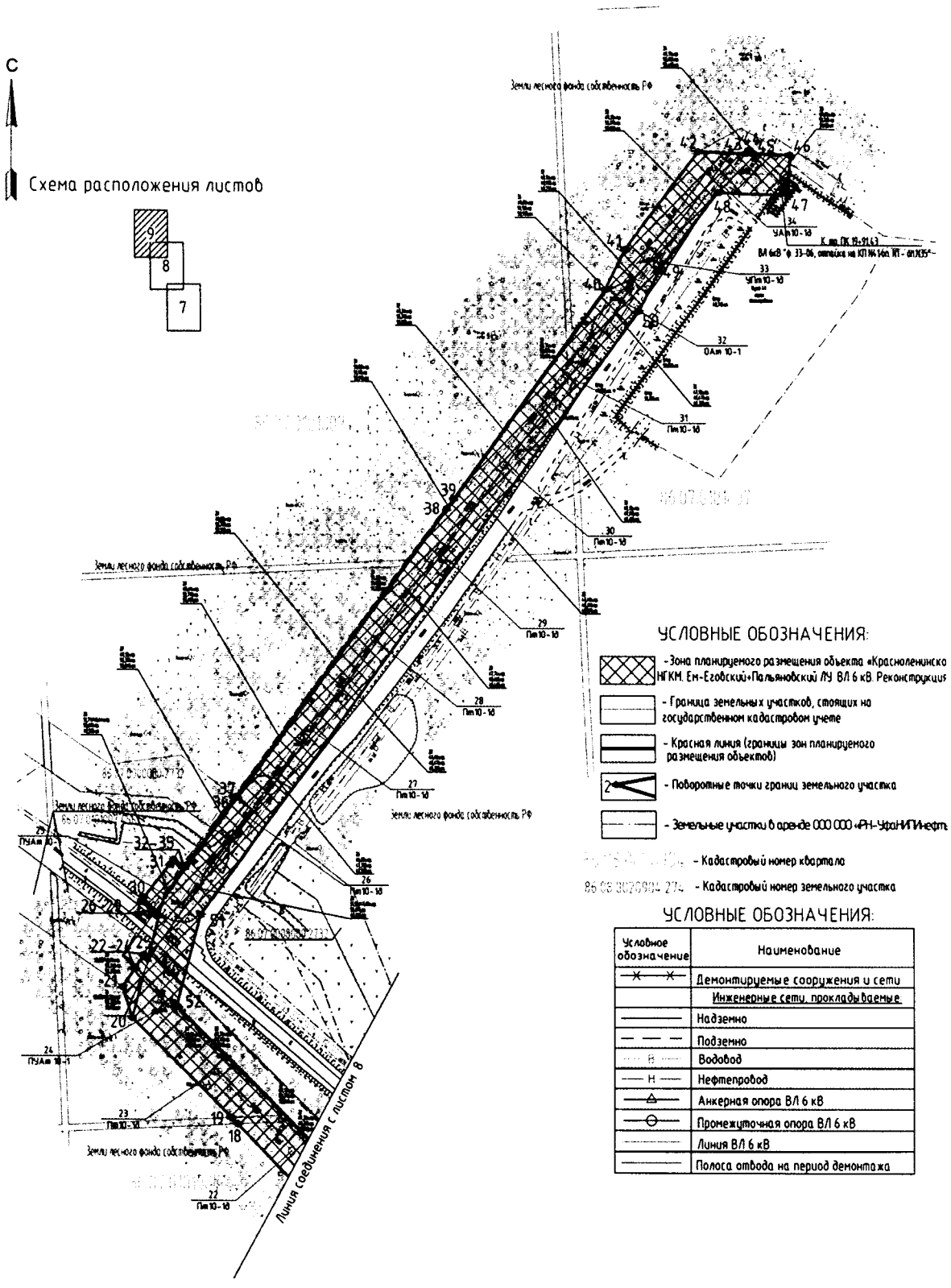
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)



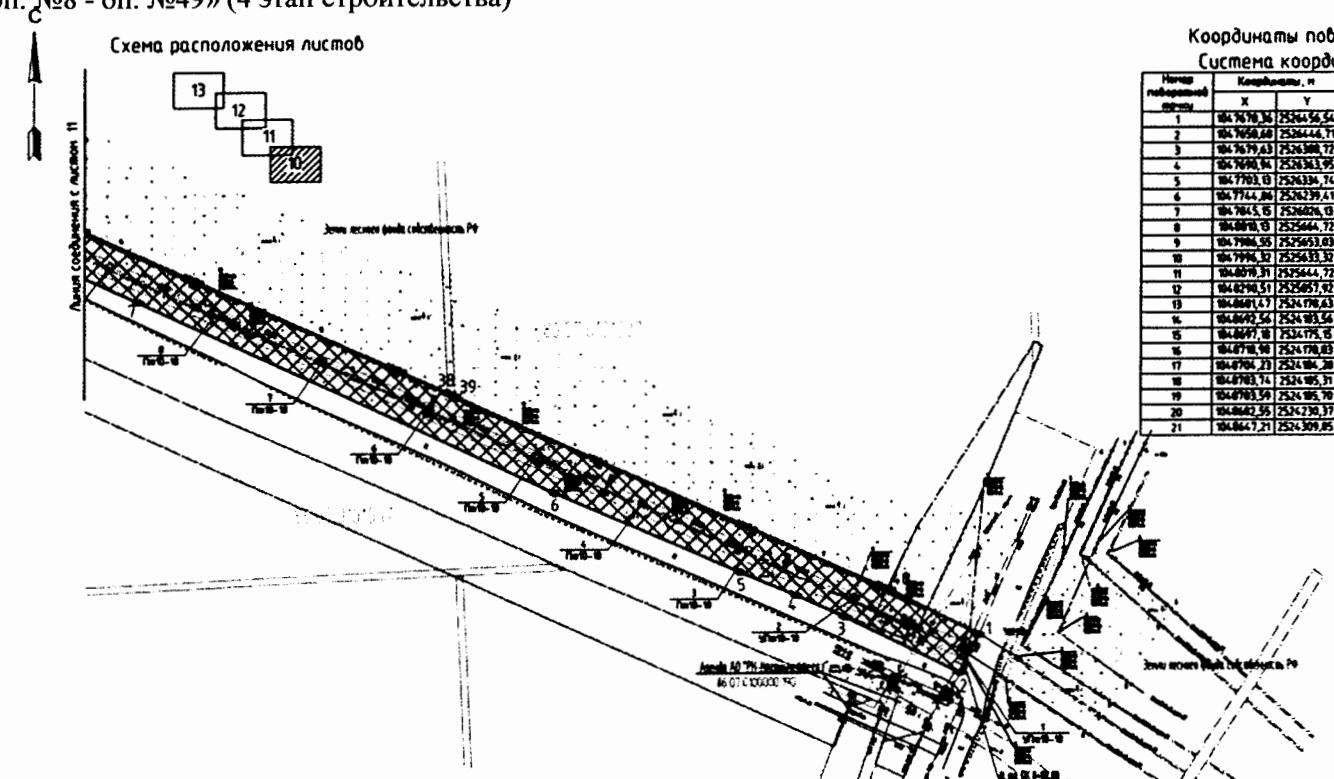
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые
	Надземно
	Подземно
	Водовод
	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	104.7670,36	2526456,54	22	104.6631,58	2524 345,29
2	104.7650,68	2526444,71	23	104.8532,68	2524 567,43
3	104.7679,63	2526388,72	24	104.8529,58	2524 574,56
4	104.7690,94	2526363,95	25	104.85 95, 18	2524 651,73
5	104.7703,13	2526334,74	26	104.84 93,68	2524 655,30
6	104.7744,86	2526239,41	27	104.8358,94	2524 958,18
7	104.7845,15	2526026,13	28	104.8357,34	2524 961,74
8	104.8010,13	2525664,72	29	104.8310,55	2525067,00
9	104.7986,55	2525653,03	30	104.8248,88	2525 176, 19
10	104.7996,32	2525635,32	31	104.8256,09	2525 183,10
11	104.8019,31	2525644,72	32	104.8210,14	2525 264,77
12	104.8298,51	2525057,92	33	104.8277,49	2525 268,35
13	104.8681,47	2524 778,63	34	104.8877,55	2525571,14
14	104.8692,56	2524 183,56	35	104.8875,83	2525574,68
15	104.8697,18	2524 175,15	36	104.7986,74	2525 568,89
16	104.8718,98	2524 178,83	37	104.7983,57	2525 775,88
17	104.8704,23	2524 184,28	38	104.7997,88	2526 184,42
18	104.8703,74	2524 185,31	39	104.7995,38	2526 188,11
19	104.8703,59	2524 185,70	40	104.7694, 15	2526 4 10,19
20	104.8662,55	2524 230,37	1	104.7670,36	2526 456,54
21	104.8647,21	2524 309,85			

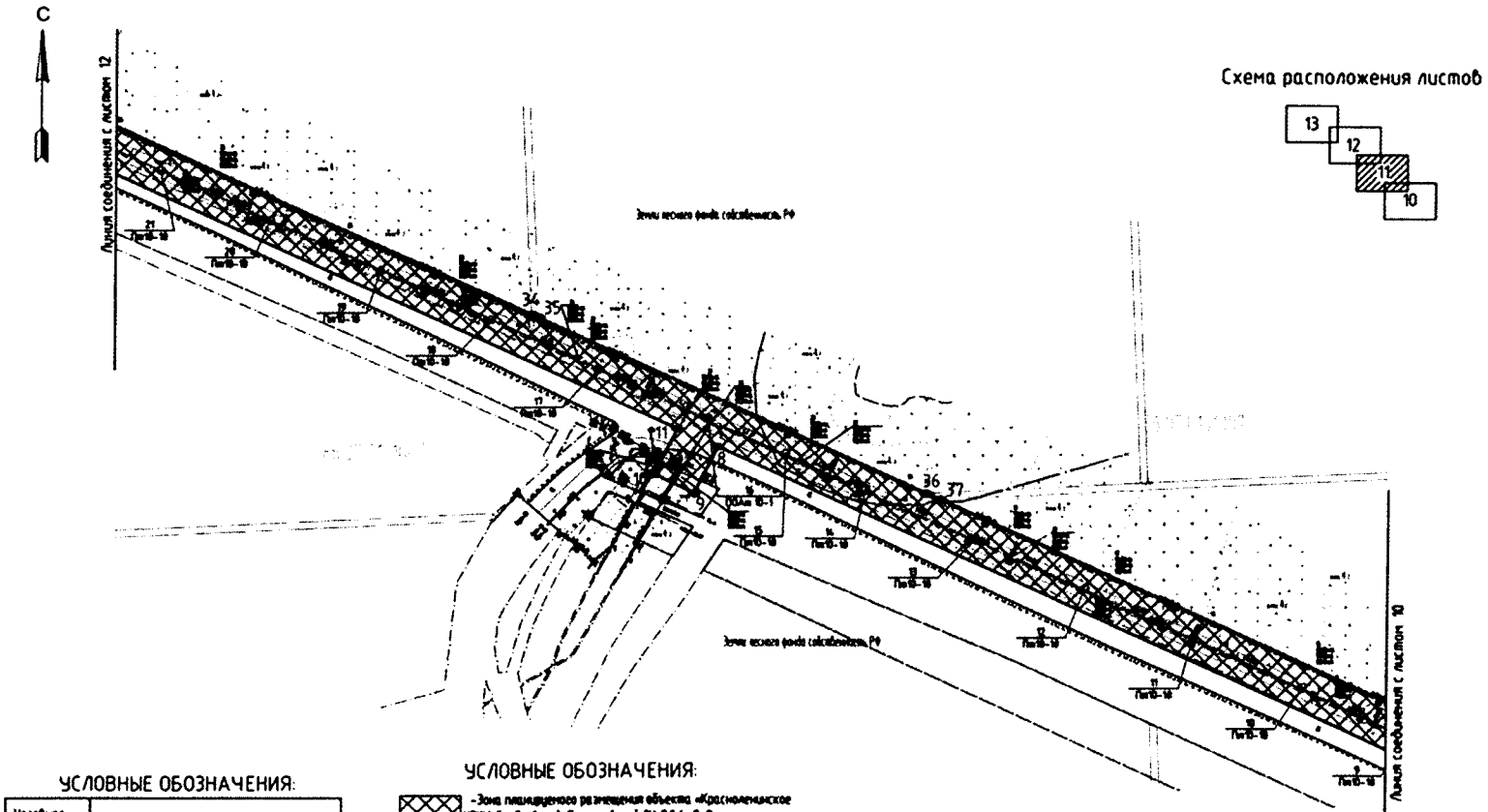
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде 000 000 «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



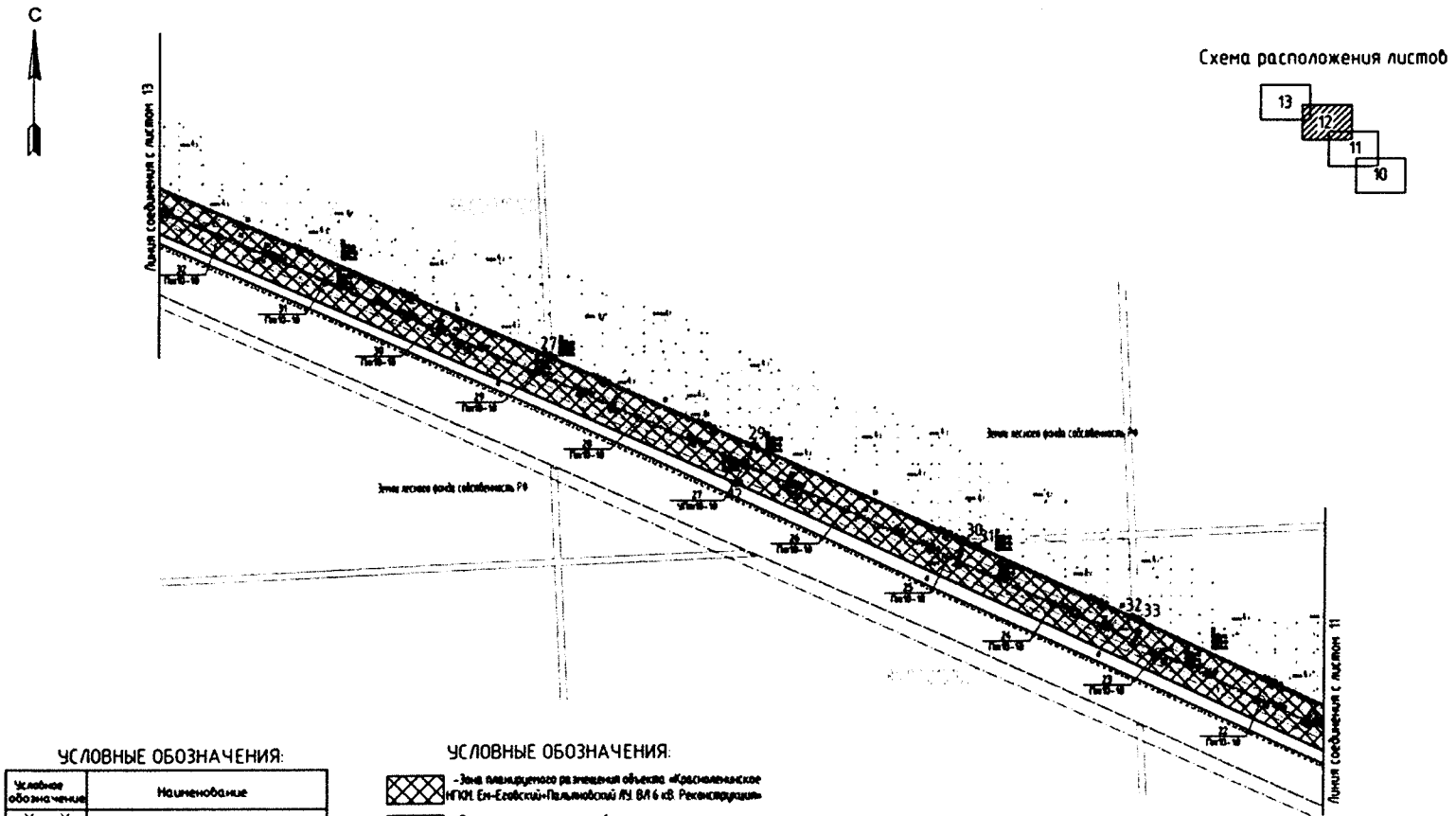
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Краснолениское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



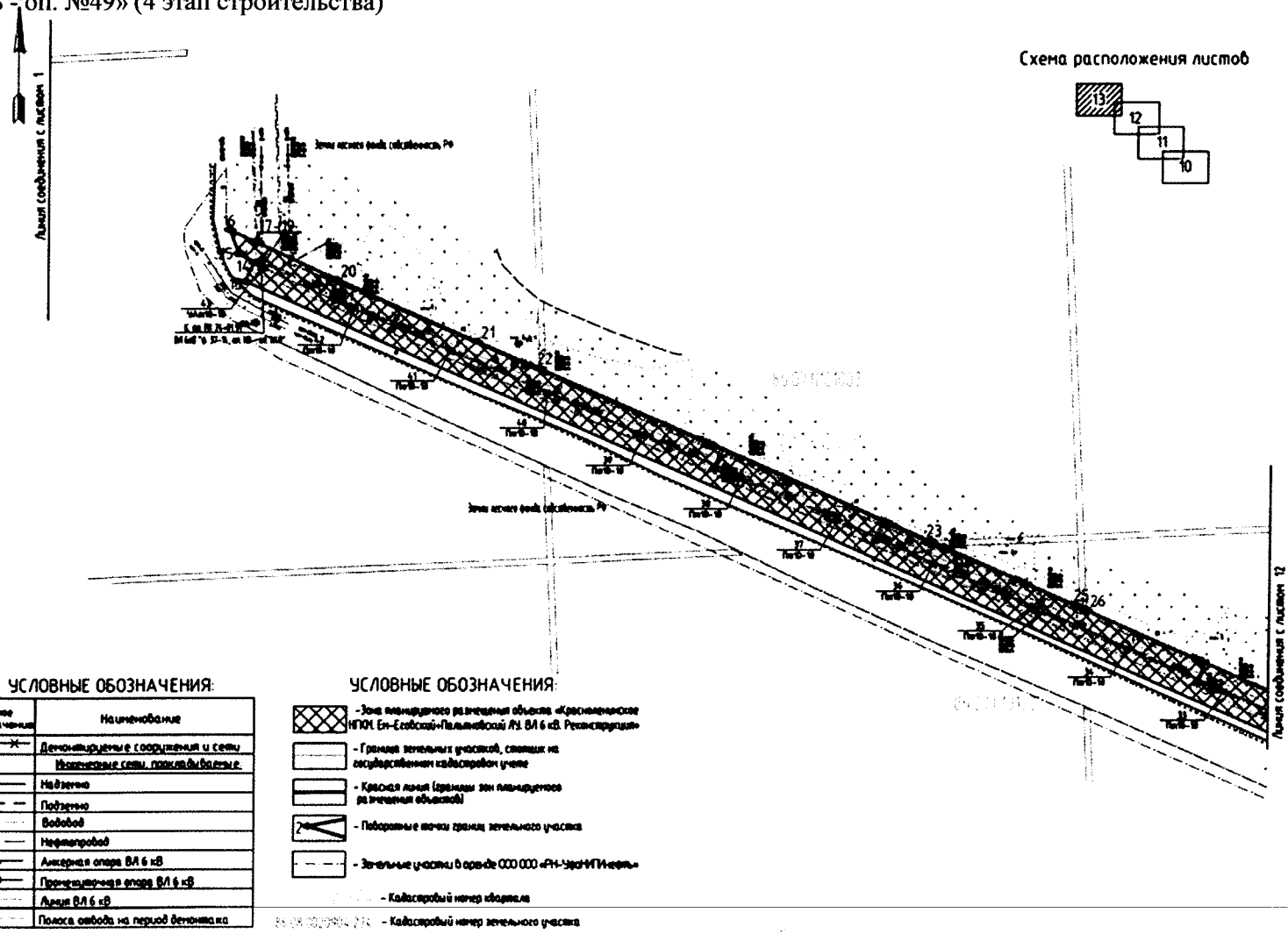
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, проложенные:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

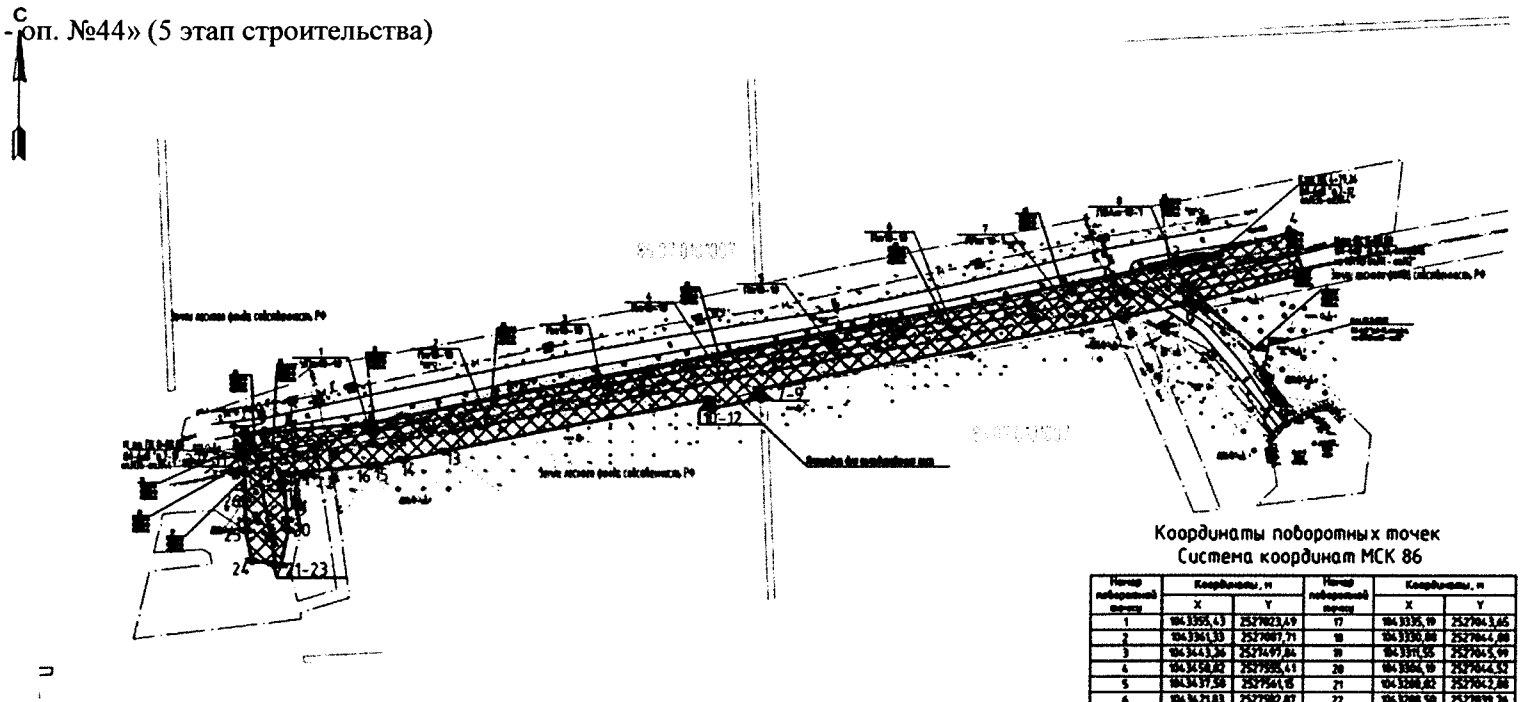
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде 000 000 «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 – оп. №49» (4 этап строительства)



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №36 - оп. №44» (5 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	104 3355,43	2527823,49	17	104 3335,19	2527804,65
2	104 3361,33	2527807,71	18	104 3330,88	2527864,88
3	104 3443,26	2527497,84	19	104 3341,55	2527864,99
4	104 34 50,82	2527598,41	20	104 3386,19	2527844,52
5	104 34 37,58	2527564,15	21	104 3388,82	2527842,88
6	104 34 21,83	2527582,67	22	104 3388,50	2527839,76
7	104 3378,44	2527588,77	23	104 3388,64	2527838,72
8	104 3374,95	2527585,86	24	104 3390,28	2527838,27
9	104 3373,41	2527586,88	25	104 3385,81	2527825,16
10	104 3368,38	2527568,86	26	104 3372,87	2527824,84
11	104 3372,86	2527560,15	27	104 3385,49	2527826,58
12	104 3373,29	2527559,89	28	104 3336,49	2527826,47
13	104 3344,48	2527595,29	29	104 336,3,95	2527823,67
14	104 3342,18	2527584,77	30	104 3344,25	2527823,43
15	104 3339,53	2527598,88	31	104 3344,43	2527824,31
16	104 3339,22	2527807,56	1	104 3355,43	2527823,49

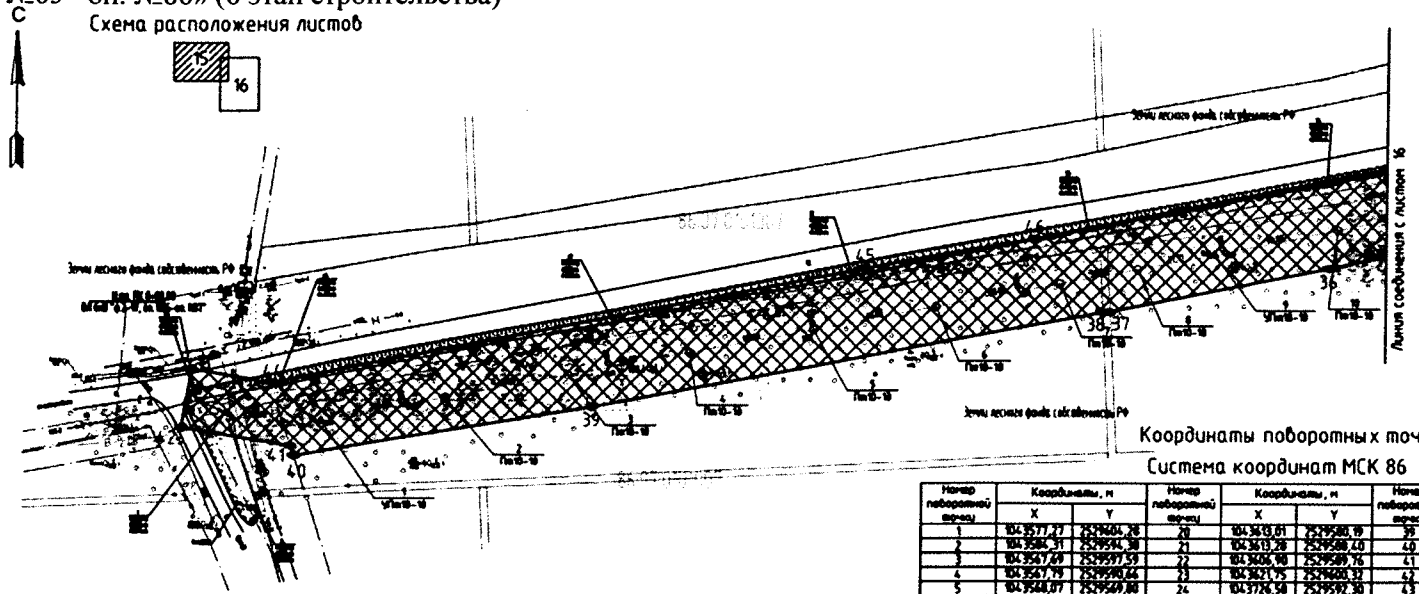
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, проектируемые:
	Надземно
	Подземно
	Вдоль опор
— Н —	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский-Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 - оп. №86» (6 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	104.3577,27	25294[illegible],28	20	104.3613,01	25295[illegible],19	39	104.3655,41	25288[illegible],76
2	104.3586,31	25295[illegible],38	21	104.3613,28	25295[illegible],40	40	104.3631,74	25286[illegible],43
3	104.3587,69	25295[illegible],53	22	104.3606,98	25295[illegible],76	41	104.3636,54	25286[illegible],91
4	104.3587,79	25295[illegible],64	23	104.3621,75	25294[illegible],32	42	104.3645,66	25286[illegible],02
5	104.3588,07	25295[illegible],88	24	104.3726,58	25295[illegible],30	43	104.3676,22	25286[illegible],05
6	104.3593,36	25295[illegible],53	25	104.3797,41	25295[illegible],36	44	104.3667,64	25288[illegible],50
7	104.3593,74	25295[illegible],12	26	104.3790,05	25294[illegible],74	45	104.3723,34	25289[illegible],44
8	104.3593,71	25294[illegible],00	27	104.3789,14	25294[illegible],40	46	104.3737,59	25290[illegible],98
9	104.3594,75	25294[illegible],62	28	104.3787,22	25294[illegible],11	47	104.3779,47	25292[illegible],86
10	104.3594,37	25294[illegible],26	29	104.3786,95	25294[illegible],77	48	104.3786,49	25292[illegible],87
11	104.3592,31	25294[illegible],51	30	104.3780,68	25294[illegible],45	49	104.3803,99	25293[illegible],12
12	104.3591,60	25294[illegible],91	31	104.3765,99	25294[illegible],69	50	104.3815,51	25294[illegible],71
13	104.3596,25	25294[illegible],93	32	104.3765,87	25293[illegible],52	51	104.3811,68	25294[illegible],78
14	104.3595,86	25294[illegible],10	33	104.3770,55	25293[illegible],49	52	104.3829,11	25295[illegible],47
15	104.3596,35	25294[illegible],05	34	104.3765,83	25293[illegible],65	53	104.3738,92	25292[illegible],44
16	104.3594,65	25295[illegible],72	35	104.3765,19	25293[illegible],96	54	104.3646,11	25292[illegible],81
17	104.3599,47	25295[illegible],52	36	104.3723,42	25293[illegible],35	55	104.3611,50	25292[illegible],84
18	104.3601,28	25295[illegible],72	37	104.3702,20	25294[illegible],37	56	104.3596,91	25294[illegible],24
19	104.3601,59	25295[illegible],33	38	104.3701,95	25294[illegible],81	1	104.3577,27	25294[illegible],28

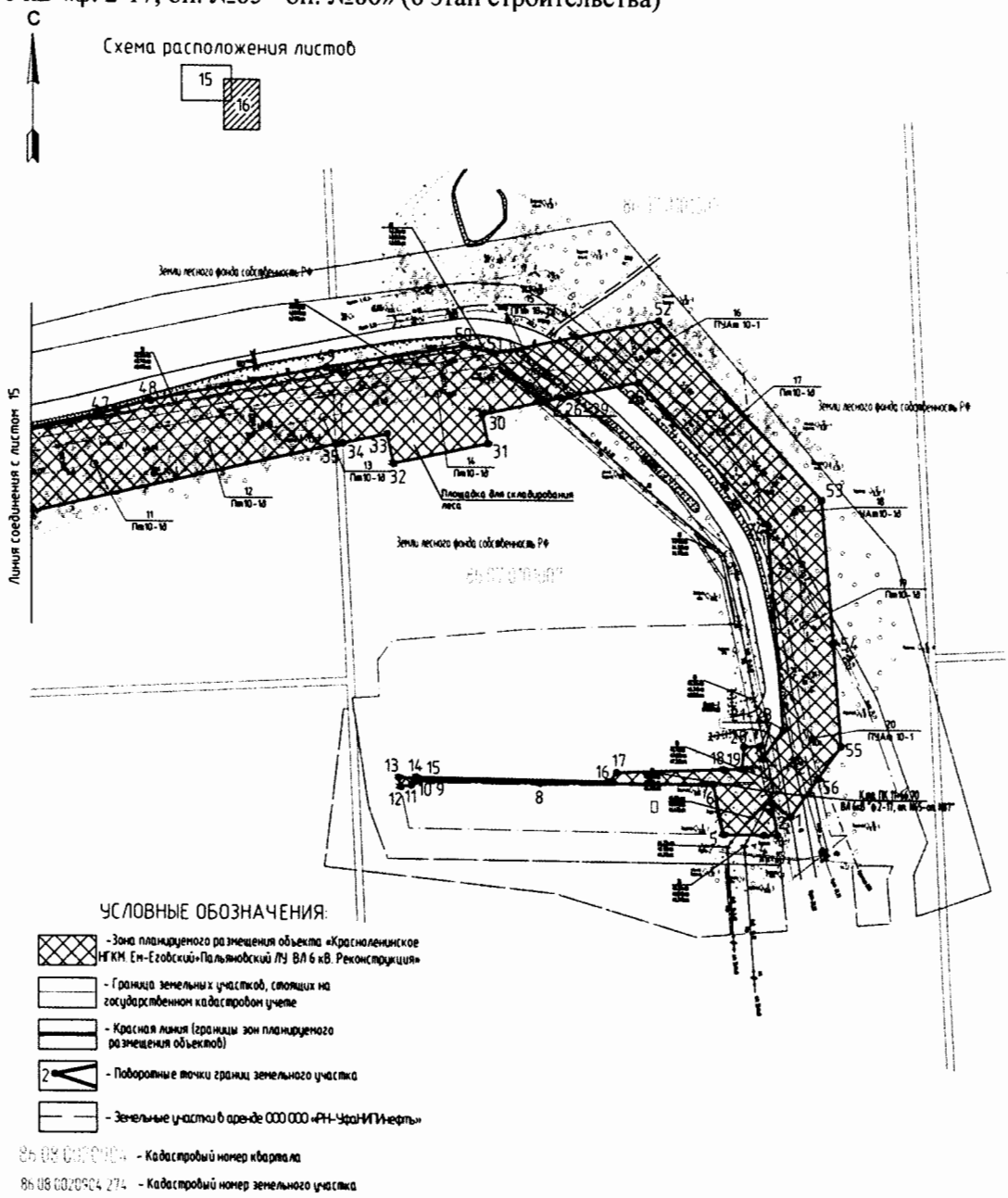
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, подлежащие:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Границы земельных участков, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в кв-де 000:000 «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 - оп. №86» (6 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

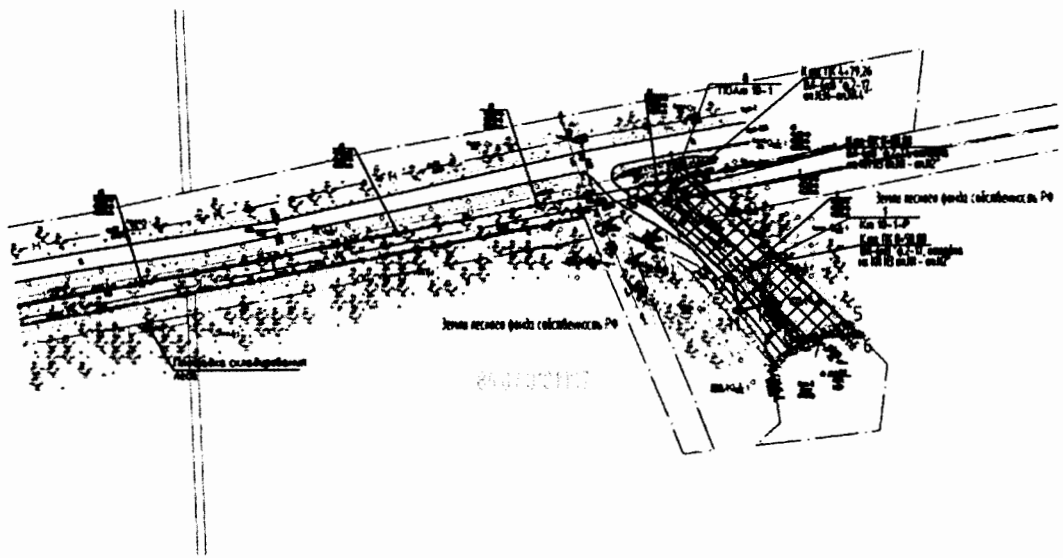
- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПинефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, отпайка на КП №3 оп. №1 - оп. №2» (7 этап строительства)

С



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y
1	104 3444,81	2527504,17
2	104 3422,58	2527527,29
3	104 3427,85	2527528,66
4	104 3412,91	2527537,74
5	104 3371,92	2527579,81
6	104 3367,52	2527583,59
7	104 3366,12	2527563,48
8	104 3365,75	2527557,99
9	104 3381,08	2527544,12
10	104 3382,83	2527545,32
11	104 3378,42	2527530,68
12	104 3392,73	2527527,15
13	104 3427,87	2527489,22
1	104 3444,81	2527504,17

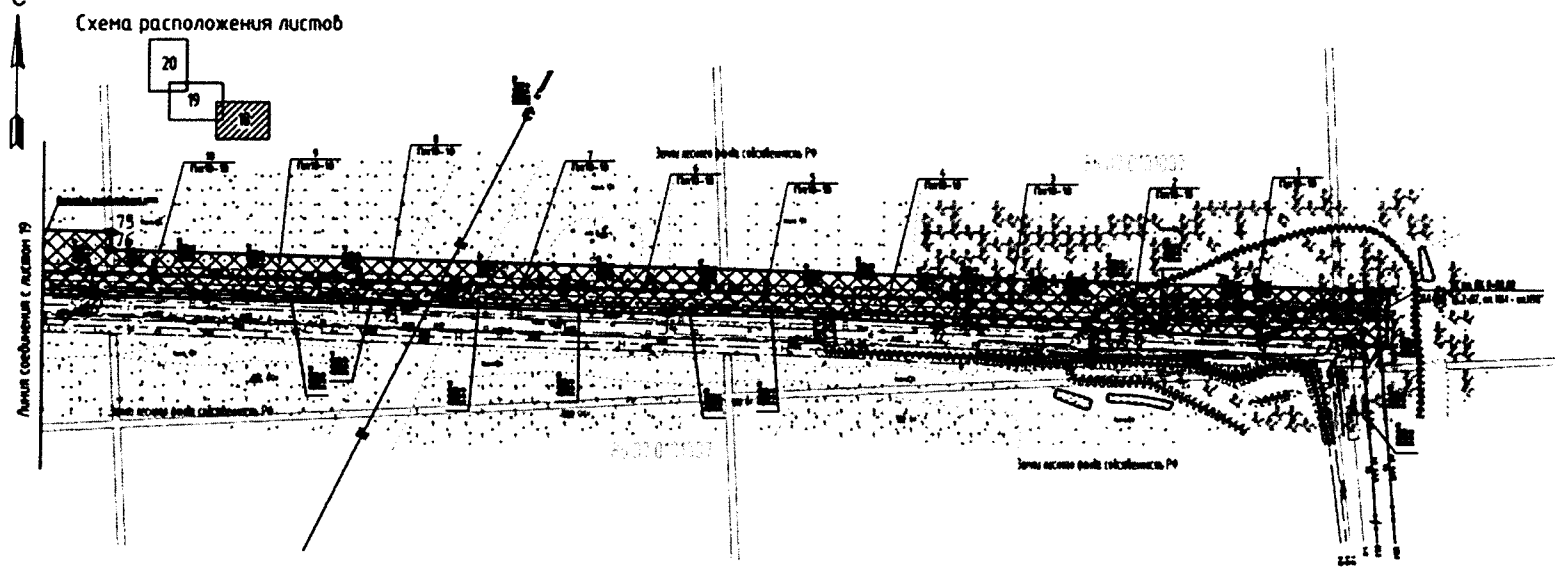
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
—Х—Х—	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, подлежащие:
———	Надземно
— — —	Подземно
—В—	Водовод
—Н—	Нефтепровод
—△—	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
—○—	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
———	Линия ВЛ 6 кВ
———	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y		X	Y
1	6547957,85	2524426,84	24	6547977,55	2524444,93	47	6547989,26	2524395,27	70	6547997,31	2524341,37
2	6547959,80	2524419,15	25	6547980,43	2524453,25	48	6547986,95	2524392,44	71	6547997,20	2524334,39
3	6547959,86	2524416,67	26	6547980,25	2524454,11	49	6547986,85	2524389,91	72	6547996,79	2524327,70
4	6547959,89	2524415,44	27	6547980,10	2524454,63	50	6547983,97	2524385,81	73	6547997,11	2524324,41
5	6547960,01	2524408,29	28	6547989,11	2524477,20	51	6547988,23	2524382,76	74	6547996,10	2524324,21
6	6547960,18	2524407,19	29	6547996,08	2524478,44	52	6547988,20	2524384,19	75	6547996,28	2524323,39
7	6547960,35	2524405,44	30	6547995,85	2524479,10	53	6547991,18	2524384,55	76	6547997,28	2524323,18
8	6547961,25	2524401,07	31	6547995,61	2524480,77	54	6547993,77	2524384,03	1	6547997,65	2524426,84
9	6547961,39	2524399,64	32	6547995,55	2524480,77	55	6547995,29	2524382,85			
10	6547961,56	2524396,19	33	6547995,77	2524477,08	56	6547995,77	2524382,35	77	6547997,88	2524317,15
11	6547961,88	2524393,77	34	6547997,58	2524478,65	57	6547998,61	2524382,35	78	6547998,24	2524318,64
12	6547958,78	2524388,53	35	6547997,51	2524482,45	58	6547997,41	2524385,51	79	6547998,50	2524325,73
13	6547963,59	2524385,82	36	6547998,76	2524477,58	59	6547998,41	2524385,79	80	6547998,88	2524330,87
14	6547965,77	2524384,76	37	6547997,58	2524474,77	60	6547998,03	2524389,01	81	6547997,20	2524334,93
15	6547968,64	2524388,24	38	6547998,89	2524472,78	61	6547998,28	2524388,55	82	6547998,03	2524338,03
16	6547965,77	2524388,86	39	6547996,38	2524471,54	62	6547997,44	2524385,33	83	6547997,88	2524317,15
17	6547968,38	2524378,17	40	6547997,58	2524469,43	63	6547999,38	2524385,91			
18	6547968,57	2524368,22	41	6547998,21	2524469,09	64	6547997,91	2524377,41	84	6547995,33	2524383,64
19	6547971,79	2524368,44	42	6547995,91	2524467,78	65	6547998,88	2524376,44	85	6547995,57	2524382,33
20	6547968,64	2524364,87	43	6547997,91	2524466,84	66	6547998,91	2524376,54	86	6547993,91	2524383,43
21	6547968,71	2524364,20	44	6547995,61	2524465,70	67	6547999,36	2524368,54	87	6547993,35	2524383,33
22	6547972,24	2524364,24	45	6547995,50	2524463,63	68	6547997,91	2524365,11	88	6547995,33	2524383,64
23	6547975,84	2524365,39	46	6547995,86	2524463,07	69	6547997,67	2524360,28			

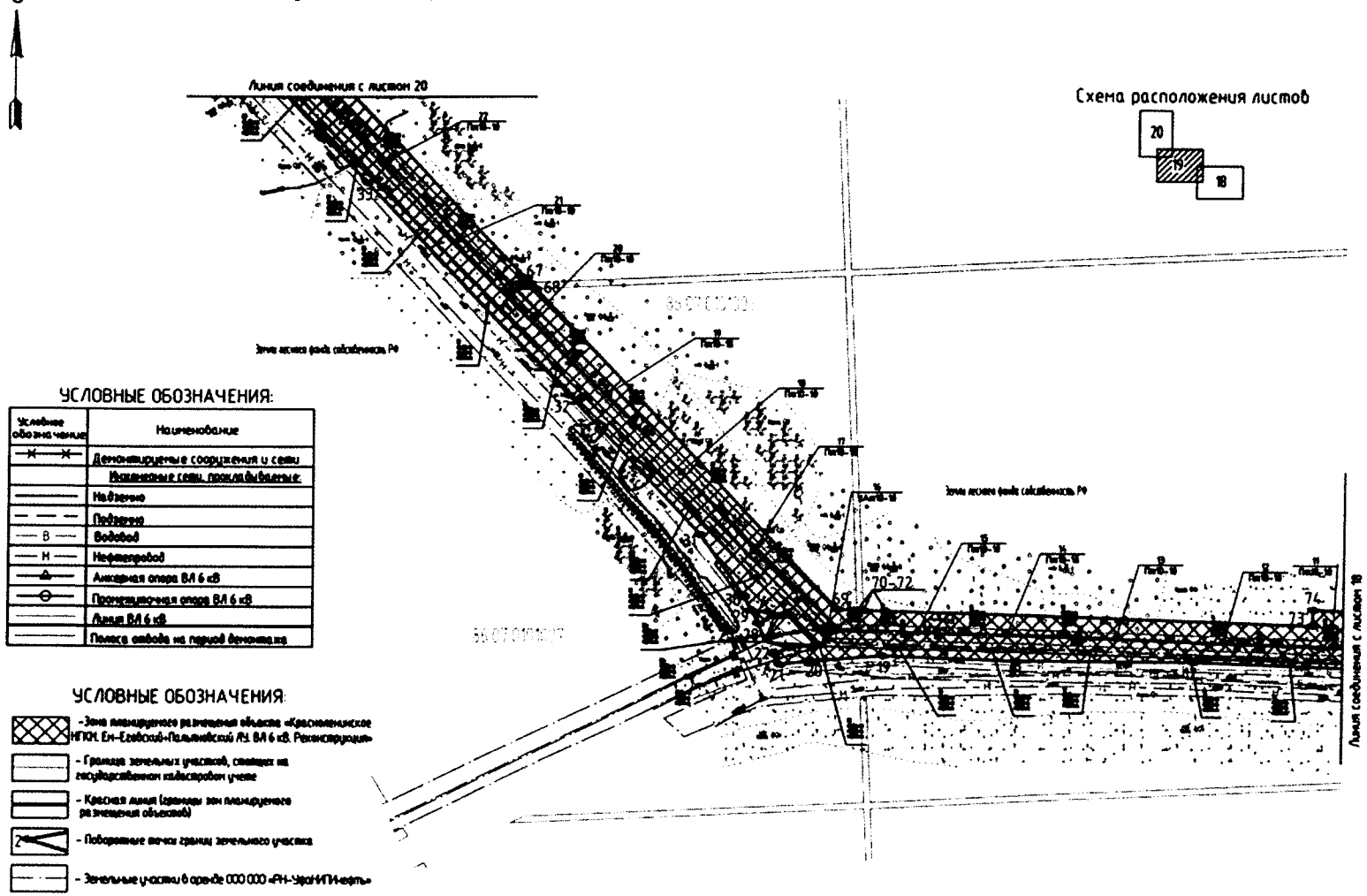
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН- УфаНИПИнефть»
- 86:08:0020904:[illegible] - Кадастровый номер квартала
- 86:08:0020904:274 - Кадастровый номер земельного участка

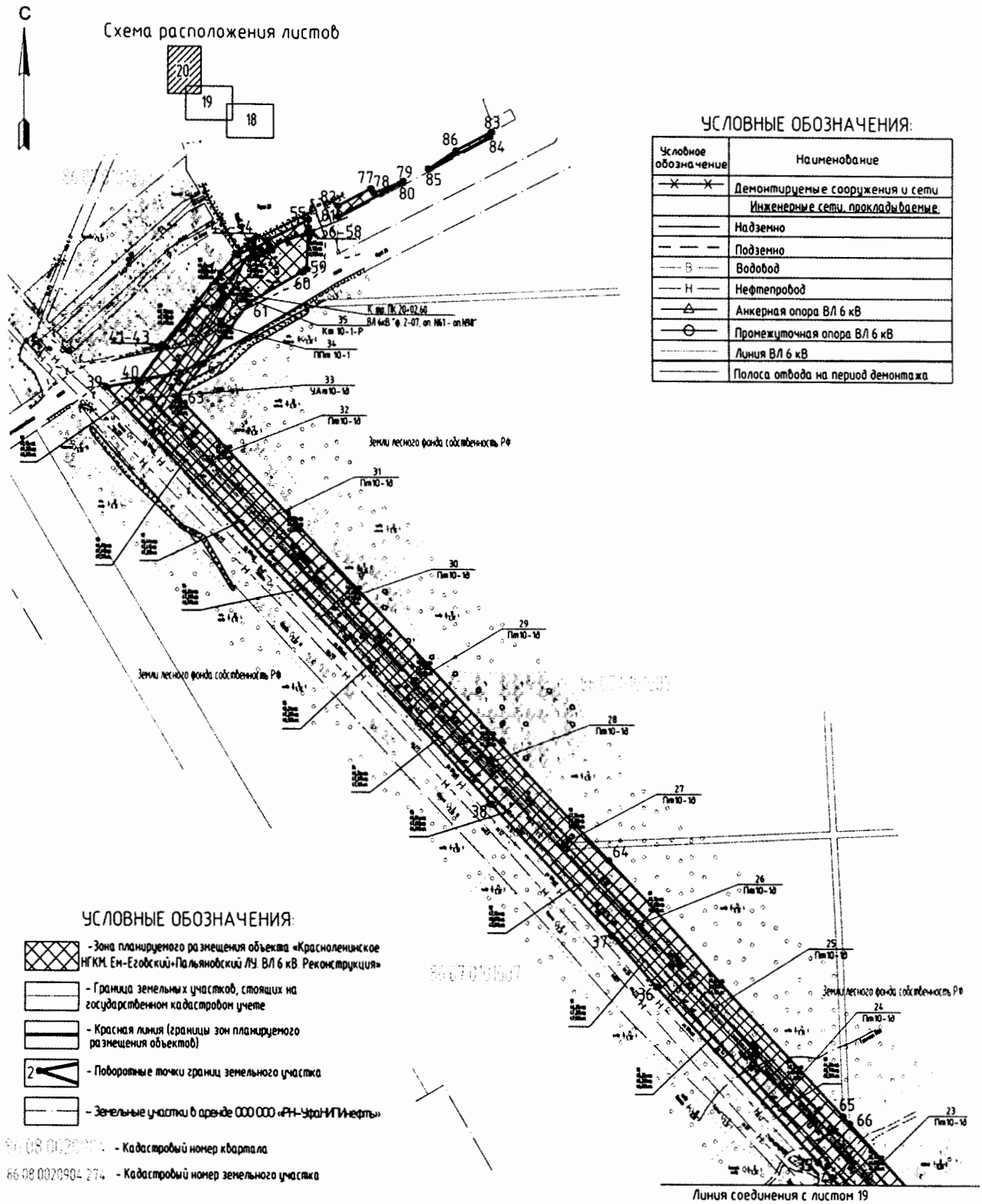
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условные обозначения	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, покидаемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

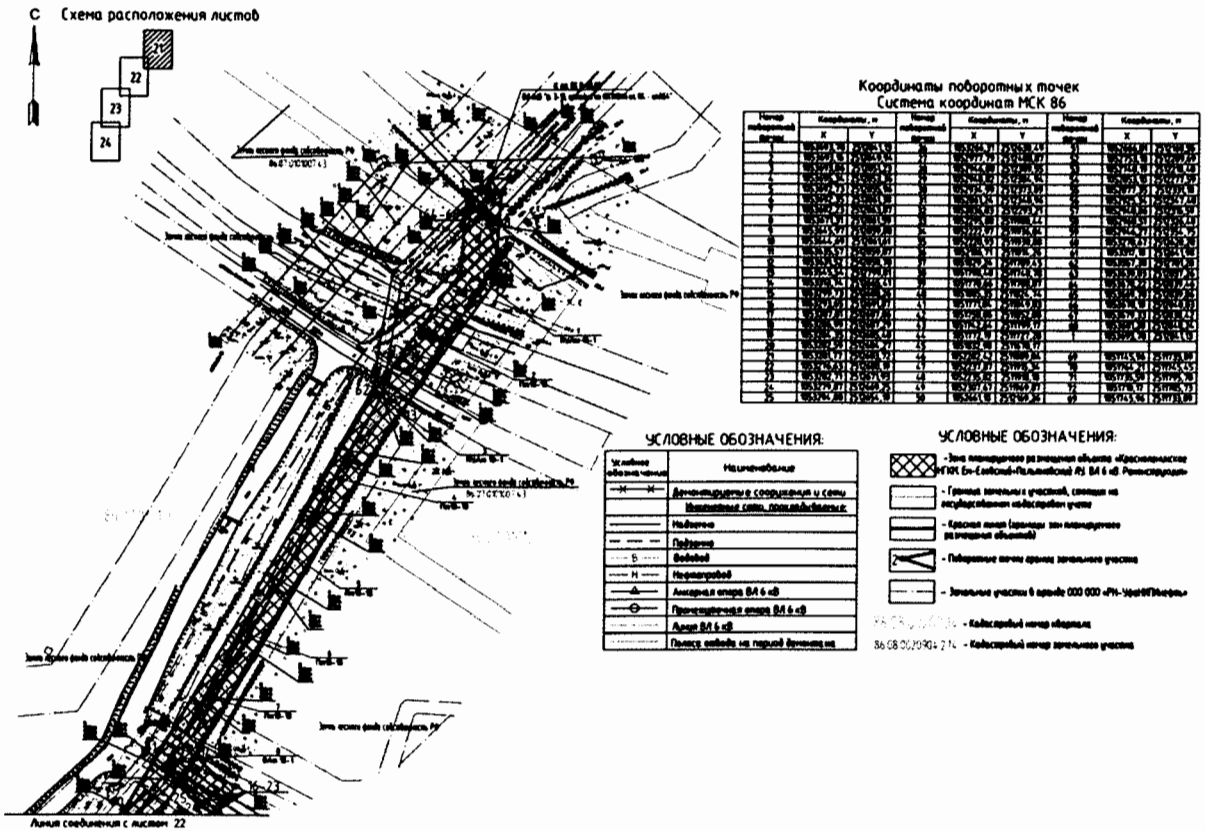
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)



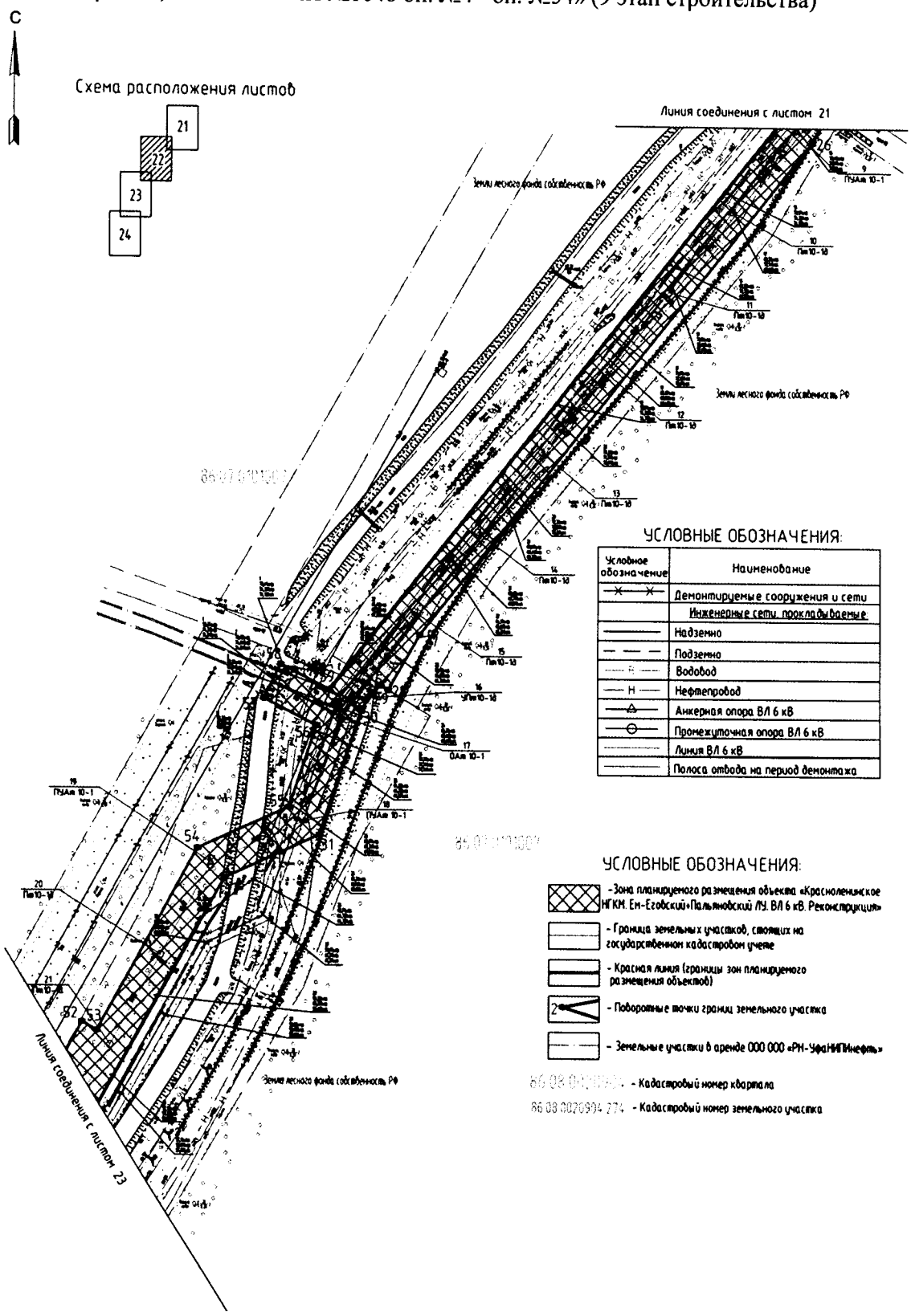
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)



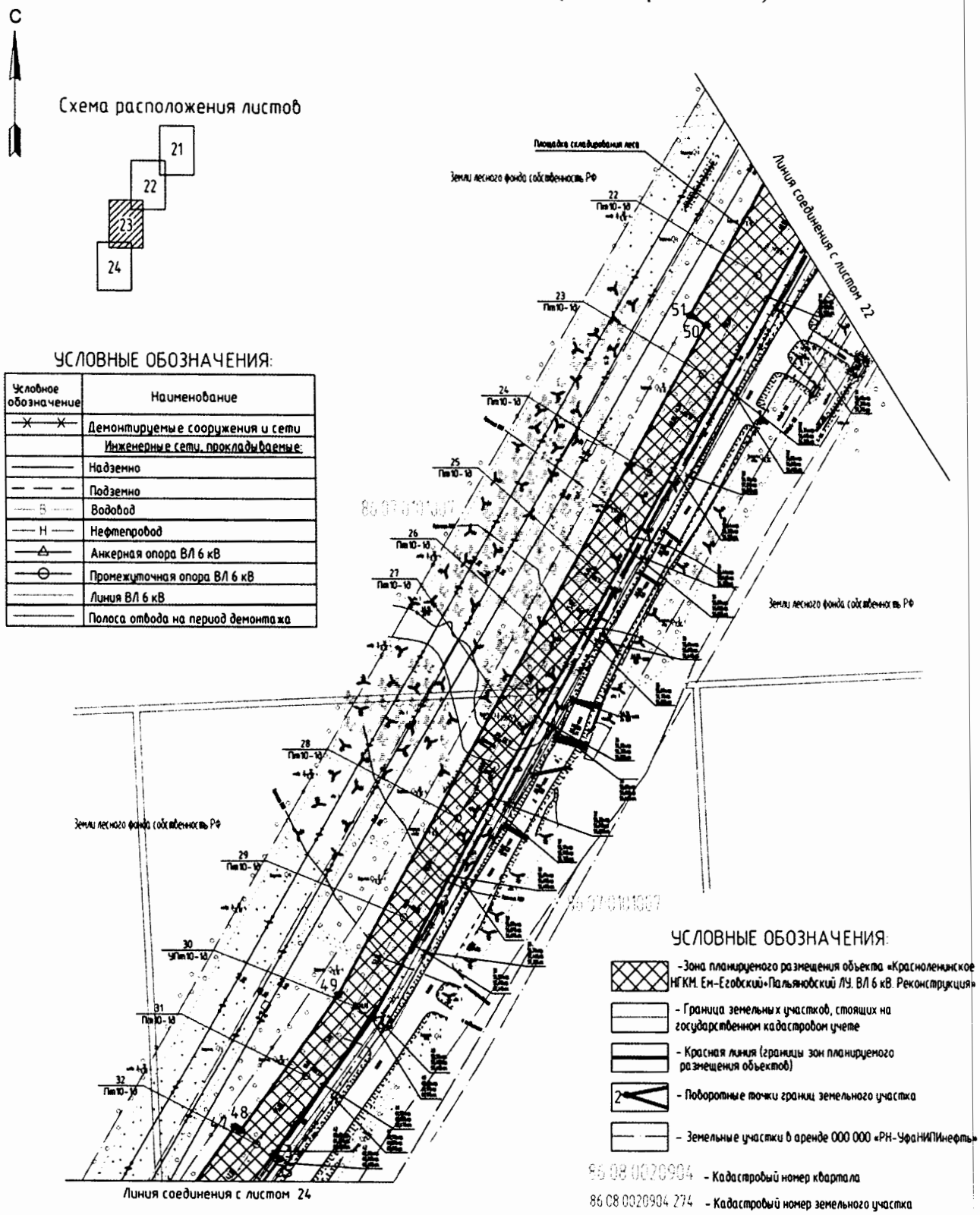
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



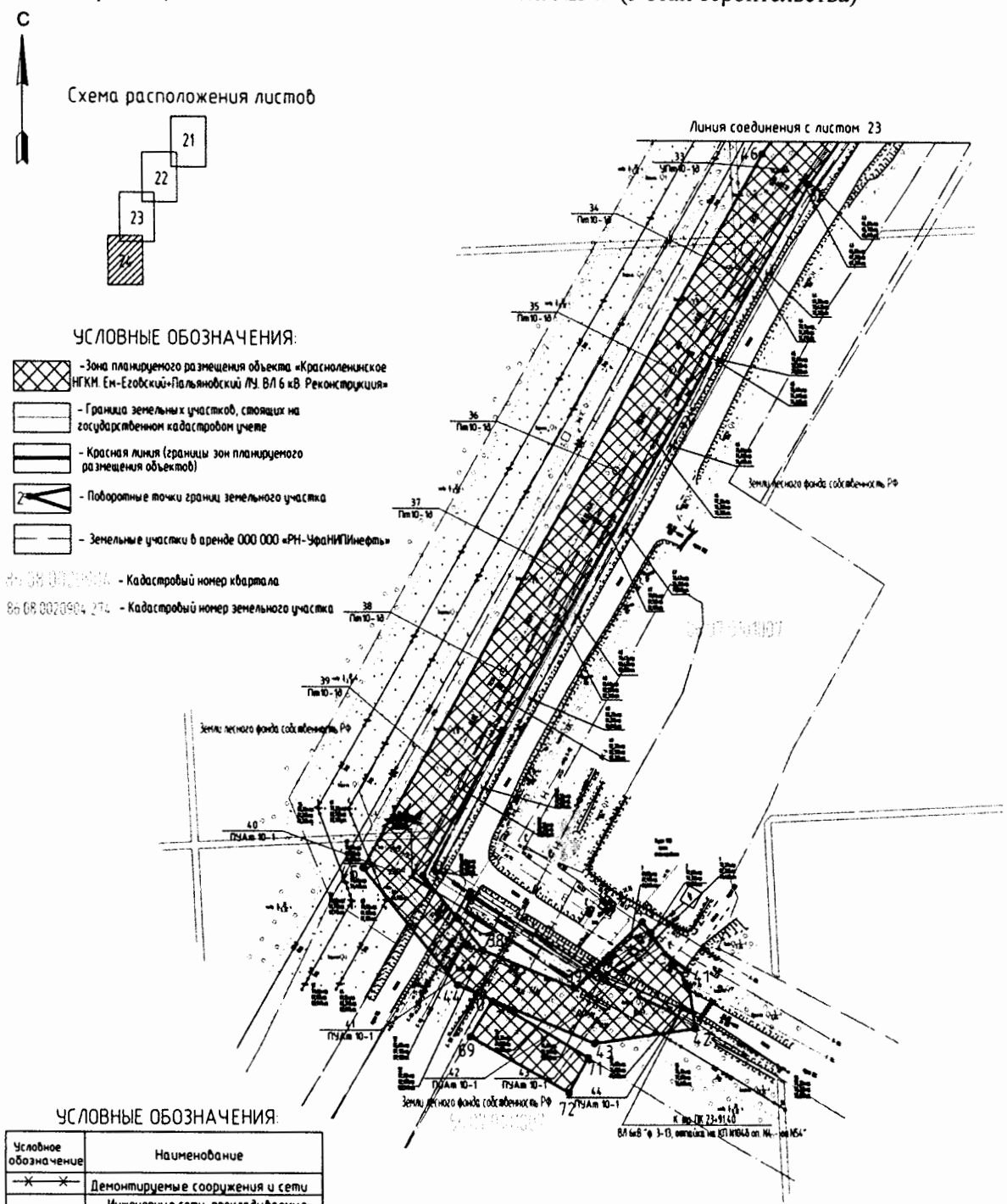
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО
ОБЪЕКТА РЕГИОНАЛЬНОГО
ЗНАЧЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
«КРАСНОЛЕНИНСКОЕ НГКМ. ЕМ-ЕГОВСКИЙ +
ПАЛЬЯНОВСКИЙ ЛУ. ВЛ 6 КВ. РЕКОНСТРУКЦИЯ»
СИСТЕМА КООРДИНАТ МСК-86

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1 этап строительства		
1	1040751,17	2526292,71
2	1040721,17	2526318,93
3	1040720,11	2526323,06
4	1040719,87	2526324,02
5	1040718,50	2526329,32
6	1040681,06	2526314,94
7	1040652,70	2526303,89
8	1040592,62	2526280,07
9	1040524,98	2526258,57
10	1040515,93	2526263,98
11	1040516,60	2526265,34
12	1040514,70	2526266,43
13	1040513,82	2526266,93
14	1040511,03	2526268,53
15	1040510,16	2526269,03
16	1040507,35	2526270,64
17	1040500,85	2526259,66
18	1040490,24	2526265,94
19	1040485,79	2526258,25
20	1040520,00	2526236,19
21	1040593,02	2526259,57
22	1040682,70	2526292,24
23	1040708,73	2526300,58
24	1040731,72	2526280,49
25	1040787,53	2526077,96

Номер точки	Координаты	
	X	Y
26	1040774,54	2526073,83
27	1040779,99	2526054,03
28	1040780,26	2526053,06
29	1040781,47	2526048,68
30	1040793,62	2526052,03
31	1040799,81	2526033,42
32	1040823,27	2526019,35
33	1041120,65	2525477,15
34	1041114,95	2525474,02
35	1041348,54	2525048,12
36	1041387,03	2524974,59
37	1041393,40	2524961,95
38	1041399,39	2524964,86
39	1041401,62	2524960,58
40	1041419,51	2524926,12
41	1041420,14	2524924,91
42	1041443,05	2524880,81
43	1041444,28	2524877,59
44	1041451,57	2524858,51
45	1041452,13	2524857,07
46	1041478,07	2524789,29
47	1041476,52	2524788,40
48	1041461,82	2524777,97
49	1041473,53	2524771,21
50	1041480,47	2524783,00
51	1041484,83	2524771,60
52	1041484,32	2524764,85
53	1041479,69	2524711,29
54	1041466,87	2524557,74
55	1041295,99	2524494,81
56	1041280,47	2524438,32
57	1041261,18	2524443,61
58	1041247,94	2524395,40
59	1041267,23	2524390,10
60	1041256,74	2524351,91
61	1041190,85	2524290,65
62	1041184,90	2524285,12
63	1040953,91	2524159,49
64	1040960,54	2524147,29
65	1040965,93	2524137,39
66	1040971,78	2524143,20

Номер точки	Координаты	
	X	Y
67	1040972,58	2524143,83
68	1040977,53	2524147,29
69	1040985,41	2524151,58
70	1041017,79	2524169,19
71	1041110,47	2524219,59
72	1041197,85	2524267,12
73	1041222,05	2524289,62
74	1041273,64	2524330,47
75	1041276,72	2524341,61
76	1041286,37	2524376,73
77	1041291,48	2524395,32
78	1041313,83	2524476,72
79	1041326,31	2524480,91
80	1041451,22	2524523,32
81	1041461,96	2524501,87
82	1041465,59	2524501,30
83	1041472,04	2524536,20
84	1041478,20	2524538,47
85	1041487,30	2524537,30
86	1041494,06	2524536,44
87	1041495,06	2524536,31
88	1041502,98	2524535,30
89	1041505,77	2524557,12
90	1041489,25	2524559,23
91	1041493,11	2524589,02
92	1041507,14	2524774,86
93	1041463,16	2524889,82
94	1041414,59	2524983,34
95	1041420,35	2524986,33
96	1041384,70	2525054,97
97	1041145,63	2525490,85
98	1041139,93	2525487,73
99	1040839,69	2526035,15
100	1040837,89	2526036,61
101	1040818,53	2526048,26
1	1040751,17	2526292,71
2 этап строительства		
1	1045637,80	2522633,05
2	1045629,74	2522653,52
3	1045623,79	2522651,18
4	1045620,98	2522657,70

Номер точки	Координаты	
	X	Y
5	1045615,16	2522647,78
6	1045587,14	2522636,74
7	1045565,13	2522628,06
8	1045561,11	2522626,48
9	1045432,16	2522409,23
10	1045428,38	2522402,89
11	1045422,43	2522392,84
12	1045389,67	2522337,64
13	1045378,41	2522319,01
14	1045315,07	2522211,95
15	1045257,13	2522160,53
16	1045250,08	2522149,19
17	1045191,71	2522055,35
18	1045187,81	2522049,08
19	1045186,98	2522047,75
20	1045186,46	2522046,90
21	1045180,29	2522036,99
22	1045195,01	2522000,77
23	1045207,28	2521992,49
24	1045227,40	2522022,32
25	1045226,95	2522022,59
26	1045227,10	2522024,13
27	1045232,36	2522020,79
28	1045237,96	2522021,48
29	1045240,63	2522025,52
30	1045227,98	2522033,23
31	1045232,42	2522079,15
32	1045268,61	2522137,34
33	1045270,75	2522135,97
34	1045282,25	2522153,40
35	1045295,58	2522165,24
36	1045310,16	2522148,82
37	1045302,02	2522135,23
38	1045308,98	2522131,17
39	1045314,43	2522127,62
40	1045315,28	2522127,03
41	1045320,47	2522123,86
42	1045335,63	2522149,18
43	1045315,36	2522182,79
44	1045332,23	2522197,77
45	1045576,18	2522608,77

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	1045637,80	2522633,05
3 этап строительства		
1	1045195,01	2522000,77
2	1045207,28	2521992,49
3	1045230,11	2521977,09
4	1045368,69	2521893,74
5	1045364,31	2521886,46
6	1045403,83	2521862,68
7	1045407,15	2521860,69
8	1045414,89	2521873,54
9	1045560,30	2521786,08
10	1045566,58	2521782,30
11	1045696,88	2521703,93
12	1045700,29	2521701,88
13	1045989,14	2521528,14
14	1045992,55	2521526,08
15	1046000,30	2521521,44
16	1046058,84	2521463,19
17	1046062,53	2521459,52
18	1046276,59	2521246,58
19	1046279,94	2521243,23
20	1046334,94	2521188,52
21	1046351,94	2521183,12
22	1046361,98	2521189,95
23	1046362,83	2521190,52
24	1046369,50	2521195,05
25	1046367,31	2521197,22
26	1046390,68	2521203,51
27	1046393,23	2521200,03
28	1046393,83	2521199,23
29	1046398,17	2521193,30
30	1046400,58	2521195,24
31	1046418,28	2521209,55
32	1046421,00	2521211,76
33	1046417,95	2521216,26
34	1046417,39	2521217,09
35	1046416,80	2521217,96
36	1046454,90	2521246,14
37	1046455,22	2521245,73
38	1046613,00	2521363,16
39	1046618,39	2521367,10

Номер точки	Координаты	
	X	Y
40	1046732,91	2521451,83
41	1046755,24	2521463,28
42	1046808,20	2521503,72
43	1046807,37	2521530,33
44	1046809,31	2521531,94
45	1046807,24	2521534,36
46	1046806,62	2521554,35
47	1046784,63	2521553,67
48	1046785,86	2521514,34
49	1046743,45	2521481,96
50	1046721,27	2521470,59
51	1046391,28	2521226,45
52	1046341,47	2521213,05
53	1046013,92	2521538,91
54	1045383,38	2521918,16
55	1045386,73	2521923,73
56	1045248,92	2522006,62
57	1045228,60	2522020,32
58	1045232,36	2522020,79
59	1045227,10	252202,13
60	1045226,95	2522022,59
61	1045214,80	2522029,90
1	1045195,01	2522000,77
4 этап строительства		
1	1047670,36	2526456,54
2	1047650,68	2526446,71
3	1047679,63	2526388,72
4	1047690,94	2526363,95
5	1047703,13	2526334,74
6	1047744,86	2526239,41
7	1047845,15	2526026,13
8	1048010,13	2525664,72
9	1047986,55	2525653,03
10	1047996,32	2525633,32
11	1048019,31	2525644,72
12	1048290,51	2525057,92
13	1048681,47	2524178,63
14	1048692,56	2524183,56
15	1048697,18	2524175,15
16	1048710,98	2524170,03
17	1048704,23	2524184,28

Номер точки	Координаты	
	X	Y
18	1048703,74	2524185,31
19	1048703,59	2524185,70
20	1048682,55	2524230,37
21	1048647,21	2524309,85
22	1048631,58	2524345,29
23	1048532,68	2524567,43
24	1048529,50	2524574,58
25	1048495,19	2524651,73
26	1048493,60	2524655,30
27	1048358,94	2524958,18
28	1048357,34	2524961,74
29	1048310,55	2525067,00
30	1048260,08	2525176,19
31	1048256,89	2525183,10
32	1048219,14	2525264,77
33	1048217,49	2525268,35
34	1048077,55	2525571,16
35	1048075,83	2525574,88
36	1047986,76	2525768,89
37	1047983,57	2525775,88
38	1047797,08	2526184,42
39	1047795,38	2526188,11
40	1047694,15	2526410,19
1	1047670,36	2526456,54
5 этап строительства		
1	1043355,43	2527023,49
2	1043361,33	2527087,71
3	1043443,26	2527497,84
4	1043458,82	2527555,41
5	1043437,58	2527561,15
6	1043421,83	2527502,87
7	1043378,46	2527285,77
8	1043376,95	2527285,84
9	1043373,41	2527286,00
10	1043368,38	2527260,86
11	1043372,06	2527260,13
12	1043373,29	2527259,89
13	1043346,40	2527125,29
14	1043342,18	2527104,17
15	1043339,53	2527090,88
16	1043339,22	2527087,56

Номер точки	Координаты	
	X	Y
17	1043335,19	2527043,65
18	1043330,88	2527044,08
19	1043311,55	2527045,99
20	1043306,19	2527046,52
21	1043288,02	2527042,88
22	1043288,50	2527039,76
23	1043288,64	2527038,72
24	1043290,28	2527028,27
25	1043305,81	2527025,16
26	1043322,07	2527024,84
27	1043335,49	2527024,58
28	1043336,49	2527024,47
29	1043343,95	2527023,67
30	1043346,25	2527023,43
31	1043346,42	2527024,31
1	1043355,43	2527023,49
6 этап строительства		
1	1043577,27	2529604,28
2	1043584,31	2529594,38
3	1043567,69	2529597,59
4	1043567,79	2529590,66
5	1043568,07	2529569,80
6	1043593,76	2529564,53
7	1043593,74	2529564,12
8	1043593,71	2529475,00
9	1043594,75	2529419,62
10	1043594,37	2529411,26
11	1043592,31	2529408,51
12	1043591,60	2529402,91
13	1043596,25	2529401,93
14	1043595,86	2529411,10
15	1043596,35	2529411,05
16	1043594,65	2529510,92
17	1043599,47	2529514,52
18	1043601,28	2529569,72
19	1043601,59	2529579,33
20	1043613,01	2529580,19
21	1043613,28	2529588,40
22	1043606,90	2529589,76
23	1043621,75	2529600,32
24	1043726,58	2529592,30

Номер точки	Координаты	
	X	Y
25	1043797,41	2529526,36
26	1043790,05	2529490,76
27	1043789,14	2529486,40
28	1043787,22	2529477,11
29	1043786,95	2529475,77
30	1043780,68	2529445,45
31	1043765,99	2529448,49
32	1043755,87	2529399,52
33	1043770,55	2529396,49
34	1043765,83	2529373,65
35	1043765,19	2529369,96
36	1043723,42	2529183,35
37	1043702,20	2529078,37
38	1043701,95	2529074,81
39	1043655,41	2528829,76
40	1043631,74	2528687,42
41	1043636,54	2528685,91
42	1043645,66	2528634,02
43	1043674,22	2528639,05
44	1043667,46	2528677,50
45	1043723,34	2528960,44
46	1043737,59	2529041,90
47	1043779,47	2529248,86
48	1043786,49	2529274,87
49	1043803,99	2529365,12
50	1043815,51	2529435,71
51	1043811,60	2529451,78
52	1043829,11	2529536,47
53	1043738,92	2529620,44
54	1043666,11	2529626,01
55	1043613,50	2529630,04
56	1043596,91	2529618,24
1	1043577,27	2529604,28
7 этап строительства		
1	1043444,01	2527504,17
2	1043422,58	2527527,29
3	1043422,85	2527528,66
4	1043412,91	2527537,74
5	1043371,92	2527579,01
6	1043367,52	2527583,59
7	1043366,12	2527563,40

Номер точки	Координаты	
	X	Y
8	1043365,75	2527557,99
9	1043381,00	2527546,12
10	1043382,03	2527545,32
11	1043378,42	2527530,68
12	1043392,73	2527527,15
13	1043427,87	2527489,22
1	1043444,01	2527504,17
8 этап строительства		
1	1043167,15	2524620,06
2	1043139,80	2524619,15
3	1043139,86	2524616,67
4	1043139,89	2524615,66
5	1043140,07	2524608,49
6	1043140,10	2524607,49
7	1043140,25	2524601,44
8	1043143,25	2524601,12
9	1043143,79	2524559,64
10	1043148,36	2524474,45
11	1043149,10	2524449,27
12	1043150,78	2524400,45
13	1043153,59	2524345,02
14	1043155,73	2524266,76
15	1043160,64	2524130,24
16	1043164,77	2523984,86
17	1043168,39	2523878,17
18	1043168,57	2523780,22
19	1043171,79	2523705,64
20	1043168,84	2523666,87
21	1043166,73	2523649,20
22	1043172,29	2523646,29
23	1043175,84	2523654,39
24	1043177,55	2523669,13
25	1043194,43	2523653,25
26	1043194,25	2523649,17
27	1043194,12	2523646,43
28	1043189,61	2523637,24
29	1043196,88	2523633,44
30	1043204,85	2523629,13
31	1043239,16	2523604,17
32	1043316,95	2523530,77
33	1043436,77	2523417,60

Номер точки	Координаты	
	X	Y
34	1043487,58	2523370,65
35	1043495,92	2523362,95
36	1043590,76	2523273,50
37	1043617,58	2523248,72
38	1043688,89	2523182,70
39	1043914,38	2522971,54
40	1043917,58	2522989,43
41	1043936,21	2523003,89
42	1043935,79	2523001,76
43	1043937,31	2523002,84
44	1043976,13	2523034,90
45	1043986,50	2523043,43
46	1043985,86	2523043,87
47	1043989,26	2523051,27
48	1043986,95	2523052,46
49	1043986,05	2523052,91
50	1043983,92	2523054,01
51	1043988,44	2523062,79
52	1043990,20	2523061,91
53	1043991,10	2523061,45
54	1043993,77	2523060,12
55	1044005,29	2523082,85
56	1044000,88	2523082,69
57	1043998,61	2523082,35
58	1043997,61	2523082,57
59	1043978,41	2523081,79
60	1043976,83	2523079,07
61	1043960,28	2523050,45
62	1043927,46	2523025,33
63	1043909,38	2523010,91
64	1043657,97	2523247,41
65	1043520,80	2523376,44
66	1043516,89	2523380,11
67	1043380,36	2523508,54
68	1043377,01	2523511,71
69	1043197,67	2523680,40
70	1043197,31	2523691,37
71	1043197,20	2523694,89
72	1043196,79	2523707,70
73	1043189,11	2523944,12
74	1043198,10	2523944,41

Номер точки	Координаты	
	X	Y
75	1043196,48	2523994,39
76	1043187,48	2523994,10
1	1043167,15	2524620,06
77	1044022,88	2523117,16
78	1044020,24	2523118,64
79	1044026,92	2523134,73
80	1044025,88	2523134,07
81	1044007,26	2523098,93
82	1044013,03	2523098,93
77	1044022,88	2523117,16
83	1044054,33	2523183,68
84	1044051,57	2523182,83
85	1044033,81	2523148,82
86	1044044,06	2523163,83
83	1044054,33	2523183,68
9 этап строительства		
1	1053693,78	2512841,13
2	1053693,16	2512849,94
3	1053693,06	2512851,23
4	1053695,34	2512853,36
5	1053692,73	2512855,96
6	1053692,35	2512861,38
7	1053692,23	2512863,07
8	1053671,31	2512861,59
9	1053645,97	2512859,80
10	1053644,69	2512861,61
11	1053635,57	2512859,07
12	1053631,52	2512858,78
13	1053545,54	2512799,81
14	1053313,74	2512665,41
15	1053299,73	2512680,26
16	1053293,65	2512691,87
17	1053287,81	2512687,86
18	1053286,99	2512687,29
19	1053284,35	2512685,48
20	1053282,59	2512684,27
21	1053281,77	2512683,72
22	1053276,63	2512680,19
23	1053282,71	2512671,93

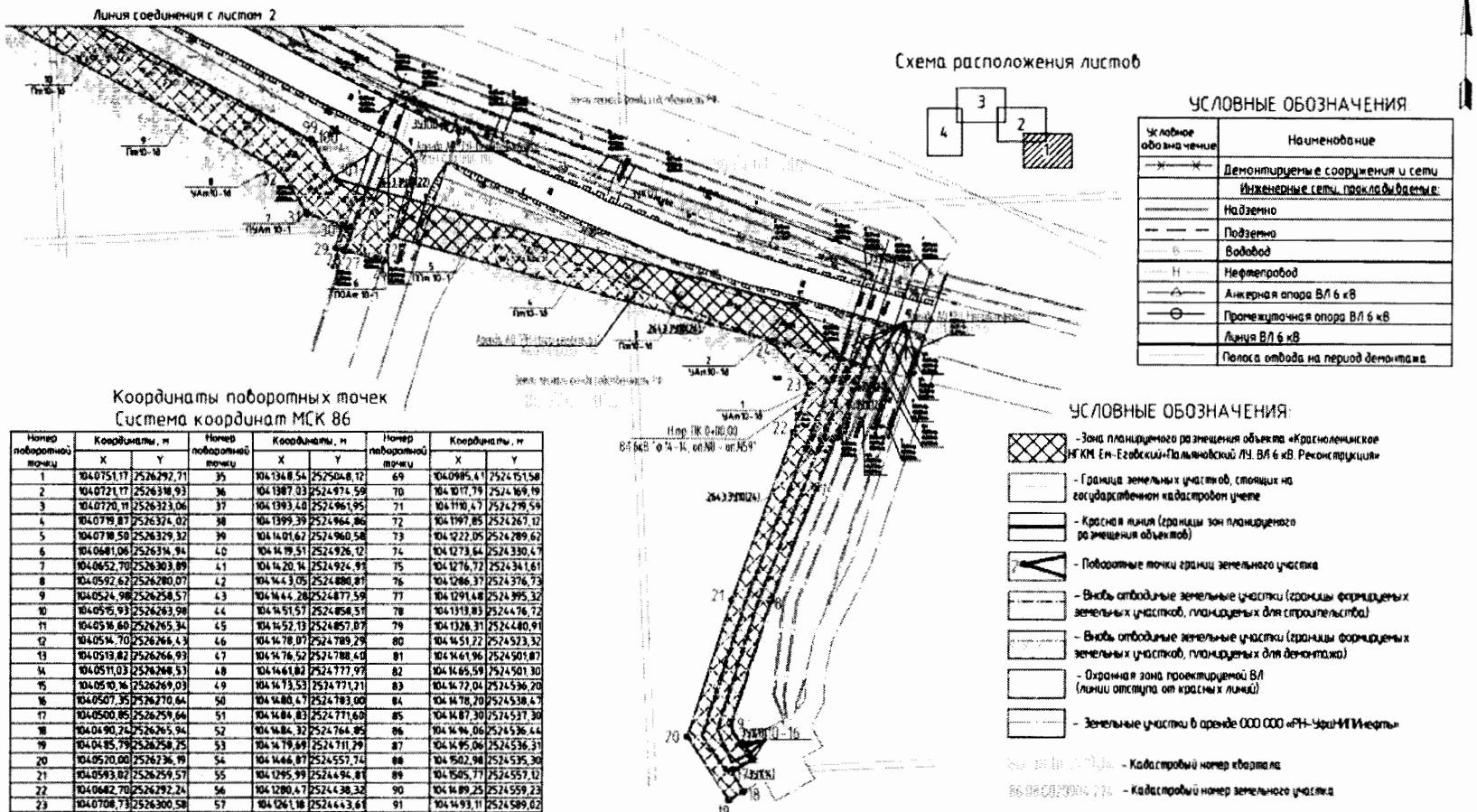
Номер точки	Координаты	
	X	Y
24	1053279,87	2512669,25
25	1053294,08	2512654,19
26	1053266,31	2512638,49
27	1052977,79	2512408,07
28	1052946,08	2512389,55
29	1052948,82	2512384,94
30	1052934,99	2512373,89
31	1052861,24	2512348,96
32	1052836,03	2512293,21
33	1052295,80	2511988,44
34	1052222,97	2511936,04
35	1052220,93	2511938,88
36	1052186,71	2511914,26
37	1051829,24	2511709,45
38	1051790,40	2511740,78
39	1051770,66	2511788,87
40	1051805,35	2511824,74
41	1051771,84	2511849,03
42	1051750,06	2511852,08
43	1051742,64	2511799,17
44	1051772,19	2511727,20
45	1051832,98	2511678,17
46	1052202,42	2511889,84
47	1052237,87	2511915,34
48	1052235,82	2511918,18
49	1052307,67	2511969,87
50	1052661,10	2512169,26
51	1052666,01	2512160,55
52	1052753,10	2512209,69
53	1052748,19	2512218,40
54	1052853,10	2512277,59
55	1052877,35	2512331,18
56	1052925,34	2512347,40
57	1052940,86	2512316,59
58	1052960,51	2512326,48
59	1052946,27	2512354,75
60	1053278,67	2512620,20
61	1053317,18	2512641,98
62	1053557,30	2512781,20
63	1053639,03	2512837,26
64	1053670,22	2512839,46

Номер точки	Координаты	
	X	Y
65	1053669,78	2512839,06
66	1053678,19	2512840,03
67	1053679,33	2512838,42
68	1053681,28	2512840,24
1	1053693,78	2512841,13
69	1051745,96	2511733,89
70	1051764,21	2511745,45
71	1051735,59	2511795,78
72	1051718,17	2511785,73
69	1051745,96	2511733,89

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	1040751,17	2526292,71	35	1041348,54	2525048,12	69	1040985,41	2524151,58
2	1040721,17	2526318,93	36	1041387,03	2524974,59	70	1041017,79	2524169,19
3	1040720,11	2526323,06	37	1041393,48	2524961,95	71	1041110,47	2524219,54
4	1040719,87	2526324,02	38	1041399,39	2524964,86	72	1041197,85	2524267,12
5	1040718,58	2526329,32	39	1041401,62	2524960,58	73	1041222,05	2524289,62
6	1040681,06	2526314,94	40	1041419,51	2524926,12	74	1041273,64	2524330,47
7	1040652,70	2526303,89	41	1041420,14	2524924,93	75	1041276,72	2524341,61
8	1040592,62	2526280,07	42	1041443,05	2524880,81	76	1041286,37	2524376,73
9	1040524,98	2526258,57	43	1041444,28	2524877,59	77	1041291,48	2524395,32
10	1040515,93	2526263,98	44	1041451,57	2524858,51	78	1041319,83	2524476,72
11	1040516,60	2526265,34	45	1041452,13	2524857,07	79	1041328,31	2524480,91
12	1040514,70	2526266,43	46	1041478,07	2524789,29	80	1041451,22	2524523,32
13	1040513,82	2526266,93	47	1041476,52	2524788,40	81	1041461,96	2524501,87
14	1040511,03	2526268,51	48	1041461,82	2524777,97	82	1041465,59	2524501,30
15	1040510,16	2526269,03	49	1041473,53	2524771,21	83	1041472,04	2524536,20
16	1040507,35	2526270,64	50	1041480,47	2524783,00	84	1041478,20	2524538,47
17	1040500,85	2526259,66	51	1041484,83	2524771,60	85	1041487,30	2524537,30
18	1040490,24	2526265,94	52	1041484,32	2524766,85	86	1041494,06	2524536,44
19	1040485,79	2526258,25	53	1041479,69	2524711,29	87	1041495,06	2524536,31
20	1040520,00	2526236,19	54	1041466,87	2524557,74	88	1041502,98	2524535,30
21	1040593,82	2526259,57	55	1041295,99	2524494,81	89	1041505,77	2524557,12
22	1040682,70	2526292,24	56	1041280,47	2524438,32	90	1041489,25	2524559,23
23	1040708,73	2526300,58	57	1041261,18	2524443,61	91	1041493,11	2524589,02
24	1040731,72	2526280,49	58	1041247,94	2524395,40	92	1041507,14	2524774,86
25	1040787,53	2526077,96	59	1041267,23	2524390,18	93	1041463,16	2524889,82
26	1040774,54	2526073,83	60	1041256,74	2524351,91	94	1041414,59	2524983,34
27	1040779,99	2526054,03	61	1041190,85	2524290,65	95	1041420,35	2524986,33
28	1040780,26	2526053,06	62	1041184,90	2524285,12	96	1041384,70	2525054,97
29	1040781,47	2526048,68	63	1040953,91	2524159,49	97	1041145,63	2525490,85
30	1040793,62	2526052,03	64	1040960,54	2524147,29	98	1041139,93	2525487,73
31	1040799,81	2526033,42	65	1040965,93	2524137,39	99	1041089,69	2526035,15
32	1040823,27	2526019,35	66	1040971,78	2524143,28	100	1041083,89	2526036,61
33	1041120,65	2525477,15	67	1040972,50	2524143,83	101	1041080,53	2526060,28
34	1041114,95	2525474,02	68	1040977,53	2524147,29	1	1040751,17	2526292,71

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)

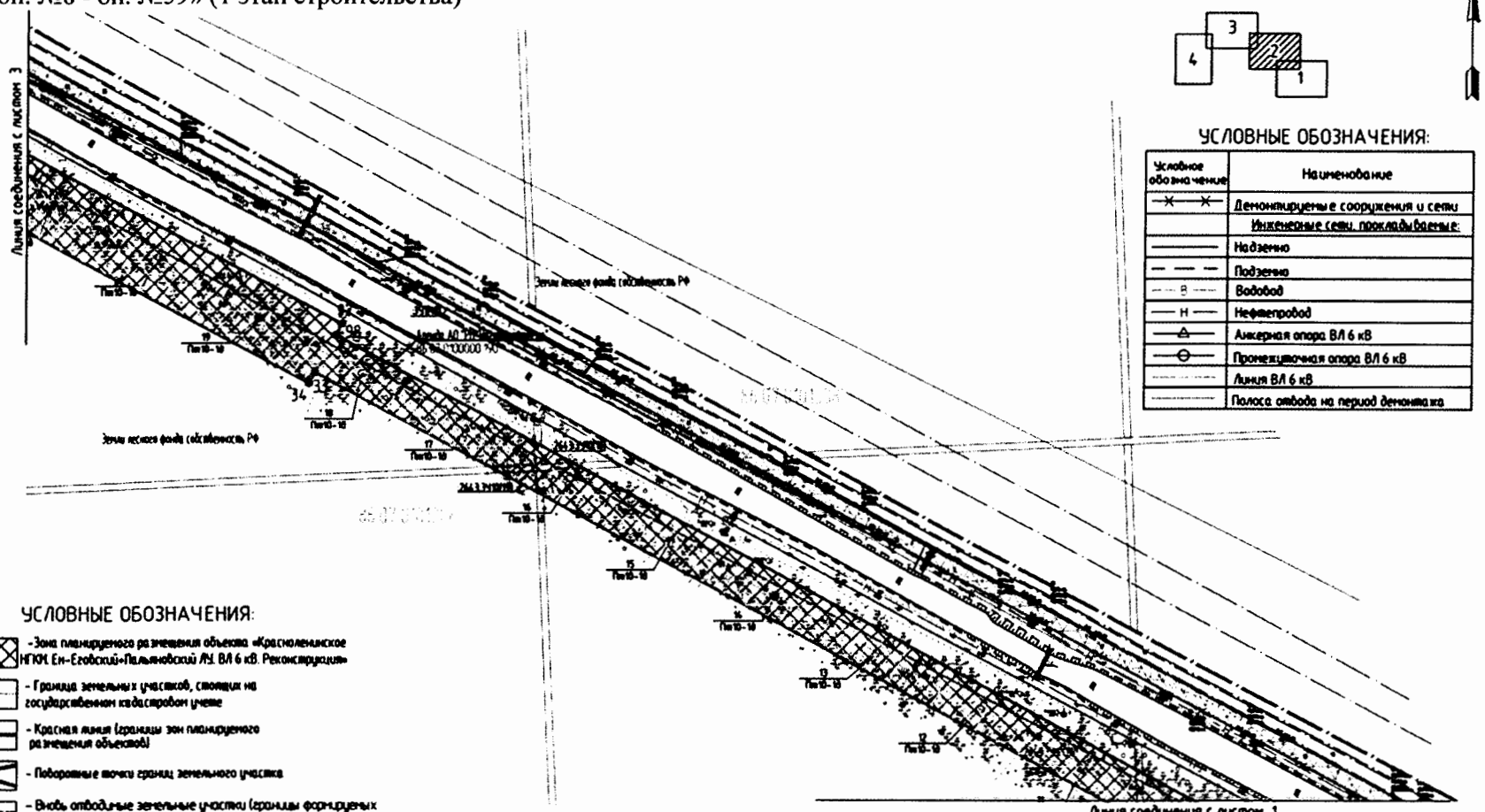


Схема расположения листов

С

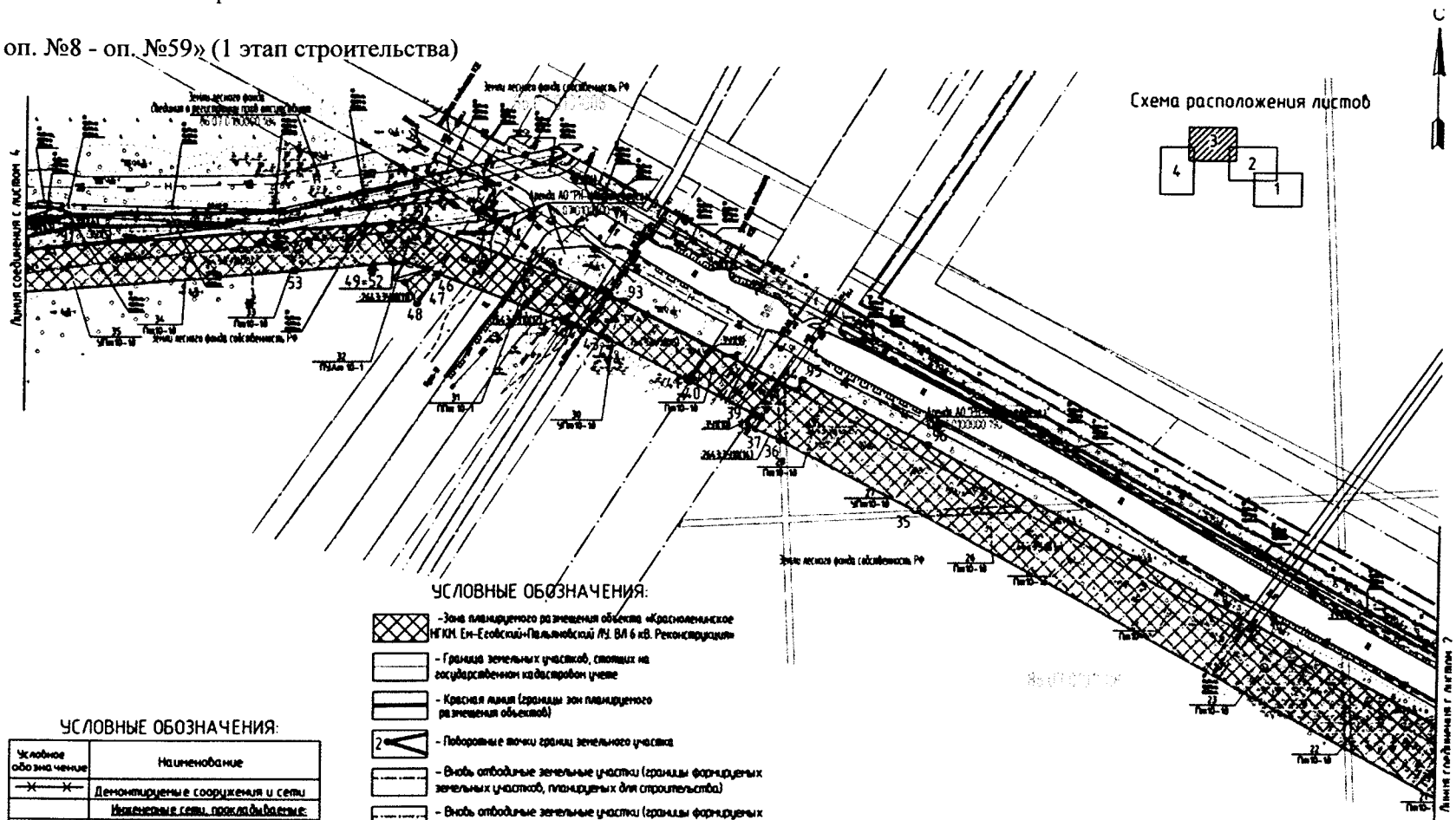
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- 2 - Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

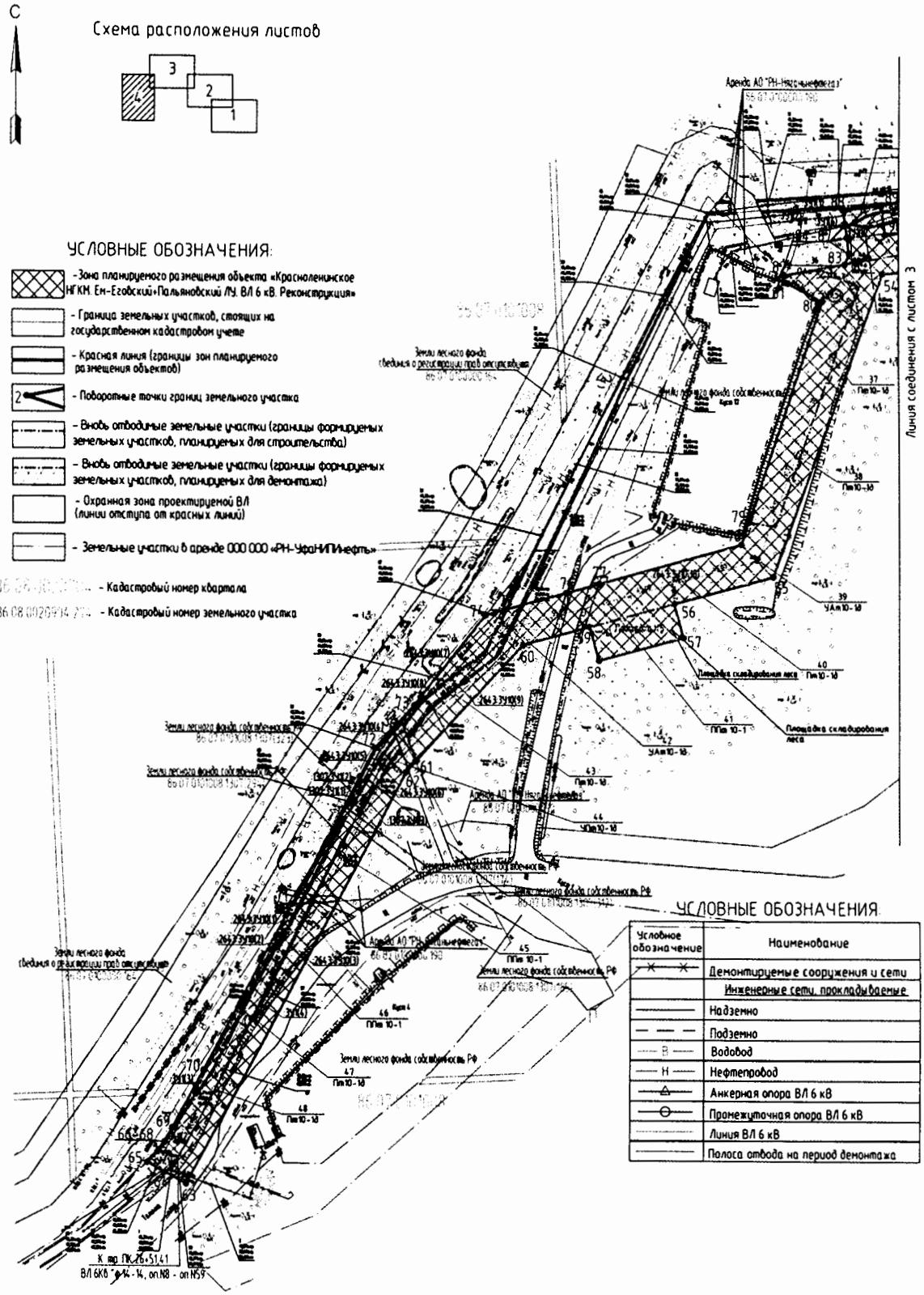
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

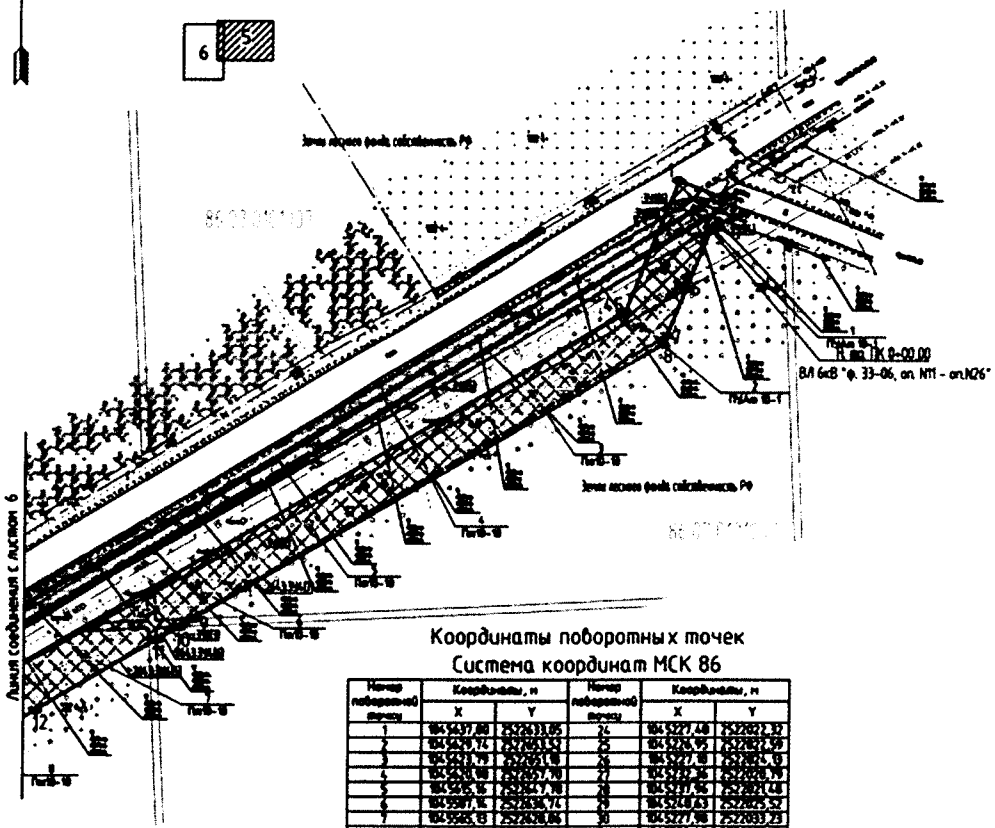
Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 - оп. №59» (1 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №1 - оп. №26» (2 этап строительства)

Схема расположения листов



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	104.5437,88	2572633,05	24	104.5227,48	2572602,37
2	104.5429,12	2572631,53	25	104.5226,99	2572597,49
3	104.5421,79	2572630,18	26	104.5227,18	2572595,53
4	104.5420,68	2572627,70	27	104.5227,26	2572578,79
5	104.5415,15	2572624,78	28	104.5227,45	2572571,48
6	104.5397,16	2572638,74	29	104.5218,63	2572605,52
7	104.5385,63	2572628,86	30	104.5277,98	2572603,23
8	104.5361,11	2572636,48	31	104.5232,43	2572579,15
9	104.5332,76	2572648,23	32	104.5268,61	2572597,34
10	104.5276,38	2572682,89	33	104.5278,75	2572598,97
11	104.5277,53	2572598,84	34	104.5282,26	2572603,48
12	104.5280,81	2572597,44	35	104.5296,58	2572605,76
13	104.5276,61	2572590,81	36	104.5318,15	2572604,82
14	104.5265,07	2572586,05	37	104.5282,82	2572606,29
15	104.5257,18	2572584,53	38	104.5288,98	2572609,11
16	104.5250,08	2572583,98	39	104.5314,63	2572607,63
17	104.5187,11	2572595,26	40	104.5315,28	2572607,83
18	104.5187,81	2572601,68	41	104.5300,43	2572603,86
19	104.5186,98	2572601,75	42	104.5320,43	2572605,18
20	104.5188,44	2572614,90	43	104.5315,26	2572602,79
21	104.5180,29	2572615,99	44	104.5320,73	2572597,77
22	104.5195,01	2572600,77	25	104.5576,18	2572608,77
23	104.5207,24	2572592,49	1	104.5437,88	2572633,05

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, подлежащие:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

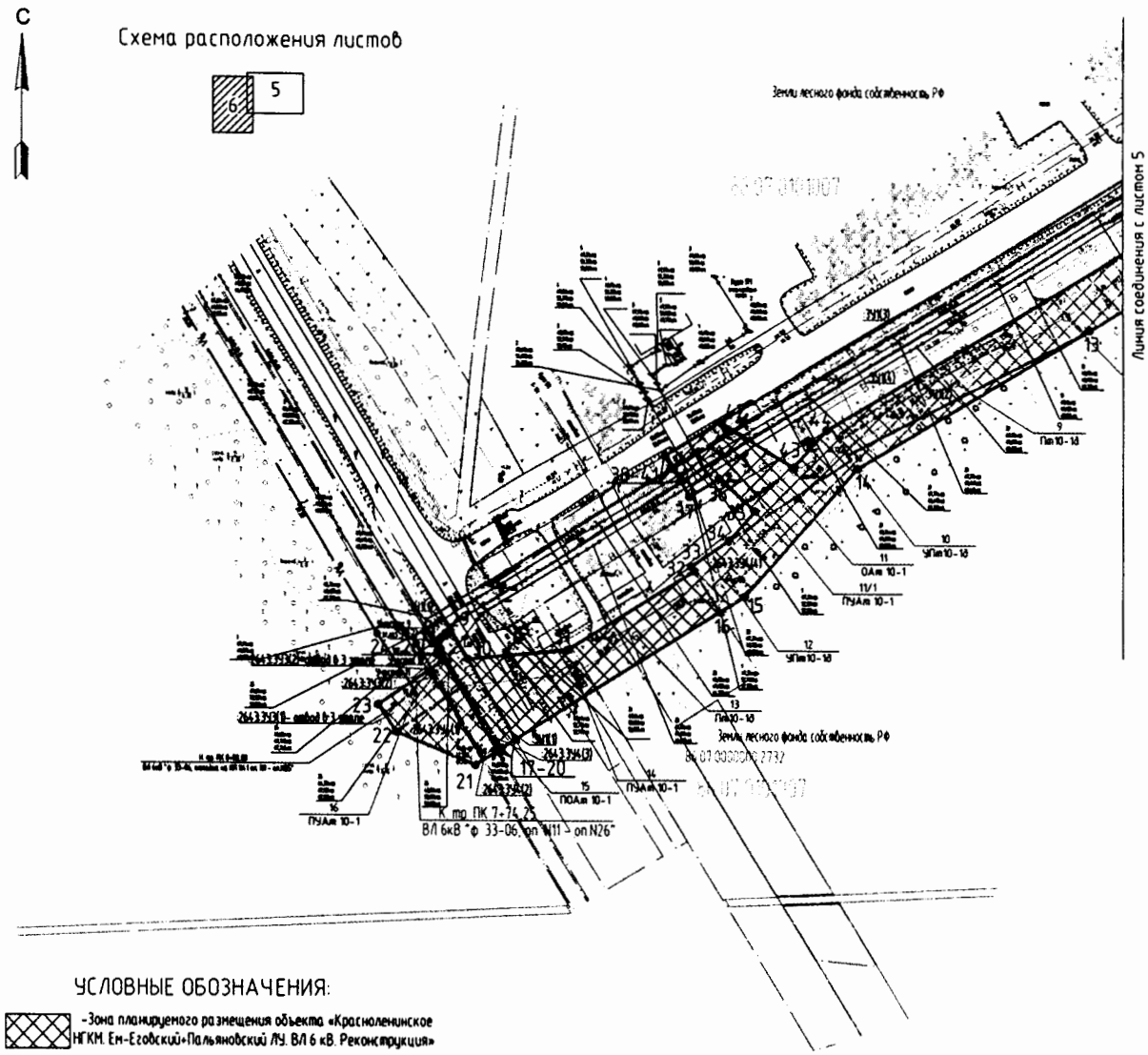
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Краснолениское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»

86:08:0020904:274 - Кадастровый номер квартала

86:08:0020904:274 - Кадастровый номер земельного участка

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 - оп. №26» (2 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

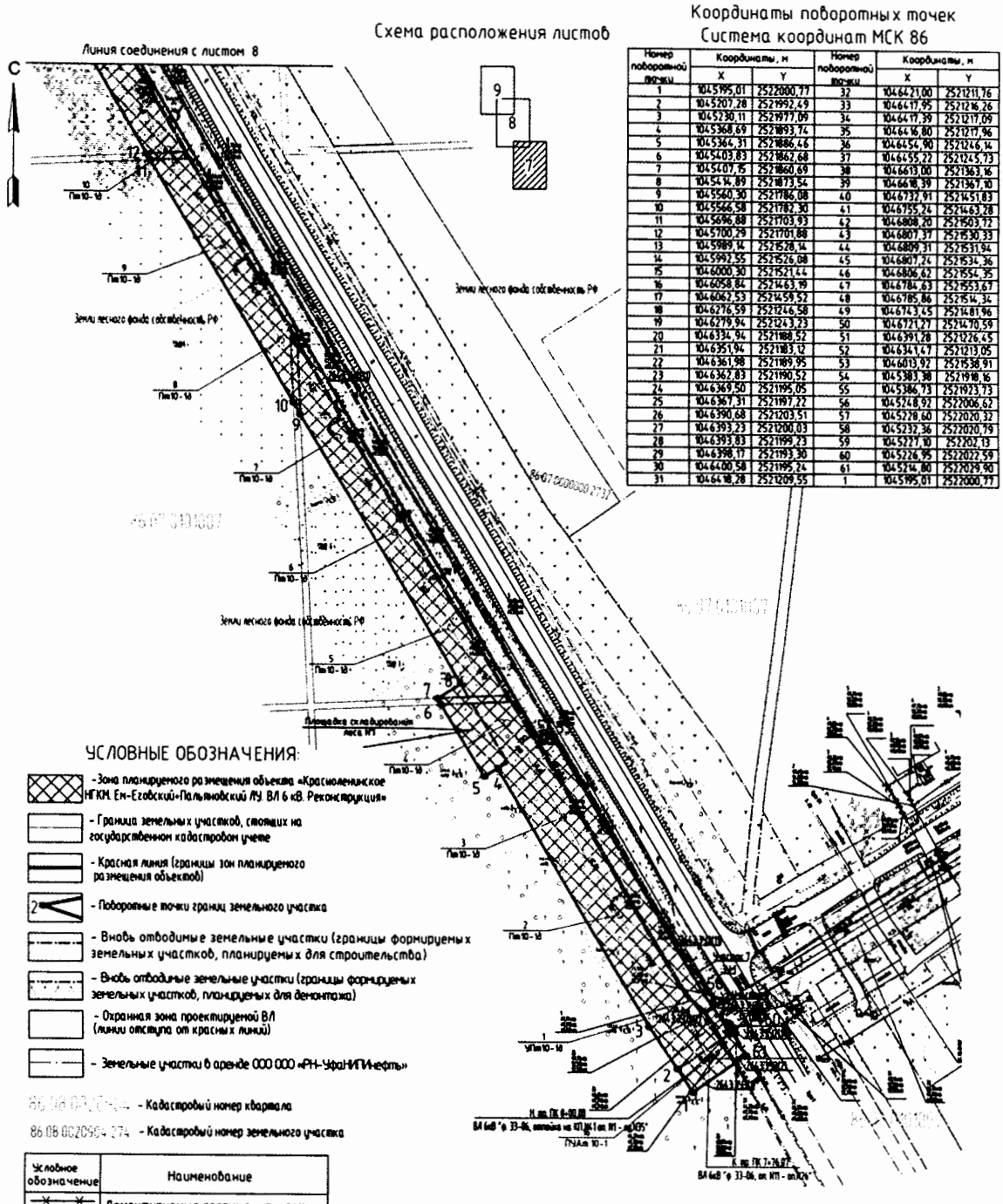
- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»

- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
Б	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)

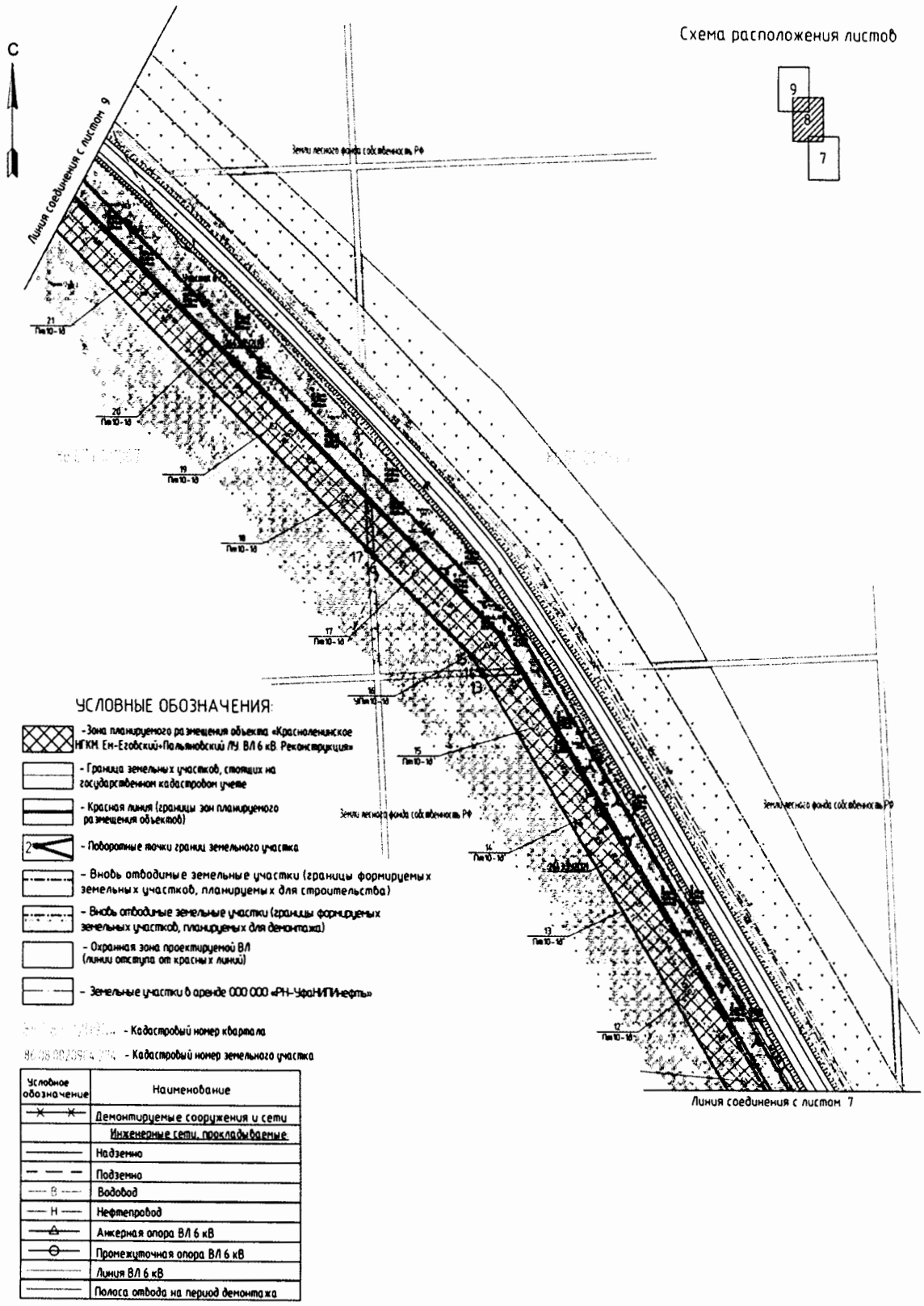


Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	1045195,01	2522000,77	32	1046421,00	2521211,76
2	1045207,28	2521992,49	33	1046417,95	2521216,26
3	1045230,11	2521977,09	34	1046417,39	2521217,09
4	1045368,69	2521893,74	35	1046416,80	2521217,96
5	1045364,31	2521886,46	36	1046454,90	2521246,14
6	1045403,83	2521862,68	37	1046455,22	2521245,73
7	1045407,75	2521860,69	38	1046613,00	2521363,16
8	1045414,89	2521873,54	39	1046618,39	2521367,10
9	1045560,30	2521786,08	40	1046732,91	2521451,83
10	1045566,58	2521782,30	41	1046755,24	2521463,28
11	1045696,88	2521703,93	42	1046808,20	2521503,72
12	1045700,29	2521701,88	43	1046807,37	2521530,33
13	1045989,14	2521528,14	44	1046809,31	2521531,94
14	1045992,55	2521526,08	45	1046807,24	2521534,36
15	1046000,30	2521521,44	46	1046806,62	2521554,35
16	1046058,84	2521463,19	47	1046784,63	2521553,67
17	1046062,53	2521459,52	48	1046785,86	2521514,34
18	1046276,59	2521246,58	49	1046743,45	2521481,96
19	1046279,94	2521243,23	50	1046721,27	2521470,59
20	1046334,94	2521188,52	51	1046391,28	2521276,45
21	1046351,94	2521183,12	52	1046341,47	2521213,05
22	1046361,98	2521189,95	53	1046013,92	2521538,91
23	1046362,83	2521190,52	54	1045383,38	2521918,16
24	1046369,50	2521195,05	55	1045386,73	2521923,73
25	1046367,31	2521197,22	56	1045248,92	2522006,62
26	1046390,68	2521203,51	57	1045228,60	2522020,32
27	1046393,23	2521200,03	58	1045232,36	2522030,79
28	1046393,83	2521199,23	59	1045277,10	2522002,13
29	1046398,17	2521193,30	60	1045226,95	2522022,59
30	1046400,58	2521195,24	61	1045214,80	2522029,90
31	1046418,28	2521209,55	1	1045195,01	2522000,77

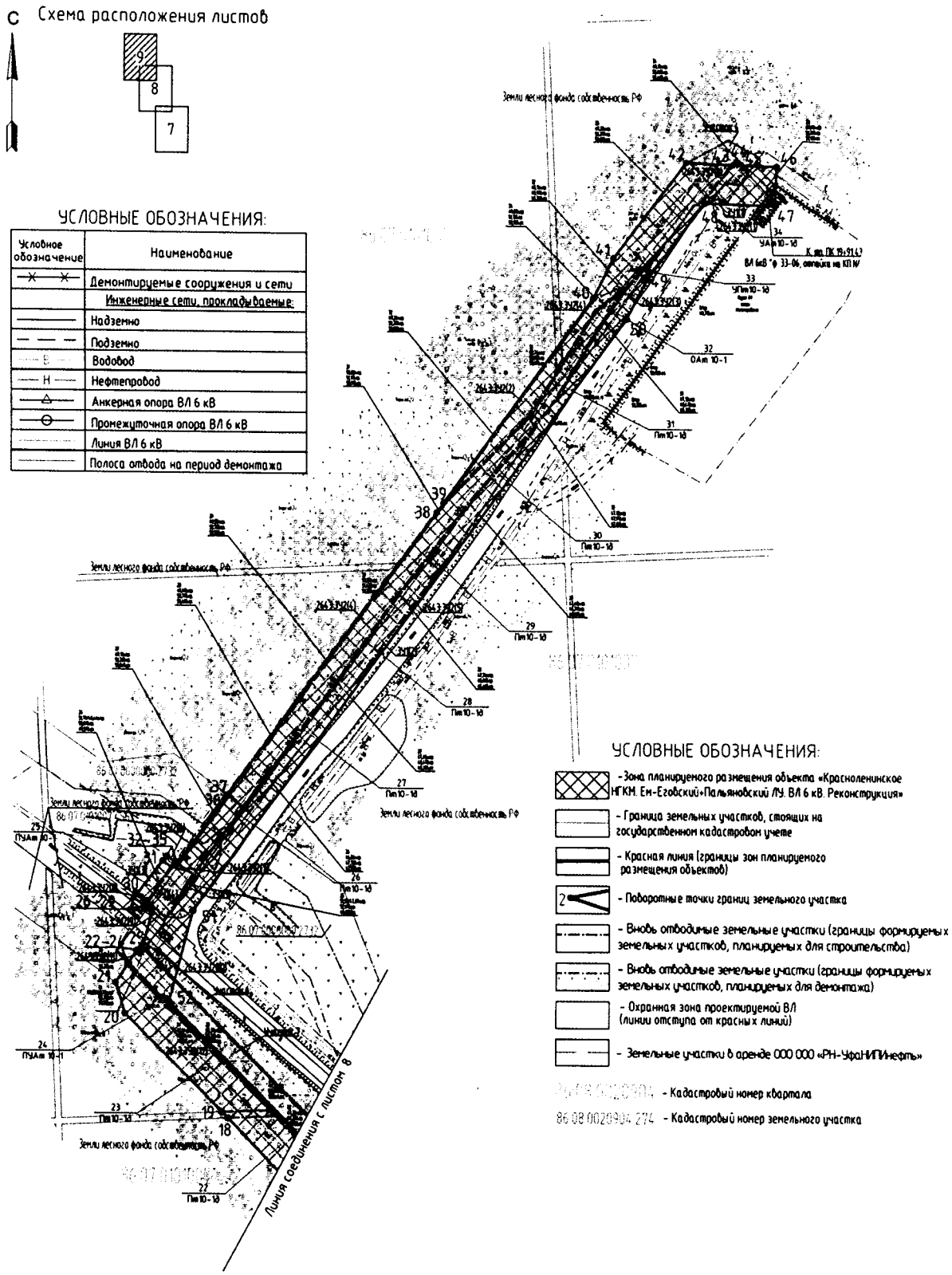
Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)

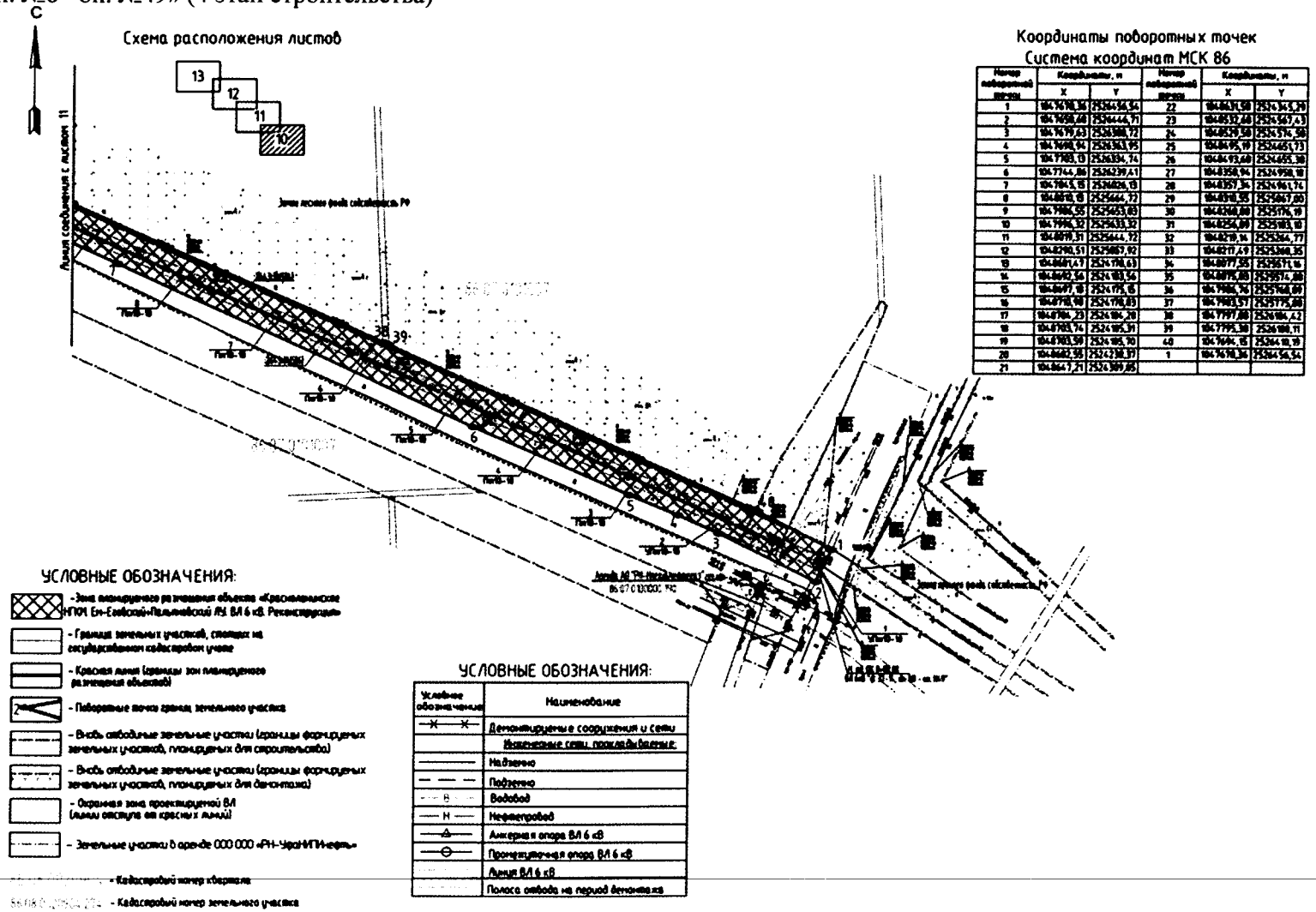


Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

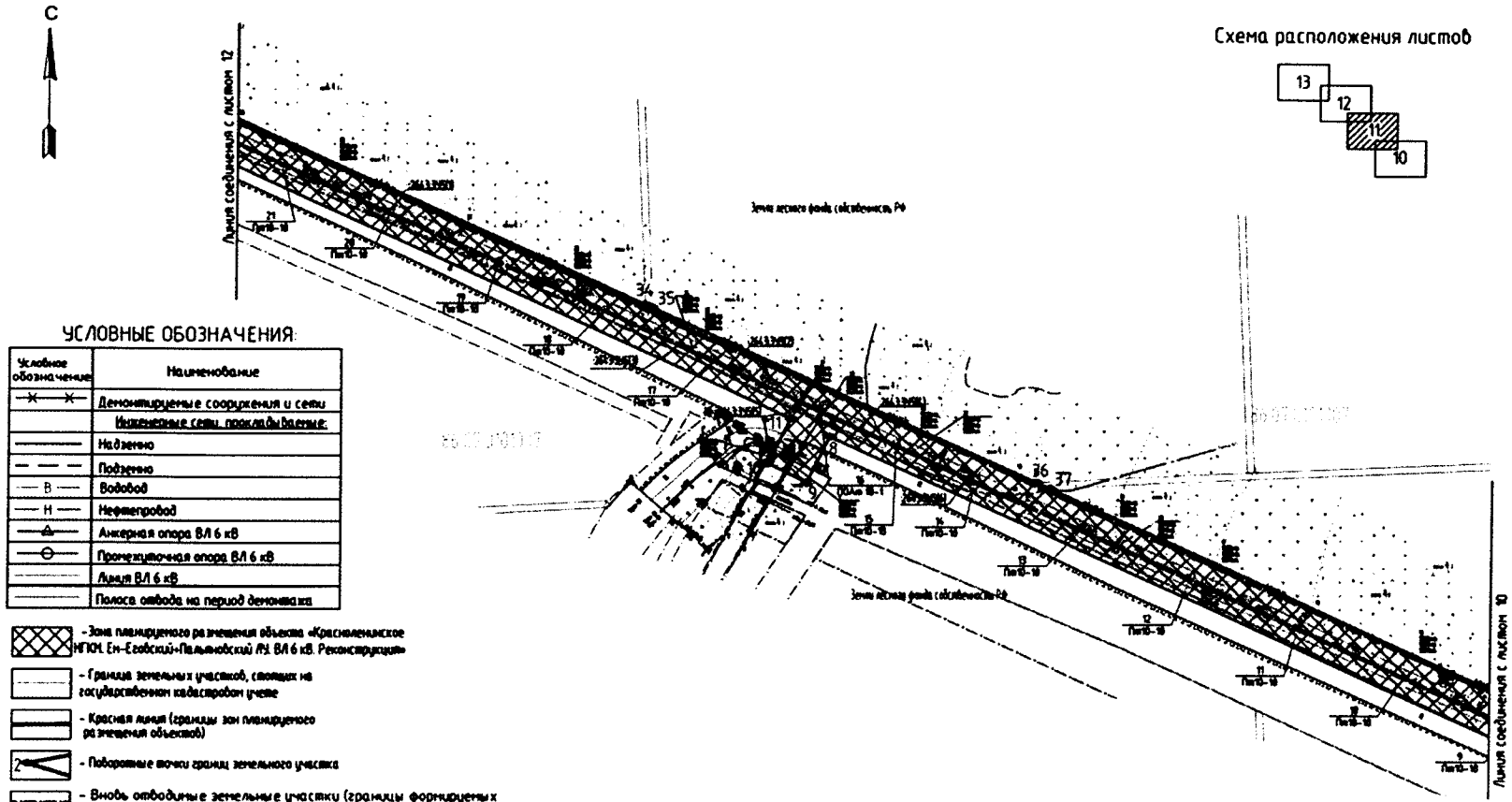
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Краснолениниское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35» (3 этап строительства)



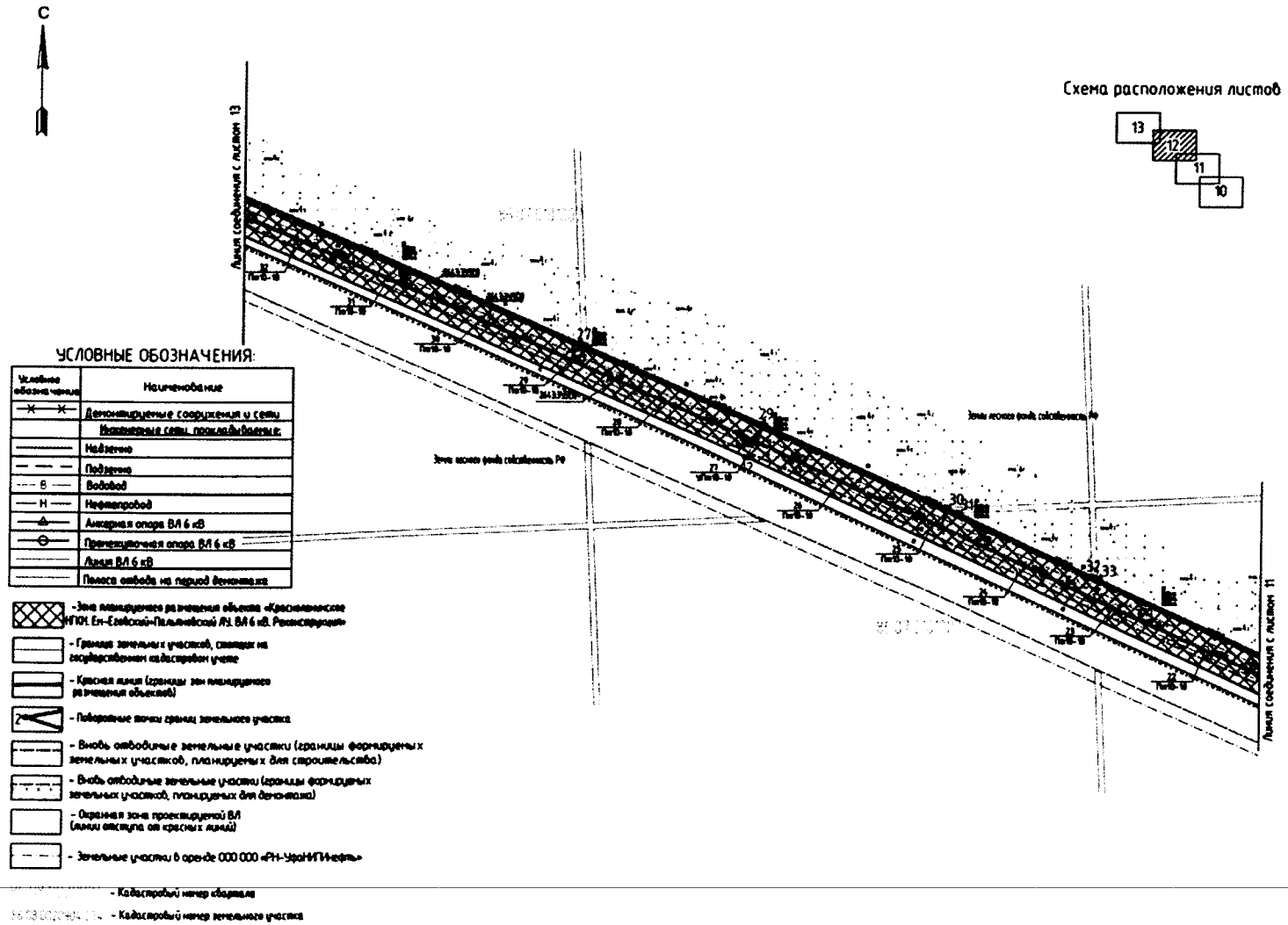
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



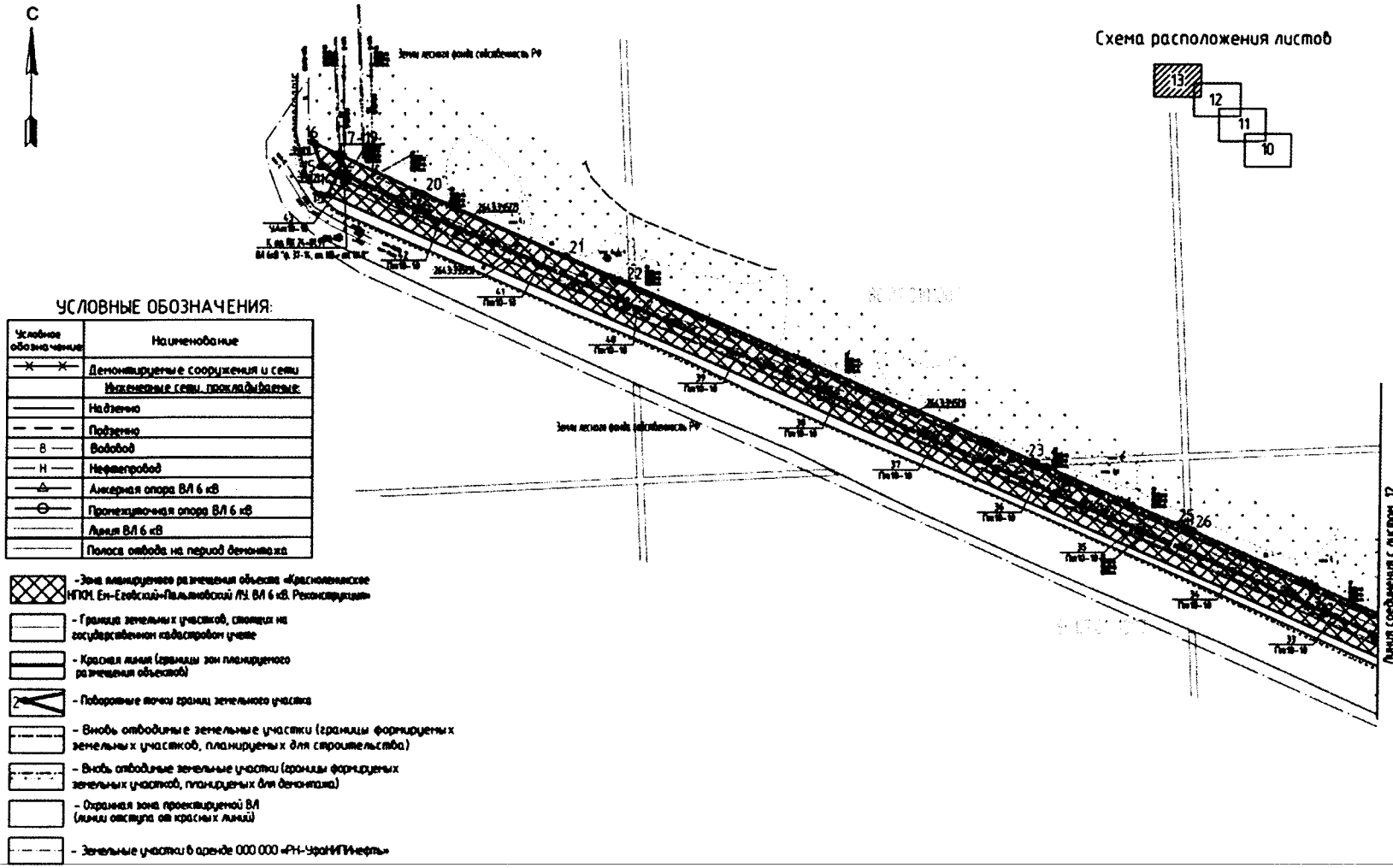
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



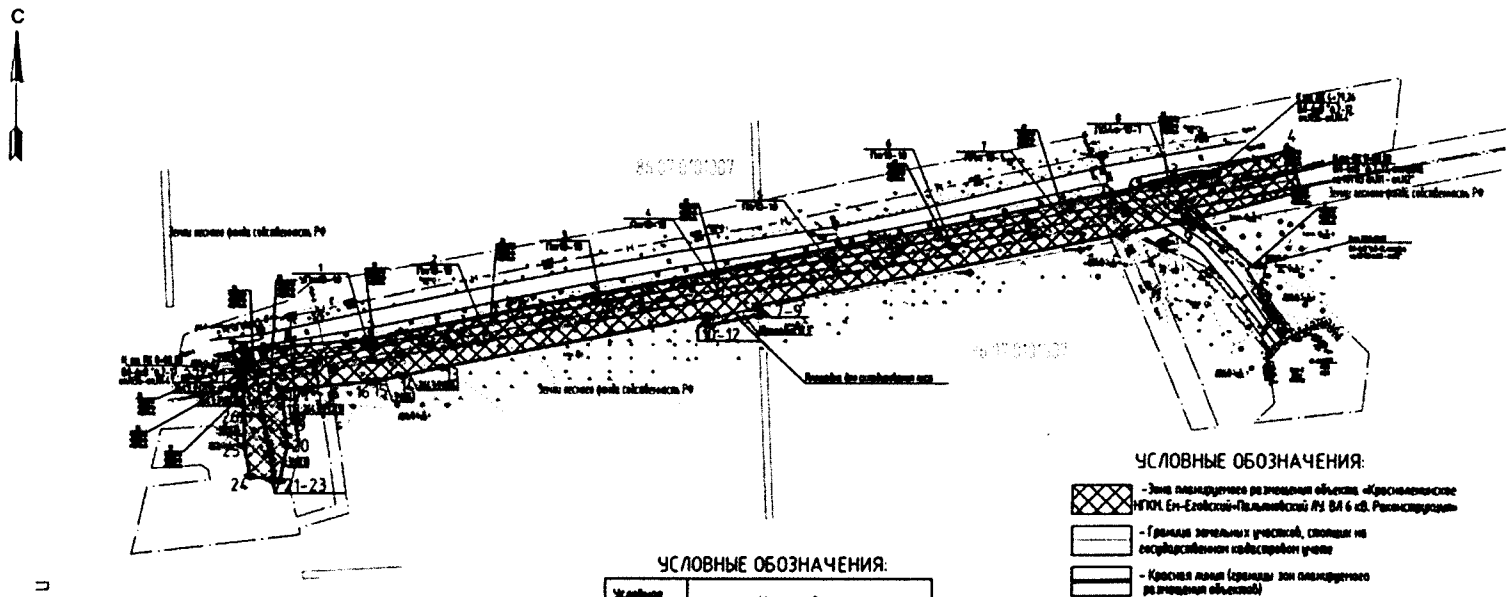
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 37-14, оп. №8 - оп. №49» (4 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №36 - оп. №44» (5 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	104 3395,43	2527023,49	17	104 3339,19	2527043,65
2	104 3361,33	2527007,71	18	104 3350,88	2527044,08
3	104 3343,26	2527497,04	19	104 3371,55	2527045,99
4	104 3450,82	2527955,41	20	104 3304,19	2527044,52
5	104 3477,58	2527961,15	21	104 3288,02	2527042,88
6	104 3421,03	2527982,07	22	104 3288,58	2527039,76
7	104 3378,44	2527285,77	23	104 3288,64	2527038,72
8	104 3376,95	2527285,84	24	104 3290,28	2527028,27
9	104 3373,41	2527286,00	25	104 3305,01	2527025,16
10	104 3368,38	2527260,86	26	104 3322,07	2527024,84
11	104 3372,86	2527248,13	27	104 3335,49	2527024,58
12	104 3373,29	2527250,89	28	104 3336,49	2527024,47
13	104 3346,40	2527105,29	29	104 3341,95	2527023,67
14	104 3342,18	2527104,17	30	104 3344,25	2527023,43
15	104 3339,53	2527098,88	31	104 3346,42	2527024,31
16	104 3339,22	2527097,56	1	104 3395,43	2527023,49

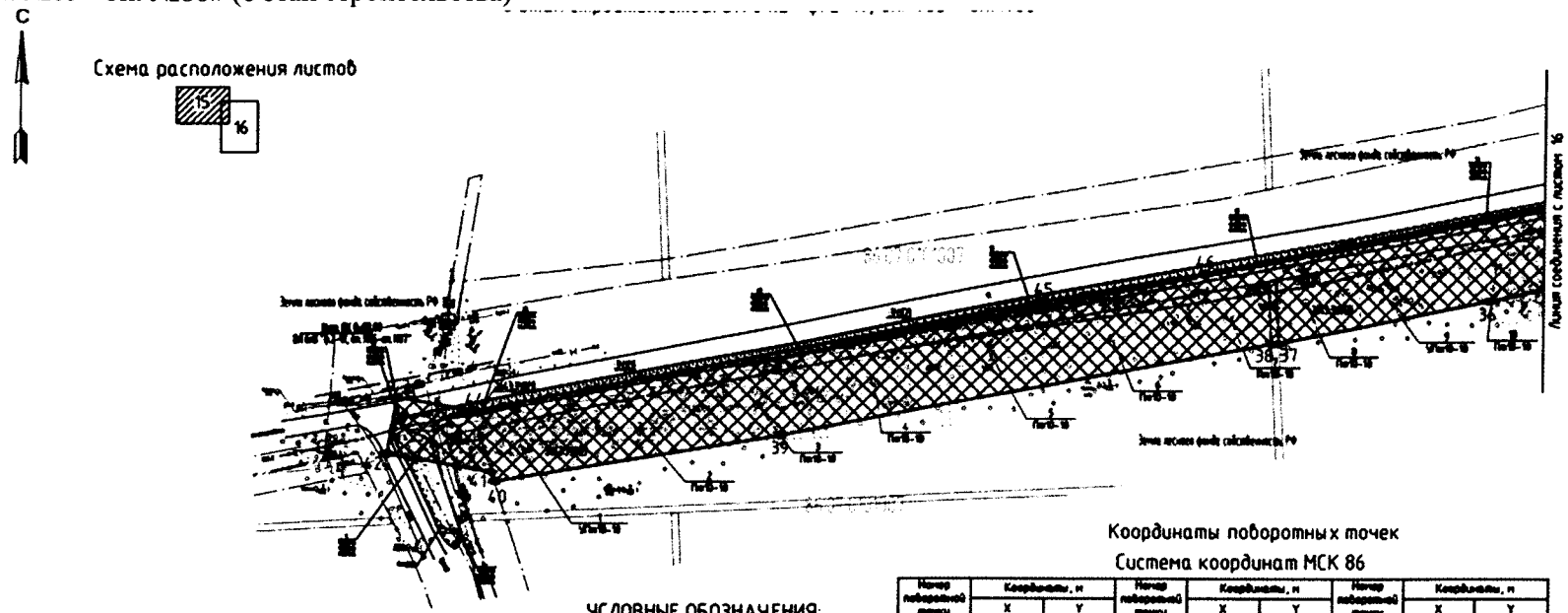
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, проектируемые
	Надземная
	Подземная
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Проектируемая опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии совпадают с красными линиями)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- 86:08:0020904:[illegible] - Кадастровый номер квартала
- 86:08:0020904:274 - Кадастровый номер земельного участка

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 - оп. №86» (6 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Наименование сети, подлежащие:
	Надземно
	Подземно
	Воздушно
	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

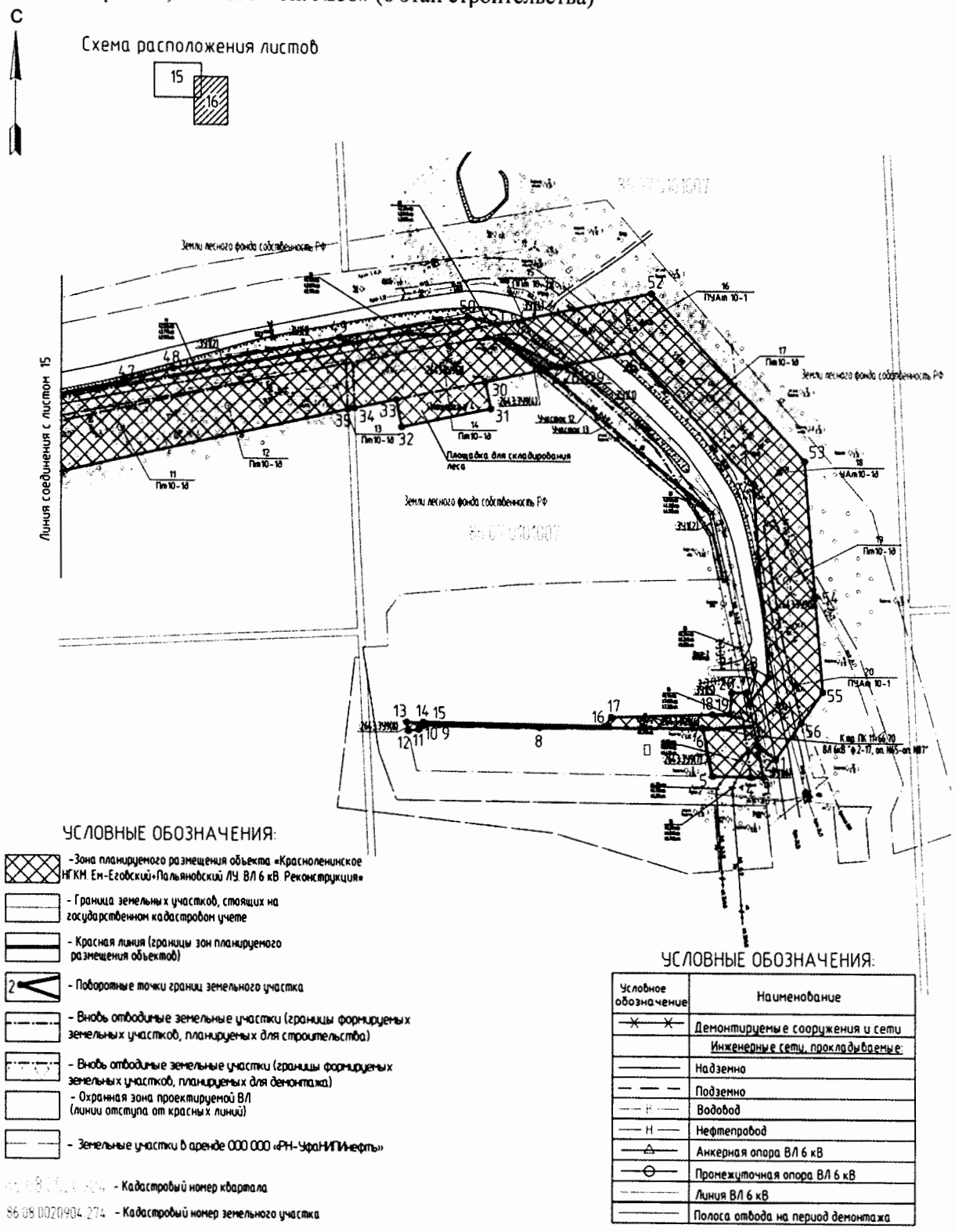
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	104.3577,27	2529484,28	28	104.3618,01	2529580,19	39	104.3655,41	2529829,76
2	104.3580,31	2529494,38	29	104.3618,28	2529588,48	40	104.3631,14	2529887,23
3	104.3567,69	2529497,59	30	104.3680,98	2529589,76	41	104.3638,54	2529895,91
4	104.3567,79	2529498,66	31	104.3621,75	2529600,12	42	104.3643,66	2529834,02
5	104.3568,87	2529499,88	32	104.3726,58	2529597,38	43	104.3674,22	2529839,05
6	104.3593,76	2529504,53	33	104.3707,61	2529526,36	44	104.3667,44	2529877,50
7	104.3599,74	2529504,12	34	104.3700,05	2529580,76	45	104.3723,36	2529868,21
8	104.3593,71	2529475,00	35	104.3709,16	2529586,48	46	104.3737,59	2529864,90
9	104.3594,75	2529469,62	36	104.3707,22	2529477,11	47	104.3719,47	2529858,86
10	104.3594,37	2529411,26	37	104.3706,95	2529475,77	48	104.3706,49	2529773,87
11	104.3592,31	2529468,51	38	104.3700,68	2529465,55	49	104.3683,99	2529765,12
12	104.3591,68	2529462,91	39	104.3705,99	2529468,69	50	104.3695,51	2529835,71
13	104.3594,25	2529461,93	40	104.3710,87	2529399,52	51	104.3691,68	2529851,98
14	104.3595,66	2529411,18	41	104.3778,55	2529396,49	52	104.3829,11	2529836,47
15	104.3594,35	2529411,05	42	104.3765,83	2529373,65	53	104.3738,92	2529830,44
16	104.3594,65	2529518,92	43	104.3765,19	2529369,96	54	104.3644,11	2529826,01
17	104.3599,47	2529514,52	44	104.3723,42	2529383,35	55	104.3618,50	2529830,04
18	104.3601,28	2529469,72	45	104.3702,20	2529398,37	56	104.3596,91	2529818,24
19	104.3601,59	2529519,33	46	104.3701,95	2529474,81	1	104.3577,27	2529484,28

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 - оп. №86» (6 этап строительства)



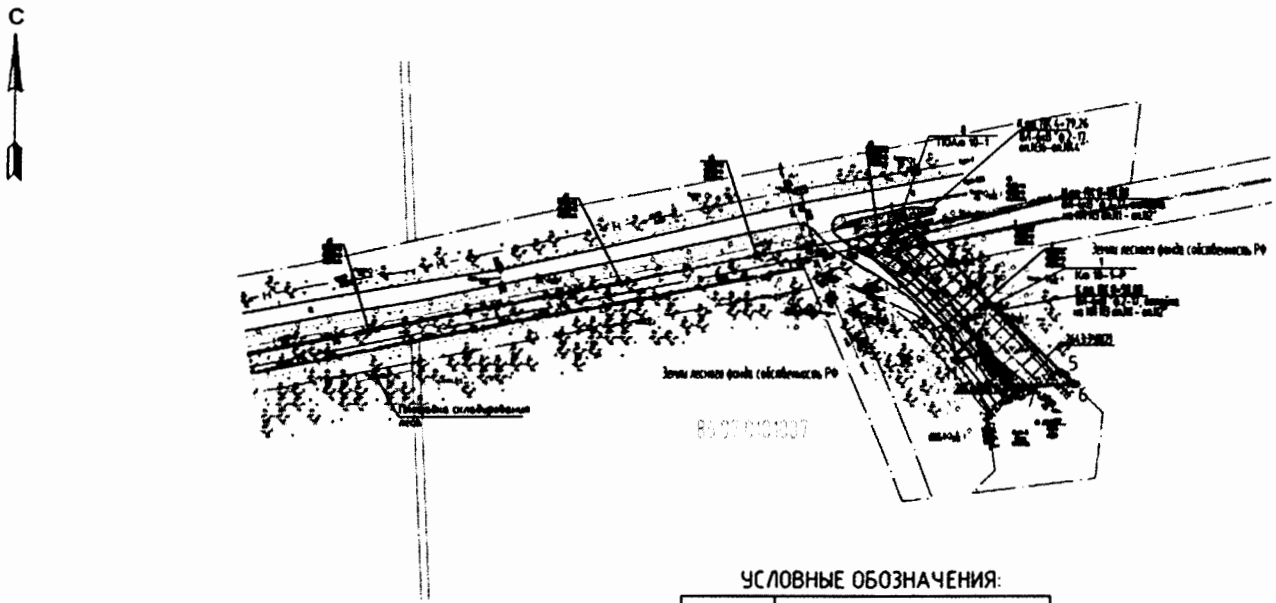
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УфаНИПИнефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, отпайка на КП №3 оп. №1 - оп. №2» (7 этап строительства)



Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y
1	104 3444,01	2527504,17
2	104 3422,58	2527527,29
3	104 3422,85	2527528,66
4	104 3412,91	2527537,74
5	104 3371,92	2527579,01
6	104 3367,52	2527583,59
7	104 3366,12	2527563,40
8	104 3365,75	2527557,99
9	104 3381,00	2527544,12
10	104 3382,03	2527545,32
11	104 3378,42	2527530,60
12	104 3392,73	2527527,15
13	104 3427,87	2527489,22
1	104 3444,01	2527504,17

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский+Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для строительства)
- Вновь отводимые земельные участки (границы формируемых земельных участков, планируемых для демонтажа)
- Охранная зона проектируемой ВЛ (линии отступа от красных линий)
- Земельные участки в аренде ООО ООО «РН-УраИНефть»
- Кадастровый номер квартала
- Кадастровый номер земельного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, подлежащие:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)

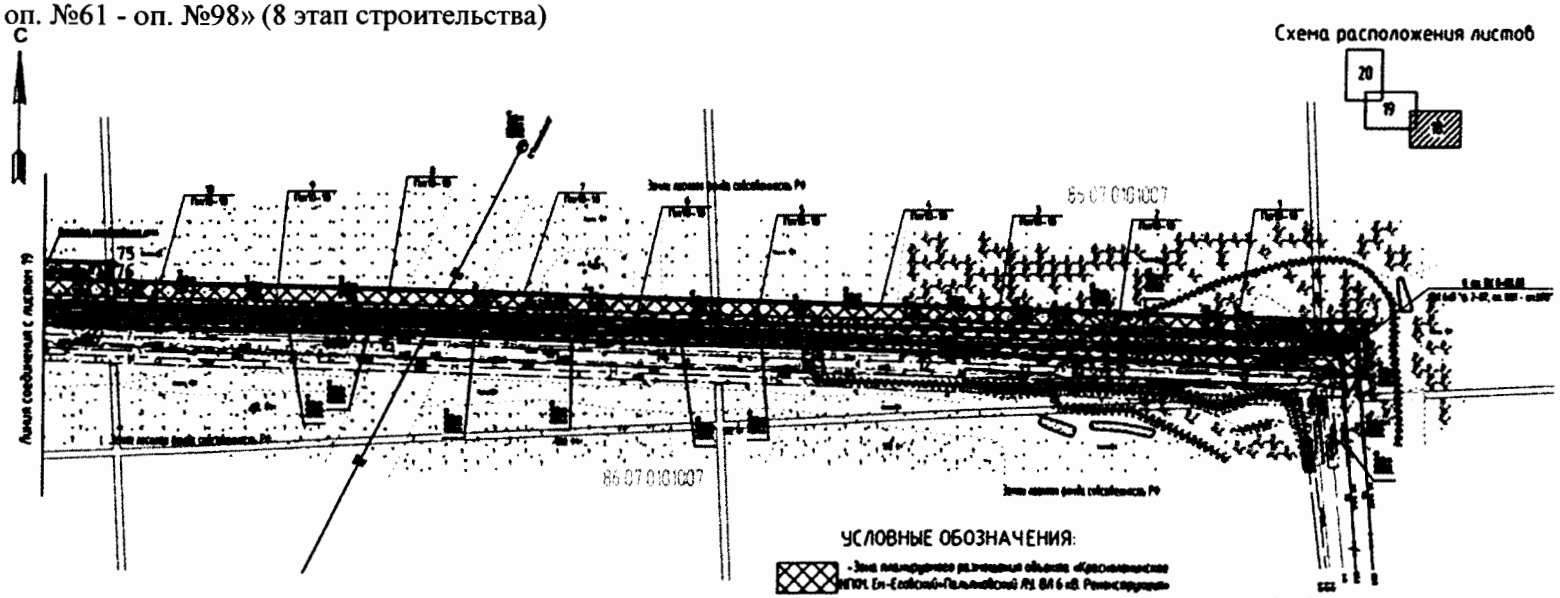
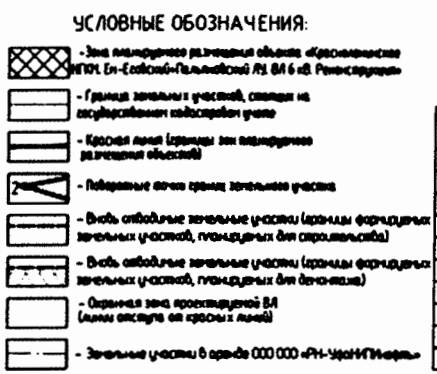


Схема расположения листов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:



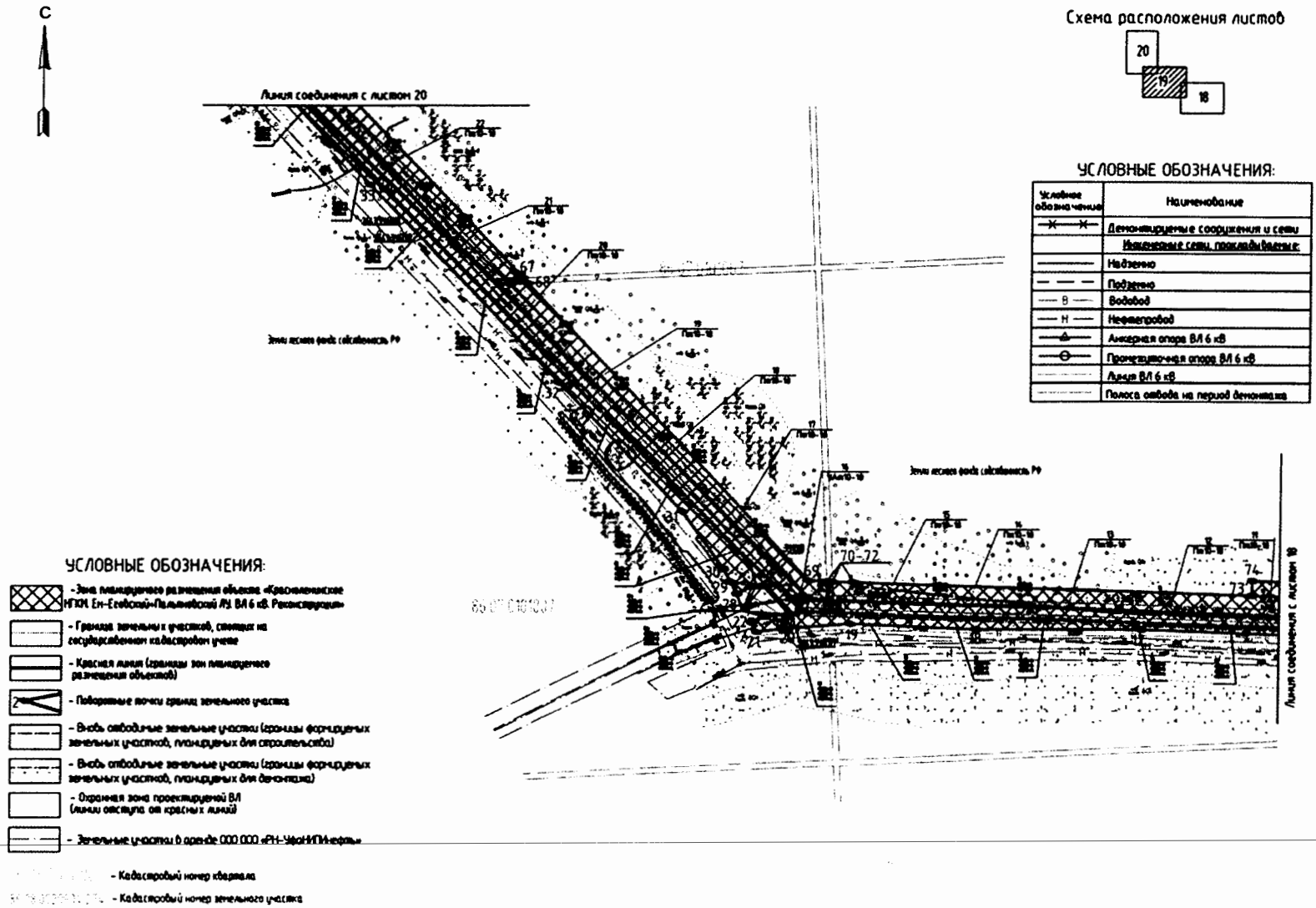
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условные обозначения	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, коммуникации
	Надземная
	Подземная
Р	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

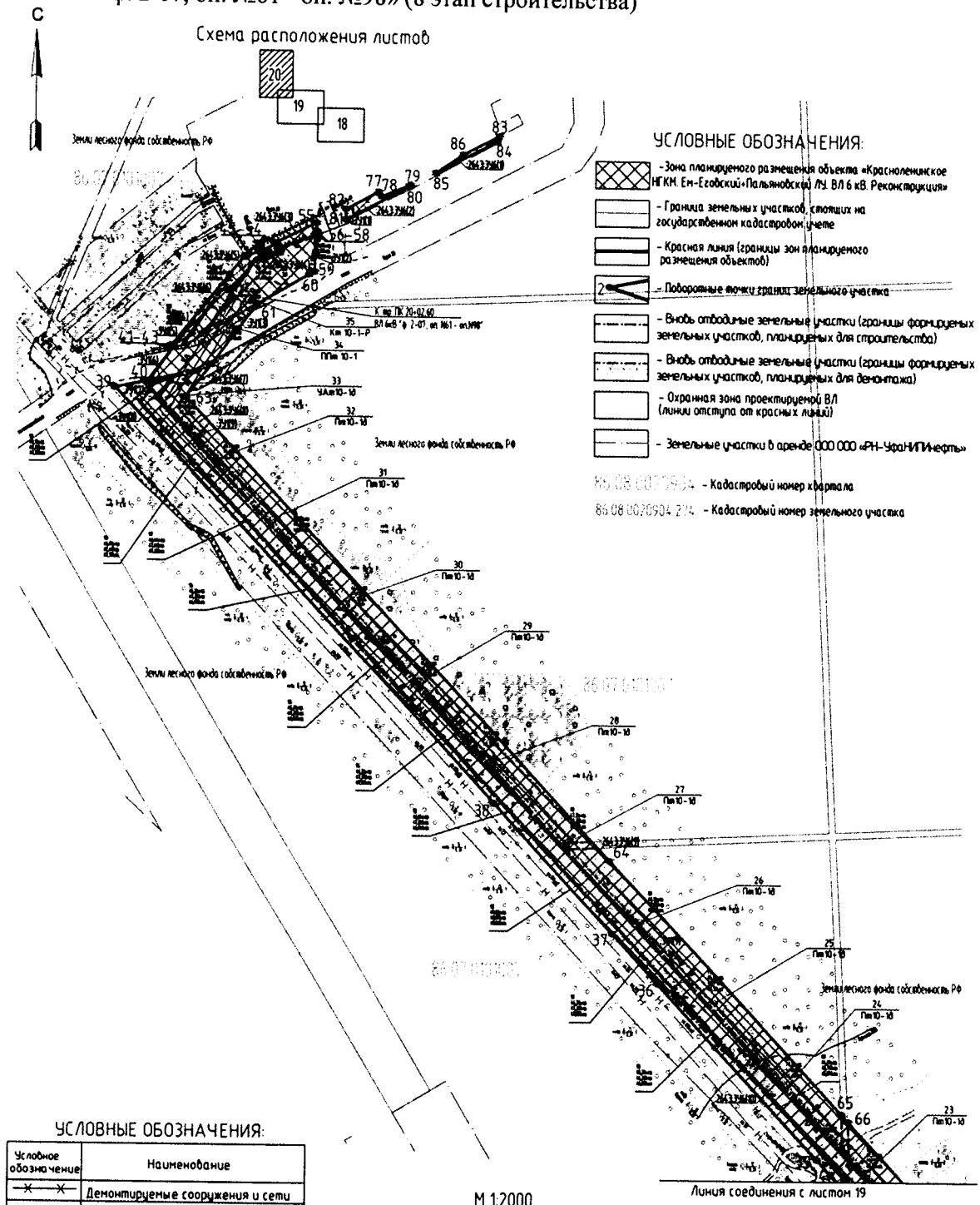
Координаты поворотных точек
Система координат МСК 86

Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м		Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y		X	Y		X	Y		X	Y
1			23			45			67		
2			24			46			68		
3			25			47			69		
4			26			48			70		
5			27			49			71		
6			28			50			72		
7			29			51			73		
8			30			52			74		
9			31			53			75		
10			32			54			76		
11			33			55			77		
12			34			56			78		
13			35			57			79		
14			36			58			80		
15			37			59			81		
16			38			60			82		
17			39			61			83		
18			40			62			84		
19			41			63			85		
20			42			64			86		
21			43			65			87		
22			44			66			88		

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98» (8 этап строительства)

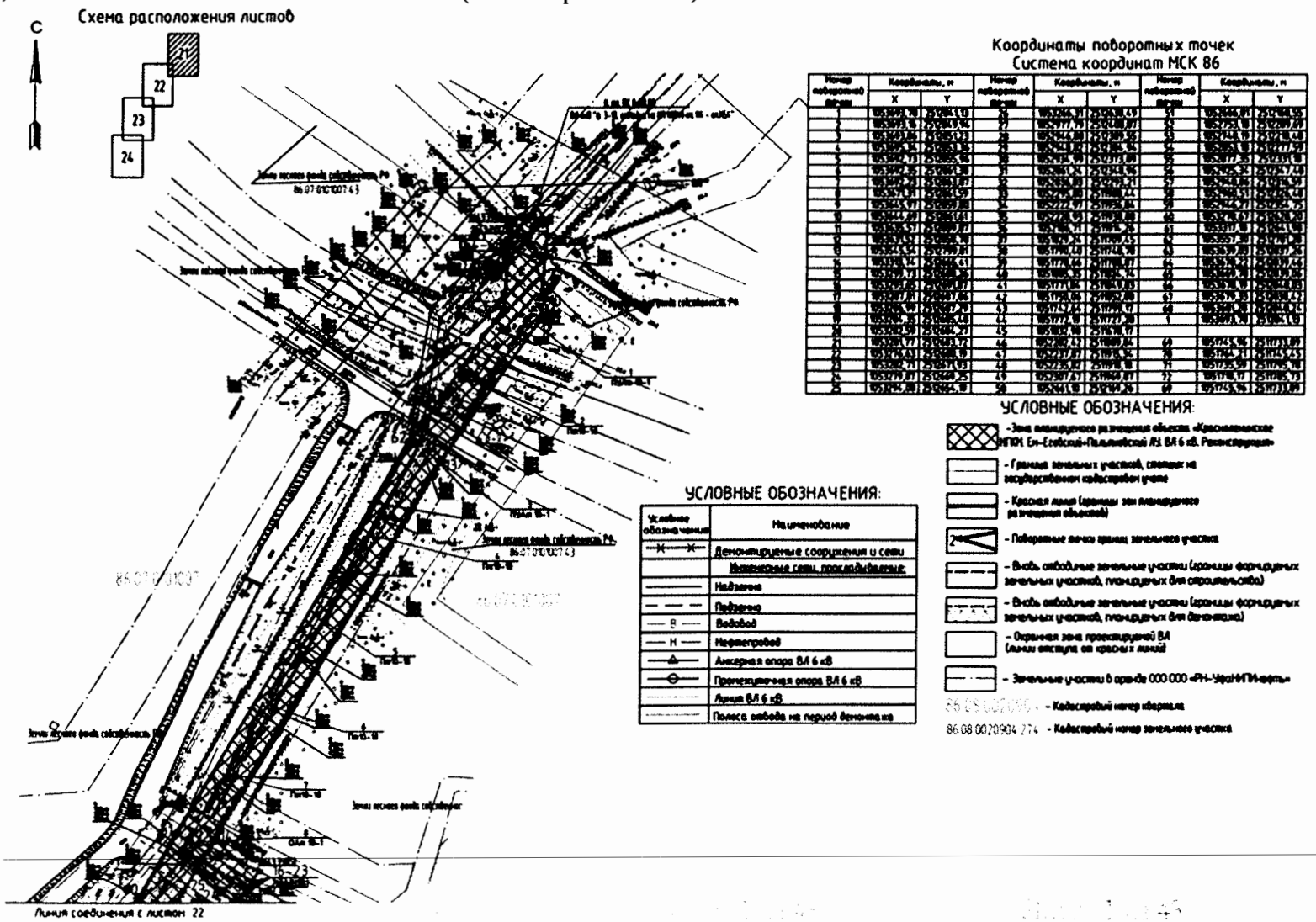


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

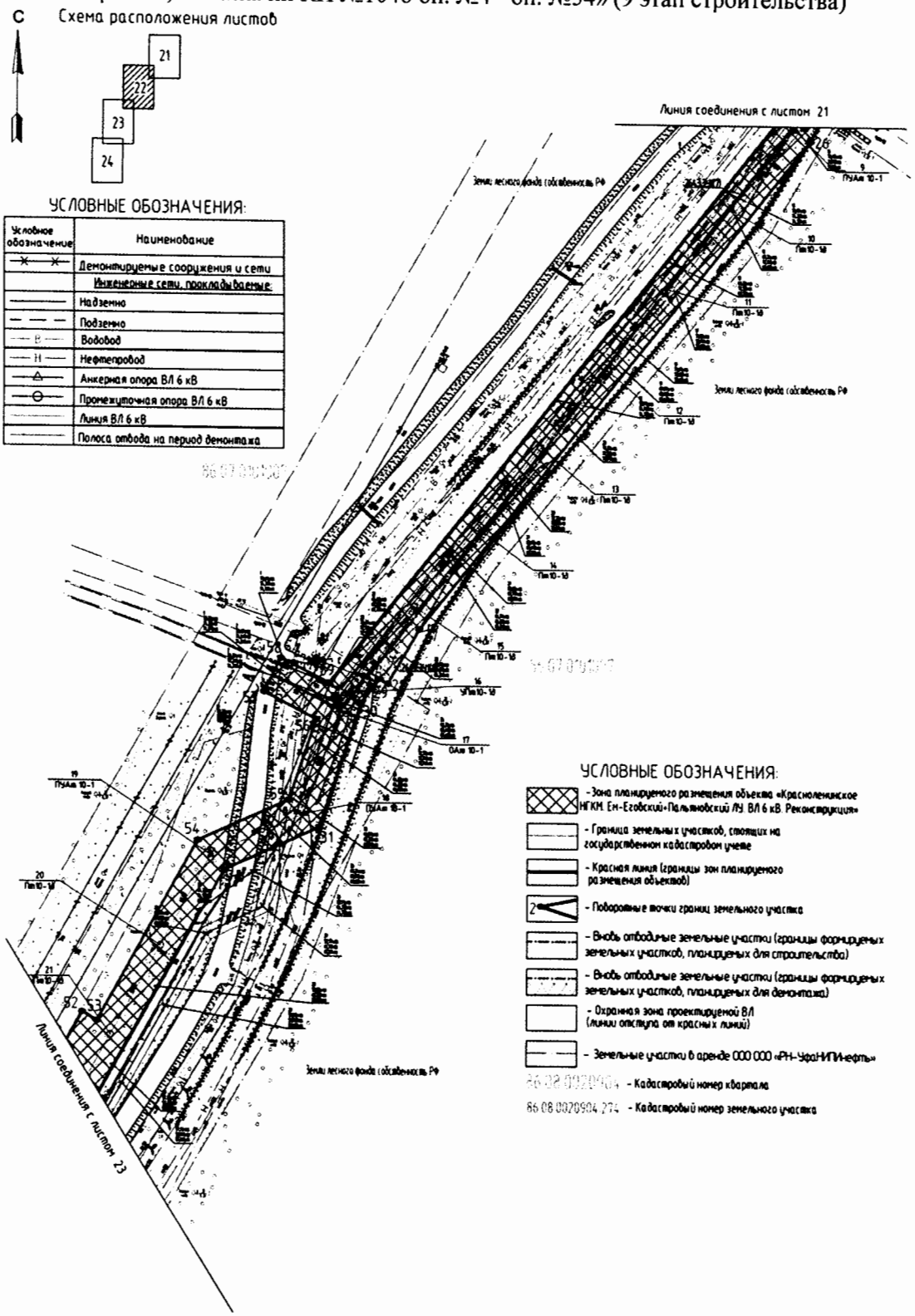
Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, прокладываемые:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

М 1:2000

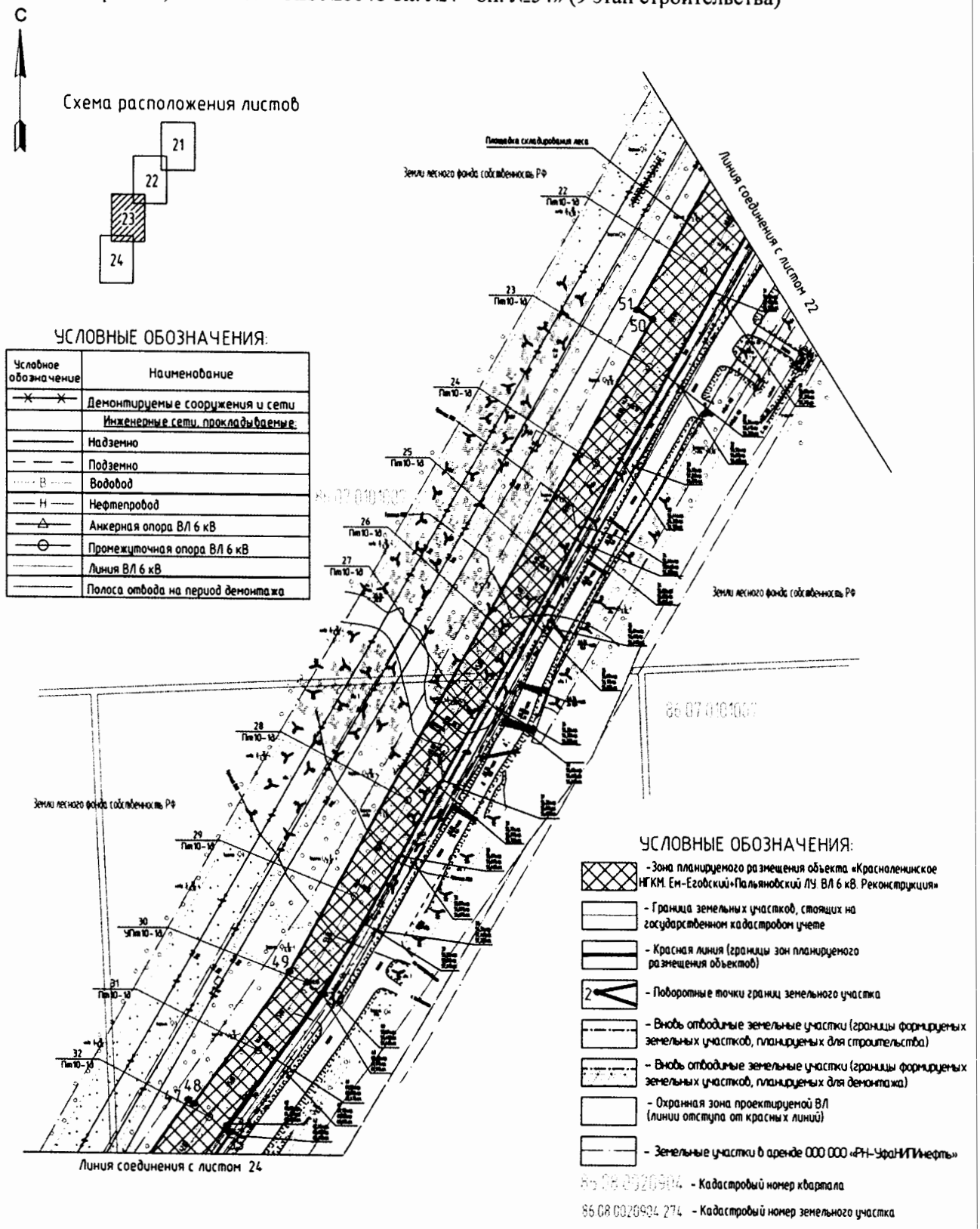
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



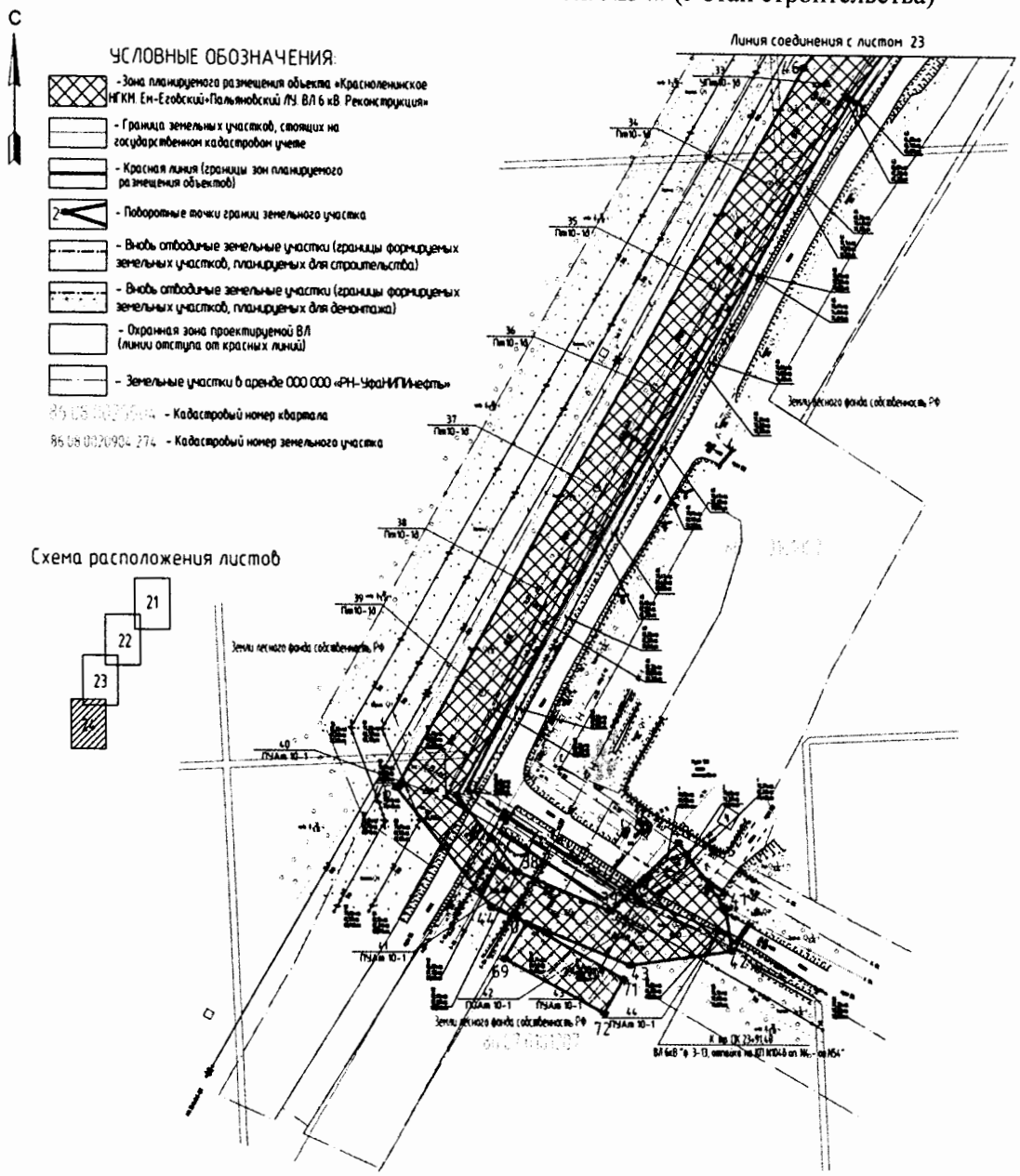
Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:2000
ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка нп КП №104б оп. №4 - оп. №54» (9 этап строительства)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Условное обозначение	Наименование
	Демонтируемые сооружения и сети
	Инженерные сети, подлежащие:
	Надземно
	Подземно
В	Водовод
Н	Нефтепровод
	Анкерная опора ВЛ 6 кВ
	Промежуточная опора ВЛ 6 кВ
	Линия ВЛ 6 кВ
	Полоса отвода на период демонтажа

Проекта межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский +
Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»

ПЛОЩАДИ ИСПРАШИВАЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД ПРОЕКТИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
I этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 – оп .№59»					
1	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ10(1)	270	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ10(2)	189		
		:2643:ЗУ10(3)	480		
		:2643:ЗУ10(4)	49		
		:2643:ЗУ10(5)	132		
		:2643:ЗУ10(6)	231		
		:2643:ЗУ10(7)	542		
		:2643:ЗУ10(8)	531		
		:2643:ЗУ10(9)	1458		
		:2643:ЗУ10(10)	7136		
		:2643:ЗУ10(11)	194		
		:2643:ЗУ10(12)	21		
		:2643:ЗУ10(13)	1115		
		:2643:ЗУ10(14)	182		
		:2643:ЗУ10(15)	3028		
		:2643:ЗУ10(16)	6281		
		:2643:ЗУ10(17)	7237		
		:2643:ЗУ10(18)	5		
		:2643:ЗУ10(19)	92		
		:2643:ЗУ10(20)	5767		
		:2643:ЗУ10(21)	3803		
		:2643:ЗУ10(22)	589		
		:2643:ЗУ10(23)	1151		
		:2643:ЗУ10(24)	2422		
		:2643:ЗУ10	42905		
2	86:07:0101008:1307	:1307:ЗУ1(1)	21	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		:1307:ЗУ1(2)	92		
		:1307:ЗУ1(3)	231		
		:1307:ЗУ1	344		
3	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	102	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	873		
		:ЗУ1(3)	156		
		:ЗУ1(4)	17		
		:ЗУ1(5)	2670		
		:ЗУ1(6)	116		
		:ЗУ1(7)	75		
		:ЗУ1(8)	120		
		:ЗУ1(9)	29		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(10)	72		
		:ЗУ1(11)	1316		
		:ЗУ1(12)	1301		
		:ЗУ1(13)	1		
		:ЗУ1(14)	4		
		:ЗУ1	6852		
4		Площадка №5	1000	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
2 этап. Строительство участка ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 – оп. №26					
5	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ4(1)	508	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ4(2)	224		
		:2643:ЗУ4(3)	45		
		:2643:ЗУ4(4)	1909		
		:2643:ЗУ4(5)	15		
		:2643:ЗУ4(6)	6		
		:2643:ЗУ4(7)	424		
		:2643:ЗУ4	3131		
6	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	444	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	8433		
		:ЗУ1(3)	22		
		:ЗУ1(4)	212		
		:ЗУ1(5)	146		
		:ЗУ1(6)	78		
		:ЗУ1	9335		
3 этап. Строительство участка ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35»					
7	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ2(1)	156	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ2(2)	2466		
		:2643:ЗУ2(3)	189		
		:2643:ЗУ2(4)	3162		
		2643:ЗУ2(5)	1746		
		:2643:ЗУ2(6)	20		
		:2643:ЗУ2(7)	14		
		:2643:ЗУ2(8)	22		
		:2643:ЗУ2(9)	30		
		:2643:ЗУ2(10)	85		
		:2643:ЗУ2(11)	3753		
		2643:ЗУ2(12)	27974		
		:2643:ЗУ2(13)	86		
		:2643:ЗУ2(14)	2		
		:2643:ЗУ2	39705		
8	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	86	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	85		
		:ЗУ1(3)	138		
		:ЗУ1(4)	313		
		:ЗУ1(5)	36		
		:ЗУ1	658		
Пересечение 3 и 2 этапа					
9	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ3(1)	410	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ3(2)	98		
		:2643:ЗУ3	508		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
				лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	
10		Площадка №1	690	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
4 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 37-14 оп. №8 – оп. №49»					
11	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ5(1)	3560	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ5(2)	13348		
		:2643:ЗУ5(3)	7425		
		:2643:ЗУ5(4)	8662		
		:2643:ЗУ5(5)	49		
		:2643:ЗУ5(6)	6469		
		:2643:ЗУ5	39513		
12	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	151	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	19		
		:ЗУ1	170		
5 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №36 – оп. №44»					
13	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ7(1)	12	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ7(2)	70		
		:2643:ЗУ7(3)	126		
		:2643:ЗУ7(4)	2		
		:2643:ЗУ7	210		
14	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	3	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	352		
		:ЗУ1(3)	205		
		:ЗУ1(4)	4		
		:ЗУ1	564		
15		Площадка №3	94	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
16	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ9(1)	2	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ9(2)	11882		
		:2643:ЗУ9(3)	9964		
		2643:ЗУ9(4)	127		
		:2643:ЗУ9(5)	1690		
		:2643:ЗУ9(6)	616		
		:2643:ЗУ9(7)	554		
		:2643:ЗУ9(8)	25		
		:2643:ЗУ9	24860		
17	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	1750	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	1485		
		:ЗУ1(3)	1271		
		:ЗУ1(4)	186		
		:ЗУ1(5)	165		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(6)	163		
		:ЗУ1	5020		
18		Площадка №4	750	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
7 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, отпайка на КП №3 оп. №1 – оп. № 2»					
19	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ8(1)	47	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ8(2)	79		
		:2643:ЗУ8	126		
20	86:07:0101007	:ЗУ1	1040	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
8 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98»					
21	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ6(1)	64	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ6(2)	116		
		:2643:ЗУ6(3)	106		
		:2643:ЗУ6(4)	978		
		:2643:ЗУ6(5)	244		
		:2643:ЗУ6(6)	151		
		:2643:ЗУ6(7)	40		
		:2643:ЗУ6(8)	2363		
		:2643:ЗУ6(9)	2		
		:2643:ЗУ6(10)	2848		
		:2643:ЗУ6(11)	901		
		:2643:ЗУ6(12)	6		
		:2643:ЗУ6(13)	9069		
		:2643:ЗУ6(14)	2776		
		:2643:ЗУ6(15)	1176		
		:2643:ЗУ6	20840		
22	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	64	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	116		
		:ЗУ1(3)	106		
		:ЗУ1(4)	978		
		:ЗУ1(5)	244		
		:ЗУ1(6)	151		
		:ЗУ1(7)	40		
		:ЗУ1(8)	2363		
		:ЗУ1(9)	2		
		:ЗУ1(10)	2848		
		:ЗУ1(11)	901		
		:ЗУ1(12)	6		
		:ЗУ1(13)	9069		
		:ЗУ1(14)	2776		
		:ЗУ1(15)	1176		
		:ЗУ1	20840		
23	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	21	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	29		
		:ЗУ1(3)	33		
		:ЗУ1(4)	29		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(5)	17		
		:ЗУ1(6)	11		
		:ЗУ1(7)	1604		
		:ЗУ1(8)	6739		
		:ЗУ1(9)	10775		
		:ЗУ1(10)	92		
		:ЗУ1(11)	3075		
		:ЗУ1(12)	3581		
		:ЗУ1	26006		
24		Площадка №2	430	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
9 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка на КП №104б оп. №4 - оп. №54»					
25	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ1(1)	48	ХМАО-Югра, Октябрьский район, 131	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ1(2)	148		
		:2643:ЗУ1(3)	243		
		:2643:ЗУ1(4)	71		
		:2643:ЗУ1(5)	137		
		:2643:ЗУ1(6)	31		
		:2643:ЗУ1(7)	1099		
		:2643:ЗУ1(8)	494		
		:2643:ЗУ1(9)	1216		
		:2643:ЗУ1	3487		
26	86:07:0100000:43	:43:ЗУ1(1)	19	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:43:ЗУ1(2)	212		
		:43:ЗУ1	231		
27	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	286	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	22		
		:ЗУ1(3)	142		
		:ЗУ1(4)	520		
		:ЗУ1(5)	8		
		:ЗУ1(6)	22		
		:ЗУ1(7)	59		
		:ЗУ1(8)	34		
		:ЗУ1	1093		
10 этап. Демонтаж сущ. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 – оп .№59»					
28	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	540	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	318		
		:ЗУ1(3)	161		
		:ЗУ1(4)	851		
		:ЗУ1(5)	655		
		:ЗУ1(6)	81		
		:ЗУ1(7)	321		
		:ЗУ1(8)	8508		
		:ЗУ1(9)	516		
		:ЗУ1(10)	577		
		:ЗУ1(11)	170		
		:ЗУ1(12)	1630		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(13)	90		
		:ЗУ1	14418		
29		Участок 14	138	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		Участок 15	777		
		Участок 16	1464		
		Итого	2379		
11 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 – оп. №26»					
30		Участок 9	1	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 10	1		
		Участок 11	23		
		Итого	25		
31	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	54	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	8		
		:ЗУ1(3)	2954		
		:ЗУ1(4)	3281		
		:ЗУ1(5)	1013		
		:ЗУ1	7310		
12 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 – оп. №35»					
32		Участок 4	312	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 5	12		
		Участок 6	8546		
		Участок 7	10995		
		Участок 8	1		
		Итого	19866		
33	86:07:0101007	:ЗУ1	2963	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
15 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 – оп. №86»					
34		Участок 12	330	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 13	638		
		Итого	968		
35	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	328	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	93		
		:ЗУ1	421		
18 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка на КП №1046 оп. №4 – оп. №54»					
36		Участок 1	86	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 2	17		
		Участок 3	477		
		Итого	580		
37	86:07:0101007	:ЗУ1	59	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
Итого			**278551**		

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границы зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1 этап строительства		
1	1040751,17	2526292,71
2	1040721,17	2526318,93
3	1040720,11	2526323,06
4	1040719,87	2526324,02
5	1040718,50	2526329,32
6	1040681,06	2526314,94
7	1040652,70	2526303,89
8	1040592,62	2526280,07
9	1040524,98	2526258,57
10	1040515,93	2526263,98
11	1040516,60	2526265,34
12	1040514,70	2526266,43
13	1040513,82	2526266,93
14	1040511,03	2526268,53
15	1040510,16	2526269,03
16	1040507,35	2526270,64
17	1040500,85	2526259,66
18	1040490,24	2526265,94
19	1040485,79	2526258,25
20	1040520,00	2526236,19
21	1040593,02	2526259,57
22	1040682,70	2526292,24
23	1040708,73	2526300,58
24	1040731,72	2526280,49
25	1040787,53	2526077,96
26	1040774,54	2526073,83
27	1040779,99	2526054,03
28	1040780,26	2526053,06
29	1040781,47	2526048,68
30	1040793,62	2526052,03
31	1040799,81	2526033,42
32	1040823,27	2526019,35
33	1041120,65	2525477,15
34	1041114,95	2525474,02
35	1041348,54	2525048,12
36	1041387,03	2524974,59
37	1041393,40	2524961,95
38	1041399,39	2524964,86
39	1041401,62	2524960,58
40	1041419,51	2524926,12

Номер точки	Координаты	
	X	Y
41	1041420,14	2524924,91
42	1041443,05	2524880,81
43	1041444,28	2524877,59
44	1041451,57	2524858,51
45	1041452,13	2524857,07
46	1041478,07	2524789,29
47	1041476,52	2524788,40
48	1041461,82	2524777,97
49	1041473,53	2524771,21
50	1041480,47	2524783,00
51	1041484,83	2524771,60
52	1041484,32	2524764,85
53	1041479,69	2524711,29
54	1041466,87	2524557,74
55	1041295,99	2524494,81
56	1041280,47	2524438,32
57	1041261,18	2524443,61
58	1041247,94	2524395,40
59	1041267,23	2524390,10
60	1041256,74	2524351,91
61	1041190,85	2524290,65
62	1041184,90	2524285,12
63	1040953,91	2524159,49
64	1040960,54	2524147,29
65	1040965,93	2524137,39
66	1040971,78	2524143,20
67	1040972,58	2524143,83
68	1040977,53	2524147,29
69	1040985,41	2524151,58
70	1041017,79	2524169,19
71	1041110,47	2524219,59
72	1041197,85	2524267,12
73	1041222,05	2524289,62
74	1041273,64	2524330,47
75	1041276,72	2524341,61
76	1041286,37	2524376,73
77	1041291,48	2524395,32
78	1041313,83	2524476,72
79	1041326,31	2524480,91
80	1041451,22	2524523,32
81	1041461,96	2524501,87

Номер точки	Координаты	
	X	Y
82	1041465,59	2524501,30
83	1041472,04	2524536,20
84	1041478,20	2524538,47
85	1041487,30	2524537,30
86	1041494,06	2524536,44
87	1041495,06	2524536,31
88	1041502,98	2524535,30
89	1041505,77	2524557,12
90	1041489,25	2524559,23
91	1041493,11	2524589,02
92	1041507,14	2524774,86
93	1041463,16	2524889,82
94	1041414,59	2524983,34
95	1041420,35	2524986,33
96	1041384,70	2525054,97
97	1041145,63	2525490,85
98	1041139,93	2525487,73
99	1040839,69	2526035,15
100	1040837,89	2526036,61
101	1040818,53	2526048,26
1	1040751,17	2526292,71
2 этап строительства		
1	1045637,80	2522633,05
2	1045629,74	2522653,52
3	1045623,79	2522651,18
4	1045620,98	2522657,70
5	1045615,16	2522647,78
6	1045587,14	2522636,74
7	1045565,13	2522628,06
8	1045561,11	2522626,48
9	1045432,16	2522409,23
10	1045428,38	2522402,89
11	1045422,43	2522392,84
12	1045389,67	2522337,64
13	1045378,41	2522319,01
14	1045315,07	2522211,95
15	1045257,13	2522160,53
16	1045250,08	2522149,19
17	1045191,71	2522055,35
18	1045187,81	2522049,08
19	1045186,98	2522047,75

Номер точки	Координаты	
	X	Y
20	1045186,46	2522046,90
21	1045180,29	2522036,99
22	1045195,01	2522000,77
23	1045207,28	2521992,49
24	1045227,40	2522022,32
25	1045226,95	2522022,59
26	1045227,10	2522024,13
27	1045232,36	2522020,79
28	1045237,96	2522021,48
29	1045240,63	2522025,52
30	1045227,98	2522033,23
31	1045232,42	2522079,15
32	1045268,61	2522137,34
33	1045270,75	2522135,97
34	1045282,25	2522153,40
35	1045295,58	2522165,24
36	1045310,16	2522148,82
37	1045302,02	2522135,23
38	1045308,98	2522131,17
39	1045314,43	2522127,62
40	1045315,28	2522127,03
41	1045320,47	2522123,86
42	1045335,63	2522149,18
43	1045315,36	2522182,79
44	1045332,23	2522197,77
45	1045576,18	2522608,77
1	1045637,80	2522633,05
3 этап строительства		
1	1045195,01	2522000,77
2	1045207,28	2521992,49
3	1045230,11	2521977,09
4	1045368,69	2521893,74
5	1045364,31	2521886,46
6	1045403,83	2521862,68
7	1045407,15	2521860,69
8	1045414,89	2521873,54
9	1045560,30	2521786,08
10	1045566,58	2521782,30
11	1045696,88	2521703,93
12	1045700,29	2521701,88
13	1045989,14	2521528,14

Номер точки	Координаты	
	X	Y
14	1045992,55	2521526,08
15	1046000,30	2521521,44
16	1046058,84	2521463,19
17	1046062,53	2521459,52
18	1046276,59	2521246,58
19	1046279,94	2521243,23
20	1046334,94	2521188,52
21	1046351,94	2521183,12
22	1046361,98	2521189,95
23	1046362,83	2521190,52
24	1046369,50	2521195,05
25	1046367,31	2521197,22
26	1046390,68	2521203,51
27	1046393,23	2521200,03
28	1046393,83	2521199,23
29	1046398,17	2521193,30
30	1046400,58	2521195,24
31	1046418,28	2521209,55
32	1046421,00	2521211,76
33	1046417,95	2521216,26
34	1046417,39	2521217,09
35	1046416,80	2521217,96
36	1046454,90	2521246,14
37	1046455,22	2521245,73
38	1046613,00	2521363,16
39	1046618,39	2521367,10
40	1046732,91	2521451,83
41	1046755,24	2521463,28
42	1046808,20	2521503,72
43	1046807,37	2521530,33
44	1046809,31	2521531,94
45	1046807,24	2521534,36
46	1046806,62	2521554,35
47	1046784,63	2521553,67
48	1046785,86	2521514,34
49	1046743,45	2521481,96
50	1046721,27	2521470,59
51	1046391,28	2521226,45
52	1046341,47	2521213,05
53	1046013,92	2521538,91
54	1045383,38	2521918,16

Номер точки	Координаты	
	X	Y
55	1045386,73	2521923,73
56	1045248,92	2522006,62
57	1045228,60	2522020,32
58	1045232,36	2522020,79
59	1045227,10	252202,13
60	1045226,95	2522022,59
61	1045214,80	2522029,90
1	1045195,01	2522000,77
4 этап строительства		
1	1047670,36	2526456,54
2	1047650,68	2526446,71
3	1047679,63	2526388,72
4	1047690,94	2526363,95
5	1047703,13	2526334,74
6	1047744,86	2526239,41
7	1047845,15	2526026,13
8	1048010,13	2525664,72
9	1047986,55	2525653,03
10	1047996,32	2525633,32
11	1048019,31	2525644,72
12	1048290,51	2525057,92
13	1048681,47	2524178,63
14	1048692,56	2524183,56
15	1048697,18	2524175,15
16	1048710,98	2524170,03
17	1048704,23	2524184,28
18	1048703,74	2524185,31
19	1048703,59	2524185,70
20	1048682,55	2524230,37
21	1048647,21	2524309,85
22	1048631,58	2524345,29
23	1048532,68	2524567,43
24	1048529,50	2524574,58
25	1048495,19	2524651,73
26	1048493,60	2524655,30
27	1048358,94	2524958,18
28	1048357,34	2524961,74
29	1048310,55	2525067,00
30	1048260,08	2525176,19
31	1048256,89	2525183,10
32	1048219,14	2525264,77

Номер точки	Координаты	
	X	Y
33	1048217,49	2525268,35
34	1048077,55	2525571,16
35	1048075,83	2525574,88
36	1047986,76	2525768,89
37	1047983,57	2525775,88
38	1047797,08	2526184,42
39	1047795,38	2526188,11
40	1047694,15	2526410,19
1	1047670,36	2526456,54
5 этап строительства		
1	1043355,43	2527023,49
2	1043361,33	2527087,71
3	1043443,26	2527497,84
4	1043458,82	2527555,41
5	1043437,58	2527561,15
6	1043421,83	2527502,87
7	1043378,46	2527285,77
8	1043376,95	2527285,84
9	1043373,41	2527286,00
10	1043368,38	2527260,86
11	1043372,06	2527260,13
12	1043373,29	2527259,89
13	1043346,40	2527125,29
14	1043342,18	2527104,17
15	1043339,53	2527090,88
16	1043339,22	2527087,56
17	1043335,19	2527043,65
18	1043330,88	2527044,08
19	1043311,55	2527045,99
20	1043306,19	2527046,52
21	1043288,02	2527042,88
22	1043288,50	2527039,76
23	1043288,64	2527038,72
24	1043290,28	2527028,27
25	1043305,81	2527025,16
26	1043322,07	2527024,84
27	1043335,49	2527024,58
28	1043336,49	2527024,47
29	1043343,95	2527023,67
30	1043346,25	2527023,43
31	1043346,42	2527024,31

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	1043355,43	2527023,49
6 этап строительства		
1	1043577,27	2529604,28
2	1043584,31	2529594,38
3	1043567,69	2529597,59
4	1043567,79	2529590,66
5	1043568,07	2529569,80
6	1043593,76	2529564,53
7	1043593,74	2529564,12
8	1043593,71	2529475,00
9	1043594,75	2529419,62
10	1043594,37	2529411,26
11	1043592,31	2529408,51
12	1043591,60	2529402,91
13	1043596,25	2529401,93
14	1043595,86	2529411,10
15	1043596,35	2529411,05
16	1043594,65	2529510,92
17	1043599,47	2529514,52
18	1043601,28	2529569,72
19	1043601,59	2529579,33
20	1043613,01	2529580,19
21	1043613,28	2529588,40
22	1043606,90	2529589,76
23	1043621,75	2529600,32
24	1043726,58	2529592,30
25	1043797,41	2529526,36
26	1043790,05	2529490,76
27	1043789,14	2529486,40
28	1043787,22	2529477,11
29	1043786,95	2529475,77
30	1043780,68	2529445,45
31	1043765,99	2529448,49
32	1043755,87	2529399,52
33	1043770,55	2529396,49
34	1043765,83	2529373,65
35	1043765,19	2529369,96
36	1043723,42	2529183,35
37	1043702,20	2529078,37
38	1043701,95	2529074,81
39	1043655,41	2528829,76

Номер точки	Координаты	
	X	Y
40	1043631,74	2528687,42
41	1043636,54	2528685,91
42	1043645,66	2528634,02
43	1043674,22	2528639,05
44	1043667,46	2528677,50
45	1043723,34	2528960,44
46	1043737,59	2529041,90
47	1043779,47	2529248,86
48	1043786,49	2529274,87
49	1043803,99	2529365,12
50	1043815,51	2529435,71
51	1043811,60	2529451,78
52	1043829,11	2529536,47
53	1043738,92	2529620,44
54	1043666,11	2529626,01
55	1043613,50	2529630,04
56	1043596,91	2529618,24
1	1043577,27	2529604,28
7 этап строительства		
1	1043444,01	2527504,17
2	1043422,58	2527527,29
3	1043422,85	2527528,66
4	1043412,91	2527537,74
5	1043371,92	2527579,01
6	1043367,52	2527583,59
7	1043366,12	2527563,40
8	1043365,75	2527557,99
9	1043381,00	2527546,12
10	1043382,03	2527545,32
11	1043378,42	2527530,68
12	1043392,73	2527527,15
13	1043427,87	2527489,22
1	1043444,01	2527504,17
8 этап строительства		
1	1043167,15	2524620,06
2	1043139,80	2524619,15
3	1043139,86	2524616,67
4	1043139,89	2524615,66
5	1043140,07	2524608,49
6	1043140,10	2524607,49
7	1043140,25	2524601,44

Номер точки	Координаты	
	X	Y
8	1043143,25	2524601,12
9	1043143,79	2524559,64
10	1043148,36	2524474,45
11	1043149,10	2524449,27
12	1043150,78	2524400,45
13	1043153,59	2524345,02
14	1043155,73	2524266,76
15	1043160,64	2524130,24
16	1043164,77	2523984,86
17	1043168,39	2523878,17
18	1043168,57	2523780,22
19	1043171,79	2523705,64
20	1043168,84	2523666,87
21	1043166,73	2523649,20
22	1043172,29	2523646,29
23	1043175,84	2523654,39
24	1043177,55	2523669,13
25	1043194,43	2523653,25
26	1043194,25	2523649,17
27	1043194,12	2523646,43
28	1043189,61	2523637,24
29	1043196,88	2523633,44
30	1043204,85	2523629,13
31	1043239,16	2523604,17
32	1043316,95	2523530,77
33	1043436,77	2523417,60
34	1043487,58	2523370,65
35	1043495,92	2523362,95
36	1043590,76	2523273,50
37	1043617,58	2523248,72
38	1043688,89	2523182,70
39	1043914,38	2522971,54
40	1043917,58	2522989,43
41	1043936,21	2523003,89
42	1043935,79	2523001,76
43	1043937,31	2523002,84
44	1043976,13	2523034,90
45	1043986,50	2523043,43
46	1043985,86	2523043,87
47	1043989,26	2523051,27
48	1043986,95	2523052,46

Номер точки	Координаты	
	X	Y
49	1043986,05	2523052,91
50	1043983,92	2523054,01
51	1043988,44	2523062,79
52	1043990,20	2523061,91
53	1043991,10	2523061,45
54	1043993,77	2523060,12
55	1044005,29	2523082,85
56	1044000,88	2523082,69
57	1043998,61	2523082,35
58	1043997,61	2523082,57
59	1043978,41	2523081,79
60	1043976,83	2523079,07
61	1043960,28	2523050,45
62	1043927,46	2523025,33
63	1043909,38	2523010,91
64	1043657,97	2523247,41
65	1043520,80	2523376,44
66	1043516,89	2523380,11
67	1043380,36	2523508,54
68	1043377,01	2523511,71
69	1043197,67	2523680,40
70	1043197,31	2523691,37
71	1043197,20	2523694,89
72	1043196,79	2523707,70
73	1043189,11	2523944,12
74	1043198,10	2523944,41
75	1043196,48	2523994,39
76	1043187,48	2523994,10
1	1043167,15	2524620,06
77	1044022,88	2523117,16
78	1044020,24	2523118,64
79	1044026,92	2523134,73
80	1044025,88	2523134,07
81	1044007,26	2523098,93
82	1044013,03	2523098,93
77	1044022,88	2523117,16
83	1044054,33	2523183,68
84	1044051,57	2523182,83
85	1044033,81	2523148,82

Номер точки	Координаты	
	X	Y
86	1044044,06	2523163,83
83	1044054,33	2523183,68
9 этап строительства		
1	1053693,78	2512841,13
2	1053693,16	2512849,94
3	1053693,06	2512851,23
4	1053695,34	2512853,36
5	1053692,73	2512855,96
6	1053692,35	2512861,38
7	1053692,23	2512863,07
8	1053671,31	2512861,59
9	1053645,97	2512859,80
10	1053644,69	2512861,61
11	1053635,57	2512859,07
12	1053631,52	2512858,78
13	1053545,54	2512799,81
14	1053313,74	2512665,41
15	1053299,73	2512680,26
16	1053293,65	2512691,87
17	1053287,81	2512687,86
18	1053286,99	2512687,29
19	1053284,35	2512685,48
20	1053282,59	2512684,27
21	1053281,77	2512683,72
22	1053276,63	2512680,19
23	1053282,71	2512671,93
24	1053279,87	2512669,25
25	1053294,08	2512654,19
26	1053266,31	2512638,49
27	1052977,79	2512408,07
28	1052946,08	2512389,55
29	1052948,82	2512384,94
30	1052934,99	2512373,89
31	1052861,24	2512348,96
32	1052836,03	2512293,21
33	1052295,80	2511988,44
34	1052222,97	2511936,04
35	1052220,93	2511938,88
36	1052186,71	2511914,26
37	1051829,24	2511709,45
38	1051790,40	2511740,78

Номер точки	Координаты	
	X	Y
39	1051770,66	2511788,87
40	1051805,35	2511824,74
41	1051771,84	2511849,03
42	1051750,06	2511852,08
43	1051742,64	2511799,17
44	1051772,19	2511727,20
45	1051832,98	2511678,17
46	1052202,42	2511889,84
47	1052237,87	2511915,34
48	1052235,82	2511918,18
49	1052307,67	2511969,87
50	1052661,10	2512169,26
51	1052666,01	2512160,55
52	1052753,10	2512209,69
53	1052748,19	2512218,40
54	1052853,10	2512277,59
55	1052877,35	2512331,18
56	1052925,34	2512347,40
57	1052940,86	2512316,59
58	1052960,51	2512326,48
59	1052946,27	2512354,75
60	1053278,67	2512620,20
61	1053317,18	2512641,98
62	1053557,30	2512781,20
63	1053639,03	2512837,26
64	1053670,22	2512839,46
65	1053669,78	2512839,06
66	1053678,19	2512840,03
67	1053679,33	2512838,42
68	1053681,28	2512840,24
1	1053693,78	2512841,13
69	1051745,96	2511733,89
70	1051764,21	2511745,45
71	1051735,59	2511795,78
72	1051718,17	2511785,73
69	1051745,96	2511733,89

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории Талинского лицензионного участка (ЛУ) Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 22 километрах на юго-восток от населенного пункта Пальяново и в 24 километрах на юг от населенного пункта Талинка.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество Ендырское и Лорбинское 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
«Красноленинское НГКМ. Ем-Еговский + Пальяновский ЛУ. ВЛ 6 кВ. Реконструкция »	27,8551	16,6649	44,5200

Проект планировки и проект межевания территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 44,5200 га.

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
1 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 – оп №59»					
1	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ10(1)	270	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ10(2)	189		
		:2643:ЗУ10(3)	480		
		:2643:ЗУ10(4)	49		
		:2643:ЗУ10(5)	132		
		:2643:ЗУ10(6)	231		
		:2643:ЗУ10(7)	542		
		:2643:ЗУ10(8)	531		
		:2643:ЗУ10(9)	1458		
		:2643:ЗУ10(10)	7136		
		:2643:ЗУ10(11)	194		
		:2643:ЗУ10(12)	21		
		:2643:ЗУ10(13)	1115		
		:2643:ЗУ10(14)	182		
		:2643:ЗУ10(15)	3028		
		:2643:ЗУ10(16)	6281		
		:2643:ЗУ10(17)	7237		
		:2643:ЗУ10(18)	5		
		:2643:ЗУ10(19)	92		
		:2643:ЗУ10(20)	5767		
		:2643:ЗУ10(21)	3803		
		:2643:ЗУ10(22)	589		
		:2643:ЗУ10(23)	1151		
		:2643:ЗУ10(24)	2422		
		:2643:ЗУ10	42905		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
2	86:07:0101008:1307	:1307:ЗУ1(1)	21	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		:1307:ЗУ1(2)	92		
		:1307:ЗУ1(3)	231		
		:1307:ЗУ1	344		
3	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	102	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	873		
		:ЗУ1(3)	156		
		:ЗУ1(4)	17		
		:ЗУ1(5)	2670		
		:ЗУ1(6)	116		
		:ЗУ1(7)	75		
		:ЗУ1(8)	120		
		:ЗУ1(9)	29		
		:ЗУ1(10)	72		
		:ЗУ1(11)	1316		
		:ЗУ1(12)	1301		
		:ЗУ1(13)	1		
		:ЗУ1(14)	4		
		:ЗУ1	6852		
4		Площадка №5	1000	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
2 этап. Строительство участка ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 – оп. №26					
5	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ4(1)	508	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ4(2)	224		
		:2643:ЗУ4(3)	45		
		:2643:ЗУ4(4)	1909		
		:2643:ЗУ4(5)	15		
		:2643:ЗУ4(6)	6		
		:2643:ЗУ4(7)	424		
		:2643:ЗУ4	3131		
6	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	444	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	8433		
		:ЗУ1(3)	22		
		:ЗУ1(4)	212		
		:ЗУ1(5)	146		
		:ЗУ1(6)	78		
		:ЗУ1	9335		
3 этап. Строительство участка ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 - оп. №35»					
7	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ2(1)	156	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ2(2)	2466		
		:2643:ЗУ2(3)	189		
		:2643:ЗУ2(4)	3162		
		2643:ЗУ2(5)	1746		
		:2643:ЗУ2(6)	20		
		:2643:ЗУ2(7)	14		
		:2643:ЗУ2(8)	22		
		:2643:ЗУ2(9)	30		
		:2643:ЗУ2(10)	85		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
		:2643:ЗУ2(11)	3753		
		2643:ЗУ2(12)	27974		
		:2643:ЗУ2(13)	86		
		:2643:ЗУ2(14)	2		
		:2643:ЗУ2	39705		
8	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	86	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	85		
		:ЗУ1(3)	138		
		:ЗУ1(4)	313		
		:ЗУ1(5)	36		
		:ЗУ1	658		
Пересечение 3 и 2 этапа					
9	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ3(1)	410	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ3(2)	98		
		:2643:ЗУ3	508		
10		Площадка №1	690	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
4 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 37-14 оп. №8 – оп. №49»					
11	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ5(1)	3560	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ5(2)	13348		
		:2643:ЗУ5(3)	7425		
		:2643:ЗУ5(4)	8662		
		:2643:ЗУ5(5)	49		
		:2643:ЗУ5(6)	6469		
		:2643:ЗУ5	39513		
12	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	151	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	19		
		:ЗУ1	170		
5 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №36 – оп. №44»					
13	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ7(1)	12	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ7(2)	70		
		:2643:ЗУ7(3)	126		
		:2643:ЗУ7(4)	2		
		:2643:ЗУ7	210		
14	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	3	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	352		
		:ЗУ1(3)	205		
		:ЗУ1(4)	4		
		:ЗУ1	564		
15		Площадка №3	94	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище	Земли лесного фонда

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
				Лорбинское	
16	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ9(1)	2	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ9(2)	11882		
		:2643:ЗУ9(3)	9964		
		2643:ЗУ9(4)	127		
		:2643:ЗУ9(5)	1690		
		:2643:ЗУ9(6)	616		
		:2643:ЗУ9(7)	554		
		:2643:ЗУ9(8)	25		
		:2643:ЗУ9	24860		
17	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	1750	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	1485		
		:ЗУ1(3)	1271		
		:ЗУ1(4)	186		
		:ЗУ1(5)	165		
		:ЗУ1(6)	163		
		:ЗУ1	5020		
18		Площадка №4	750	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
7 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, отпайка на КП №3 оп. №1 – оп. № 2»					
19	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ8(1)	47	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ8(2)	79		
		:2643:ЗУ8	126		
20	86:07:0101007	:ЗУ1	1040	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
8 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 2-07, оп. №61 - оп. №98»					
21	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ6(1)	64	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ6(2)	116		
		:2643:ЗУ6(3)	106		
		:2643:ЗУ6(4)	978		
		:2643:ЗУ6(5)	244		
		:2643:ЗУ6(6)	151		
		:2643:ЗУ6(7)	40		
		:2643:ЗУ6(8)	2363		
		:2643:ЗУ6(9)	2		
		:2643:ЗУ6(10)	2848		
		:2643:ЗУ6(11)	901		
		:2643:ЗУ6(12)	6		
		:2643:ЗУ6(13)	9069		
		:2643:ЗУ6(14)	2776		
		:2643:ЗУ6(15)	1176		
		:2643:ЗУ6	20840		
22	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	64	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое	Земли лесного фонда
		:ЗУ1(2)	116		
		:ЗУ1(3)	106		
		:ЗУ1(4)	978		
		:ЗУ1(5)	244		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м²	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(6)	151	лесничество, урочище Лорбинское	
		:ЗУ1(7)	40		
		:ЗУ1(8)	2363		
		:ЗУ1(9)	2		
		:ЗУ1(10)	2848		
		:ЗУ1(11)	901		
		:ЗУ1(12)	6		
		:ЗУ1(13)	9069		
		:ЗУ1(14)	2776		
		:ЗУ1(15)	1176		
		:ЗУ1	20840		
23	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	21	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	29		
		:ЗУ1(3)	33		
		:ЗУ1(4)	29		
		:ЗУ1(5)	17		
		:ЗУ1(6)	11		
		:ЗУ1(7)	1604		
		:ЗУ1(8)	6739		
		:ЗУ1(9)	10775		
		:ЗУ1(10)	92		
		:ЗУ1(11)	3075		
		:ЗУ1(12)	3581		
		:ЗУ1	26006		
24		Площадка №2	430	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
9 этап. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 3-13, отпайка на КП №1046 оп. №4 - оп. №54»					
25	86:07:0000000:2643	:2643:ЗУ1(1)	48	ХМАО-Югра, Октябрьский район, 131	Земли лесного фонда
		:2643:ЗУ1(2)	148		
		:2643:ЗУ1(3)	243		
		:2643:ЗУ1(4)	71		
		:2643:ЗУ1(5)	137		
		:2643:ЗУ1(6)	31		
		:2643:ЗУ1(7)	1099		
		:2643:ЗУ1(8)	494		
		:2643:ЗУ1(9)	1216		
		:2643:ЗУ1	3487		
26	86:07:0100000:43	:43:ЗУ1(1)	19	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		:43:ЗУ1(2)	212		
		:43:ЗУ1	231		
27	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	286	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	22		
		:ЗУ1(3)	142		
		:ЗУ1(4)	520		
		:ЗУ1(5)	8		
		:ЗУ1(6)	22		
		:ЗУ1(7)	59		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
		:ЗУ1(8)	34		
		:ЗУ1	1093		
10 этап. Демонтаж сущ. Строительство ВЛ 6 кВ «ф. 14-14, оп. №8 – оп .№59»					
28	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	540	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	318		
		:ЗУ1(3)	161		
		:ЗУ1(4)	851		
		:ЗУ1(5)	655		
		:ЗУ1(6)	81		
		:ЗУ1(7)	321		
		:ЗУ1(8)	8508		
		:ЗУ1(9)	516		
		:ЗУ1(10)	577		
		:ЗУ1(11)	170		
		:ЗУ1(12)	1630		
		:ЗУ1(13)	90		
		:ЗУ1	14418		
29		Участок 14	138	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Ендырское	Земли лесного фонда
		Участок 15	777		
		Участок 16	1464		
		Итого	2379		
11 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, оп. №11 – оп. №26»					
30		Участок 9	1	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 10	1		
		Участок 11	23		
		Итого	25		
31	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	54	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	8		
		:ЗУ1(3)	2954		
		:ЗУ1(4)	3281		
		:ЗУ1(5)	1013		
		:ЗУ1	7310		
12 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 33-06, отпайка на КП №41 оп. №1 – оп. №35»					
32		Участок 4	312	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 5	12		
		Участок 6	8546		
		Участок 7	10995		
		Участок 8	1		
		Итого	19866		
33	86:07:0101007	:ЗУ1	2963	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
15 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 2-17, оп. №65 – оп. №86»					
34		Участок 12	330	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 13	638		
		Итого	968		

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка, кадастровый квартал	Обозначение участка	Площадь, м^2	Землепользователи	Категория земельного участка
35	86:07:0101007	:ЗУ1(1)	328	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
		:ЗУ1(2)	93		
		:ЗУ1	421		
18 этап. Демонтаж сущ. ВЛ 6 кВ «ф. 3-13. отпайка на КП №104б оп. №4 – оп. №54»					
36		Участок 1	86	ХМАО-Югра, Октябрьский район, ТО-Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, урочище Лорбинское	Земли лесного фонда
		Участок 2	17		
		Участок 3	477		
		Итого	580		
37	86:07:0101007	:ЗУ1	59	ХМАО-Югра, Октябрьский район	Земли промышленности
Итого			278551		

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 пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Потымец, Мал.Емъеган, Северная и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

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

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

муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

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

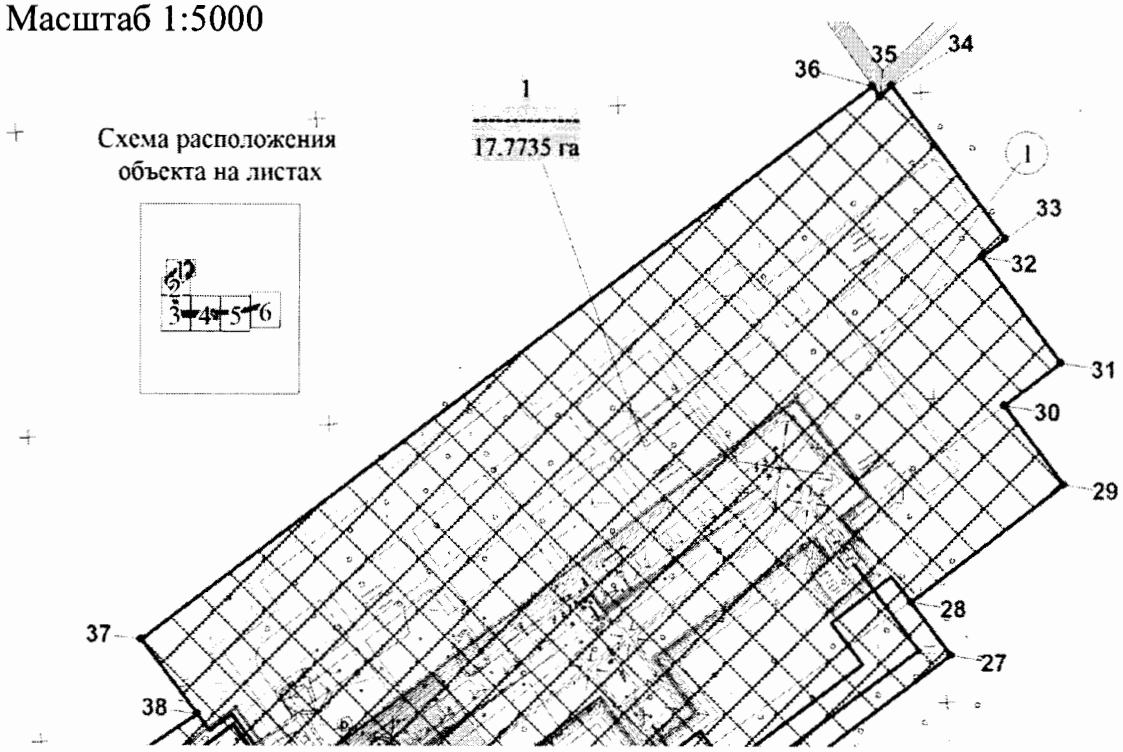
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
Масштаб 1:5000

Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Экспликация зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №114бис

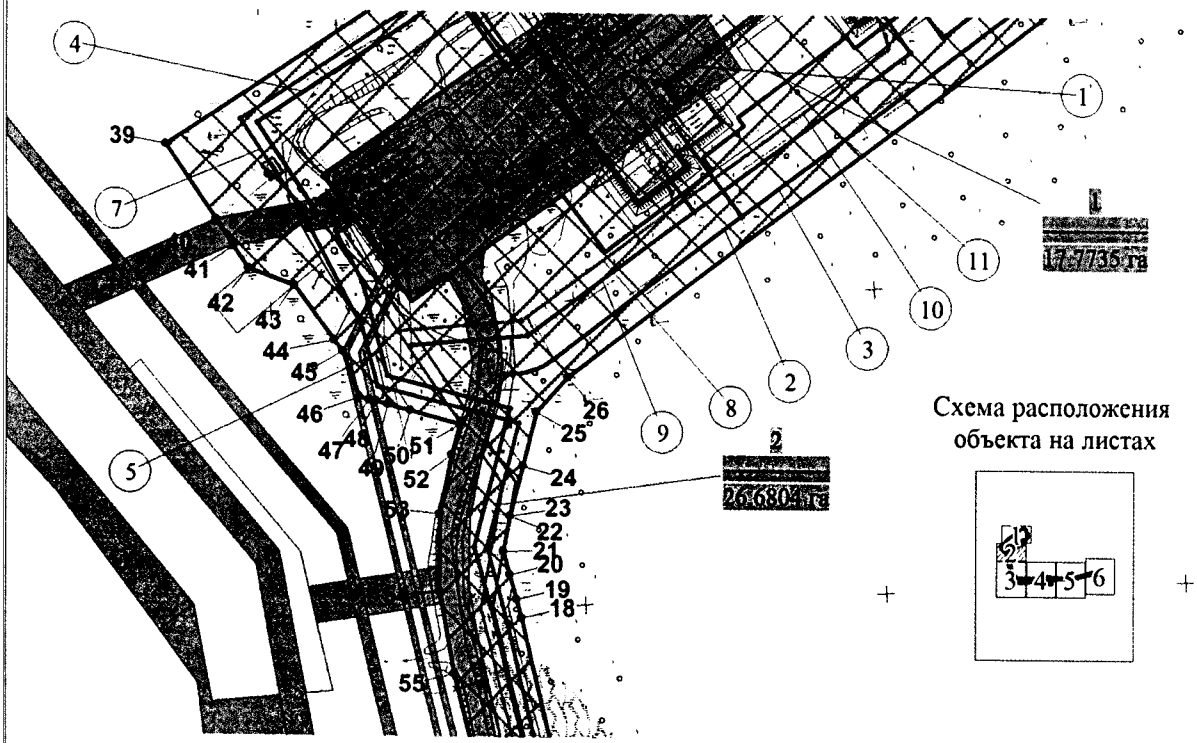
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №114бис

Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов
- 1 — 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 / 17.7735 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 «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Экспликация зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №114бис
2	Коридор коммуникаций на куст скважин №114бис

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №114бис
2	Автодорога на куст скважин №114бис (первый заезд)
3	Автодорога на куст скважин №114бис (второй заезд)
4	Нефтегазопровод «к.114бис-т.вр. к.114»
5	Нефтегазопровод «т.вр.к.114-т.вр.к.115»
6	Нефтегазопровод «т.вр.к.115-т.вр.к.119»
7	Высоконапорный водовод «т.вр.к.115-к.114бис»
8	ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №114бис
9	ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №114бис
10	ВЛ-6 кВ №3 на куст скважин №114бис
11	ВЛ-6 кВ №4 на куст скважин №114бис

Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов
- 1 — 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 / 17,7735 — 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.
Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000

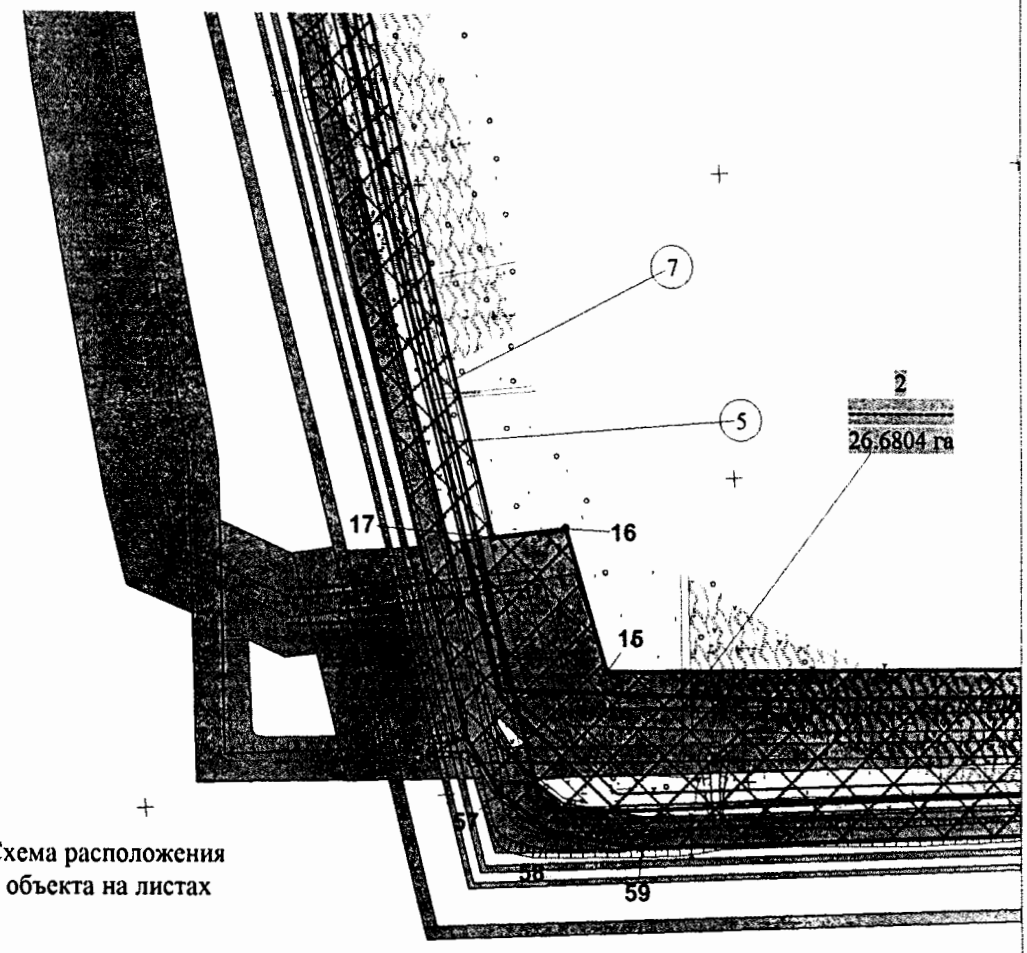
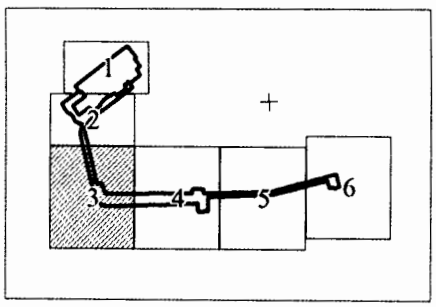
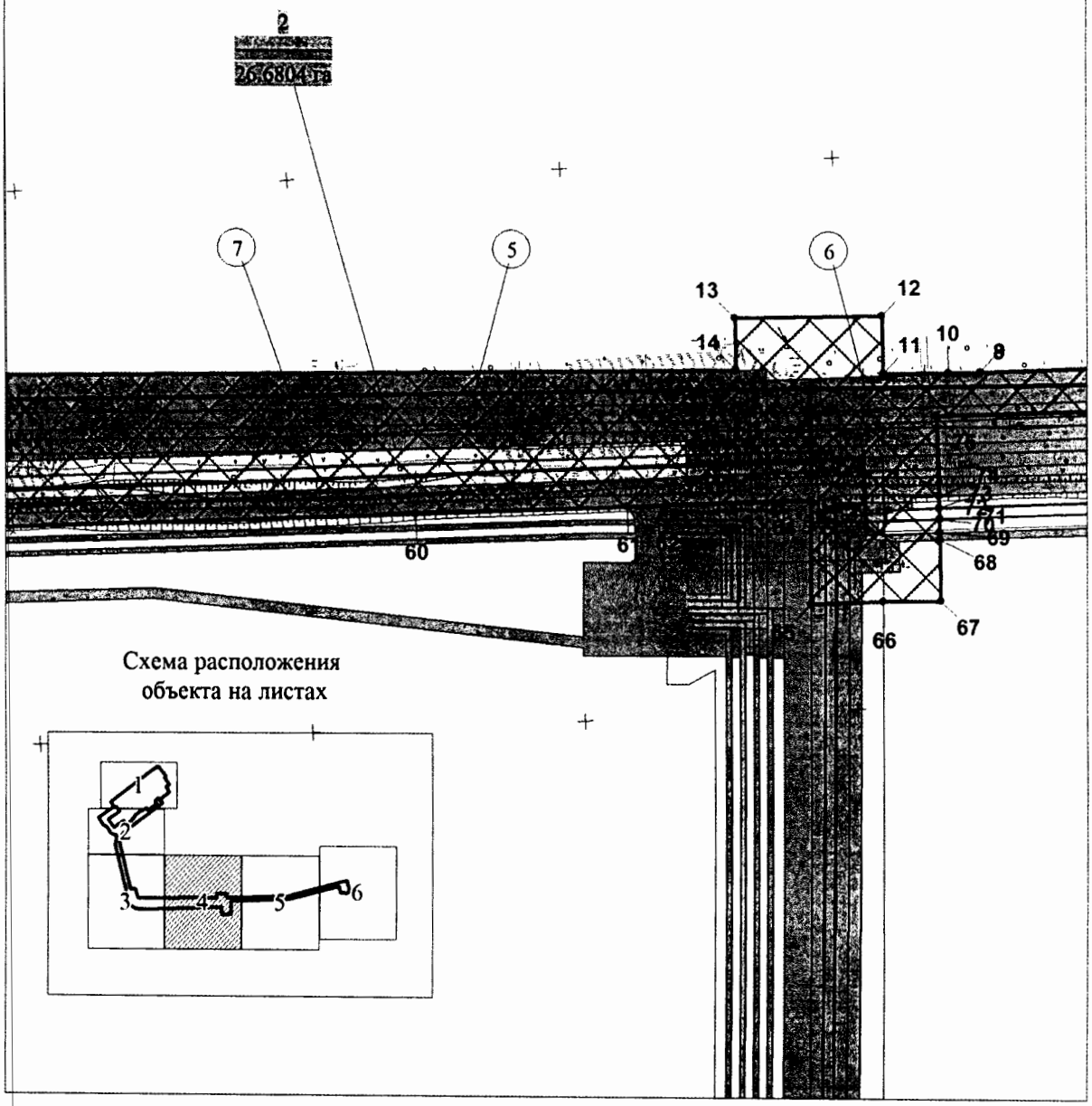


Схема расположения
объекта на листах



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000

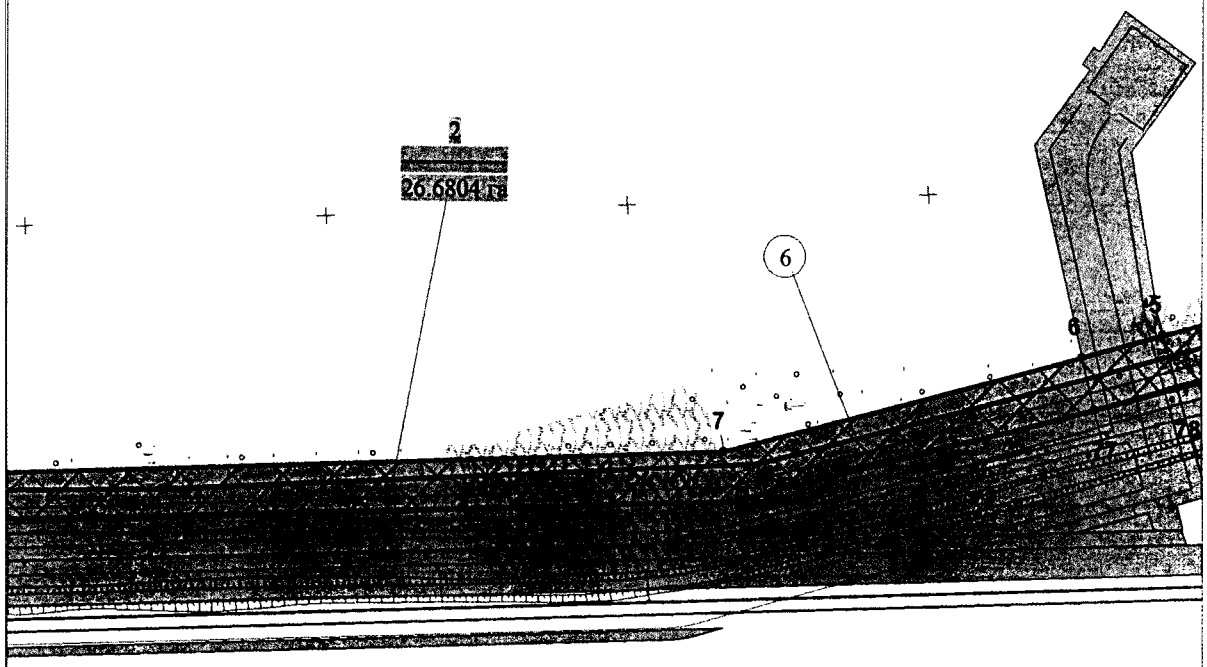
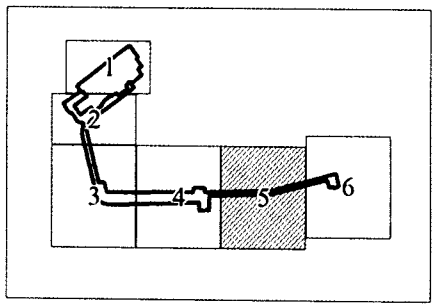


Схема расположения
объекта на листах



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Масштаб 1:5000

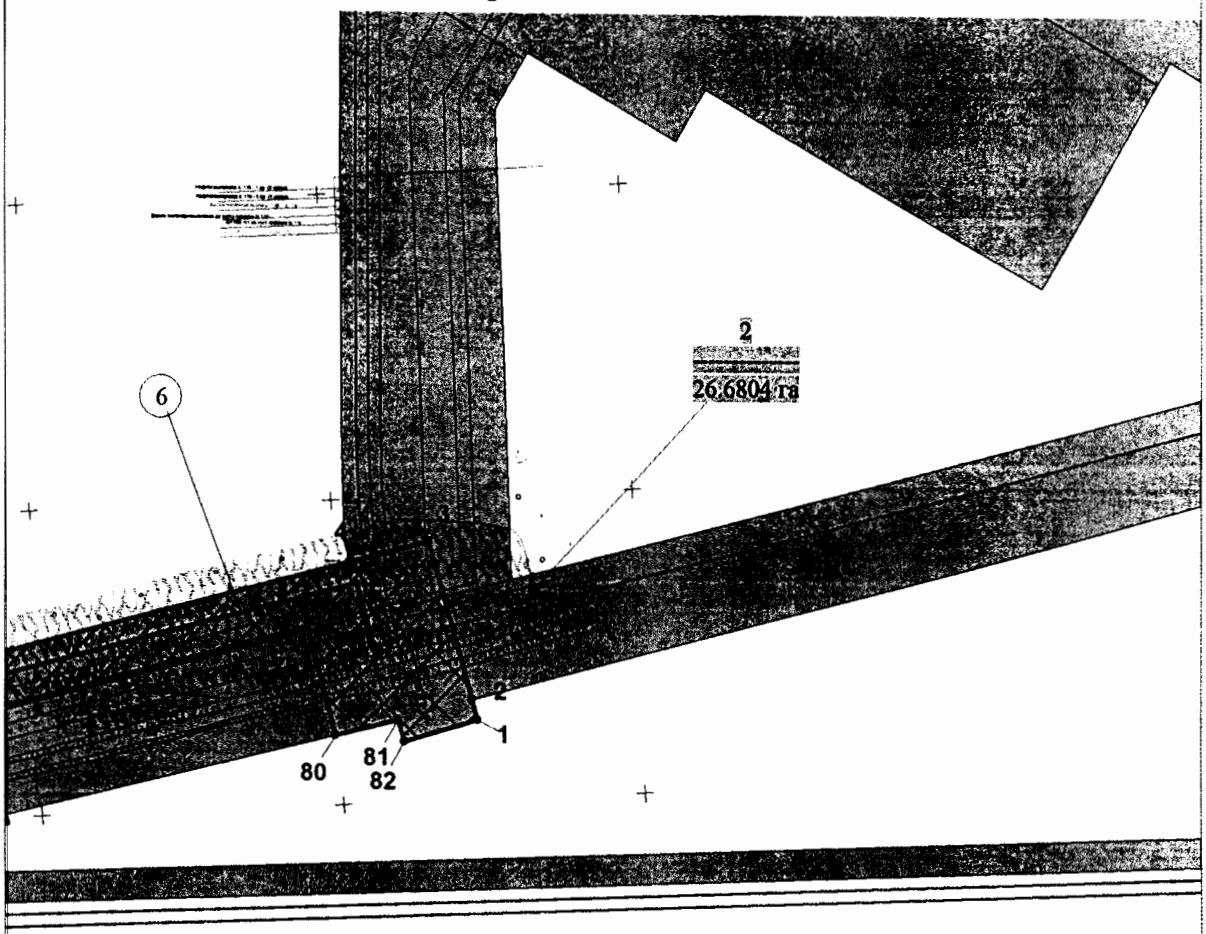
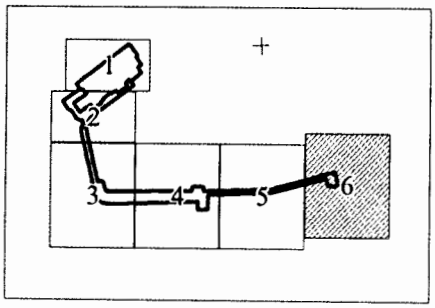


Схема расположения
объекта на листах



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного
объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти.
Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Каталог координат границ земельных участков

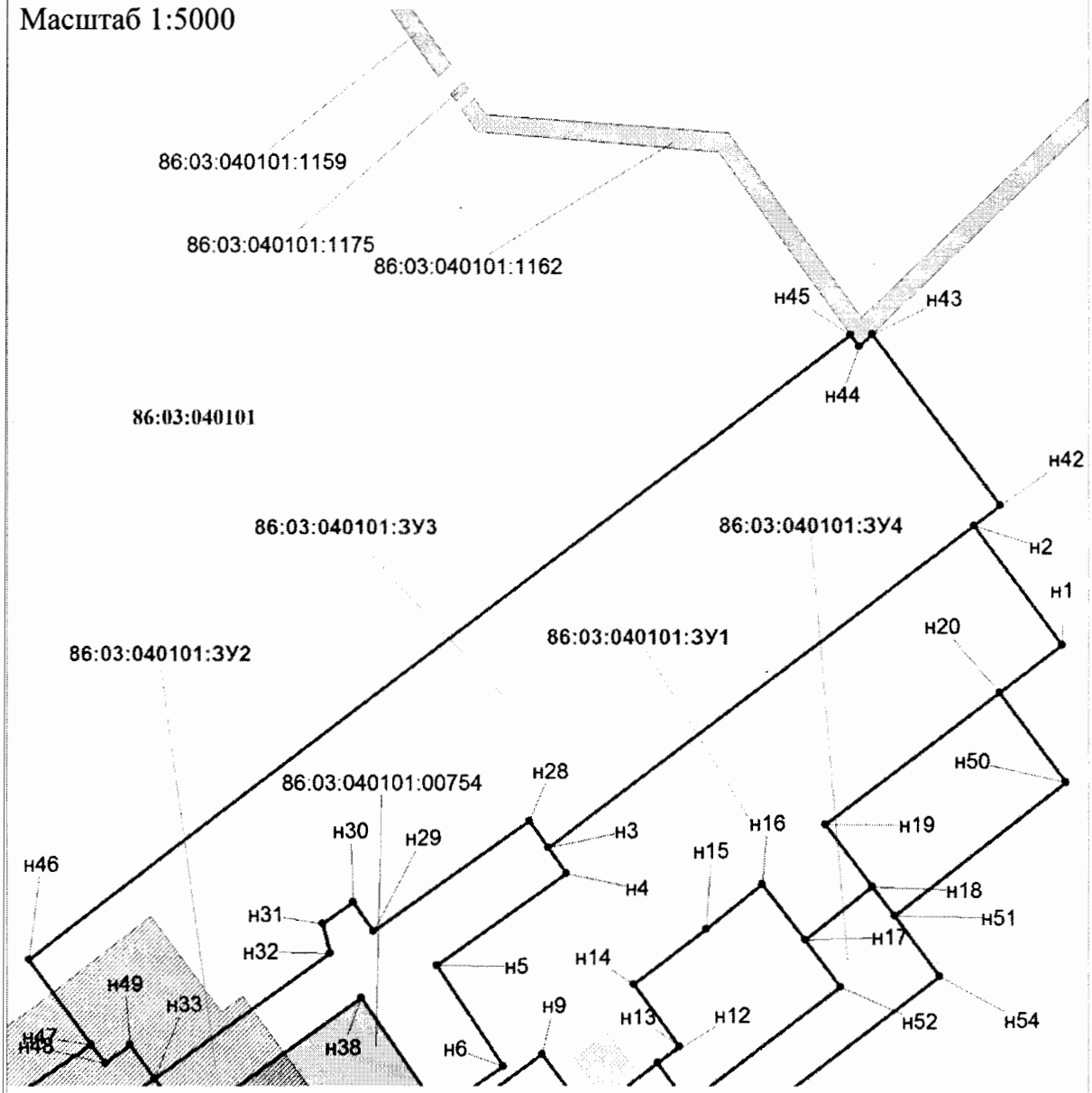
Номер	X	Y
1	3657103.37	966287.51
2	3657099.48	966300.53
3	3657070.53	966405.44
4	3657018.20	966391.35
5	3656763.62	966322.77
6	3656708.85	966308.04
7	3656470.84	966244.04
8	3655914.82	966221.97
9	3655914.82	966221.98
10	3655891.28	966221.55
11	3655843.60	966220.70
12	3655842.85	966262.99
13	3655735.13	966261.08
14	3655735.81	966222.82
15	3654923.29	966213.75
16	3654895.95	966308.00
17	3654847.25	966302.13
18	3654747.10	966723.40
19	3654743.77	966735.16
20	3654739.18	966751.37
21	3654734.93	966766.40
22	3654739.09	966789.81
23	3654739.12	966789.87
24	3654747.50	966823.05
25	3654756.60	966859.09
26	3654777.01	966882.09
27	3655173.64	967180.88
28	3655147.40	967215.59
29	3655248.22	967293.32
30	3655209.01	967345.41
31	3655245.94	967373.17
32	3655193.60	967442.72
33	3655209.18	967454.44
34	3655134.08	967554.16
35	3655126.41	967546.85
36	3655121.39	967553.71
37	3654638.75	967190.29
38	3654675.69	967141.21
39	3654511.44	967032.70
40	3654544.14	966983.25
41	3654555.87	966965.50
42	3654565.52	966950.92
43	3654595.94	966940.18
44	3654622.26	966905.01

Номер	X	Y
45	3654627.60	966897.89
46	3654639.04	966868.14
47	3654645.65	966866.48
48	3654650.04	966865.37
49	3654657.70	966863.37
50	3654672.72	966859.45
51	3654705.40	966850.90
52	3654699.99	966830.60
53	3654692.68	966791.06
54	3654692.37	966740.35
55	3654702.18	966687.07
56	3654829.47	966169.78
57	3654851.50	966134.37
58	3654885.75	966108.53
59	3654946.49	966098.13
60	3655500.39	966118.18
61	3655656.16	966124.24
62	3655684.66	966125.35
63	3655770.70	966128.61
64	3655790.73	966129.35
65	3655790.73	966053.55
66	3655843.75	966055.39
67	3655886.00	966056.15
68	3655885.22	966100.68
69	3655885.11	966106.20
70	3655884.95	966115.72
71	3655884.95	966116.74
72	3655884.80	966123.74
73	3655884.80	966124.72
74	3655884.66	966132.68
75	3655882.57	966190.37
76	3656475.63	966210.67
77	3656716.91	966273.73
78	3656773.14	966288.42
79	3656991.19	966345.54
80	3657009.67	966277.00
81	3657050.72	966287.08
82	3657054.90	966273.04

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

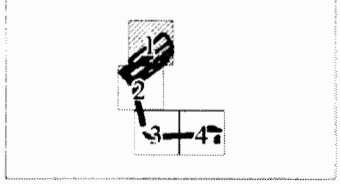
Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- 86:03:040101 — номер кадастрового квартала

Схема расположения объекта на листах



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»

Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000

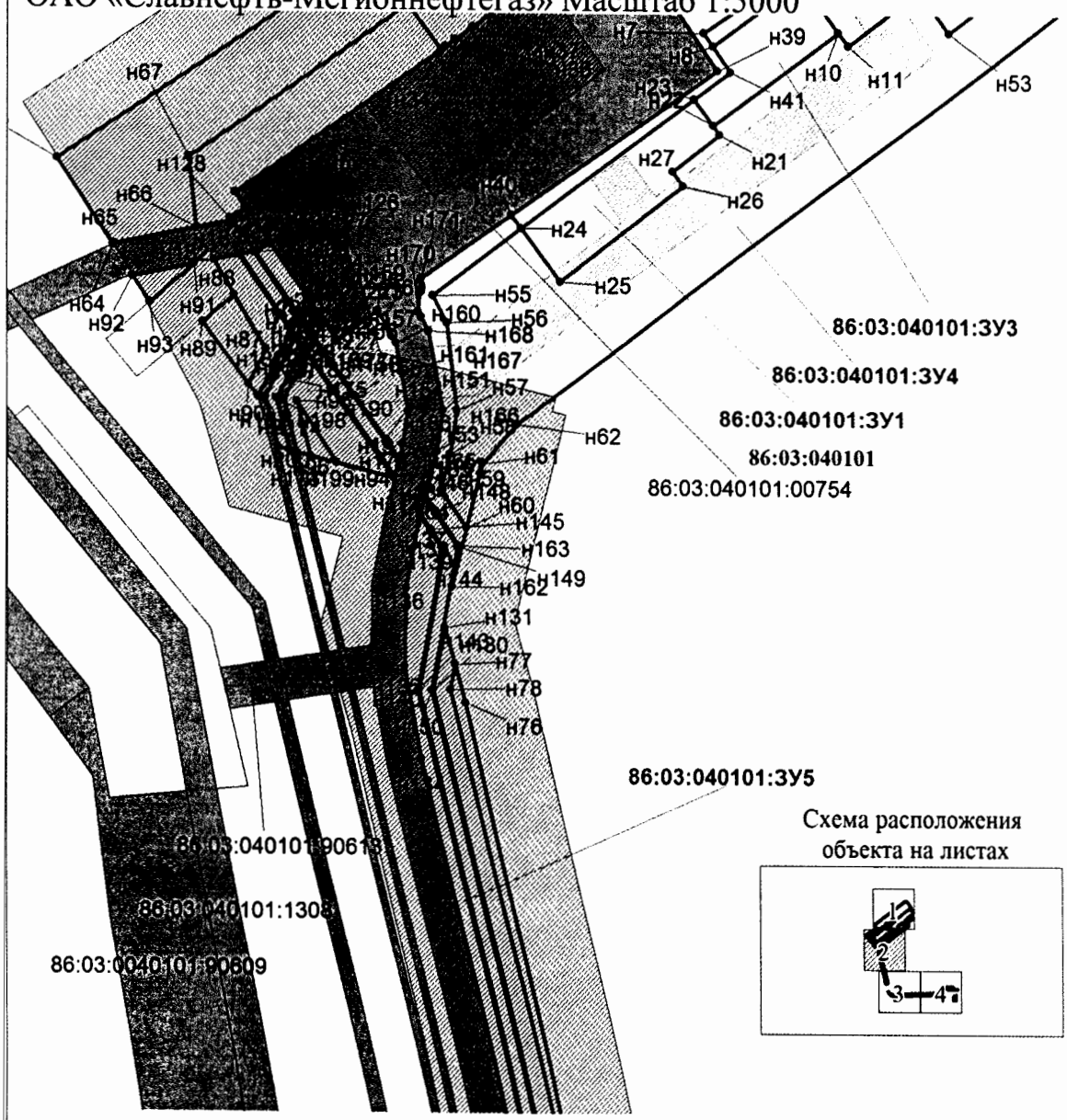


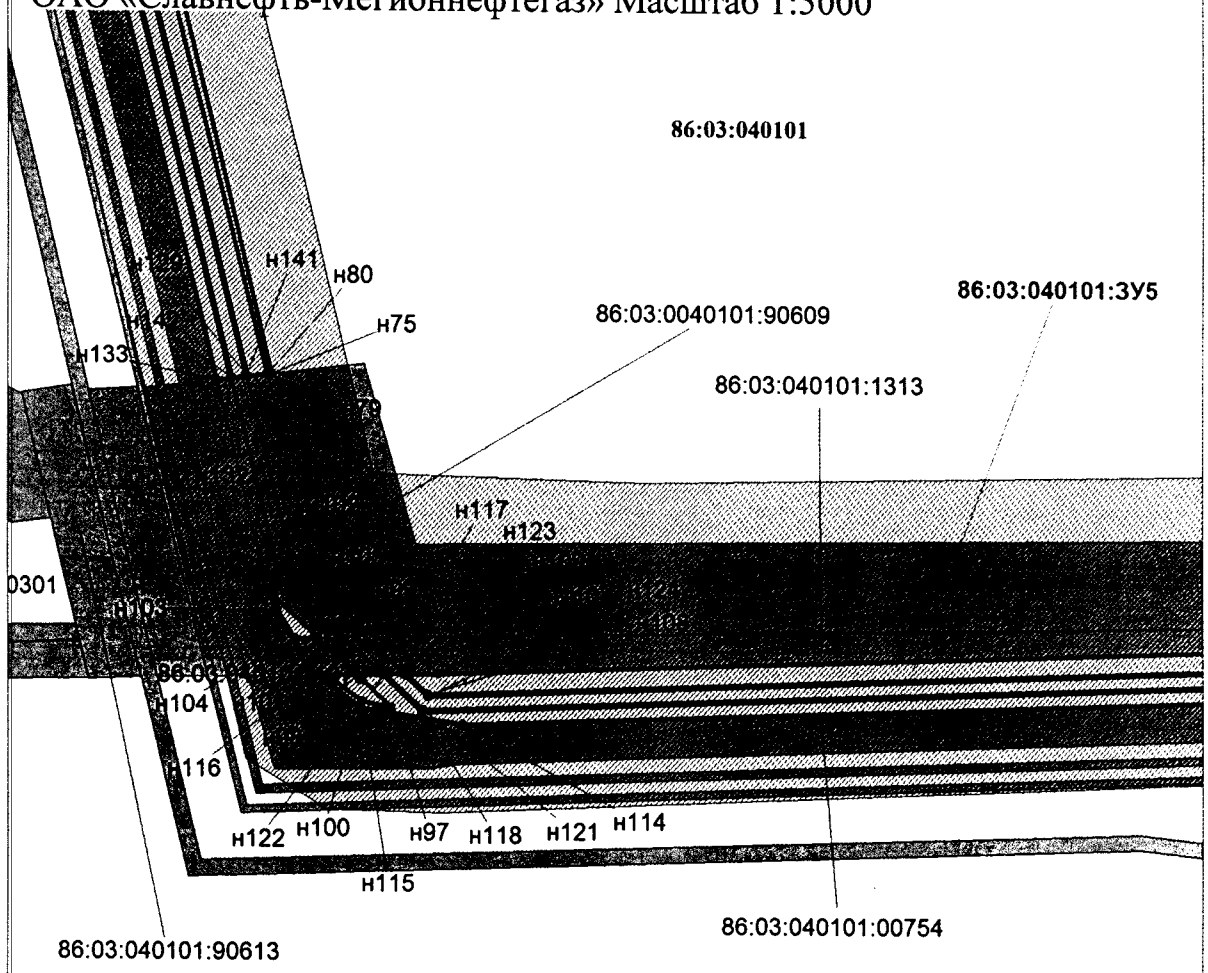
Схема расположения объекта на листах

Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин №114бис»

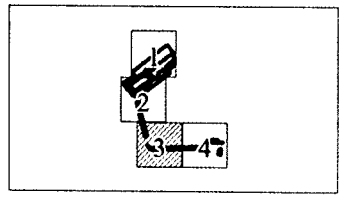
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



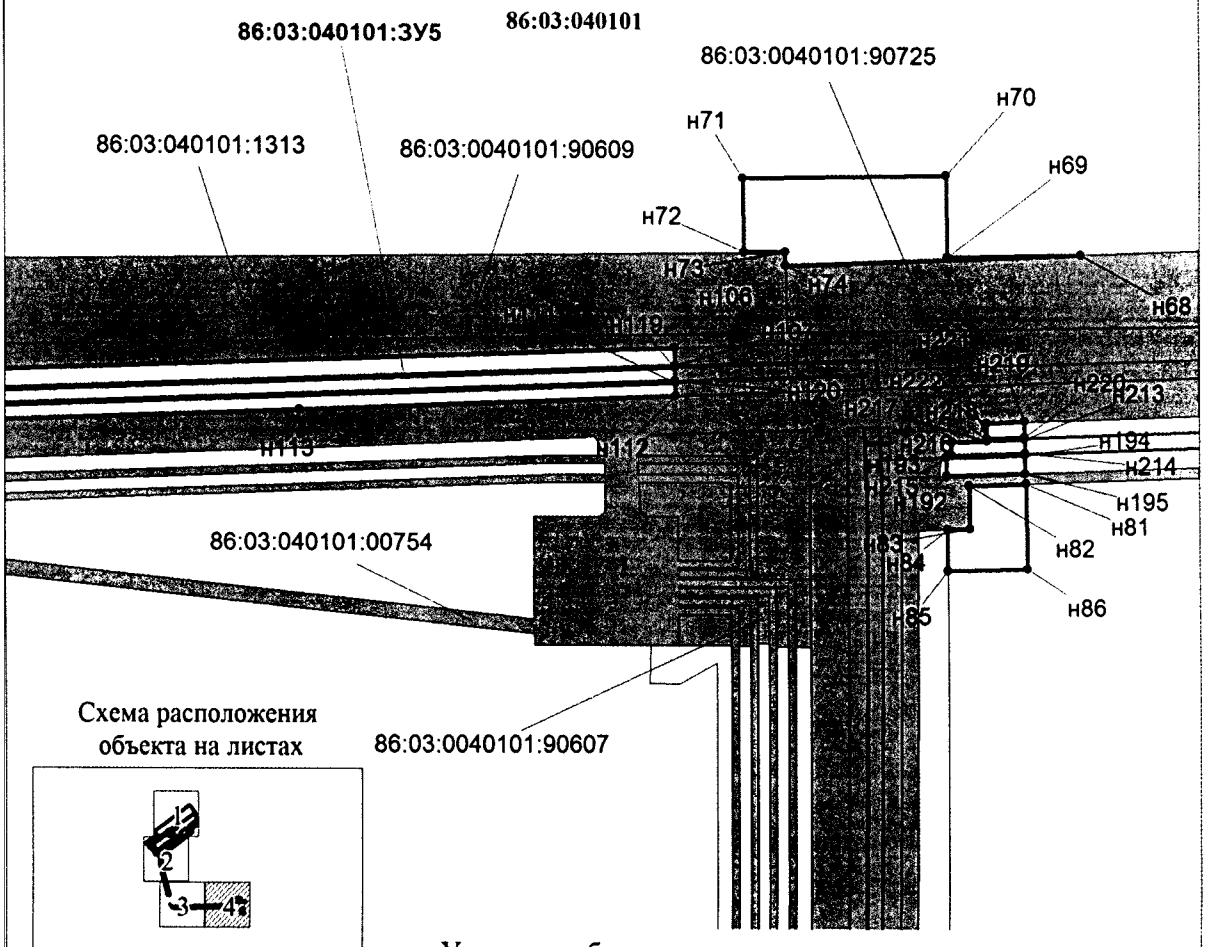
Условные обозначения:

- границы образуемых земельных учатков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- 86:03:040101 — номер кадастрового квартала

Схема расположения объекта на листах



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб 1:5000



Условные обозначения:

- границы образуемых земельных участков
- н1 — точки поворота границы земельного участка, при проведении кадастровых работ
- :1185 — земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки лесного фонда
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- :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. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

86:03:040101:ЗУ1		
Номер	**X**	**Y**
н1	3655245.94	967373.17
н2	3655193.60	967442.72
н3	3654944.37	967255.06
н4	3654954.90	967240.02
н5	3654879.16	967186.96
н6	3654917.94	967128.85
н7	3654884.76	967106.40
н8	3654890.01	967098.98
н9	3654940.70	967135.71
н10	3654962.30	967107.11
н11	3654967.86	967099.76
н12	3655008.45	967130.57
н13	3655021.22	967140.28
н14	3654994.47	967176.16
н15	3655037.03	967207.99
н16	3655069.94	967234.12
н17	3655094.81	967201.69
н18	3655134.23	967232.69
н19	3655106.65	967268.49
н20	3655209.01	967345.41
н21	3654894.27	967048.54
н22	3654890.36	967053.87
н23	3654879.35	967068.69
н24	3654779.14	966993.86
н25	3654801.89	966963.66
н26	3654873.09	967018.56
н27	3654867.06	967027.10

86:03:040101:ЗУ2		
Номер	**X**	**Y**
н4	3654954.90	967240.02
н3	3654944.37	967255.06
н28	3654933.47	967270.64
н29	3654841.98	967206.58
н30	3654830.12	967223.52
н31	3654812.11	967210.90
н32	3654816.55	967194.04
н33	3654713.32	967121.74
н34	3654732.43	967096.36
н35	3654734.95	967098.14
н36	3654740.52	967102.06
н37	3654750.36	967108.97
н38	3654834.74	967168.25
н39	3654892.82	967085.14
н40	3654773.42	967001.48
н24	3654779.14	966993.86

86:03:040101:ЗУ2		
Номер	**X**	**Y**
н23	3654879.35	967068.69
н41	3654900.34	967084.38
н8	3654890.01	967098.98
н7	3654884.76	967106.40
н6	3654917.94	967128.85
н5	3654879.16	967186.96

86:03:040101:ЗУ3		
Номер	**X**	**Y**
н42	3655209.18	967454.44
н43	3655134.08	967554.16
н44	3655126.41	967546.85
н45	3655121.39	967553.71
н46	3654638.75	967190.29
н47	3654675.69	967141.21
н48	3654683.93	967130.27
н49	3654698.57	967141.30
н33	3654713.32	967121.74
н32	3654816.55	967194.04
н31	3654812.11	967210.90
н30	3654830.12	967223.52
н29	3654841.98	967206.58
н28	3654933.47	967270.64
н3	3654944.37	967255.06
н2	3655193.60	967442.72
н50	3655248.22	967293.32
н20	3655209.01	967345.41
н19	3655106.65	967268.49
н18	3655134.23	967232.69
н51	3655147.40	967215.59
н52	3655115.54	967174.67
н17	3655094.81	967201.69
н16	3655069.94	967234.12
н15	3655037.03	967207.99
н14	3654994.47	967176.16
н13	3655021.22	967140.28
н12	3655008.45	967130.57
н53	3655025.80	967107.10
н10	3654962.30	967107.11
н9	3654940.70	967135.71
н8	3654890.01	967098.98
н41	3654900.34	967084.38
н23	3654879.35	967068.69
н22	3654890.36	967053.87

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

86:03:040101:ЗУ4		
Номер	**X**	**Y**
н54	3655173.64	967180.88
н51	3655147.40	967215.59
н18	3655134.23	967232.69
н17	3655094.81	967201.69
н52	3655115.54	967174.67
н53	3655025.80	967107.10
н12	3655008.45	967130.57
н11	3654967.86	967099.76
н10	3654962.30	967107.11
н22	3654890.36	967053.87
н21	3654894.27	967048.54
н27	3654867.06	967027.10
н26	3654873.09	967018.56
н25	3654801.89	966963.66
н24	3654779.14	966993.86
н55	3654728.11	966955.75
н56	3654736.45	966940.57
н57	3654742.01	966890.04
н58	3654738.08	966864.70
н59	3654732.62	966844.29
н60	3654747.50	966823.05
н61	3654756.60	966859.09
н62	3654777.01	966882.09
н33	3654713.32	967121.74
н49	3654698.57	967141.30
н48	3654683.93	967130.27
н47	3654675.69	967141.21
н63	3654511.44	967032.70
н64	3654544.14	966983.25
н65	3654545.35	966983.78
н66	3654592.42	966993.37
н67	3654587.79	967033.84
н68	3655914.82	966221.98
н69	3655843.60	966220.69
н70	3655842.85	966262.99
н71	3655735.13	966261.08
н72	3655735.81	966222.82
н73	3655757.89	966223.07
н74	3655758.02	966215.75
н75	3654847.25	966302.13
н76	3654747.10	966723.40
н77	3654740.89	966745.31
н78	3654738.32	966730.77
н79	3654845.02	966301.87
н80	3654845.04	966301.87
н81	3655885.22	966100.68
н82	3655855.01	966099.64
н83	3655855.62	966077.24

86:03:040101:ЗУ4		
Номер	**X**	**Y**
н84	3655843.74	966076.85
н85	3655843.75	966055.39
н86	3655886.00	966056.15
н87	3654632.25	966924.71
н88	3654614.11	966955.49
н89	3654595.94	966940.18
н90	3654622.26	966905.01
н91	3654591.33	966972.75
н92	3654555.87	966965.50
н93	3654565.52	966950.92
н94	3654672.72	966859.45
н95	3654650.00	966895.06
н96	3654657.70	966863.37
н97	3654910.12	966127.54
н98	3654892.38	966144.35
н99	3654876.41	966144.03
н100	3654894.94	966130.64
н101	3654871.58	966164.01
н102	3654848.59	966185.79
н103	3654850.19	966178.63
н104	3654859.54	966163.75
н105	3654871.55	966163.97

86:03:040101:ЗУ5		
Номер	**X**	**Y**
н106	3655698.62	966171.60
н107	3655698.90	966161.92
н108	3654930.03	966134.09
н109	3654918.45	966144.87
н110	3654935.19	966145.20
н111	3655699.22	966152.93
н112	3655699.37	966145.93
н113	3655499.61	966138.19
н114	3654948.06	966118.71
н115	3654893.91	966127.41
н116	3654871.99	966143.99
н99	3654876.41	966144.03
н100	3654894.94	966130.64
н97	3654910.12	966127.54
н98	3654892.38	966144.35
н117	3654905.50	966144.62
н118	3654926.63	966124.96
н119	3655699.07	966160.92
н120	3655699.20	966153.95
н121	3654927.01	966125.96
н122	3654906.95	966144.65
н123	3654917.03	966144.84

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

86:03:040101:ЗУ5		
Номер	X	Y
н124	3654929.67	966133.09
н34	3654732.43	967096.36
н125	3654614.38	967013.44
н126	3654620.46	967004.80
н127	3654611.76	966998.72
н128	3654612.62	966997.48
н66	3654592.42	966993.37
н67	3654587.79	967033.84
н33	3654713.32	967121.74
н79	3654845.02	966301.87
н129	3654834.63	966300.60
н130	3654728.57	966730.63
н131	3654734.93	966766.40
н77	3654740.89	966745.31
н78	3654738.32	966730.77
н132	3654825.66	966299.51
н133	3654818.37	966298.64
н134	3654721.74	966691.27
н135	3654712.01	966743.96
н136	3654712.68	966789.11
н137	3654720.41	966829.51
н138	3654726.62	966820.60
н139	3654733.66	966810.54
н140	3654719.52	966730.04
н141	3654833.63	966300.47
н142	3654826.66	966299.64
н143	3654720.47	966730.29
н144	3654734.69	966810.78
н145	3654726.88	966821.98
н146	3654720.74	966830.75
н147	3654723.10	966839.59
н148	3654729.09	966831.01
н149	3654742.10	966812.40
н150	3654727.61	966730.39
н151	3654713.60	966889.76
н152	3654710.65	966870.47
н153	3654708.46	966862.26
н154	3654700.92	966873.05
н155	3654683.33	966898.18
н156	3654660.24	966931.22
н157	3654665.28	966941.25
н158	3654673.05	966930.27
н159	3654696.21	966946.75
н160	3654706.82	966928.87
н161	3654709.73	966912.24

86:03:040101:ЗУ5		
Номер	X	Y
н24	3654779.14	966993.86
н55	3654728.11	966955.75
н56	3654736.45	966940.57
н57	3654742.01	966890.04
н58	3654738.08	966864.70
н59	3654732.62	966844.29
н60	3654747.50	966823.05
н162	3654739.12	966789.87
н163	3654743.16	966812.63
н164	3654729.41	966832.28
н165	3654723.44	966840.85
н166	3654730.24	966866.35
н167	3654733.89	966889.95
н168	3654725.89	966935.84
н169	3654721.35	966943.68
н170	3654719.61	966946.64
н171	3654721.48	966965.06
н40	3654773.42	967001.48
н172	3654705.40	966850.90
н94	3654672.72	966859.45
н95	3654650.00	966895.06
н96	3654657.70	966863.37
н173	3654650.04	966865.37
н174	3654642.47	966896.20
н175	3654647.85	966906.85
н176	3654655.60	966922.10
н177	3654670.73	966900.46
н178	3654697.92	966861.60
н179	3654646.52	966935.10
н180	3654637.91	966918.17
н181	3654627.60	966897.89
н90	3654622.26	966905.01
н87	3654632.25	966924.71
н182	3654602.64	966975.04
н183	3654616.57	966977.89
н184	3654708.11	966861.00
н185	3654705.76	966852.17
н186	3654698.26	966862.88
н187	3654672.14	966900.20
н188	3654656.13	966923.12
н189	3654659.69	966930.19
н190	3654681.93	966898.44
н191	3654700.60	966871.72
н192	3655843.27	966104.69

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

86:03:040101:ЗУ5		
Номер	**X**	**Y**
н193	3655842.92	966114.20
н194	3655884.95	966115.72
н195	3655885.11	966106.20
н196	3654653.00	966925.82
н197	3654645.02	966910.08
н198	3654638.22	966896.69
н199	3654645.65	966866.48
н200	3654639.04	966868.14
н201	3654631.86	966897.41
н202	3654640.73	966914.92
н203	3654649.11	966931.40
н204	3654656.16	966954.18
н205	3654651.11	966944.21
н206	3654626.20	966979.85
н207	3654627.74	966980.16
н208	3654635.12	966984.03
н209	3654650.62	966943.21
н210	3654647.03	966936.12
н211	3654617.66	966978.10
н212	3654625.13	966979.64
н213	3655884.80	966123.74
н214	3655884.95	966116.74
н215	3655846.14	966115.33
н216	3655845.89	966122.10
н217	3655864.62	966122.77
н218	3655864.63	966123.01
н219	3655884.66	966132.68
н220	3655884.80	966124.72
н221	3655864.59	966123.99
н222	3655864.28	966131.97
н223	3654662.71	966944.94
н224	3654657.62	966934.92
н225	3654653.72	966940.51
н226	3654658.78	966950.51
н227	3654657.12	966933.90
н228	3654653.51	966926.83
н229	3654649.59	966932.42
н230	3654653.21	966939.50

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.10.2016 года № 575-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Сургутский
(муниципальный район или городской округ)
Северо-Островное месторождение (межселенная территория)
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: 86:03:040101:00754

Описание местоположения границ земельного участка
(объекта капитального строительства): приведено на чертеже

Площадь земельного участка **177735** кв. м

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
(объекта капитального строительства): приведено на чертеже

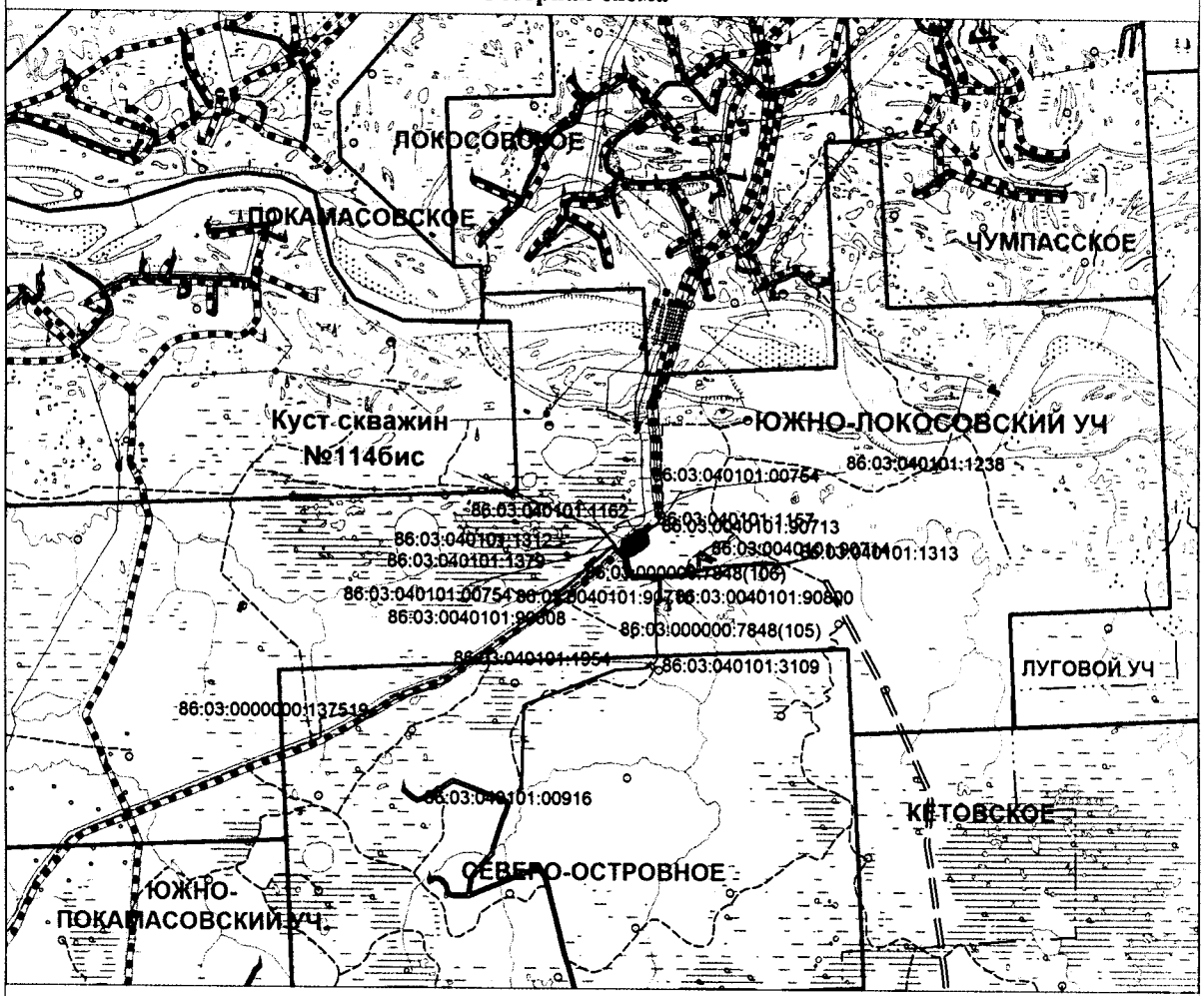
План подготовлен: Остапов Д.В., Начальник отдела землеустройства ЗАО «Институт Сибпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 29.11.2016 / Д. В. Остапов /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен в департамент строительства ХМАО-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Обзорная схема



Условные обозначения

Границы

- районов ХМАО-Югры
- лицензионных участков
- рассматриваемых лицензионных участков
- земельные участки на ГКУ

Гидрография

- озера, реки
- реки, ручьи, протоки

Техногенные объекты

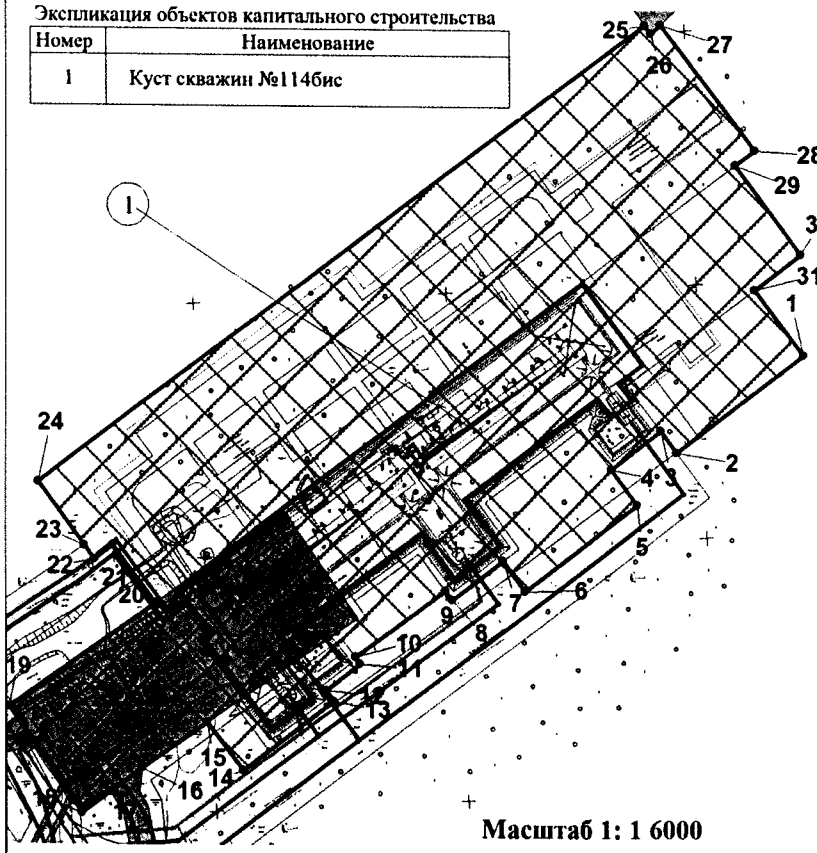
- объекты проектирования
- скважины нефтяные, газовые и пр.без вышек
- скважины нефтяные, газовые и пр.с вышками
- железные дороги
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги грунтовые
- автозимники
- полевые и лесные грунтовые дороги

Изм.	Кол.уч.	Лист	N.док	Подпись	Дата	Шифр 817-16			
						Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис			
Исполнитель		Остапов Д.В.			11.16	Проект планировки и межевания территории, Градостроительный план	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
						Обзорная схема расположения проектируемых объектов на КПТ Масштаб 1 : 250 000	ЗАО "Институт Сибпроект"		

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация объектов капитального строительства

Номер	Наименование
1	Куст скважин №114бис



Масштаб 1: 1 6000

Условные обозначения:

- границы земельного участка
- 1 — точки координат границ
- места допустимого размещения объектов капитального строительства
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- границы земельных участков лесного фонда
- (1) объекты капитального строительства
- Автодорога на куст скважин №114бис (первый заезд)
- Автодорога на куст скважин №114бис (второй заезд)
- Нефтегазопровод «к.114бис-т.вр. к.114»
- Нефтегазопровод «т.вр.к.114-т.вр.к.115»
- Нефтегазопровод «т.вр.к.115-т.вр.к.119»
- Высоконапорный водовод «т.вр.к.115-к.114бис»
- ВЛ-6 кВ №1 на куст скважин №114бис
- ВЛ-6 кВ №2 на куст скважин №114бис
- ВЛ-6 кВ №3 на куст скважин №114бис
- ВЛ-6 кВ №4 на куст скважин №114бис

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ЗАО «Институт Сибпроект» в 2016 г. на топографической основе в масштабе (1:1000), выполненной ЗАО «Институт Сибпроект» в июне 2016 г.

Каталог координат поворотных точек границ земельного участка

От	До	X	Y
1	2	967 293.32	3 655 248.22
2	3	967 215.59	3 655 147.40
3	4	967 232.70	3 655 134.23
4	5	967 201.69	3 655 094.81
5	6	967 174.67	3 655 115.54
6	7	967 107.10	3 655 025.80
7	8	967 130.57	3 655 008.45
8	9	967 099.76	3 654 967.86
9	10	967 107.11	3 654 962.30
10	11	967 053.87	3 654 890.36
11	12	967 048.54	3 654 894.27
12	13	967 027.10	3 654 867.06
13	14	967 018.56	3 654 873.09
14	15	966 963.66	3 654 801.89
15	16	967 001.37	3 654 773.29
16	17	966 965.06	3 654 721.48
17	18	966 946.75	3 654 696.21
18	19	966 930.27	3 654 673.05
19	20	967 013.44	3 654 614.38
20	21	967 096.36	3 654 732.43
21	22	967 141.30	3 654 698.57
22	23	967 130.27	3 654 683.93
23	24	967 141.21	3 654 675.69
24	25	967 190.29	3 654 638.75
25	26	967 553.71	3 655 121.39
26	27	967 546.85	3 655 126.41
27	28	967 554.16	3 655 134.08
28	29	967 454.44	3 655 209.18
29	30	967 442.72	3 655 193.60
30	31	967 373.17	3 655 245.94
31	1	967 345.41	3 655 209.01

Изм.	Кол.уч.	Лист	N.док	Подпись	Дата
Исполнитель		Остапов Д.В.			11.16

Шифр 817-16

Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис

Проект планировки	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1

Градостроительный план земельного участка / Масштаб 1: 1 6000
Площадь земельного участка: 177735 кв. м.

ЗАО "Институт Сибпроект"

1:6000 (масштаб)

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

(масштаб)

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

Площадь земельного участка **177735** кв. м [2, 3, 4]

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

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: **1000**), выполненной **06.2016**.

(дата)

ЗАО «Институт Сибпроект»

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

29.11.2016, ЗАО «Институт Сибпроект»

(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 использовании земельного участка

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»
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 разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включай 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 кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	

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

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки):

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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №114бис (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 территории (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	сложная конфигурация		177735	-	-
Итого:			**177735**	-	-

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеются (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

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 №1421 от 10.05.2016г.

(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 автоматизации и АСУ ТП по проектируемому объекту; ТУ для выполнения ПСД по проектируемому объекту от 2015г.; ТУ для разработки ПСД по проектируемому объекту от 2015г.(линейная часть); ТУ по организации технологической радиосвязи для проектируемого объекта исх. № АК-1024/03 от 21.05.2015г.; ТУ на электроснабжение КП-114 бис по проектируемому объекту № 129-2015 от 26.05.2015г.

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

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

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

Приложение 3.1

ТУ по автоматизации и АСУ ТП по проектируемому объекту

Приложение №7

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО ЧИСТИННОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 114Б».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 114б», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 114б в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин 114б» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ.

установленный АБК НГП - 3 Покамасовского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением радиостанции Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 3 Покамасовского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;

- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;
- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 114б:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу данных с контроллеров станций управлений при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и радиостанции;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;

- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:
- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:
- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления Jumo dTRANS с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 114б.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 114б.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Iа электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск.

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления с индикацией типа JUMO dTRANS p02.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПЛП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:

- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 114б:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-3 Покамасовского месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Северо-Островного м/р. Куст скважин № 114б.» до 15.05.2016г.

Начальник ОА **С.В. Наливайко**

Приложение 3.2

ТУ для выполнения ПСД по проектируемому объекту от 2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по перспективному развитию производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ»

_____ И.Г. Тухфатуллин
«__» _____ 2015 г.

Технические условия
на выполнение ПСД по объекту:
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти Южно-Локосовского лицензионного участка.Куст скважин № 114 бис»

1.	**Наименование объекта**
	Обустройство Северо-Островного месторождения нефти Южно-Локосовского лицензионного участка. Куст скважин № 114 бис.
2.	**Географическое положение объекта**
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Южно-Локосовский лицензионный участок.
3.	**Основание для проектирования**
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
4.	**Заказчик**
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	**Вид строительства**
	Капитальное строительство.
6.	**Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию**
	2016г.
7.	**Условия ввода в эксплуатацию**
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
8.	**Состав проектируемого объекта:**

Куст скважин № 114 бис – 24 скважины:

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114 бис	0,5	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка
Нефтегазопровод «к.114 бис – т.вр. к. 114» (Приложение № 1)	0,35	Возможна корректировка
Нефтегазопровод «т.вр. к. 114 – т.вр. к. 115» (Приложение № 1)	1,65	Возможна корректировка
Нефтегазопровод «т.вр. к. 115 – т.вр.к. 119» (Приложение № 1)	5.4	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод «т.вр. к.115 – к. 114 бис» (Приложение № 1)	2,0	Возможна корректировка

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем отходов бурения с одной скважины представлены в

Приложении №6;

- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 114 бис:

месторождение	куст	Назнач. Наги, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Северо-Островное	114б	гор	Ю1(1)	105	45	50
(Южно-Локосовский ЛУ)		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	112	52	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	85	40	45
		наги, в пад	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		наги	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		наги	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		наги, в пад	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		наги	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		наги	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
			Сумма	1947	846	
			Ср. Q	97	42	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 114 бис представлено в Приложении № 4.

9. Требования к техническим решениям

Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства:

- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №7;
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см^2, наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм;
- Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;
- Проектом предусмотреть подключение всех скважин к ГЗУ, независимо от способа эксплуатации (кроме водозаборных скважин);
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №1;
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтесборов. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе.

	– При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов 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 каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. – Предусмотреть монтаж перспективных ЗКЛ в начале и в конце трассы нефтесбора; – После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставлять в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включать в состав пояснительной записки. – Требования к организации системы ППД куста № 114 бис: Централизованно-локальная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ кустовых площадок, так же сеноманская вода от водозаборных скважин, по внутрикустовым трубопроводам поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 180 атм; – Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки; – При нахождении кустовой площадки в водоохраной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком; – При строительстве скважин по амбарной технологии предусмотреть строительство шламового амбара для временного сбора (накопления/складирования) отходов бурения, площадки по обезвреживанию (переработке), утилизации отходов бурения (бурового шлама) и наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод. – При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекта бурения, для осуществления работ по выемке и утилизации отходов. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации отходов бурения, по ходу строительства скважин; – Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком; – Устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин предусматривать при необходимости, в зависимости от геологии рельефа застраиваемого участка. Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ; – Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках; – Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС, не более 40м от устья скважин; – Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ»; – 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 проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций; – По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БГ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики; – Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть поворотный шлагбаум и информационный щит на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номер контактного телефона (на период строительства). После окончания строительства установить информационный щит при въезде на кустовую площадку (площадку разведочной скважины), на просматриваемом месте с указанием наименования объекта и владельца, номером контактного телефона и указанием его регистрационного номера согласно свидетельства о регистрации ОПО в государственном реестре и нанесенными запрещающими, предупреждающими и предписывающими знаками Р 06;М-02;М-05;М-06;М-07;W-09;W-01;W-02;Р-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001) и надписью «въезд без искрогасителя –запрещен» (п. 9 в ред. Приказа Ростехнадзора от 12.01.2015 N 1).; – Проектом предусмотреть монтаж на каждом узле трубопроводов металлических табличек во влагозащитном исполнении со схемой узла, которая включает в себя диаметр трубопровода, направление движения жидкости, контактный телефон владельца; – Для канализационных колодцев принять отметку верха +600 мм; – В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи: перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись «Перед входом провентилировать в течение 20 минут», информационный стенд с нанесенными знаками М-06,М-01,W-09,Р-02,М-04, Р 06,М-02,М-05,М-07,W-09,W-01,W-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом в БГ информационный стенд с нанесенными знаками W-09,Р-02, М-07(№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом на площадку обслуживания станции управления W-08,W-09,Р-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); – Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами; рабочие площадки и площадки обслуживания, предусмотреть с двух сторон, если у оборудования имеется два входа, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения. При высоте более 0,75 м, перила высотой 1,25 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга, и борт высотой не менее 0.15 м, образующий с настилом зазор не более 0,01 м для стока жидкости; – Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м (ВНТП 3-85); – При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста (ВНТП 3-85); – Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м.(ВНТП 03/170/567-87 п.2.20). По блокам ГЗУ и БМА: – По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150мм, в дверных проёмах – пороги не менее 0,15м, с пандусами (ВНТП 03/170/567-87

	п.4.6.). – Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями. – Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНиП 23-05-95*; МУ 2.2.4.706-98) Параметры здания блока ГЗУ: Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкосбрасываемые ограждающие конструкции. (СП 4.13130. 2013 п. 6.2.5) В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03 п.VI.) Параметры здания блока БМА: Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ – Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ.
10.	**Особые условия строительства**
	– Новое строительство. – Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. – Кустовая площадка № 114 бис расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – При необходимости предусмотреть строительство площадки по обезвреживанию или утилизации (переработке) отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки. – Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Приложение №8. – Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. (ППБ в Лесах п.19) – При проведении работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется: – а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения, в состоянии, свободном от древесного мусора и иных горючих материалов; проложить по границам этих территорий противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в очищенном от горючих материалов состоянии;

	– б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров); (ППБ в Лесах п.33)
11.	**Требования к режиму безопасности и гигиене труда**
	– Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации линейного объекта» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 36 л). При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. – Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 . При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность)
12.	**Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных и площадных объектов в соответствии с Федеральным Законом от 10.01.2002г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»**
	– Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод». – Получение Государственной Экологической экспертизы; – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций.
13.	**Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций**
	– Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
14.	**Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**
	– Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №390 от 25.12.2004 года и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной

	безопасности».
15.	**Материалы, представляемые Заказчиком**
	Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промысловых трубопроводов» Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение» Приложение № 3 «Основные показатели разработки» Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование» Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС» Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем отходов бурения с одной скважины» Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений» Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов». Приложение № 10 «Обзорная схема трубопроводов».
16.	**Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД**
	– Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».
17.	**Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании**
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
18.	**Перечень согласований с федеральными надзорными органами**
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».

Исполнитель:
Ведущий инженер ОПОМ ДПРП и ОМ К.С. Трипольский

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 114 бис»

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений (подпись) Бессонов М.Н. "___"_____2015г.	Главный инженер Аганского НГДУ (подпись) Евдокимов В.В. "___"_____2015г.
Главный маркшейдер (подпись) Новичков А.А. "___"_____2015г.	Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды (подпись) Гортиков А.А. "___"_____2015г.
Начальник департамента производственного контроля, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций (подпись) Финк А.В. "___"_____2015г.	

Приложение 3.3

ТУ для разработки ПСД по проектируемому объекту от 2015г.

(линейная часть)

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куста скважин №114бис»

1. Месторождение, район строительства	Северо-Островное месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1.Нефтегазопровод к. 114бис - т.вр.к.114 2.Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.114 - т.вр. к.115» 3.Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.115 - т.вр.к.119». 4.Этап Высоконапорный водовод т.вр.к.115-к.114б»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1 Этап. Нефтегазопровод «к. 114бис-т.вр.к.114»** От к.114б по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 1947/846 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **2 Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.114 - т.вр. к.115»** От к.114 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 1947/846 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **3 Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.115 - т.вр.к.119».** От т.вр.к.115 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 2334/976 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим

	расчетом. **4 Этап Высоконапорный водовод «т.вр.к.115- к.114б.** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от т.вр.к.115 на к.114б Объем жидкости Qж-800 м^3/сут Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом **Объем жидкости и закачки рабочего агента 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 и высоконапорного водовода 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 узла

	контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ; –Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. –Срок эксплуатации нефтегазопроводов 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. **–Гидравлический расчет необходимо осуществлять в программном продукте OISPipe.** –При проведении гидравлического расчета учитывать существующие трубопроводы. 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 трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; –Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210кг/см2. –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 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-,

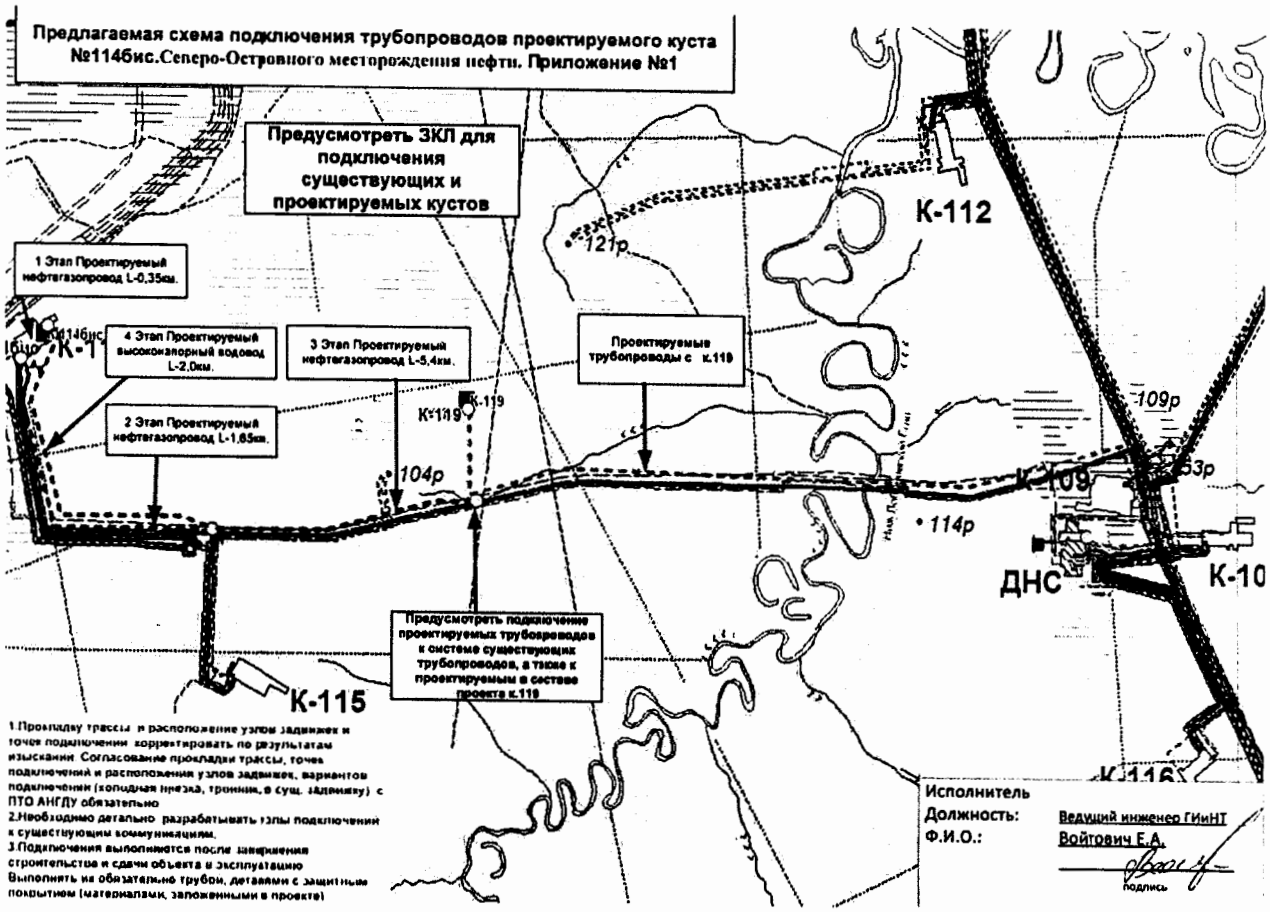
	пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. **По защите окружающей среды** - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать 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 точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. - Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДТТ 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:
Ведущий инженер группы ИиНТ ДТТ Е.А. Войтович

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 трубопроводов проектируемого куста №114бис.Северо-Островного месторождения нефти. Приложение №1
Предусмотреть ЗКЛ для подключения существующих и проектируемых кустов
1 Этап Проектируемый нефтегазопровод L-0,35км.
4 Этап Проектируемый высоконапорный водовод L-2,0км.
3 Этап Проектируемый нефтегазопровод L-5,4км.
2 Этап Проектируемый нефтегазопровод L-1,65км.
Проектируемые трубопроводы с к.119
К-112
К-1
К-119
К-109
К-115
ДНС
К-10
121р
109р
104р
114р
Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к системе существующих трубопроводов, а также к проектируемым в составе проекта к.119
1.Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключении корректировать по результатам изысканий Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключении (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТО АНГДУ обязательно
2.Необходимо детально разрабатывать узлы подключении к существующим коммуникациям.
3.Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию
Выполнить из обязательно трубок, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)
Исполнитель
Должность: Ведущий инженер ГИиНТ
Ф.И.О.: Войтович Е.А.
подпись

Приложение 2

Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

На вбитые стальные трубы с помощью пластин (петель) монтировать пролеты ограждения.

Обеспечить возможность произведения монтажа и съема пролетов для проведения плановых и аварийных работ.

Калитку располагать со стороны дороги, подъезда к узлу задвижек. Калитка должна открываться наружу и висеть на петлях. Предусмотреть засов.

Высоту ограждения принять 2200 мм.

Цветовая раскраска:

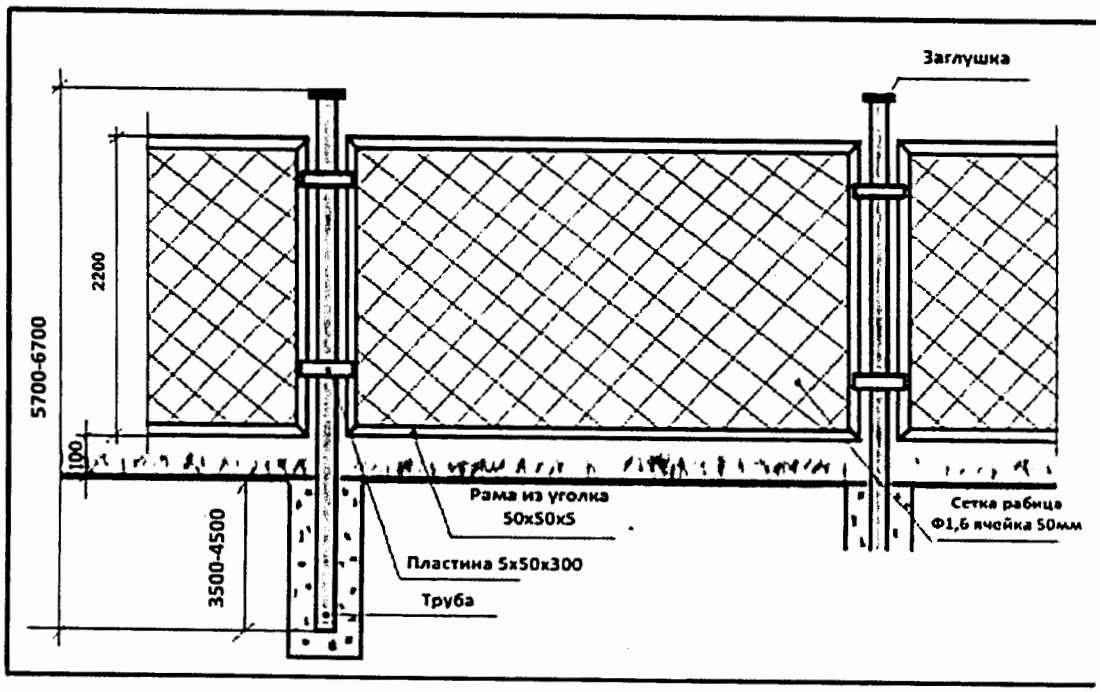
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



Приложение № 3

Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

Р – давление проектное(кгс/см2)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

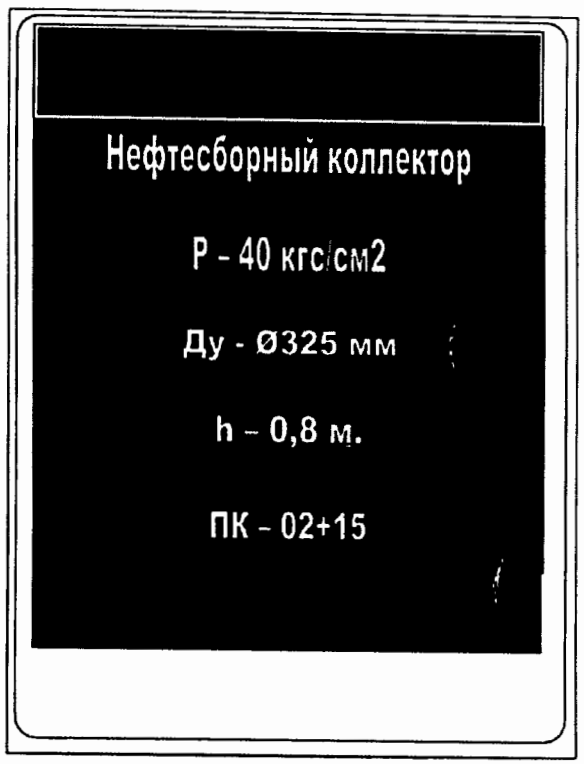
Телефон:

ЦИТС ОАО «СН-МНГ» 4-62-22;
управление "Сервис-нефть" 4-69-43

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



Приложение 3.4

ТУ по организации технологической радиосвязи для проектируемого объекта исх. № АК-1024/03 от 21.05.2015г.

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – «Югра»
город Мегион
Общество с ограниченной ответственностью
«АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС»

628600, Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск
Западный промышленный узел,
Панель 4, ул. Индустриальная, д 85, строение 17
телефон (3463) 4-14-44
факс (3463) 4-14-04
E-mail ais-s@mail.ru

ИНН / КПП 8605016748 / 860301001
р/с 40702810200290002702
в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва
к/с 30101810100000000787
БИК 044525787

Исх.№ АК 1024/03 «21» мая 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО СЕВЕРО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 114Б.

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных между компьютером ТМ, установленным в АБК НГП-3 Покамасовского месторождения нефти. Аганского НГДУ и кустовыми контроллерами реализовать при помощи установки на мачте освещения абонентского модуля Motorola Canopy с частотой 2.4ГГц.

На кустовой площадке оборудование радиостанции Motorola Canopy с сетевым коммутатором, устройством грозозащиты и источником бесперебойного питания устанавливается в блоке аппаратурном - в станцию телемеханики СТК-ZK с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK.

Предусмотреть размещение АФУ на прожекторной мачте.

Прожекторную мачту расположить не далее 5м. от площадки с установленным БА.

При невозможности расположения прожекторной мачты в соответствие с вышеуказанным, АФУ разместить на антенной мачте, входящей в комплект БА.

В качестве базовой станции предусмотреть станцию, расположенную на мачте связи Чистинного м.р. в соответствии с разрешением на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 286-рчс-15-0184 от 07.05.2015г. со следующими показателями:

1. Отметка земли существующей радиомачты ____ , высота ____ , координаты ____ ;
2. Высота подвеса и азимуты точек доступа технологической связи в соответствии с разрешением № 286-рчс-15-0184;
3. Используемые частоты – 2,4 ГГц;
4. Коэффициент усиления – 7 дБ.

При размещении антенн необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;
- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;

расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

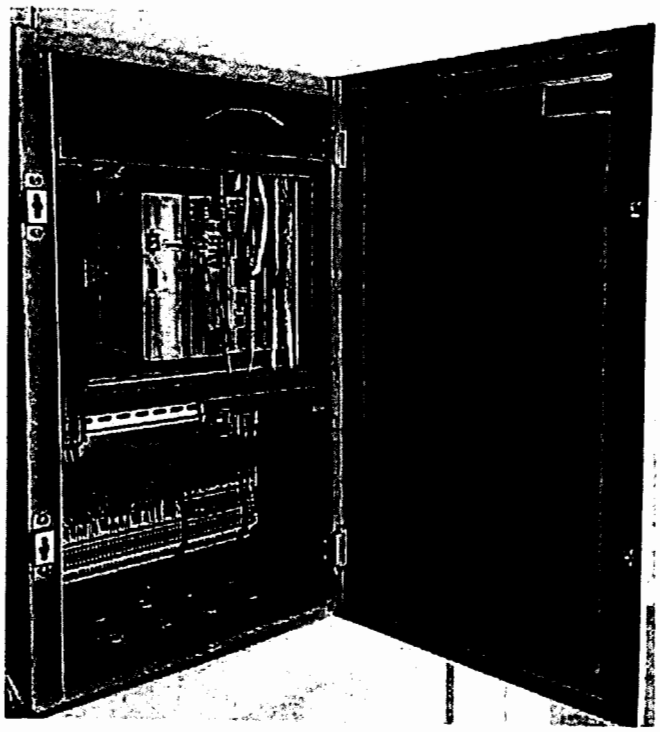
Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 286-рчс-15-0184 от 07.05.2015 срок действия до 06.05.2025г.

1 экз. 4 листа.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Северо-Островного м/р. Куст скважин № 114б.» до «31» декабря 2015г.

Генеральный директор **А.В. Курчук**

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

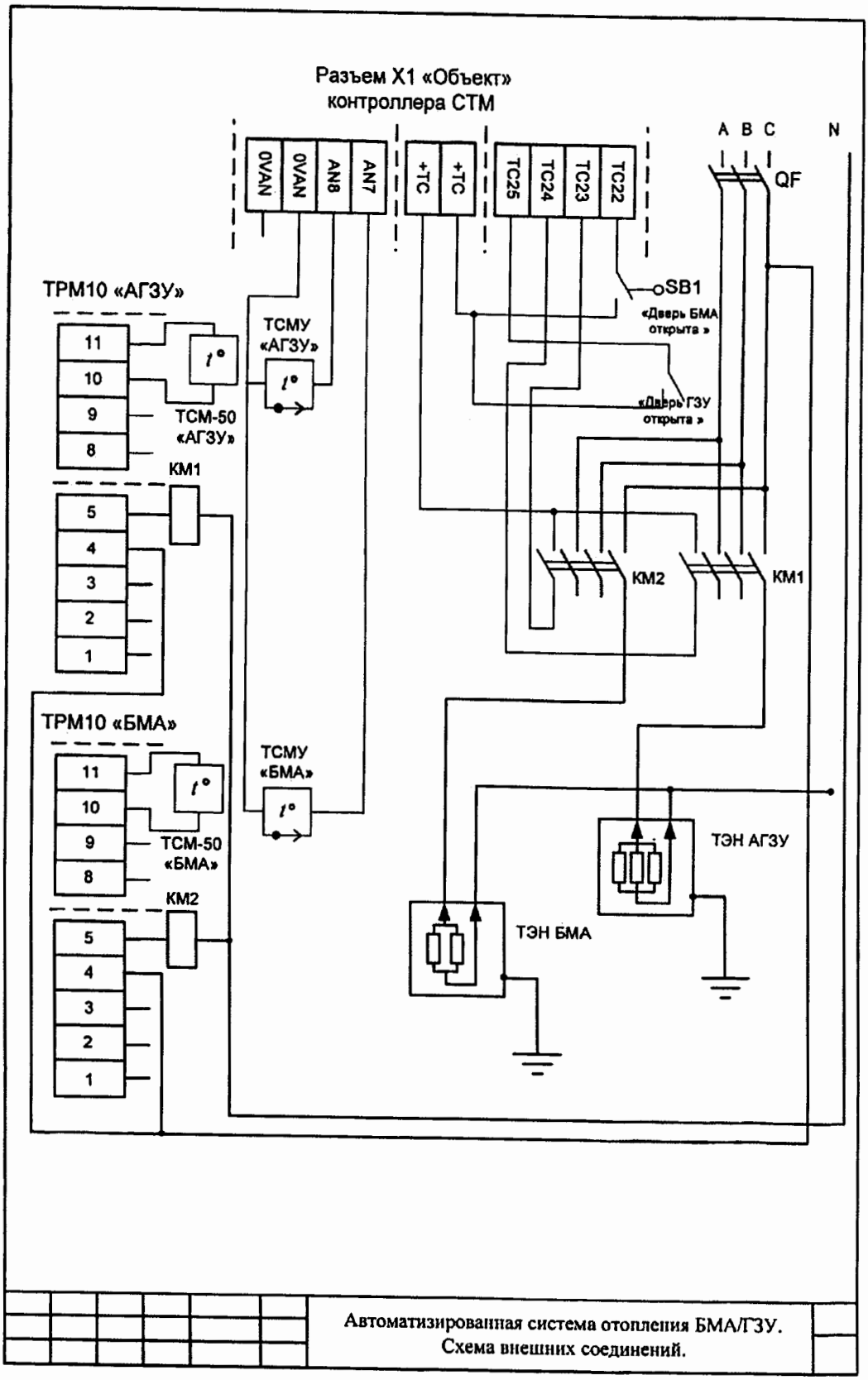
Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200
Масса, кг, не более: 40
Рабочая температура, °С: от -40 до +70
Потребляемая мощность, ВА: 80
Коммутируемая мощность, кВА: 5



	Автоматизированная система отопления БМА/ГЗУ. Схема внешних соединений.

Приложение 3.5

ТУ на электроснабжение КП-114 бис по проектируемому объекту № 129-2015 от 26.05.2015г.

«О выдаче ТУ» Приложение к письму №_____ от_____

Технические условия № 129 - 2015 от 26.05.2015.
на электроснабжение КП-114 бис Северо-Островного м/р

Запрашиваемая мощность – 2025 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-114 бис Северо-Островного месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис Северо-Островного м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      – Существующие ВЛ-6кВ Ф-13, 14 ПС-35/6кВ «Куст-115». Точные номера опор определить при проектировании. При необходимости произвести замену опор в точке врезки.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-115» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис – в соответствии с ГОСТ Р54149-2010.
      1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-114, КП-114 бис с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8. Расположение оборудования пунктов АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9. КТПН-6/0,4кВ на КП-114 бис в соответствии с утверждёнными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис.
      1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-114 бис по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

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

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

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

1.1.17. Произвести замену провода на марку А-120 в пролете опор №№1-32 Ф-13, Ф-14 ПС-35/6кВ «Куст-115».

1.1.18. В местах пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с технологическими проездами на кустовых площадках переход от пункта АВР-6кВ до КТПН-6/0,4кВ выполнить проводом СИП-3.

1.1.19. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.21. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.22. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.23. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.24. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.25. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.26. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.27. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.28. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, порослi, кустарников.

1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-114 бис Северо-Островного месторождении нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

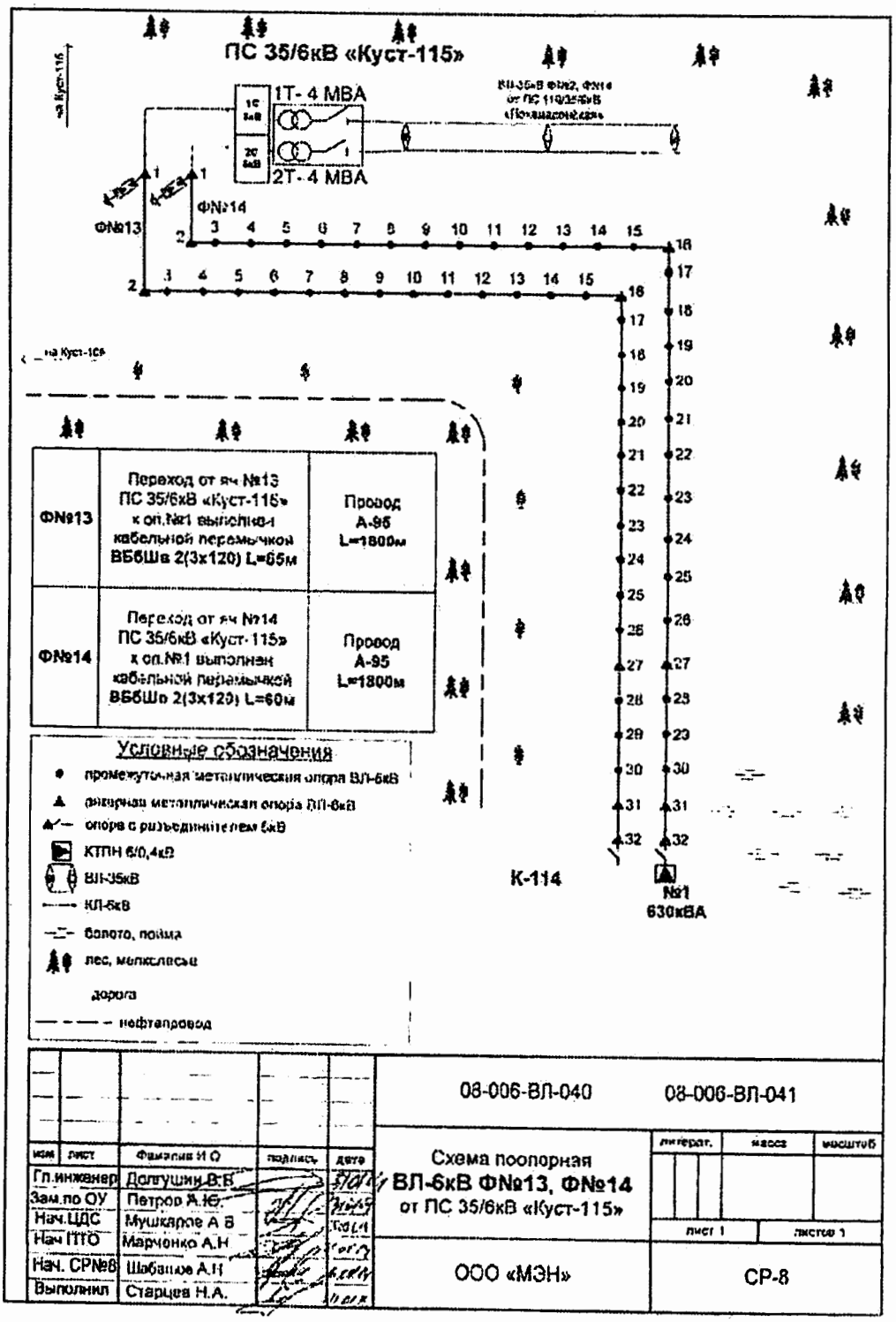
2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

3. Срок действия технических условий 12 месяцев.

Приложение: Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-13, 14 ПС-35/6кВ «Куст-115» - на 1 листе в 1 экземпляре.

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

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **В.Е. Сыровежкин**



					08-006-ВЛ-040	08-006-ВЛ-041	
изм	лист	Фамилия И.О	подпись	дата	Схема поопорная ВЛ-6кВ ФN№13, ФN№14 от ПС 35/6кВ «Куст-115»	литерат.	масса / масштаб
Гл.инженер		Долгушин В.В					
Зам.по ОУ		Петров А.Ю.					
Нач.ЦДС		Мушкарпе А.В				лист 1	листов 1
Нач ПТО		Марченко А.Н					
Нач. СРN№8		Шабашов А.Н			ООО «МЭН»	СР-8	
Выполнил		Старцев Н.А.					

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо–Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис» (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 15 километрах на юг от населенного пункта Локосово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Юганского лесничества (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	Куст скважин №114бис	*15.0380*	*2.7355*	***17.7735***
2	Коридор коммуникаций на куст скважин №114бис	*9.8040*	*16.8764*	***26.6804***
	Всего	24.8420	19.6119	**44.4539**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, кв.м	Категория земель
86:03:040101:ЗУ1	44790	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ2	14160	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ3	91430	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ4	50550	Земли лесного фонда
86:03:040101:ЗУ5	47490	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.

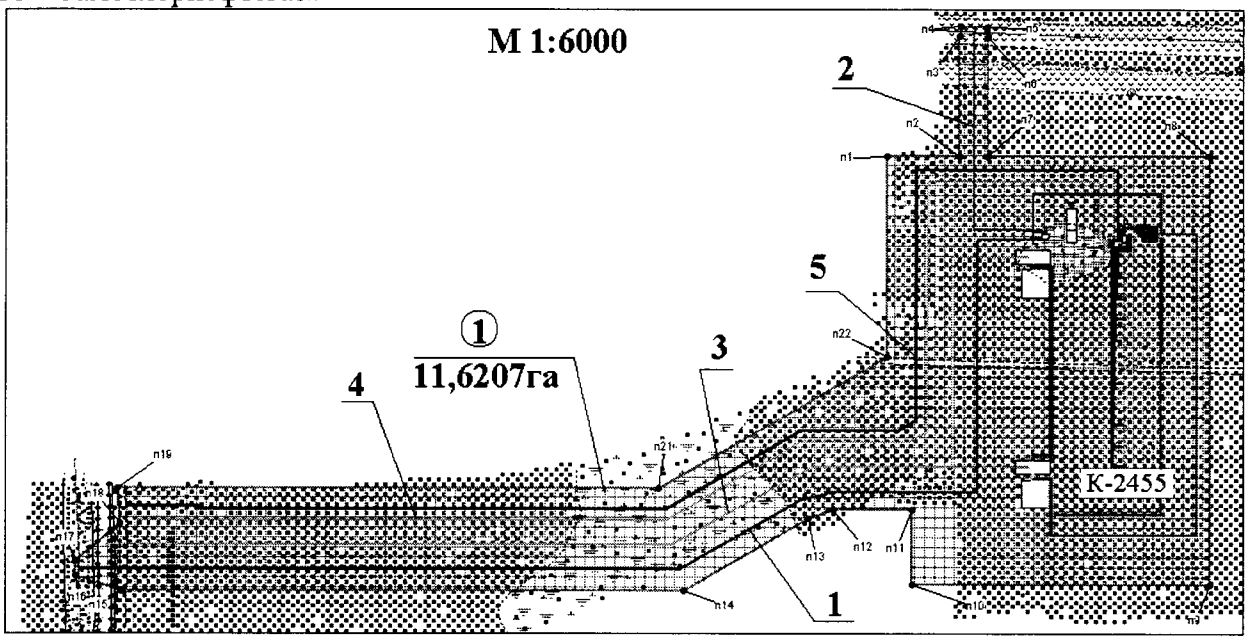
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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 «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, №2494 и линейные сооружения» Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»

Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Экспликация

№	Наименование
1	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин № 2455
2	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин № 2455
3	Автомобильная дорога на куст скважин № 2455
4	Водовод высоконапорный т.вр. – К. с. №2455
5	Нефтесборный коллектор К. с. №2455 – т.вр.к с №2475

Условные обозначения:

° п46 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

- границы зоны размещения планируемого линейного объекта (красная линия)

- существующие линейные объекты регионального значения

1 - номер зоны планируемого размещения объекта и занимаемая площадь 0,355га

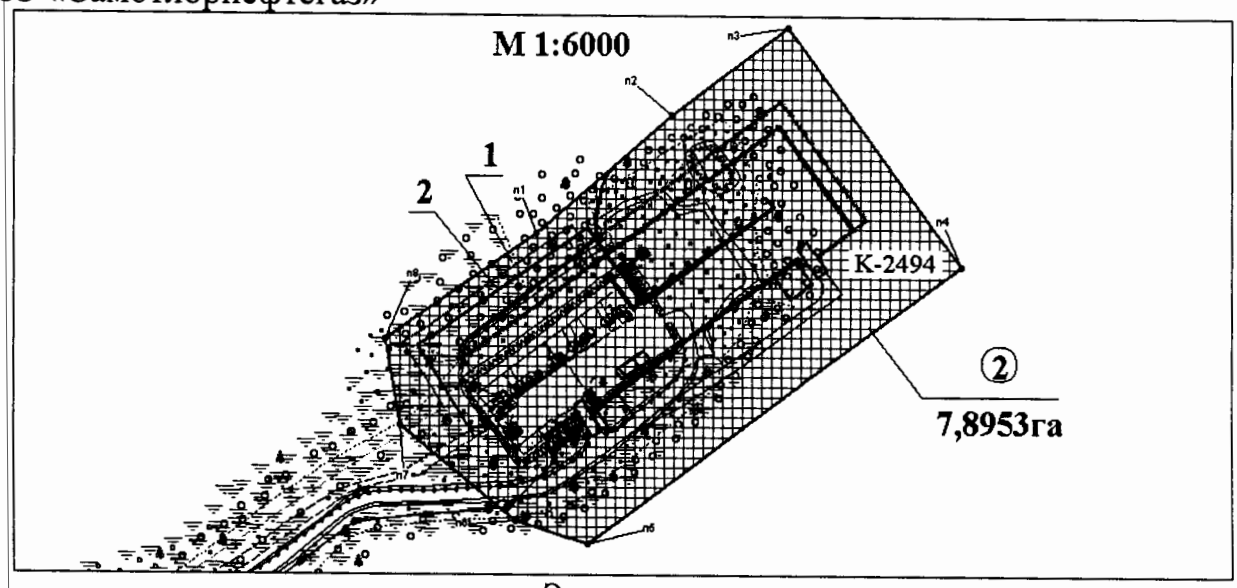
- ось планируемой ВЛ-6кВ

- ось планируемой автодороги

- ось планируемого нефтегазопровода

3 - номер планируемого линейного объекта на экспликации

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, №2494 и линейные сооружения» Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»



Экспликация

№	Наименование
1	Водовод высоконапорный т.вр. – К. с. №2494
2	Нефтесборный коллектор К. с. №2494 – т.вр.к с №2494

Каталог координат поворотных точек зоны размещения 1

1	1014240,56	4421368,27
2	1014439,14	4421368,27
3	1014439,14	4421327,46
4	1014452,69	4421327,5
5	1014452,69	4421309
6	1014455,88	4421309
7	1014455,88	4421223,11
8	1014545,52	4421223
9	1014550,83	4421223
10	1014551,08	4421203,22
11	1014546,2	4421203,11
12	1014411,56	4421203,42
13	1014411,47	4421170,14
14	1014308,48	4421170,11
15	1014206,33	4420993,15
16	1014206,4	4420596,6
17	1014206,47	4420563,46
18	1014189,41	4420563,46
19	1014132,41	4420597,98
20	1014132,41	4420654,92
21	1014134,02	4420654,87
22	1014134,5	4421011,67
23	1014265,26	4421239,39
24	1014240,56	4421239,39

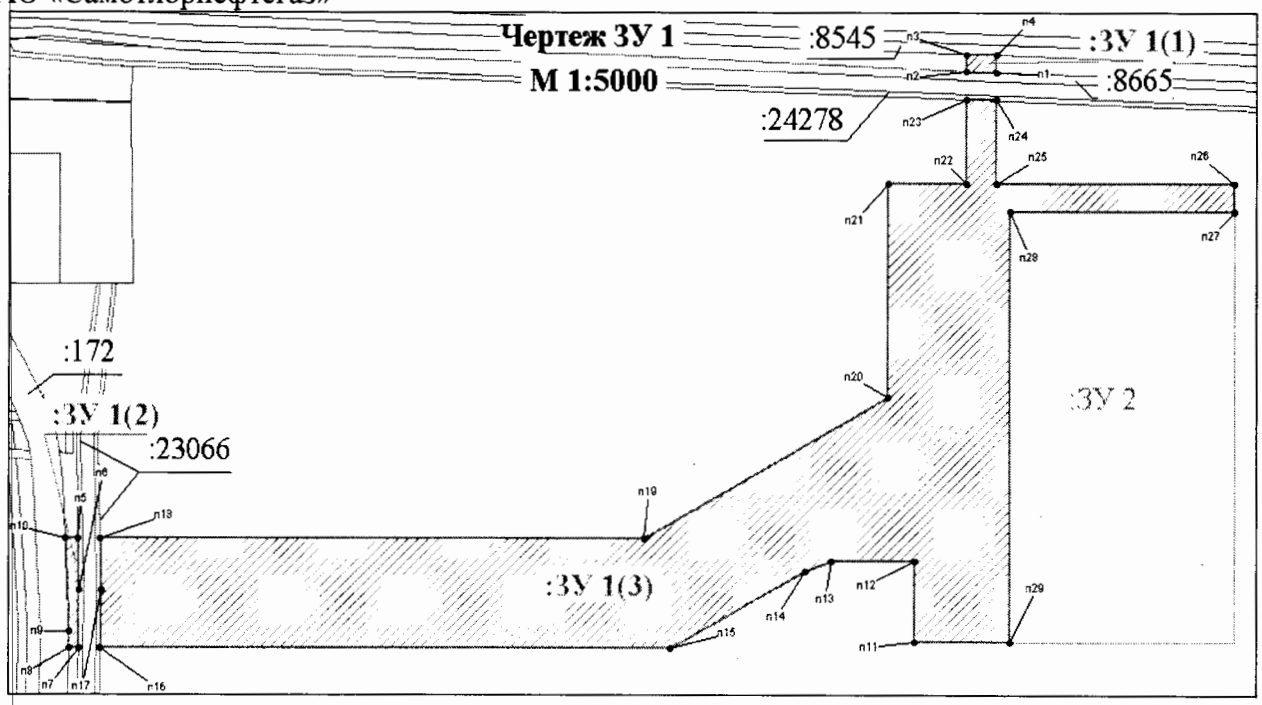
Каталог координат поворотных точек зоны размещения 2

1	1015979,63	4419774,32
2	1015929,7	4419805,96
3	1015862,22	4419883,53
4	1015873,01	4419908,99
5	1016013,67	4420148,06
6	1016168,46	4420015,38
7	1016141,81	4419984,84
8	1016056,71	4419885,25

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, №2494 и линейные сооружения» Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»



Условные обозначения:

п 14 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении межевания

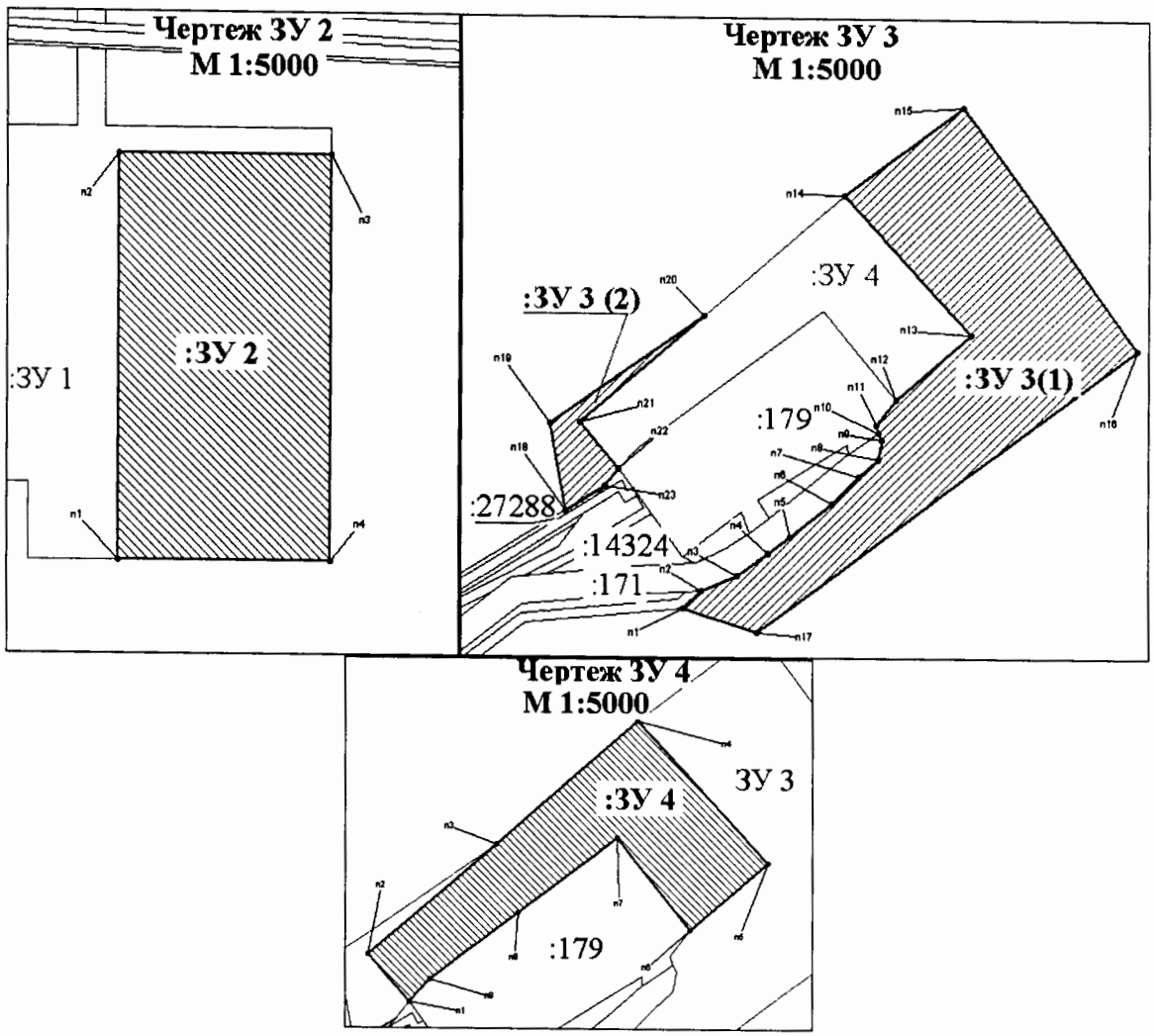
- границы земельных участков, предоставляемые в аренду расположенные на землях лесного фонда

- границы земельных участков ранее предоставленные в аренду, стоящие на государственном кадастровом учете

:3104 - кадастровый номер существующего земельного участка

:ЗУ2(4) - номер контура сформированного многоконтурного земельного участка

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Самотлорского
месторождения. Кусты скважин № 2455, №2494
и линейные сооружения» Землепользователь
АО «Самотлорнефтегаз»



Каталог координат поворотных точек чертежей межевания

:ЗУ1(1)

1	1014533,96	4421223,1
2	1014534,89	4421203,12
3	1014546,21	4421203,12
4	1014545,5	4421222,99

:ЗУ1(2)

1	1014223,9	4420604,55
2	1014189,38	4420605,24
3	1014150,5	4420604,84
4	1014150,51	4420598,4
5	1014161,78	4420598,66
6	1014223,9	4420595,77

:ЗУ1(3)

1	1014155,04	4421168,39
2	1014208,76	4421168,39
3	1014208,77	4421112,19
4	1014202,21	4421094,54
5	1014150,41	4421004,73
6	1014150,5	4420619,45
7	1014189,61	4420620,05
8	1014223,9	4420619,37
9	1014223,88	4420986,44
10	1014318,53	4421150,3
11	1014460,77	4421150,3
12	1014460,77	4421203,12
13	1014516,66	4421203,12
14	1014515,93	4421223,1
15	1014460,81	4421223,1
16	1014460,81	4421384,5
17	1014442,09	4421384,5
18	1014442,08	4421232,7
19	1014155,04	4421232,64

:ЗУ 2

1	1014155,04	4421232,64
2	1014442,08	4421232,7
3	1014442,09	4421384,5
4	1014155,04	4421384,5

:ЗУ 3(1)

1	1015849,83	4419869,93
2	1015862,22	4419883,51
3	1015873	4419908,98
4	1015888,55	4419931,15
5	1015900,35	4419946,47
6	1015922,72	4419976,31
7	1015942,34	4419995,92
8	1015954,63	4420009,34
9	1015968,5	4420011,95
10	1015973,26	4420009,29
11	1015979,08	4420007,83
12	1015997,38	4420021,66
13	1016044,18	4420076,04
14	1016141,82	4419984,83
15	1016205,6	4420070,09
16	1016033,68	4420196,56
17	1015832,64	4419923,16

:ЗУ 3(2)

1	1015917,58	4419785,64
2	1015979,64	4419774,31
3	1016056,71	4419885,24
4	1015979,88	4419795,31
5	1015946,76	4419823,95
6	1015934,62	4419814,21

:ЗУ 4

1	1015946,76	4419823,95
2	1015979,88	4419795,31
3	1016056,71	4419885,24
4	1016141,82	4419984,83
5	1016044,18	4420076,04
6	1015997,43	4420021,62
7	1016061,11	4419970,09
8	1016009,32	4419900,26
9	1015962,58	4419838,48

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югра от 10.06.16г. №343-П_»О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
АО «Самотлорнефтегаз»
Юридический адрес: *628606, РФ, Тюменская область, Ханты -Мансийский автономный округ – Югра,г.Нижневартовск, ул.Ленина, 4*
Почтовый адрес: *628606, РФ, Тюменская область, Ханты -Мансийский автономный округ – Югра ,г.Нижневартовск, ул.Ленина, 4.*
ИНН: *8603089934* ***КПП*** *997150001*
Банковские реквизиты: *Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов» г.Москва*
Расчетный счет: *407 028 105 000 000 051 14*
Кор. Счет:*301 018 109 000 000 008 80*
БИК *044 525 880*

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

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: не имеется

Описание местоположения границ земельного участка
Самотлорское месторождение

Площадь земельного участка **12,2529 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке в соответствии с чертежами

План подготовил(и): Шаяхметова А.Р., главный инженер проекта ХМРО РАЕН
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. _____ 30.01.2017 г. / Шаяхметова А.Р. /

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

"Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин №2455, №2494 и линейные сооружения".

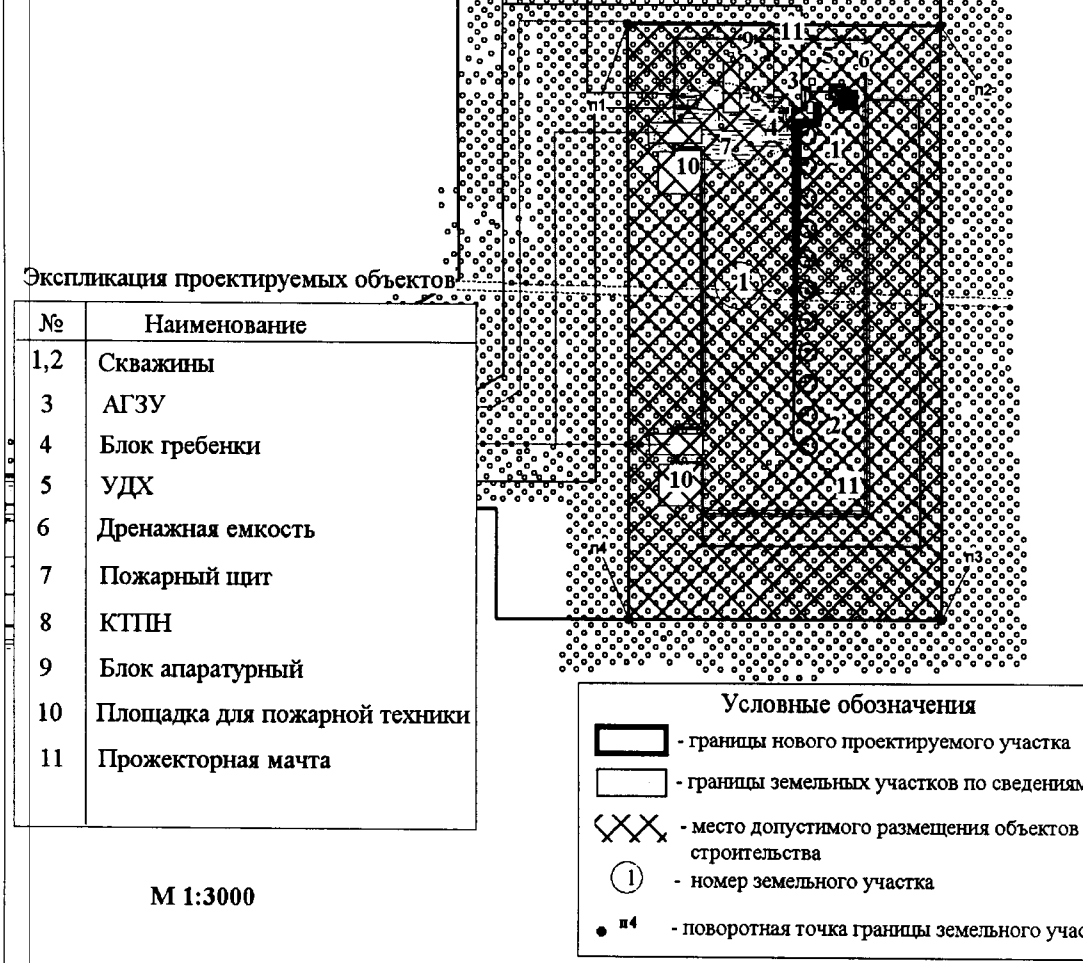
Экспликация зон планируемого размещения объектов

1	Куст скважин №2455

Координаты угловых точек земельного участка

№	X	У
1	1014442,08	4421232,7
2	1014442,09	4421384,5
3	1014155,04	4421384,5
4	1014155,04	4421232,64

Площадь земельного участка - 4,3576 га



Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1,2	Скважины
3	АГЗУ
4	Блок гребенки
5	УДХ
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Блок апаратурный
10	Площадка для пожарной техники
11	Прожекторная мачта

М 1:3000

Условные обозначения

- границы нового проектируемого участка
- границы земельных участков по сведениям ГЛР и ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- (1) - номер земельного участка
- п4 - поворотная точка границы земельного участка

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

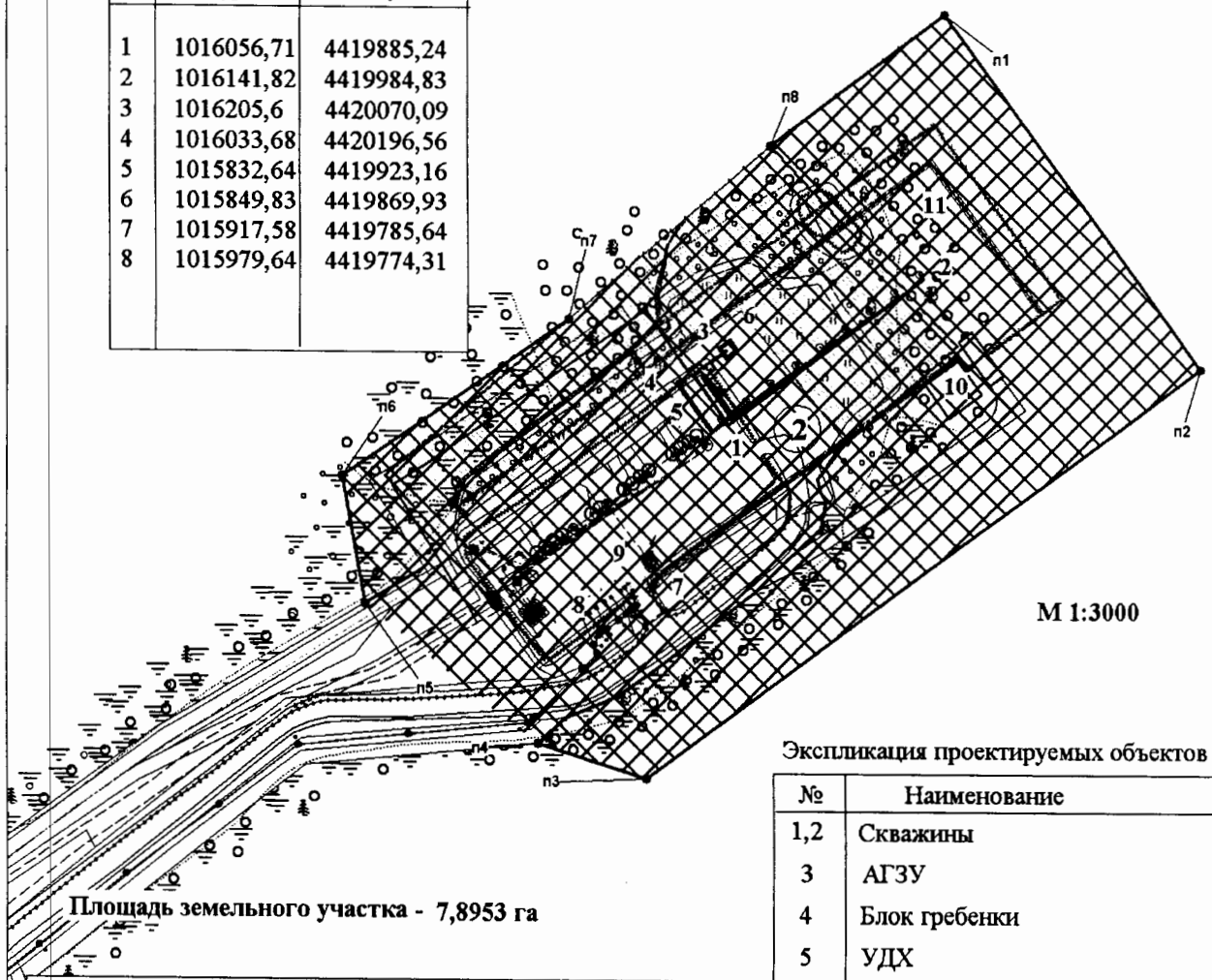
"Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин №2455, №2494 и линейные сооружения".

Экспликация зон планируемого размещения объектов

2	Куст скважин №2494

Координаты угловых точек земельного участка

№	X	У
1	1016056,71	4419885,24
2	1016141,82	4419984,83
3	1016205,6	4420070,09
4	1016033,68	4420196,56
5	1015832,64	4419923,16
6	1015849,83	4419869,93
7	1015917,58	4419785,64
8	1015979,64	4419774,31



М 1:3000

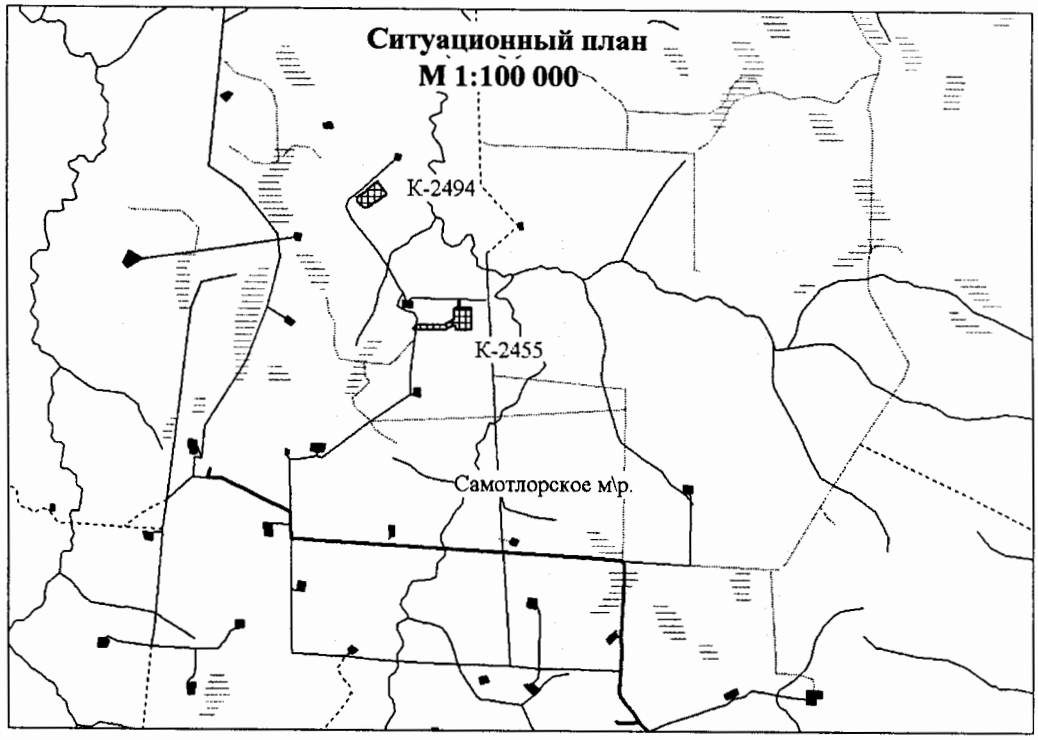
Площадь земельного участка - 7,8953 га

Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1,2	Скважины
3	АГЗУ
4	Блок гребенки
5	УДХ
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Блок апаратурный
10	Площадка для пожарной техники
11	Прожекторная мачта

Условные обозначения

- границы нового проектируемого участка на лесных землях
- границы нового проектируемого участка на землях промышленности
- границы земельных участков по сведениям ГЛР и ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- (1) - номер земельного участка
- п4 - поворотная точка границы земельного участка



Масштаб 1:3000 (масштаб)

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

Масштаб 1:100 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. N 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 17; N 30, ст. 3122; 2006, N 1, ст. 17; N 27, ст. 2881; N 52, ст. 5498; 2007, N 21, ст. 2455; N 49, ст. 6071; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251; N 30, ст. 3604; 2009, N 1, ст. 19; N 11, ст. 1261; N 19, ст.2283; N 29, ст. 3611; N 48, ст. 5723; N 52, ст. 6419, 6427; 2010, N 31, ст. 4209; N 40, ст. 4969; N 52, ст. 6993; 2011, N 13, ст. 1688; N 30, ст. 4563, 4594; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53, ст. 7614, 7615; 2013, N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2866; N 30, ст. 4072; N 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, N 1, ст. 9, 38, 52, 72; N 9, ст. 1195; N 10, ст. 1418; N 17, ст. 2477, N 27, ст. 3951; N 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, N 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 122529. м. [2,3,4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2,4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2,3,4];
- красные линии [2,3,4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2,4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2,4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2,4];

- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2,3,4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2,3,4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500), выполненной 02.12.16г..

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

02.12.16г., ХМРО РАЕН

(дата, наименование организации)

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

Градостроительный регламент не установлен

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

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

«Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, №2494 и линейные сооружения»

Договор аренды земельного участка №4320 от 22.08.2016 г. Приказ ДПРиНСЭ 28-3 от 25.01.2017г.

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	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

Назначение объекта капитального строительства

1,2	/	***Скважины (добывающие, нагнетательные)***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
3	/	***АГЗУ***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
4.	/	***Блок гребенки***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
5	/	***Установки дозирования химреагентов***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
6	/	***Дренажная емкость***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
7	/	***Пожарный щит***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
8	/	***КТПН***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
9	/	***Блок аппаратурный***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
10	/	***Площадка для пожарной техники***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
11	/	***Прожекторная мачта с молниеотводом***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)

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

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	*152 х 287*		*4,3576*		
2	*Сложная конфигурация*		*7,8953*		
Итого	-	-	*12,2529*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

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

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

№ *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

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

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

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

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

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

ТУ на подключение от АО «Самотлорнефтегаз» - 5 листов
(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

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

Отсутствует

7. Иная информация (при наличии)

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

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

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

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

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

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

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

Приложение № 5

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к нефтепроводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Таблица 1 – Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Нефтепровод	Нефтесборный коллектор от куста скважин №2494 до точки врезки куста скважин №2494 (новое ГЗУ).
Участок (км-км)	Узел №1 подключить к АГЗУ куста скважин №2494(новое ГЗУ).

Таблица 2 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
1	АГЗУ куста 2494 (новое).	Без номера	0	На поверхности

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.
** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км на километровом знаке.
***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Таблица 3 – Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Нефтепровод	Нефтесборный коллектор от куста скважин №2494 до точки врезки куста скважин №2494 (ГЗУ 1, 2).
Участок (км-км)	Узел №2 подключение в тело нефтепровода.

Таблица 4 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
1	Обваловка куста 2494	Без номера	5	0,8

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.
** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км на километровом знаке.
***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Начальник ЦЭРТ 3 _____ А.В.Миронов

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к водоводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Таблица 1 – Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод точки врезки на куст 2494 до куста скважин №2494(новое БГ).
Участок (км-км)	**Узел №1** Подключение в тело трубопровода

Таблица 2 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	обваловка куста 2494	Без номера	10	1,8

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Таблица 3– Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод точки врезки на куст 2494 до куста скважин №2494(новое БГ).
Участок (км-км)	**Узел №2** Подключение к новому БГ

Таблица 4 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	БГ куста 2494	Без номера	0	На поверхности

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Начальник ЦЭРТ 3 _____ А.В.Миронов

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к водоводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Таблица 1 – Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод точки врезки на куст 2494 до куста скважин №2494(новое БГ).
Участок (км-км)	**Узел №1** Подключение в тело трубопровода

Таблица 2 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	обваловка куста 2494	Без номера	10	1,8

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Таблица 3– Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод точки врезки на куст 2494 до куста скважин №2494(новое БГ).
Участок (км-км)	**Узел №2** Подключение к новому БГ

Таблица 4 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	БГ куста 2494	Без номера	0	На поверхности

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Начальник ЦЭРТ 3 _____ А.В.Миронов

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к водоводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Таблица 1 – Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод от точки врезки куста скважин 2475 до куста скважин №2455.
Участок (км-км)	**Узел №1** Подключение в тело трубопровода

Таблица 2 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	Дорога на куст 2475	Без номера	20	1,8

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Таблица 3– Участок трубопровода

Общество	ОАО «Самотлорнефтегаз»
Водовод	Высоконапорный водовод от точки врезки куста скважин 2475 до куста скважин №2455.
Участок (км-км)	**Узел №2** Подключение к БГ

Таблица 5 - Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения водовода в точке подключения, м
1	БГ куста 2455	Без номера	0	На поверхности

* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД.

** Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

***Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм.

Начальник ЦЭРТ 3 _____ А.В.Миронов.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.
Куст скважин №99»

1. Месторождение, район строительства	Тайлаковское месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.99 – т.вр.к.45» (2 нитки) Нефтегазопровод «т.вр.к.45-т.вр.к.80» Высоконапорный водовод «т.вр.к.45 – к.99»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1,2 этап. Нефтегазопровод «к.99 – т.вр.к.45» (2 нитки)** От к.99 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м3/сут/Qн т/сут – 1400/494 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения - 219мм **3 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.45-т.вр.к.80»** От т.вр.к.45 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения - 219мм **4 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.45 – к.99»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от проектной КНС-5 на к.99 Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 1300 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. **Объем жидкости и закачки рабочего агента 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 и высоконапорного водовода предусмотреть применение 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 узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ; – Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. – Проектные решения должны обеспечивать

	безаварийную эксплуатацию нефтегазопровода на срок не менее 20 лет, высоконапорного водовода не менее 14 лет; – Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Приложение № 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. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – **Гидравлический расчет необходимо осуществлять в программном продукте OISPipe.** – При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см2; – Максимальное рабочее давление не должно превышать 25 кг/см2. В случае превышения указанного рабочего давления предусмотреть мероприятия по строительству дополнительных трубопроводов с выделением их в отдельные этапы; – Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см2; – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см2; – Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, 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 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: o при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м; o 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 ВНГДУ и с НГП-4 ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода. - Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ, ДТТ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных

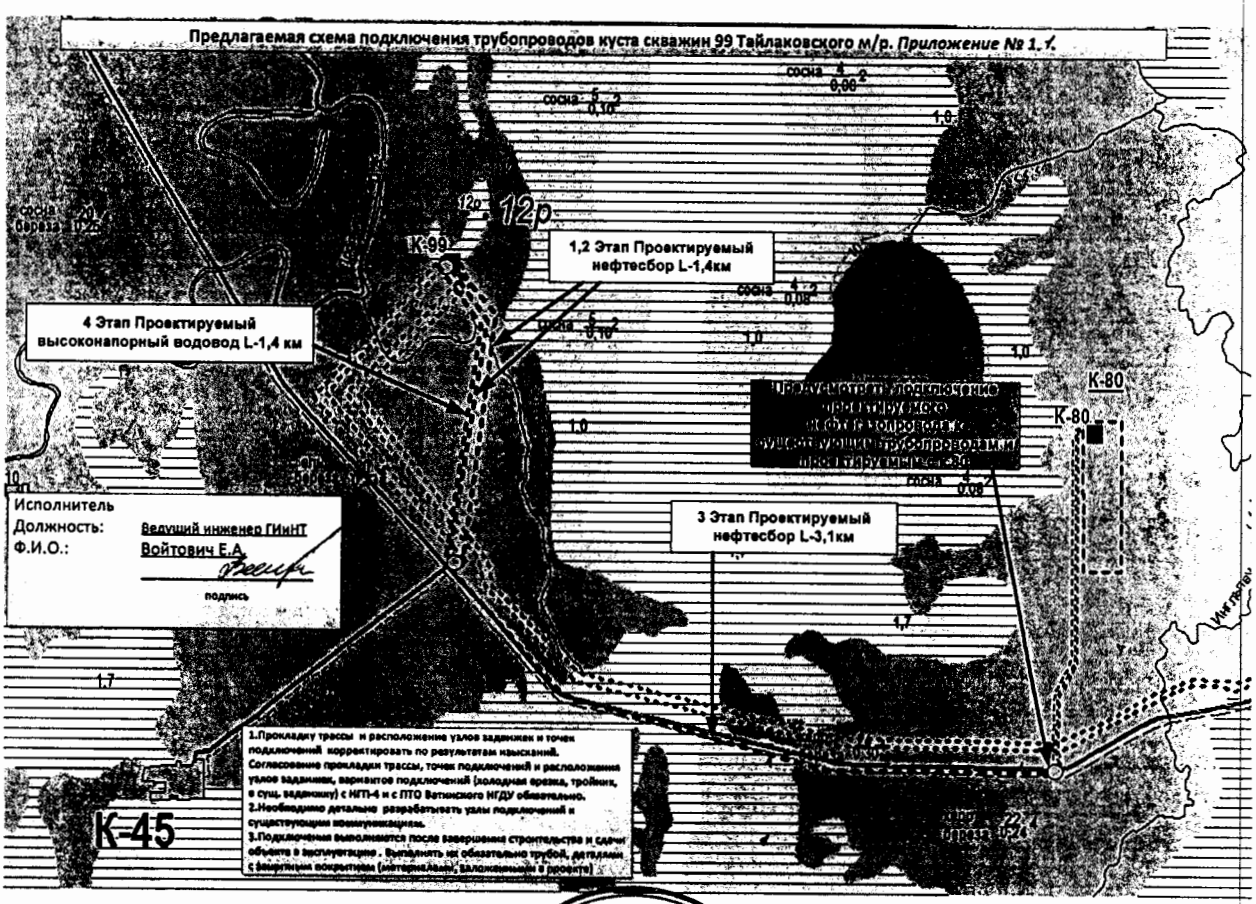
	материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ. - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
8. Выделение очередей и 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:
Ведущий инженер ГИиНТ ДТТ Е.А.Войтович

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н.Бессонов

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ» Р.А.Мережкин



Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, № 2494 и линейные сооружения»

I.Размещение объекта

В административном отношении линейные объекты регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Самотлорского месторождения. Кусты скважин № 2455, № 2494 и линейные сооружения» (далее – проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Самотлорского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 60 километрах на север от города Нижневартовска.

II.Функциональное зонирование территории

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

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

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по проектируемому объекту производится с учетом норм отвода земель

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Наименование	Общая площадь	Документы на земельные участки	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда
Вновь отводимые земельные участки				
ТО-Мегионское лесничество Октябрьское участковое лесничество				
Куст скважин № 2455	4,3576		4,3576	-
Куст скважин № 2494	3,4921		3,4921	-
Коридор коммуникаций куста скважин № 2455 Самотлорского месторождения нефти (автомобильная дорога до куста скважин № 2455, ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 2455, ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 2455, высоконапорный водовод от точки врезки до блока гребенки куста скважин № 2455, нефтесборный коллектор от АГЗУ куста скважин № 2455 до точки врезки в коллектор куста скважин № 2475 Ф-159х6 мм)	7,0154		7,0154	-
Коридор коммуникаций куста скважин №2494Самотлорского месторождения нефти (нефтесборный коллектор от АГЗУ куста скважин № 2494 до точки врезки в коллектор куста скважин №2494 Ф-159х6 мм, высоконапорный водовод от точки врезки до блока гребенки куста скважин №2494)	0,2593		0,2593	-
ИТОГО:	*15,1244*		*15,1244*	-
Земли запаса				
Куст скважин № 2494	1,7500		1,7500	-
ИТОГО:	*1,7500*		*1,7500*	-
ИТОГО по проекту:	***16,8744***		***16,8744***	-
Ранее отведенные земельные участки				
Куст скважин № 2455	0,2477	№2834	0,1074	-
		№119\10-05	0,1033	-
		№0346\13-07	0,0370	-
Куст скважин № 2494	2,3939	№075\09-09	1,5923	-
		№181\11-05	0,4198	-
		№0156\14-05	0,4418	-
ИТОГО:	*2,6416*		*2,6416*	
ВСЕГО:	***19,5160***		*19,5160*	-

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	7,0154	Земли лесного фонда
:ЗУ2	4,3576	Земли лесного фонда
:ЗУ3	3,7514	Земли лесного фонда
86:04:0000001:5049 (ЗУ4)	1,75	Земли промышленности

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.

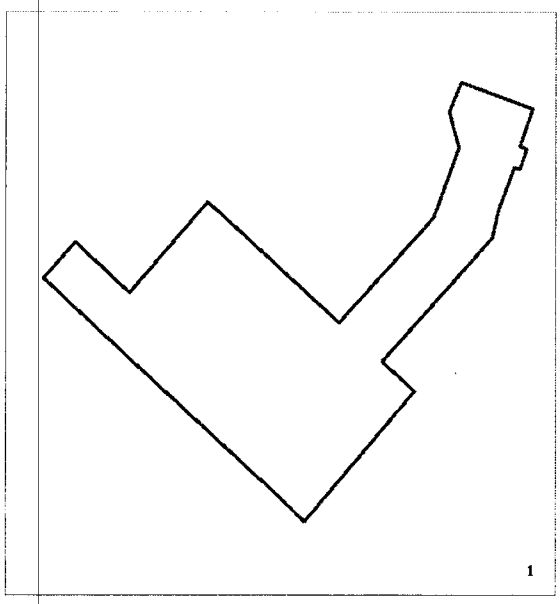
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №52бис"
Землепользователь ОАО "Обьнефтегазгеология"
Масштаб 1: 5000

Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница зоны размещения линейных объектов

зона планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемой внутрипромысловой дороги

ось проектируемых ВЛ

ось проектируемого нефтегазопровода

ось проектируемого высоконапорного водовода

(1) номер линейного объекта

86:03:0000000:7865 кадастровый номер земельного участка

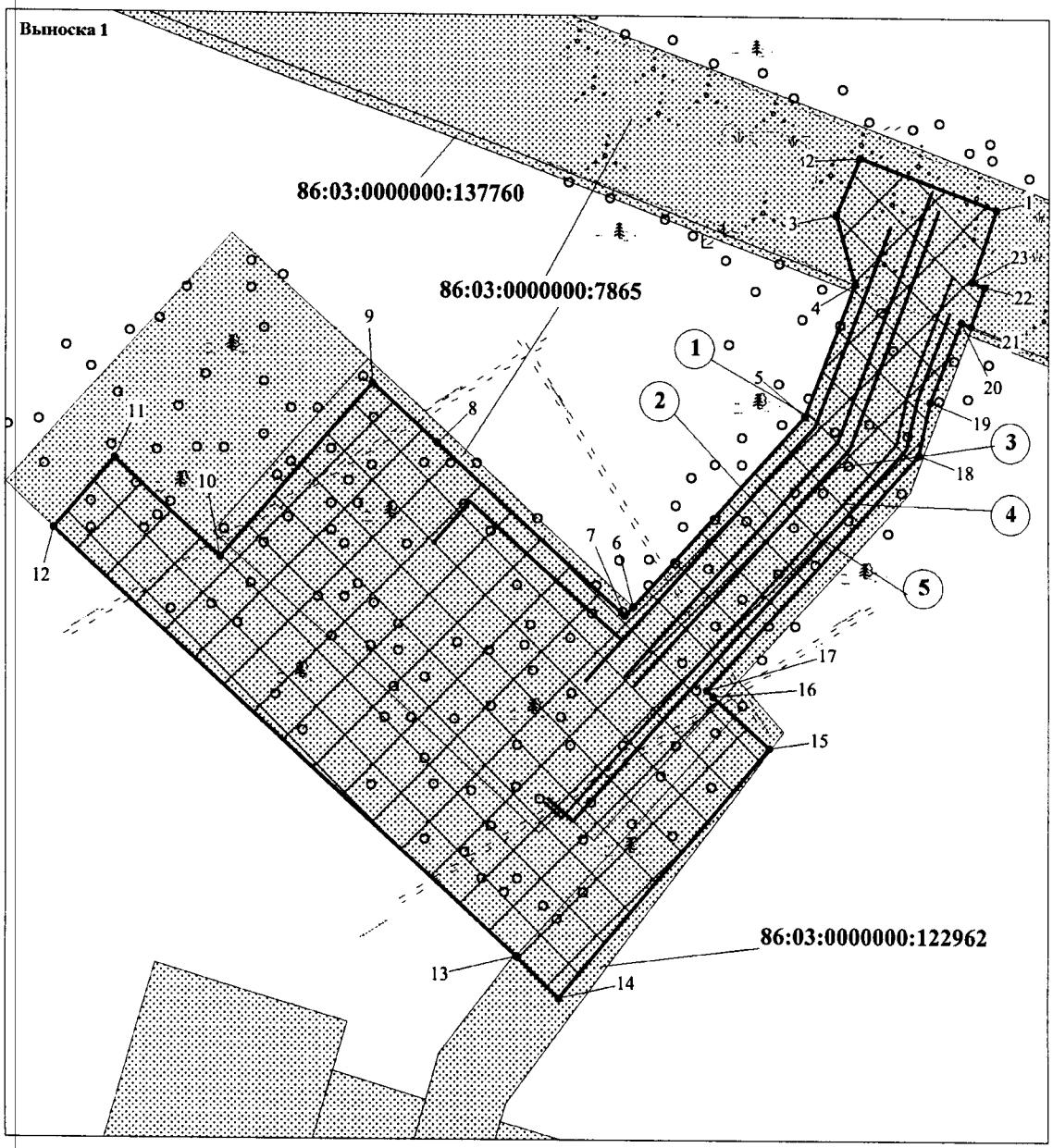
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №52бис	14,3008 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Автодорога до куста скважин №52бис
2	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №52бис
3	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №52бис
4	Высоконапорный водовод т.вр.К.52б - К.53б
5	Нефтегазопровод К.52б - т.вр.К.52б

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.
Куст скважин №52бис"
Землепользователь ОАО "Обьнефтегазгеология"
Масштаб 1: 5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Автодорога до куста скважин №52бис
2	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №52бис
3	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №52бис
4	Высоконапорный водовод т.вр.К.52б - К.53б
5	Нефтегазопровод К.52б - т.вр.К.52б

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№	X	Y
1	765490,79	3615541,71
2	765528,2	3615438,48
3	765485,96	3615420,66
4	765435,27	3615435,3
5	765335,07	3615397,89
6	765192,93	3615268,22
7	765186,17	3615261,93
8	765313,67	3615120,76
9	765358,18	3615071,5
10	765228,65	3614957,51
11	765301,03	3614878,46
12	765249,49	3614831,96
13	764931,12	3615179,79
14	764900,3	3615212,18
15	765087,55	3615370,95
16	765125,84	3615328,64
17	765130,11	3615323,92
18	765307,17	3615483,51
19	765346,65	3615492,07
20	765407,09	3615515,28
21	765404,31	3615522,63
22	765433,92	3615532,79
23	765437,51	3615523,31

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 52бис»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 52бис» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Тайлаковского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 5,5 километрах на юго-запад от населенного пункта Тайлакова.

II. Функциональное зонирование территории

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

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 52бис	-	14,3008	14,3008

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

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

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водного объекта реки Кельмсан-Пеу.

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.

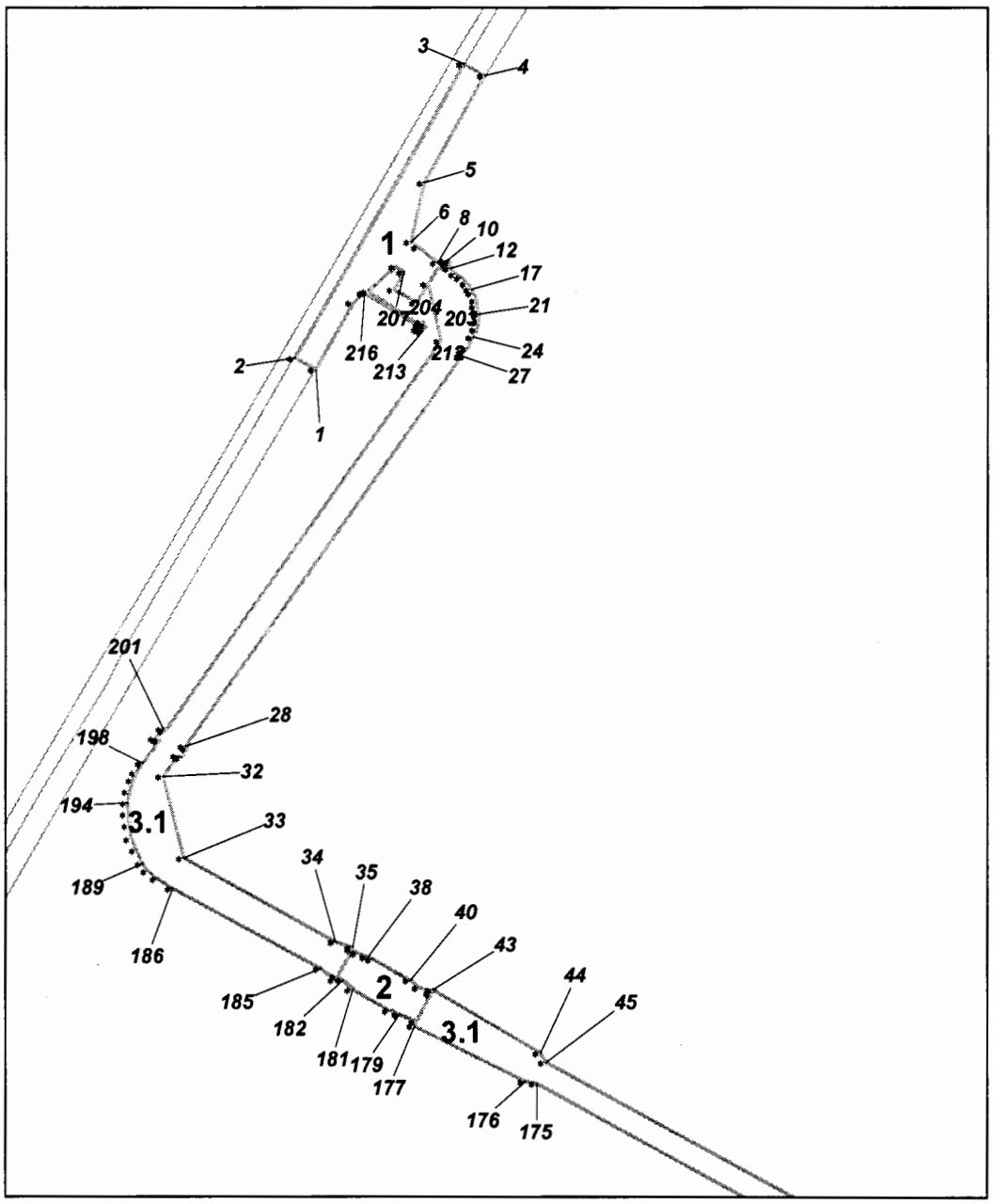
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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 «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000

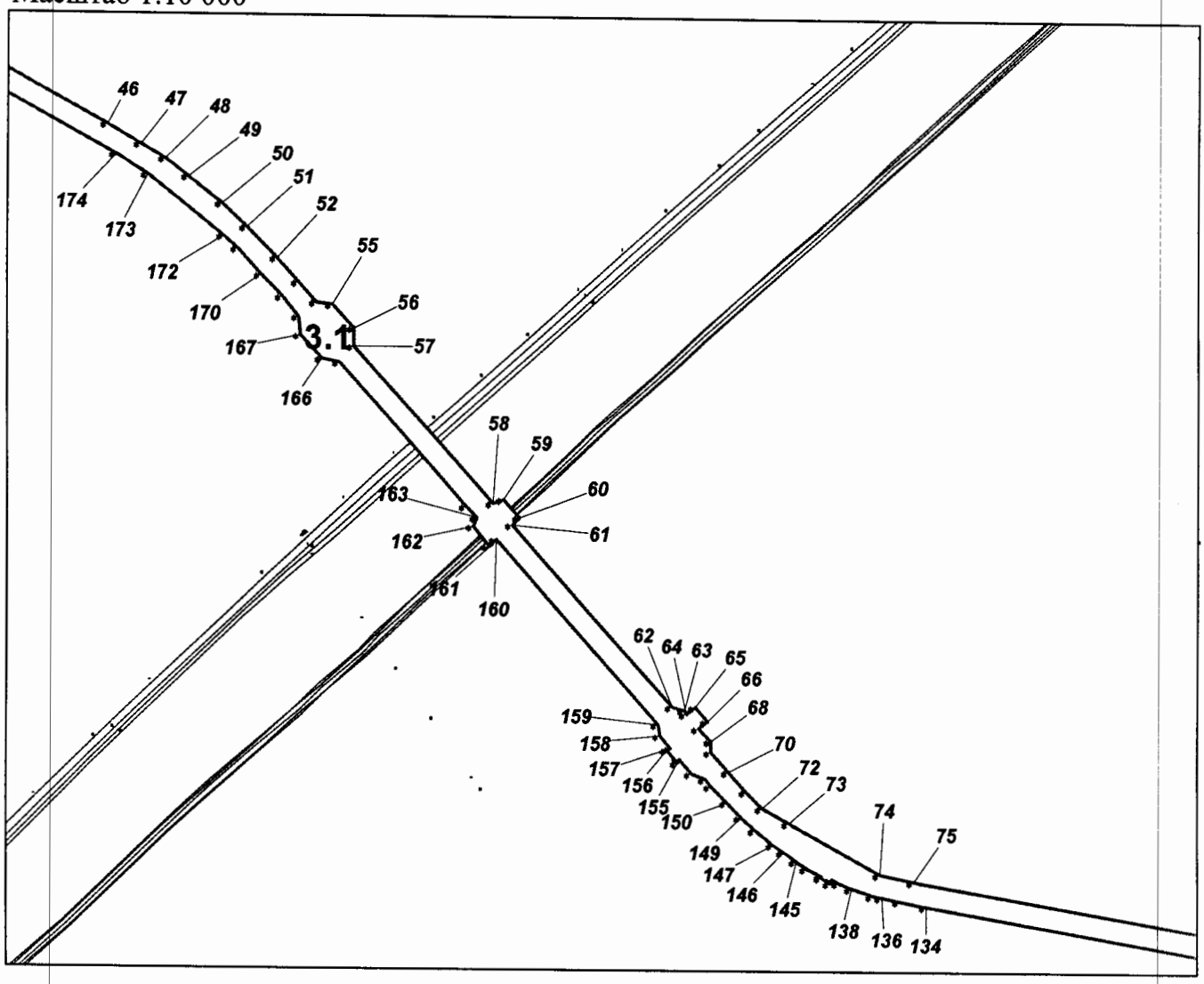
Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- ранее отведенные земельные участки
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

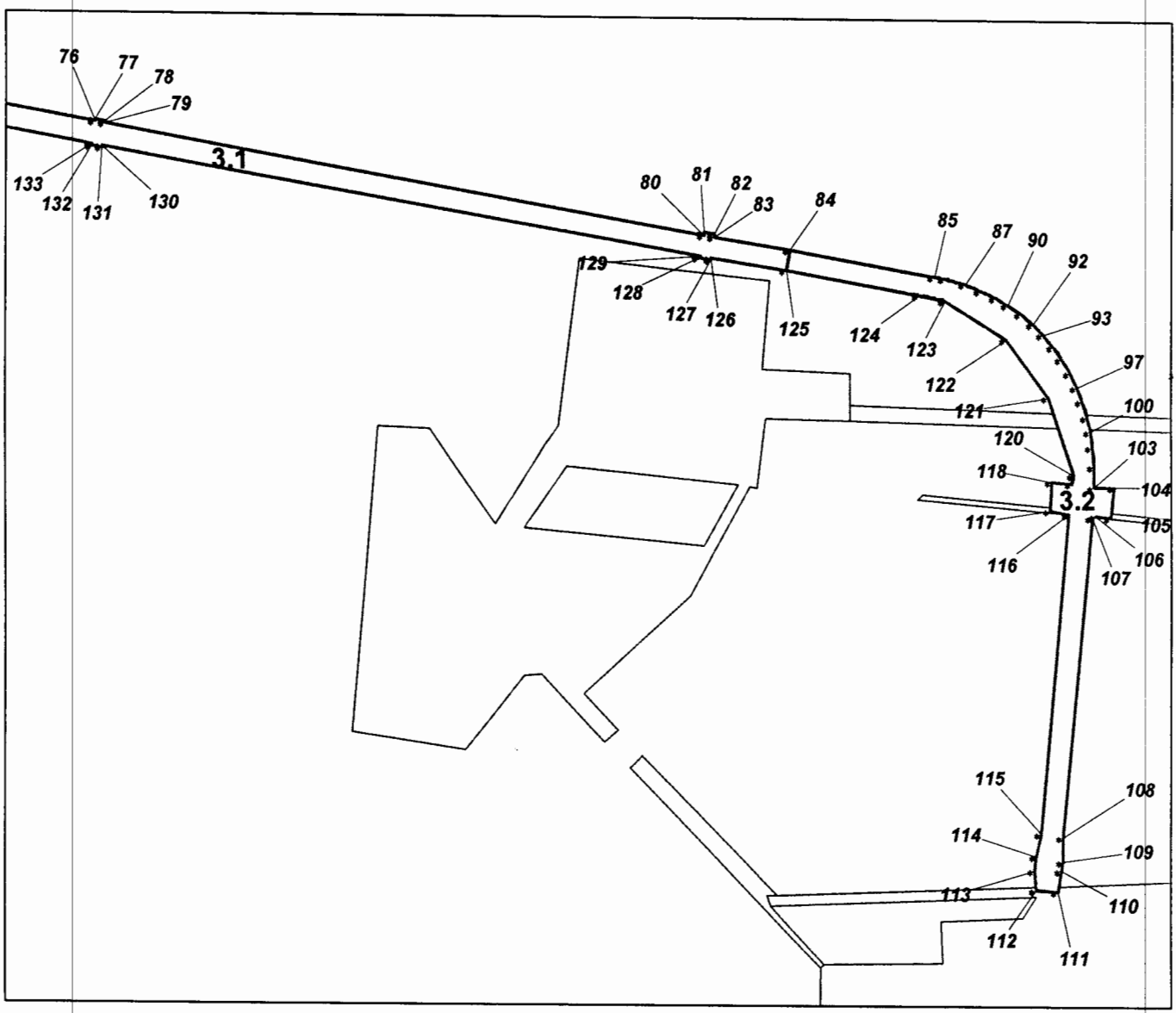
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- ранее отведенные земельные участки
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- ранее отведенные земельные участки
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Примыкание к ФАД Тюмень – Ханты-Мансийск	2,7
2	Мост через р. Самсоновская на Верхнесалымском месторождении	0,74
3.1	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2 (Участок 1)	24,8008
3.2	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2 (Участок 1)	6,217
Всего:		**34,4578**

№ п/п	X	Y
1	836116.92	3452325.5
2	836136.68	3452294.35
3	836571.01	3452577.36
4	836550.84	3452608.32
5	836394.01	3452506.35
6	836304.32	3452482.56
7	836296.0	3452494.14
8	836271.94	3452520.96
9	836269.76	3452535.61
10	836271.37	3452535.84
11	836270.21	3452543.64
12	836260.88	3452542.44
13	836260.94	3452541.84
14	836252.9	3452551.92
15	836245.25	3452559.95
16	836237.23	3452566.94
17	836228.07	3452572.7
18	836220.72	3452576.18
19	836210.44	3452579.57
20	836199.79	3452581.5
21	836188.97	3452581.95
22	836178.19	3452580.9
23	836165.11	3452577.5
24	836155.01	3452572.91
25	836138.67	3452563.22
26	836131.05	3452557.55
27	836126.19	3452553.48
28	835547.79	3452097.58
29	835544.7	3452101.5
30	835530.56	3452090.37
31	835533.65	3452086.43
32	835503.15	3452062.32
33	835374.57	3452087.97
34	835237.47	3452316.76
35	835226.32	3452343.27
36	835222.73	3452341.29
37	835217.62	3452350.19
38	835210.56	3452366.67
39	835208.04	3452373.56
40	835173.48	3452430.51
41	835162.36	3452446.13
42	835152.48	3452462.39
43	835155.83	3452464.43
44	835052.47	3452625.05
45	835039.59	3452635.81
46	834663.52	3453264.13
47	834629.75	3453316.86
48	834602.08	3453356.19
49	834572.78	3453393.83
50	834525.59	3453447.61
51	834486.35	3453487.07
52	834434.02	3453533.8
53	834395.57	3453565.92
54	834361.46	3453593.67
55	834356.56	3453620.93

№ п/п	X	Y
56	834317.59	3453652.78
57	834290.99	3453651.28
58	834026.18	3453867.74
59	834030.72	3453883.42
60	833999.67	3453908.78
61	833990.18	3453897.17
62	833683.47	3454147.89
63	833676.14	3454166.79
64	833669.81	3454171.97
65	833681.2	3454185.9
66	833658.56	3454204.4
67	833647.17	3454190.46
68	833624.76	3454208.79
69	833607.87	3454209.68
70	833575.12	3454236.29
71	833541.88	3454265.16
72	833515.19	3454290.34
73	833490.4	3454330.64
74	833401.6	3454474.93
75	833385.46	3454531.63
76	833230.96	3455231.66
77	833235.83	3455232.74
78	833231.96	3455250.32
79	833227.09	3455249.24
80	833005.52	3456254.95
81	833010.41	3456256.02
82	833006.54	3456273.61
83	833001.65	3456272.53
84	832973.77	3456399.15
85	832920.32	3456641.22
86	832915.63	3456658.6
87	832904.11	3456694.82
88	832893.1	3456720.67
89	832880.84	3456743.72
90	832866.7	3456765.69
91	832850.84	3456786.41
92	832833.32	3456805.77
93	832814.26	3456823.62
94	832793.82	3456839.85
95	832772.09	3456854.34
96	832749.27	3456867.01
97	832725.47	3456877.76
98	832700.87	3456886.52
99	832675.64	3456893.24
100	832649.95	3456897.86
101	832623.96	3456900.35
102	832591.29	3456900.29
103	832559.28	3456898.11
104	832555.55	3456933.84
105	832505.0	3456926.71
106	832508.16	3456900.77
107	832505.71	3456893.16
108	831969.5	3456819.98
109	831929.48	3456817.34
110	831915.76	3456815.28

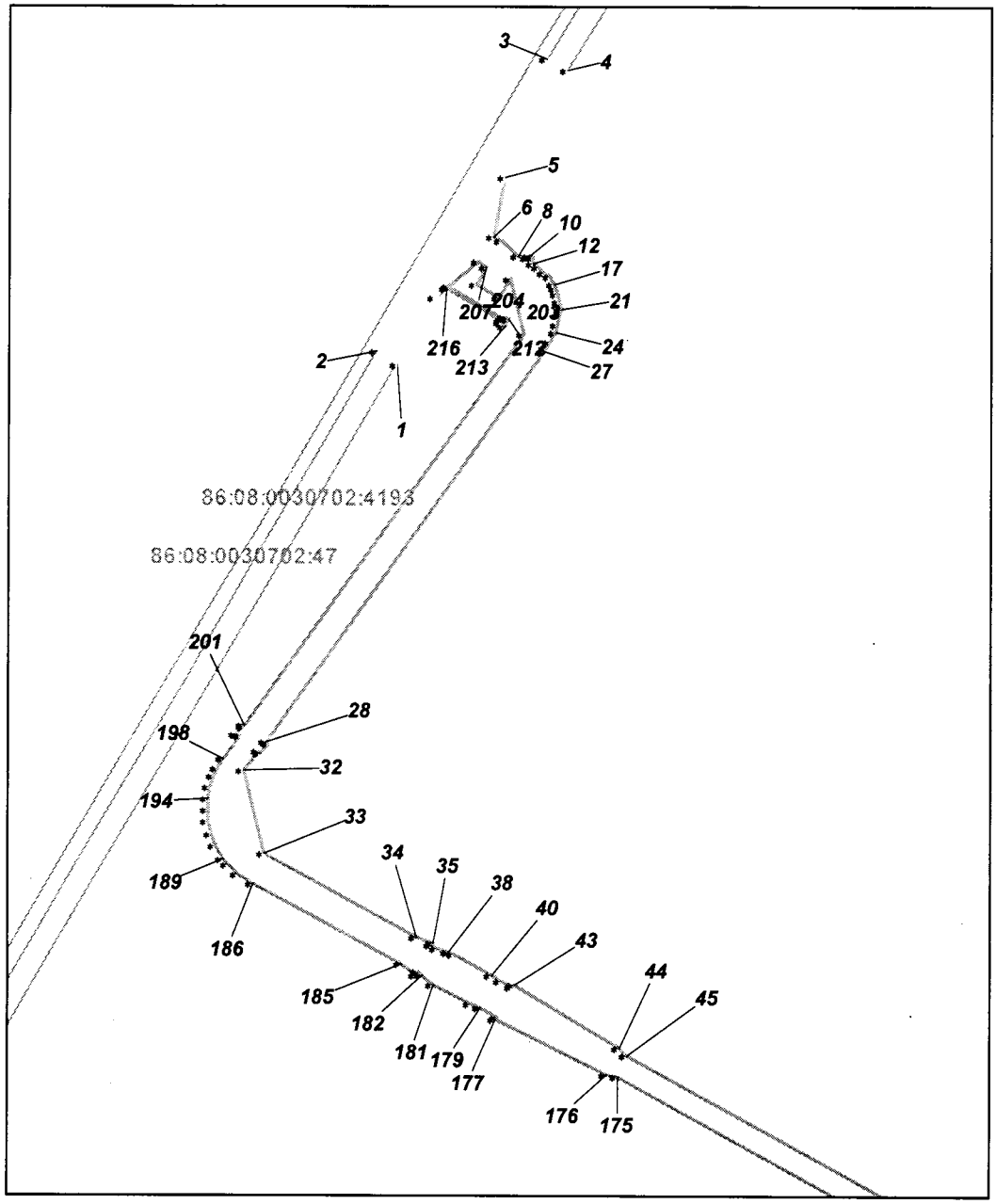
№ п/п	X	Y
111	831879.04	3456805.64
112	831884.06	3456768.91
113	831918.47	3456768.89
114	831939.46	3456771.62
115	831977.45	3456780.69
116	832512.36	3456853.7
117	832519.78	3456820.31
118	832569.98	3456827.11
119	832564.95	3456862.29
120	832581.09	3456863.8
121	832710.66	3456828.54
122	832809.9	3456759.76
123	832878.54	3456657.25
124	832889.77	3456614.02
125	832938.62	3456391.4
126	832966.52	3456264.78
127	832961.62	3456263.71
128	832965.49	3456246.12
129	832970.38	3456247.21
130	833191.93	3455241.5
131	833187.05	3455240.43
132	833190.92	3455222.86
133	833195.81	3455223.93
134	833344.5	3454548.27
135	833354.69	3454507.04
136	833364.09	3454476.28
137	833367.74	3454462.6
138	833380.74	3454428.27
139	833389.7	3454408.14
140	833395.04	3454397.14
141	833390.56	3454394.79
142	833398.88	3454378.83
143	833403.37	3454381.18
144	833416.41	3454358.59
145	833428.74	3454339.38
146	833441.91	3454320.73
147	833455.89	3454302.68
148	833479.21	3454275.82
149	833501.27	3454253.76
150	833524.63	3454232.24
151	833554.08	3454206.96
152	833565.02	3454198.06
153	833576.32	3454176.08
154	833599.36	3454157.22
155	833594.94	3454151.81
156	833613.59	3454136.57
157	833618.01	3454141.99
158	833637.22	3454126.28
159	833655.79	3454124.02
160	833967.4	3453869.31
161	833957.91	3453857.7
162	833989.38	3453831.96
163	834004.02	3453839.37
164	834023.57	3453823.43
165	834204.77	3453626.22

№ п/п	X	Y
166	834270.21	3453598.53
167	834311.68	3453564.64
168	834339.78	3453564.91
169	834372.71	3453538.12
170	834410.46	3453506.58
171	834453.05	3453468.96
172	834475.14	3453447.79
173	834579.2	3453326.52
174	834613.31	3453276.24
175	835008.59	3452617.52
176	835012.5	3452601.06
177	835104.11	3452433.49
178	835108.92	3452436.51
179	835123.03	3452411.17
180	835129.21	3452397.35
181	835163.5	3452340.43
182	835177.3	3452324.68
183	835183.08	3452317.57
184	835177.99	3452314.78
185	835196.26	3452292.14
186	835330.58	3452067.38
187	835345.81	3452046.09
188	835359.23	3452031.06
189	835370.35	3452023.91
190	835390.14	3452014.21
191	835408.48	3452007.84
192	835428.49	3452004.35
193	835446.09	3452003.25
194	835463.7	3452004.21
195	835481.07	3452007.21
196	835498.34	3452015.82
197	835509.25	3452022.0
198	835522.71	3452030.83
199	835556.56	3452057.38
200	835559.65	3452053.46
201	835573.78	3452064.6
202	835572.54	3452066.16
203	836151.87	3452522.8
204	836238.65	3452506.05
205	836210.62	3452487.84
206	836232.9	3452453.63
207	836258.78	3452470.03
208	836266.77	3452457.13
209	836230.54	3452411.24
210	836177.0	3452492.2
211	836180.61	3452494.62
212	836176.39	3452500.88
213	836166.6	3452494.44
214	836170.83	3452488.01
215	836174.27	3452490.28
216	836228.12	3452407.35
217	836213.96	3452389.09

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

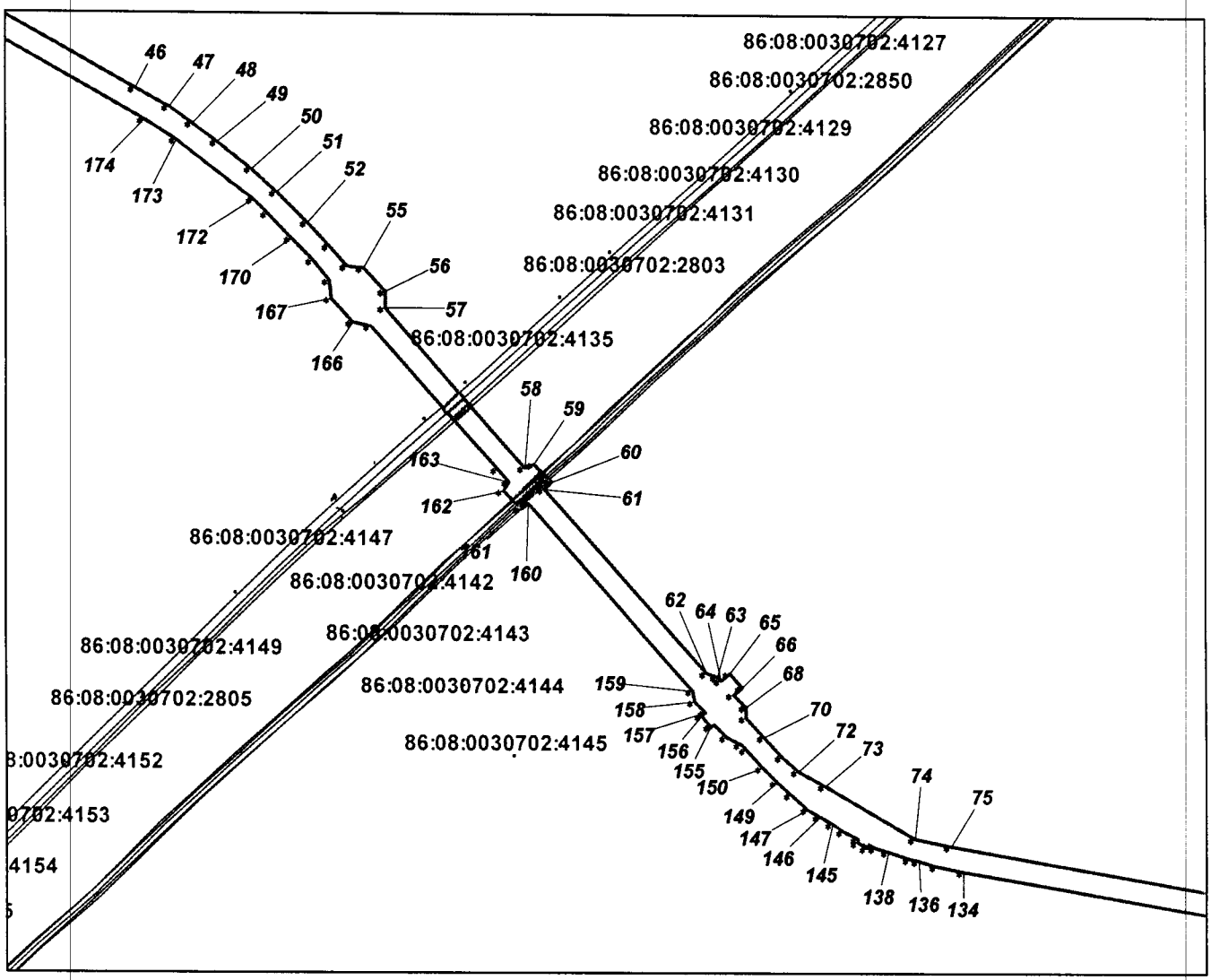
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках

- ранее отведенные земельные участки

86:08:010301:2672 - кадастровый номер земельного участка

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000



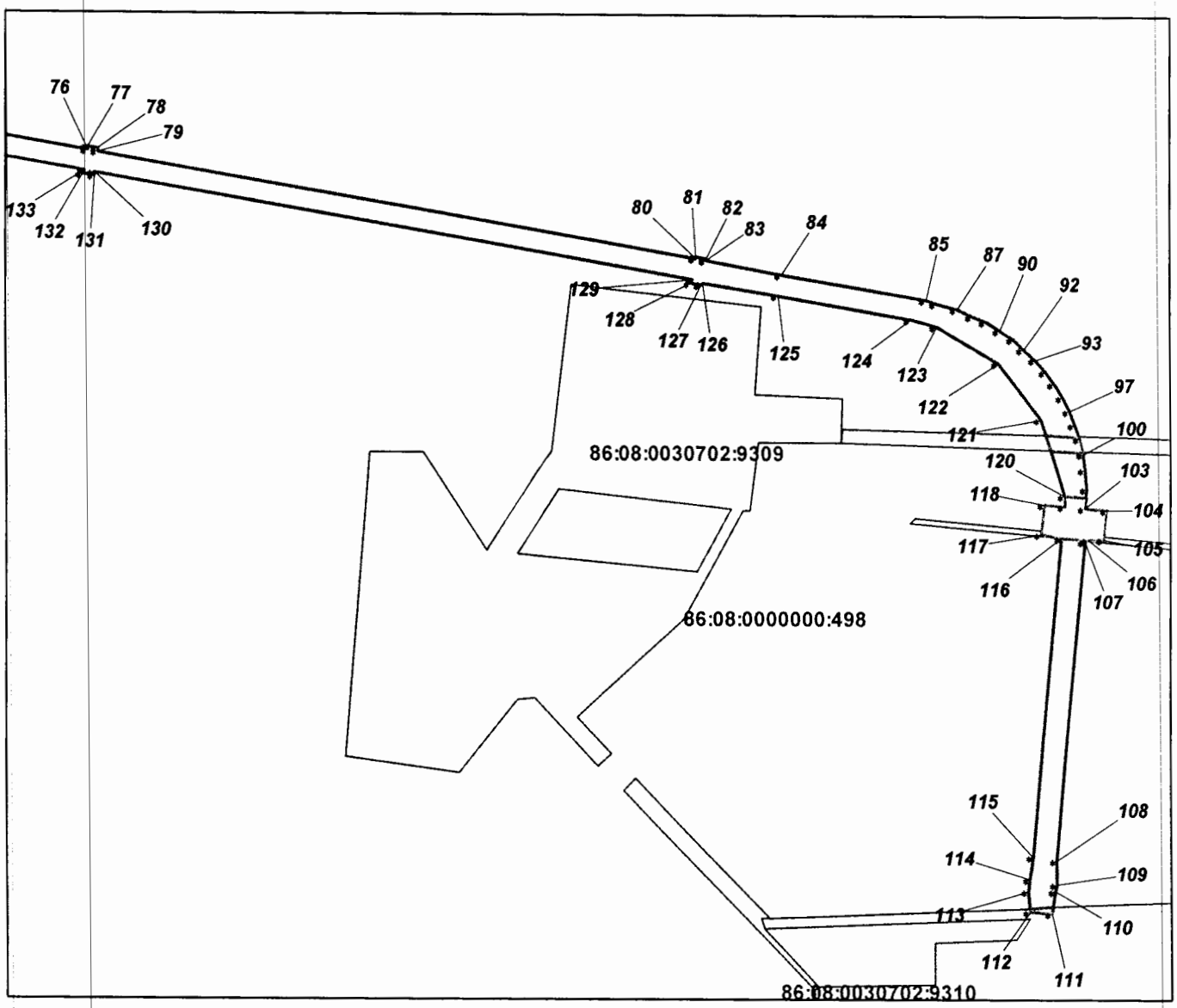
Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках
- ранее отведенные земельные участки

86:08:010301:2672 - кадастровый номер земельного участка

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках
- ранее отведенные земельные участки

86:08:010301:2672 - кадастровый номер земельного участка

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000

№ п/п	X	Y
1	836116.92	3452325.5
2	836136.68	3452294.35
3	836571.01	3452577.36
4	836550.84	3452608.32
5	836394.01	3452506.35
6	836304.32	3452482.56
7	836296.0	3452494.14
8	836271.94	3452520.96
9	836269.76	3452535.61
10	836271.37	3452535.84
11	836270.21	3452543.64
12	836260.88	3452542.44
13	836260.94	3452541.84
14	836252.9	3452551.92
15	836245.25	3452559.95
16	836237.23	3452566.94
17	836228.07	3452572.7
18	836220.72	3452576.18
19	836210.44	3452579.57
20	836199.79	3452581.5
21	836188.97	3452581.95
22	836178.19	3452580.9
23	836165.11	3452577.5
24	836155.01	3452572.91
25	836138.67	3452563.22
26	836131.05	3452557.55
27	836126.19	3452553.48
28	835547.79	3452097.58
29	835544.7	3452101.5
30	835530.56	3452090.37
31	835533.65	3452086.43
32	835503.15	3452062.32
33	835374.57	3452087.97
34	835237.47	3452316.76
35	835226.32	3452343.27
36	835222.73	3452341.29
37	835217.62	3452350.19
38	835210.56	3452366.67
39	835208.04	3452373.56
40	835173.48	3452430.51
41	835162.36	3452446.13
42	835152.48	3452462.39
43	835155.83	3452464.43
44	835052.47	3452625.05
45	835039.59	3452635.81
46	834663.52	3453264.13
47	834629.75	3453316.86
48	834602.08	3453356.19
49	834572.78	3453393.83
50	834525.59	3453447.61
51	834486.35	3453487.07
52	834434.02	3453533.8
53	834395.57	3453565.92
54	834361.46	3453593.67
55	834356.56	3453620.93

№ п/п	X	Y
56	834317.59	3453652.78
57	834290.99	3453651.28
58	834026.18	3453867.74
59	834030.72	3453883.42
60	833999.67	3453908.78
61	833990.18	3453897.17
62	833683.47	3454147.89
63	833676.14	3454166.79
64	833669.81	3454171.97
65	833681.2	3454185.9
66	833658.56	3454204.4
67	833647.17	3454190.46
68	833624.76	3454208.79
69	833607.87	3454209.68
70	833575.12	3454236.29
71	833541.88	3454265.16
72	833515.19	3454290.34
73	833490.4	3454330.64
74	833401.6	3454474.93
75	833385.46	3454531.63
76	833230.96	3455231.66
77	833235.83	3455232.74
78	833231.96	3455250.32
79	833227.09	3455249.24
80	833005.52	3456254.95
81	833010.41	3456256.02
82	833006.54	3456273.61
83	833001.65	3456272.53
84	832973.77	3456399.15
85	832920.32	3456641.22
86	832915.63	3456658.6
87	832904.11	3456694.82
88	832893.1	3456720.67
89	832880.84	3456743.72
90	832866.7	3456765.69
91	832850.84	3456786.41
92	832833.32	3456805.77
93	832814.26	3456823.62
94	832793.82	3456839.85
95	832772.09	3456854.34
96	832749.27	3456867.01
97	832725.47	3456877.76
98	832700.87	3456886.52
99	832675.64	3456893.24
100	832649.95	3456897.86
101	832623.96	3456900.35
102	832591.29	3456900.29
103	832559.28	3456898.11
104	832555.55	3456933.84
105	832505.0	3456926.71
106	832508.16	3456900.77
107	832505.71	3456893.16
108	831969.5	3456819.98
109	831929.48	3456817.34
110	831915.76	3456815.28

№ п/п	X	Y
111	831879.04	3456805.64
112	831884.06	3456768.91
113	831918.47	3456768.89
114	831939.46	3456771.62
115	831977.45	3456780.69
116	832512.36	3456853.7
117	832519.78	3456820.31
118	832569.98	3456827.11
119	832564.95	3456862.29
120	832581.09	3456863.8
121	832710.66	3456828.54
122	832809.9	3456759.76
123	832878.54	3456657.25
124	832889.77	3456614.02
125	832938.62	3456391.4
126	832966.52	3456264.78
127	832961.62	3456263.71
128	832965.49	3456246.12
129	832970.38	3456247.21
130	833191.93	3455241.5
131	833187.05	3455240.43
132	833190.92	3455222.86
133	833195.81	3455223.93
134	833344.5	3454548.27
135	833354.69	3454507.04
136	833364.09	3454476.28
137	833367.74	3454462.6
138	833380.74	3454428.27
139	833389.7	3454408.14
140	833395.04	3454397.14
141	833390.56	3454394.79
142	833398.88	3454378.83
143	833403.37	3454381.18
144	833416.41	3454358.59
145	833428.74	3454339.38
146	833441.91	3454320.73
147	833455.89	3454302.68
148	833479.21	3454275.82
149	833501.27	3454253.76
150	833524.63	3454232.24
151	833554.08	3454206.96
152	833565.02	3454198.06
153	833576.32	3454176.08
154	833599.36	3454157.22
155	833594.94	3454151.81
156	833613.59	3454136.57
157	833618.01	3454141.99
158	833637.22	3454126.28
159	833655.79	3454124.02
160	833967.4	3453869.31
161	833957.91	3453857.7
162	833989.38	3453831.96
163	834004.02	3453839.37
164	834023.52	3453823.43
165	834264.77	3453626.22

№ п/п	X	Y
166	834270.21	3453598.53
167	834311.68	3453564.64
168	834339.78	3453564.91
169	834372.71	3453538.12
170	834410.46	3453506.58
171	834453.05	3453468.96
172	834475.14	3453447.79
173	834579.2	3453326.52
174	834613.31	3453276.24
175	835008.59	3452617.52
176	835012.5	3452601.06
177	835104.11	3452433.49
178	835108.92	3452436.51
179	835123.03	3452411.17
180	835129.21	3452397.35
181	835163.5	3452340.43
182	835177.3	3452324.68
183	835183.08	3452317.57
184	835177.99	3452314.78
185	835196.26	3452292.14
186	835330.58	3452067.38
187	835345.81	3452046.09
188	835359.23	3452031.06
189	835370.35	3452023.91
190	835390.14	3452014.21
191	835408.48	3452007.84
192	835428.49	3452004.35
193	835446.09	3452003.25
194	835463.7	3452004.21
195	835481.07	3452007.21
196	835498.34	3452015.82
197	835509.25	3452022.0
198	835522.71	3452030.83
199	835556.56	3452057.38
200	835559.65	3452053.46
201	835573.78	3452064.6
202	835572.54	3452066.16
203	836151.87	3452522.8
204	836238.65	3452506.05
205	836210.62	3452487.84
206	836232.9	3452453.63
207	836258.78	3452470.03
208	836266.77	3452457.13
209	836230.54	3452411.24
210	836177.0	3452492.2
211	836180.61	3452494.62
212	836176.39	3452500.88
213	836166.6	3452494.44
214	836170.83	3452488.01
215	836174.27	3452490.28
216	836228.12	3452407.35
217	836213.96	3452389.09

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2» (далее - проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Верхнесалымского месторождения Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 21 километрах на юго-запад от населенного пункта Салым и в 149,5 километрах от города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территорий

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Салымское 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

№ п/п	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2.	0,798	1,902	2,7

	Примыкание к ФАД Тюмень – Ханты-Мансийск			
2	Мост через р. Самсоновская на Верхнесалымском месторождении	0,74	-	0,74
3.1	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Участок 1	24,6618	0,139	24,8008
3.2	Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Участок 2	5,4285	0,7885	6,217
	Всего	**31,6283**	**2,8295**	**34,4578**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Примыкание к ФАД Тюмень – Ханты-Мансийск	86:08:0030702:9662; 86:08:0030702:9626	0,798	Земли лесного фонда
Мост через р. Самсоновская на Верхнесалымском месторождении		0,74	Земли лесного фонда
Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Участок 1		24,6618	Земли лесного фонда
Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2. Участок 2		5,4285	Земли лесного фонда

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

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

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

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов реки Самсоновская и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

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

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

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

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

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

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

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

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

Экспликация проектируемых линейных объектов

№ объек	Наименование
1	Газопровод "УП №6 - ГСУ"
2	Узел сбора конденсата №5 ("ГСУ - т.вр.21")
3	УЗА №1-2 ("ГСУ - т.вр.21")
4	УЗА №1-1 ("УП №6 - ГСУ")
5	Узел сбора конденсата №4 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
6	Узел сбора конденсата №2, УЗА №5 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
7	УЗа №5 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
8	Газопровод "ДНС-3 УБ - УП №6" (включая трассу подключения потребителей)
9	УЗА №3 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
10	УЗА №2 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
11	УЗА №1 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
12	здание, сооружение вахтового поселка
13	площадки временных зданий и сооружений
14	УЗА №2 ("УП №6 - ГСУ")
15	УЗА №2-2 ("ГСУ - т.вр.21")
16	Узел подачи метанола №2 ("ГСУ - т.вр.21")
17	Газопровод "ГСУ - т.вр.21"
18	узел сбора метанола №1, УЗА№4 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
19	УЗА №9 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
20	УЗА №8 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
21	Узел сбора конденсата №3, УЗА №7 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
22	ВЛ-6кВ на Узел сбора конденсата №3, УЗА №7 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
23	УЗА №10 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
24	ВЛ-6кВ на узел сбора метанола №1, УЗА№4 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
25	Площадка под шламоприемник
26	Узел сбора конденсата №1, УЗА №1 ("ДНС-3 УБ - УП №6")
27	амбары для слива воды
28	УЗА №3 ("УП №6 - ГСУ")

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.

Ситуационный план

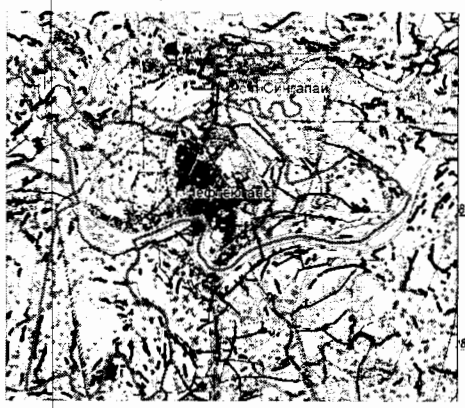
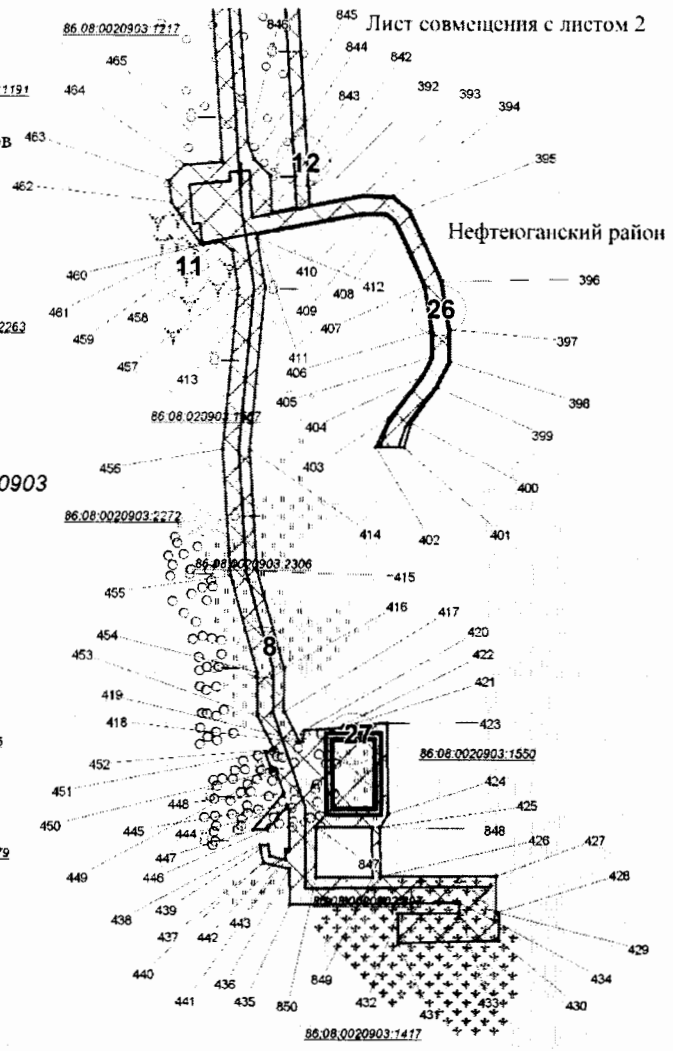


Схема расположения объекта на листах

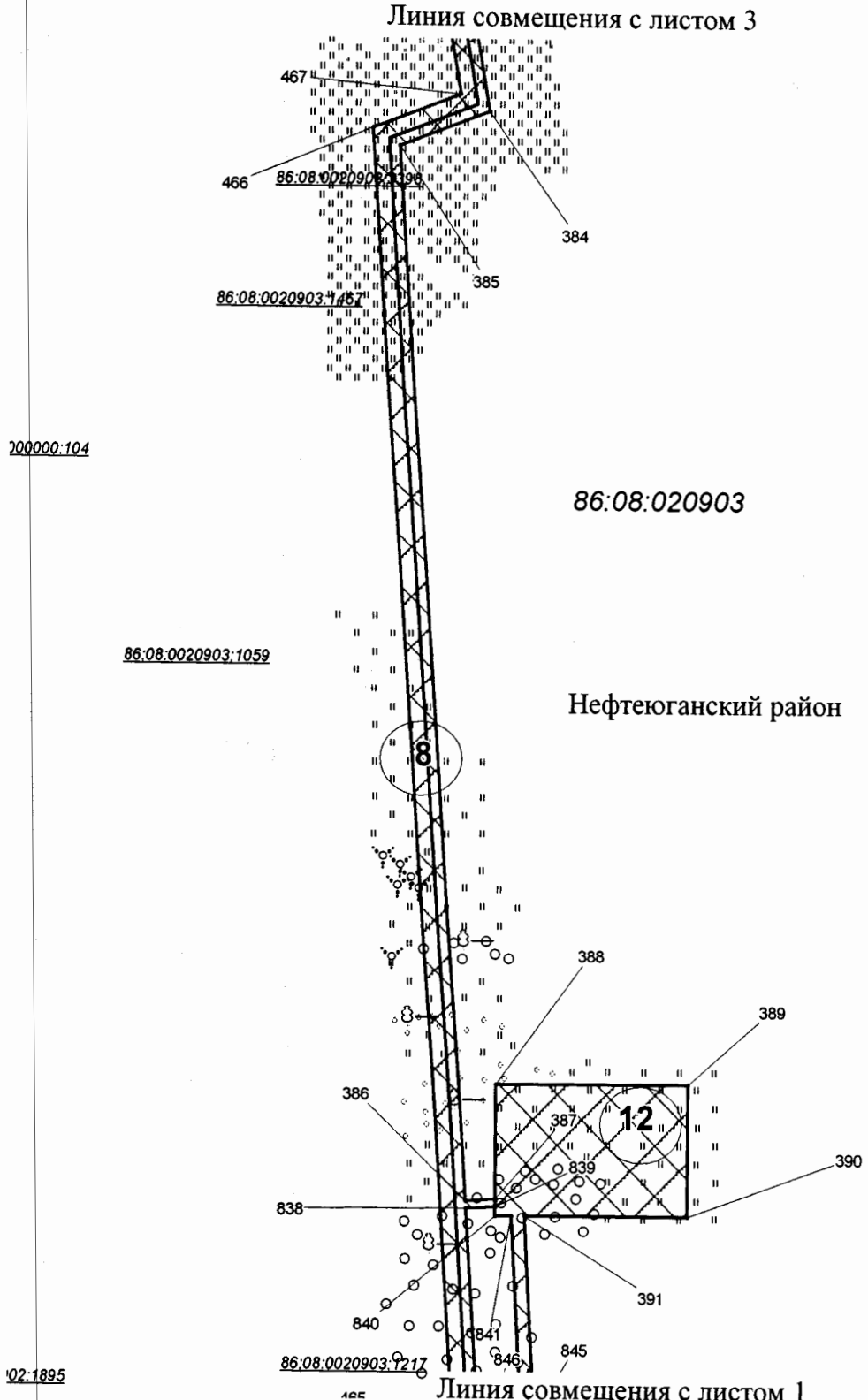


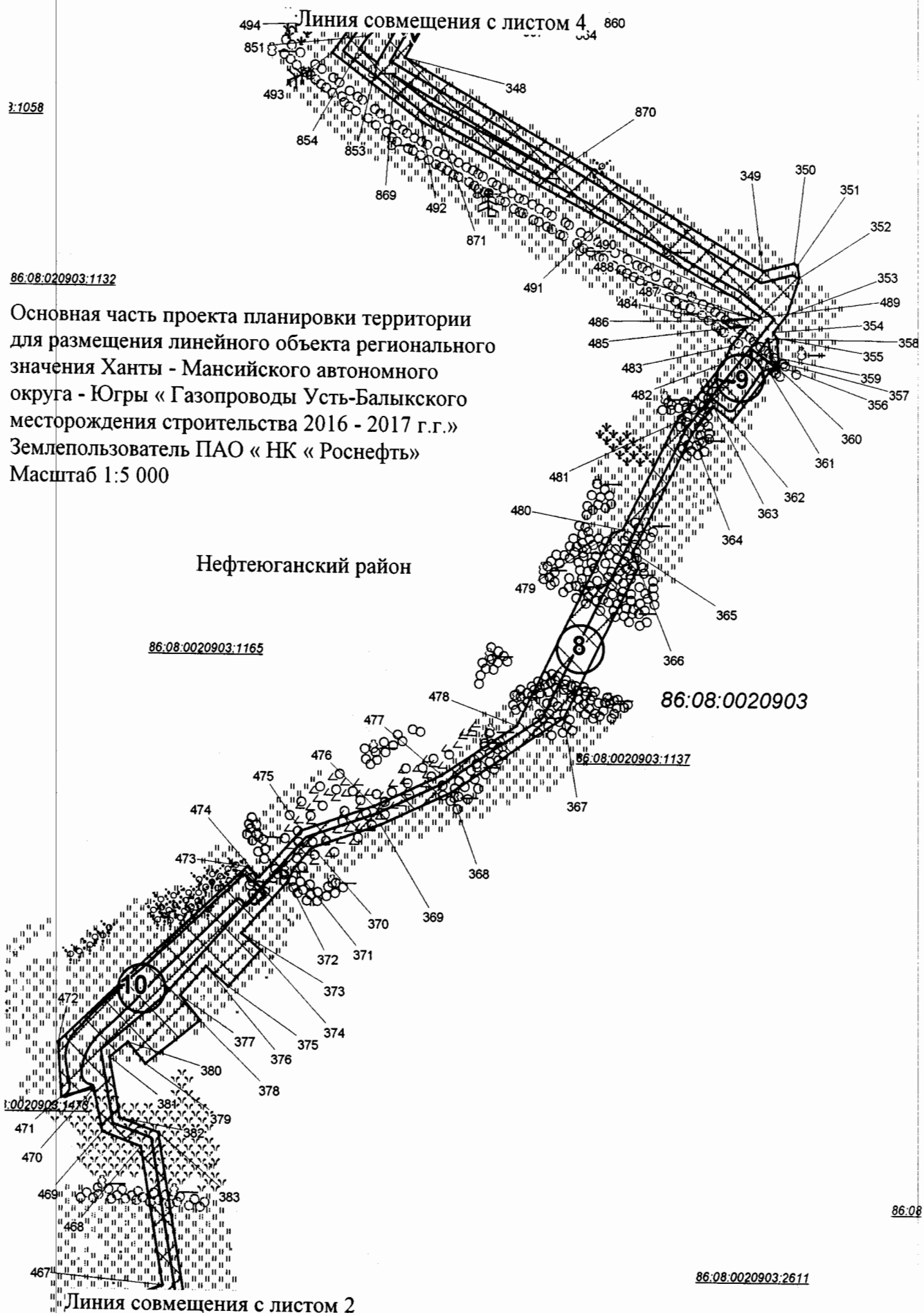
Условные обозначения:

- 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 / 80,3856 - номер зоны планируемого размещения объекта / площадь земельного участка, га
- 86:08:0020801:8592 - кадастровый номер земельного участка
- ——— - ось проектируемых линейных объектов
- границы с.п.Сингапай

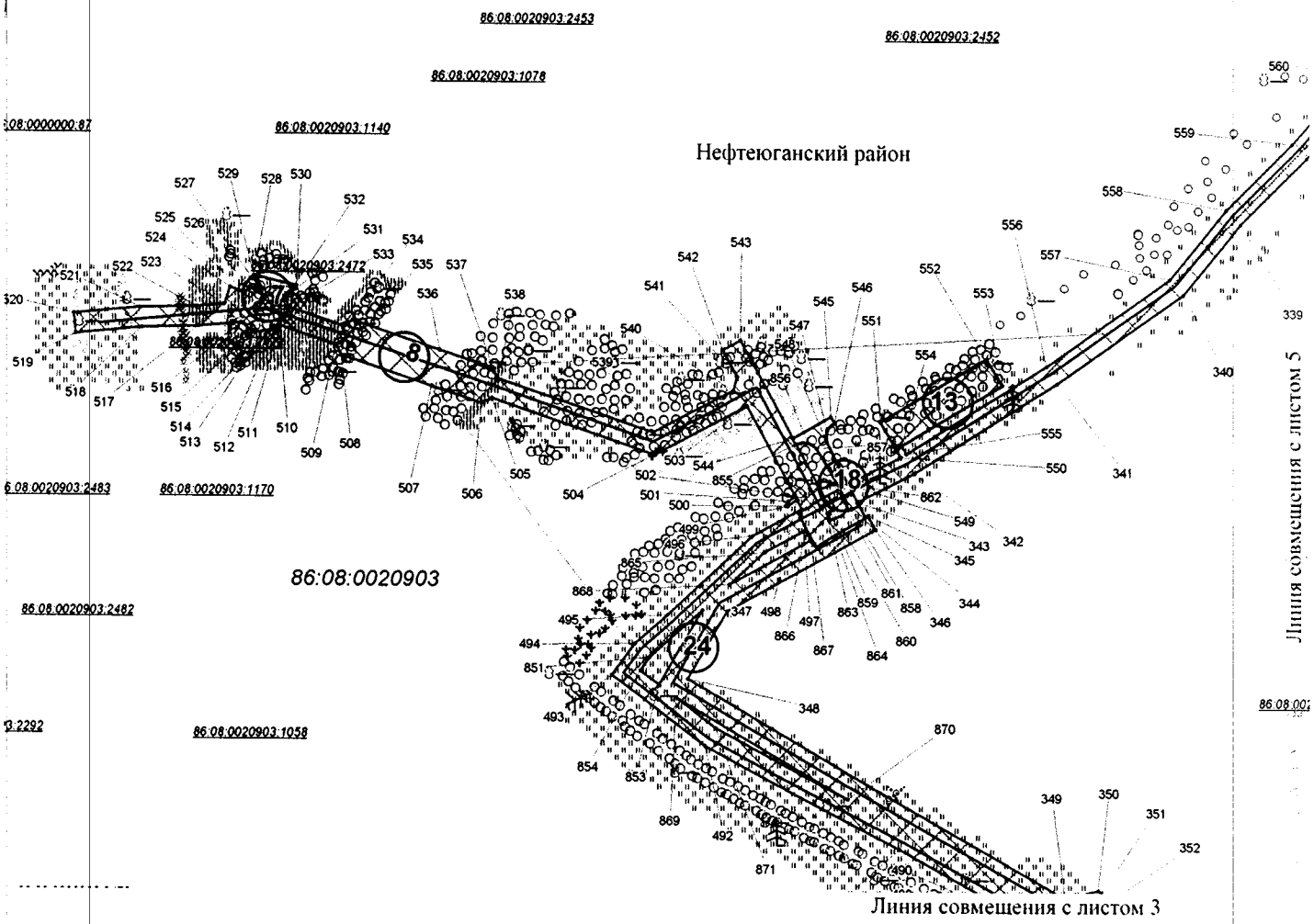


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

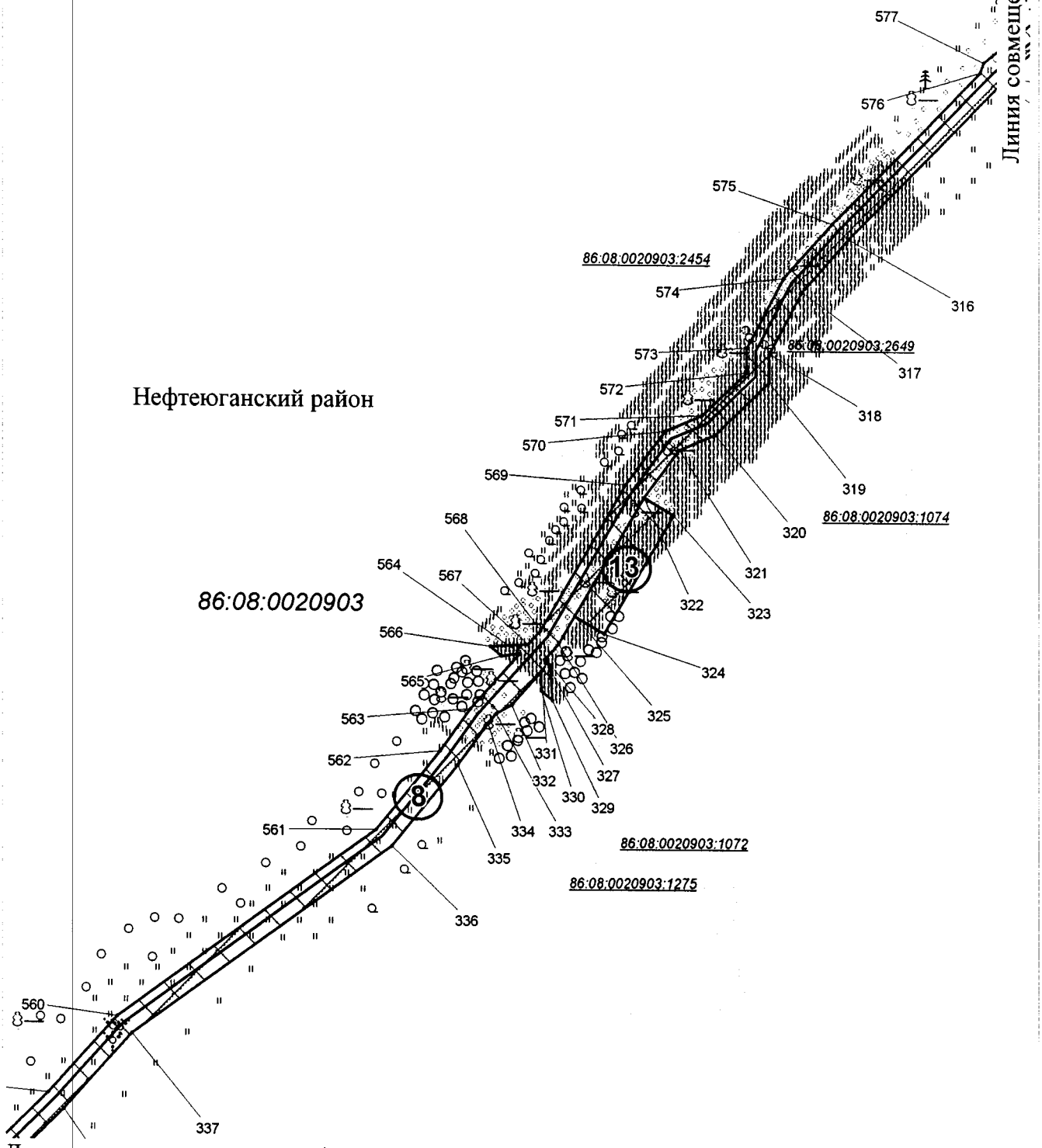



Линия совмещения с листом 4
494
851
493
854
853
869
492
871
348
870
860
349
350
351
352
353
489
354
358
355
359
357
356
360
361
362
363
364
365
366
367
368
369
370
371
372
373
374
375
376
377
378
379
380
381
382
383
467
468
469
470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
490
491
86:08:020903:1132
86:08:0020903:1058
86:08:0020903:1165
86:08:0020903:1137
86:08:0020903
86:08:0020903:1476
86:08:0020903:2611
86:08
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000
Нефтеюганский район
Линия совмещения с листом 2

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

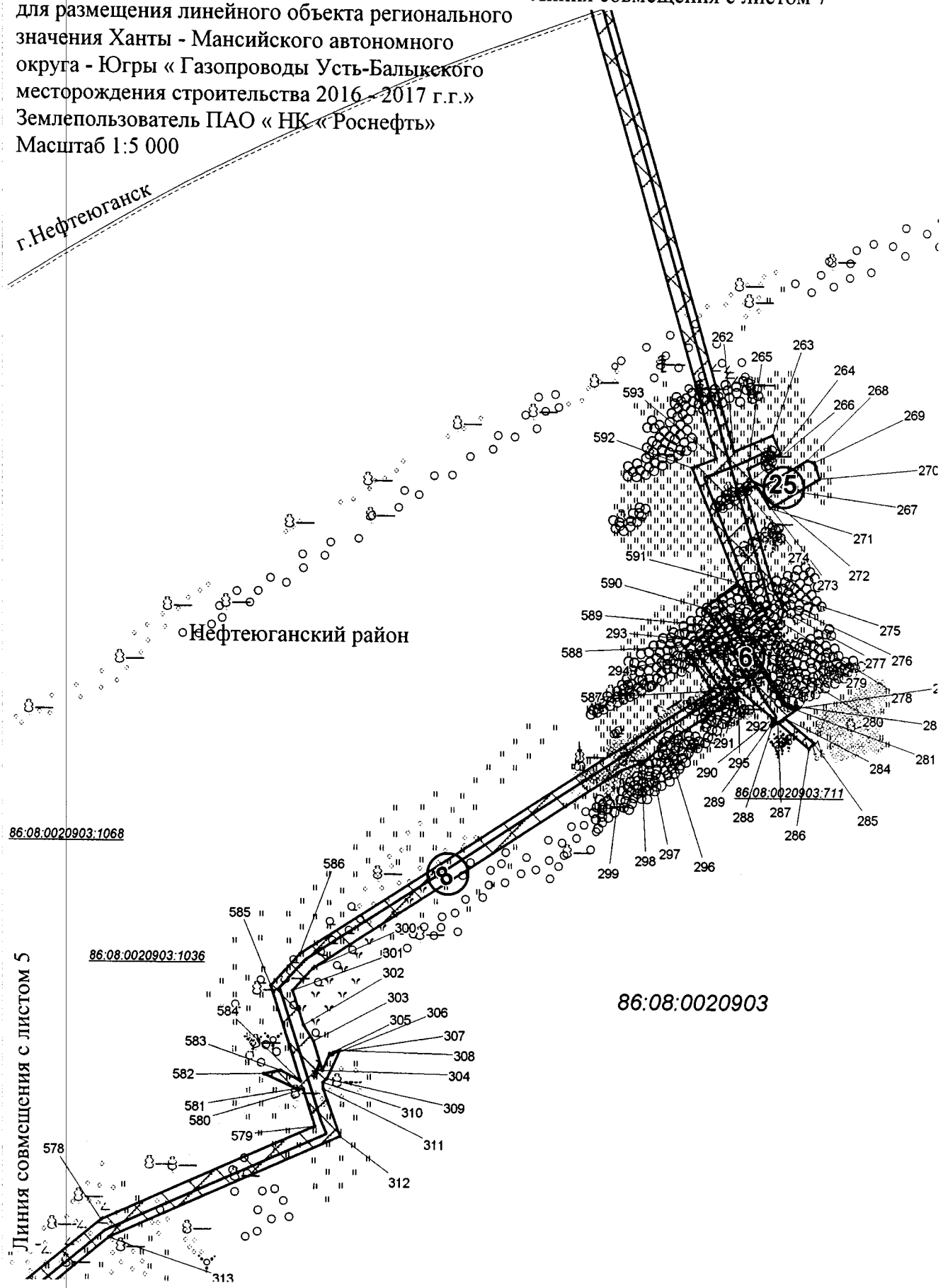


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

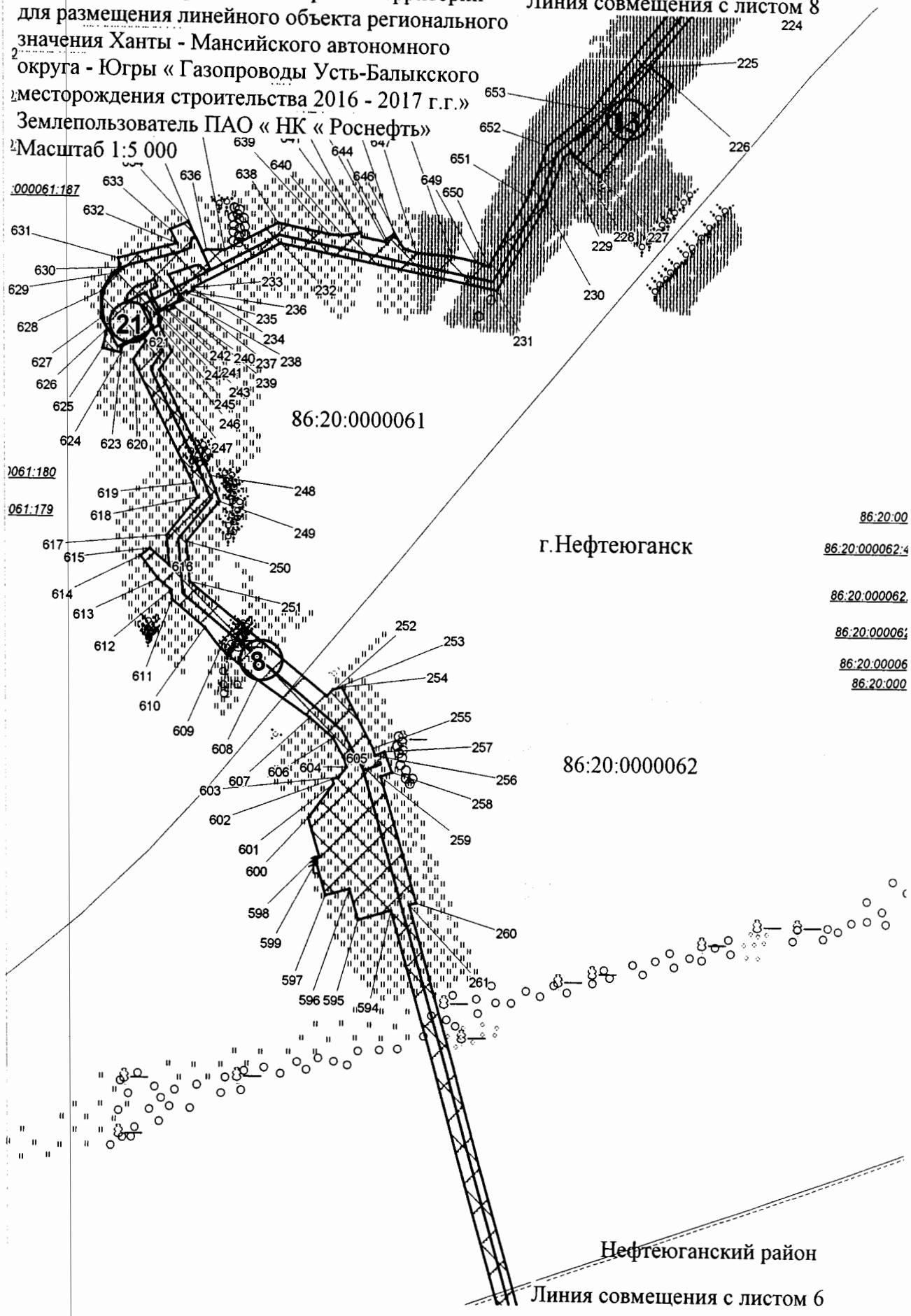


Линия совмещения с листом 4

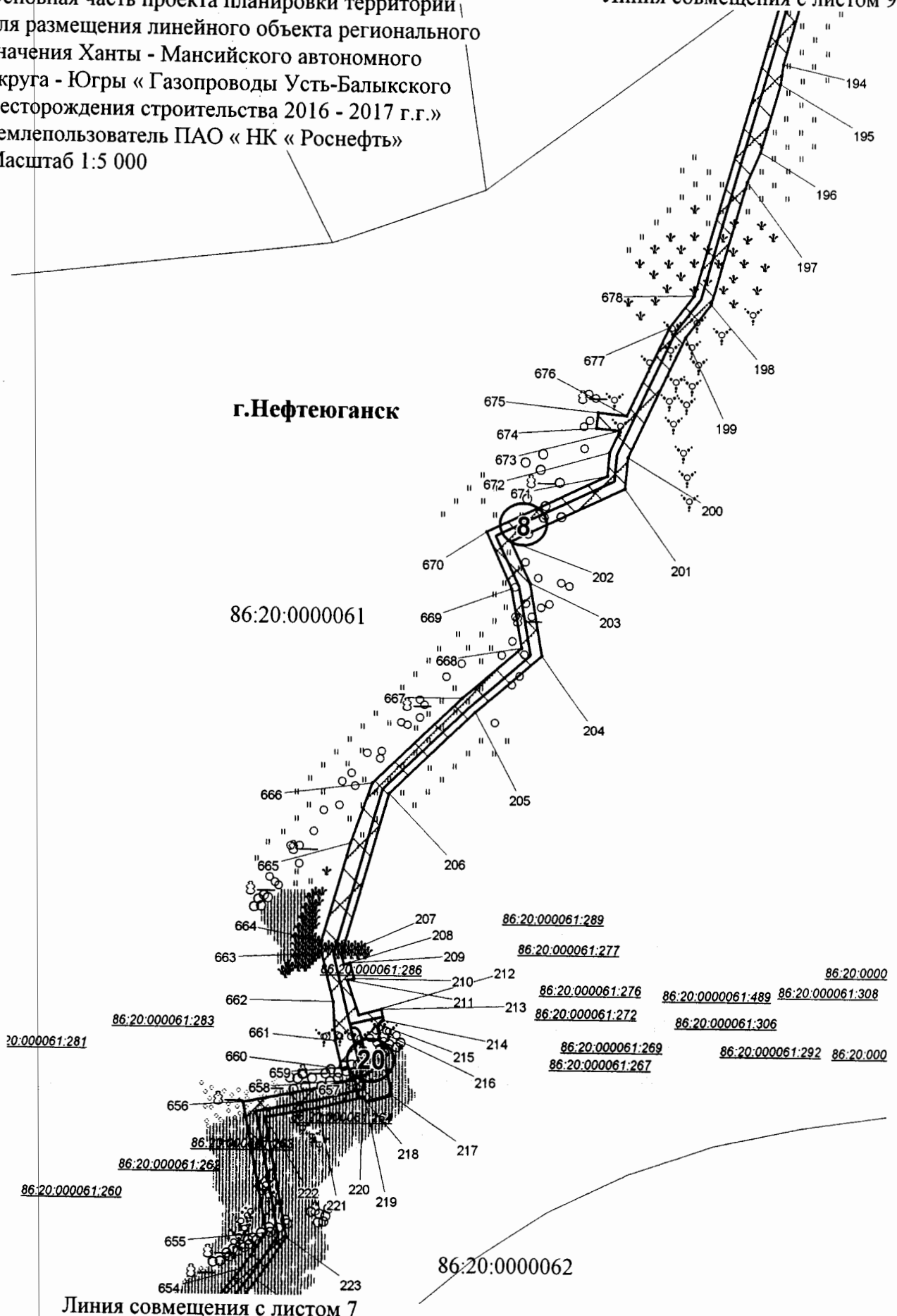
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



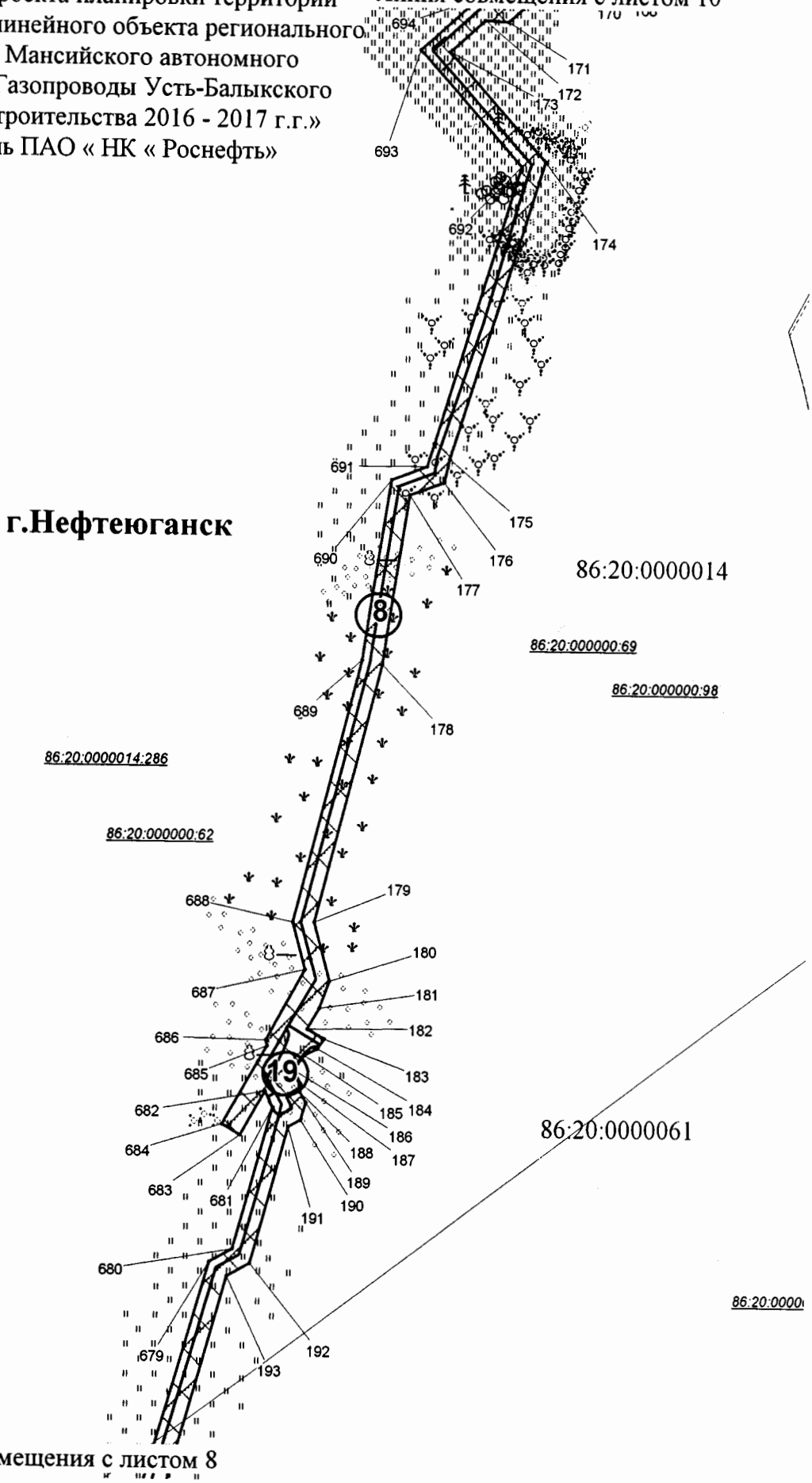
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



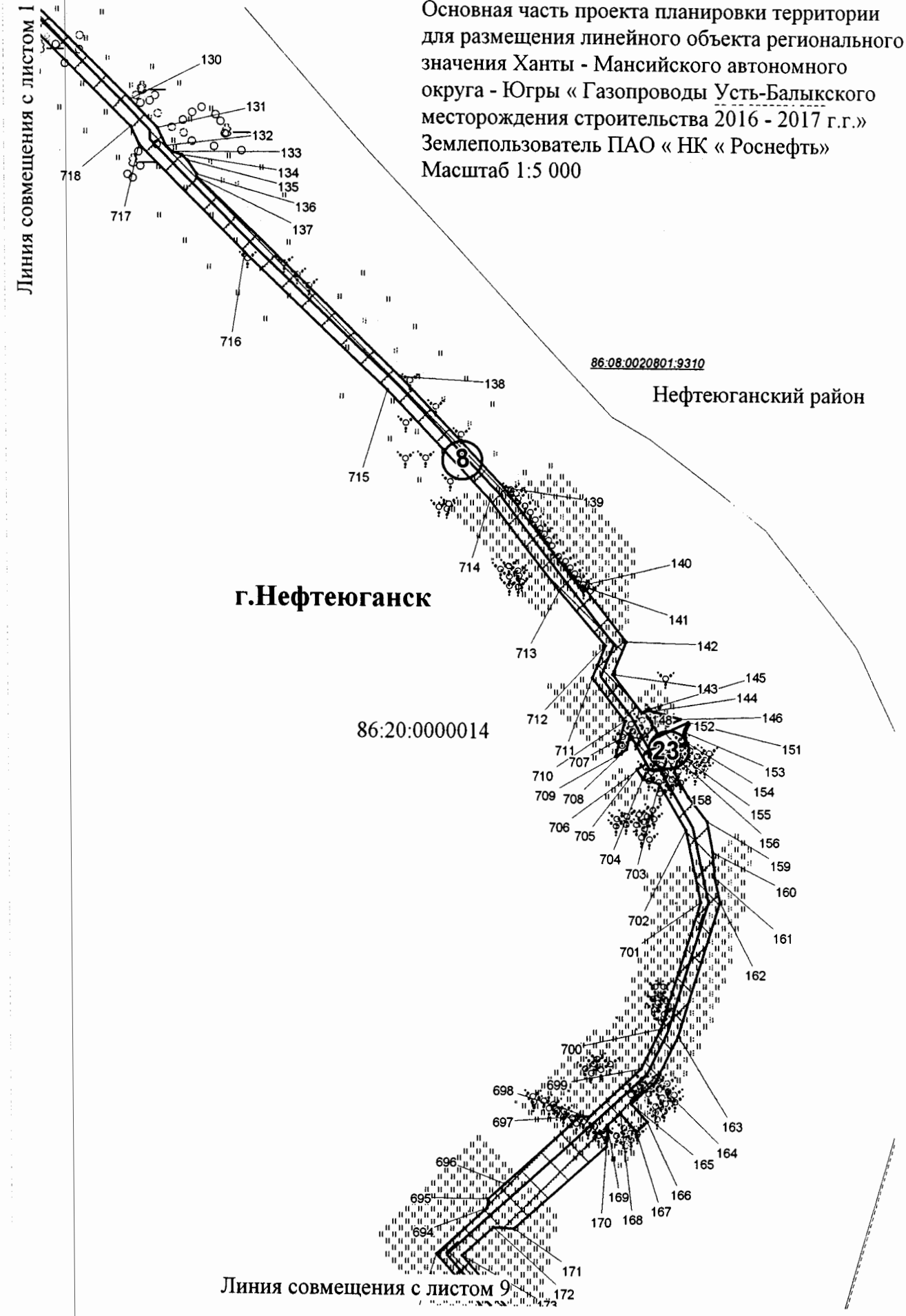
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



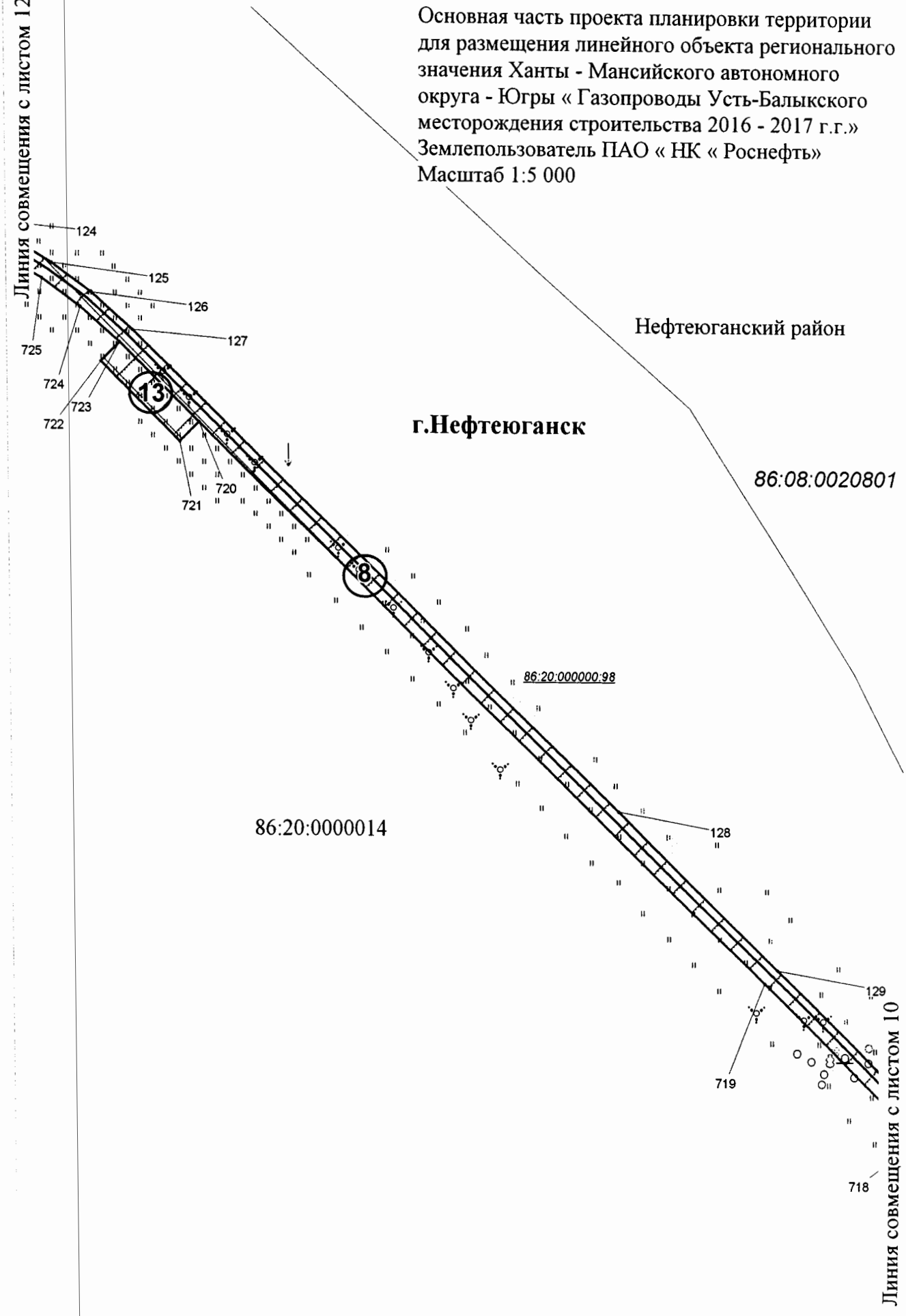
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



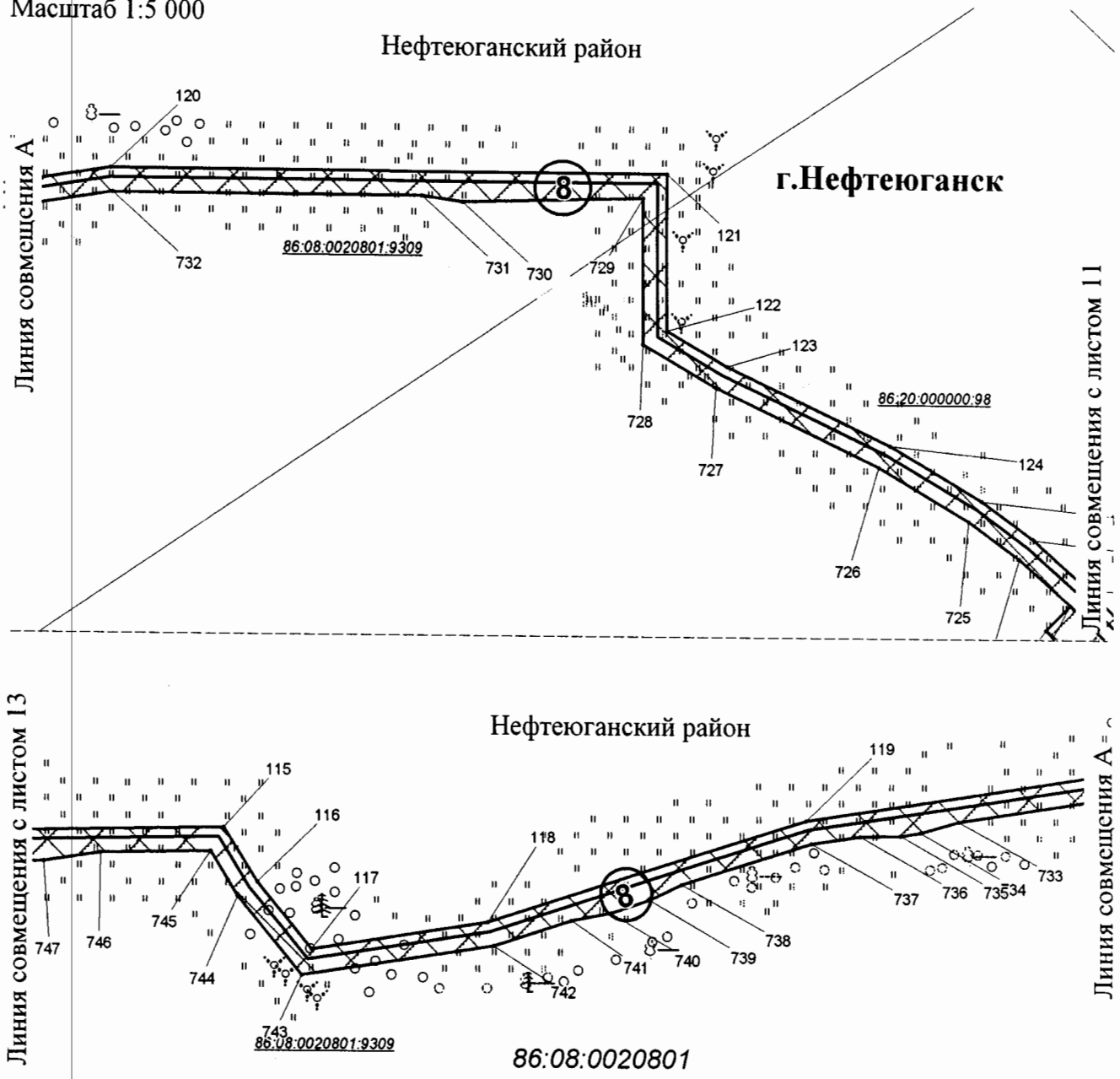
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



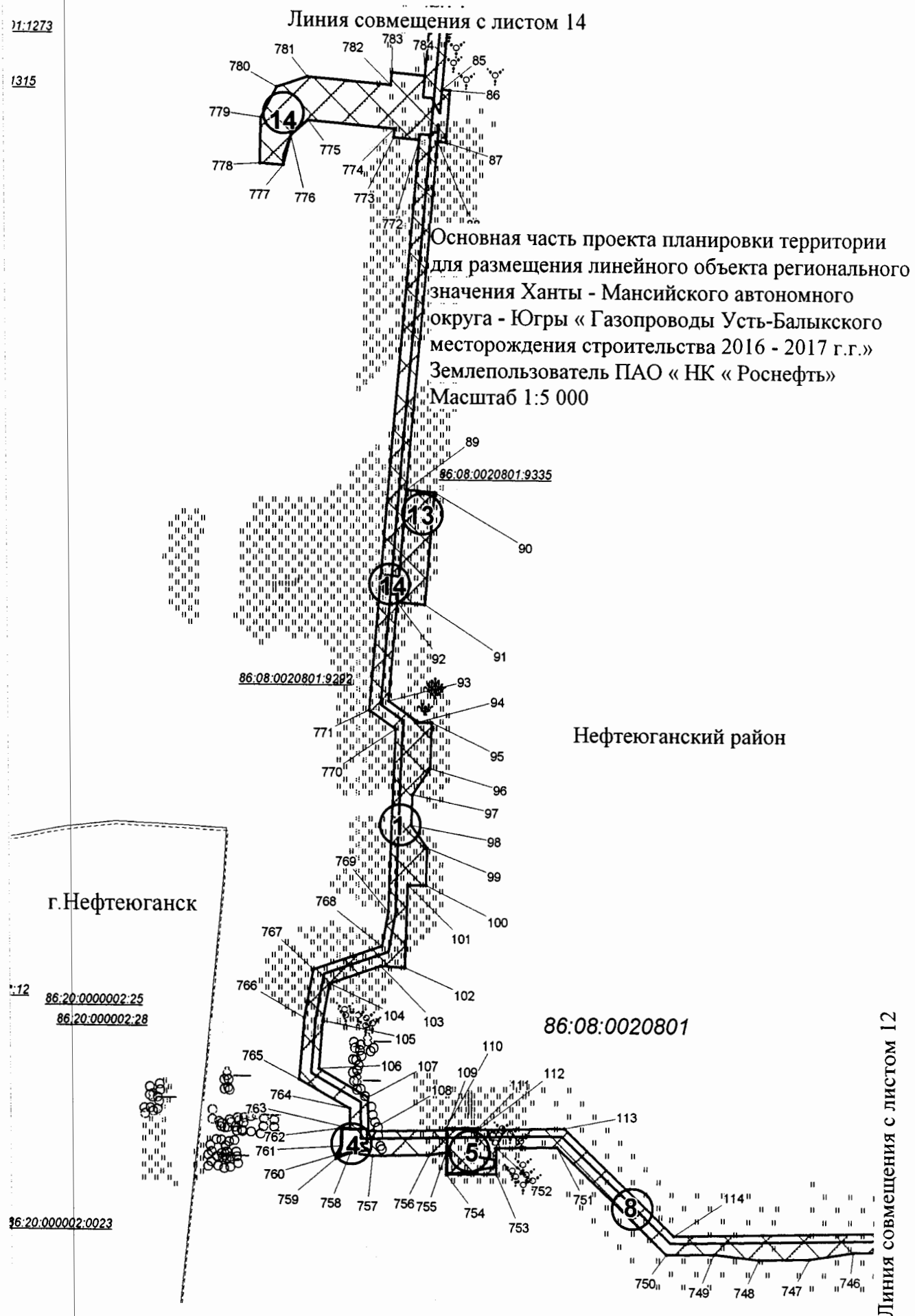
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



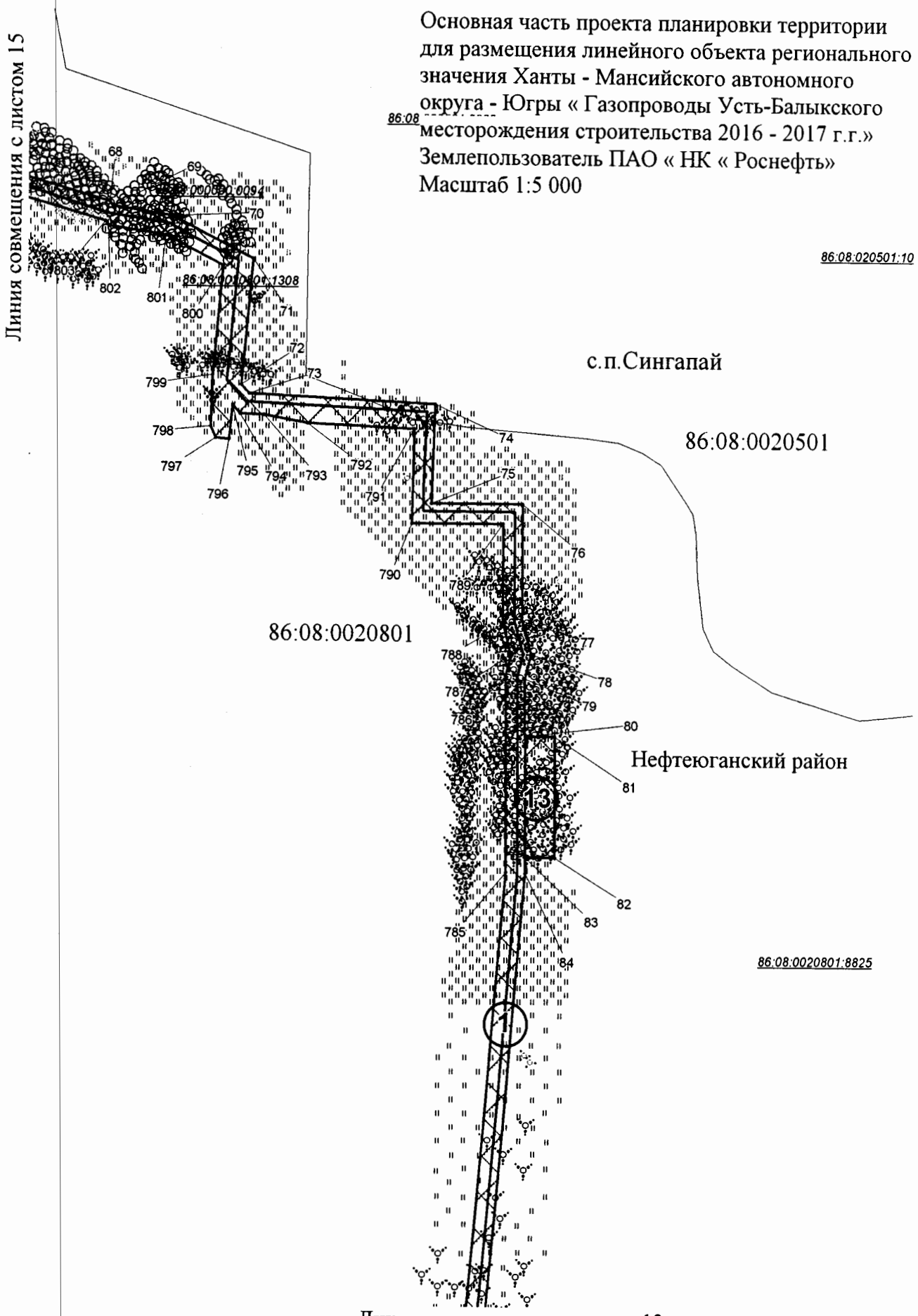
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



86:08:0020801

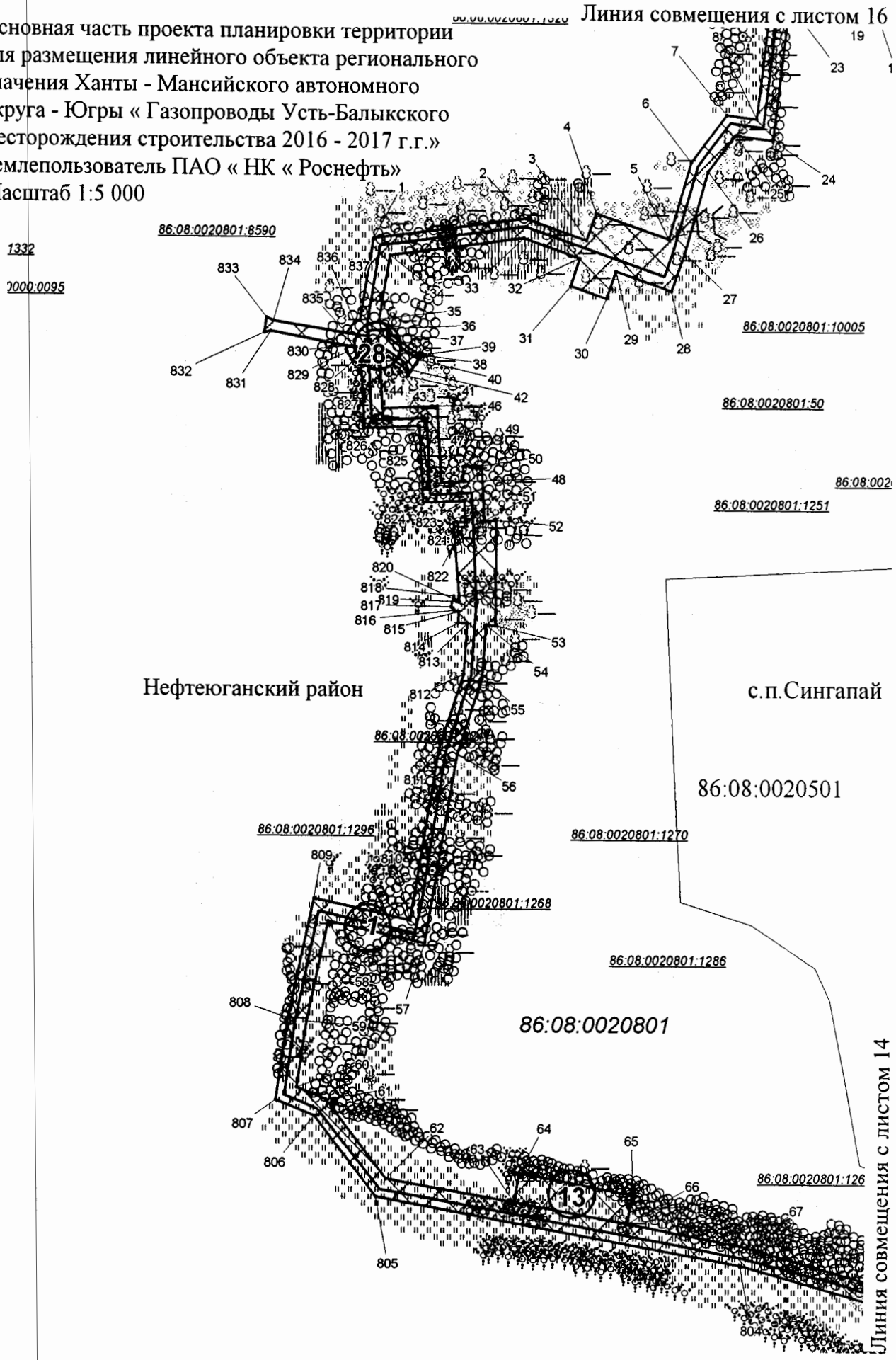

Линия совмещения с листом 14
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000
Нефтеюганский район
г.Нефтеюганск
86:08:0020801:9335
86:08:0020801:9292
86:08:0020801
86:20:0000002:25
86:20:000002:28
86:20:000002:0023
Линия совмещения с листом 12

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000

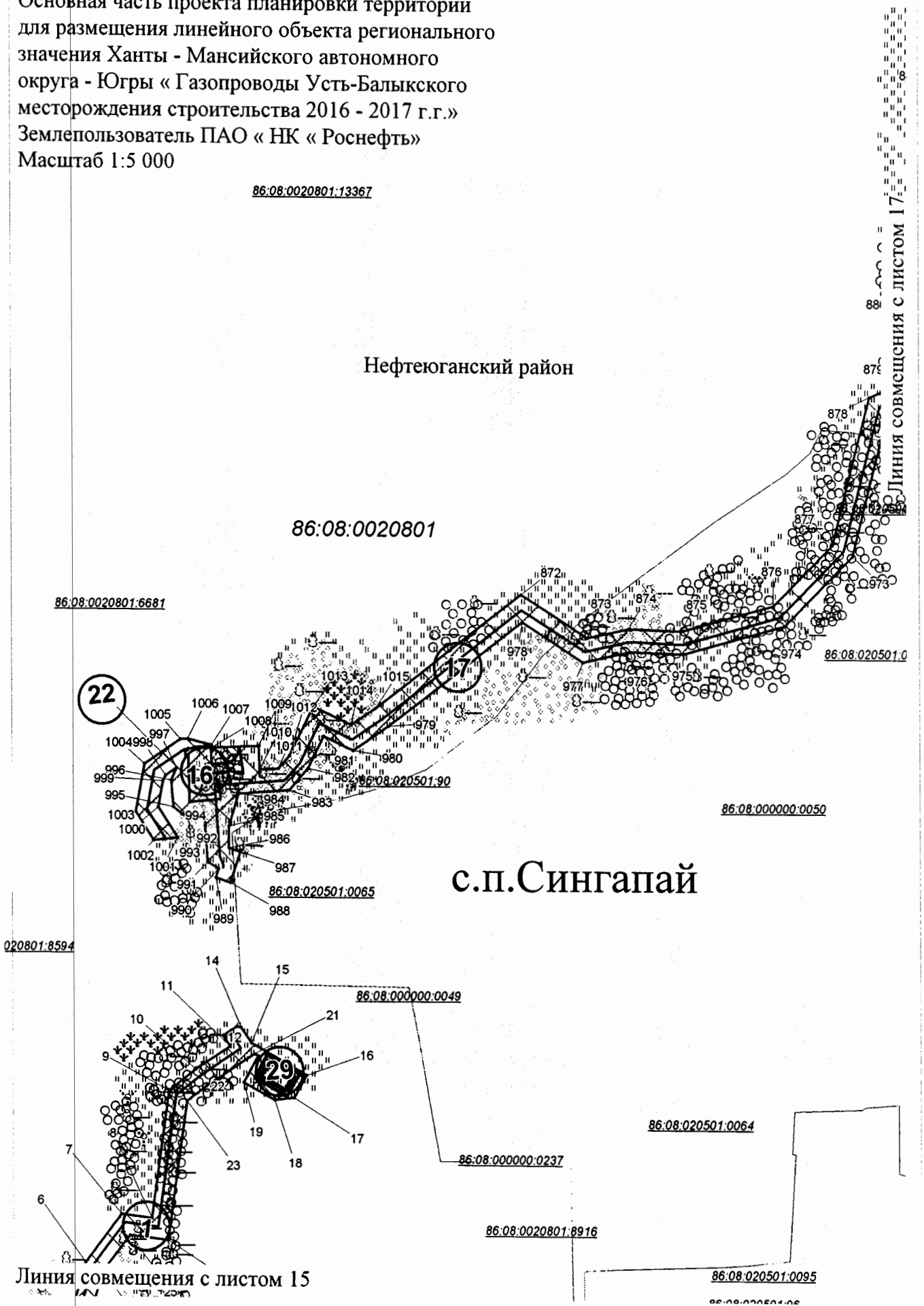


Линия совмещения с листом 13

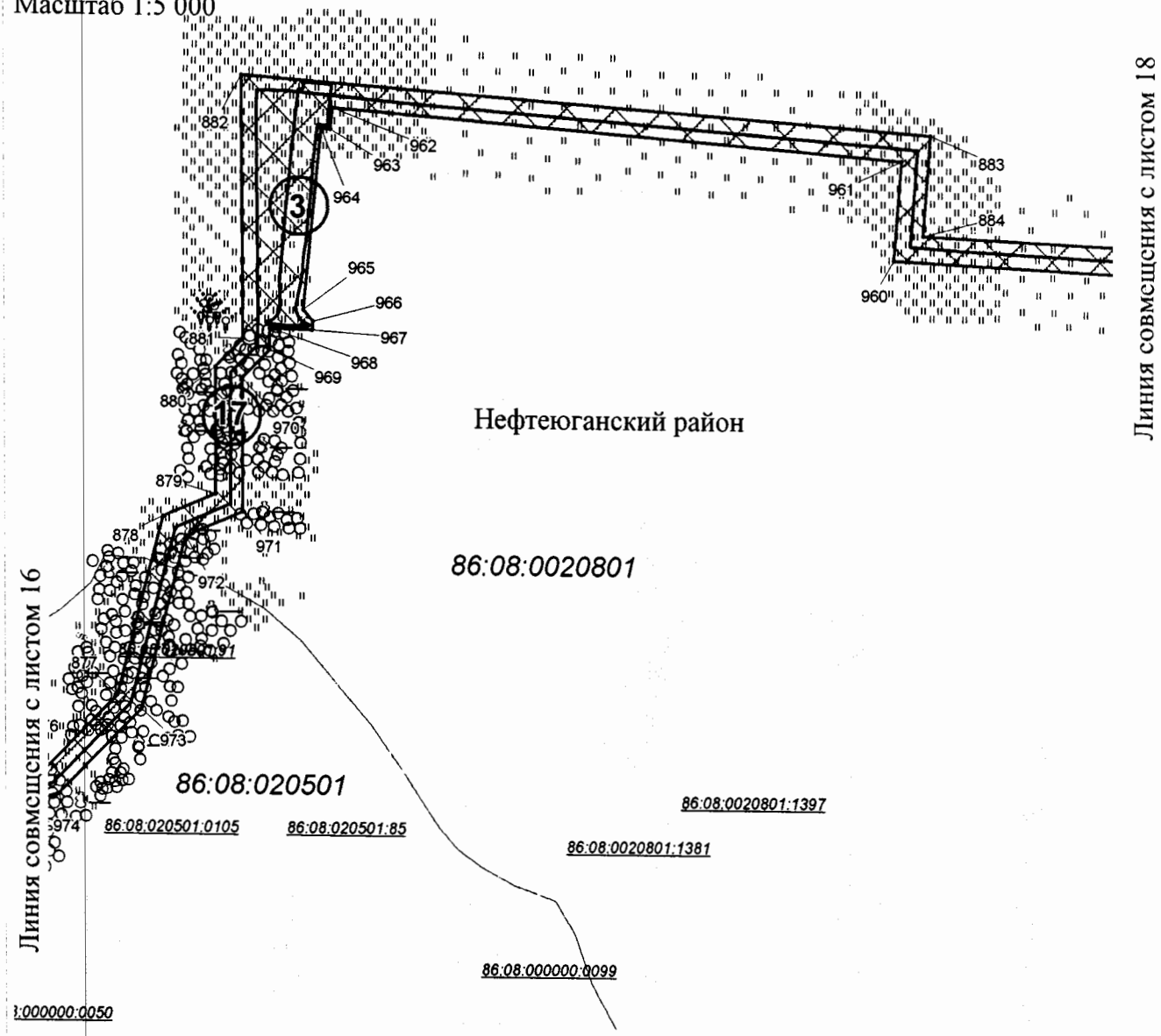
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



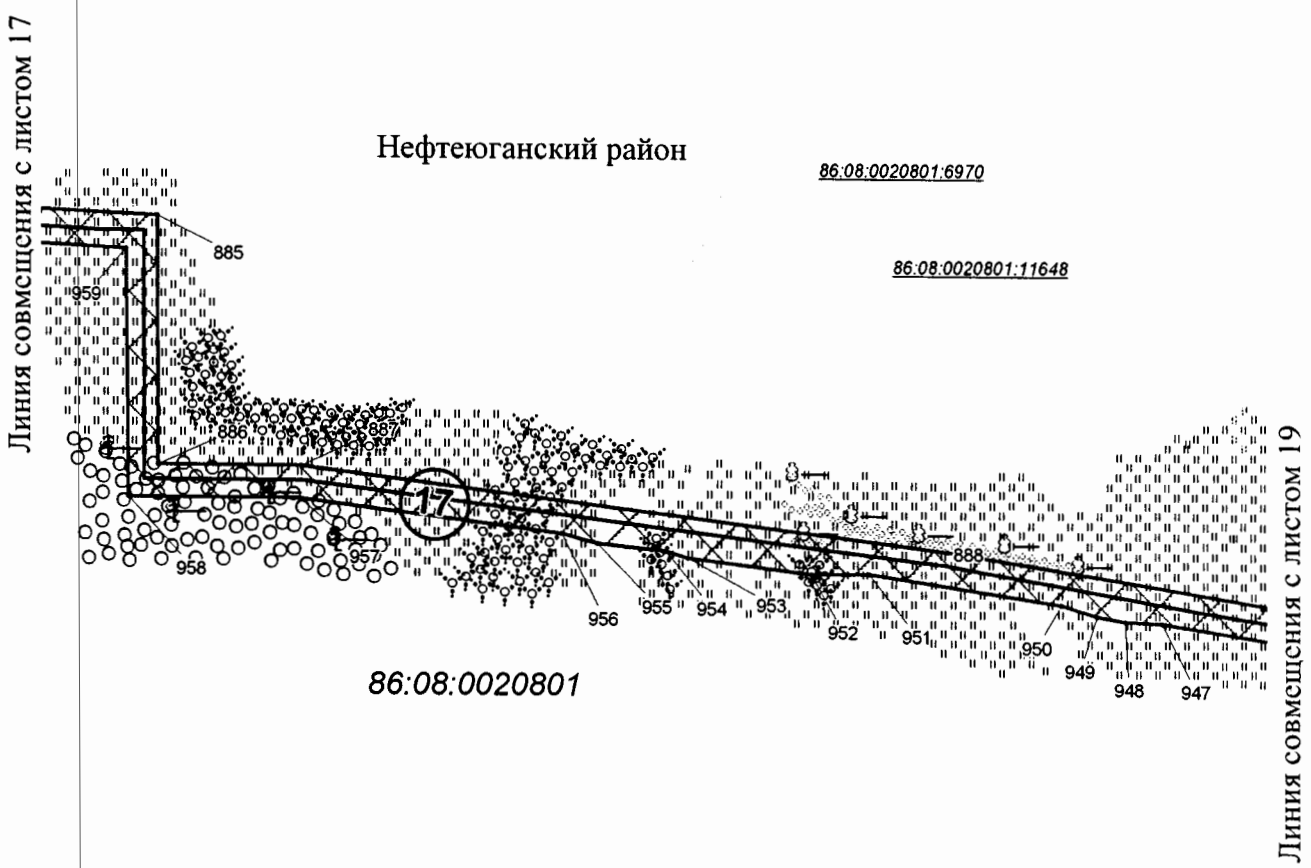
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



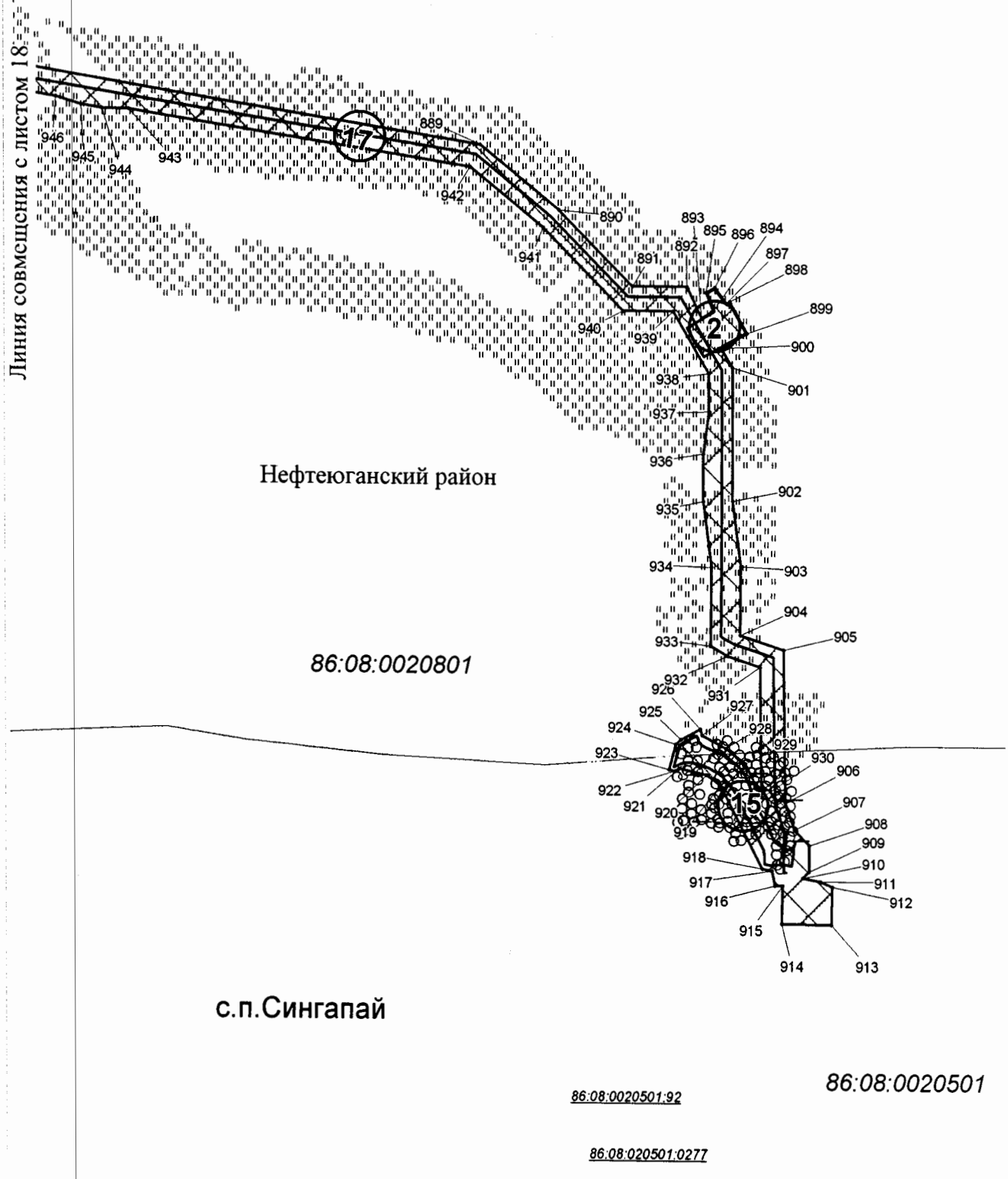
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа - Югры « Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016 - 2017 г.г.»
Землепользователь ПАО « НК « Роснефть»
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

1	972558.09	3529561.80
2	972579.79	3529723.52
3	972557.52	3529787.59
4	972586.34	3529797.64
5	972559.56	3529874.61
6	972639.32	3529897.74
7	972688.82	3529935.27
8	972684.84	3529966.80
9	972816.65	3529983.38
10	972837.99	3530010.87
11	972861.30	3530046.08
12	972872.15	3530038.89
13	972881.21	3530052.59
14	972880.48	3530057.37
15	972864.59	3530067.89
16	972832.76	3530125.22
17	972809.84	3530112.50
18	972807.40	3530092.61
19	972825.26	3530060.44
20	972851.60	3530074.81
21	972853.76	3530070.91
22	972821.73	3530022.54
23	972805.93	3530002.19
24	972662.51	3529984.15
25	972667.53	3529944.23
26	972630.18	3529915.91
27	972544.62	3529891.10
28	972505.13	3529877.36
29	972525.48	3529818.80
30	972496.67	3529808.77
31	972509.83	3529771.00
32	972538.70	3529780.85
33	972559.34	3529721.46
34	972540.23	3529579.11
35	972473.66	3529568.04
36	972463.63	3529577.36
37	972457.79	3529579.25
38	972436.89	3529609.64
39	972436.86	3529616.95
40	972431.57	3529609.58
41	972413.98	3529598.40
42	972421.80	3529596.29
43	972434.67	3529577.57
44	972426.64	3529569.00
45	972380.61	3529571.06
46	972383.22	3529629.51
47	972302.70	3529633.12
48	972303.77	3529656.98
49	972319.58	3529656.26
50	972320.48	3529676.24
51	972262.64	3529678.84
52	972263.22	3529691.83
53	972154.93	3529690.94
54	972155.65	3529680.98
55	972100.06	3529676.94
56	972020.63	3529650.42
57	971822.12	3529615.10
58	971844.64	3529513.22
59	971740.94	3529490.30
60	971671.32	3529480.01
61	971659.30	3529510.71
62	971578.46	3529575.11
63	971555.16	3529711.10
64	971585.17	3529716.56
65	971563.31	3529836.59
66	971533.31	3529831.13
67	971509.73	3529954.28
68	971462.57	3530124.69
69	971458.07	3530127.77
70	971449.10	3530189.38
71	971406.79	3530271.89
72	971278.79	3530259.45
73	971269.95	3530267.53
74	971261.48	3530457.85
75	971160.82	3530454.36
76	971161.10	3530548.16
77	971042.99	3530548.49
78	971009.77	3530557.50
79	970984.70	3530550.86
80	970925.38	3530551.04
81	970925.47	3530581.54
82	970803.47	3530581.91
83	970803.38	3530551.40
84	970787.84	3530551.46
85	970231.19	3530502.72
86	970230.42	3530511.47
87	970174.64	3530506.60
88	970175.40	3530497.83
89	969800.57	3530465.03
90	969797.91	3530495.41
91	969676.38	3530484.77
92	969679.03	3530454.39
93	969573.42	3530445.14
94	969550.70	3530477.62
95	969550.22	3530492.54
96	969500.24	3530490.88
97	969472.27	3530471.94
98	969439.18	3530470.85
99	969415.28	3530488.06
100	969375.31	3530486.73
101	969375.97	3530466.74
102	969286.11	3530463.75
103	969287.69	3530437.12
104	969268.43	3530381.51
105	969228.94	3530373.91
106	969179.41	3530369.74
107	969149.86	3530423.51
108	969113.49	3530424.26
109	969115.27	3530508.65
110	969117.27	3530508.60
111	969118.01	3530543.60
112	969116.01	3530543.63
113	969118.01	3530638.47
114	969003.26	3530758.16
115	969009.61	3531060.35
116	968963.71	3531088.16
117	968908.44	3531134.00
118	968931.57	3531282.11
119	969018.41	3531551.33
120	969066.78	3531860.99
121	969065.80	3532325.90
122	968937.44	3532325.63
123	968908.30	3532375.85

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

124	968843.69	3532511.57
125	968798.90	3532588.76
126	968767.24	3532633.28
127	968727.19	3532678.68
128	968209.03	3533210.58
129	968036.86	3533384.40
130	967887.18	3533541.97
131	967857.21	3533571.54
132	967838.12	3533580.67
133	967831.66	3533587.04
134	967828.37	3533598.02
135	967822.69	3533603.63
136	967807.73	3533613.64
137	967804.72	3533613.62
138	967592.69	3533833.68
139	967474.23	3533946.90
140	967369.12	3534028.18
141	967368.40	3534033.79
142	967309.54	3534079.29
143	967274.71	3534065.01
144	967233.83	3534096.62
145	967237.06	3534101.92
146	967227.05	3534138.41
147	967220.23	3534124.70
148	967228.34	3534102.98
149	967222.73	3534108.10
150	967208.90	3534115.67
151	967223.99	3534146.68
152	967221.53	3534148.01
153	967212.68	3534143.72
154	967201.77	3534145.01
155	967193.32	3534130.35
156	967184.04	3534135.70
157	967169.42	3534131.81
158	967143.09	3534147.05
159	967116.56	3534167.53
160	967083.47	3534173.81
161	967057.04	3534175.87
162	967030.61	3534181.52
163	966887.17	3534135.50
164	966840.77	3534111.88
165	966816.92	3534085.42
166	966797.60	3534102.83
167	966786.89	3534090.94
168	966806.21	3534073.53
169	966793.73	3534059.69
170	966771.14	3534058.52
171	966681.43	3533958.97
172	966682.61	3533936.36
173	966652.24	3533902.66
174	966548.15	3533995.53
175	966264.54	3533904.53
176	966242.17	3533899.42
177	966229.87	3533866.57
178	966068.96	3533840.92
179	965823.33	3533775.65
180	965766.74	3533790.94
181	965740.18	3533781.20
182	965720.51	3533769.69
183	965711.06	3533786.48
184	965701.97	3533779.85
185	965695.48	3533767.43
186	965681.33	3533757.05
187	965668.76	3533764.05
188	965661.24	3533763.08
189	965651.13	3533768.90
190	965634.82	3533764.01
191	965628.47	3533752.28
192	965498.88	3533715.39
193	965486.69	3533693.35
194	965226.20	3533620.14
195	965205.49	3533617.06
196	965132.97	3533596.18
197	965101.79	3533582.52
198	964972.94	3533545.43
199	964937.42	3533518.25
200	964810.73	3533458.03
201	964778.11	3533455.31
202	964720.92	3533334.20
203	964677.09	3533354.88
204	964601.23	3533368.36
205	964541.30	3533297.14
206	964453.81	3533205.41
207	964284.83	3533155.82
208	964274.18	3533158.40
209	964275.83	3533165.21
210	964259.30	3533169.20
211	964257.65	3533162.42
212	964221.74	3533174.65
213	964227.84	3533198.90
214	964216.34	3533201.15
215	964211.97	3533195.76
216	964205.22	3533195.44
217	964138.95	3533210.12
218	964132.70	3533182.52
219	964136.59	3533181.58
220	964136.56	3533179.02
221	964125.14	3533132.00
222	964114.61	3533075.88
223	963988.61	3533099.56
224	963943.82	3533068.94
225	963844.79	3532990.84
226	963826.52	3533014.00
227	963730.72	3532938.46
228	963755.18	3532907.43
229	963749.89	3532901.06
230	963698.87	3532882.24
231	963609.53	3532832.21
232	963654.85	3532604.24
233	963606.92	3532513.16
234	963604.85	3532514.24
235	963601.23	3532507.10
236	963603.20	3532506.10
237	963599.81	3532499.64
238	963594.45	3532502.47
239	963589.09	3532492.36
240	963586.53	3532493.72
241	963582.79	3532486.64
242	963585.34	3532485.29
243	963580.84	3532476.82
244	963574.23	3532480.32
245	963567.58	3532478.27
246	963541.39	3532491.37
247	963522.04	3532478.39
248	963412.19	3532532.34
249	963385.60	3532542.11
250	963344.23	3532507.58
251	963302.93	3532511.30
252	963185.69	3532656.15

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

253	963192.37	3532662.08
254	963195.01	3532671.37
255	963132.50	3532704.55
256	963125.17	3532706.63
257	963128.93	3532716.97
258	963107.68	3532724.67
259	963103.37	3532712.83
260	962971.11	3532750.46
261	962968.95	3532742.85
262	962112.31	3532986.50
263	962129.16	3533026.88
264	962111.14	3533035.53
265	962094.49	3533000.90
266	962082.38	3533004.34
267	962076.20	3533016.99
268	962103.57	3533063.23
269	962101.85	3533070.76
270	962084.59	3533076.31
271	962053.61	3533024.00
272	962074.31	3533011.75
273	962076.21	3533007.85
274	962073.29	3532997.59
275	961967.97	3533027.54
276	961954.72	3533035.86
277	961946.50	3533038.19
278	961935.82	3533035.02
279	961923.44	3533022.03
280	961911.29	3533002.79
281	961847.31	3533043.32
282	961847.80	3533053.78
283	961846.07	3533054.98
284	961835.30	3533039.43
285	961809.29	3533070.50
286	961803.16	3533065.36
287	961830.62	3533032.59
288	961826.25	3533026.22
289	961827.90	3533025.07
290	961834.82	3533027.56
291	961865.09	3532991.45
292	961876.60	3533001.10
293	961913.10	3532977.95
294	961902.80	3532961.90
295	961857.12	3532991.21
296	961808.82	3532915.93
297	961793.20	3532899.00
298	961787.60	3532890.29
299	961778.72	3532869.04
300	961570.33	3532544.28
301	961547.43	3532523.44
302	961511.92	3532534.76
303	961495.65	3532545.20
304	961465.52	3532554.81
305	961482.90	3532562.16
306	961482.18	3532565.56
307	961484.14	3532566.00
308	961486.46	3532572.86
309	961456.81	3532559.30
310	961453.40	3532555.29
311	961446.56	3532555.61
312	961397.09	3532573.73
313	961291.29	3532332.83
314	961215.69	3532238.51
315	961208.66	3532236.13
316	961069.07	3532098.81
317	961023.29	3532057.56
318	960968.32	3532028.69
319	960942.70	3532028.30
320	960895.85	3531980.03
321	960882.30	3531948.34
322	960840.35	3531916.90
323	960824.90	3531943.19
324	960719.72	3531881.38
325	960735.17	3531855.09
326	960710.53	3531840.77
327	960696.62	3531828.17
328	960691.85	3531833.42
329	960661.22	3531835.25
330	960669.62	3531825.36
331	960686.29	3531825.57
332	960656.82	3531798.90
333	960649.07	3531785.13
334	960640.76	3531777.62
335	960604.31	3531750.98
336	960531.57	3531691.76
337	960365.39	3531461.75
338	960297.95	3531400.69
339	960234.18	3531334.59
340	960164.99	3531276.47
341	960076.15	3531149.45
342	959987.79	3531007.92
343	959959.79	3530951.69
344	959945.53	3530959.38
345	959947.01	3530962.15
346	959933.12	3530969.55
347	959851.91	3530823.31
348	959784.69	3530784.23
349	959571.04	3531156.78
350	959579.51	3531189.54
351	959577.53	3531192.98
352	959564.67	3531195.27
353	959526.44	3531182.52
354	959508.00	3531167.93
355	959501.73	3531171.43
356	959472.63	3531173.92
357	959478.77	3531166.13
358	959501.21	3531162.56
359	959485.47	3531151.76
360	959469.57	3531174.18
361	959466.35	3531163.82
362	959414.91	3531125.46
363	959430.17	3531106.35
364	959402.50	3531084.45
365	959281.39	3531024.45
366	959265.31	3531029.88
367	959109.89	3530952.88
368	959031.92	3530835.74
369	958998.48	3530762.78
370	958974.65	3530692.11
371	958953.34	3530673.34
372	958940.45	3530667.31
373	958886.24	3530619.58
374	958868.72	3530639.46
375	958831.19	3530606.41
376	958851.36	3530583.53
377	958821.57	3530557.24
378	958796.47	3530578.04
379	958752.08	3530521.24
380	958774.03	3530503.13
381	958758.21	3530484.02

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

382	958696.22	3530494.53
383	958681.25	3530534.85
384	958513.10	3530563.36
385	958486.71	3530493.74
386	957678.13	3530546.86
387	957679.65	3530569.95
388	957766.63	3530569.95
389	957766.63	3530719.94
390	957666.62	3530719.94
391	957666.62	3530592.72
392	957420.86	3530607.08
393	957428.39	3530647.03
394	957427.43	3530670.18
395	957417.34	3530682.67
396	957364.22	3530707.20
397	957328.01	3530713.04
398	957303.75	3530713.63
399	957284.51	3530703.65
400	957257.68	3530684.01
401	957239.72	3530678.78
402	957239.81	3530657.46
403	957261.31	3530667.23
404	957292.40	3530691.32
405	957307.14	3530698.96
406	957326.66	3530698.50
407	957360.06	3530693.11
408	957408.05	3530670.99
409	957413.07	3530664.77
410	957413.76	3530648.09
411	957398.64	3530567.88
412	957395.81	3530567.50
413	957359.81	3530573.69
414	957237.77	3530562.50
415	957147.45	3530568.44
416	957075.21	3530588.82
417	957042.79	3530589.26
418	957020.50	3530601.06
419	957020.84	3530602.73
420	957029.28	3530604.64
421	957031.00	3530631.92
422	957033.21	3530633.69
423	957034.45	3530666.40
424	956966.72	3530667.31
425	956956.70	3530661.20
426	956919.47	3530661.93
427	956920.60	3530748.97
428	956892.96	3530749.33
429	956892.99	3530751.44
430	956872.04	3530751.71
431	956869.72	3530675.13
432	956891.97	3530674.84
433	956892.59	3530721.44
434	956900.28	3530721.33
435	956898.58	3530593.82
436	956925.16	3530593.46
437	956929.59	3530573.65
438	956943.14	3530571.06
439	956943.32	3530577.14
440	956934.58	3530578.80
441	956932.00	3530590.37
442	956939.75	3530590.27
443	956939.79	3530593.26
444	956969.99	3530592.86
445	956972.86	3530591.88
446	956954.84	3530576.89
447	956954.42	3530566.14
448	956981.74	3530588.87
449	956999.12	3530582.98
450	956998.15	3530580.13
451	957012.35	3530575.31
452	957014.62	3530581.93
453	957039.36	3530569.30
454	957072.31	3530568.86
455	957144.05	3530548.63
456	957238.04	3530542.44
457	957359.01	3530553.53
458	957386.57	3530548.79
459	957393.40	3530540.10
460	957390.92	3530527.01
461	957392.39	3530524.79
462	957422.46	3530503.17
463	957438.95	3530501.75
464	957450.61	3530513.40
465	957452.87	3530541.62
466	958500.17	3530472.81
467	958525.97	3530540.89
468	958666.52	3530517.05
469	958681.50	3530476.74
470	958726.29	3530467.42
471	958717.50	3530433.49
472	958773.29	3530429.70
473	958954.37	3530625.12
474	958943.56	3530637.43
475	958991.89	3530680.65
476	959017.10	3530755.40
477	959049.45	3530825.96
478	959101.41	3530904.04
479	959300.09	3531002.47
480	959303.71	3531013.19
481	959413.26	3531067.45
482	959474.94	3531116.27
483	959492.68	3531123.93
484	959513.77	3531140.62
485	959512.09	3531123.77
486	959518.86	3531115.17
487	959522.37	3531145.34
488	959520.41	3531152.25
489	959523.16	3531154.43
490	959542.58	3531129.87
491	959619.57	3530993.04
492	959719.85	3530801.26
493	959788.61	3530708.70
494	959819.45	3530731.63
495	959847.87	3530763.92
496	959926.61	3530847.65
497	959953.10	3530896.95
498	959962.31	3530891.93
499	959955.74	3530883.13
500	959956.19	3530881.08
501	959960.71	3530883.63
502	959965.13	3530890.40
503	960052.34	3530842.88
504	960004.64	3530750.36
505	960058.78	3530589.09
506	960053.75	3530578.92
507	960070.27	3530529.72
508	960099.89	3530441.46
509	960110.02	3530436.42
510	960128.97	3530379.95

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

511	960124.09	3530380.01
512	960127.10	3530376.83
513	960128.23	3530372.81
514	960123.37	3530372.04
515	960121.70	3530354.86
516	960131.30	3530342.88
517	960127.21	3530300.69
518	960125.75	3530244.11
519	960119.35	3530178.02
520	960139.25	3530176.09
521	960145.66	3530242.19
522	960147.11	3530298.77
523	960149.84	3530326.83
524	960166.07	3530332.29
525	960161.06	3530347.21
526	960165.59	3530351.24
527	960166.47	3530360.45
528	960174.82	3530355.68
529	960177.68	3530355.69
530	960168.17	3530397.98
531	960164.60	3530397.05
532	960156.84	3530388.14
533	960147.02	3530389.02
534	960128.98	3530442.78
535	960134.03	3530452.91
536	960105.44	3530538.06
537	960087.89	3530590.37
538	960077.75	3530595.41
539	960026.25	3530748.89
540	960067.52	3530828.93
541	960081.08	3530832.93
542	960107.42	3530818.58
543	960117.00	3530836.13
544	960021.33	3530888.27
545	960042.23	3530925.51
546	960036.70	3530929.02
547	960028.87	3530921.84
548	960018.25	3530921.32
549	959977.40	3530942.18
550	960003.54	3530994.60
551	960037.53	3530974.34
552	960099.98	3531079.16
553	960073.78	3531094.77
554	960014.41	3530995.11
555	960006.37	3530999.90
556	960092.84	3531138.41
557	960179.87	3531262.85
558	960247.85	3531319.95
559	960311.87	3531386.31
560	960380.38	3531448.32
561	960546.24	3531677.91
562	960616.54	3531735.13
563	960653.42	3531762.08
564	960702.20	3531806.26
565	960699.86	3531789.74
566	960708.38	3531779.72
567	960710.03	3531813.34
568	960722.39	3531824.54
569	960851.51	3531900.27
570	960898.58	3531935.55
571	960912.78	3531968.76
572	960951.28	3532008.44
573	960973.39	3532008.77
574	961034.93	3532041.08
575	961082.77	3532084.23
576	961217.81	3532217.09
577	961226.51	3532220.01
578	961309.47	3532324.49
579	961407.36	3532547.39
580	961446.09	3532534.76
581	961446.69	3532527.60
582	961461.80	3532493.78
583	961465.66	3532510.92
584	961454.34	3532532.13
585	961552.36	3532500.88
586	961585.73	3532531.25
587	961863.15	3532963.58
588	961908.83	3532934.27
589	961930.43	3532967.93
590	961948.95	3532956.05
591	961975.25	3532989.63
592	962095.02	3532942.53
593	962104.95	3532967.79
594	962963.47	3532723.61
595	962953.60	3532688.90
596	962985.34	3532679.88
597	962978.22	3532654.86
598	963017.66	3532643.63
599	963018.97	3532648.27
600	963059.30	3532636.79
601	963095.15	3532663.38
602	963100.06	3532662.23
603	963102.23	3532668.77
604	963112.89	3532676.86
605	963121.87	3532674.30
606	963142.73	3532662.66
607	963163.28	3532637.93
608	963201.27	3532583.17
609	963233.66	3532544.36
610	963255.51	3532527.55
611	963284.42	3532492.88
612	963294.29	3532492.00
613	963305.56	3532478.50
614	963329.36	3532459.66
615	963336.88	3532469.17
616	963319.74	3532489.70
617	963350.68	3532486.91
618	963389.55	3532519.34
619	963404.32	3532513.91
620	963532.42	3532451.03
621	963551.45	3532464.15
622	963557.21	3532461.12
623	963545.53	3532439.12
624	963539.29	3532437.68
625	963543.79	3532418.19
626	963563.17	3532422.66
627	963574.16	3532416.13
628	963601.62	3532416.13
629	963619.88	3532427.09
630	963626.44	3532436.15
631	963636.32	3532433.58
632	963652.82	3532495.87
633	963666.93	3532488.68
634	963675.67	3532507.50
635	963644.63	3532522.54
636	963646.77	3532526.63
637	963646.73	3532545.88
638	963675.85	3532601.19
639	963665.08	3532655.36

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

640	963664.21	3532669.07
641	963667.17	3532688.24
642	963662.99	3532688.88
643	963657.98	3532714.15
644	963660.80	3532714.71
645	963666.45	3532723.03
646	963651.53	3532733.16
647	963646.92	3532746.65
648	963644.04	3532784.25
649	963639.05	3532809.35
650	963634.34	3532823.19
651	963707.27	3532864.03
652	963761.84	3532884.14
653	963800.08	3532930.11
654	963955.67	3533052.81
655	963993.07	3533078.37
656	964130.57	3533052.54
657	964144.70	3533127.79
658	964154.21	3533166.95
659	964166.93	3533163.86
660	964165.28	3533157.05
661	964194.44	3533149.98
662	964235.45	3533147.22
663	964285.32	3533135.12
664	964299.03	3533134.46
665	964401.93	3533164.65
666	964464.58	3533187.74
667	964556.20	3533283.79
668	964609.09	3533346.65
669	964670.97	3533335.66
670	964730.93	3533308.52
671	964791.26	3533436.35
672	964816.01	3533438.40
673	964838.58	3533449.12
674	964840.93	3533424.39
675	964856.85	3533425.90
676	964853.96	3533456.43
677	964947.90	3533501.09
678	964982.10	3533527.25
679	965500.20	3533676.42
680	965512.38	3533698.46
681	965646.49	3533736.71
682	965661.62	3533729.44
683	965620.57	3533705.42
684	965630.66	3533688.17
685	965704.52	3533731.37
686	965709.98	3533729.93
687	965777.74	3533767.25
688	965823.28	3533754.95
689	966073.11	3533821.33
690	966244.52	3533848.65
691	966257.39	3533883.05
692	966543.45	3533972.92
693	966653.77	3533874.49
694	966703.49	3533929.67
695	966713.38	3533930.18
696	966729.86	3533948.47
697	966803.08	3534029.73
698	966802.57	3534039.62
699	966853.14	3534095.73
700	966894.83	3534116.96
701	967030.88	3534161.01
702	967107.23	3534144.70
703	967157.16	3534115.79
704	967161.98	3534097.65
705	967172.63	3534091.49
706	967178.45	3534101.58
707	967211.59	3534083.41
708	967194.32	3534080.44
709	967186.62	3534068.12
710	967224.86	3534078.27
711	967270.70	3534042.83
712	967305.53	3534057.11
713	967363.76	3534007.04
714	967461.00	3533931.89
715	967578.50	3533819.58
716	967724.01	3533665.14
717	967839.29	3533551.41
718	967858.38	3533542.29
719	968022.46	3533370.51
720	968627.92	3532751.57
721	968606.84	3532730.93
722	968692.14	3532643.72
723	968713.19	3532664.32
724	968751.56	3532620.83
725	968782.07	3532577.93
726	968825.98	3532502.24
727	968890.59	3532366.51
728	968925.93	3532305.62
729	969045.85	3532305.86
730	969041.66	3532154.21
731	969046.24	3532120.49
732	969046.78	3531862.52
733	969018.29	3531680.18
734	969008.64	3531647.54
735	969006.05	3531630.97
736	969005.29	3531596.93
737	968998.88	3531555.96
738	968963.54	3531446.38
739	968950.49	3531419.00
740	968939.45	3531386.33
741	968933.36	3531352.84
742	968912.05	3531286.76
743	968886.89	3531125.67
744	968952.01	3531071.86
745	968989.37	3531049.22
746	968987.40	3530955.47
747	968979.87	3530906.87
748	968978.70	3530851.24
749	968984.18	3530802.36
750	968983.08	3530750.30
751	969097.84	3530630.61
752	969096.44	3530564.05
753	969068.44	3530564.65
754	969067.28	3530509.64
755	969091.19	3530509.15
756	969088.40	3530491.17
757	969087.10	3530429.17
758	969089.78	3530405.19
759	969083.72	3530389.17
760	969087.35	3530388.84
761	969097.50	3530394.77
762	969116.26	3530394.37
763	969116.47	3530404.20
764	969137.89	3530403.75
765	969168.14	3530348.72
766	969231.67	3530354.06
767	969283.56	3530364.05
768	969309.36	3530438.59

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

769	969346.58	3530445.75
770	969543.32	3530453.28
771	969563.66	3530424.22
772	970177.15	3530477.91
773	970179.61	3530449.80
774	970189.07	3530450.63
775	970197.29	3530356.77
776	970180.87	3530338.10
777	970148.48	3530330.03
778	970149.83	3530304.68
779	970200.00	3530306.04
780	970232.67	3530322.83
781	970244.00	3530356.25
782	970236.09	3530446.69
783	970249.04	3530447.82
784	970245.89	3530483.93
785	970788.69	3530531.44
786	970987.27	3530530.85
787	971009.71	3530536.79
788	971040.29	3530528.51
789	971141.04	3530528.21
790	971140.76	3530434.41
791	971236.40	3530436.71
792	971241.29	3530326.76
793	971249.26	3530282.84
794	971250.35	3530258.36
795	971258.95	3530250.49
796	971224.56	3530247.16
797	971225.90	3530233.44
798	971237.27	3530228.30
799	971288.69	3530230.28
800	971399.71	3530241.06
801	971429.84	3530182.82
802	971438.51	3530123.33
803	971443.00	3530120.25
804	971490.22	3529949.84
805	971559.99	3529564.24
806	971642.64	3529498.41
807	971658.50	3529457.90
808	971744.57	3529470.62
809	971868.49	3529498.01
810	971845.97	3529599.88
811	972025.46	3529630.95

812	972104.01	3529657.17
813	972157.10	3529661.03
814	972157.83	3529651.06
815	972169.28	3529651.90
816	972170.58	3529646.74
817	972174.14	3529643.51
818	972185.50	3529646.60
819	972179.53	3529649.45
820	972179.66	3529652.53
821	972261.17	3529645.88
822	972261.75	3529658.90
823	972283.79	3529657.87
824	972281.83	3529614.04
825	972362.35	3529610.43
826	972359.74	3529551.98
827	972426.23	3529548.99
828	972429.21	3529539.92
829	972438.92	3529533.94
830	972445.32	3529533.66
831	972460.67	3529453.55
832	972459.13	3529446.75
833	972474.90	3529449.20
834	972471.53	3529456.07
835	972458.83	3529533.05
836	972470.60	3529541.63
837	972472.37	3529547.55
838	957672.14	3530547.25
839	957673.61	3530569.95
840	957666.62	3530569.95
841	957666.62	3530582.71
842	957419.00	3530597.18
843	957415.49	3530578.58
844	957442.78	3530577.54
845	957454.78	3530565.53
846	957466.91	3530560.73
847	956956.89	3530613.02
848	956956.65	3530655.20
849	956919.40	3530655.93
850	956918.84	3530613.56
851	959805.83	3530746.43
852	959852.87	3530798.43
853	959778.83	3530755.39
854	959792.73	3530736.69

855	960015.71	3530891.33
856	960017.13	3530902.55
857	960011.50	3530911.52
858	959973.06	3530934.10
859	959964.94	3530918.99
860	959972.69	3530914.76
861	959977.43	3530928.72
862	959979.75	3530924.03
863	959979.55	3530914.28
864	959978.18	3530911.78
865	959910.23	3530859.43
866	959932.26	3530900.41
867	959922.73	3530905.53
868	959878.21	3530825.36
869	959765.78	3530772.98
870	959668.68	3530942.29
871	959736.85	3530811.92
872	973324.41	3530346.83
873	973280.63	3530415.91
874	973290.17	3530458.47
875	973287.93	3530512.73
876	973314.67	3530608.22
877	973378.65	3530670.81
878	973529.50	3530709.43
879	973548.57	3530754.42
880	973655.51	3530753.43
881	973679.20	3530776.68
882	973901.27	3530774.60
883	973857.83	3531363.01
884	973772.65	3531356.51
885	973749.51	3531856.94
886	973573.49	3531857.72
887	973573.67	3531960.51
888	973515.87	3532424.39
889	973394.51	3533175.38
890	973331.52	3533253.23
891	973258.30	3533326.46
892	973258.30	3533379.47
893	973229.09	3533394.02
894	973235.47	3533405.08
895	973252.90	3533398.06
896	973258.03	3533406.95
897	973243.10	3533418.28

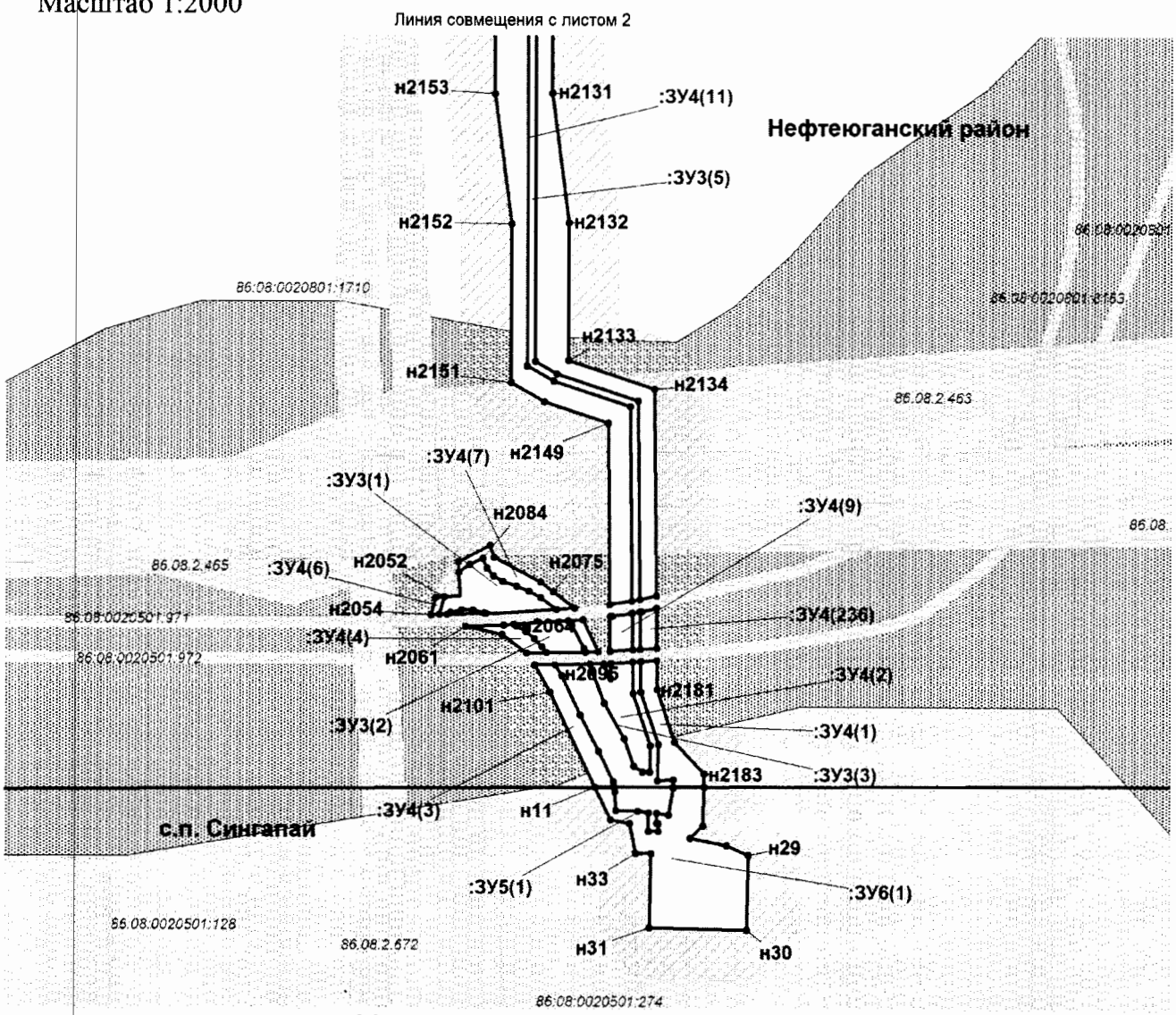
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

898	973244.81	3533421.24
899	973214.62	3533438.63
900	973200.09	3533413.08
901	973181.07	3533424.06
902	973051.20	3533424.23
903	972988.19	3533432.56
904	972920.47	3533432.56
905	972906.63	3533475.13
906	972758.70	3533476.99
907	972732.74	3533485.78
908	972717.17	3533500.47
909	972691.61	3533499.96
910	972685.37	3533493.46
911	972681.95	3533511.67
912	972677.13	3533522.57
913	972640.34	3533521.82
914	972641.32	3533473.43
915	972677.72	3533474.18
916	972677.87	3533466.51
917	972692.47	3533463.64
918	972694.31	3533454.07
919	972775.58	3533413.37
920	972785.59	3533400.12
921	972791.74	3533373.36
922	972789.44	3533369.73
923	972790.55	3533363.20
924	972815.06	3533370.14
925	972819.77	3533374.78
926	972829.51	3533393.96
927	972823.70	3533395.90
928	972811.43	3533418.98
929	972796.99	3533438.14
930	972764.07	3533453.91
931	972889.86	3533452.34
932	972900.17	3533420.59
933	972909.71	3533404.07
934	972987.35	3533404.07
935	973051.10	3533395.56
936	973096.58	3533395.56
937	973137.83	3533401.06
938	973174.91	3533401.06
939	973235.29	3533366.19
940	973235.29	3533316.92
941	973314.41	3533237.82
942	973372.75	3533165.70
943	973425.56	3532831.27
944	973426.20	3532804.80
945	973429.47	3532784.06
946	973437.02	3532758.69
947	973465.91	3532578.48
948	973466.93	3532552.02
949	973470.50	3532531.34
950	973478.42	3532506.07
951	973499.67	3532368.44
952	973499.31	3532326.83
953	973510.42	3532237.68
954	973515.13	3532221.92
955	973520.57	3532172.45
956	973527.29	3532146.83
957	973550.67	3531959.15
958	973551.11	3531835.82
959	973726.49	3531834.05
960	973751.46	3531331.83
961	973836.29	3531338.29
962	973874.86	3530852.48
963	973856.95	3530850.77
964	973857.71	3530842.80
965	973704.11	3530828.10
966	973694.22	3530836.42
967	973686.76	3530835.72
968	973688.15	3530799.59
969	973669.88	3530799.77
970	973646.20	3530776.52
971	973533.41	3530777.57
972	973512.76	3530728.89
973	973366.97	3530691.57
974	973294.18	3530620.35
975	973264.81	3530515.43
976	973267.07	3530460.54
977	973256.11	3530411.64
978	973296.38	3530348.09
979	973189.32	3530208.88
980	973164.40	3530172.71
981	973178.90	3530142.23
982	973145.70	3530126.45
983	973123.10	3530107.01
984	973119.20	3530055.06
985	973085.62	3530045.12
986	973063.43	3530045.42
987	973059.63	3530057.00
988	973028.72	3530046.87
989	973033.63	3530031.86
990	973042.59	3530034.83
991	973049.33	3530023.41
992	973095.75	3530019.92
993	973094.60	3530003.87
994	973097.33	3529996.53
995	973104.90	3529987.74
996	973132.47	3529985.56
997	973145.36	3529990.85
998	973137.46	3529979.34
999	973131.49	3529976.84
1000	973104.35	3529971.91
1001	973073.76	3529992.24
1002	973071.02	3529967.34
1003	973099.70	3529948.69
1004	973149.32	3529957.73
1005	973174.79	3529994.87
1006	973175.43	3530002.26
1007	973169.17	3530026.93
1008	973166.20	3530027.15
1009	973168.47	3530075.27
1010	973143.86	3530076.43
1011	973145.33	3530095.78
1012	973158.35	3530107.00
1013	973209.56	3530131.34
1014	973190.87	3530170.60
1015	973207.96	3530195.39

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

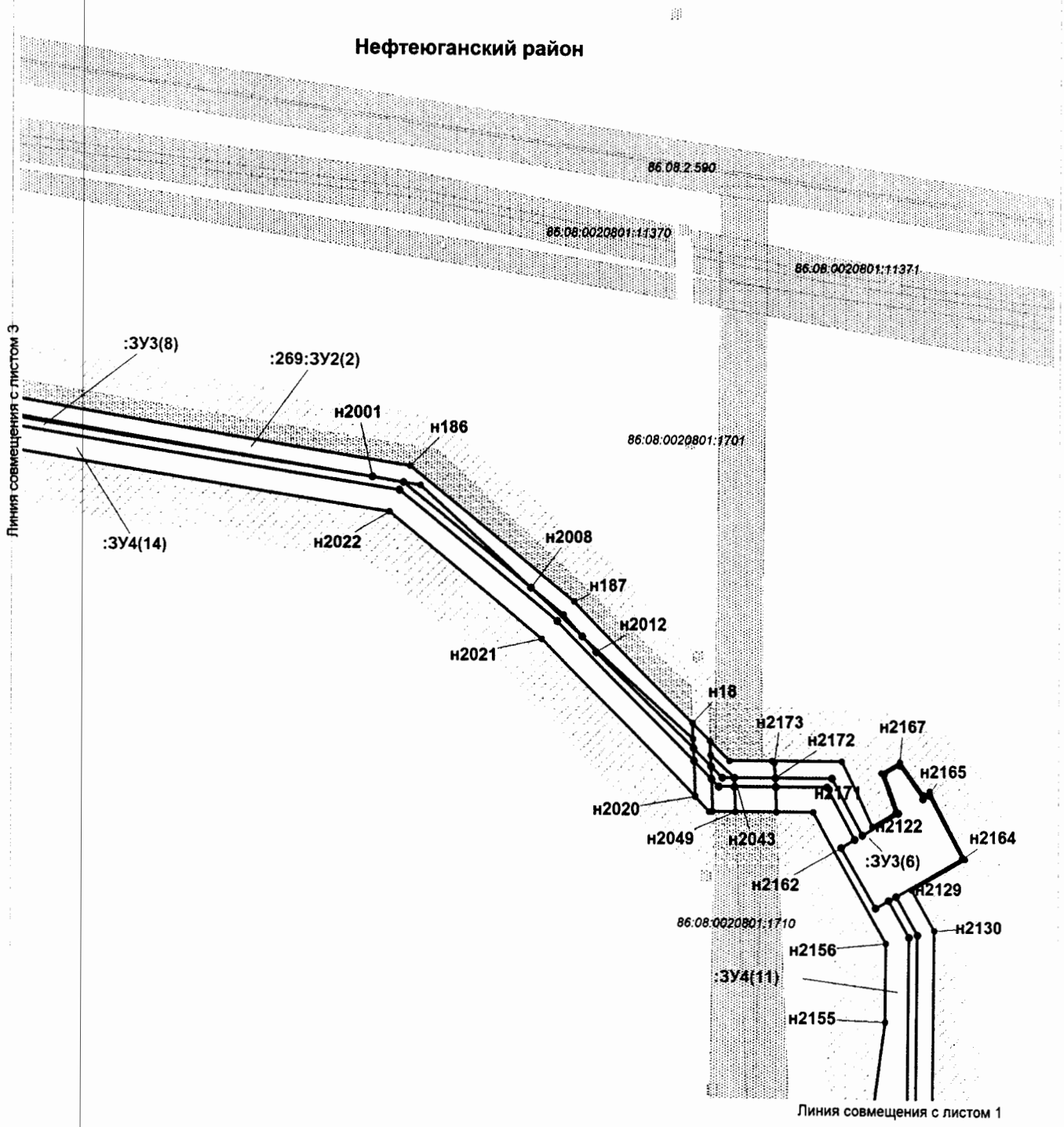
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



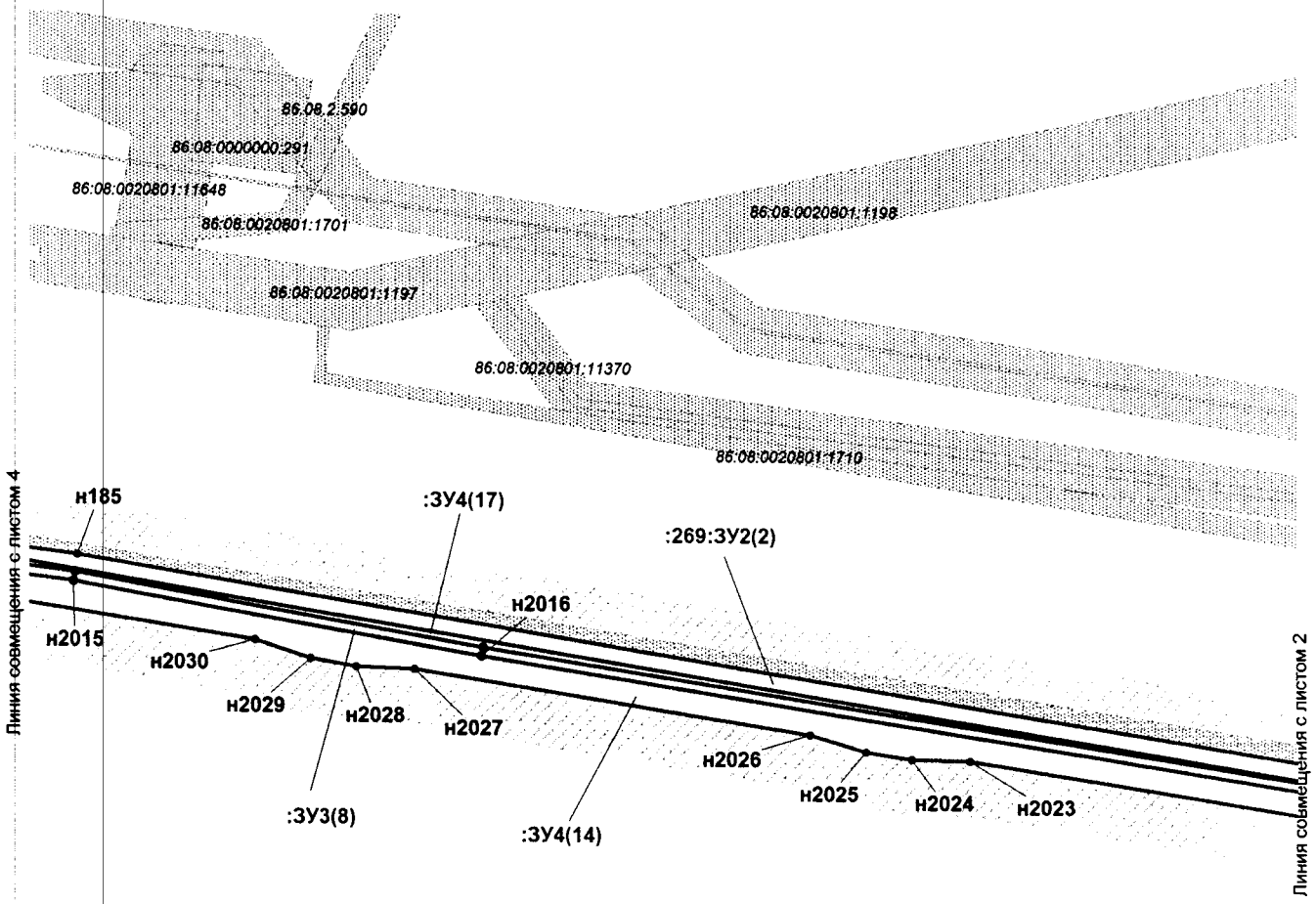
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- земельный участок на ранее сформированных участках
- испрашиваемые земельные участки
- н1 — точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 1 — точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1(1) — номер формируемого земельного участка
- :1702:ЗУ1(1) — номер земельного участка образованного путем раздела
- граница населенных пунктов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть»
- охранная зона проектируемых водоводов
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия
- 86:08:0020501:274 — номер существующего земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

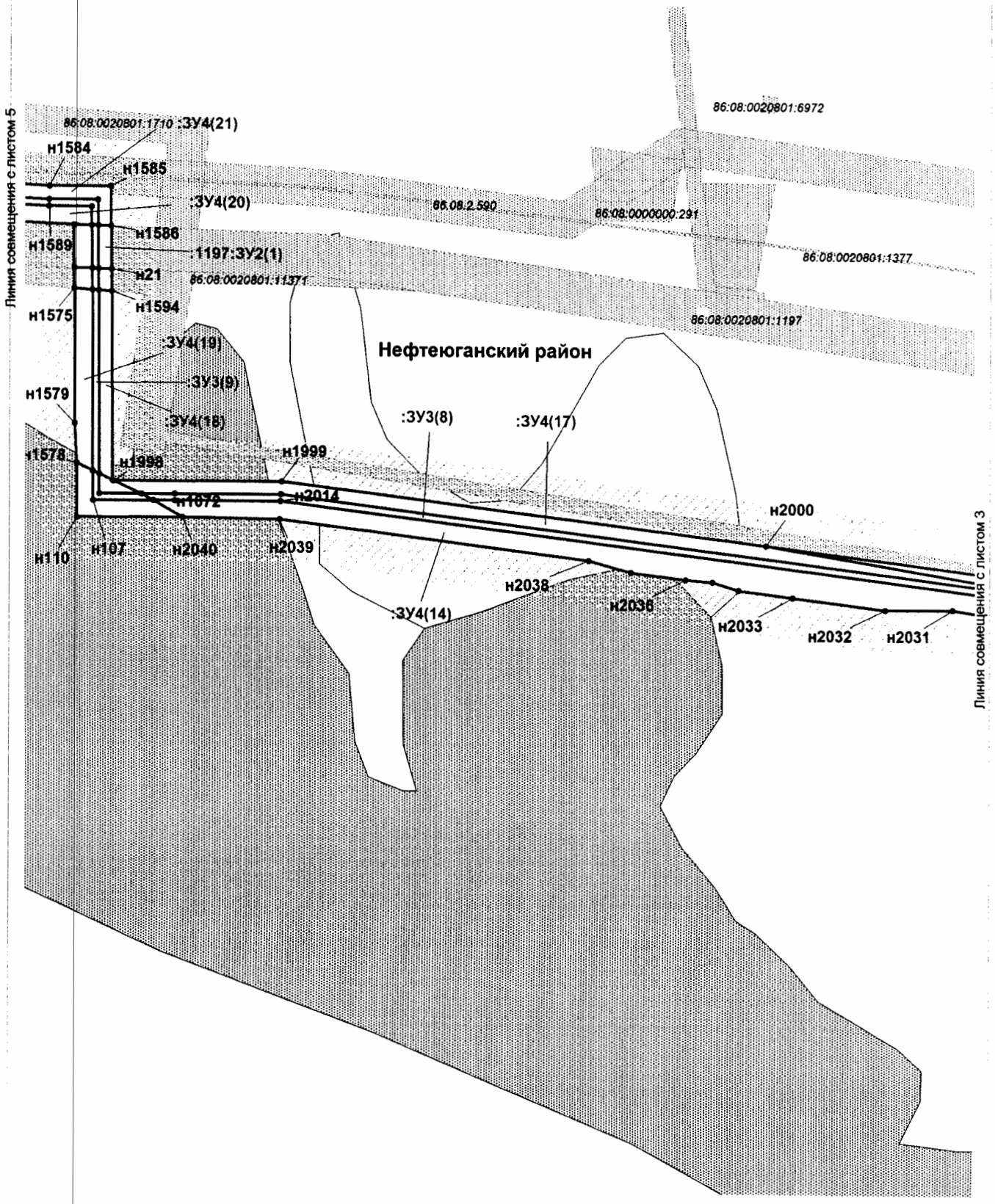


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

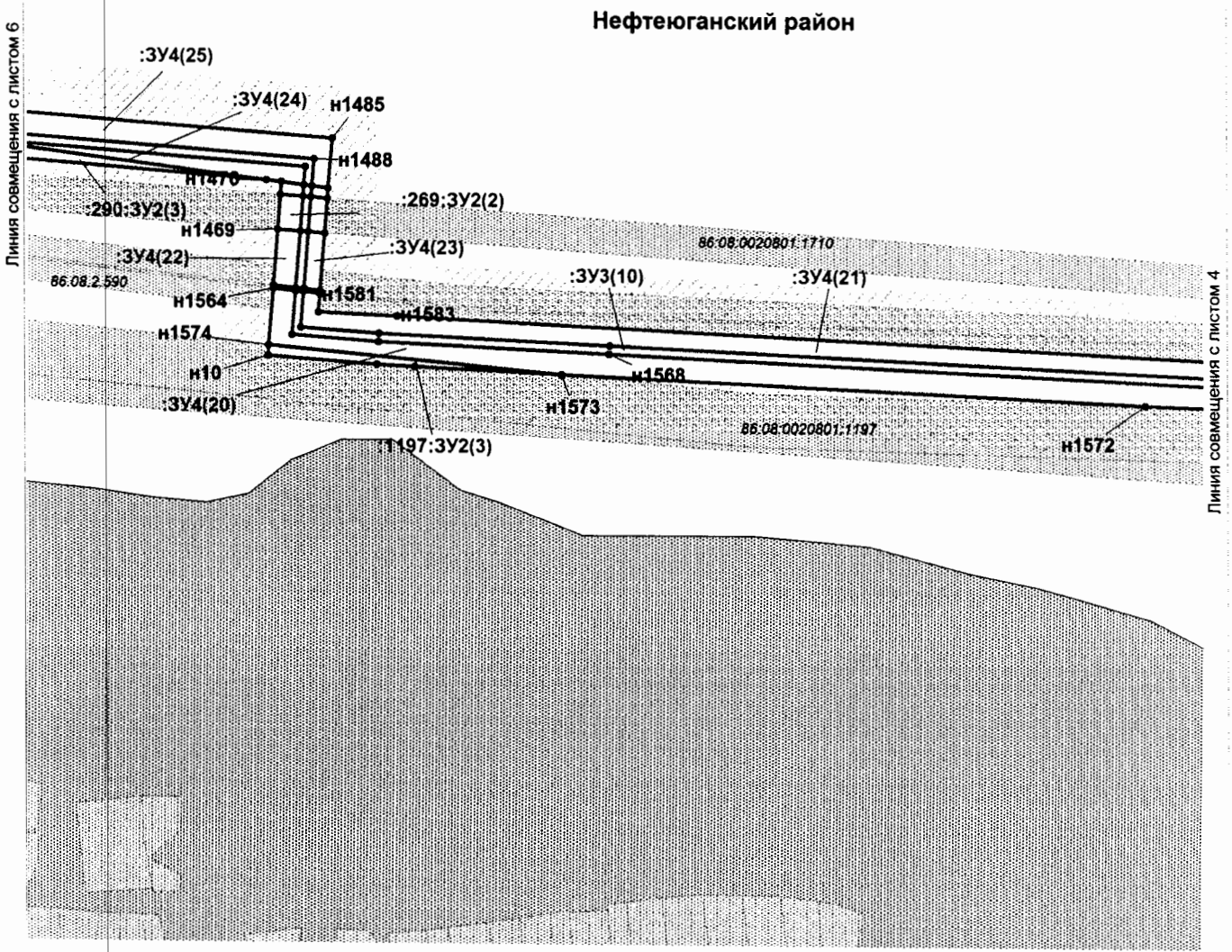


Нефтеюганский район

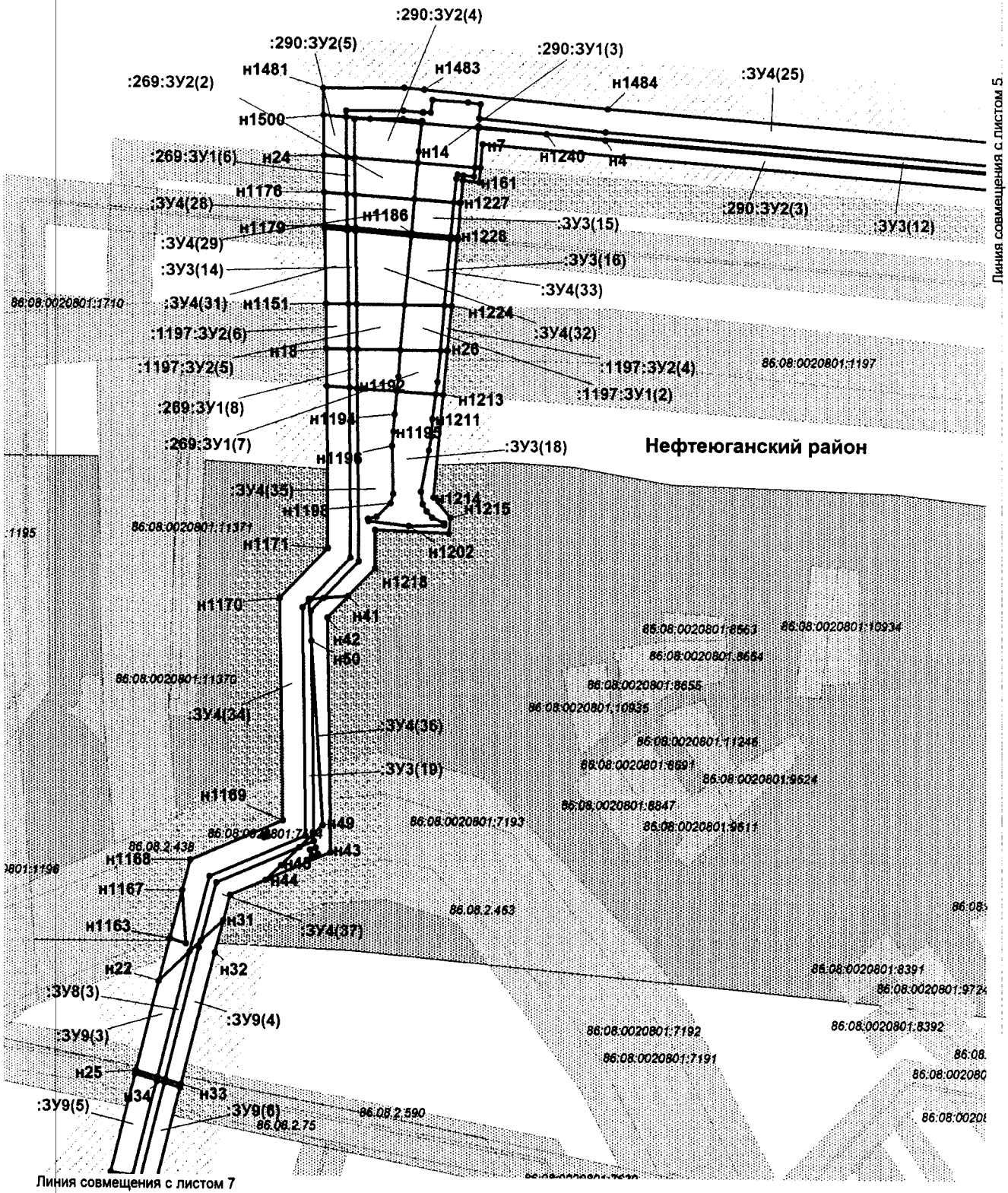
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



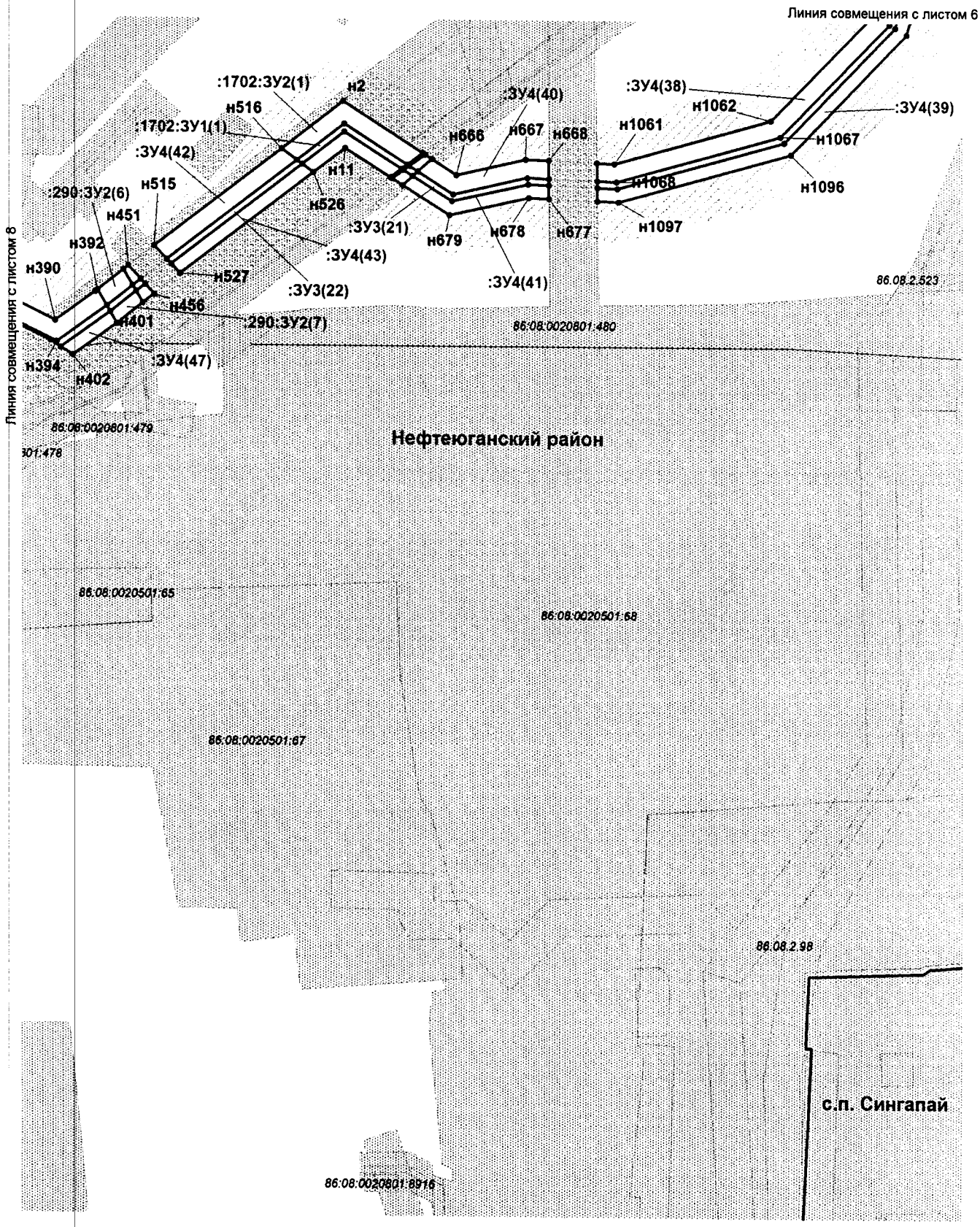
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



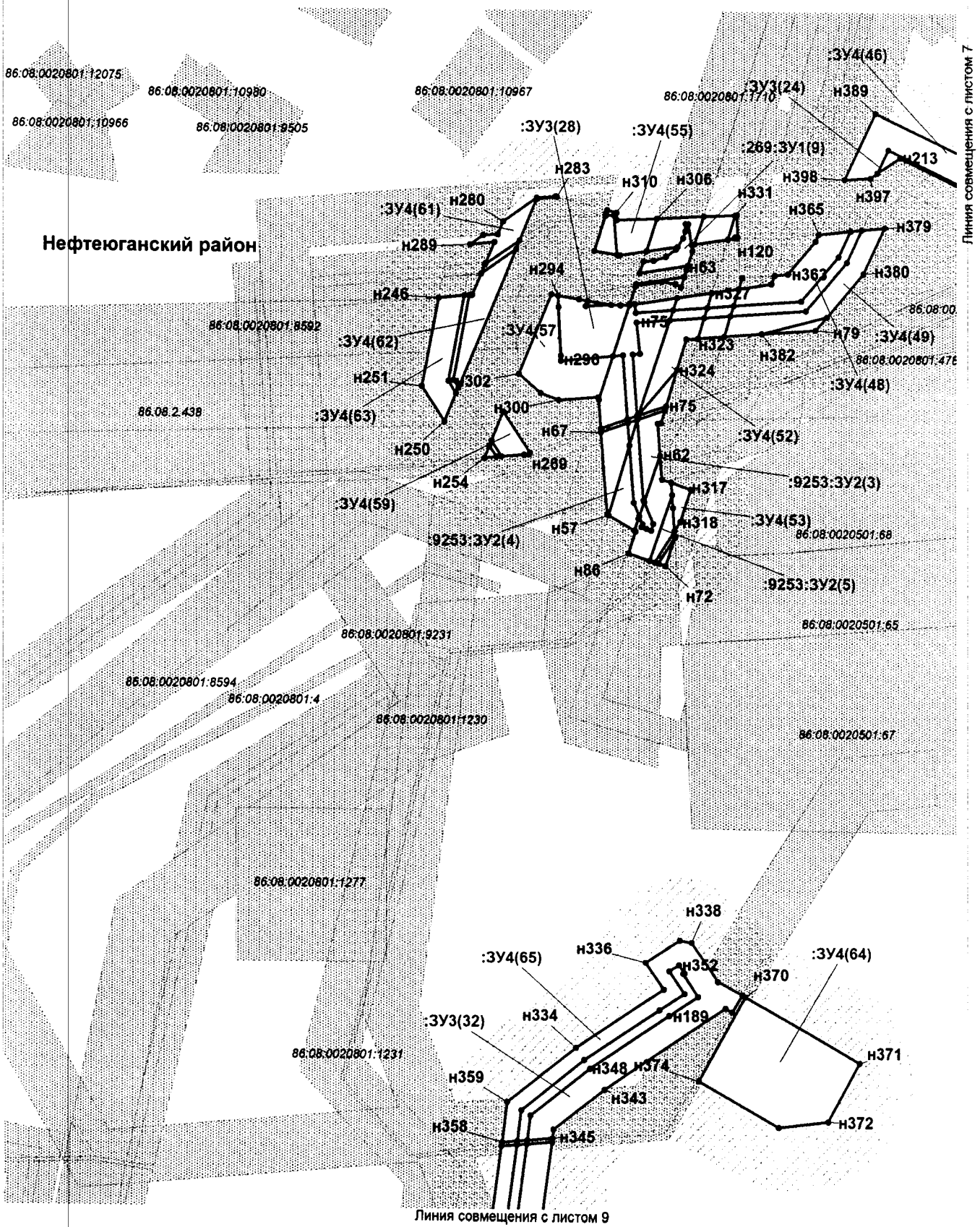
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



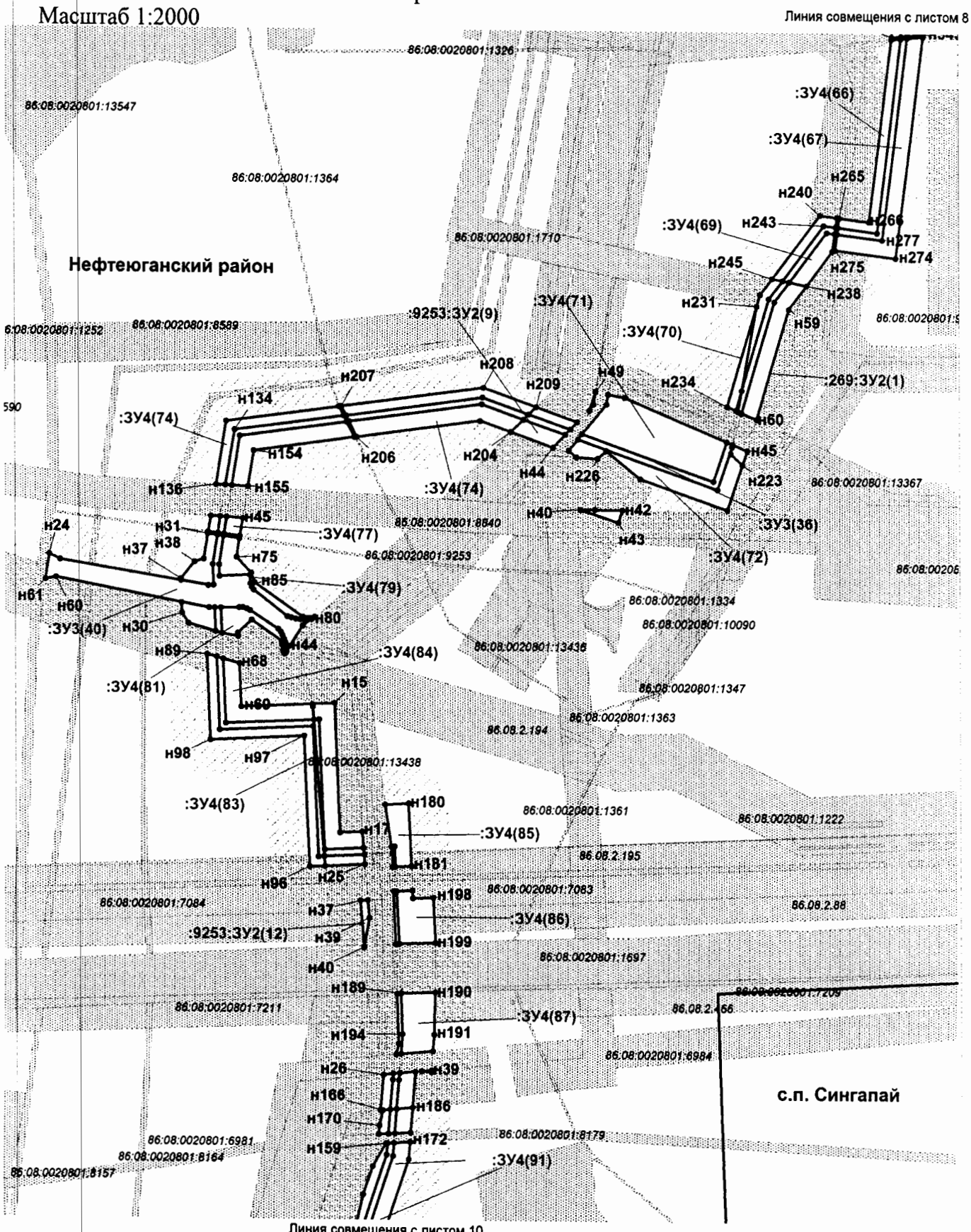
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



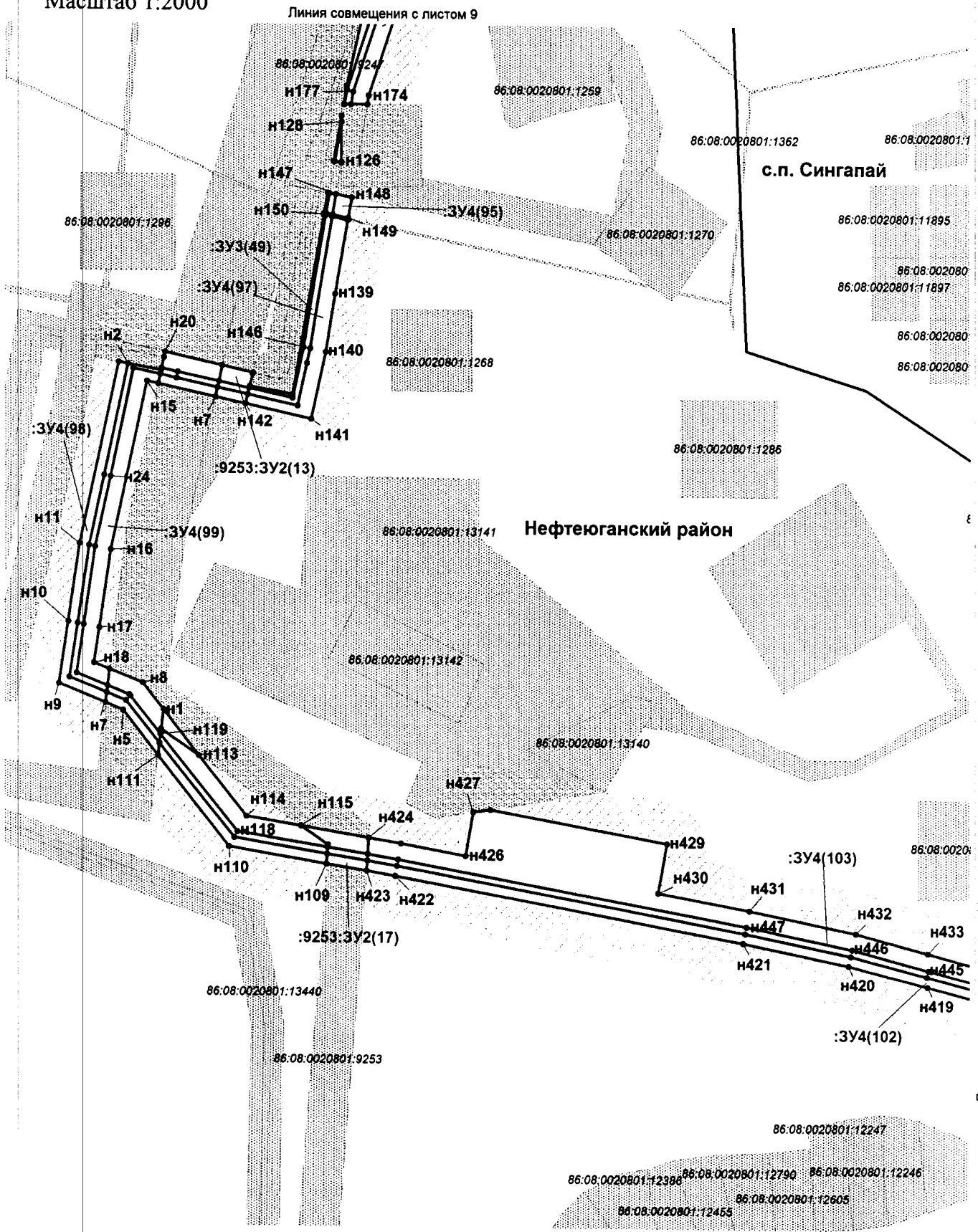
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



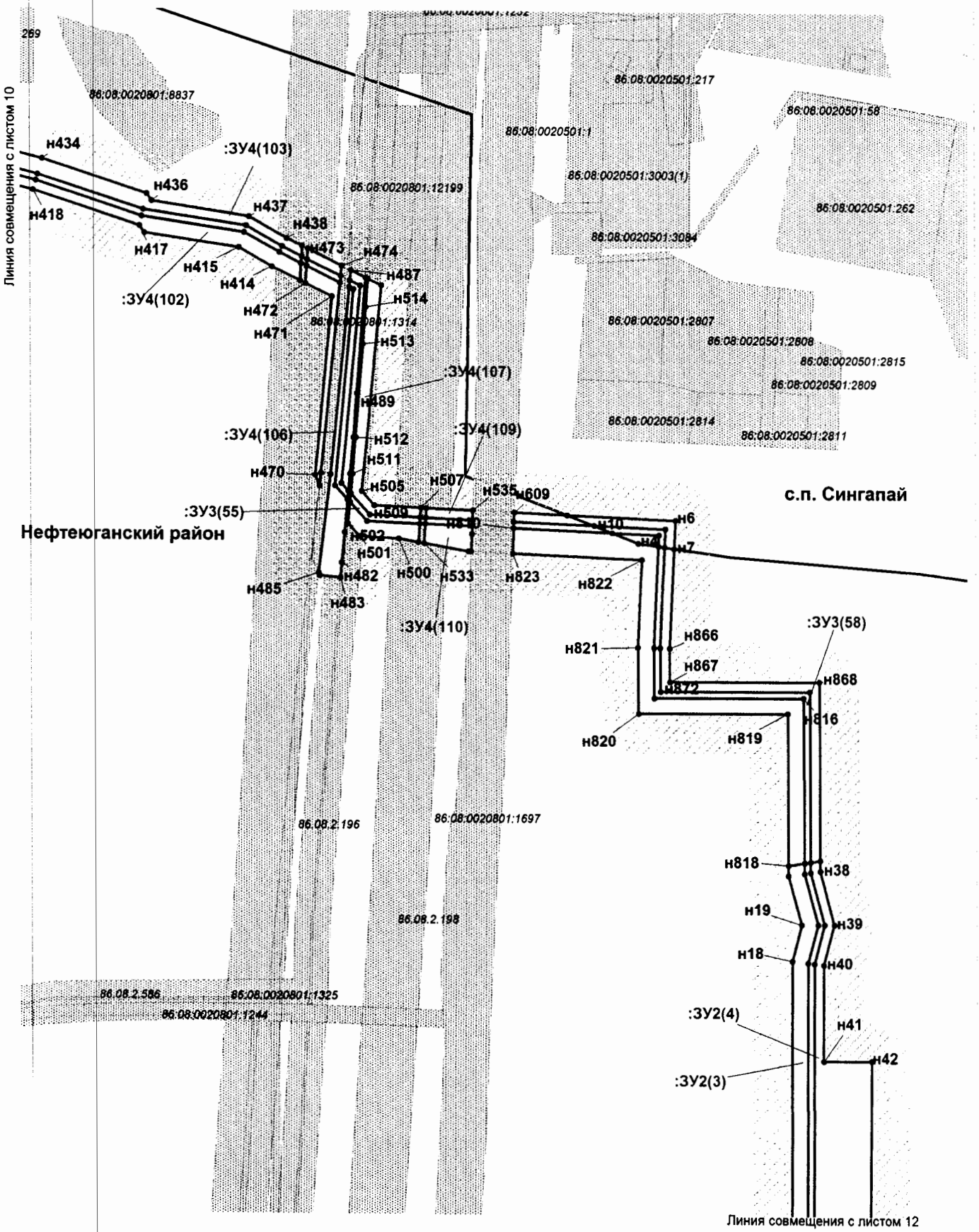
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



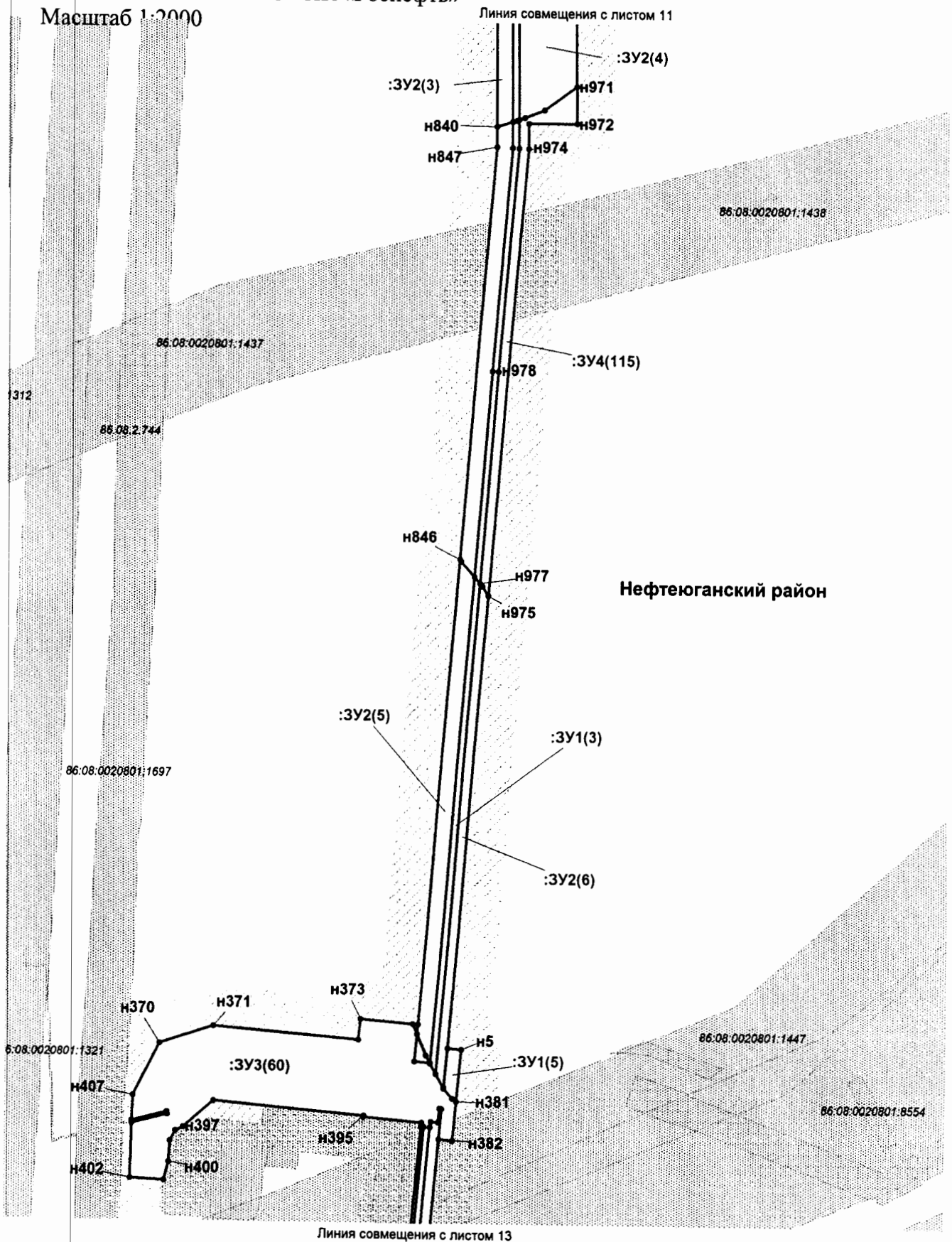
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



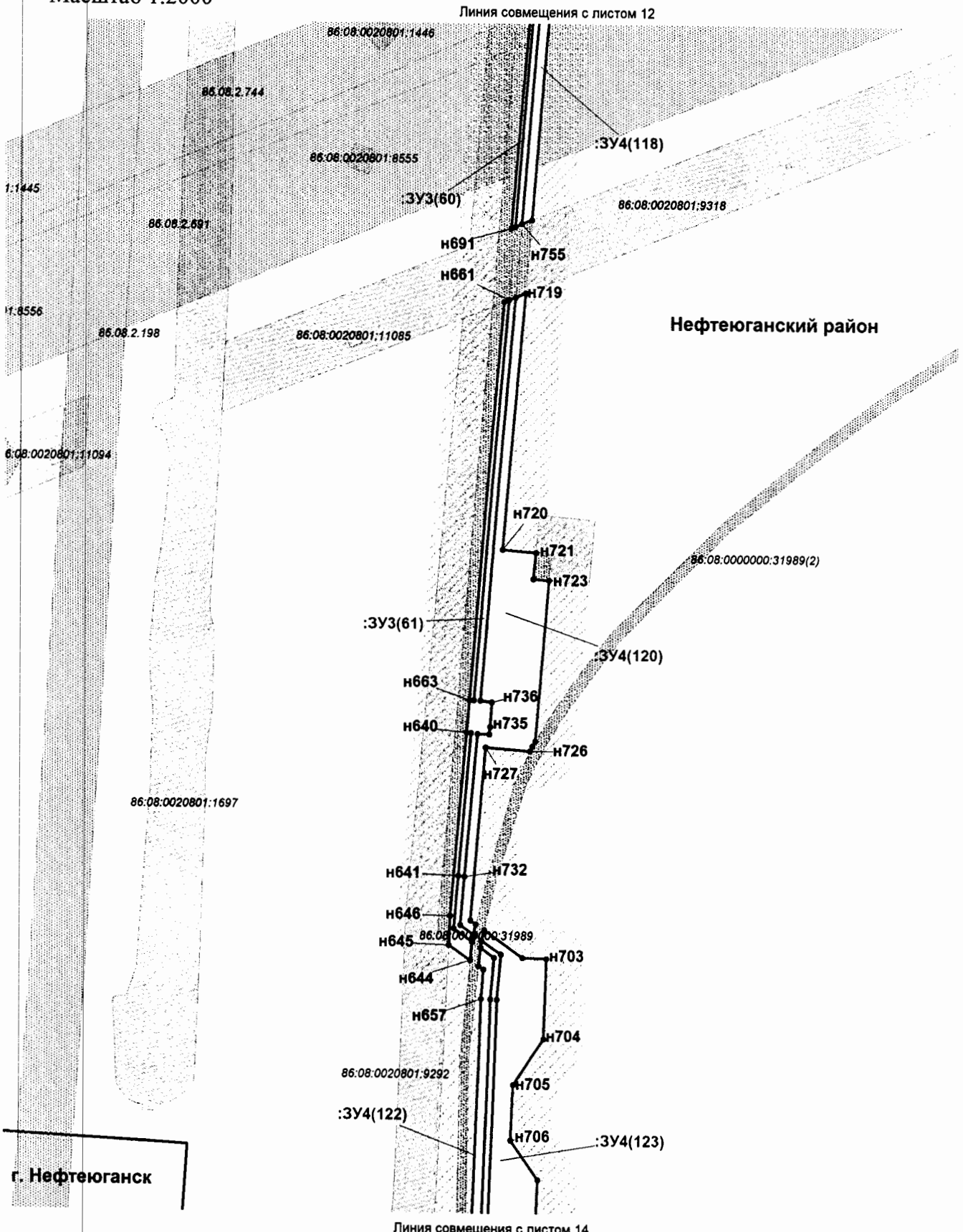
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



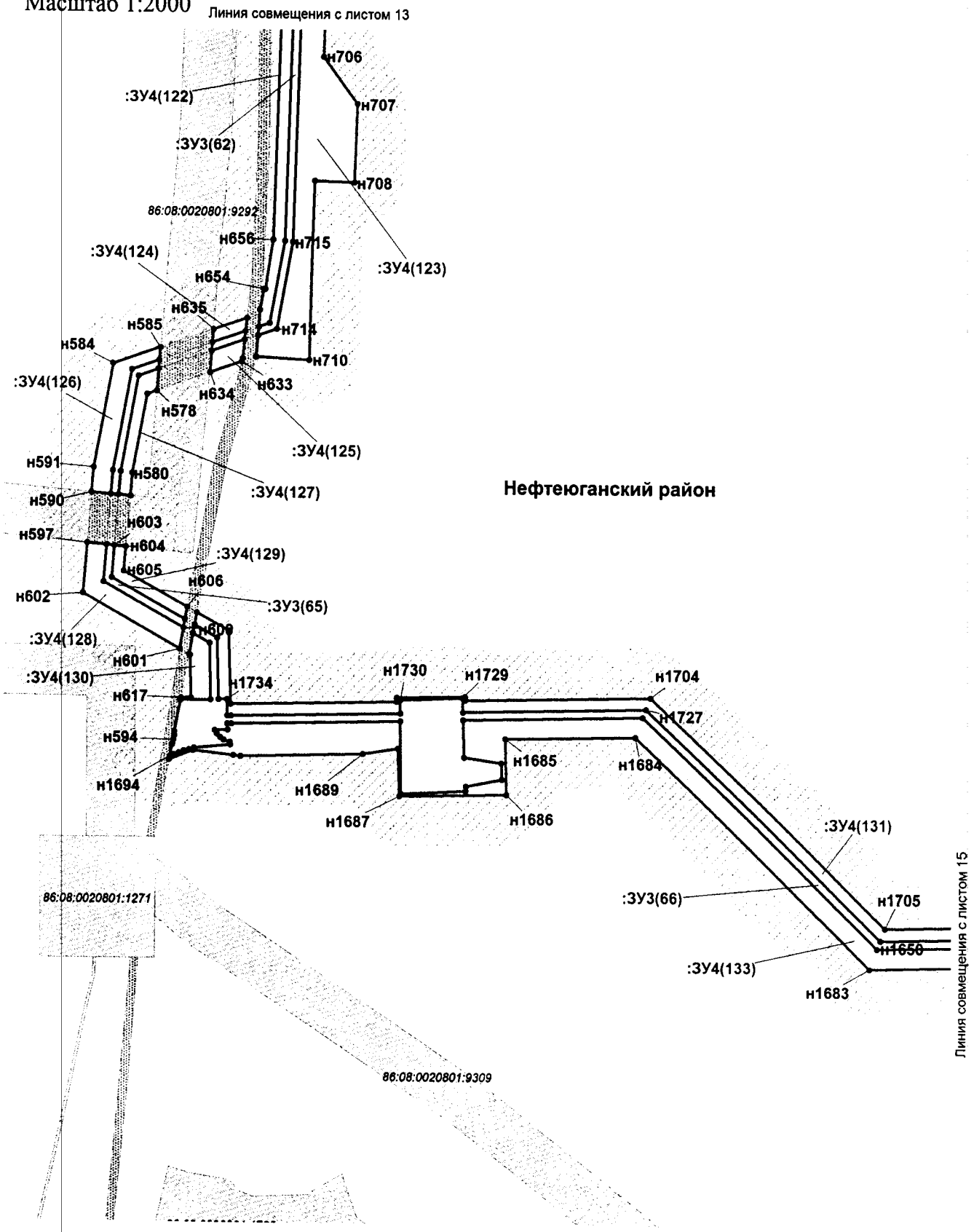
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



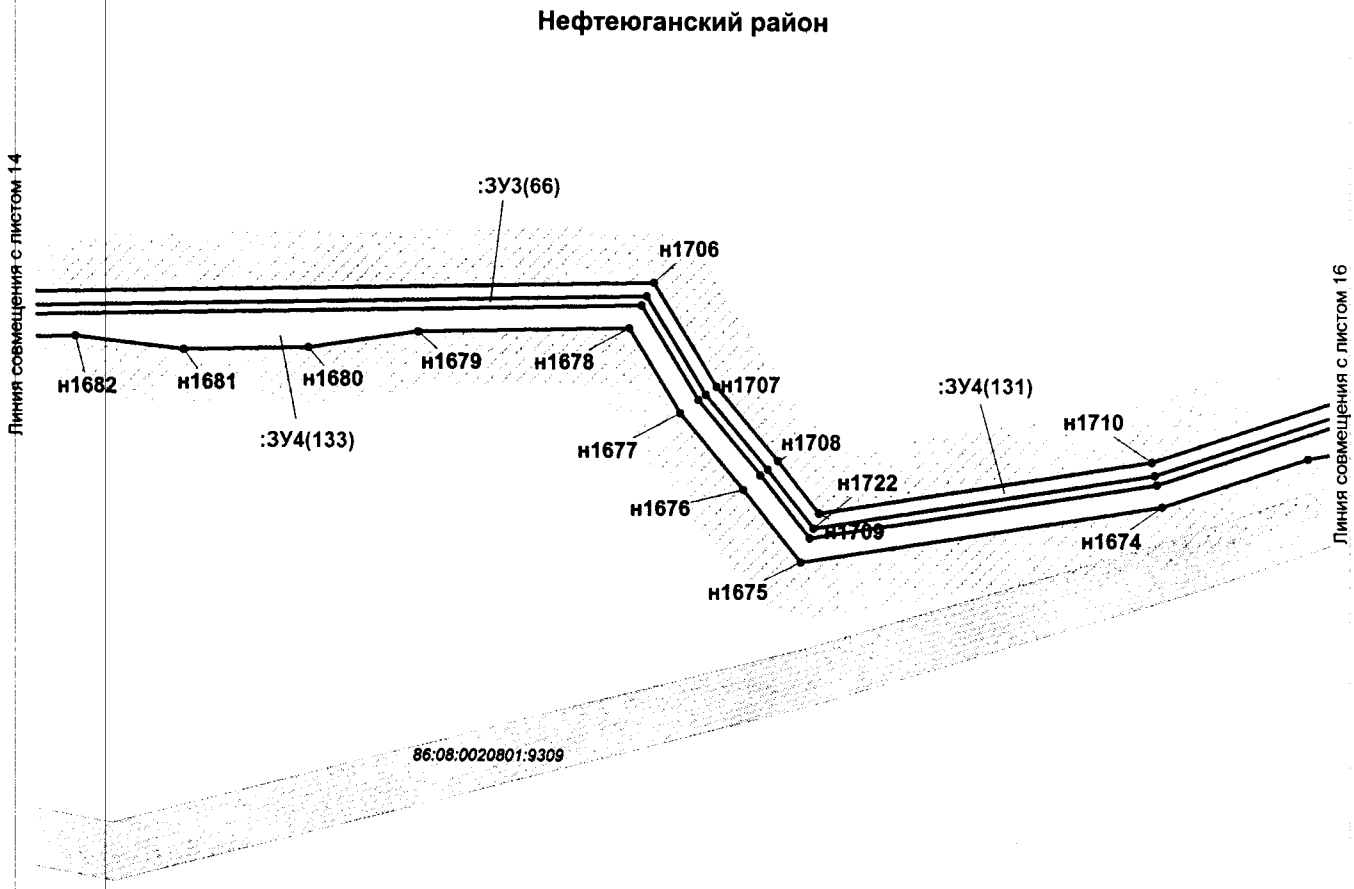
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



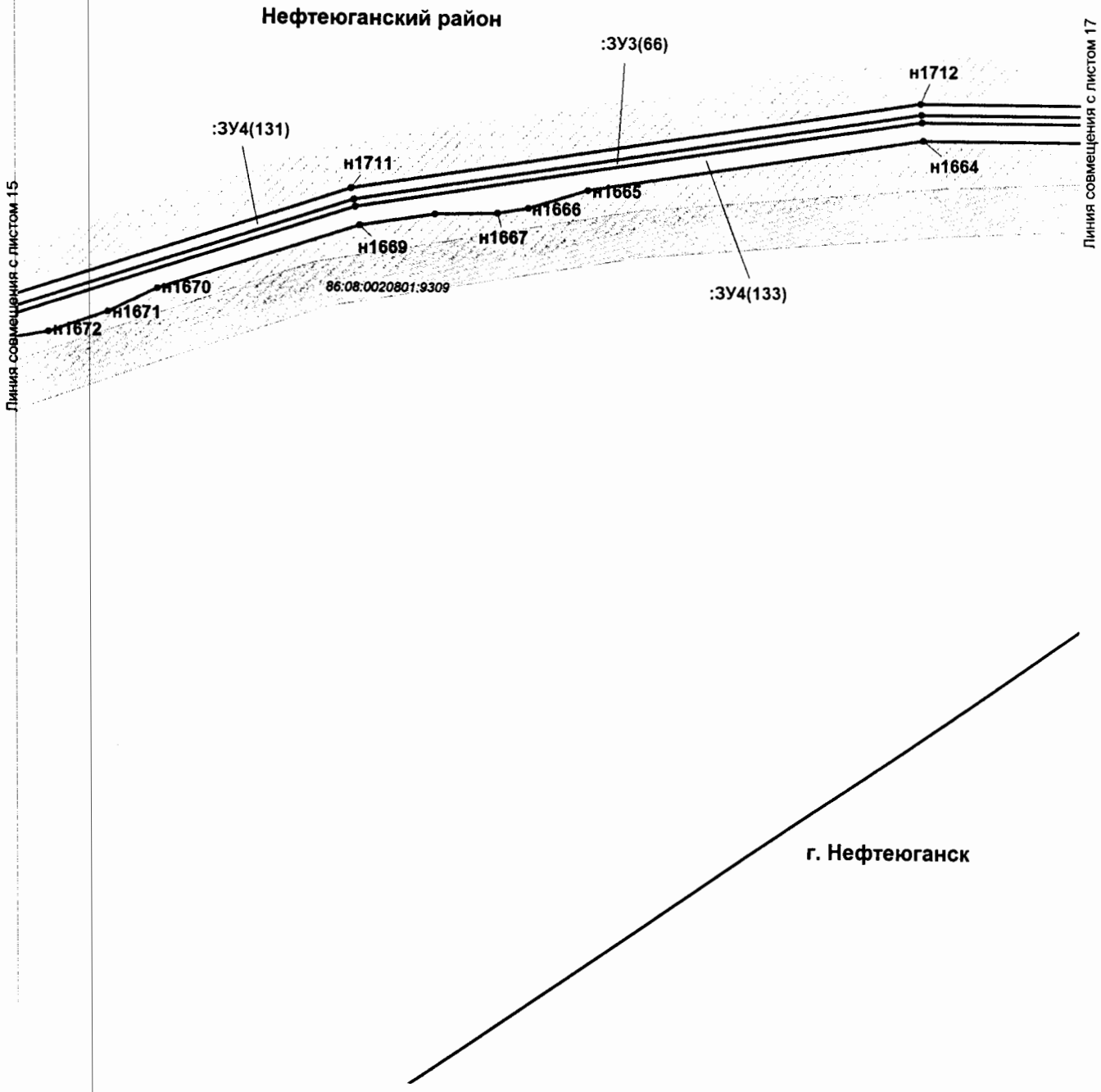
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



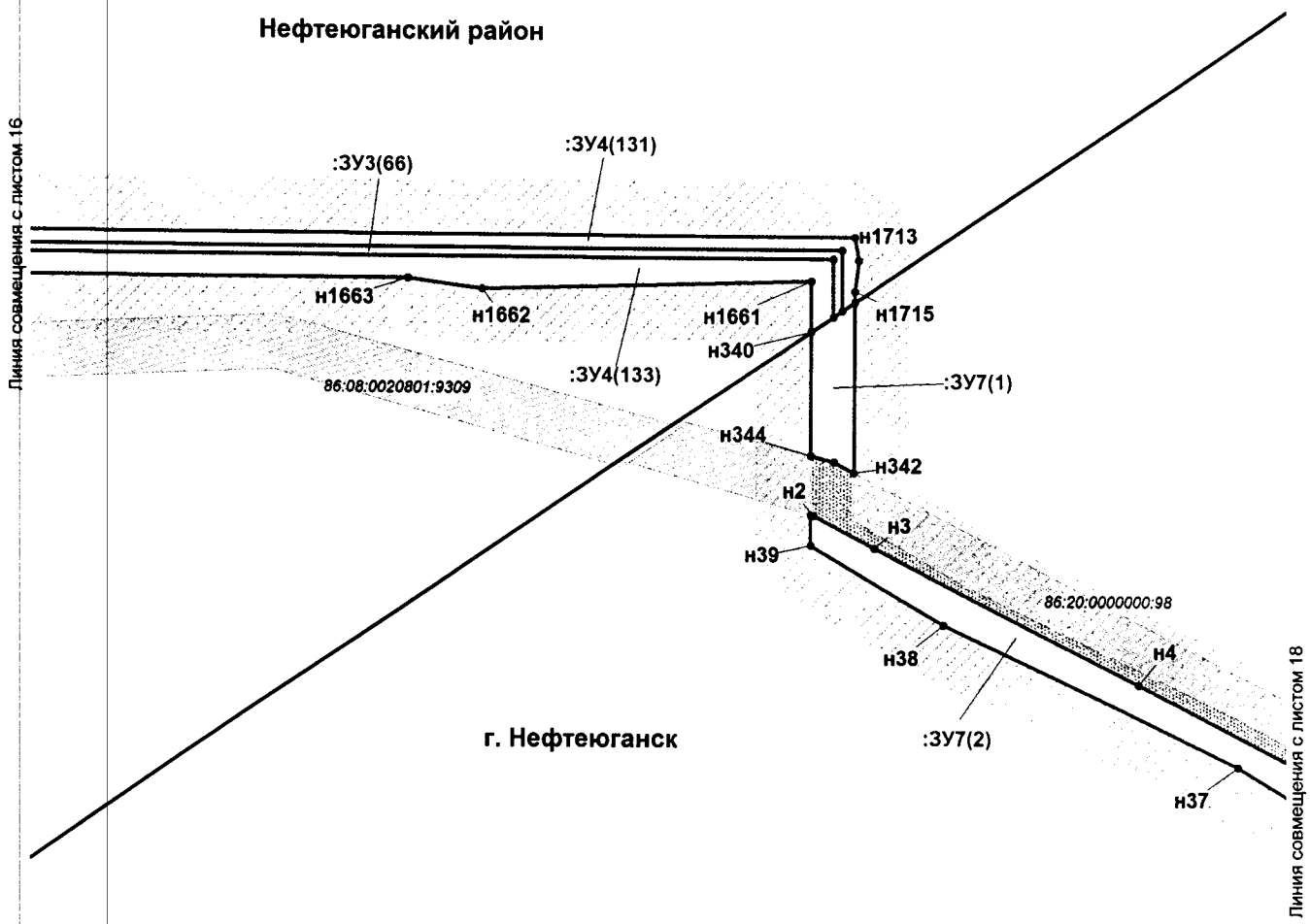
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



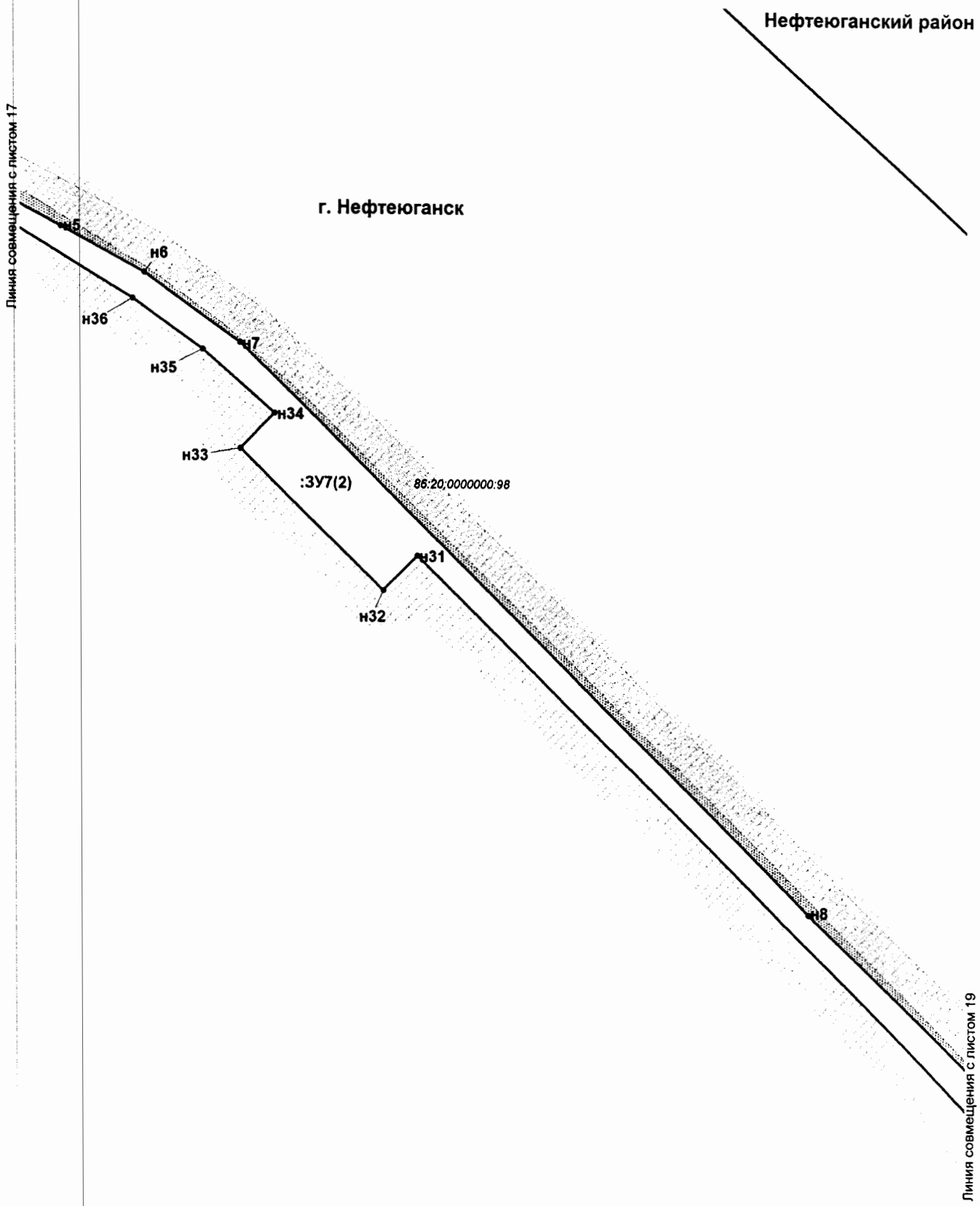
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



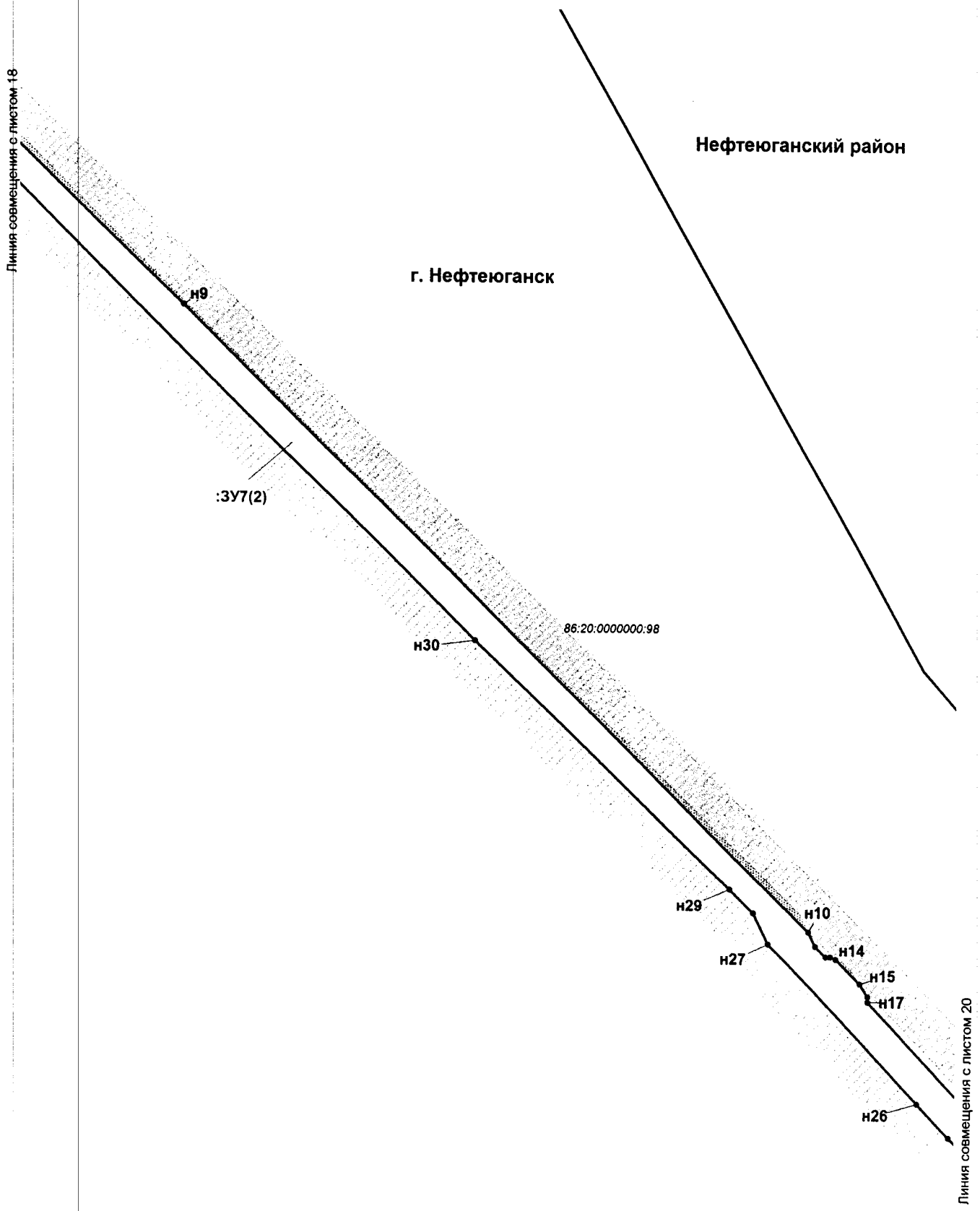
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



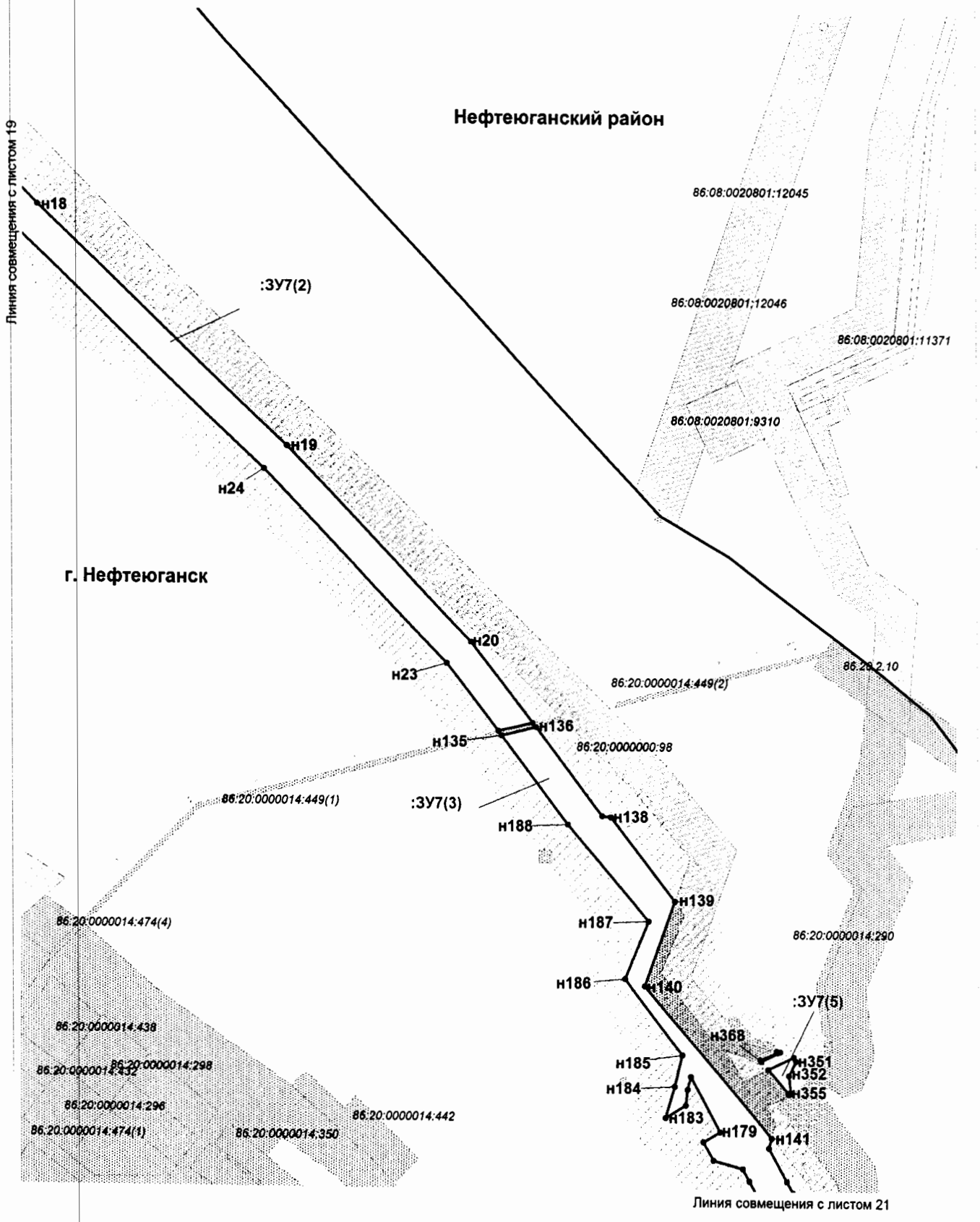
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



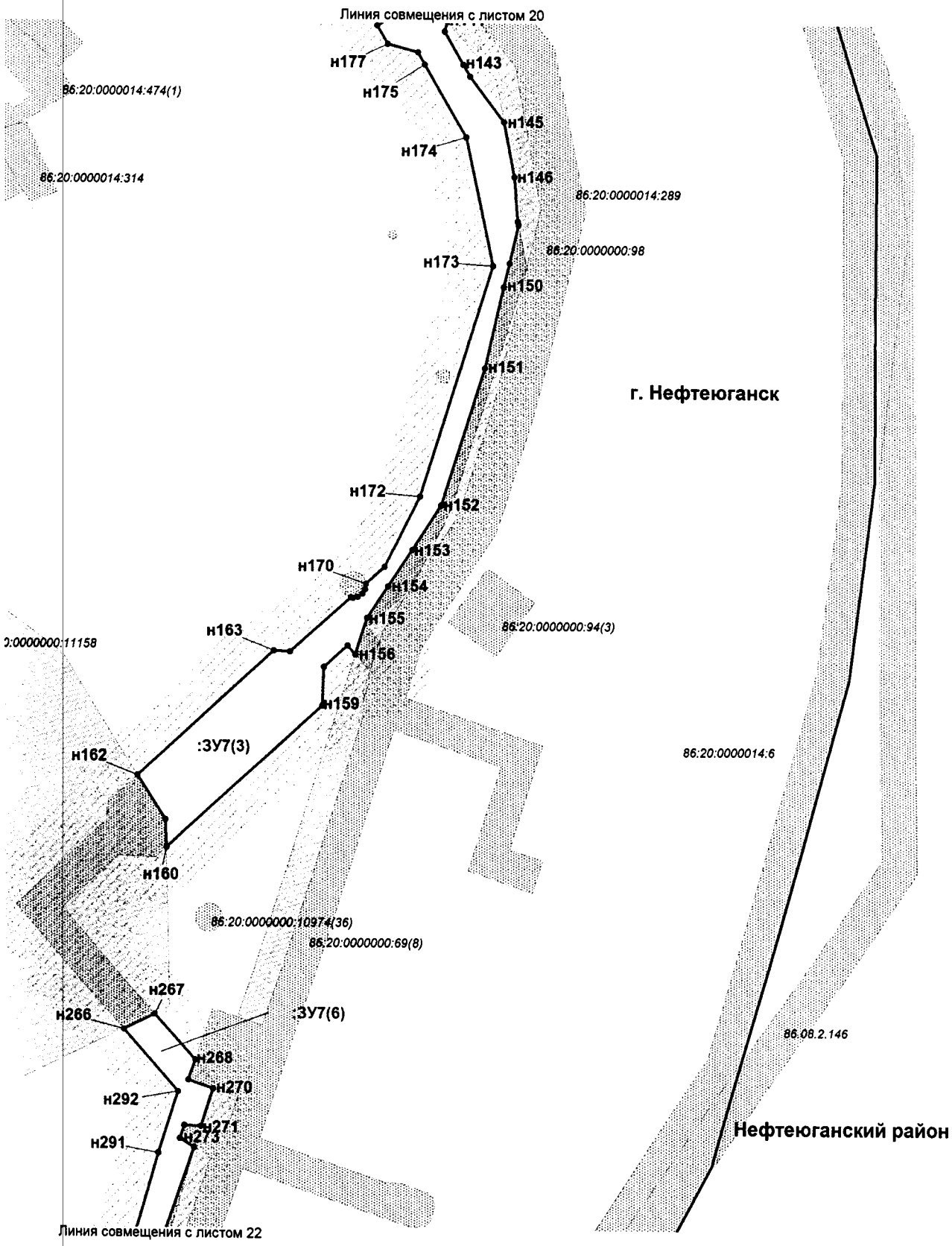
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



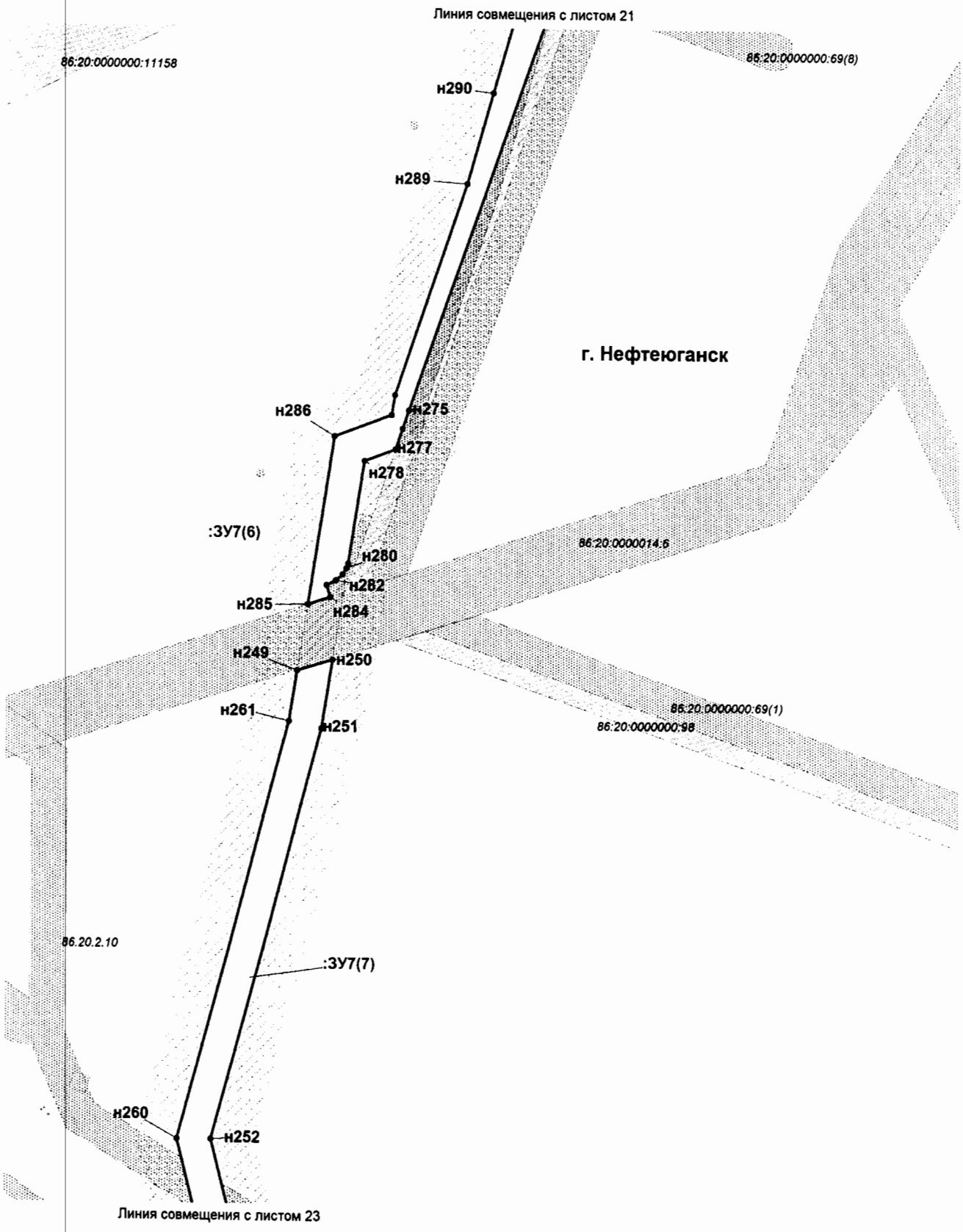
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



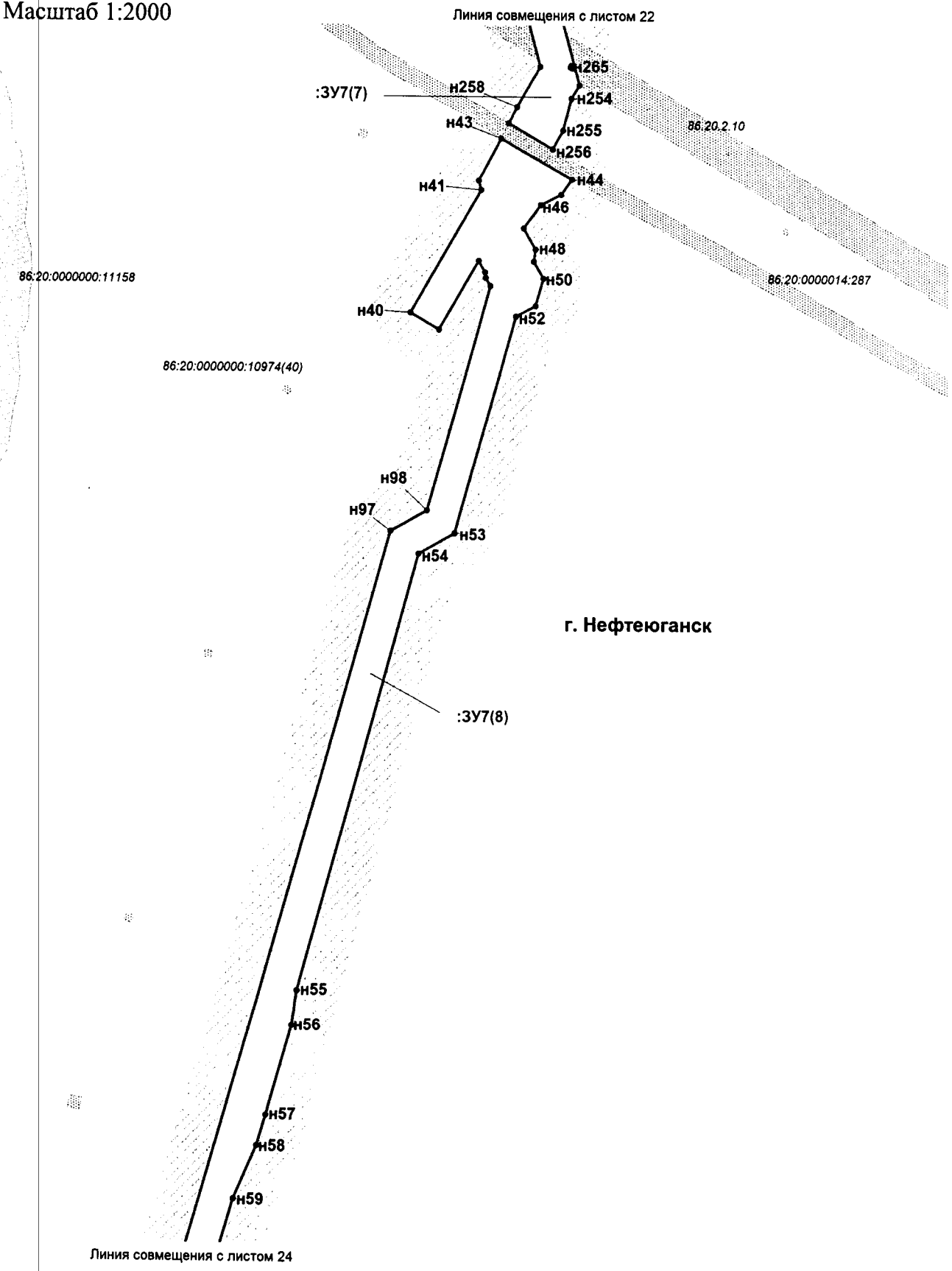
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



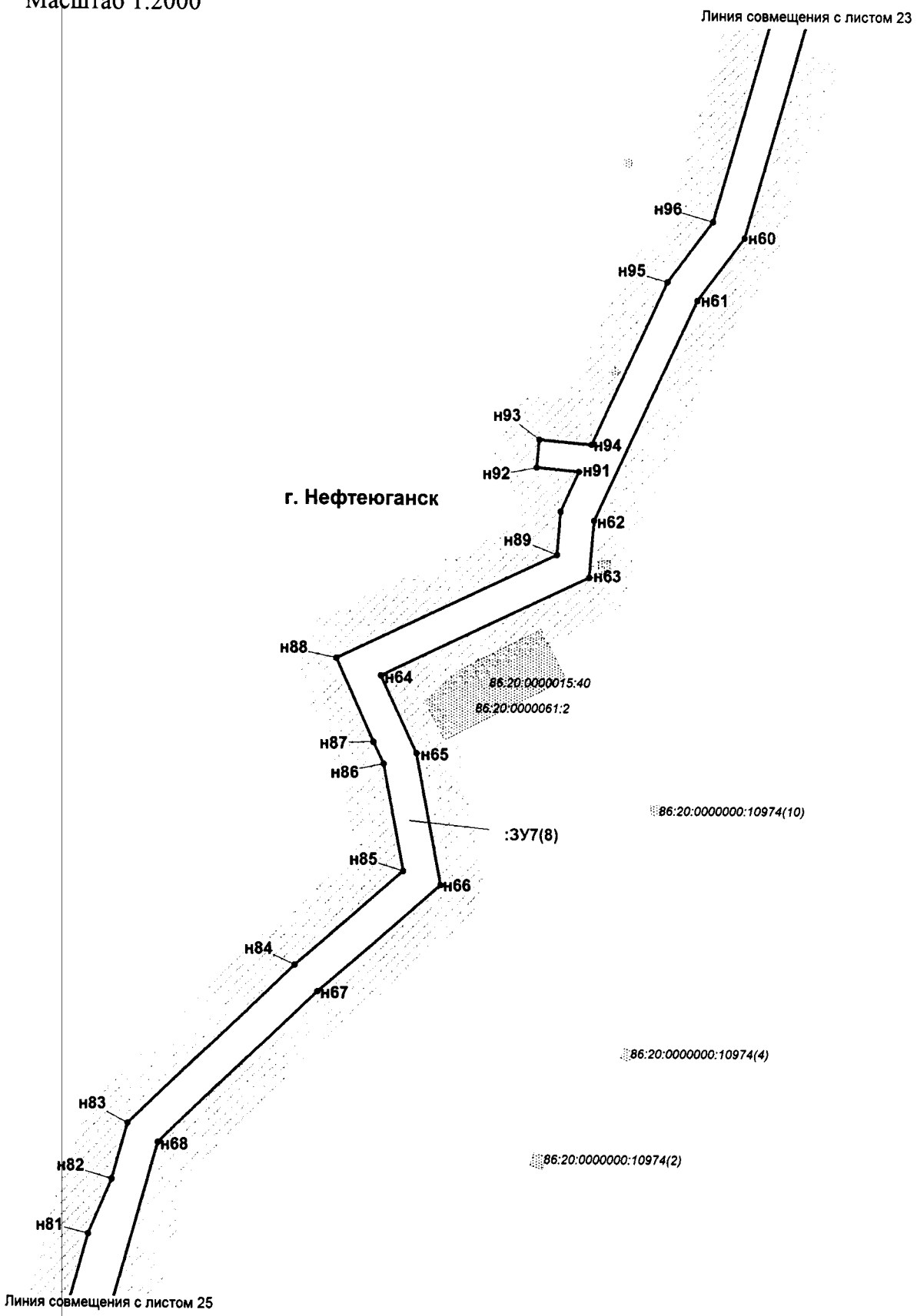
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



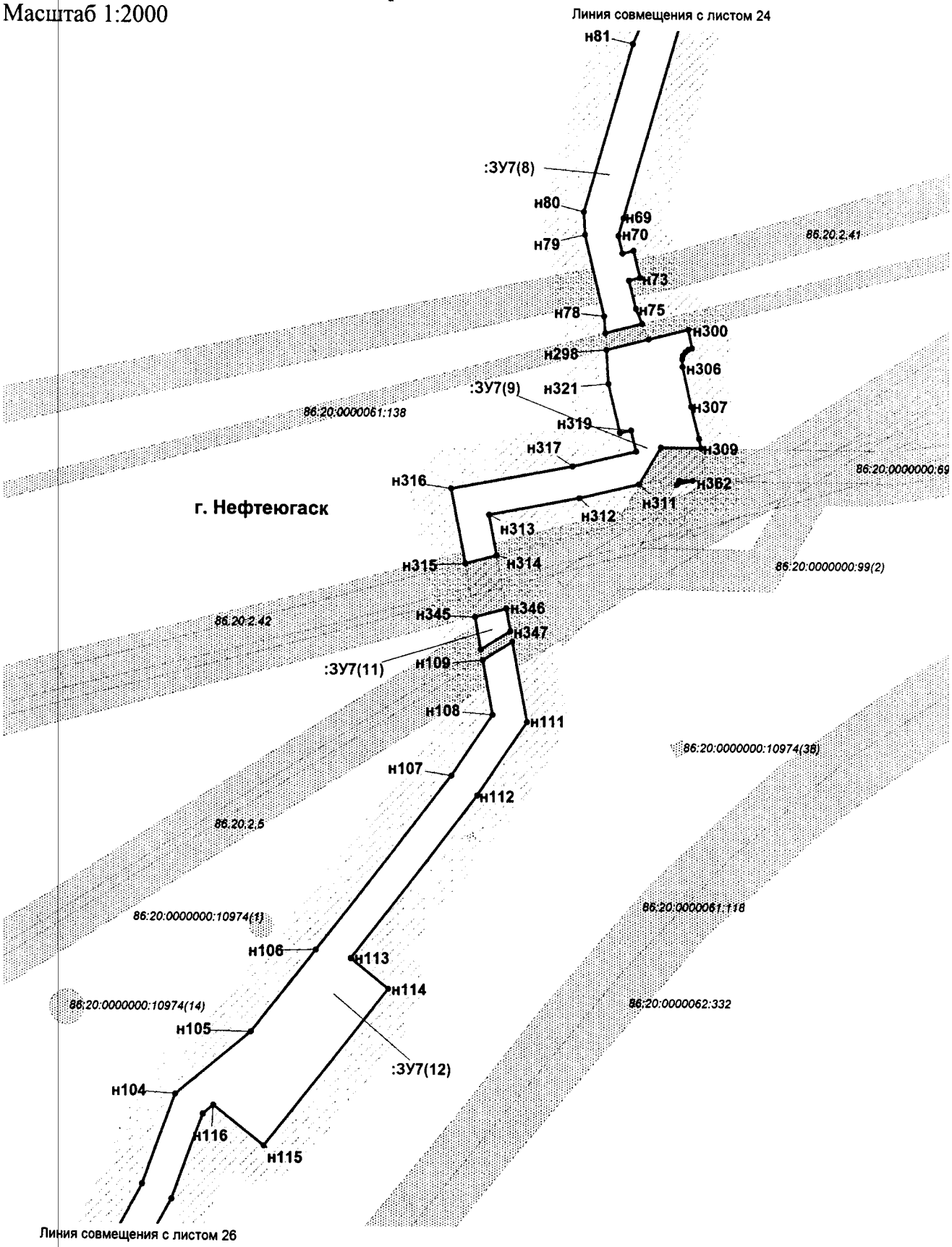
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



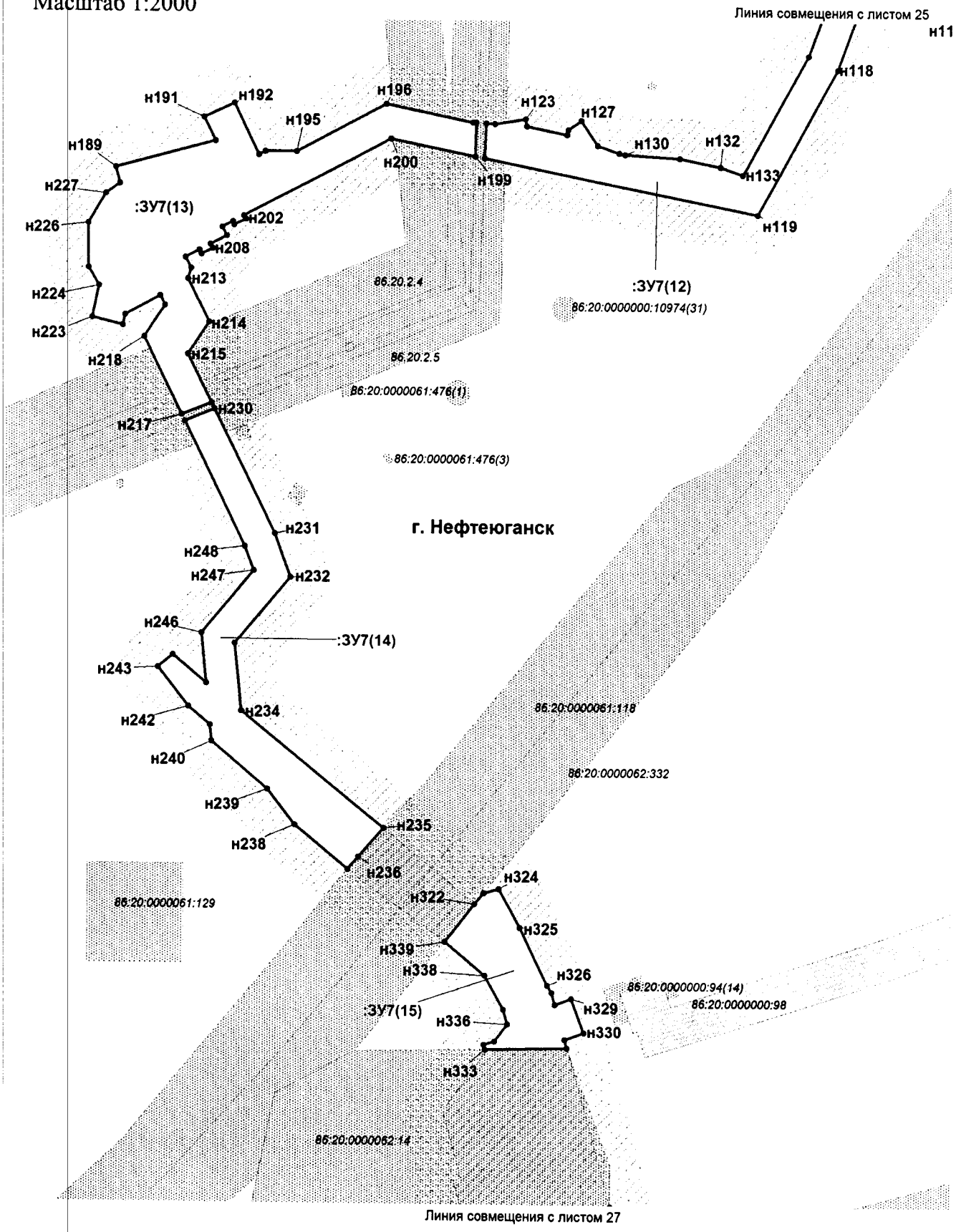
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



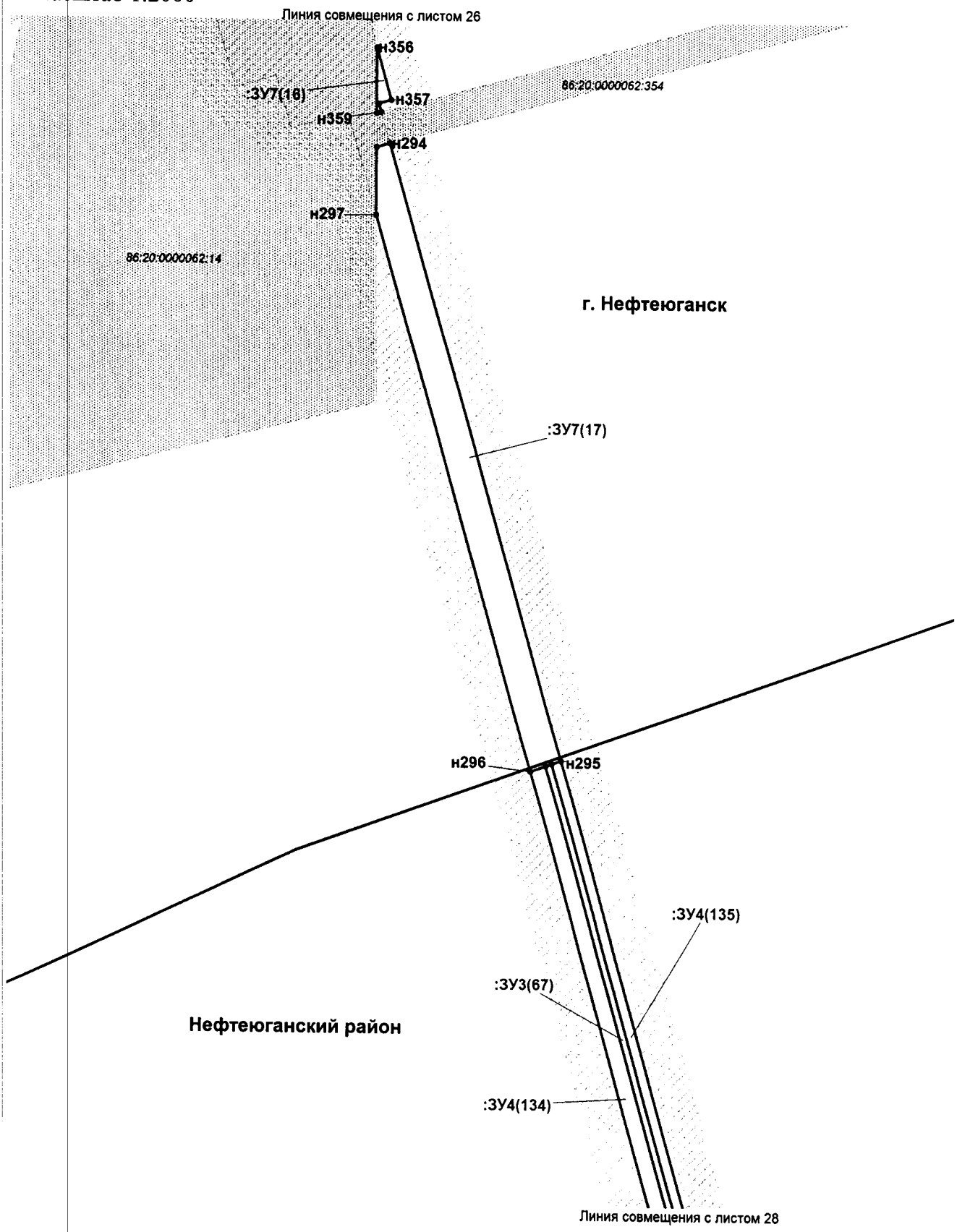
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



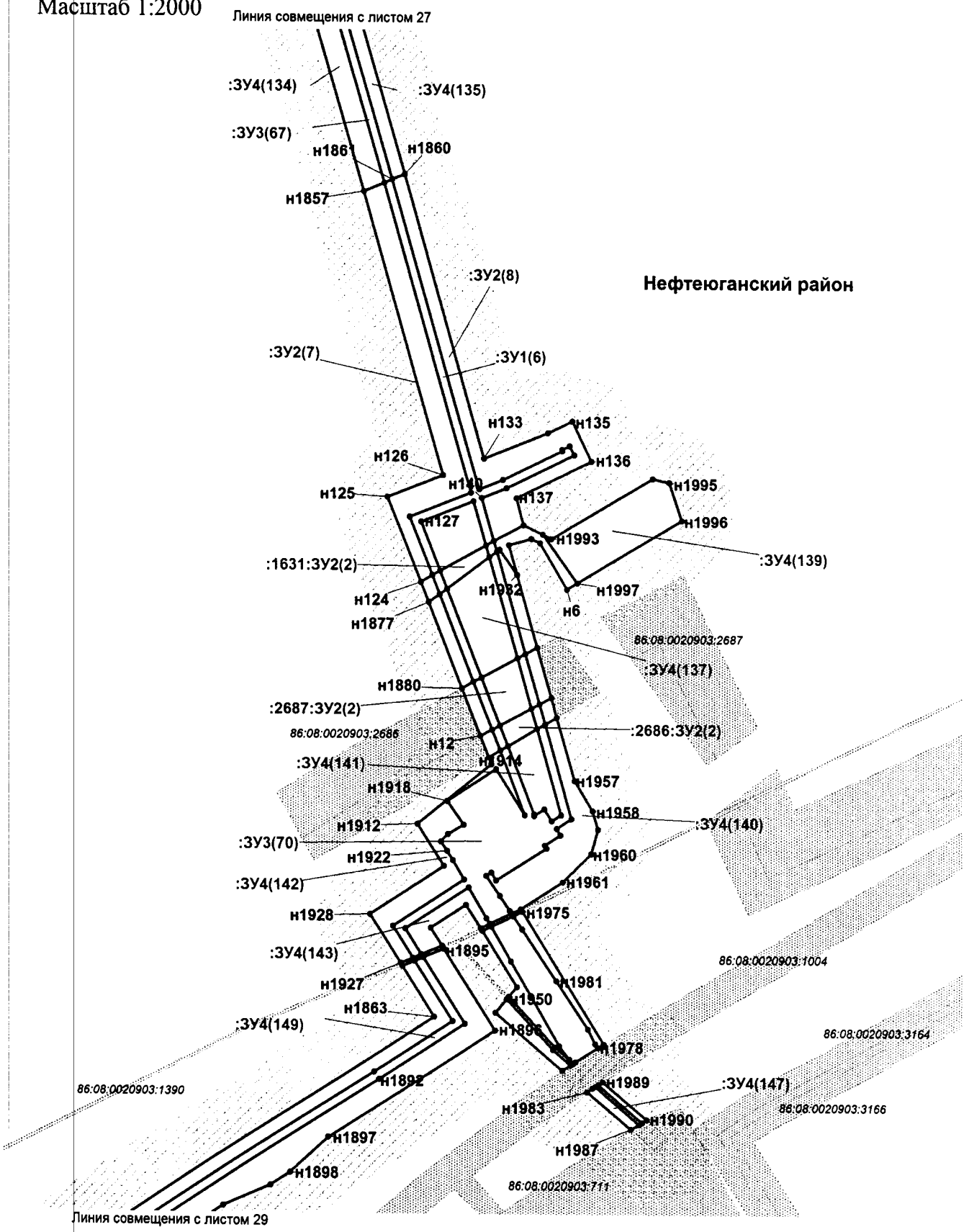
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



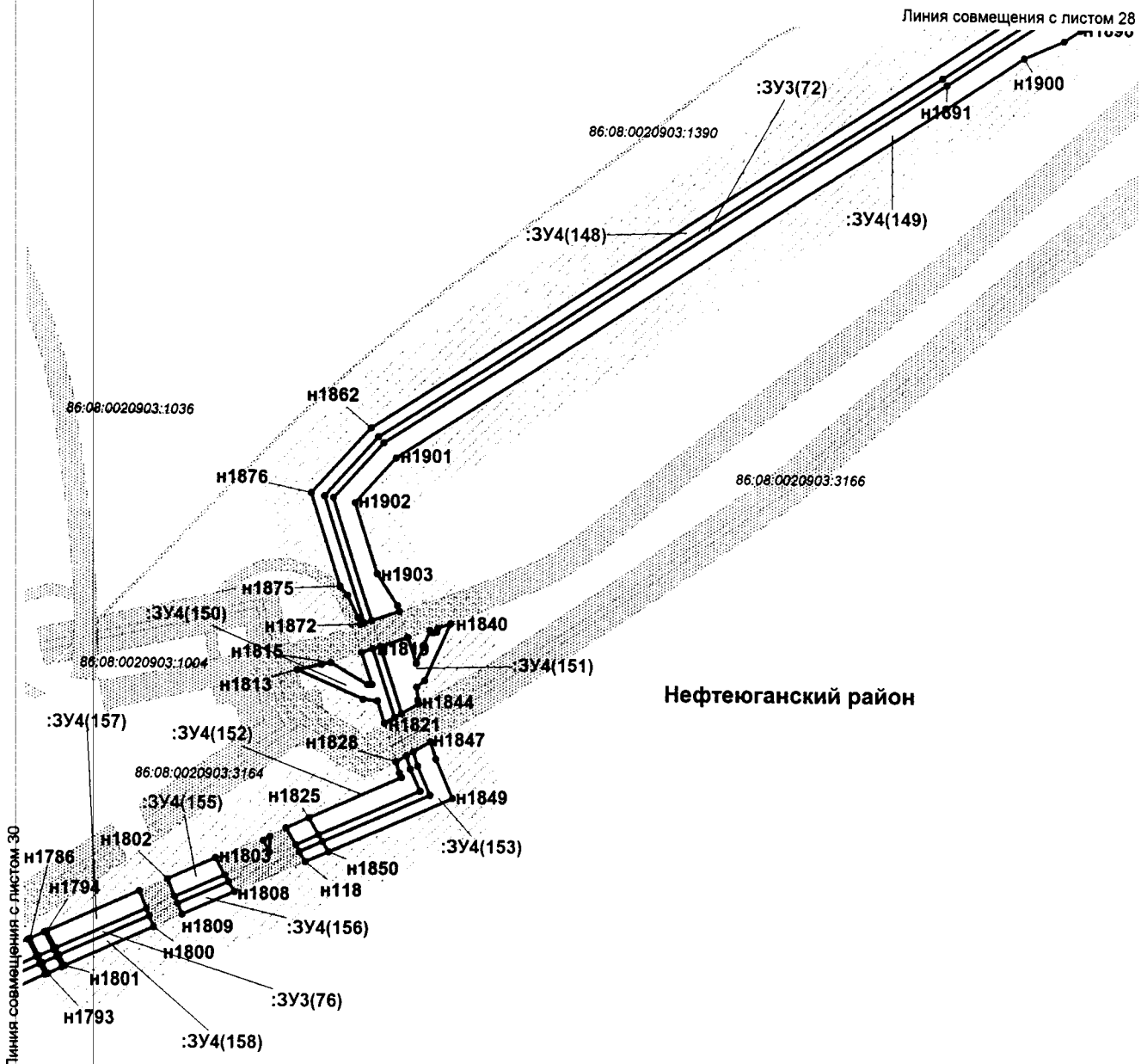
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



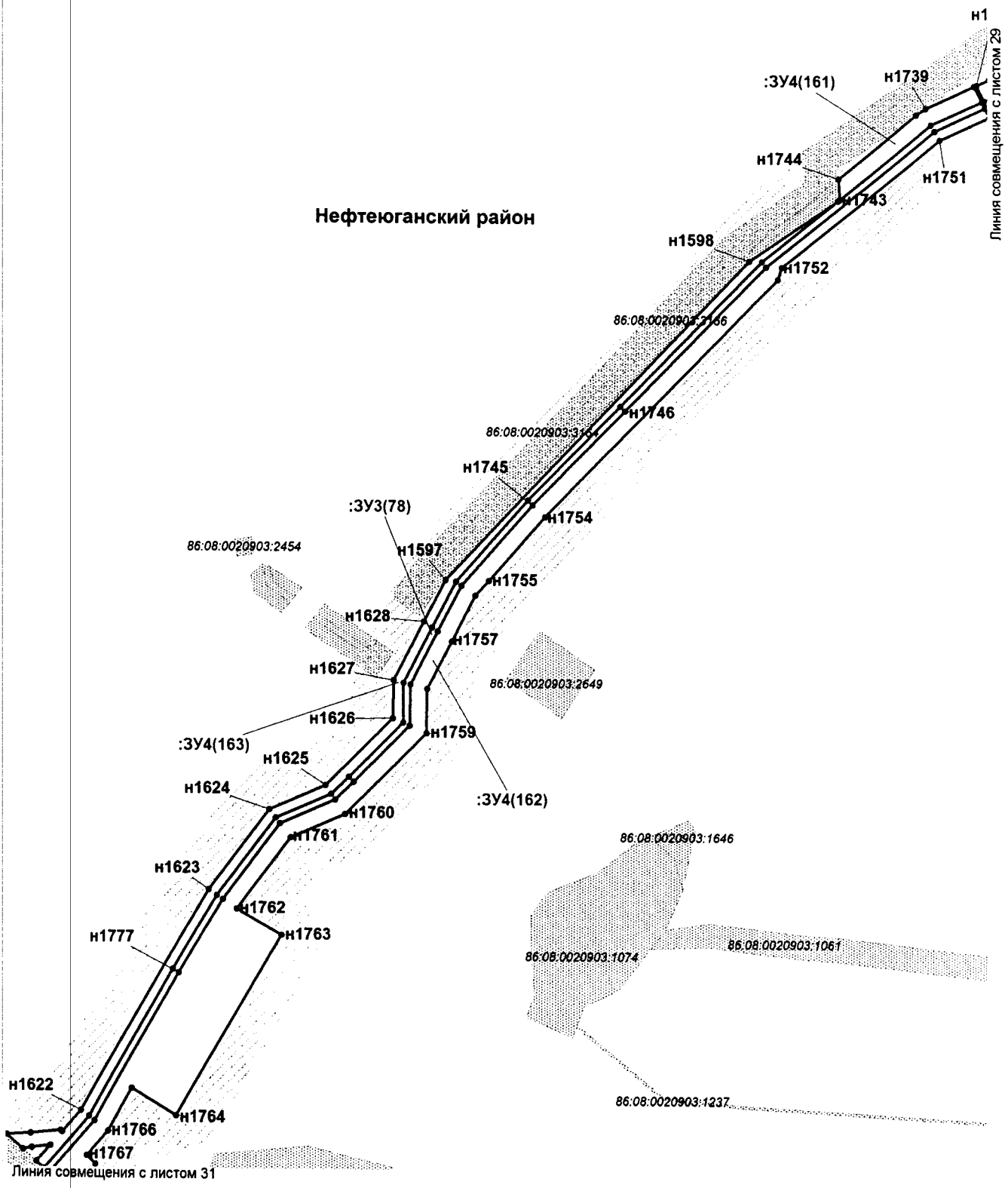
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



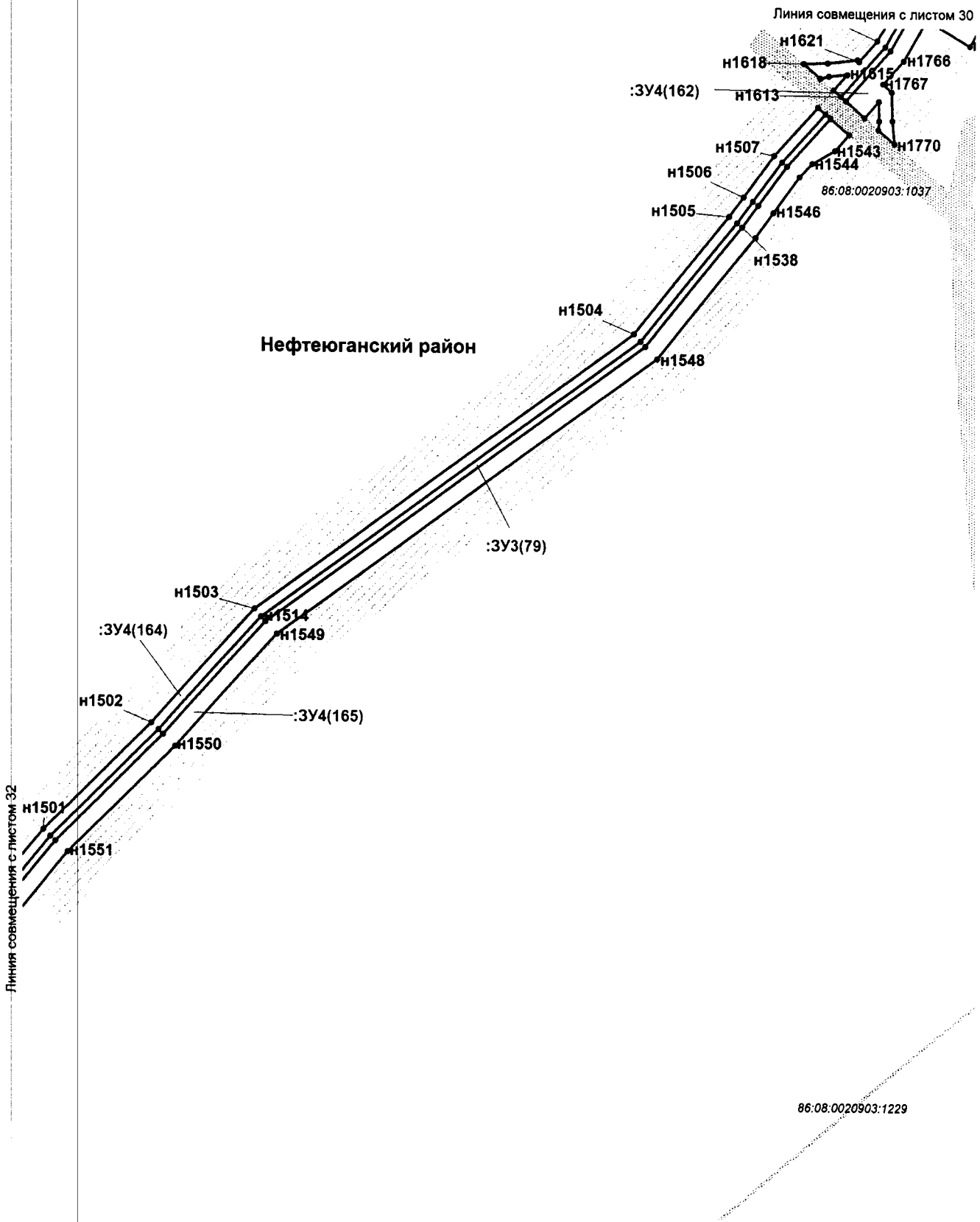
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



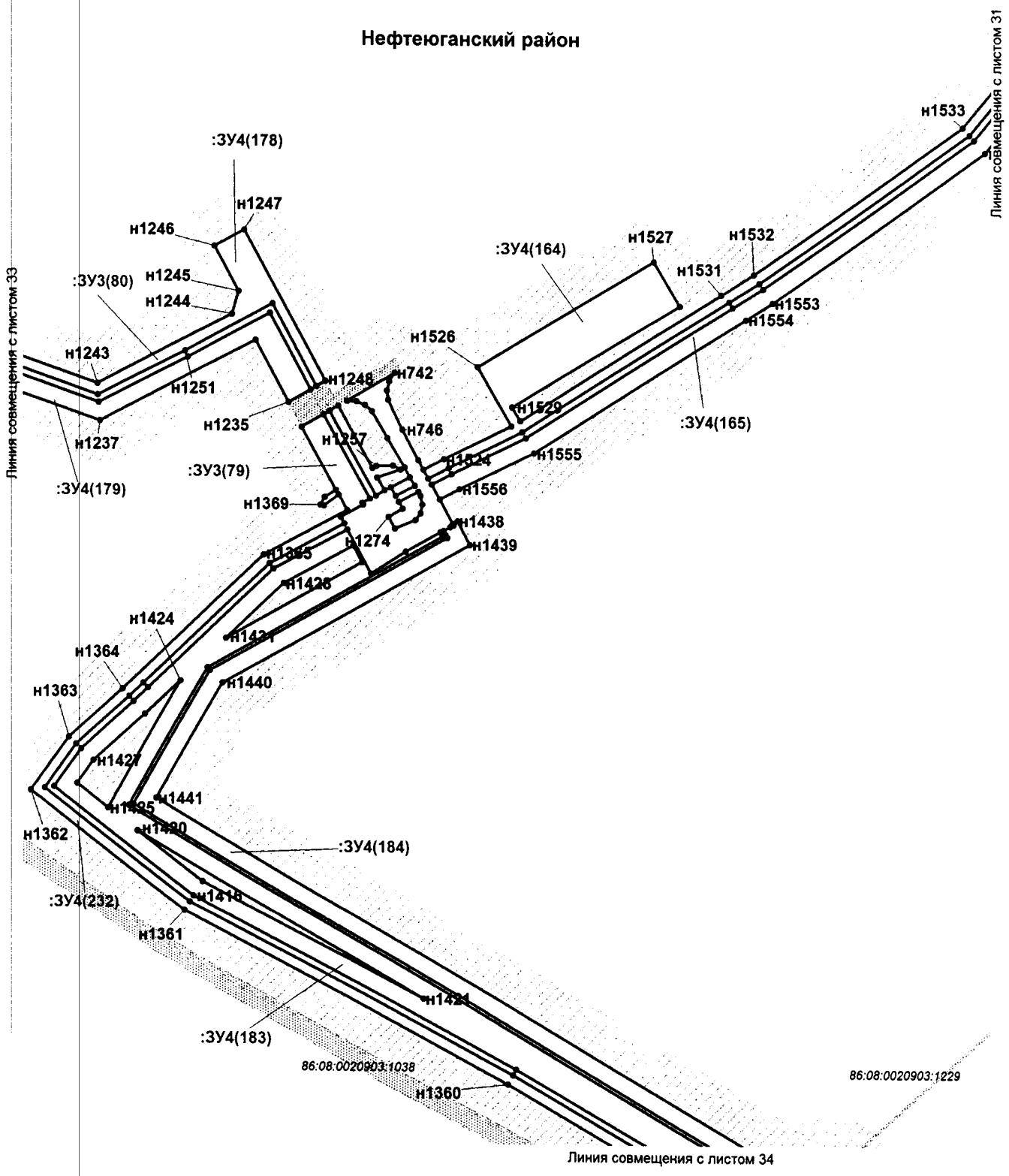
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



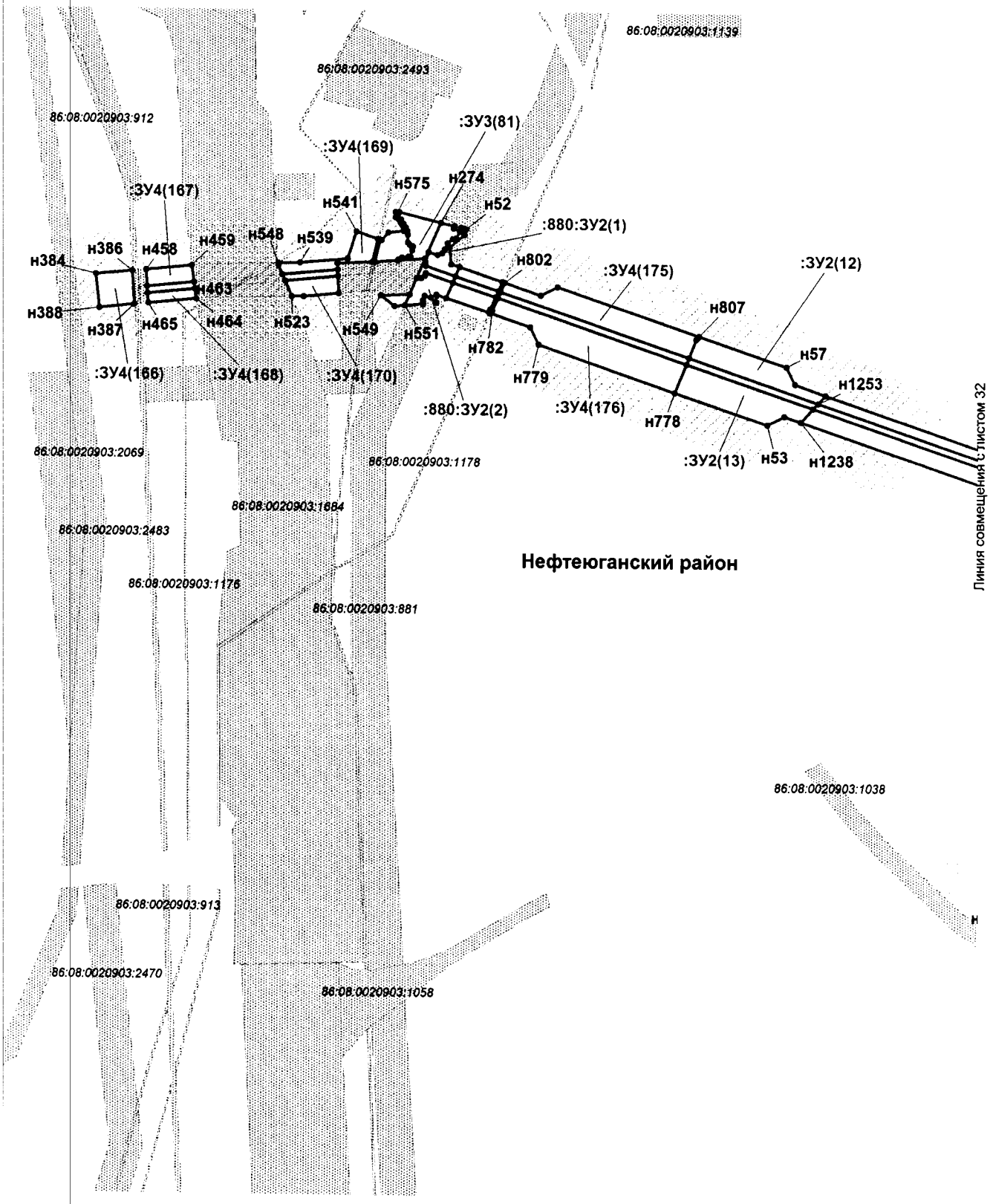
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



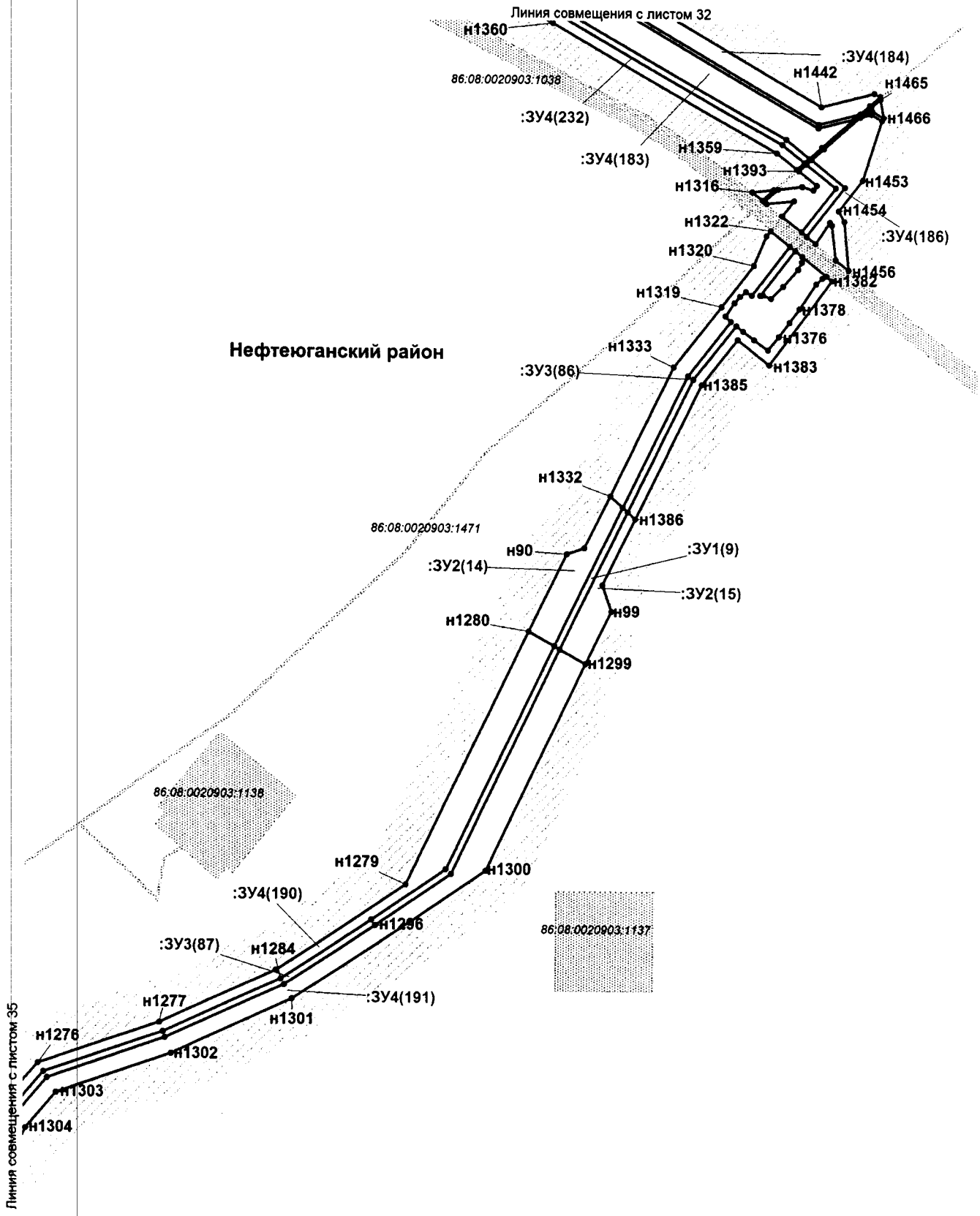
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



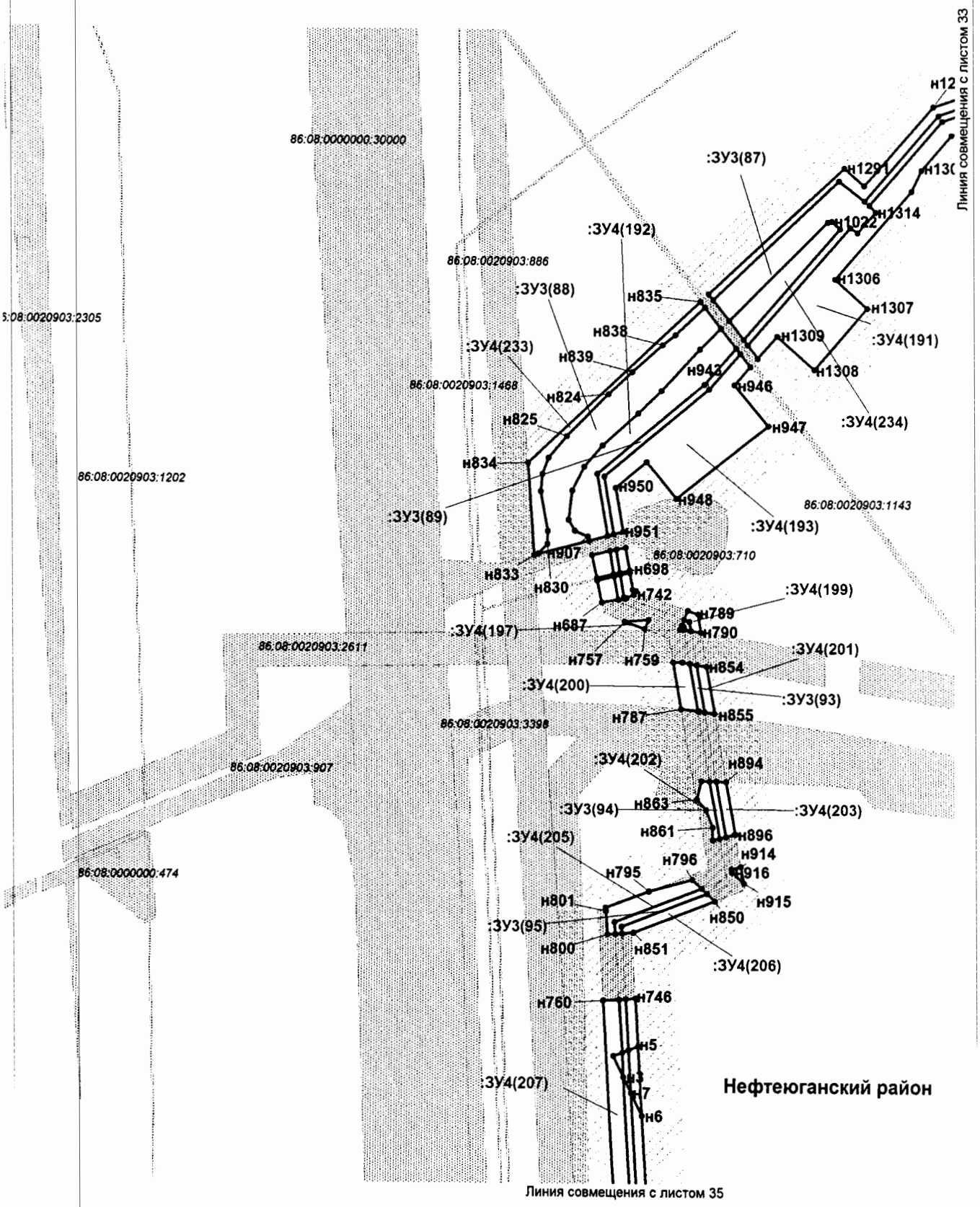
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



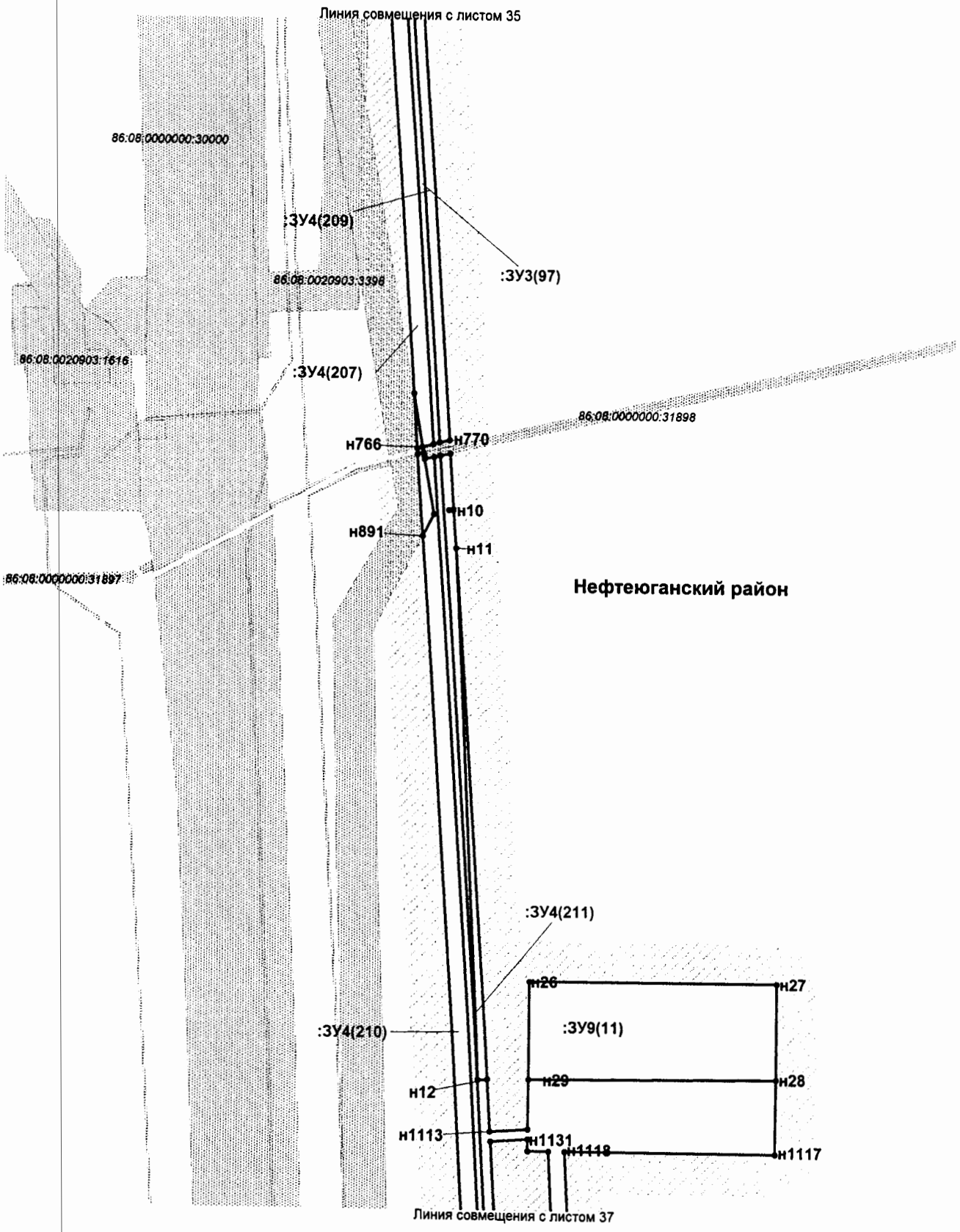
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



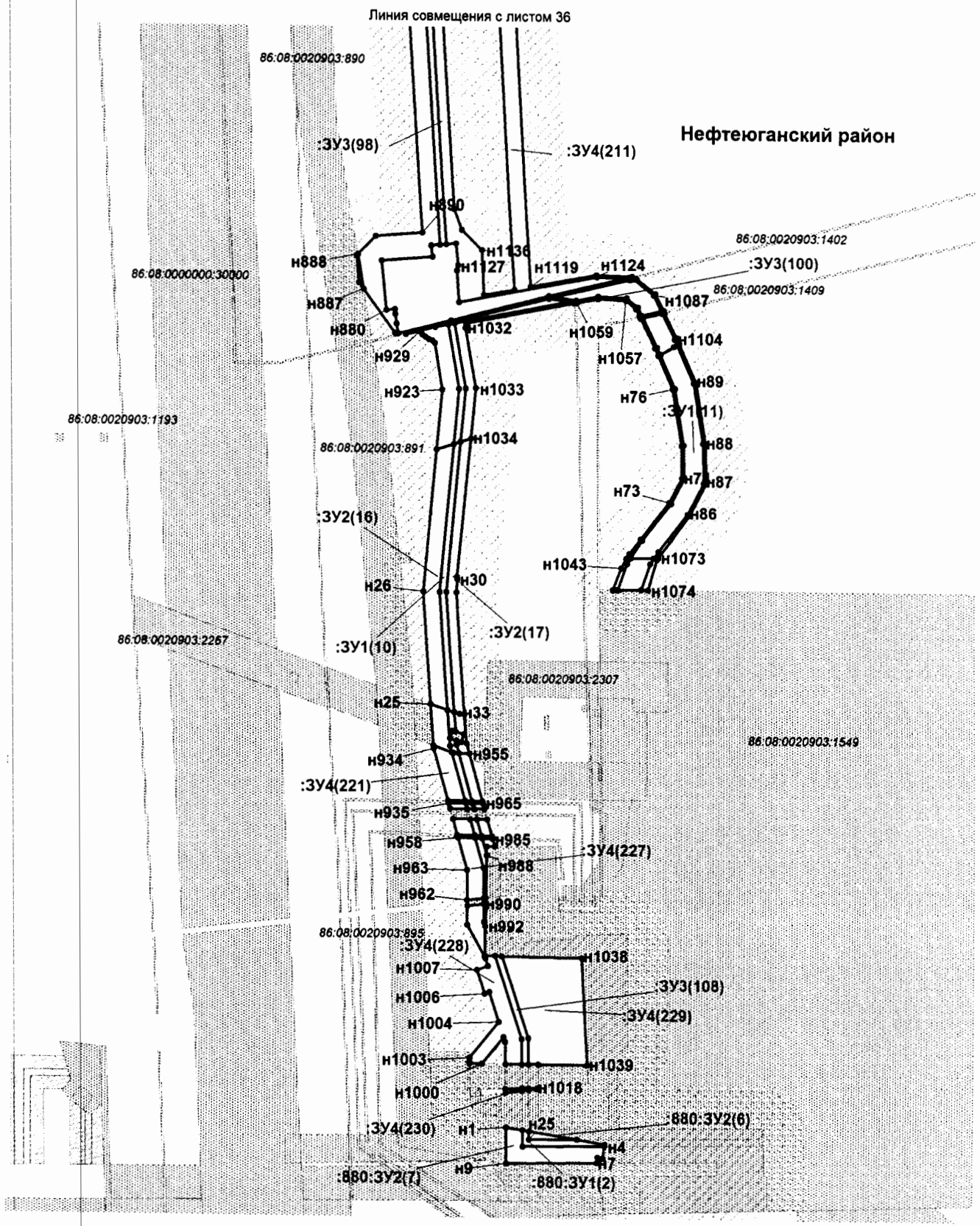
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ земельных участков

:ЗУ1		
точка	**X**	**Y**
н1	970246.17	3530480.64
н2	970245.89	3530483.93
н3	970239.84	3530483.42
н4	970231.19	3530502.72
н5	970230.42	3530511.47
н6	970198.26	3530508.65
н7	970200.02	3530506.04
н8	970206.08	3530500.52
н9	970522.73	3530518.20
н10	970518.63	3530521.86
н11	970215.23	3530495.31
н12	970221.62	3530491.85
н13	971048.15	3530538.50
н14	971048.75	3530542.47
н15	971042.18	3530542.49
н16	971009.75	3530551.29
н17	970985.47	3530544.86
н18	970805.45	3530545.39
н19	970805.00	3530544.24
н20	970804.17	3530541.40
н21	970985.99	3530540.85
н22	971009.74	3530547.15
н23	971041.64	3530538.50
н24	957326.57	3530560.61
н25	957327.87	3530564.73
н26	957237.86	3530556.48
н27	957165.91	3530561.21
н28	957167.30	3530557.11
н29	957237.92	3530552.47
н30	960092.70	3530532.00
н31	960066.73	3530609.40
н32	960063.50	3530606.45
н33	960089.00	3530530.47
н34	957380.81	3530685.59
н35	957386.48	3530695.82
н36	957363.80	3530705.78
н37	957327.87	3530711.59
н38	957304.09	3530712.16
н39	957285.29	3530702.42
н40	957262.62	3530685.06
н41	957258.69	3530682.23
н42	957258.46	3530668.15
н43	957269.46	3530675.34
н44	957291.61	3530692.55
н45	957306.80	3530700.42
н46	957326.81	3530699.96
н47	957360.48	3530694.52
н48	959328.37	3531036.56
н49	959325.56	3531039.64
н50	959242.65	3530998.55
н51	959244.59	3530995.06
н52	973579.06	3531845.69
н53	973577.21	3531849.70
н54	973565.18	3531849.75
н55	973565.30	3531875.48
н56	973561.32	3531883.04
н57	973561.15	3531845.78
н58	961372.58	3532493.06
н59	961377.81	3532504.95
н60	961374.33	3532506.97
н61	961369.10	3532495.05
н62	962235.41	3532941.05
н63	962236.94	3532944.77
н64	962098.50	3532984.16
н65	962102.79	3532995.09
н66	962115.82	3533022.19
н67	962116.34	3533021.93
н68	962118.08	3533025.53
н69	962113.94	3533027.54
н70	962099.13	3532996.69
н71	962094.63	3532985.27
н72	962075.18	3532990.79
н73	962073.26	3532987.18
н74	962093.16	3532981.52
н75	962083.79	3532957.69
н76	962061.87	3532966.31
н77	962059.88	3532962.80
н78	962086.05	3532952.51
н79	962097.03	3532980.42
:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	970533.43	3530509.10
н2	970532.03	3530509.85
н3	970522.73	3530518.20
н4	970221.62	3530491.85
н5	970239.81	3530483.42
н6	970518.63	3530521.86
н7	970516.99	3530523.33
н8	970511.12	3530527.23
н9	970206.08	3530500.52
н10	970215.23	3530495.31
н11	971046.65	3530528.49
н12	971048.15	3530538.50
н13	971041.64	3530538.50
н14	971009.74	3530547.15
н15	970985.99	3530540.85
н16	970804.17	3530541.40
н17	970801.27	3530531.40
н18	970987.27	3530530.85
н19	971009.71	3530536.79
н20	971040.29	3530528.51
н21	957323.28	3530550.26
н22	957326.57	3530560.61
н23	957237.92	3530552.47
н24	957167.30	3530557.11
н25	957170.77	3530546.86
н26	957238.04	3530542.44
н27	957327.87	3530564.73
н28	957330.03	3530570.96
н29	957246.76	3530562.87
н30	957245.44	3530563.20
н31	957237.77	3530562.50
н32	957164.74	3530567.30
н33	957164.83	3530564.39
н34	957165.91	3530561.21
н35	957237.86	3530556.48
н36	971048.75	3530542.47
н37	971049.67	3530548.49
н38	971042.99	3530548.49
н39	971009.77	3530557.50
н40	970984.70	3530550.86
н41	970925.38	3530551.04
н42	970925.47	3530581.54
н43	970826.36	3530581.85

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н44	970811.58	3530561.50
н45	970805.45	3530545.39
н46	970985.47	3530544.86
н47	971009.75	3530551.29
н48	971042.18	3530542.49
н49	960089.00	3530530.47
н50	960063.50	3530606.45
н51	960055.43	3530599.06
н52	960058.78	3530589.09
н53	960053.75	3530578.92
н54	960072.33	3530523.58
н55	960103.70	3530536.55
н56	960105.44	3530538.06
н57	960087.89	3530590.37
н58	960077.75	3530595.41
н59	960071.57	3530613.83
н60	960066.73	3530609.40
н61	960092.70	3530532.00
н62	957380.18	3530684.28
н63	957380.81	3530685.59
н64	957360.48	3530694.52
н65	957326.81	3530699.96
н66	957306.80	3530700.42
н67	957291.61	3530692.55
н68	957269.46	3530675.34
н69	957258.46	3530668.15
н70	957258.42	3530665.64
н71	957261.31	3530667.23
н72	957270.31	3530674.14
н73	957292.40	3530691.32
н74	957307.14	3530698.96
н75	957326.66	3530698.50
н76	957360.06	3530693.11
н77	957386.48	3530695.82
н78	957387.11	3530697.13
н79	957364.22	3530707.20
н80	957328.01	3530713.04
н81	957303.75	3530713.63
н82	957284.51	3530703.65
н83	957258.73	3530684.79
н84	957258.69	3530682.21
н85	957262.68	3530684.82
н86	957285.29	3530702.42

н87	957304.09	3530712.16
н88	957327.87	3530711.59
н89	957363.80	3530705.78
н90	959300.09	3531002.47
н91	959303.71	3531013.19
н92	959335.38	3531028.88
н93	959328.37	3531036.56
н94	959244.59	3530995.06
н95	959253.32	3530979.29
н96	959325.56	3531039.64
н97	959321.36	3531044.25
н98	959281.39	3531024.45
н99	959265.31	3531029.88
н100	959233.93	3531014.33
н101	959242.65	3530998.55
н102	973577.21	3531849.70
н103	973565.30	3531875.48
н104	973565.18	3531849.75
н105	973583.69	3531835.67
н106	973579.06	3531845.69
н107	973561.15	3531845.78
н108	973561.32	3531883.04
н109	973551.40	3531900.63
н110	973551.11	3531835.82
н111	961381.17	3532488.10
н112	961386.51	3532499.87
н113	961377.81	3532504.95
н114	961372.58	3532493.06
н115	961369.10	3532495.05
н116	961374.33	3532506.97
н117	961369.10	3532510.01
н118	961363.87	3532498.06
н119	962231.59	3532931.78
н120	962235.41	3532941.05
н121	962097.03	3532980.42
н122	962086.05	3532952.51
н123	962059.88	3532962.80
н124	962056.88	3532957.54
н125	962095.02	3532942.53
н126	962104.95	3532967.79
н127	962083.79	3532957.69
н128	962093.16	3532981.52
н129	962073.26	3532987.18

н130	962061.87	3532966.31
н131	962236.94	3532944.77
н132	962239.26	3532950.40
н133	962112.31	3532986.50
н134	962123.80	3533015.72
н135	962129.16	3533026.88
н136	962111.14	3533035.53
н137	962094.59	3533001.11
н138	962082.38	3533004.34
н139	962075.18	3532990.79
н140	962094.63	3532985.27
н141	962099.13	3532996.69
н142	962113.94	3533027.54
н143	962118.08	3533025.53
н144	962116.34	3533021.93
н145	962115.82	3533022.19
н146	962102.79	3532995.09
н147	962098.50	3532984.16

:ЗУ3

точка	X	Y
н1	970533.43	3530509.10
н2	970532.03	3530509.85
н3	970522.73	3530518.20
н4	970221.62	3530491.85
н5	970239.81	3530483.42
н6	970518.63	3530521.86
н7	970516.99	3530523.33
н8	970511.12	3530527.23
н9	970206.08	3530500.52
н10	970215.23	3530495.31
н11	971046.65	3530528.49
н12	971048.15	3530538.50
н13	971041.64	3530538.50
н14	971009.74	3530547.15
н15	970985.99	3530540.85
н16	970804.17	3530541.40
н17	970801.27	3530531.40
н18	970987.27	3530530.85
н19	971009.71	3530536.79
н20	971040.29	3530528.51
н21	957323.28	3530550.26
н22	957326.57	3530560.61
н23	957237.92	3530552.47

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н24	957167.30	3530557.11
н25	957170.77	3530546.86
н26	957238.04	3530542.44
н27	957327.87	3530564.73
н28	957330.03	3530570.96
н29	957246.76	3530562.87
н30	957245.44	3530563.20
н31	957237.77	3530562.50
н32	957164.74	3530567.30
н33	957164.83	3530564.39
н34	957165.91	3530561.21
н35	957237.86	3530556.48
н36	971048.75	3530542.47
н37	971049.67	3530548.49
н38	971042.99	3530548.49
н39	971009.77	3530557.50
н40	970984.70	3530550.86
н41	970925.38	3530551.04
н42	970925.47	3530581.54
н43	970826.36	3530581.85
н44	970811.58	3530561.50
н45	970805.45	3530545.39
н46	970985.47	3530544.86
н47	971009.75	3530551.29
н48	971042.18	3530542.49
н49	960089.00	3530530.47
н50	960063.50	3530606.45
н51	960055.43	3530599.06
н52	960058.78	3530589.09
н53	960053.75	3530578.92
н54	960072.33	3530523.58
н55	960103.70	3530536.55
н56	960105.44	3530538.06
н57	960087.89	3530590.37
н58	960077.75	3530595.41
н59	960071.57	3530613.83
н60	960066.73	3530609.40
н61	960092.70	3530532.00
н62	957380.18	3530684.28
н63	957380.81	3530685.59
н64	957360.48	3530694.52
н65	957326.81	3530699.96
н66	957306.80	3530700.42

н67	957291.61	3530692.55
н68	957269.46	3530675.34
н69	957258.46	3530668.15
н70	957258.42	3530665.64
н71	957261.31	3530667.23
н72	957270.31	3530674.14
н73	957292.40	3530691.32
н74	957307.14	3530698.96
н75	957326.66	3530698.50
н76	957360.06	3530693.11
н77	957386.48	3530695.82
н78	957387.11	3530697.13
н79	957364.22	3530707.20
н80	957328.01	3530713.04
н81	957303.75	3530713.63
н82	957284.51	3530703.65
н83	957258.73	3530684.79
н84	957258.69	3530682.21
н85	957262.68	3530684.82
н86	957285.29	3530702.42
н87	957304.09	3530712.16
н88	957327.87	3530711.59
н89	957363.80	3530705.78
н90	959300.09	3531002.47
н91	959303.71	3531013.19
н92	959335.38	3531028.88
н93	959328.37	3531036.56
н94	959244.59	3530995.06
н95	959253.32	3530979.29
н96	959325.56	3531039.64
н97	959321.36	3531044.25
н98	959281.39	3531024.45
н99	959265.31	3531029.88
н100	959233.93	3531014.33
н101	959242.65	3530998.55
н102	973577.21	3531849.70
н103	973565.30	3531875.48
н104	973565.18	3531849.75
н105	973583.69	3531835.67
н106	973579.06	3531845.69
н107	973561.15	3531845.78
н108	973561.32	3531883.04
н109	973551.40	3531900.63

н110	973551.11	3531835.82
н111	961381.17	3532488.10
н112	961386.51	3532499.87
н113	961377.81	3532504.95
н114	961372.58	3532493.06
н115	961369.10	3532495.05
н116	961374.33	3532506.97
н117	961369.10	3532510.01
н118	961363.87	3532498.06
н119	962231.59	3532931.78
н120	962235.41	3532941.05
н121	962097.03	3532980.42
н122	962086.05	3532952.51
н123	962059.88	3532962.80
н124	962056.88	3532957.54
н125	962095.02	3532942.53
н126	962104.95	3532967.79
н127	962083.79	3532957.69
н128	962093.16	3532981.52
н129	962073.26	3532987.18
н130	962061.87	3532966.31
н131	962236.94	3532944.77
н132	962239.26	3532950.40
н133	962112.31	3532986.50
н134	962123.80	3533015.72
н135	962129.16	3533026.88
н136	962111.14	3533035.53
н137	962094.59	3533001.11
н138	962082.38	3533004.34
н139	962075.18	3532990.79
н140	962094.63	3532985.27
н141	962099.13	3532996.69
н142	962113.94	3533027.54
н143	962118.08	3533025.53
н144	962116.34	3533021.93
н145	962115.82	3533022.19
н146	962102.79	3532995.09
н147	962098.50	3532984.16

:ЗУ4		
точка	**X**	**Y**
н1	971856.32	3529495.32
н2	971855.29	3529501.25
н3	971786.63	3529486.07

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н4	971743.47	3529476.53
н5	971695.65	3529469.45
н6	971662.34	3529464.53
н7	971653.13	3529488.06
н8	971646.98	3529487.32
н9	971658.50	3529457.90
н10	971696.73	3529463.55
н11	971744.57	3529470.62
н12	971852.66	3529504.76
н13	971848.96	3529521.52
н14	971843.09	3529520.18
н15	971844.64	3529513.22
н16	971740.94	3529490.30
н17	971693.13	3529483.24
н18	971671.32	3529480.01
н19	971667.50	3529489.76
н20	971657.24	3529488.54
н21	971664.91	3529468.95
н22	971694.93	3529473.39
н23	971742.75	3529480.48
н24	971785.77	3529489.98
н25	972445.32	3529533.66
н26	972442.02	3529550.88
н27	972442.10	3529554.29
н28	972427.60	3529554.94
н29	972432.43	3529537.93
н30	972438.92	3529533.94
н31	972488.00	3529550.15
н32	972487.23	3529556.12
н33	972469.06	3529553.09
н34	972456.14	3529553.66
н35	972455.99	3529550.28
н36	972458.83	3529533.05
н37	972459.94	3529533.02
н38	972470.60	3529541.63
н39	972472.37	3529547.55
н40	972499.27	3529552.02
н41	972498.92	3529558.05
н42	972488.72	3529556.35
н43	972489.48	3529550.39
н44	972498.68	3529562.06
н45	972498.09	3529572.11
н46	972486.79	3529570.22
н47	972488.21	3529560.32
н48	972415.96	3529597.14
н49	972415.69	3529598.69
н50	972415.18	3529598.60
н51	972413.98	3529598.40
н52	972415.57	3529597.21
н53	972415.58	3529597.20
н54	972442.19	3529558.29
н55	972442.52	3529569.73
н56	972442.29	3529572.09
н57	972440.69	3529576.55
н58	972429.23	3529594.25
н59	972425.39	3529596.94
н60	972419.24	3529598.70
н61	972419.62	3529596.61
н62	972421.80	3529596.29
н63	972434.67	3529577.57
н64	972426.64	3529569.00
н65	972424.62	3529569.09
н66	972426.46	3529558.99
н67	972410.66	3529559.70
н68	972407.78	3529569.84
н69	972380.61	3529571.06
н70	972382.60	3529615.58
н71	972372.64	3529616.63
н72	972370.17	3529561.51
н73	972486.73	3529560.07
н74	972485.31	3529569.98
н75	972473.66	3529568.04
н76	972463.63	3529577.36
н77	972457.79	3529579.25
н78	972436.89	3529609.64
н79	972436.86	3529616.95
н80	972435.50	3529615.06
н81	972435.09	3529610.54
н82	972435.58	3529605.14
н83	972437.18	3529599.95
н84	972453.38	3529578.80
н85	972457.03	3529576.71
н86	972462.59	3529576.41
н87	972461.66	3529557.41
н88	972468.82	3529557.09
н89	972413.54	3529549.56
н90	972411.80	3529555.65
н91	972365.99	3529557.71
н92	972368.60	3529616.16
н93	972288.09	3529619.76
н94	972288.25	3529623.27
н95	972282.26	3529623.74
н96	972281.83	3529614.04
н97	972362.35	3529610.43
н98	972359.74	3529551.98
н99	971947.24	3529622.87
н100	971947.01	3529623.95
н101	971866.23	3529610.48
н102	971834.90	3529603.58
н103	971840.82	3529576.79
н104	971842.04	3529577.10
н105	971837.39	3529603.66
н106	971622.57	3529521.23
н107	971565.53	3529567.52
н108	971555.96	3529624.92
н109	971549.95	3529624.50
н110	971559.99	3529564.24
н111	971615.15	3529520.31
н112	971631.18	3529522.30
н113	971615.39	3529545.68
н114	971578.46	3529575.11
н115	971572.85	3529608.69
н116	971561.63	3529625.33
н117	971559.96	3529625.21
н118	971569.22	3529569.66
н119	971628.07	3529521.91
н120	971961.00	3529625.28
н121	971960.82	3529626.26
н122	971948.48	3529624.20
н123	971948.72	3529623.13
н124	971980.28	3529633.55
н125	971979.83	3529633.55
н126	971979.83	3529633.47
н127	972008.45	3529633.58
н128	972004.71	3529633.58
н129	971980.56	3529629.55
н130	971980.71	3529628.72
н131	972558.09	3529561.80
н132	972567.56	3529632.39

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н133	972561.90	3529635.30
н134	972552.74	3529566.99
н135	972518.85	3529561.36
н136	972519.19	3529555.34
н137	971946.14	3529627.87
н138	971943.97	3529637.65
н139	971898.70	3529630.10
н140	971863.57	3529624.22
н141	971822.12	3529615.10
н142	971831.13	3529574.33
н143	971836.95	3529575.81
н144	971830.14	3529606.63
н145	971856.67	3529612.48
н146	971865.47	3529614.41
н147	971960.09	3529630.19
н148	971958.27	3529640.03
н149	971945.45	3529637.89
н150	971947.61	3529628.10
н151	972549.16	3529570.46
н152	972558.12	3529637.24
н153	972548.69	3529642.07
н154	972540.23	3529579.11
н155	972518.04	3529575.42
н156	972518.62	3529565.39
н157	972095.76	3529654.42
н158	972110.02	3529662.70
н159	972110.07	3529663.61
н160	972102.83	3529663.10
н161	972024.00	3529636.79
н162	972015.36	3529635.35
н163	972015.36	3529634.78
н164	972026.39	3529636.73
н165	972078.44	3529648.64
н166	972130.88	3529660.65
н167	972131.29	3529665.17
н168	972116.10	3529664.06
н169	972115.74	3529658.03
н170	972121.16	3529658.42
н171	972110.31	3529667.66
н172	972110.92	3529677.73
н173	972100.06	3529676.94
н174	972020.63	3529650.42
н175	972015.35	3529649.53

н176	972015.36	3529639.40
н177	972023.04	3529640.69
н178	972102.03	3529667.06
н179	972319.82	3529661.66
н180	972320.48	3529676.24
н181	972282.40	3529677.96
н182	972282.02	3529667.96
н183	972294.23	3529667.41
н184	972294.14	3529665.31
н185	972131.65	3529669.21
н186	972132.53	3529679.30
н187	972116.96	3529678.17
н188	972116.36	3529668.11
н189	972203.34	3529671.49
н190	972204.22	3529692.95
н191	972178.07	3529692.64
н192	972167.94	3529691.90
н193	972166.11	3529671.72
н194	972178.34	3529672.61
н195	972267.05	3529668.63
н196	972267.43	3529678.63
н197	972262.64	3529678.84
н198	972263.22	3529691.83
н199	972235.24	3529693.08
н200	972234.31	3529670.10
н201	972558.33	3529638.83
н202	972569.56	3529722.50
н203	972560.34	3529749.00
н204	972552.59	3529740.85
н205	972559.34	3529721.46
н206	972548.90	3529643.66
н207	972567.78	3529634.00
н208	972579.79	3529723.52
н209	972568.10	3529757.16
н210	972563.45	3529752.28
н211	972573.66	3529722.91
н212	972562.12	3529636.89
н213	972575.94	3529802.45
н214	972574.08	3529812.83
н215	972547.31	3529877.21
н216	972522.96	3529868.75
н217	972551.69	3529786.12
н218	972569.82	3529801.37

н219	972548.39	3529783.35
н220	972517.86	3529871.20
н221	972544.13	3529880.34
н222	972540.24	3529879.66
н223	972533.29	3529887.17
н224	972505.13	3529877.36
н225	972524.11	3529822.85
н226	972541.53	3529801.31
н227	972536.54	3529795.92
н228	972537.36	3529782.44
н229	972541.46	3529777.53
н230	972631.85	3529895.58
н231	972631.80	3529895.80
н232	972578.95	3529886.48
н233	972566.73	3529882.94
н234	972569.05	3529877.36
н235	972678.17	3529939.76
н236	972677.52	3529944.95
н237	972666.60	3529943.52
н238	972645.10	3529927.22
н239	972647.26	3529916.31
н240	972688.82	3529935.27
н241	972687.44	3529946.22
н242	972681.50	3529945.46
н243	972682.43	3529937.95
н244	972648.11	3529911.94
н245	972649.40	3529905.38
н246	973135.10	3529955.14
н247	973136.01	3529965.47
н248	973101.81	3529959.26
н249	973097.00	3529962.40
н250	973085.81	3529957.72
н251	973099.70	3529948.69
н252	973076.28	3529975.96
н253	973072.01	3529978.76
н254	973071.59	3529974.04
н255	973144.80	3529972.37
н256	973154.48	3529986.46
н257	973099.19	3529963.32
н258	973102.23	3529961.36
н259	973136.20	3529967.54
н260	973136.30	3529968.71
н261	972799.30	3529981.20

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н262	972799.81	3529987.31
н263	972678.14	3529972.01
н264	972681.30	3529946.93
н265	972687.25	3529947.70
н266	972684.84	3529966.80
н267	973089.85	3529981.55
н268	973073.76	3529992.24
н269	973072.98	3529989.92
н270	973072.18	3529980.74
н271	973078.29	3529976.79
н272	972800.15	3529991.38
н273	972801.00	3530001.57
н274	972662.51	3529984.15
н275	972667.42	3529945.14
н276	972677.33	3529946.42
н277	972673.68	3529975.47
н278	973159.91	3529973.17
н279	973160.36	3529979.06
н280	973165.45	3529981.25
н281	973174.79	3529994.87
н282	973175.43	3530002.26
н283	973175.23	3530003.05
н284	973174.26	3529994.75
н285	973157.87	3529987.88
н286	973148.24	3529973.85
н287	973148.87	3529974.12
н288	973157.18	3529977.70
н289	973156.30	3529967.91
н290	973134.28	3530015.45
н291	973132.72	3530024.91
н292	973132.23	3530014.61
н293	973136.70	3530000.83
н294	973136.25	3530003.54
н295	973131.71	3530003.62
н296	973110.14	3530004.74
н297	973112.14	3530025.60
н298	973094.71	3530019.99
н299	973095.75	3530019.92
н300	973094.60	3530003.87
н301	973097.33	3529996.53
н302	973104.90	3529987.74
н303	973170.10	3530023.25
н304	973169.17	3530026.93

н305	973166.20	3530027.15
н306	973166.96	3530043.24
н307	973153.99	3530039.08
н308	973152.33	3530028.36
н309	973152.53	3530027.12
н310	973168.10	3530026.01
н311	973167.85	3530022.53
н312	973168.88	3530022.86
н313	973040.63	3530050.77
н314	973040.03	3530050.58
н315	973040.30	3530050.56
н316	973062.19	3530049.21
н317	973059.63	3530057.00
н318	973046.54	3530052.71
н319	973042.86	3530050.40
н320	973126.74	3530048.49
н321	973127.77	3530062.28
н322	973119.55	3530059.78
н323	973119.20	3530055.06
н324	973107.01	3530051.45
н325	973088.62	3530036.00
н326	973135.71	3530051.44
н327	973137.84	3530065.34
н328	973131.87	3530063.52
н329	973130.84	3530049.84
н330	973167.84	3530061.98
н331	973168.44	3530074.64
н332	973159.01	3530071.76
н333	973156.96	3530058.41
н334	972837.99	3530010.87
н335	972861.30	3530046.08
н336	972872.15	3530038.89
н337	972881.21	3530052.59
н338	972880.48	3530057.37
н339	972864.59	3530067.89
н340	972859.22	3530077.58
н341	972852.32	3530073.50
н342	972853.76	3530070.91
н343	972821.73	3530022.54
н344	972805.93	3530002.19
н345	972802.52	3530001.77
н346	972801.67	3529991.57
н347	972811.29	3529992.79

н348	972829.85	3530016.71
н349	972858.49	3530059.94
н350	972867.65	3530053.86
н351	972867.98	3530054.36
н352	972871.32	3530052.16
н353	972868.79	3530048.31
н354	972859.61	3530054.39
н355	972833.12	3530014.39
н356	972813.43	3529989.04
н357	972801.33	3529987.51
н358	972800.82	3529981.40
н359	972816.65	3529983.38
н360	973139.49	3530076.11
н361	973141.49	3530089.16
н362	973144.92	3530090.47
н363	973145.33	3530095.78
н364	973158.35	3530107.00
н365	973161.17	3530108.33
н366	973162.46	3530121.13
н367	973152.30	3530116.31
н368	973134.69	3530101.15
н369	973132.65	3530074.03
н370	972858.49	3530078.88
н371	972832.76	3530125.22
н372	972809.84	3530112.50
н373	972807.40	3530092.61
н374	972825.26	3530060.44
н375	973128.56	3530072.79
н376	973130.83	3530103.10
н377	973150.10	3530119.68
н378	973162.94	3530125.79
н379	973163.87	3530135.09
н380	973145.70	3530126.45
н381	973128.46	3530111.62
н382	973121.46	3530085.21
н383	973120.34	3530070.29
н384	960139.25	3530176.09
н385	960141.41	3530198.31
н386	960141.29	3530198.32
н387	960121.43	3530199.50
н388	960119.35	3530178.02
н389	973209.56	3530131.34
н390	973190.87	3530170.60

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н391	973207.96	3530195.39
н392	973209.05	3530196.83
н393	973199.63	3530202.59
н394	973178.21	3530171.63
н395	973194.90	3530136.55
н396	973185.44	3530132.06
н397	973183.56	3530129.28
н398	973182.82	3530118.63
н399	973175.04	3530174.06
н400	973196.18	3530204.69
н401	973189.32	3530208.88
н402	973170.48	3530181.54
н403	971551.83	3529649.70
н404	971548.75	3529668.17
н405	971509.25	3529885.11
н406	971496.07	3529951.17
н407	971483.77	3529999.50
н408	971469.95	3530053.82
н409	971448.86	3530121.59
н410	971439.47	3530186.11
н411	971427.07	3530208.25
н412	971420.33	3530221.87
н413	971409.54	3530221.16
н414	971418.21	3530203.59
н415	971429.84	3530182.82
н416	971438.51	3530123.33
н417	971443.00	3530120.25
н418	971464.16	3530052.20
н419	971477.45	3530000.00
н420	971490.22	3529949.84
н421	971503.35	3529883.98
н422	971542.84	3529667.14
н423	971545.82	3529649.27
н424	971565.86	3529650.69
н425	971562.54	3529670.58
н426	971555.16	3529711.10
н427	971581.72	3529715.93
н428	971583.36	3529726.52
н429	971563.31	3529836.59
н430	971533.31	3529831.13
н431	971523.01	3529887.74
н432	971509.73	3529954.28
н433	971498.09	3530000.00
н434	971483.42	3530057.63
н435	971462.57	3530124.69
н436	971458.07	3530127.77
н437	971449.10	3530189.38
н438	971435.91	3530212.91
н439	971431.13	3530222.60
н440	971424.65	3530222.16
н441	971430.61	3530210.11
н442	971443.33	3530187.41
н443	971452.78	3530122.46
н444	971473.79	3530054.91
н445	971487.65	3530000.49
н446	971499.97	3529952.06
н447	971513.18	3529885.85
н448	971552.69	3529668.86
н449	971555.84	3529649.98
н450	973221.34	3530212.79
н451	973223.72	3530215.89
н452	973215.69	3530223.49
н453	973211.90	3530218.55
н454	973208.45	3530220.65
н455	973212.77	3530226.25
н456	973206.92	3530231.78
н457	973201.60	3530224.84
н458	960142.22	3530206.64
н459	960144.87	3530234.10
н460	960134.96	3530235.41
н461	960132.22	3530207.18
н462	960128.22	3530207.42
н463	960130.98	3530235.93
н464	960125.03	3530236.72
н465	960122.23	3530207.76
н466	971418.66	3530225.28
н467	971408.37	3530246.11
н468	971290.07	3530233.97
н469	971282.30	3530233.13
н470	971288.69	3530230.28
н471	971399.71	3530241.06
н472	971407.86	3530224.55
н473	971429.45	3530225.99
н474	971418.98	3530247.20
н475	971412.62	3530246.54
н476	971422.97	3530225.57
н477	971405.53	3530251.85
н478	971404.20	3530254.55
н479	971282.27	3530242.71
н480	971273.48	3530250.76
н481	971253.10	3530248.91
н482	971233.92	3530247.17
н483	971224.64	3530246.37
н484	971225.90	3530233.44
н485	971227.62	3530232.65
н486	971289.41	3530239.92
н487	971416.14	3530252.94
н488	971411.63	3530262.09
н489	971338.97	3530256.41
н490	971312.28	3530254.14
н491	971289.59	3530252.18
н492	971278.88	3530251.24
н493	971283.65	3530246.87
н494	971406.56	3530258.81
н495	971409.78	3530252.28
н496	971271.98	3530252.13
н497	971260.15	3530262.95
н498	971258.67	3530296.19
н499	971246.97	3530295.48
н500	971249.26	3530282.84
н501	971250.35	3530258.36
н502	971258.51	3530250.90
н503	971410.91	3530263.54
н504	971406.79	3530271.89
н505	971278.79	3530259.45
н506	971269.95	3530267.53
н507	971268.65	3530296.79
н508	971262.66	3530296.43
н509	971264.07	3530264.77
н510	971277.36	3530252.61
н511	971289.46	3530253.68
н512	971312.16	3530255.64
н513	971369.72	3530260.36
н514	971393.24	3530262.19
н515	973236.00	3530231.85
н516	973295.81	3530309.63
н517	973289.00	3530318.81
н518	973227.97	3530239.45
н519	960136.19	3530289.74

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н520	960139.23	3530321.10
н521	960129.23	3530321.59
н522	960127.21	3530300.69
н523	960127.03	3530293.65
н524	973225.04	3530242.22
н525	973286.51	3530322.15
н526	973281.55	3530328.83
н527	973219.20	3530247.74
н528	971258.52	3530299.59
н529	971257.20	3530329.34
н530	971252.36	3530329.21
н531	971241.20	3530328.69
н532	971241.29	3530326.76
н533	971246.36	3530298.85
н534	971268.50	3530300.19
н535	971267.19	3530329.58
н536	971261.19	3530329.43
н537	971262.51	3530299.84
н538	960146.78	3530286.02
н539	960147.11	3530298.77
н540	960149.84	3530326.83
н541	960166.07	3530332.29
н542	960161.80	3530345.03
н543	960147.98	3530341.70
н544	960147.07	3530320.72
н545	960143.24	3530320.91
н546	960140.06	3530288.09
н547	960145.69	3530285.68
н548	960146.54	3530285.64
н549	960128.18	3530346.77
н550	960128.92	3530363.90
н551	960122.30	3530361.00
н552	960121.70	3530354.86
н553	960177.68	3530355.69
н554	960177.68	3530358.00
н555	960175.95	3530356.80
н556	960173.44	3530358.98
н557	960170.87	3530360.43
н558	960168.94	3530361.65
н559	960166.55	3530362.61
н560	960164.19	3530362.90
н561	960159.65	3530362.89
н562	960158.09	3530364.18

н563	960157.32	3530366.12
н564	960155.00	3530365.51
н565	960151.42	3530364.56
н566	960151.28	3530363.32
н567	960150.79	3530359.41
н568	960149.54	3530357.12
н569	960149.03	3530356.95
н570	960148.04	3530343.29
н571	960161.31	3530346.45
н572	960161.06	3530347.21
н573	960165.59	3530351.24
н574	960166.47	3530360.45
н575	960174.82	3530355.68
н576	969277.51	3530377.15
н577	969281.03	3530387.35
н578	969270.13	3530386.40
н579	969268.43	3530381.51
н580	969228.94	3530373.91
н581	969217.58	3530372.95
н582	969218.09	3530366.97
н583	969229.76	3530367.95
н584	969283.56	3530364.05
н585	969291.96	3530388.32
н586	969285.41	3530387.74
н587	969280.52	3530373.65
н588	969230.30	3530363.97
н589	969218.43	3530362.97
н590	969219.29	3530353.02
н591	969231.67	3530354.06
н592	969099.27	3530395.73
н593	969097.46	3530395.76
н594	969095.28	3530395.40
н595	969093.17	3530394.71
н596	969092.60	3530394.44
н597	969193.60	3530350.87
н598	969192.66	3530360.81
н599	969173.76	3530359.23
н600	969151.17	3530400.35
н601	969140.78	3530398.47
н602	969168.14	3530348.72
н603	969192.29	3530364.81
н604	969191.73	3530370.78
н605	969179.41	3530369.74

н606	969161.56	3530402.23
н607	969155.33	3530401.10
н608	969176.03	3530363.45
н609	971266.02	3530355.92
н610	971264.53	3530389.30
н611	971257.77	3530406.47
н612	971260.03	3530355.65
н613	969148.48	3530405.25
н614	969143.87	3530413.64
н615	969115.69	3530414.23
н616	969115.36	3530398.85
н617	969116.36	3530399.03
н618	969116.47	3530404.20
н619	969137.89	3530403.75
н620	969138.16	3530403.26
н621	960136.16	3530389.97
н622	960127.53	3530415.65
н623	960120.23	3530412.32
н624	960118.38	3530411.50
н625	960126.97	3530385.90
н626	960145.34	3530394.04
н627	960136.70	3530419.82
н628	960131.20	3530417.31
н629	960139.83	3530391.60
н630	969290.42	3530414.43
н631	969296.20	3530431.12
н632	969286.68	3530430.05
н633	969285.09	3530429.61
н634	969279.49	3530413.44
н635	969301.35	3530415.43
н636	969307.22	3530432.36
н637	969300.60	3530431.61
н638	969294.79	3530414.84
н639	969688.19	3530442.26
н640	969687.75	3530445.11
н641	969600.17	3530437.44
н642	969568.54	3530434.68
н643	969560.51	3530446.13
н644	969549.15	3530444.95
н645	969558.49	3530431.61
н646	969576.14	3530432.40
н647	969556.79	3530451.48
н648	969550.85	3530459.96

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н649	969524.59	3530457.67
н650	969345.91	3530451.73
н651	969304.82	3530443.82
н652	969302.87	3530438.19
н653	969311.55	3530439.01
н654	969321.95	3530441.01
н655	969321.89	3530441.78
н656	969346.58	3530445.75
н657	969524.95	3530451.68
н658	969543.32	3530453.28
н659	969545.42	3530450.27
н660	969952.60	3530465.57
н661	969953.73	3530468.39
н662	969707.87	3530446.87
н663	969707.93	3530444.01
н664	973282.55	3530392.35
н665	973290.17	3530400.87
н666	973280.63	3530415.91
н667	973290.17	3530458.47
н668	973289.60	3530472.54
н669	973278.58	3530472.59
н670	973279.12	3530459.46
н671	973268.90	3530413.88
н672	973274.22	3530383.05
н673	973279.76	3530389.25
н674	973264.64	3530413.13
н675	973275.10	3530459.82
н676	973274.57	3530472.61
н677	973266.57	3530472.65
н678	973267.07	3530460.54
н679	973256.11	3530411.64
н680	958717.70	3530469.22
н681	958720.11	3530480.33
н682	958705.91	3530482.74
н683	958703.42	3530472.19
н684	958701.97	3530472.48
н685	958704.43	3530482.97
н686	958690.17	3530485.40
н687	958688.51	3530475.28
н688	970182.83	3530486.69
н689	970182.71	3530488.44
н690	969998.32	3530472.29
н691	969997.32	3530469.76

н692	970239.84	3530483.42
н693	970226.62	3530489.15
н694	970222.12	3530491.58
н695	970222.95	3530482.03
н696	958720.95	3530484.25
н697	958722.22	3530490.12
н698	958708.19	3530492.51
н699	958706.82	3530486.64
н700	969561.26	3530452.06
н701	969567.47	3530453.66
н702	969550.70	3530477.62
н703	969550.22	3530492.54
н704	969500.24	3530490.88
н705	969472.27	3530471.94
н706	969439.18	3530470.85
н707	969415.28	3530488.06
н708	969375.31	3530486.73
н709	969375.97	3530466.74
н710	969286.11	3530463.75
н711	969287.69	3530437.12
н712	969287.56	3530436.77
н713	969298.50	3530437.78
н714	969301.80	3530447.30
н715	969345.47	3530455.72
н716	969524.35	3530461.66
н717	969552.80	3530464.16
н718	969955.39	3530472.56
н719	969957.87	3530478.80
н720	969800.57	3530465.03
н721	969798.76	3530485.70
н722	969782.36	3530484.08
н723	969781.37	3530493.95
н724	969682.85	3530485.34
н725	969679.68	3530483.47
н726	969676.63	3530481.95
н727	969679.03	3530454.39
н728	969573.42	3530445.14
н729	969571.04	3530448.56
н730	969564.83	3530446.98
н731	969570.50	3530438.87
н732	969599.84	3530441.43
н733	969687.39	3530449.10
н734	969687.14	3530456.57

н735	969691.73	3530457.01
н736	969706.69	3530458.08
н737	969707.52	3530450.87
н738	958705.34	3530486.89
н739	958706.72	3530492.75
н740	958696.22	3530494.53
н741	958695.52	3530496.42
н742	958693.16	3530495.29
н743	958691.30	3530490.52
н744	958691.81	3530489.19
н745	958446.77	3530490.35
н746	958447.18	3530496.33
н747	958418.23	3530498.24
н748	958415.93	3530492.38
н749	970185.89	3530492.75
н750	970185.47	3530497.49
н751	970193.83	3530498.23
н752	970193.73	3530499.44
н753	970175.40	3530497.83
н754	970002.46	3530482.70
н755	969999.98	3530476.47
н756	970182.43	3530492.44
н757	958676.69	3530489.67
н758	958677.76	3530504.39
н759	958672.09	3530502.05
н760	958445.82	3530476.38
н761	958446.50	3530486.36
н762	958414.39	3530488.47
н763	958412.25	3530483.04
н764	958399.59	3530489.45
н765	958087.82	3530509.92
н766	958086.20	3530503.45
н767	958117.83	3530497.94
н768	958390.47	3530494.05
н769	958376.81	3530500.95
н770	958090.27	3530519.78
н771	958088.80	3530513.87
н772	958674.38	3530524.63
н773	958673.89	3530525.95
н774	958671.80	3530526.30
н775	958671.76	3530523.55
н776	960127.05	3530417.08
н777	960089.00	3530530.47

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н778	960072.33	3530523.58
н779	960099.89	3530441.46
н780	960110.02	3530436.42
н781	960117.90	3530412.93
н782	960119.61	3530413.68
н783	958651.70	3530519.57
н784	958651.79	3530525.04
н785	958651.01	3530529.83
н786	958622.19	3530534.72
н787	958623.38	3530524.37
н788	958683.62	3530528.45
н789	958681.25	3530534.85
н790	958670.15	3530536.73
н791	958671.16	3530530.49
н792	958676.83	3530529.51
н793	958678.07	3530526.16
н794	958502.01	3530477.68
н795	958512.08	3530504.21
н796	958519.15	3530530.97
н797	958513.75	3530536.85
н798	958493.44	3530483.27
н799	958486.42	3530483.75
н800	958486.08	3530478.78
н801	958500.00	3530477.82
н802	960136.20	3530421.25
н803	960128.98	3530442.78
н804	960134.03	3530452.91
н805	960105.44	3530538.06
н806	960104.42	3530537.18
н807	960103.70	3530536.55
н808	960092.70	3530532.00
н809	960130.72	3530418.75
н810	971256.03	3530355.52
н811	971253.25	3530417.94
н812	971246.68	3530434.62
н813	971244.89	3530447.10
н814	971181.89	3530444.30
н815	971150.78	3530444.39
н816	971151.07	3530538.17
н817	971048.15	3530538.50
н818	971046.65	3530528.49
н819	971141.04	3530528.21
н820	971140.76	3530434.41
н821	971182.10	3530434.30
н822	971236.40	3530436.71
н823	971240.03	3530355.04
н824	958815.60	3530479.68
н825	958789.54	3530453.78
н826	958776.27	3530442.18
н827	958766.44	3530438.52
н828	958756.09	3530437.58
н829	958732.19	3530441.77
н830	958724.26	3530441.50
н831	958718.34	3530435.89
н832	958718.14	3530435.96
н833	958717.50	3530433.49
н834	958773.29	3530429.70
н835	958872.23	3530536.47
н836	958868.65	3530539.24
н837	958851.79	3530521.10
н838	958845.68	3530513.15
н839	958829.13	3530494.36
н840	970801.27	3530531.40
н841	970804.17	3530541.40
н842	970788.26	3530541.45
н843	970650.17	3530529.35
н844	970522.73	3530518.20
н845	970532.03	3530509.85
н846	970533.43	3530509.10
н847	970788.69	3530531.44
н848	958490.74	3530487.47
н849	958510.70	3530540.15
н850	958506.17	3530545.07
н851	958487.19	3530495.00
н852	958486.69	3530487.73
н853	958650.35	3530534.00
н854	958649.33	3530540.26
н855	958620.69	3530545.12
н856	958621.61	3530538.87
н857	958579.86	3530536.81
н858	958579.70	3530541.92
н859	958544.31	3530547.92
н860	958543.19	3530543.66
н861	958551.23	3530543.61
н862	958562.03	3530539.59
н863	958568.60	3530534.00
н864	971244.32	3530451.08
н865	971243.48	3530457.05
н866	971181.68	3530454.30
н867	971160.82	3530454.36
н868	971161.10	3530548.16
н869	971049.67	3530548.49
н870	971048.75	3530542.47
н871	971155.09	3530542.16
н872	971154.81	3530448.38
н873	971181.80	3530448.29
н874	958078.97	3530504.72
н875	958080.20	3530510.42
н876	957445.79	3530552.10
н877	957445.38	3530546.96
н878	957438.41	3530547.51
н879	957435.98	3530516.94
н880	957406.19	3530519.61
н881	957406.70	3530524.63
н882	957403.91	3530525.10
н883	957398.08	3530525.65
н884	957392.12	3530526.78
н885	957391.82	3530525.64
н886	957392.39	3530524.79
н887	957418.56	3530505.98
н888	957439.76	3530502.56
н889	957450.61	3530513.40
н890	957452.87	3530541.62
н891	958032.95	3530503.51
н892	958046.26	3530510.42
н893	958579.58	3530546.00
н894	958579.39	3530552.12
н895	958546.83	3530557.64
н896	958546.77	3530557.24
н897	958545.33	3530551.80
н898	958803.82	3530497.94
н899	958817.74	3530512.34
н900	958843.31	3530536.16
н901	958855.99	3530549.09
н902	958844.02	3530558.41
н903	958821.76	3530538.81
н904	958766.78	3530472.44
н905	958729.24	3530478.80
н906	958726.29	3530467.42

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н907	958728.94	3530466.62
н908	958732.50	3530458.52
н909	958739.00	3530454.66
н910	958756.44	3530457.06
н911	958771.01	3530464.35
н912	958783.88	3530475.83
н913	958525.54	3530555.16
н914	958527.07	3530560.99
н915	958517.14	3530562.68
н916	958523.79	3530555.45
н917	957391.75	3530531.36
н918	957396.37	3530549.06
н919	957397.88	3530557.00
н920	957359.41	3530563.61
н921	957326.57	3530560.61
н922	957323.28	3530550.26
н923	957359.01	3530553.53
н924	957386.57	3530548.79
н925	957388.06	3530547.47
н926	957388.94	3530545.25
н927	957390.20	3530543.21
н928	957391.79	3530541.39
н929	957393.40	3530540.10
н930	957145.82	3530548.50
н931	957141.86	3530559.63
н932	957113.23	3530567.69
н933	957113.35	3530557.28
н934	957144.05	3530548.63
н935	957111.85	3530557.70
н936	957111.73	3530568.14
н937	957108.56	3530569.01
н938	957108.65	3530558.60
н939	957102.65	3530560.30
н940	957102.54	3530570.72
н941	957092.96	3530573.42
н942	957093.36	3530562.92
н943	958818.88	3530541.61
н944	958840.76	3530560.94
н945	958832.78	3530567.15
н946	958821.57	3530557.24
н947	958796.47	3530578.04
н948	958752.08	3530521.24
н949	958774.03	3530503.13

н950	958758.21	3530484.02
н951	958731.77	3530488.50
н952	958730.25	3530482.67
н953	958765.18	3530476.75
н954	957141.32	3530563.93
н955	957141.02	3530570.25
н956	957113.11	3530578.13
н957	957113.18	3530571.87
н958	957091.85	3530563.34
н959	957091.45	3530573.85
н960	957073.76	3530578.84
н961	957055.44	3530579.09
н962	957054.35	3530569.10
н963	957072.31	3530568.86
н964	957111.68	3530572.30
н965	957111.61	3530578.55
н966	957108.46	3530579.45
н967	957108.52	3530573.19
н968	970805.45	3530545.39
н969	970806.83	3530549.03
н970	970811.63	3530561.45
н971	970826.36	3530581.85
н972	970803.47	3530581.91
н973	970803.38	3530551.40
н974	970787.84	3530551.46
н975	970511.12	3530527.23
н976	970516.99	3530523.33
н977	970518.63	3530521.86
н978	970649.83	3530533.34
н979	970788.10	3530545.44
н980	957102.50	3530574.89
н981	957102.44	3530581.14
н982	957092.57	3530583.92
н983	957092.81	3530577.62
н984	957091.29	3530578.05
н985	957091.05	3530584.35
н986	957086.56	3530585.63
н987	957086.50	3530581.00
н988	957081.21	3530580.90
н989	957050.82	3530569.15
н990	957051.92	3530579.13
н991	957041.08	3530579.28
н992	957038.54	3530580.14

н993	957020.81	3530579.80
н994	957020.69	3530586.20
н995	956971.70	3530602.84
н996	956956.98	3530603.03
н997	956957.06	3530593.03
н998	956969.99	3530592.86
н999	956972.86	3530591.88
н1000	956957.18	3530578.84
н1001	956957.24	3530571.35
н1002	956958.17	3530571.32
н1003	956960.55	3530571.24
н1004	956981.74	3530588.87
н1005	956999.12	3530582.98
н1006	956998.15	3530580.13
н1007	957012.35	3530575.31
н1008	957014.62	3530581.93
н1009	957019.37	3530580.37
н1010	957039.36	3530569.30
н1011	956942.64	3530593.22
н1012	956942.92	3530603.23
н1013	956941.55	3530603.24
н1014	956940.33	3530593.35
н1015	956943.03	3530607.22
н1016	956943.19	3530613.23
н1017	956942.77	3530613.23
н1018	956942.62	3530612.01
н1019	956942.04	3530607.24
н1020	958860.65	3530554.08
н1021	958920.89	3530614.99
н1022	958921.40	3530617.49
н1023	958916.93	3530622.45
н1024	958849.23	3530562.98
н1025	958849.22	3530563.01
н1026	958849.22	3530562.98
н1027	957398.63	3530560.92
н1028	957411.93	3530630.69
н1029	957411.50	3530633.46
н1030	957411.01	3530633.48
н1031	957398.64	3530567.88
н1032	957395.81	3530567.50
н1033	957359.81	3530573.69
н1034	957330.03	3530570.96
н1035	957327.87	3530564.73

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1036	957359.57	3530567.64
н1037	957020.63	3530590.45
н1038	957019.79	3530638.80
н1039	956956.73	3530642.58
н1040	956956.89	3530613.02
н1041	956956.94	3530607.04
н1042	956972.39	3530606.83
н1043	957252.68	3530662.49
н1044	957258.42	3530665.64
н1045	957258.46	3530668.15
н1046	957255.10	3530665.95
н1047	957239.81	3530660.45
н1048	957239.79	3530659.58
н1049	957239.81	3530657.46
н1050	957412.73	3530634.92
н1051	957415.22	3530647.98
н1052	957414.51	3530665.31
н1053	957408.99	3530672.15
н1054	957404.19	3530674.47
н1055	957403.86	3530673.01
н1056	957408.05	3530670.99
н1057	957413.07	3530664.77
н1058	957413.76	3530648.09
н1059	957411.29	3530634.97
н1060	973288.37	3530502.21
н1061	973287.93	3530512.73
н1062	973314.67	3530608.22
н1063	973378.65	3530670.81
н1064	973378.88	3530670.87
н1065	973377.15	3530681.78
н1066	973373.07	3530680.73
н1067	973304.87	3530614.01
н1068	973276.87	3530514.03
н1069	973277.35	3530502.35
н1070	957255.26	3530679.97
н1071	957258.69	3530682.21
н1072	957258.73	3530684.79
н1073	957257.68	3530684.01
н1074	957239.72	3530678.78
н1075	957239.84	3530674.70
н1076	957402.48	3530673.68
н1077	957402.80	3530675.15
н1078	957385.13	3530683.68
н1079	957380.81	3530685.59
н1080	957380.18	3530684.28
н1081	957384.53	3530682.36
н1082	957426.02	3530668.94
н1083	957426.62	3530671.19
н1084	957417.34	3530682.67
н1085	957407.15	3530687.60
н1086	957406.83	3530686.14
н1087	957416.41	3530681.51
н1088	957425.99	3530669.65
н1089	973273.35	3530502.36
н1090	973272.85	3530514.49
н1091	973301.30	3530616.14
н1092	973371.03	3530684.35
н1093	973376.52	3530685.75
н1094	973375.26	3530693.69
н1095	973366.97	3530691.57
н1096	973294.18	3530620.35
н1097	973264.81	3530515.43
н1098	973265.34	3530502.44
н1099	957405.44	3530686.81
н1100	957405.77	3530688.26
н1101	957390.62	3530695.58
н1102	957387.11	3530697.13
н1103	957386.48	3530695.82
н1104	957390.02	3530694.26
н1105	958081.04	3530514.38
н1106	958082.31	3530520.31
н1107	958049.36	3530522.48
н1108	958048.64	3530519.67
н1109	958048.67	3530522.51
н1110	958025.71	3530524.02
н1111	957708.15	3530538.95
н1112	957708.23	3530544.88
н1113	957678.13	3530546.86
н1114	957679.65	3530569.95
н1115	957708.50	3530569.95
н1116	957710.15	3530719.94
н1117	957666.62	3530719.94
н1118	957666.62	3530592.72
н1119	957420.86	3530607.08
н1120	957428.39	3530647.03
н1121	957427.49	3530668.66
н1122	957427.04	3530666.94
н1123	957426.24	3530663.57
н1124	957426.93	3530647.14
н1125	957411.18	3530563.67
н1126	957430.25	3530562.41
н1127	957433.25	3530563.10
н1128	957446.56	3530561.81
н1129	957446.11	3530556.09
н1130	957672.14	3530547.25
н1131	957673.61	3530569.95
н1132	957666.62	3530569.95
н1133	957666.62	3530582.71
н1134	957419.00	3530597.18
н1135	957415.49	3530578.58
н1136	957442.78	3530577.54
н1137	957454.78	3530565.53
н1138	957466.91	3530560.73
н1139	973518.59	3530722.13
н1140	973535.69	3530762.48
н1141	973520.06	3530746.10
н1142	973512.76	3530728.89
н1143	973500.68	3530725.79
н1144	973490.24	3530714.87
н1145	973635.19	3530768.63
н1146	973546.40	3530773.70
н1147	973542.38	3530769.48
н1148	973834.05	3530775.23
н1149	973833.16	3530786.24
н1150	973797.32	3530786.57
н1151	973797.42	3530775.57
н1152	973758.11	3530775.93
н1153	973757.39	3530786.96
н1154	973674.74	3530787.72
н1155	973655.17	3530768.51
н1156	973655.09	3530767.48
н1157	973654.17	3530767.53
н1158	973651.06	3530764.47
н1159	973541.32	3530765.49
н1160	973521.48	3530718.74
н1161	973485.04	3530709.41
н1162	973470.68	3530694.37
н1163	973491.35	3530699.66
н1164	973488.94	3530707.67

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1165	973514.84	3530705.69
н1166	973514.82	3530705.67
н1167	973514.87	3530705.67
н1168	973529.50	3530709.43
н1169	973548.57	3530754.42
н1170	973655.51	3530753.43
н1171	973679.20	3530776.68
н1172	973541.81	3530744.86
н1173	973542.41	3530746.84
н1174	973540.96	3530747.30
н1175	973540.37	3530745.26
н1176	973851.51	3530775.06
н1177	973850.76	3530786.07
н1178	973834.67	3530786.22
н1179	973835.56	3530775.21
н1180	973832.83	3530790.26
н1181	973830.63	3530817.32
н1182	973797.00	3530813.93
н1183	973797.26	3530790.59
н1184	973850.49	3530790.08
н1185	973848.50	3530819.04
н1186	973832.13	3530817.47
н1187	973834.34	3530790.23
н1188	973886.47	3530797.37
н1189	973886.62	3530813.61
н1190	973885.74	3530822.78
н1191	973884.55	3530822.65
н1192	973757.12	3530790.95
н1193	973755.83	3530810.24
н1194	973744.84	3530809.10
н1195	973736.26	3530808.42
н1196	973729.29	3530807.86
н1197	973705.79	3530808.55
н1198	973701.14	3530807.23
н1199	973694.52	3530800.41
н1200	973693.39	3530796.21
н1201	973692.39	3530796.33
н1202	973690.14	3530816.10
н1203	973690.56	3530833.43
н1204	973691.56	3530833.43
н1205	973694.33	3530827.53
н1206	973697.22	3530824.75
н1207	973700.77	3530822.83

н1208	973706.72	3530821.97
н1209	973727.08	3530825.80
н1210	973733.96	3530827.16
н1211	973742.58	3530827.52
н1212	973754.60	3530829.19
н1213	973754.33	3530832.91
н1214	973704.11	3530828.10
н1215	973694.22	3530836.42
н1216	973686.76	3530835.72
н1217	973688.15	3530799.59
н1218	973669.88	3530799.77
н1219	973656.54	3530786.67
н1220	973655.62	3530774.57
н1221	973673.12	3530791.73
н1222	973829.07	3530836.51
н1223	973828.79	3530840.03
н1224	973796.74	3530836.97
н1225	973796.78	3530833.56
н1226	973847.16	3530838.34
н1227	973846.94	3530841.77
н1228	973830.28	3530840.18
н1229	973830.58	3530836.65
н1230	960063.50	3530606.45
н1231	960015.44	3530749.62
н1232	960042.05	3530803.07
н1233	960068.31	3530851.28
н1234	960023.87	3530875.48
н1235	960016.41	3530862.46
н1236	960052.34	3530842.88
н1237	960004.64	3530750.36
н1238	960055.43	3530599.06
н1239	973883.09	3530850.53
н1240	973879.90	3530883.86
н1241	973882.43	3530850.47
н1242	960071.57	3530613.83
н1243	960026.25	3530748.89
н1244	960067.52	3530828.93
н1245	960081.08	3530832.93
н1246	960107.42	3530818.58
н1247	960117.00	3530836.13
н1248	960028.85	3530884.16
н1249	960025.86	3530878.96
н1250	960073.73	3530852.87

н1251	960045.59	3530801.24
н1252	960019.77	3530749.32
н1253	960066.73	3530609.40
н1254	960011.62	3530886.72
н1255	960014.60	3530891.92
н1256	959978.18	3530911.78
н1257	959979.55	3530914.28
н1258	959979.75	3530924.03
н1259	959977.43	3530928.72
н1260	959972.69	3530914.76
н1261	959964.94	3530918.99
н1262	959961.88	3530913.82
н1263	959966.93	3530922.71
н1264	959973.06	3530934.10
н1265	959967.82	3530937.02
н1266	959961.65	3530925.57
н1267	959958.16	3530927.51
н1268	959964.32	3530938.97
н1269	959961.74	3530940.40
н1270	959956.67	3530941.46
н1271	959951.61	3530940.41
н1272	959947.40	3530937.40
н1273	959942.35	3530925.08
н1274	959949.41	3530921.23
н1275	959954.15	3530929.72
н1276	958991.89	3530680.65
н1277	959017.10	3530755.40
н1278	959049.45	3530825.96
н1279	959101.41	3530904.04
н1280	959253.32	3530979.29
н1281	959244.59	3530995.06
н1282	959110.61	3530928.68
н1283	959080.43	3530883.36
н1284	959044.19	3530828.90
н1285	959011.52	3530757.61
н1286	958986.71	3530684.09
н1287	958934.21	3530637.84
н1288	958946.43	3530621.81
н1289	958873.26	3530544.26
н1290	958876.85	3530541.47
н1291	958954.37	3530625.12
н1292	958943.56	3530637.43
н1293	958983.28	3530686.38

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1294	959007.79	3530759.08
н1295	959040.69	3530830.85
н1296	959077.12	3530885.57
н1297	959107.86	3530931.79
н1298	959242.65	3530998.55
н1299	959233.93	3531014.33
н1300	959109.89	3530952.88
н1301	959031.92	3530835.74
н1302	958998.48	3530762.78
н1303	958974.65	3530692.11
н1304	958953.34	3530673.34
н1305	958940.45	3530667.31
н1306	958886.24	3530619.58
н1307	958868.72	3530639.46
н1308	958831.19	3530606.41
н1309	958851.36	3530583.53
н1310	958838.00	3530571.74
н1311	958845.97	3530565.53
н1312	958917.77	3530629.00
н1313	958914.66	3530633.35
н1314	958927.34	3530644.77
н1315	958931.62	3530640.89
н1316	959518.86	3531115.17
н1317	959520.36	3531128.09
н1318	959514.08	3531121.24
н1319	959450.00	3531096.53
н1320	959474.94	3531116.27
н1321	959492.68	3531123.93
н1322	959495.78	3531126.39
н1323	959486.51	3531138.18
н1324	959457.05	3531114.85
н1325	959459.30	3531111.43
н1326	959456.39	3531107.81
н1327	959452.48	3531104.57
н1328	959444.54	3531098.86
н1329	959441.21	3531102.33
н1330	959407.88	3531075.95
н1331	959328.37	3531036.56
н1332	959335.38	3531028.88
н1333	959413.26	3531067.45
н1334	959484.05	3531141.32
н1335	959480.57	3531145.73
н1336	959477.29	3531145.46

н1337	959472.81	3531143.12
н1338	959462.73	3531133.94
н1339	959455.28	3531126.63
н1340	959457.42	3531121.74
н1341	959457.18	3531120.07
н1342	960002.15	3530870.23
н1343	960009.62	3530883.25
н1344	959959.93	3530910.32
н1345	959957.39	3530905.76
н1346	959956.31	3530906.34
н1347	959949.15	3530892.99
н1348	959945.28	3530895.07
н1349	959921.69	3530851.17
н1350	959851.46	3530776.50
н1351	959843.43	3530767.97
н1352	959815.35	3530736.08
н1353	959789.85	3530717.10
н1354	959724.95	3530804.46
н1355	959624.84	3530995.90
н1356	959547.59	3531133.24
н1357	959536.96	3531146.66
н1358	959532.93	3531142.08
н1359	959542.58	3531129.87
н1360	959619.57	3530993.04
н1361	959719.85	3530801.26
н1362	959788.61	3530708.70
н1363	959819.45	3530731.63
н1364	959847.87	3530763.92
н1365	959926.61	3530847.65
н1366	959953.10	3530896.95
н1367	959962.31	3530891.93
н1368	959955.74	3530883.13
н1369	959956.19	3530881.08
н1370	959960.71	3530883.63
н1371	959965.13	3530890.40
н1372	959438.64	3531105.40
н1373	959435.36	3531109.48
н1374	959430.06	3531116.09
н1375	959424.06	3531124.58
н1376	959432.30	3531131.08
н1377	959440.92	3531137.88
н1378	959449.16	3531143.84
н1379	959464.30	3531154.15

н1380	959467.91	3531157.94
н1381	959469.00	3531160.45
н1382	959466.35	3531163.82
н1383	959414.91	3531125.46
н1384	959430.17	3531106.35
н1385	959402.50	3531084.45
н1386	959321.36	3531044.25
н1387	959325.56	3531039.64
н1388	959405.72	3531079.35
н1389	959520.66	3531130.64
н1390	959522.37	3531145.34
н1391	959520.41	3531152.25
н1392	959523.16	3531154.43
н1393	959531.99	3531143.27
н1394	959536.01	3531147.86
н1395	959521.66	3531165.98
н1396	959495.29	3531145.11
н1397	959504.56	3531133.34
н1398	959513.77	3531140.62
н1399	959512.09	3531123.77
н1400	959513.14	3531122.42
н1401	959848.54	3530779.24
н1402	959918.42	3530853.53
н1403	959941.75	3530896.97
н1404	959915.99	3530910.82
н1405	959928.93	3530931.47
н1406	959940.29	3530952.12
н1407	959937.88	3530953.41
н1408	959860.79	3530814.60
н1409	959780.27	3530767.79
н1410	959558.20	3531155.06
н1411	959564.00	3531177.46
н1412	959546.35	3531157.35
н1413	959539.64	3531149.72
н1414	959550.93	3531135.45
н1415	959628.36	3530997.82
н1416	959728.36	3530806.59
н1417	959790.67	3530722.70
н1418	959812.64	3530739.04
н1419	959840.47	3530770.65
н1420	959765.78	3530772.98
н1421	959668.68	3530942.29
н1422	959736.85	3530811.92

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1423	959833.08	3530777.38
н1424	959852.87	3530798.43
н1425	959778.83	3530755.39
н1426	959792.73	3530736.69
н1427	959805.83	3530746.43
н1428	959910.23	3530859.43
н1429	959932.26	3530900.41
н1430	959922.73	3530905.53
н1431	959878.21	3530825.36
н1432	959859.32	3530816.05
н1433	959937.08	3530956.10
н1434	959938.94	3530955.11
н1435	959941.25	3530953.87
н1436	959944.57	3530959.90
н1437	959945.53	3530959.38
н1438	959947.01	3530962.15
н1439	959933.12	3530969.55
н1440	959851.91	3530823.31
н1441	959784.69	3530784.23
н1442	959571.04	3531156.78
н1443	959579.51	3531189.54
н1444	959577.53	3531192.98
н1445	959572.16	3531186.75
н1446	959566.92	3531180.79
н1447	959560.34	3531155.33
н1448	959781.02	3530770.53
н1449	959545.40	3531158.56
н1450	959564.83	3531180.69
н1451	959566.67	3531187.79
н1452	959562.93	3531194.27
н1453	959526.44	3531182.52
н1454	959508.00	3531167.93
н1455	959501.73	3531171.43
н1456	959472.63	3531173.92
н1457	959478.77	3531166.13
н1458	959499.22	3531163.67
н1459	959501.21	3531162.56
н1460	959488.46	3531153.80
н1461	959492.81	3531148.25
н1462	959522.32	3531171.61
н1463	959538.70	3531150.92
н1464	959571.01	3531187.73
н1465	959575.80	3531193.29

н1466	959564.67	3531195.27
н1467	959568.81	3531188.09
н1468	959567.76	3531184.02
н1469	973812.92	3531336.51
н1470	973812.17	3531347.49
н1471	973784.36	3531345.38
н1472	973785.55	3531334.43
н1473	973857.28	3531173.06
н1474	973843.78	3531349.91
н1475	973834.90	3531349.22
н1476	973837.22	3531330.93
н1477	973811.90	3531351.48
н1478	973811.35	3531359.46
н1479	973783.05	3531357.31
н1480	973783.93	3531349.34
н1481	973901.27	3530774.60
н1482	973901.63	3530814.25
н1483	973900.70	3530823.84
н1484	973892.09	3530913.98
н1485	973857.83	3531363.01
н1486	973833.38	3531361.14
н1487	973834.39	3531353.19
н1488	973847.46	3531354.19
н1489	973881.12	3530913.04
н1490	973887.07	3530850.89
н1491	973894.04	3530851.53
н1492	973894.70	3530845.35
н1493	973895.78	3530827.88
н1494	973889.63	3530827.21
н1495	973889.94	3530823.23
н1496	973889.72	3530823.21
н1497	973890.62	3530813.78
н1498	973890.36	3530785.70
н1499	973887.35	3530785.72
н1500	973888.19	3530774.72
н1501	960247.85	3531319.95
н1502	960311.87	3531386.31
н1503	960380.38	3531448.32
н1504	960546.24	3531677.91
н1505	960616.54	3531735.13
н1506	960628.36	3531743.78
н1507	960653.42	3531762.08
н1508	960682.60	3531788.53

н1509	960678.72	3531793.10
н1510	960649.61	3531766.76
н1511	960625.89	3531749.40
н1512	960612.86	3531739.88
н1513	960541.84	3531682.06
н1514	960375.89	3531452.35
н1515	960307.69	3531390.63
н1516	960243.76	3531324.35
н1517	960175.41	3531266.94
н1518	960087.83	3531141.72
н1519	960076.72	3531123.93
н1520	960000.05	3531001.13
н1521	959978.59	3530957.07
н1522	959972.12	3530945.03
н1523	959977.40	3530942.18
н1524	959983.93	3530954.34
н1525	960003.54	3530994.60
н1526	960037.53	3530974.34
н1527	960099.98	3531079.16
н1528	960073.78	3531094.77
н1529	960014.41	3530995.11
н1530	960006.37	3530999.90
н1531	960080.83	3531119.18
н1532	960092.84	3531138.41
н1533	960179.87	3531262.85
н1534	960241.01	3531327.27
н1535	960304.91	3531393.50
н1536	960372.89	3531455.04
н1537	960538.90	3531684.83
н1538	960610.43	3531743.06
н1539	960623.53	3531752.63
н1540	960647.09	3531769.85
н1541	960676.13	3531796.14
н1542	960666.41	3531807.59
н1543	960656.82	3531798.90
н1544	960649.07	3531785.13
н1545	960640.76	3531777.62
н1546	960619.22	3531761.87
н1547	960604.31	3531750.98
н1548	960531.57	3531691.76
н1549	960365.39	3531461.75
н1550	960297.95	3531400.69
н1551	960234.18	3531334.59

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1552	960164.99	3531276.47
н1553	960076.15	3531149.45
н1554	960066.31	3531133.69
н1555	959987.79	3531007.92
н1556	959966.12	3530963.47
н1557	959959.79	3530951.69
н1558	959968.60	3530946.93
н1559	959975.03	3530958.90
н1560	959996.55	3531003.07
н1561	960073.32	3531126.04
н1562	960084.49	3531143.93
н1563	960172.43	3531269.66
н1564	973784.05	3531334.31
н1565	973782.86	3531345.26
н1566	973761.59	3531343.64
н1567	973758.36	3531385.88
н1568	973752.83	3531499.90
н1569	973737.34	3531818.74
н1570	973737.46	3531844.99
н1571	973726.19	3531845.04
н1572	973728.84	3531765.79
н1573	973742.96	3531476.34
н1574	973756.55	3531332.21
н1575	973687.92	3531834.18
н1576	973687.19	3531845.21
н1577	973579.06	3531845.69
н1578	973583.69	3531835.67
н1579	973607.66	3531834.47
н1580	973782.43	3531349.23
н1581	973781.55	3531357.20
н1582	973772.65	3531356.51
н1583	973770.70	3531395.23
н1584	973749.34	3531819.02
н1585	973749.51	3531856.94
н1586	973725.86	3531857.04
н1587	973726.09	3531849.03
н1588	973741.48	3531848.97
н1589	973741.34	3531818.82
н1590	973756.82	3531500.09
н1591	973762.37	3531386.12
н1592	973765.28	3531347.93
н1593	973686.92	3531849.22
н1594	973686.39	3531857.23

н1595	973573.49	3531857.72
н1596	973577.21	3531849.70
н1597	961032.47	3532039.79
н1598	961219.43	3532219.39
н1599	961255.28	3532271.91
н1600	961219.07	3532226.74
н1601	961134.28	3532143.32
н1602	961078.65	3532088.60
н1603	961031.43	3532046.02
н1604	961004.50	3532031.87
н1605	960971.87	3532014.74
н1606	960948.71	3532014.39
н1607	960917.65	3531982.39
н1608	960907.70	3531972.14
н1609	960893.70	3531939.39
н1610	960848.17	3531905.25
н1611	960805.01	3531879.47
н1612	960718.84	3531829.40
н1613	960689.07	3531802.46
н1614	960692.95	3531797.89
н1615	960702.20	3531806.26
н1616	960701.03	3531795.08
н1617	960699.86	3531789.74
н1618	960708.38	3531779.72
н1619	960708.98	3531794.19
н1620	960710.90	3531812.37
н1621	960710.03	3531813.34
н1622	960722.39	3531824.54
н1623	960851.51	3531900.27
н1624	960898.58	3531935.55
н1625	960912.78	3531968.76
н1626	960951.28	3532008.44
н1627	960973.39	3532008.77
н1628	961007.94	3532026.90
н1629	969089.45	3530400.48
н1630	969090.26	3530403.08
н1631	969090.98	3530405.72
н1632	969092.69	3530424.20
н1633	969094.25	3530423.93
н1634	969095.37	3530420.78
н1635	969096.64	3530418.94
н1636	969098.26	3530417.39
н1637	969100.16	3530416.22

н1638	969100.38	3530422.74
н1639	969103.46	3530422.67
н1640	969103.50	3530424.74
н1641	969105.31	3530510.51
н1642	969068.59	3530510.63
н1643	969069.95	3530543.60
н1644	969072.33	3530543.87
н1645	969076.07	3530562.22
н1646	969084.22	3530562.04
н1647	969086.92	3530542.89
н1648	969105.99	3530542.57
н1649	969107.92	3530634.54
н1650	968993.17	3530754.23
н1651	968999.50	3531054.78
н1652	968957.86	3531080.01
н1653	968924.92	3531107.85
н1654	968897.66	3531129.83
н1655	968921.81	3531284.43
н1656	969008.65	3531553.64
н1657	969056.78	3531861.76
н1658	969055.84	3532315.88
н1659	969029.72	3532315.80
н1660	969023.02	3532305.80
н1661	969045.85	3532305.86
н1662	969041.66	3532154.21
н1663	969046.24	3532120.49
н1664	969046.78	3531862.52
н1665	969018.29	3531680.18
н1666	969008.64	3531647.54
н1667	969006.05	3531630.97
н1668	969005.29	3531596.93
н1669	968998.88	3531555.96
н1670	968963.54	3531446.38
н1671	968950.49	3531419.00
н1672	968939.45	3531386.33
н1673	968933.36	3531352.84
н1674	968912.05	3531286.76
н1675	968886.89	3531125.67
н1676	968918.55	3531100.14
н1677	968952.01	3531071.86
н1678	968989.37	3531049.22
н1679	968987.40	3530955.47
н1680	968979.87	3530906.87

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1681	968978.70	3530851.24
н1682	968984.18	3530802.36
н1683	968983.08	3530750.30
н1684	969097.84	3530630.61
н1685	969096.44	3530564.05
н1686	969068.44	3530564.65
н1687	969067.28	3530509.64
н1688	969091.19	3530509.15
н1689	969088.40	3530491.17
н1690	969087.10	3530429.17
н1691	969087.50	3530425.52
н1692	969089.78	3530405.19
н1693	969085.16	3530393.00
н1694	969086.72	3530393.30
н1695	969087.59	3530395.37
н1696	969088.57	3530397.91
н1697	969158.79	3530407.25
н1698	969149.86	3530423.51
н1699	969113.49	3530424.26
н1700	969115.27	3530508.65
н1701	969117.27	3530508.60
н1702	969118.01	3530543.60
н1703	969116.01	3530543.63
н1704	969118.01	3530638.47
н1705	969003.26	3530758.16
н1706	969009.61	3531060.35
н1707	968963.71	3531088.16
н1708	968931.29	3531115.57
н1709	968908.44	3531134.00
н1710	968931.57	3531282.11
н1711	969018.41	3531551.33
н1712	969066.78	3531860.99
н1713	969065.80	3532325.90
н1714	969055.28	3532327.55
н1715	969041.45	3532325.85
н1716	969036.50	3532325.84
н1717	969032.48	3532319.88
н1718	969059.80	3532319.88
н1719	969060.78	3531861.45
н1720	969012.55	3531552.71
н1721	968925.71	3531283.50
н1722	968901.97	3531131.49
н1723	968927.46	3531110.93

н1724	968960.20	3531083.26
н1725	969003.54	3531057.01
н1726	968997.20	3530755.80
н1727	969111.96	3530636.11
н1728	969109.99	3530542.50
н1729	969117.22	3530542.38
н1730	969116.03	3530510.46
н1731	969109.31	3530510.49
н1732	969107.50	3530424.55
н1733	969107.46	3530422.59
н1734	969115.86	3530422.41
н1735	969115.77	3530418.22
н1736	969146.27	3530417.59
н1737	969152.60	3530406.05
н1738	961305.56	3532318.64
н1739	961309.47	3532324.49
н1740	961322.23	3532353.52
н1741	961313.33	3532358.16
н1742	961299.91	3532327.60
н1743	961256.27	3532273.13
н1744	961268.38	3532272.26
н1745	961075.91	3532091.52
н1746	961131.47	3532146.17
н1747	961216.10	3532229.42
н1748	961296.47	3532329.69
н1749	961309.79	3532360.02
н1750	961304.45	3532362.80
н1751	961291.29	3532332.83
н1752	961215.69	3532238.51
н1753	961208.66	3532236.13
н1754	961069.07	3532098.81
н1755	961031.94	3532065.53
н1756	961023.29	3532057.56
н1757	960996.44	3532043.46
н1758	960968.32	3532028.69
н1759	960942.70	3532028.30
н1760	960895.85	3531980.03
н1761	960882.30	3531948.34
н1762	960840.35	3531916.90
н1763	960824.90	3531943.19
н1764	960719.72	3531881.38
н1765	960735.17	3531855.09
н1766	960710.53	3531840.77

н1767	960696.62	3531828.17
н1768	960691.85	3531833.42
н1769	960674.98	3531833.89
н1770	960661.22	3531835.25
н1771	960669.62	3531825.36
н1772	960674.81	3531825.89
н1773	960686.29	3531825.57
н1774	960676.77	3531816.95
н1775	960686.48	3531805.51
н1776	960716.45	3531832.65
н1777	960802.97	3531882.92
н1778	960845.93	3531908.59
н1779	960890.45	3531941.95
н1780	960904.31	3531974.40
н1781	960914.79	3531985.18
н1782	960946.99	3532018.37
н1783	960970.85	3532018.73
н1784	961002.20	3532035.20
н1785	961029.11	3532049.32
н1786	961322.83	3532354.89
н1787	961326.04	3532362.20
н1788	961317.20	3532366.94
н1789	961313.94	3532359.54
н1790	961310.39	3532361.39
н1791	961313.66	3532368.83
н1792	961308.35	3532371.68
н1793	961305.06	3532364.18
н1794	961326.65	3532363.58
н1795	961347.89	3532411.97
н1796	961338.67	3532415.84
н1797	961317.80	3532368.32
н1798	961314.26	3532370.22
н1799	961334.98	3532417.38
н1800	961329.45	3532419.70
н1801	961308.96	3532373.07
н1802	961354.37	3532426.70
н1803	961365.35	3532451.71
н1804	961356.59	3532456.66
н1805	961345.14	3532430.58
н1806	961341.45	3532432.12
н1807	961353.09	3532458.63
н1808	961347.84	3532461.60
н1809	961335.92	3532434.45

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1810	961374.57	3532476.40
н1811	961376.54	3532479.89
н1812	961368.68	3532479.62
н1813	961461.80	3532493.78
н1814	961464.58	3532506.15
н1815	961465.66	3532510.92
н1816	961454.54	3532529.87
н1817	961454.34	3532532.13
н1818	961471.01	3532526.82
н1819	961472.92	3532532.51
н1820	961437.75	3532543.72
н1821	961434.74	3532538.39
н1822	961446.09	3532534.76
н1823	961446.69	3532527.60
н1824	961386.51	3532499.87
н1825	961386.51	3532499.90
н1826	961407.36	3532547.39
н1827	961409.66	3532546.38
н1828	961415.27	3532544.59
н1829	961418.30	3532549.91
н1830	961411.78	3532552.01
н1831	961400.63	3532556.89
н1832	961377.81	3532504.95
н1833	961474.20	3532536.30
н1834	961478.98	3532550.52
н1835	961465.52	3532554.81
н1836	961482.89	3532562.16
н1837	961481.56	3532563.66
н1838	961482.18	3532565.56
н1839	961484.13	3532566.00
н1840	961486.45	3532572.85
н1841	961456.81	3532559.30
н1842	961453.40	3532555.29
н1843	961446.56	3532555.61
н1844	961444.79	3532556.17
н1845	961439.76	3532547.28
н1846	961420.31	3532553.48
н1847	961425.33	3532562.37
н1848	961416.73	3532565.12
н1849	961397.09	3532573.73
н1850	961369.10	3532510.01
н1851	961374.33	3532506.97
н1852	961398.56	3532562.16

н1853	961413.20	3532555.75
н1854	962563.26	3532837.44
н1855	962566.55	3532846.84
н1856	962235.41	3532941.05
н1857	962231.59	3532931.78
н1858	962567.87	3532850.62
н1859	962569.88	3532856.36
н1860	962239.26	3532950.40
н1861	962236.94	3532944.77
н1862	961585.73	3532531.25
н1863	961863.15	3532963.58
н1864	961885.90	3532948.98
н1865	961888.20	3532954.64
н1866	961861.34	3532971.87
н1867	961838.63	3532936.49
н1868	961768.21	3532826.74
н1869	961581.11	3532535.17
н1870	961550.87	3532507.64
н1871	961486.43	3532528.21
н1872	961485.72	3532526.09
н1873	961489.20	3532524.81
н1874	961500.77	3532519.64
н1875	961505.33	3532515.87
н1876	961552.36	3532500.88
н1877	962047.77	3532961.11
н1878	962051.42	3532966.13
н1879	962012.37	3532981.48
н1880	962009.54	3532976.15
н1881	961902.45	3532950.26
н1882	961920.96	3532979.09
н1883	961907.05	3532987.20
н1884	961904.63	3532988.64
н1885	961902.70	3532984.55
н1886	961913.10	3532977.95
н1887	961902.80	3532961.90
н1888	961894.86	3532967.00
н1889	961891.03	3532957.58
н1890	961578.03	3532537.77
н1891	961764.85	3532828.90
н1892	961835.27	3532938.65
н1893	961860.14	3532977.40
н1894	961889.74	3532958.41
н1895	961893.57	3532967.82

н1896	961857.12	3532991.21
н1897	961808.82	3532915.93
н1898	961793.20	3532899.00
н1899	961787.60	3532890.29
н1900	961778.72	3532869.04
н1901	961570.33	3532544.28
н1902	961547.43	3532523.44
н1903	961511.92	3532534.76
н1904	961495.65	3532545.20
н1905	961492.50	3532546.21
н1906	961487.71	3532531.99
н1907	961549.90	3532512.16
н1908	962053.86	3532969.46
н1909	962067.89	3532988.70
н1910	962023.03	3533001.47
н1911	962014.26	3532985.03
н1912	961948.95	3532956.05
н1913	961975.25	3532989.63
н1914	961978.39	3532988.39
н1915	961981.42	3532993.65
н1916	961952.80	3533004.92
н1917	961973.12	3532991.81
н1918	961958.99	3532969.62
н1919	961948.54	3532977.07
н1920	961944.46	3532969.82
н1921	961941.16	3532966.72
н1922	961937.14	3532969.47
н1923	961932.97	3532972.10
н1924	961924.43	3532977.08
н1925	961903.65	3532944.72
н1926	961889.49	3532953.81
н1927	961887.19	3532948.16
н1928	961908.83	3532934.27
н1929	961930.43	3532967.93
н1930	962070.41	3532992.14
н1931	962071.25	3532993.31
н1932	962060.19	3533001.32
н1933	962027.66	3533010.56
н1934	962024.95	3533005.08
н1935	961983.44	3532997.15
н1936	961991.15	3533010.54
н1937	961952.88	3533021.43
н1938	961950.16	3533017.20

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1939	961955.38	3533013.87
н1940	961952.35	3533009.16
н1941	961953.10	3533009.08
н1942	961901.45	3532985.34
н1943	961903.36	3532989.40
н1944	961888.15	3532998.44
н1945	961850.50	3533020.57
н1946	961844.47	3533025.17
н1947	961849.94	3533018.74
н1948	961872.26	3532997.45
н1949	961876.60	3533001.10
н1950	961871.10	3532996.49
н1951	961848.86	3533017.68
н1952	961841.96	3533025.82
н1953	961839.40	3533022.10
н1954	961865.09	3532991.45
н1955	961993.20	3533014.11
н1956	961996.30	3533019.48
н1957	961967.97	3533027.54
н1958	961954.72	3533035.86
н1959	961946.50	3533038.19
н1960	961935.82	3533035.02
н1961	961923.44	3533022.03
н1962	961911.29	3533002.79
н1963	961909.35	3532998.67
н1964	961910.57	3532997.84
н1965	961917.14	3532993.36
н1966	961926.17	3532987.19
н1967	961927.70	3532989.58
н1968	961924.03	3532991.63
н1969	961938.32	3533014.78
н1970	961939.49	3533013.98
н1971	961943.95	3533021.15
н1972	961946.79	3533019.35
н1973	961951.12	3533026.08
н1974	961908.11	3532999.51
н1975	961910.03	3533003.60
н1976	961851.23	3533040.84
н1977	961851.15	3533040.70
н1978	961849.68	3533038.28
н1979	961851.38	3533036.87
н1980	961857.94	3533033.54
н1981	961879.34	3533019.07

н1982	961902.35	3533003.43
н1983	961829.93	3533033.41
н1984	961831.66	3533035.90
н1985	961832.36	3533037.07
н1986	961815.34	3533057.05
н1987	961813.18	3533053.40
н1988	961833.19	3533038.43
н1989	961834.43	3533040.47
н1990	961817.50	3533060.69
н1991	961816.15	3533058.41
н1992	962078.14	3533013.02
н1993	962076.20	3533016.99
н1994	962103.57	3533063.23
н1995	962101.85	3533070.76
н1996	962084.59	3533076.31
н1997	962056.43	3533028.74
н1998	973573.20	3531858.35
н1999	973573.67	3531960.51
н2000	973537.09	3532254.12
н2001	973389.20	3533157.63
н2002	973475.81	3532609.31
н2003	973507.96	3532423.22
н2004	973565.67	3531960.05
н2005	973565.30	3531875.48
н2006	973386.83	3533172.15
н2007	973385.51	3533180.24
н2008	973337.81	3533232.74
н2009	973315.59	3533257.13
н2010	973268.17	3533309.38
н2011	973263.87	3533309.56
н2012	973308.37	3533263.58
н2013	973561.32	3531883.04
н2014	973561.67	3531959.81
н2015	973504.00	3532422.62
н2016	973471.86	3532608.65
н2017	973383.15	3533170.33
н2018	973322.59	3533245.19
н2019	973257.98	3533309.78
н2020	973241.81	3533310.40
н2021	973314.41	3533237.82
н2022	973372.75	3533165.70
н2023	973425.56	3532831.27
н2024	973426.20	3532804.80

н2025	973429.47	3532784.06
н2026	973437.02	3532758.69
н2027	973465.91	3532578.48
н2028	973466.93	3532552.02
н2029	973470.50	3532531.34
н2030	973478.42	3532506.07
н2031	973499.67	3532368.44
н2032	973499.31	3532326.83
н2033	973506.33	3532270.50
н2034	973510.42	3532237.68
н2035	973515.13	3532221.92
н2036	973516.43	3532205.60
н2037	973520.57	3532172.45
н2038	973527.29	3532146.83
н2039	973550.67	3531959.15
н2040	973551.40	3531900.63
н2041	973260.64	3533317.68
н2042	973250.62	3533328.73
н2043	973250.30	3533328.75
н2044	973250.30	3533323.13
н2045	973255.55	3533317.88
н2046	973249.67	3533318.12
н2047	973246.29	3533321.48
н2048	973246.29	3533328.94
н2049	973235.29	3533329.47
н2050	973235.29	3533318.65
н2051	972803.89	3533366.96
н2052	972804.21	3533371.21
н2053	972795.41	3533368.73
н2054	972795.31	3533364.55
н2055	972795.51	3533372.48
н2056	972796.57	3533374.44
н2057	972797.82	3533379.94
н2058	972797.74	3533385.56
н2059	972796.34	3533391.02
н2060	972795.99	3533392.21
н2061	972789.74	3533382.02
н2062	972790.22	3533400.88
н2063	972790.57	3533405.81
н2064	972790.00	3533406.89
н2065	972787.15	3533411.57
н2066	972783.58	3533415.89
н2067	972779.42	3533419.76

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2068	972776.57	3533422.14
н2069	972776.37	3533412.32
н2070	972785.59	3533400.12
н2071	972821.46	3533378.13
н2072	972829.51	3533393.96
н2073	972823.70	3533395.90
н2074	972811.43	3533418.98
н2075	972806.67	3533425.31
н2076	972798.71	3533435.86
н2077	972798.07	3533426.90
н2078	972803.79	3533419.02
н2079	972806.88	3533413.28
н2080	972809.48	3533407.00
н2081	972811.65	3533400.14
н2082	972814.43	3533395.70
н2083	972818.43	3533392.31
н2084	972823.28	3533390.29
н2085	972820.10	3533383.74
н2086	972816.35	3533378.44
н2087	972792.47	3533432.70
н2088	972792.99	3533440.05
н2089	972777.05	3533447.69
н2090	972776.93	3533441.42
н2091	972778.79	3533440.68
н2092	972790.45	3533434.58
н2093	972770.45	3533416.32
н2094	972770.64	3533426.40
н2095	972765.23	3533429.70
н2096	972745.94	3533438.84
н2097	972728.16	3533448.08
н2098	972713.18	3533455.52
н2099	972710.38	3533455.88
н2100	972710.34	3533446.39
н2101	972757.15	3533423.96
н2102	972794.60	3533453.53
н2103	972794.72	3533454.56
н2104	972796.29	3533464.52
н2105	972778.13	3533464.74
н2106	972777.42	3533453.74
н2107	972770.97	3533443.65
н2108	972771.20	3533450.49
н2109	972764.07	3533453.91
н2110	972771.41	3533453.82

н2111	972772.11	3533464.82
н2112	972756.65	3533465.01
н2113	972730.88	3533473.74
н2114	972717.83	3533473.38
н2115	972718.02	3533469.95
н2116	972720.76	3533465.66
н2117	972734.27	3533460.80
н2118	972751.70	3533450.85
н2119	972767.12	3533444.88
н2120	973258.30	3533346.66
н2121	973258.30	3533379.47
н2122	973229.09	3533394.02
н2123	973235.47	3533405.08
н2124	973252.90	3533398.06
н2125	973258.03	3533406.95
н2126	973243.10	3533418.28
н2127	973244.81	3533421.24
н2128	973214.62	3533438.63
н2129	973200.09	3533413.08
н2130	973181.07	3533424.06
н2131	973051.20	3533424.23
н2132	972988.19	3533432.56
н2133	972920.47	3533432.56
н2134	972906.63	3533475.13
н2135	972804.80	3533476.41
н2136	972803.01	3533468.43
н2137	972900.80	3533467.20
н2138	972913.95	3533426.72
н2139	972920.09	3533416.06
н2140	973178.93	3533416.06
н2141	973197.00	3533405.63
н2142	973195.04	3533402.14
н2143	973177.85	3533412.08
н2144	972917.79	3533412.08
н2145	972910.28	3533425.08
н2146	972897.88	3533463.24
н2147	972802.35	3533464.44
н2148	972800.64	3533453.45
н2149	972889.86	3533452.34
н2150	972900.17	3533420.59
н2151	972909.71	3533404.07
н2152	972987.35	3533404.07
н2153	973051.10	3533395.56

н2154	973096.58	3533395.56
н2155	973137.83	3533401.06
н2156	973174.91	3533401.06
н2157	973235.29	3533366.19
н2158	973235.29	3533348.84
н2159	973246.29	3533348.27
н2160	973246.29	3533372.54
н2161	973223.22	3533385.87
н2162	973219.55	3533379.51
н2163	973191.51	3533395.94
н2164	973214.99	3533437.27
н2165	973243.43	3533420.88
н2166	973241.78	3533418.02
н2167	973256.72	3533406.69
н2168	973252.46	3533399.31
н2169	973235.03	3533406.33
н2170	973225.22	3533389.33
н2171	973250.30	3533374.85
н2172	973250.30	3533348.07
н2173	973257.35	3533347.70
н2174	972796.92	3533468.51
н2175	972797.02	3533469.14
н2176	972798.67	3533476.49
н2177	972778.88	3533476.74
н2178	972778.37	3533468.74
н2179	972772.37	3533468.81
н2180	972772.88	3533476.82
н2181	972758.70	3533476.99
н2182	972732.74	3533485.78
н2183	972717.17	3533500.47
н2184	972710.58	3533500.34
н2185	972710.51	3533485.07
н2186	972714.13	3533485.13
н2187	972713.52	3533477.35
н2188	972731.51	3533477.75
н2189	972757.33	3533469.00

:ЗУ5

точка	X	Y
н1	971257.77	3530406.47
н2	971255.76	3530451.59
н3	971244.32	3530451.08
н4	971244.89	3530447.10
н5	971251.94	3530447.42

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н6	971253.25	3530417.94
н7	972710.38	3533455.88
н8	972710.51	3533485.07
н9	972710.18	3533485.07
н10	972696.95	3533482.96
н11	972697.56	3533477.12
н12	972692.66	3533476.96
н13	972692.65	3533477.75
н14	972688.64	3533477.69
н15	972688.73	3533472.88
н16	972697.99	3533473.02
н17	972698.54	3533467.75
н18	972698.91	3533456.63
н19	972708.12	3533456.18
:ЗУ6		
точка	X	Y
н1	971253.25	3530417.94
н2	971251.94	3530447.42
н3	971244.89	3530447.10
н4	971246.68	3530434.62
н5	971264.53	3530389.30
н6	971261.48	3530457.85
н7	971243.48	3530457.05
н8	971244.32	3530451.08
н9	971255.76	3530451.59
н10	971257.77	3530406.47
н11	972710.34	3533446.39
н12	972710.38	3533455.88
н13	972708.12	3533456.18
н14	972698.91	3533456.63
н15	972698.54	3533467.75
н16	972697.99	3533473.02
н17	972688.73	3533472.88
н18	972688.64	3533477.69
н19	972692.65	3533477.75
н20	972692.66	3533476.96
н21	972697.56	3533477.12
н22	972696.95	3533482.96
н23	972710.18	3533485.07
н24	972710.51	3533485.07
н25	972710.58	3533500.34
н26	972691.61	3533499.96
н27	972685.37	3533493.46

н28	972681.95	3533511.67
н29	972677.13	3533522.57
н30	972640.34	3533521.82
н31	972641.32	3533473.43
н32	972677.72	3533474.18
н33	972677.87	3533466.51
н34	972692.47	3533463.64
н35	972694.31	3533454.07
:ЗУ7		
точка	X	Y
н1	968939.67	3532305.63
н2	968939.30	3532306.98
н3	968925.04	3532335.02
н4	968863.47	3532456.03
н5	968824.32	3532532.98
н6	968797.85	3532584.99
н7	968755.72	3532643.54
н8	968414.11	3532991.41
н9	968225.46	3533191.31
н10	967846.93	3533576.45
н11	967838.11	3533580.67
н12	967831.65	3533587.04
н13	967831.63	3533590.04
н14	967830.23	3533593.43
н15	967815.48	3533608.44
н16	967807.71	3533613.64
н17	967804.71	3533613.62
н18	967738.31	3533679.12
н19	967592.69	3533833.68
н20	967474.22	3533946.90
н21	967424.68	3533985.21
н22	967419.66	3533963.83
н23	967460.99	3533931.89
н24	967578.48	3533819.58
н25	967724.00	3533665.14
н26	967744.29	3533645.12
н27	967839.28	3533551.41
н28	967858.37	3533542.29
н29	967872.89	3533527.96
н30	968022.45	3533370.51
н31	968627.91	3532751.57
н32	968606.82	3532730.93
н33	968692.13	3532643.72

н34	968713.19	3532664.32
н35	968751.54	3532620.83
н36	968782.06	3532577.93
н37	968825.97	3532502.24
н38	968890.58	3532366.51
н39	968925.92	3532305.62
н40	965630.66	3533688.17
н41	965704.50	3533731.37
н42	965709.98	3533729.93
н43	965735.34	3533743.43
н44	965711.06	3533786.48
н45	965701.95	3533779.85
н46	965695.47	3533767.43
н47	965681.32	3533757.05
н48	965668.76	3533764.05
н49	965661.23	3533763.08
н50	965651.12	3533768.90
н51	965634.81	3533764.01
н52	965628.46	3533752.28
н53	965498.87	3533715.39
н54	965486.69	3533693.35
н55	965226.19	3533620.14
н56	965205.47	3533617.06
н57	965151.11	3533601.41
н58	965132.96	3533596.18
н59	965101.79	3533582.52
н60	964972.94	3533545.43
н61	964937.41	3533518.25
н62	964810.72	3533458.03
н63	964778.09	3533455.31
н64	964720.91	3533334.20
н65	964677.08	3533354.88
н66	964601.21	3533368.36
н67	964541.28	3533297.14
н68	964453.79	3533205.41
н69	964295.30	3533158.89
н70	964284.82	3533155.82
н71	964274.17	3533158.40
н72	964275.82	3533165.21
н73	964259.30	3533169.20
н74	964257.65	3533162.42
н75	964240.15	3533166.66
н76	964231.02	3533170.62

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н77	964225.30	3533147.91
н78	964235.44	3533147.22
н79	964285.31	3533135.12
н80	964299.02	3533134.46
н81	964401.92	3533164.65
н82	964433.04	3533178.47
н83	964464.57	3533187.74
н84	964556.19	3533283.79
н85	964609.08	3533346.65
н86	964670.96	3533335.66
н87	964683.53	3533329.73
н88	964730.92	3533308.52
н89	964791.25	3533436.35
н90	964816.01	3533438.40
н91	964838.57	3533449.12
н92	964840.92	3533424.39
н93	964856.84	3533425.90
н94	964853.95	3533456.43
н95	964947.89	3533501.09
н96	964982.09	3533527.25
н97	965500.19	3533676.42
н98	965512.37	3533698.46
н99	965646.48	3533736.71
н100	965651.30	3533733.91
н101	965654.56	3533733.46
н102	965661.60	3533729.44
н103	965620.55	3533705.42
н104	963761.83	3532884.14
н105	963800.06	3532930.11
н106	963849.98	3532969.49
н107	963955.66	3533052.81
н108	963993.05	3533078.37
н109	964026.51	3533072.09
н110	964037.72	3533090.33
н111	963988.61	3533099.56
н112	963943.81	3533068.94
н113	963844.78	3532990.84
н114	963826.51	3533014.00
н115	963730.71	3532938.46
н116	963755.18	3532907.43
н117	963749.87	3532901.06
н118	963698.87	3532882.24
н119	963609.52	3532832.21

н120	963643.25	3532662.50
н121	963664.55	3532663.38
н122	963664.19	3532669.07
н123	963667.16	3532688.24
н124	963662.99	3532688.88
н125	963657.97	3532714.15
н126	963660.79	3532714.71
н127	963666.44	3532723.03
н128	963651.53	3532733.16
н129	963646.91	3532746.65
н130	963646.20	3532750.23
н131	963644.03	3532784.25
н132	963639.04	3532809.35
н133	963634.33	3532823.19
н134	963707.27	3532864.03
н135	967417.04	3533965.87
н136	967422.06	3533987.23
н137	967369.11	3534028.18
н138	967368.39	3534033.79
н139	967317.47	3534073.15
н140	967266.58	3534055.04
н141	967175.26	3534133.37
н142	967169.41	3534131.81
н143	967149.99	3534143.05
н144	967143.08	3534147.05
н145	967116.54	3534167.53
н146	967083.46	3534173.81
н147	967057.03	3534175.87
н148	967054.96	3534176.32
н149	967032.50	3534170.90
н150	967018.43	3534167.49
н151	966970.76	3534155.98
н152	966889.79	3534129.58
н153	966863.29	3534112.13
н154	966841.54	3534097.82
н155	966822.58	3534085.34
н156	966801.01	3534078.21
н157	966806.20	3534073.53
н158	966793.73	3534059.69
н159	966771.13	3534058.52
н160	966687.29	3533965.48
н161	966703.55	3533965.13
н162	966729.85	3533948.47

н163	966803.07	3534029.73
н164	966802.56	3534039.62
н165	966834.93	3534075.54
н166	966834.69	3534076.94
н167	966835.28	3534079.79
н168	966837.20	3534082.56
н169	966839.66	3534084.11
н170	966843.04	3534084.54
н171	966853.13	3534095.73
н172	966894.82	3534116.96
н173	967030.88	3534161.01
н174	967107.21	3534144.70
н175	967149.99	3534119.95
н176	967157.15	3534115.79
н177	967161.96	3534097.65
н178	967172.62	3534091.49
н179	967178.44	3534101.58
н180	967211.57	3534083.41
н181	967203.56	3534081.56
н182	967194.31	3534080.44
н183	967186.61	3534068.12
н184	967205.48	3534073.50
н185	967224.85	3534078.27
н186	967270.69	3534042.83
н187	967305.52	3534057.11
н188	967363.75	3534007.04
н189	963636.31	3532433.58
н190	963652.82	3532495.87
н191	963666.92	3532488.68
н192	963675.66	3532507.50
н193	963644.61	3532522.54
н194	963646.76	3532526.63
н195	963646.73	3532545.88
н196	963675.84	3532601.19
н197	963665.06	3532655.36
н198	963664.93	3532657.52
н199	963644.42	3532656.63
н200	963654.83	3532604.24
н201	963606.90	3532513.16
н202	963604.83	3532514.24
н203	963601.22	3532507.10
н204	963603.20	3532506.10
н205	963599.79	3532499.64

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н206	963594.44	3532502.47
н207	963589.08	3532492.36
н208	963586.52	3532493.72
н209	963582.78	3532486.64
н210	963585.33	3532485.29
н211	963580.83	3532476.82
н212	963574.22	3532480.32
н213	963567.56	3532478.27
н214	963541.38	3532491.37
н215	963522.02	3532478.39
н216	963492.18	3532493.06
н217	963484.83	3532474.40
н218	963532.41	3532451.03
н219	963551.45	3532464.15
н220	963557.19	3532461.12
н221	963545.52	3532439.12
н222	963539.28	3532437.68
н223	963543.78	3532418.19
н224	963563.15	3532422.66
н225	963574.15	3532416.13
н226	963601.61	3532416.13
н227	963619.87	3532427.09
н228	963626.43	3532436.15
н229	963480.64	3532476.44
н230	963488.46	3532494.88
н231	963412.19	3532532.34
н232	963385.59	3532542.11
н233	963344.22	3532507.58
н234	963302.92	3532511.30
н235	963231.63	3532599.36
н236	963214.07	3532583.80
н237	963206.41	3532577.00
н238	963233.65	3532544.36
н239	963255.50	3532527.55
н240	963284.42	3532492.88
н241	963294.28	3532492.00
н242	963305.55	3532478.50
н243	963329.35	3532459.66
н244	963336.86	3532469.17
н245	963319.73	3532489.70
н246	963350.67	3532486.91
н247	963389.54	3532519.34
н248	963404.31	3532513.91

н249	966103.88	3533826.24
н250	966110.49	3533847.54
н251	966068.95	3533840.92
н252	965823.32	3533775.65
н253	965766.74	3533790.94
н254	965758.80	3533786.30
н255	965740.17	3533781.20
н256	965729.21	3533774.78
н257	965744.23	3533748.16
н258	965753.66	3533753.18
н259	965777.73	3533767.25
н260	965823.27	3533754.95
н261	966073.10	3533821.33
н262	965778.38	3533786.00
н263	965777.91	3533786.88
н264	965777.01	3533786.45
н265	965777.46	3533785.53
н266	966580.35	3533939.99
н267	966589.40	3533958.72
н268	966562.22	3533982.98
н269	966550.22	3533978.93
н270	966545.31	3533993.76
н271	966523.43	3533986.53
н272	966523.81	3533976.58
н273	966516.14	3533974.21
н274	966511.07	3533982.45
н275	966260.16	3533893.65
н276	966249.23	3533889.78
н277	966236.92	3533885.43
н278	966229.85	3533866.57
н279	966167.79	3533856.68
н280	966164.91	3533855.62
н281	966161.43	3533853.35
н282	966157.91	3533849.24
н283	966154.94	3533843.67
н284	966147.87	3533846.12
н285	966143.66	3533832.57
н286	966244.51	3533848.65
н287	966257.38	3533883.05
н288	966269.45	3533885.07
н289	966395.70	3533928.29
н290	966449.99	3533944.21
н291	966507.83	3533961.17

н292	966543.44	3533972.92
н293	962942.18	3532741.50
н294	962944.38	3532749.84
н295	962569.88	3532856.36
н296	962563.25	3532837.44
н297	962900.57	3532741.52
н298	964215.15	3533148.59
н299	964221.73	3533174.65
н300	964227.83	3533198.90
н301	964216.33	3533201.15
н302	964215.53	3533198.84
н303	964214.21	3533197.07
н304	964211.96	3533195.76
н305	964209.80	3533195.11
н306	964205.21	3533195.44
н307	964181.22	3533200.74
н308	964162.14	3533205.67
н309	964156.46	3533206.88
н310	964156.67	3533182.06
н311	964134.05	3533168.75
н312	964125.14	3533132.00
н313	964114.59	3533075.88
н314	964089.66	3533080.57
н315	964084.60	3533061.17
н316	964130.56	3533052.54
н317	964144.69	3533127.79
н318	964154.20	3533166.95
н319	964166.93	3533163.86
н320	964165.28	3533157.05
н321	964194.43	3533149.98
н322	963185.67	3532656.15
н323	963192.35	3532662.08
н324	963194.99	3532671.37
н325	963171.86	3532684.52
н326	963137.07	3532701.95
н327	963132.48	3532704.55
н328	963125.16	3532706.63
н329	963128.91	3532716.97
н330	963107.67	3532724.67
н331	963103.37	3532712.83
н332	963098.00	3532714.04
н333	963097.16	3532662.91
н334	963100.04	3532662.23

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н335	963102.23	3532668.77
н336	963112.88	3532676.86
н337	963121.86	3532674.30
н338	963142.73	3532662.66
н339	963163.27	3532637.93
н340	969023.01	3532305.80
н341	969036.49	3532325.84
н342	968958.76	3532325.68
н343	968963.56	3532316.29
н344	968966.32	3532305.69
н345	964052.53	3533067.20
н346	964057.53	3533086.61
н347	964044.03	3533089.15
н348	964032.82	3533070.90
н349	967216.39	3534131.04
н350	967223.98	3534146.68
н351	967221.53	3534148.01
н352	967212.67	3534143.72
н353	967201.76	3534145.01
н354	967201.22	3534144.06
н355	967202.24	3534143.18
н356	963002.63	3532741.49
н357	962971.10	3532750.46
н358	962968.94	3532742.85
н359	962963.63	3532744.36
н360	962962.88	3532741.48
н361	964136.59	3533193.44
н362	964136.52	3533201.46
н363	964133.96	3533191.90
н364	967222.25	3534126.02
н365	967226.59	3534136.64
н366	967227.56	3534136.24
н367	967227.04	3534138.41
н368	967221.32	3534126.83
:3У8		
точка	**X**	**Y**
н1	958414.39	3530488.47
н2	958415.93	3530492.38
н3	958390.47	3530494.05
н4	958399.59	3530489.45
н5	973423.13	3530693.57
н6	973422.00	3530697.40
н7	973376.52	3530685.75
н8	973377.15	3530681.78
н9	973485.04	3530709.41
н10	973490.24	3530714.87
н11	973486.97	3530714.03
н12	973423.64	3530697.82
н13	973424.76	3530693.98
н14	973535.69	3530762.48
н15	973542.38	3530769.48
н16	973538.68	3530769.51
н17	973655.17	3530768.51
н18	973655.62	3530774.57
н19	973649.44	3530768.48
н20	973635.19	3530768.63
н21	973654.17	3530767.53
:3У9		
точка	**X**	**Y**
н1	958412.25	3530483.04
н2	958414.39	3530488.47
н3	958399.59	3530489.45
н4	958415.93	3530492.38
н5	958418.23	3530498.24
н6	958376.81	3530500.95
н7	958390.47	3530494.05
н8	958048.64	3530519.67
н9	958049.36	3530522.48
н10	958048.67	3530522.51
н11	958025.71	3530524.02
н12	957708.23	3530544.88
н13	957708.15	3530538.95
н14	973426.22	3530682.99
н15	973423.13	3530693.57
н16	973377.15	3530681.78
н17	973378.88	3530670.87
н18	973422.00	3530697.40
н19	973419.74	3530705.07
н20	973375.26	3530693.69
н21	973376.52	3530685.75
н22	973470.68	3530694.37
н23	973485.04	3530709.41
н24	973424.76	3530693.98
н25	973427.87	3530683.41
н26	957766.63	3530569.95
н27	957766.63	3530719.94
н28	957710.15	3530719.94
н29	957708.50	3530569.95
н30	973490.24	3530714.87
н31	973500.68	3530725.79
н32	973484.63	3530721.70
н33	973421.39	3530705.49
н34	973423.64	3530697.82
н35	973486.97	3530714.03
н36	973655.09	3530767.48
н37	973655.17	3530768.51
н38	973654.17	3530767.53
н39	973649.44	3530768.48
н40	973655.62	3530774.57
н41	973656.54	3530786.67
н42	973646.20	3530776.52
н43	973533.41	3530777.57
н44	973520.06	3530746.10
н45	973527.17	3530753.54
н46	973535.69	3530762.48
н47	973538.68	3530769.51
н48	973542.38	3530769.48
н49	973546.40	3530773.70
н50	973635.19	3530768.63
н51	973534.58	3530767.51
н52	973535.51	3530770.36
н53	973532.68	3530771.29
н54	973531.73	3530768.45
:1702:3У1		
точка	**X**	**Y**
н1	973289.00	3530318.81
н2	973311.01	3530347.43
н3	973286.64	3530385.88
н4	973284.11	3530382.39
н5	973306.13	3530347.65
н6	973286.51	3530322.15
н7	973263.87	3533309.56
н8	973255.55	3533317.88
н9	973249.67	3533318.12
н10	973257.98	3533309.78
н11	973283.24	3530383.77
н12	973285.79	3530387.24
н13	973282.55	3530392.35
н14	973279.76	3530389.25

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

:1702:ЗУ2		
точка	X	Y
н1	973295.81	3530309.63
н2	973324.41	3530346.83
н3	973293.62	3530395.43
н4	973286.64	3530385.88
н5	973311.01	3530347.43
н6	973289.00	3530318.81
н7	973286.51	3530322.15
н8	973306.13	3530347.65
н9	973284.11	3530382.39
н10	973279.04	3530375.44
н11	973296.38	3530348.09
н12	973281.55	3530328.83
н13	973257.98	3533309.78
н14	973249.67	3533318.12
н15	973235.29	3533318.65
н16	973235.29	3533316.92
н17	973241.81	3533310.40
н18	973275.64	3533309.10
н19	973267.32	3533317.43
н20	973260.64	3533317.68
н21	973255.55	3533317.88
н22	973263.87	3533309.56
н23	973268.17	3533309.38
н24	973285.79	3530387.24
н25	973292.75	3530396.81
н26	973290.17	3530400.87
н27	973282.55	3530392.35
н28	973278.17	3530376.82
н29	973283.24	3530383.77
н30	973279.76	3530389.25
н31	973274.22	3530383.05
:269:ЗУ1		
точка	X	Y
н1	971657.24	3529488.54
н2	971651.87	3529502.27
н3	971651.27	3529503.09
н4	971628.07	3529521.91
н5	971622.57	3529521.23
н6	971648.33	3529500.32
н7	971653.13	3529488.06
н8	971852.84	3529522.40
н9	971850.62	3529532.46
н10	971844.98	3529558.04
н11	971841.08	3529557.19
н12	971846.72	3529531.61
н13	971848.96	3529521.52
н14	971851.64	3529522.12
н15	972153.83	3529666.81
н16	972154.18	3529670.85
н17	972149.85	3529670.54
н18	972131.65	3529669.21
н19	972131.29	3529665.17
н20	972150.15	3529666.54
н21	972545.87	3529880.65
н22	972545.77	3529880.91
н23	972544.13	3529880.34
н24	972636.57	3529903.19
н25	972648.11	3529911.94
н26	972647.26	3529916.31
н27	972634.76	3529906.82
н28	972565.18	3529886.66
н29	972566.19	3529884.23
н30	972578.95	3529886.48
н31	973085.58	3530031.73
н32	973086.84	3530035.42
н33	973076.83	3530032.39
н34	973054.43	3530038.30
н35	973045.65	3530041.91
н36	973043.04	3530041.04
н37	973043.67	3530039.14
н38	973044.30	3530037.24
н39	973045.49	3530037.64
н40	973048.70	3530036.32
н41	973132.77	3530032.25
н42	973133.07	3530032.33
н43	973133.17	3530034.42
н44	973129.71	3530034.80
н45	973130.84	3530049.84
н46	973126.74	3530048.49
н47	973125.74	3530035.22
н48	973113.19	3530036.55
н49	973112.90	3530033.67
н50	973088.46	3530035.51
н51	973087.13	3530031.60
н52	973112.53	3530029.69
н53	973112.14	3530025.60
н54	973141.17	3530034.94
н55	973144.13	3530054.19
н56	973146.80	3530055.08
н57	973140.01	3530052.85
н58	973141.28	3530050.64
н59	973141.99	3530045.30
н60	973140.45	3530034.71
н61	973148.42	3530055.62
н62	973146.80	3530055.08
н63	973148.42	3530055.62
н64	973149.95	3530037.77
н65	973150.25	3530041.91
н66	973151.78	3530046.83
н67	973154.92	3530050.93
н68	973159.25	3530053.71
н69	973161.98	3530054.61
н70	973164.80	3530054.85
н71	973164.92	3530055.84
н72	973154.24	3530057.52
н73	973148.42	3530055.62
н74	973148.42	3530055.60
н75	973145.45	3530036.32
н76	973131.87	3530063.52
н77	973132.65	3530074.03
н78	973128.56	3530072.79
н79	973127.77	3530062.28
н80	973868.33	3530785.91
н81	973868.05	3530789.93
н82	973850.49	3530790.08
н83	973850.76	3530786.07
н84	973775.77	3530786.78
н85	973775.73	3530790.77
н86	973757.12	3530790.95
н87	973757.39	3530786.96
н88	973775.54	3530811.89
н89	973775.34	3530831.52
н90	973760.42	3530830.00
н91	973754.60	3530829.19
н92	973755.84	3530810.24
н93	973762.75	3530810.93
н94	973865.92	3530820.65

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н95	973863.95	3530848.78
н96	973859.63	3530848.38
н97	973860.07	3530843.00
н98	973860.49	3530840.25
н99	973858.49	3530839.53
н100	973847.18	3530838.34
н101	973848.50	3530819.04
н102	973829.21	3531348.79
н103	973828.93	3531352.78
н104	973811.89	3531351.45
н105	973812.17	3531347.49
н106	973700.17	3531845.27
н107	973700.06	3531849.15
н108	973686.93	3531849.22
н109	973686.92	3531849.22
н110	973687.19	3531845.21
н111	973687.20	3531845.21
н112	973337.81	3533232.74
н113	973325.61	3533248.12
н114	973315.59	3533257.13
н115	973250.30	3533328.75
н116	973250.30	3533348.06
н117	973250.30	3533348.07
н118	973246.29	3533348.27
н119	973246.29	3533328.94

:269:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	971653.13	3529488.06
н2	971648.33	3529500.32
н3	971622.57	3529521.23
н4	971615.15	3529520.31
н5	971642.64	3529498.41
н6	971646.98	3529487.32
н7	971667.50	3529489.76
н8	971659.30	3529510.71
н9	971642.92	3529523.75
н10	971631.18	3529522.30
н11	971628.07	3529521.91
н12	971651.27	3529503.09
н13	971651.87	3529502.27
н14	971657.24	3529488.54
н15	971848.96	3529521.52
н16	971846.72	3529531.61
н17	971841.08	3529557.19
н18	971835.20	3529555.88
н19	971843.09	3529520.18
н20	971862.61	3529524.62
н21	971854.73	3529560.19
н22	971844.98	3529558.04
н23	971850.62	3529532.46
н24	971852.84	3529522.40
н25	971859.46	3529523.90
н26	972153.29	3529660.76
н27	972153.83	3529666.81
н28	972150.15	3529666.54
н29	972131.29	3529665.17
н30	972130.88	3529660.65
н31	972130.76	3529659.12
н32	972154.18	3529670.85
н33	972155.07	3529680.94
н34	972132.53	3529679.30
н35	972131.65	3529669.21
н36	972149.85	3529670.54
н37	972155.39	3529684.61
н38	972155.95	3529691.03
н39	972154.93	3529690.94
н40	972504.97	3529784.96
н41	972504.83	3529794.12
н42	972504.55	3529811.51
н43	972496.67	3529808.77
н44	972545.77	3529880.91
н45	972541.91	3529890.16
н46	972533.29	3529887.17
н47	972540.24	3529879.66
н48	972544.13	3529880.34
н49	972639.32	3529897.74
н50	972649.40	3529905.38
н51	972648.11	3529911.94
н52	972636.57	3529903.19
н53	972578.95	3529886.48
н54	972631.80	3529895.80
н55	972631.85	3529895.58
н56	972634.76	3529906.82
н57	972647.26	3529916.31
н58	972645.10	3529927.22
н59	972630.18	3529915.91
н60	972561.31	3529895.94
н61	972565.18	3529886.66
н62	973112.14	3530025.60
н63	973112.53	3530029.69
н64	973087.13	3530031.60
н65	973083.47	3530020.85
н66	973094.71	3530019.99
н67	973081.93	3530020.96
н68	973085.58	3530031.73
н69	973076.83	3530032.39
н70	973049.01	3530023.94
н71	973049.33	3530023.41
н72	973140.15	3530034.61
н73	973133.07	3530032.34
н74	973133.07	3530032.33
н75	973125.74	3530035.22
н76	973126.74	3530048.49
н77	973088.62	3530036.00
н78	973088.46	3530035.51
н79	973112.90	3530033.67
н80	973113.19	3530036.55
н81	973072.91	3530044.70
н82	973063.43	3530045.42
н83	973062.19	3530049.21
н84	973057.28	3530049.51
н85	973030.83	3530040.41
н86	973033.63	3530031.86
н87	973042.59	3530034.83
н88	973042.90	3530034.31
н89	973047.76	3530036.00
н90	973048.70	3530036.32
н91	973045.49	3530037.64
н92	973044.30	3530037.24
н93	973043.67	3530039.14
н94	973043.04	3530041.04
н95	973045.65	3530041.91
н96	973054.43	3530038.30
н97	973133.10	3530034.43
н98	973135.71	3530051.43
н99	973135.71	3530051.44
н100	973130.84	3530049.84
н101	973129.71	3530034.80
н102	973166.96	3530043.24

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н103	973167.84	3530061.98
н104	973156.96	3530058.41
н105	973156.76	3530057.12
н106	973164.92	3530055.84
н107	973164.80	3530054.85
н108	973161.98	3530054.61
н109	973159.25	3530053.71
н110	973155.91	3530051.57
н111	973153.99	3530039.08
н112	973127.77	3530062.28
н113	973128.56	3530072.79
н114	973120.34	3530070.29
н115	973119.55	3530059.78
н116	973168.44	3530074.64
н117	973168.47	3530075.27
н118	973159.81	3530075.68
н119	973159.73	3530074.50
н120	973159.42	3530074.39
н121	973159.01	3530071.76
н122	973137.84	3530065.34
н123	973139.49	3530076.11
н124	973143.95	3530077.46
н125	973143.95	3530077.46
н126	973139.49	3530076.11
н127	973132.65	3530074.03
н128	973131.87	3530063.52
н129	973514.84	3530705.69
н130	973488.94	3530707.67
н131	973491.38	3530699.67
н132	973869.09	3530774.90
н133	973868.33	3530785.91
н134	973850.76	3530786.07
н135	973851.51	3530775.06
н136	973775.88	3530775.77
н137	973775.77	3530786.78
н138	973757.39	3530786.96
н139	973758.11	3530775.93
н140	973775.73	3530790.77
н141	973775.53	3530811.89
н142	973762.75	3530810.93
н143	973755.83	3530810.24
н144	973757.12	3530790.95
н145	973868.05	3530789.93

н146	973865.92	3530820.65
н147	973848.50	3530819.04
н148	973850.49	3530790.08
н149	973775.33	3530831.52
н150	973775.30	3530834.81
н151	973775.30	3530834.91
н152	973775.30	3530834.93
н153	973754.33	3530832.91
н154	973754.60	3530829.19
н155	973760.42	3530830.00
н156	973860.49	3530840.25
н157	973860.07	3530843.00
н158	973859.63	3530848.38
н159	973863.95	3530848.78
н160	973863.77	3530851.43
н161	973856.95	3530850.77
н162	973857.71	3530842.80
н163	973846.94	3530841.77
н164	973846.97	3530841.11
н165	973847.16	3530838.34
н166	973858.49	3530839.53
н167	973829.97	3531337.81
н168	973829.21	3531348.79
н169	973812.17	3531347.49
н170	973812.92	3531336.51
н171	973828.93	3531352.78
н172	973828.37	3531360.76
н173	973811.35	3531359.46
н174	973811.90	3531351.48
н175	973700.48	3531834.13
н176	973700.49	3531834.14
н177	973700.17	3531845.27
н178	973687.19	3531845.21
н179	973687.92	3531834.18
н180	973700.06	3531849.15
н181	973699.83	3531857.16
н182	973686.39	3531857.23
н183	973686.92	3531849.22
н184	973537.09	3532254.14
н185	973515.87	3532424.39
н186	973394.51	3533175.38
н187	973331.52	3533253.23
н188	973275.64	3533309.10

н189	973268.17	3533309.38
н190	973315.59	3533257.13
н191	973325.61	3533248.12
н192	973337.81	3533232.74
н193	973385.51	3533180.24
н194	973386.83	3533172.15
н195	973386.83	3533172.14
н196	973389.20	3533157.63
н197	973267.32	3533317.43
н198	973258.30	3533326.46
н199	973258.30	3533346.66
н200	973257.35	3533347.70
н201	973250.30	3533348.07
н202	973250.30	3533348.06
н203	973250.30	3533328.77
н204	973250.30	3533328.75
н205	973250.62	3533328.73
н206	973260.64	3533317.68
н207	973246.29	3533328.94
н208	973246.29	3533328.95
н209	973246.29	3533348.27
н210	973235.29	3533348.84
н211	973235.29	3533329.47

:880:ЗУ1

точка	X	Y
н1	960171.75	3530382.77
н2	960169.74	3530391.18
н3	960168.40	3530390.57
н4	960166.78	3530394.24
н5	960168.79	3530395.13
н6	960168.36	3530396.93
н7	960166.09	3530396.60
н8	960166.30	3530394.34
н9	960162.58	3530391.98
н10	960161.87	3530390.01
н11	960159.53	3530386.89
н12	960155.78	3530385.04
н13	960153.58	3530383.51
н14	960152.60	3530380.81
н15	960154.21	3530375.56
н16	960148.22	3530373.47
н17	960145.87	3530373.62
н18	960139.83	3530391.59

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н19	960136.16	3530389.97
н20	960141.65	3530373.59
н21	960140.07	3530373.19
н22	960138.54	3530370.78
н23	960138.59	3530368.18
н24	956918.36	3530603.55
н25	956917.73	3530607.56
н26	956912.76	3530607.62
н27	956913.09	3530636.55
н28	956910.36	3530653.64
н29	956909.28	3530653.46
н30	956908.73	3530603.68
:880:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	956919.97	3530593.52
н2	956918.36	3530603.55
н3	956908.73	3530603.68
н4	956909.28	3530653.46
н5	956902.02	3530652.30
н6	956902.50	3530649.34
н7	956899.32	3530648.84
н8	956898.58	3530593.82
н9	956898.61	3530593.82
н10	958117.83	3530497.94
н11	958086.20	3530503.45
н12	958085.36	3530500.06
н13	958081.82	3530500.30
н14	958082.75	3530504.06
н15	958080.95	3530504.37
н16	958078.97	3530504.72
н17	958046.26	3530510.42
н18	958032.95	3530503.51
н19	957438.95	3530501.75
н20	957439.76	3530502.56
н21	957418.56	3530505.98
н22	957422.46	3530503.17
н23	956917.73	3530607.56
н24	956913.09	3530636.55
н25	956912.76	3530607.62
н26	960138.59	3530368.18
н27	960138.54	3530370.78
н28	960140.07	3530373.19
н29	960141.65	3530373.59

н30	960136.16	3530389.97
н31	960126.97	3530385.90
н32	960128.97	3530379.95
н33	960124.09	3530380.01
н34	960124.02	3530379.20
н35	960127.10	3530376.83
н36	960128.23	3530372.81
н37	960125.37	3530371.96
н38	960123.37	3530372.04
н39	960122.30	3530361.00
н40	960128.92	3530363.90
н41	960128.92	3530363.93
н42	960154.21	3530375.56
н43	960152.60	3530380.81
н44	960153.58	3530383.51
н45	960155.78	3530385.04
н46	960159.53	3530386.89
н47	960161.87	3530390.01
н48	960162.58	3530391.98
н49	960166.30	3530394.34
н50	960166.09	3530396.60
н51	960168.35	3530396.93
н52	960168.17	3530397.98
н53	960164.60	3530397.05
н54	960156.84	3530388.14
н55	960147.02	3530389.02
н56	960145.34	3530394.03
н57	960139.83	3530391.59
н58	960145.87	3530373.62
н59	960148.22	3530373.47
:290:ЗУ1		
точка	**X**	**Y**
н1	973199.63	3530202.59
н2	973211.90	3530218.55
н3	973208.45	3530220.65
н4	973196.18	3530204.69
н5	973887.35	3530785.72
н6	973886.47	3530797.36
н7	973886.40	3530789.75
н8	973868.05	3530789.93
н9	973868.33	3530785.91
н10	973884.55	3530822.65
н11	973882.43	3530850.47

н12	973863.95	3530848.78
н13	973865.92	3530820.65
н14	973871.34	3530821.15
н15	973879.89	3530883.94
н16	973858.88	3531160.45
н17	973857.28	3531173.06
н18	973877.14	3530912.69
н19	973834.90	3531349.22
н20	973834.39	3531353.19
н21	973828.93	3531352.78
н22	973829.21	3531348.79
:290:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	973882.43	3530850.47
н2	973879.90	3530883.86
н3	973879.89	3530883.94
н4	973877.14	3530912.69
н5	973857.28	3531173.06
н6	973837.22	3531330.93
н7	973874.86	3530852.48
н8	973863.77	3530851.43
н9	973863.95	3530848.78
н10	973886.40	3530789.75
н11	973886.47	3530797.36
н12	973886.47	3530797.37
н13	973884.55	3530822.65
н14	973871.34	3530821.15
н15	973865.92	3530820.65
н16	973868.05	3530789.93
н17	973209.05	3530196.83
н18	973221.34	3530212.79
н19	973211.90	3530218.55
н20	973199.63	3530202.59
н21	973888.19	3530774.72
н22	973887.35	3530785.72
н23	973868.33	3530785.91
н24	973869.09	3530774.90
н25	973196.18	3530204.69
н26	973208.45	3530220.65
н27	973201.60	3530224.84
н28	973189.37	3530208.93
н29	973189.32	3530208.88
н30	973836.29	3531338.29

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н31	973834.90	3531349.22
н32	973829.21	3531348.79
н33	973829.97	3531337.81
н34	973834.39	3531353.19
н35	973833.38	3531361.14
н36	973828.37	3531360.76
н37	973828.93	3531352.78
:9253:ЗУ1		
точка	**X**	**Y**
н1	971844.98	3529558.04
н2	971840.82	3529576.79
н3	971836.95	3529575.81
н4	971841.08	3529557.19
н5	972372.64	3529616.63
н6	972372.79	3529619.97
н7	972292.27	3529623.56
н8	972293.36	3529647.95
н9	972289.36	3529648.25
н10	972288.25	3529623.27
н11	971559.96	3529625.21
н12	971555.84	3529649.98
н13	971551.83	3529649.70
н14	971555.96	3529624.92
н15	972560.34	3529749.00
н16	972563.45	3529752.28
н17	972554.33	3529778.54
н18	972551.18	3529775.45
н19	973086.84	3530035.42
н20	973086.91	3530035.64
н21	973055.12	3530038.02
н22	973054.43	3530038.30
н23	973048.70	3530036.32
н24	973054.17	3530034.07
н25	973076.83	3530032.39
:9253:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	971642.92	3529523.75
н2	971615.39	3529545.68
н3	971631.18	3529522.30
н4	971841.08	3529557.19
н5	971836.95	3529575.81
н6	971831.13	3529574.33
н7	971835.20	3529555.88

н8	971854.73	3529560.19
н9	971850.53	3529579.25
н10	971849.81	3529579.07
н11	971842.04	3529577.10
н12	971840.82	3529576.79
н13	971844.98	3529558.04
н14	972382.60	3529615.58
н15	972383.22	3529629.51
н16	972302.70	3529633.12
н17	972303.33	3529647.17
н18	972293.36	3529647.95
н19	972292.27	3529623.56
н20	972372.79	3529619.97
н21	972372.64	3529616.63
н22	972380.88	3529615.98
н23	972288.25	3529623.27
н24	972289.36	3529648.25
н25	972283.38	3529648.73
н26	972282.26	3529623.74
н27	971555.96	3529624.92
н28	971551.83	3529649.70
н29	971545.82	3529649.27
н30	971549.95	3529624.50
н31	971572.85	3529608.69
н32	971572.85	3529608.71
н33	971565.86	3529650.69
н34	971555.84	3529649.98
н35	971559.96	3529625.21
н36	971561.63	3529625.33
н37	972261.17	3529645.88
н38	972261.38	3529650.48
н39	972250.38	3529651.36
н40	972232.21	3529647.98
н41	972552.59	3529740.85
н42	972560.34	3529749.00
н43	972551.18	3529775.45
н44	972543.29	3529767.77
н45	972563.45	3529752.28
н46	972568.10	3529757.16
н47	972559.06	3529783.07
н48	972554.33	3529778.54
н49	972577.76	3529794.64
н50	972569.77	3529793.48

н51	972566.10	3529790.58
н52	973076.83	3530032.39
н53	973054.17	3530034.07
н54	973048.70	3530036.32
н55	973047.76	3530036.00
н56	973042.90	3530034.31
н57	973049.01	3530023.94
н58	973086.91	3530035.64
н59	973090.64	3530046.60
н60	973085.62	3530045.12
н61	973085.52	3530043.75
н62	973072.92	3530044.70
н63	973054.43	3530038.30
н64	973055.12	3530038.02
н65	973057.28	3530049.51
н66	973052.06	3530049.83
н67	973042.86	3530050.40
н68	973030.16	3530042.45
н69	973030.83	3530040.41
н70	973040.30	3530050.56
н71	973040.03	3530050.58
н72	973028.72	3530046.87
н73	973029.68	3530043.92
н74	973107.01	3530051.45
н75	973092.41	3530047.13
н76	973088.62	3530036.00
н77	973121.46	3530085.21
н78	973128.46	3530111.62
н79	973123.10	3530107.01
:1197:ЗУ1		
точка	**X**	**Y**
н1	973797.32	3530786.57
н2	973797.26	3530790.59
н3	973775.73	3530790.77
н4	973775.77	3530786.78
н5	973797.00	3530813.93
н6	973796.79	3530833.56
н7	973775.34	3530831.52
н8	973775.54	3530811.89
н9	973726.21	3531845.03
н10	973726.09	3531849.03
н11	973700.06	3531849.15
н12	973700.17	3531845.27

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

:1197:3У2		
точка	**X**	**Y**
н1	973797.26	3530790.59
н2	973797.00	3530813.93
н3	973775.54	3530811.89
н4	973775.53	3530811.89
н5	973775.73	3530790.77
н6	973756.55	3531332.21
н7	973742.96	3531476.34
н8	973746.49	3531403.71
н9	973747.39	3531385.19
н10	973751.46	3531331.83
н11	973726.49	3531834.05
н12	973726.19	3531845.04
н13	973700.17	3531845.27
н14	973700.48	3531834.13
н15	973797.42	3530775.57
н16	973797.32	3530786.57
н17	973775.77	3530786.78
н18	973775.88	3530775.77
н19	973726.09	3531849.03
н20	973725.86	3531857.04
н21	973699.83	3531857.16
н22	973700.06	3531849.15
н23	973796.79	3530833.56
н24	973796.74	3530836.97
н25	973775.30	3530834.93
н26	973775.30	3530834.91
н27	973775.33	3530831.52
н28	973775.34	3530831.52
:1631:3У1		
точка	**X**	**Y**
н1	962059.88	3532962.80
н2	962061.87	3532966.31
н3	962053.86	3532969.46
н4	962051.42	3532966.13
н5	962073.26	3532987.18
н6	962075.18	3532990.79
н7	962075.17	3532990.79
н8	962070.41	3532992.14
н9	962067.89	3532988.70
:1631:3У2		
точка	**X**	**Y**
н1	962075.18	3532990.79
н2	962082.38	3533004.34
н3	962078.14	3533013.01
н4	962078.14	3533013.02
н5	962056.43	3533028.74
н6	962053.61	3533024.00
н7	962074.31	3533011.75
н8	962076.21	3533007.85
н9	962073.29	3532997.59
н10	962060.19	3533001.32
н11	962071.25	3532993.31
н12	962070.41	3532992.14
н13	962061.87	3532966.31
н14	962073.26	3532987.18
н15	962067.89	3532988.70
н16	962053.86	3532969.46
н17	962056.88	3532957.54
н18	962059.88	3532962.80
н19	962051.42	3532966.13
н20	962047.77	3532961.11
н21	962056.86	3532957.54
:2271:3У1		
точка	**X**	**Y**
н1	957167.30	3530557.11
н2	957165.91	3530561.21
н3	957154.24	3530561.98
н4	957154.82	3530560.16
н5	957150.08	3530558.63
н6	957148.88	3530562.32
н7	957146.43	3530562.49
н8	957141.32	3530563.93
н9	957141.48	3530560.70
н10	957141.86	3530559.63
н11	957145.76	3530558.54
:2271:3У2		
точка	**X**	**Y**
н1	957170.77	3530546.86
н2	957167.30	3530557.11
н3	957145.76	3530558.54
н4	957141.86	3530559.63
н5	957145.82	3530548.50
н6	957165.91	3530561.21
н7	957164.83	3530564.39
н8	957164.74	3530567.30
н9	957147.45	3530568.44
н10	957141.02	3530570.25
н11	957141.32	3530563.93
н12	957146.43	3530562.49
н13	957148.88	3530562.32
н14	957147.90	3530565.31
н15	957152.65	3530566.84
н16	957154.24	3530561.98
:2686:3У1		
точка	**X**	**Y**
н1	961990.83	3532989.95
н2	961992.72	3532993.50
н3	961983.44	3532997.15
н4	961981.42	3532993.65
н5	962000.39	3533007.91
н6	962002.31	3533011.52
н7	961993.20	3533014.11
н8	961991.15	3533010.54
:2686:3У2		
точка	**X**	**Y**
н1	961992.72	3532993.50
н2	962000.39	3533007.91
н3	961991.15	3533010.54
н4	961983.44	3532997.15
н5	961987.99	3532984.62
н6	961990.83	3532989.95
н7	961981.42	3532993.65
н8	961978.39	3532988.39
н9	962002.31	3533011.52
н10	962005.17	3533016.96
н11	961996.30	3533019.48
н12	961993.20	3533014.11
:2687:3У1		
точка	**X**	**Y**
н1	962023.03	3533001.47
н2	962024.95	3533005.08
н3	962002.31	3533011.52
н4	962000.39	3533007.91
н5	962012.37	3532981.48
н6	962014.26	3532985.03
н7	961992.72	3532993.50
н8	961990.83	3532989.95

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Газопроводы Усть-Балыкского
месторождения строительства 2016-2017г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

:2687:ЗУ2		
точка	**X**	**Y**
н1	962014.26	3532985.03
н2	962023.03	3533001.47
н3	962000.39	3533007.91
н4	961992.72	3532993.50
н5	962024.95	3533005.08
н6	962027.66	3533010.56
н7	962005.17	3533016.96
н8	962002.31	3533011.52
н9	962009.54	3532976.15
н10	962012.37	3532981.48
н11	961990.83	3532989.95
н12	961987.99	3532984.62

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 г.г.»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 г.г.» (далее – проектируемый объект) расположен на землях населенных пунктов города Нефтеюганска и сельского поселения Сингапай, а также на межселенной территории в границах Усть-Балыкского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится на территории города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса Нефтеюганского района, землях населенных пунктов города Нефтеюганска и сельского поселения Сингапай, землях сельскохозяйственного назначения и 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 – Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество, Островное и Пойменное урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 г.г.	36,5276	6,2316	30,2960

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Газопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 г.г.	86:08:0000000:ЗУ1	0,6781	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ2	2,5474	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ3	10,8534	земли запаса	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ4	35,4441	земли запаса	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ5	0,0567	земли населенных пунктов	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ6	0,3418	земли населенных пунктов	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:20:0000000:ЗУ7	17,4340	земли населенных пунктов	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ8	0,0571	земли сельскохозяйственного назначения	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ9	1,2818	земли сельскохозяйственного назначения	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:1702:ЗУ1	0,0382	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности,	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:1702:ЗУ2	0,1881		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:269:ЗУ1	0,2437		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:269:ЗУ2	1,4379		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:880:ЗУ1	0,0498		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:880:ЗУ2	0,1635		трубопроводный транспорт – 7.5

	86:08:0000000:290:ЗУ1	0,0867	земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:290:ЗУ2	0,4299		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:9253:ЗУ1	0,0671		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:9253:ЗУ2	0,3353		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:1197:ЗУ1	0,0611		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020801:1197:ЗУ2	0,1721		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:1631:ЗУ1	0,0056		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:1631:ЗУ2	0,0479		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2270:ЗУ1	0,0087		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2271:ЗУ2	0,0377		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2686:ЗУ1	0,0078		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2686:ЗУ2	0,0270		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2687:ЗУ1	0,0187		трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0020903:2687:ЗУ2	0,0682		трубопроводный транспорт – 7.5

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

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

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов проток Большая Юганская, Югансая Обь, Осиновый Исток, Окопас, Чеускина, озер 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.

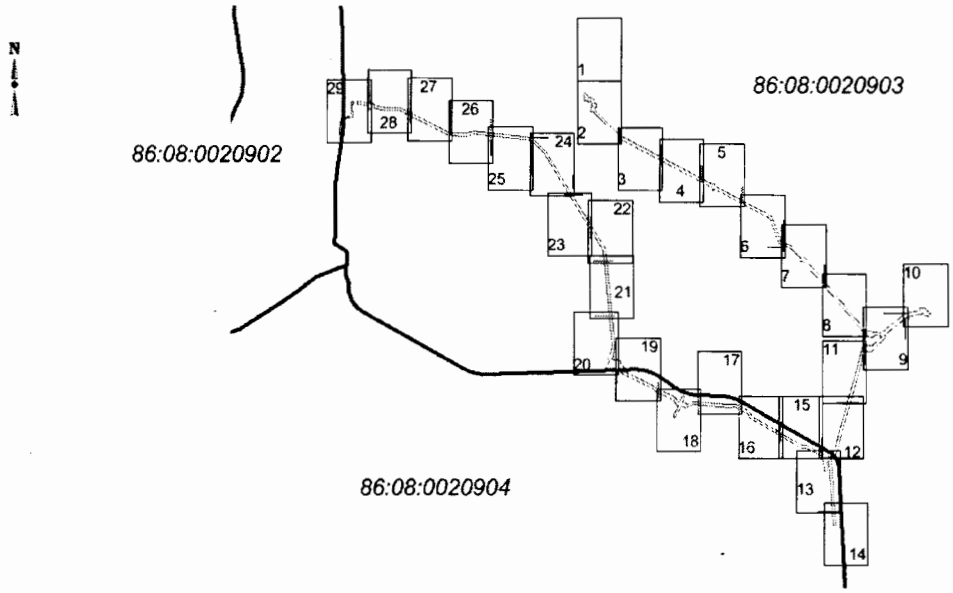
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 100 000

Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Схема расположения объекта на листах



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обводная ВЛ 35 кВ Связная-Омбинская (II цепь)
2	Трасса ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Омбинская2" до т.вр. в районе ПС35/6 кВ №176 (с кабелем ВОЛС)
3	Временная кабельная вставка 6 кВ
4	Переустройство сущ. ВЛ 6 кВ
5	ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Омбинская-2» до точки врезки в районе ПС 35/6 кВ №173 с ВОЛС
6	Обводная ВЛ 110 кВ (одна цепь)
7	Переустройство ВЛ 6 кВ
8	Трасса ВОЛС от точки врезки в р-не ПС 35/6 кВ №173 до ПС 35/6 кВ №173а
9	Трасса ВОЛС от точки врезки на ВЛ 35 кВ до КНС-3 БИС

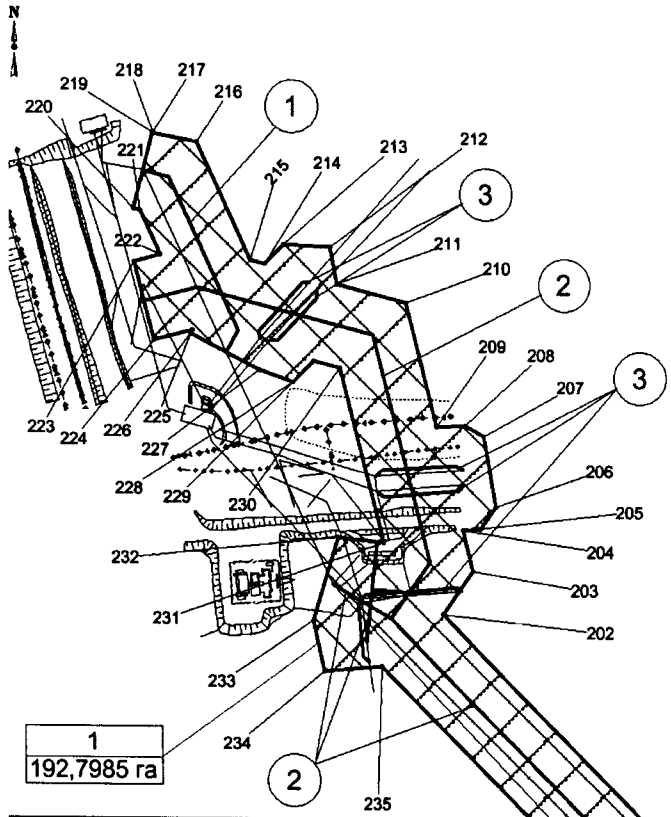
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.

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 лесного рёестра
- ось проектируемых ВЛ
- (1) номер линейного объекта
- 1 / 192,7985 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 «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



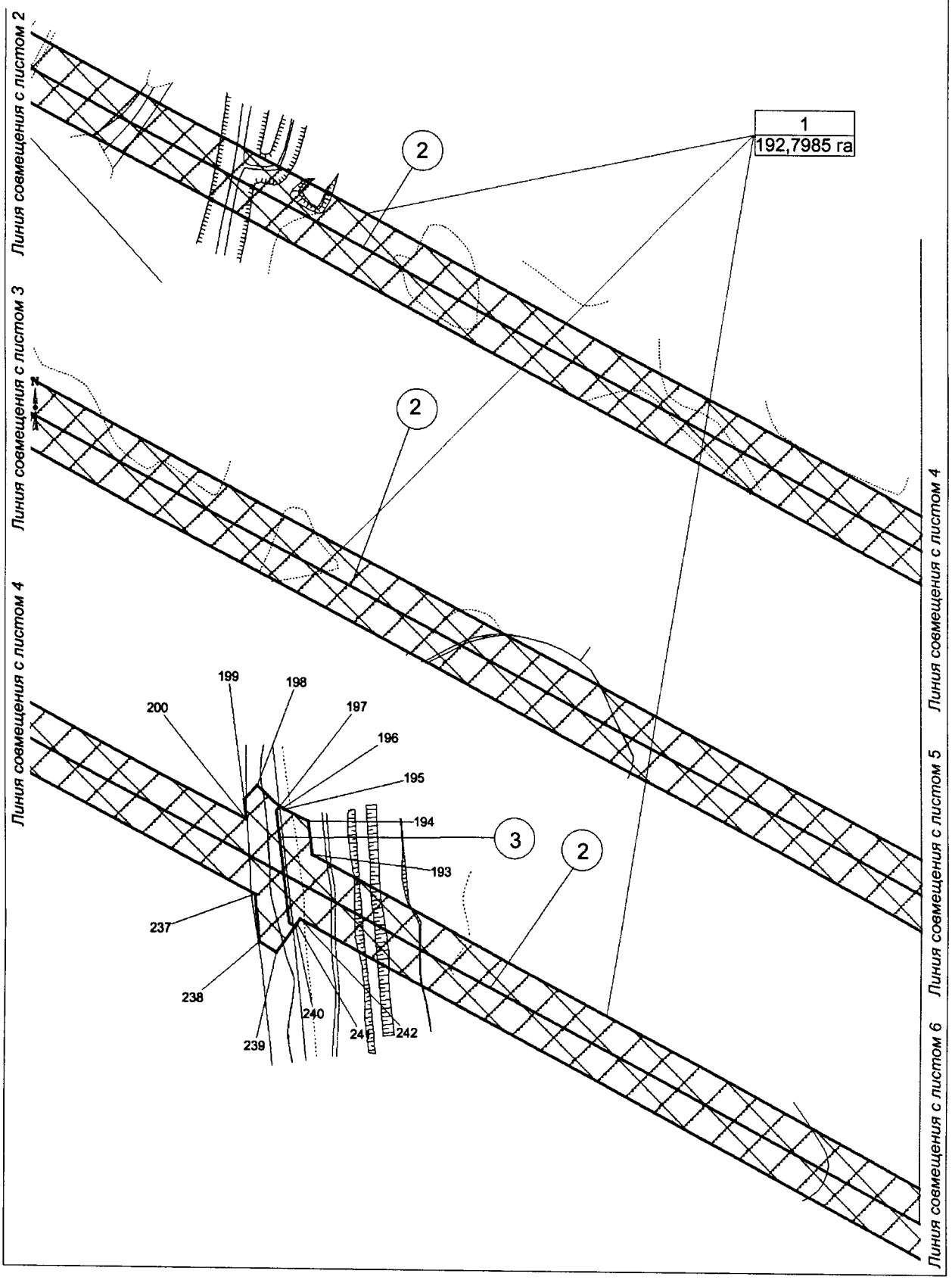
Каталог координат
границ земельного участка

Точка	X	Y
1	951 853,73	3 542 779,95
2	951 867,82	3 542 763,69
3	951 876,78	3 542 771,49
4	951 927,24	3 542 713,60
5	951 929,52	3 542 719,78
6	951 931,56	3 542 720,19
7	951 945,05	3 542 715,36
8	951 992,48	3 542 663,25
9	951 986,20	3 542 558,73
10	951 939,30	3 542 561,54
11	951 870,11	3 542 240,88
12	951 464,64	3 541 722,53
13	951 475,42	3 541 607,10
14	951 481,61	3 541 608,51
15	951 505,77	3 541 440,51
16	951 494,14	3 541 409,44
17	952 997,00	3 540 130,71
18	953 015,64	3 540 139,65
19	953 053,73	3 540 091,38
20	953 053,49	3 540 082,65
21	953 084,83	3 540 055,99
22	953 308,76	3 539 833,37
23	953 403,71	3 539 578,40
24	953 936,23	3 539 395,43

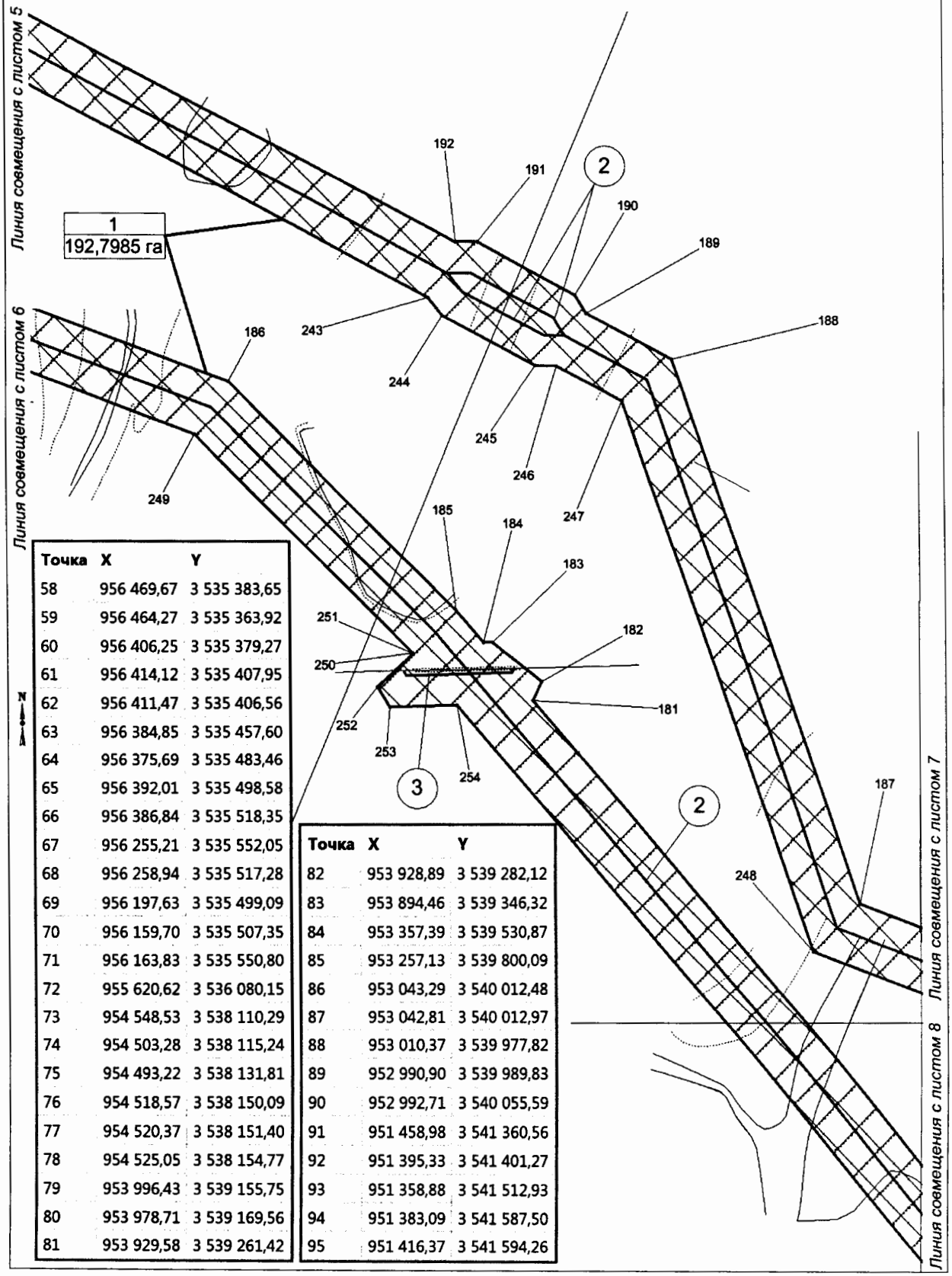
Точка	X	Y
25	953 981,19	3 539 311,52
26	953 999,07	3 539 300,70
27	954 050,51	3 539 204,56
28	954 050,08	3 539 182,64
29	954 586,70	3 538 166,48
30	954 619,04	3 538 162,94
31	954 630,59	3 538 139,74
32	954 631,39	3 538 138,16
33	954 633,02	3 538 134,86
34	954 653,66	3 538 113,08
35	954 640,15	3 538 100,28
36	954 620,54	3 538 102,43
37	955 669,27	3 536 116,52
38	956 202,64	3 535 596,77
39	956 234,48	3 535 619,30
40	956 264,78	3 535 611,53
41	956 266,03	3 535 625,00
42	956 282,30	3 535 636,64
43	956 335,76	3 535 627,17

Точка	X	Y
44	956 344,44	3 535 613,19
45	956 342,99	3 535 591,52
46	956 435,95	3 535 567,72
47	956 449,03	3 535 515,66
48	956 476,63	3 535 510,61
49	956 478,54	3 535 475,39
50	956 463,61	3 535 461,89
51	956 466,43	3 535 451,10
52	956 554,92	3 535 410,65
53	956 561,54	3 535 378,04
54	956 562,27	3 535 378,19
55	956 562,29	3 535 378,10
56	956 504,12	3 535 363,41
57	956 502,83	3 535 368,48

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



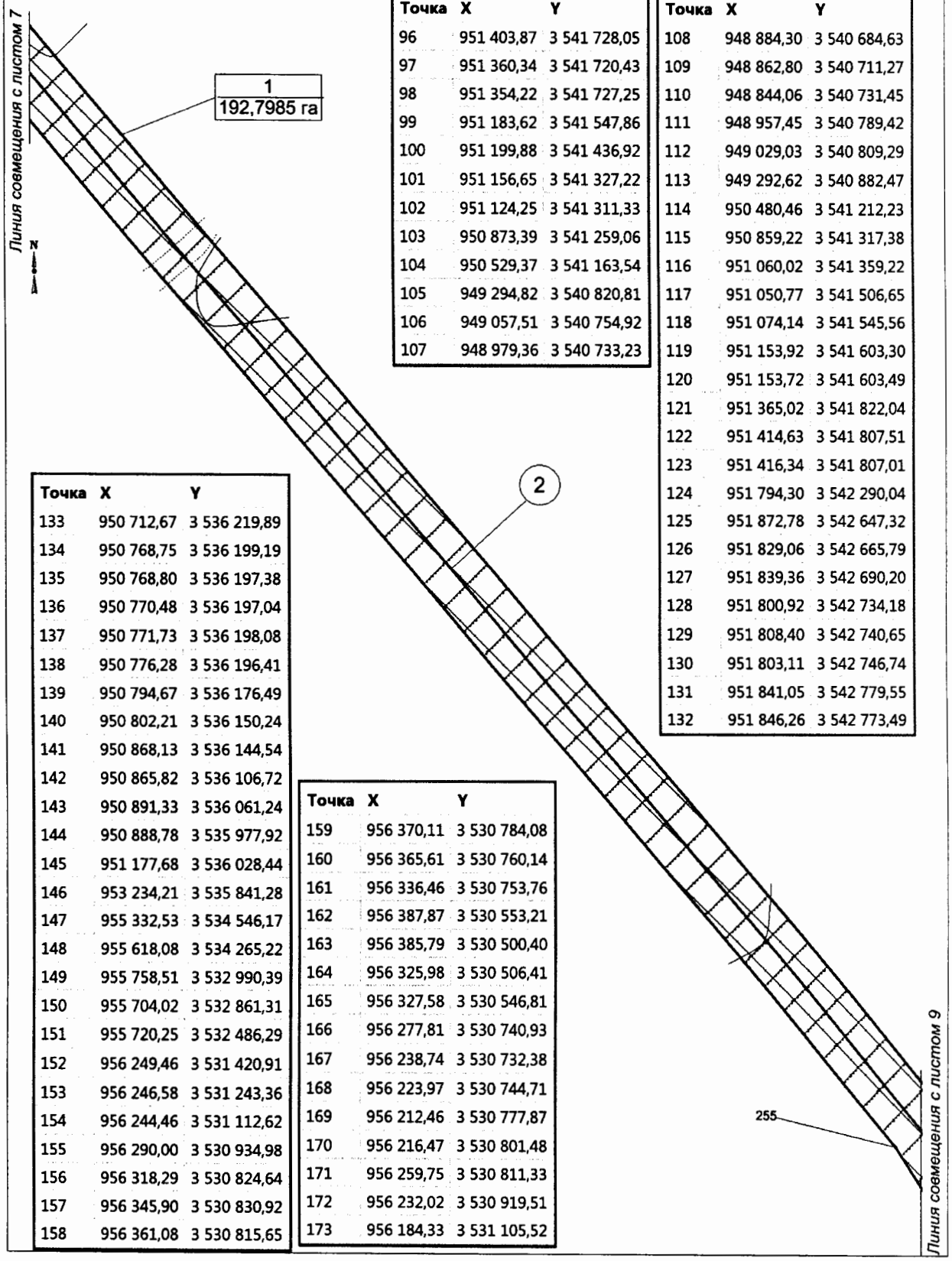
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Точка	X	Y
58	956 469,67	3 535 383,65
59	956 464,27	3 535 363,92
60	956 406,25	3 535 379,27
61	956 414,12	3 535 407,95
62	956 411,47	3 535 406,56
63	956 384,85	3 535 457,60
64	956 375,69	3 535 483,46
65	956 392,01	3 535 498,58
66	956 386,84	3 535 518,35
67	956 255,21	3 535 552,05
68	956 258,94	3 535 517,28
69	956 197,63	3 535 499,09
70	956 159,70	3 535 507,35
71	956 163,83	3 535 550,80
72	955 620,62	3 536 080,15
73	954 548,53	3 538 110,29
74	954 503,28	3 538 115,24
75	954 493,22	3 538 131,81
76	954 518,57	3 538 150,09
77	954 520,37	3 538 151,40
78	954 525,05	3 538 154,77
79	953 996,43	3 539 155,75
80	953 978,71	3 539 169,56
81	953 929,58	3 539 261,42

Точка	X	Y
82	953 928,89	3 539 282,12
83	953 894,46	3 539 346,32
84	953 357,39	3 539 530,87
85	953 257,13	3 539 800,09
86	953 043,29	3 540 012,48
87	953 042,81	3 540 012,97
88	953 010,37	3 539 977,82
89	952 990,90	3 539 989,83
90	952 992,71	3 540 055,59
91	951 458,98	3 541 360,56
92	951 395,33	3 541 401,27
93	951 358,88	3 541 512,93
94	951 383,09	3 541 587,50
95	951 416,37	3 541 594,26

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



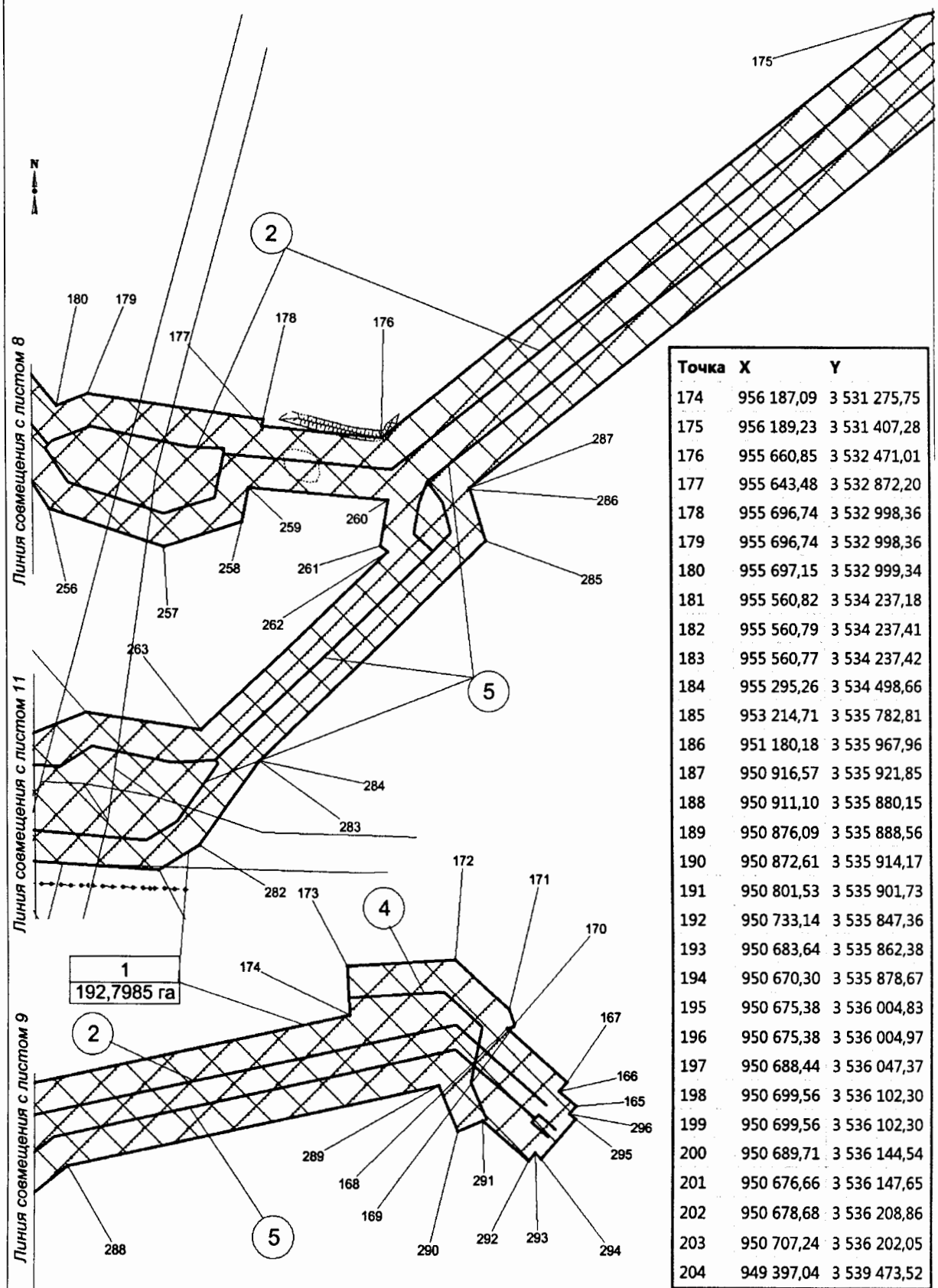
Точка	X	Y
96	951 403,87	3 541 728,05
97	951 360,34	3 541 720,43
98	951 354,22	3 541 727,25
99	951 183,62	3 541 547,86
100	951 199,88	3 541 436,92
101	951 156,65	3 541 327,22
102	951 124,25	3 541 311,33
103	950 873,39	3 541 259,06
104	950 529,37	3 541 163,54
105	949 294,82	3 540 820,81
106	949 057,51	3 540 754,92
107	948 979,36	3 540 733,23

Точка	X	Y
108	948 884,30	3 540 684,63
109	948 862,80	3 540 711,27
110	948 844,06	3 540 731,45
111	948 957,45	3 540 789,42
112	949 029,03	3 540 809,29
113	949 292,62	3 540 882,47
114	950 480,46	3 541 212,23
115	950 859,22	3 541 317,38
116	951 060,02	3 541 359,22
117	951 050,77	3 541 506,65
118	951 074,14	3 541 545,56
119	951 153,92	3 541 603,30
120	951 153,72	3 541 603,49
121	951 365,02	3 541 822,04
122	951 414,63	3 541 807,51
123	951 416,34	3 541 807,01
124	951 794,30	3 542 290,04
125	951 872,78	3 542 647,32
126	951 829,06	3 542 665,79
127	951 839,36	3 542 690,20
128	951 800,92	3 542 734,18
129	951 808,40	3 542 740,65
130	951 803,11	3 542 746,74
131	951 841,05	3 542 779,55
132	951 846,26	3 542 773,49

Точка	X	Y
133	950 712,67	3 536 219,89
134	950 768,75	3 536 199,19
135	950 768,80	3 536 197,38
136	950 770,48	3 536 197,04
137	950 771,73	3 536 198,08
138	950 776,28	3 536 196,41
139	950 794,67	3 536 176,49
140	950 802,21	3 536 150,24
141	950 868,13	3 536 144,54
142	950 865,82	3 536 106,72
143	950 891,33	3 536 061,24
144	950 888,78	3 535 977,92
145	951 177,68	3 536 028,44
146	953 234,21	3 535 841,28
147	955 332,53	3 534 546,17
148	955 618,08	3 534 265,22
149	955 758,51	3 532 990,39
150	955 704,02	3 532 861,31
151	955 720,25	3 532 486,29
152	956 249,46	3 531 420,91
153	956 246,58	3 531 243,36
154	956 244,46	3 531 112,62
155	956 290,00	3 530 934,98
156	956 318,29	3 530 824,64
157	956 345,90	3 530 830,92
158	956 361,08	3 530 815,65

Точка	X	Y
159	956 370,11	3 530 784,08
160	956 365,61	3 530 760,14
161	956 336,46	3 530 753,76
162	956 387,87	3 530 553,21
163	956 385,79	3 530 500,40
164	956 325,98	3 530 506,41
165	956 327,58	3 530 546,81
166	956 277,81	3 530 740,93
167	956 238,74	3 530 732,38
168	956 223,97	3 530 744,71
169	956 212,46	3 530 777,87
170	956 216,47	3 530 801,48
171	956 259,75	3 530 811,33
172	956 232,02	3 530 919,51
173	956 184,33	3 531 105,52

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

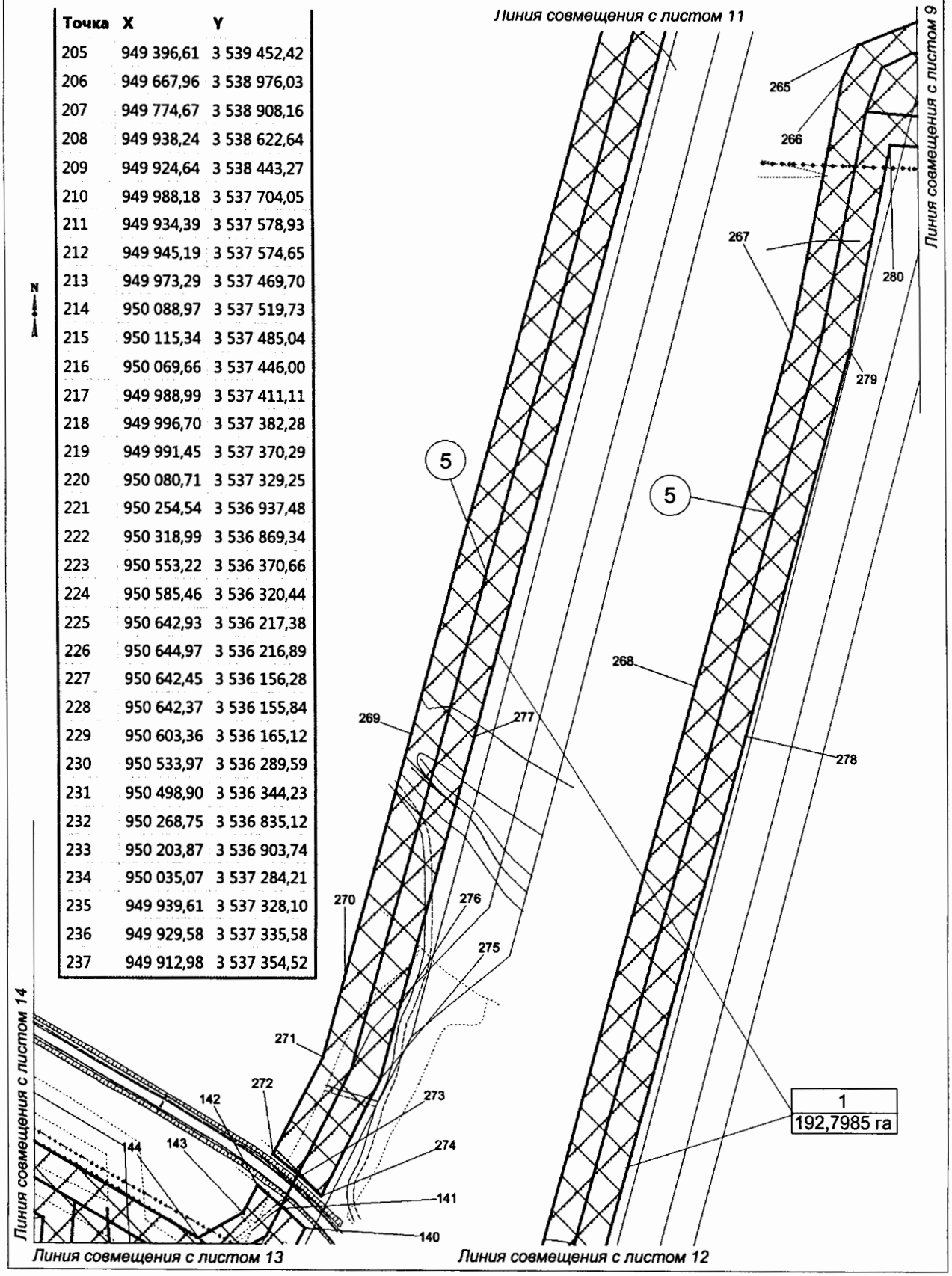


Точка	X	Y
174	956 187,09	3 531 275,75
175	956 189,23	3 531 407,28
176	955 660,85	3 532 471,01
177	955 643,48	3 532 872,20
178	955 696,74	3 532 998,36
179	955 696,74	3 532 998,36
180	955 697,15	3 532 999,34
181	955 560,82	3 534 237,18
182	955 560,79	3 534 237,41
183	955 560,77	3 534 237,42
184	955 295,26	3 534 498,66
185	953 214,71	3 535 782,81
186	951 180,18	3 535 967,96
187	950 916,57	3 535 921,85
188	950 911,10	3 535 880,15
189	950 876,09	3 535 888,56
190	950 872,61	3 535 914,17
191	950 801,53	3 535 901,73
192	950 733,14	3 535 847,36
193	950 683,64	3 535 862,38
194	950 670,30	3 535 878,67
195	950 675,38	3 536 004,83
196	950 675,38	3 536 004,97
197	950 688,44	3 536 047,37
198	950 699,56	3 536 102,30
199	950 699,56	3 536 102,30
200	950 689,71	3 536 144,54
201	950 676,66	3 536 147,65
202	950 678,68	3 536 208,86
203	950 707,24	3 536 202,05
204	949 397,04	3 539 473,52

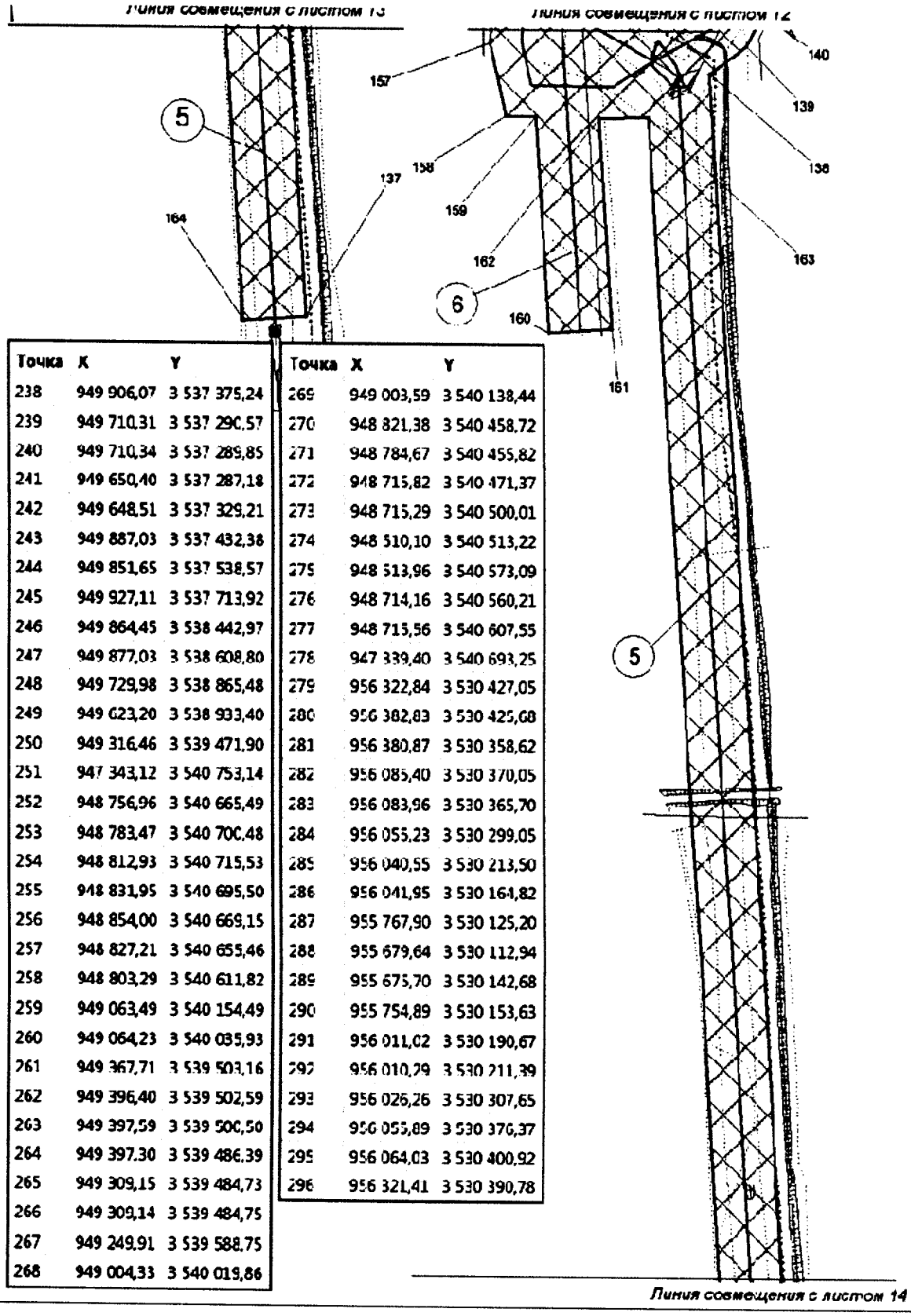
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
205	949 396,61	3 539 452,42
206	949 667,96	3 538 976,03
207	949 774,67	3 538 908,16
208	949 938,24	3 538 622,64
209	949 924,64	3 538 443,27
210	949 988,18	3 537 704,05
211	949 934,39	3 537 578,93
212	949 945,19	3 537 574,65
213	949 973,29	3 537 469,70
214	950 088,97	3 537 519,73
215	950 115,34	3 537 485,04
216	950 069,66	3 537 446,00
217	949 988,99	3 537 411,11
218	949 996,70	3 537 382,28
219	949 991,45	3 537 370,29
220	950 080,71	3 537 329,25
221	950 254,54	3 536 937,48
222	950 318,99	3 536 869,34
223	950 553,22	3 536 370,66
224	950 585,46	3 536 320,44
225	950 642,93	3 536 217,38
226	950 644,97	3 536 216,89
227	950 642,45	3 536 156,28
228	950 642,37	3 536 155,84
229	950 603,36	3 536 165,12
230	950 533,97	3 536 289,59
231	950 498,90	3 536 344,23
232	950 268,75	3 536 835,12
233	950 203,87	3 536 903,74
234	950 035,07	3 537 284,21
235	949 939,61	3 537 328,10
236	949 929,58	3 537 335,58
237	949 912,98	3 537 354,52



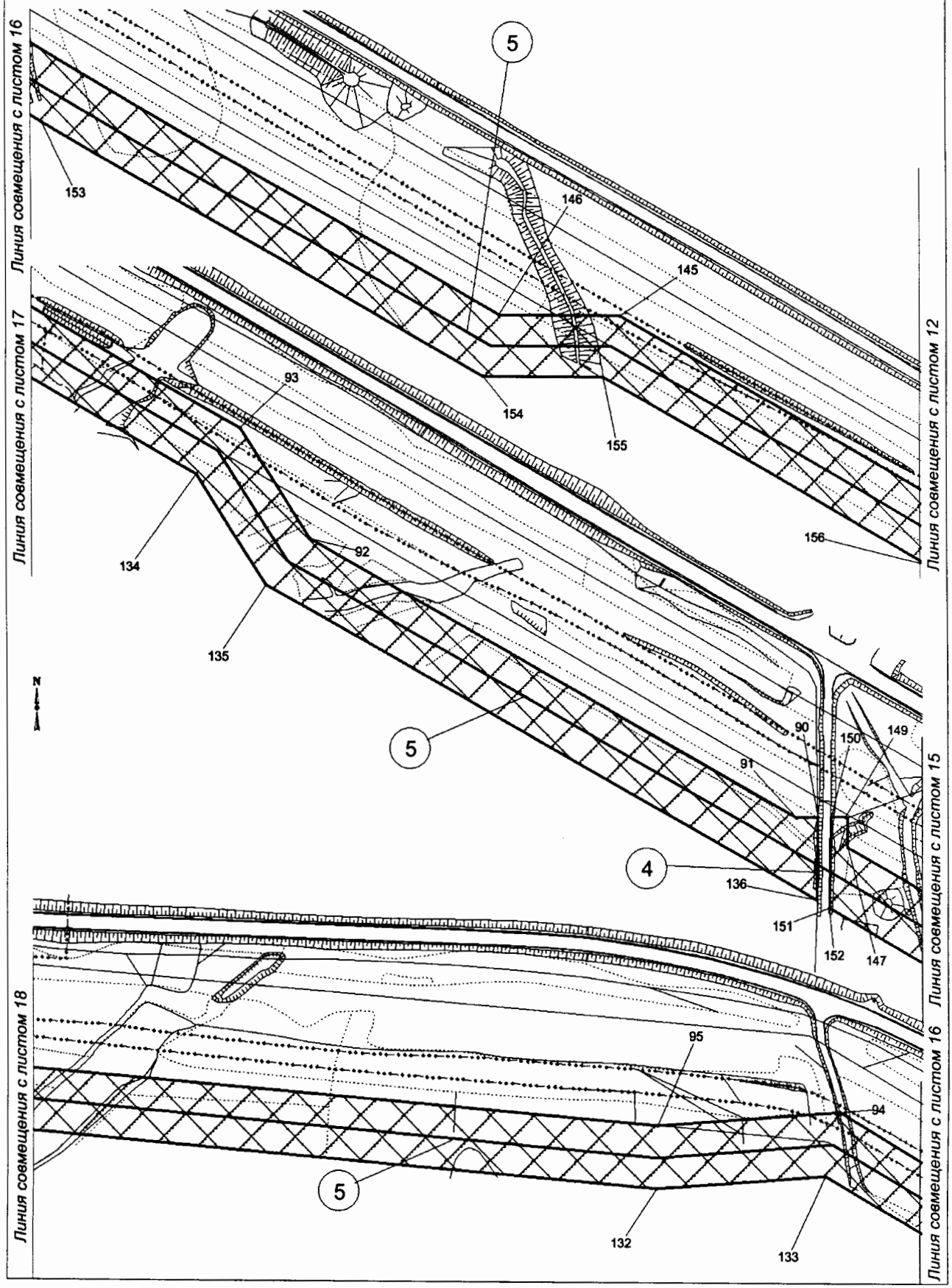
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



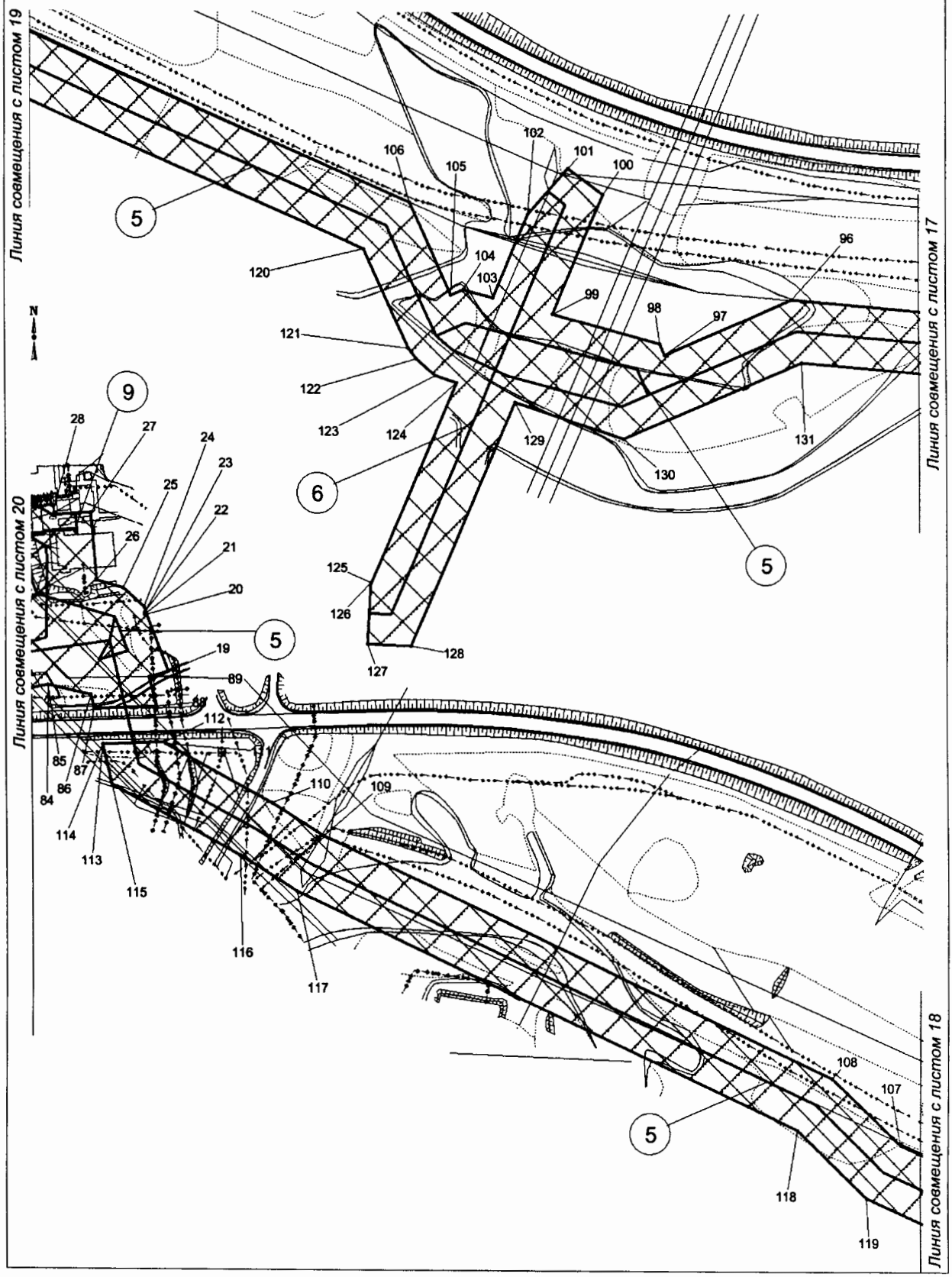
Точка	X	Y
238	949 906,07	3 537 375,24
239	949 710,31	3 537 290,57
240	949 710,34	3 537 289,85
241	949 650,40	3 537 287,18
242	949 648,51	3 537 329,21
243	949 887,03	3 537 432,38
244	949 851,65	3 537 538,57
245	949 927,11	3 537 713,92
246	949 864,45	3 538 442,97
247	949 877,03	3 538 608,80
248	949 729,98	3 538 865,48
249	949 623,20	3 538 933,40
250	949 316,46	3 539 471,90
251	947 343,12	3 540 753,14
252	948 756,96	3 540 665,49
253	948 783,47	3 540 700,48
254	948 812,93	3 540 715,53
255	948 831,95	3 540 695,50
256	948 854,00	3 540 669,15
257	948 827,21	3 540 655,46
258	948 803,29	3 540 611,82
259	949 063,49	3 540 154,49
260	949 064,23	3 540 035,93
261	949 367,71	3 539 503,16
262	949 396,40	3 539 502,59
263	949 397,59	3 539 500,50
264	949 397,30	3 539 486,39
265	949 309,15	3 539 484,73
266	949 309,14	3 539 484,75
267	949 249,91	3 539 588,75
268	949 004,33	3 540 019,86

Точка	X	Y
269	949 003,59	3 540 138,44
270	948 821,38	3 540 458,72
271	948 784,67	3 540 455,82
272	948 715,82	3 540 471,37
273	948 715,29	3 540 500,01
274	948 510,10	3 540 513,22
275	948 513,96	3 540 573,09
276	948 714,16	3 540 560,21
277	948 715,56	3 540 607,55
278	947 339,40	3 540 693,25
279	956 322,84	3 530 427,05
280	956 382,83	3 530 425,68
281	956 380,87	3 530 358,62
282	956 085,40	3 530 370,05
283	956 083,96	3 530 365,70
284	956 055,23	3 530 299,05
285	956 040,55	3 530 213,50
286	956 041,95	3 530 164,82
287	955 767,90	3 530 125,20
288	955 679,64	3 530 112,94
289	955 675,70	3 530 142,68
290	955 754,89	3 530 153,63
291	956 011,02	3 530 190,67
292	956 010,29	3 530 211,39
293	956 026,26	3 530 307,65
294	956 055,89	3 530 376,37
295	956 064,03	3 530 400,92
296	956 321,41	3 530 390,78

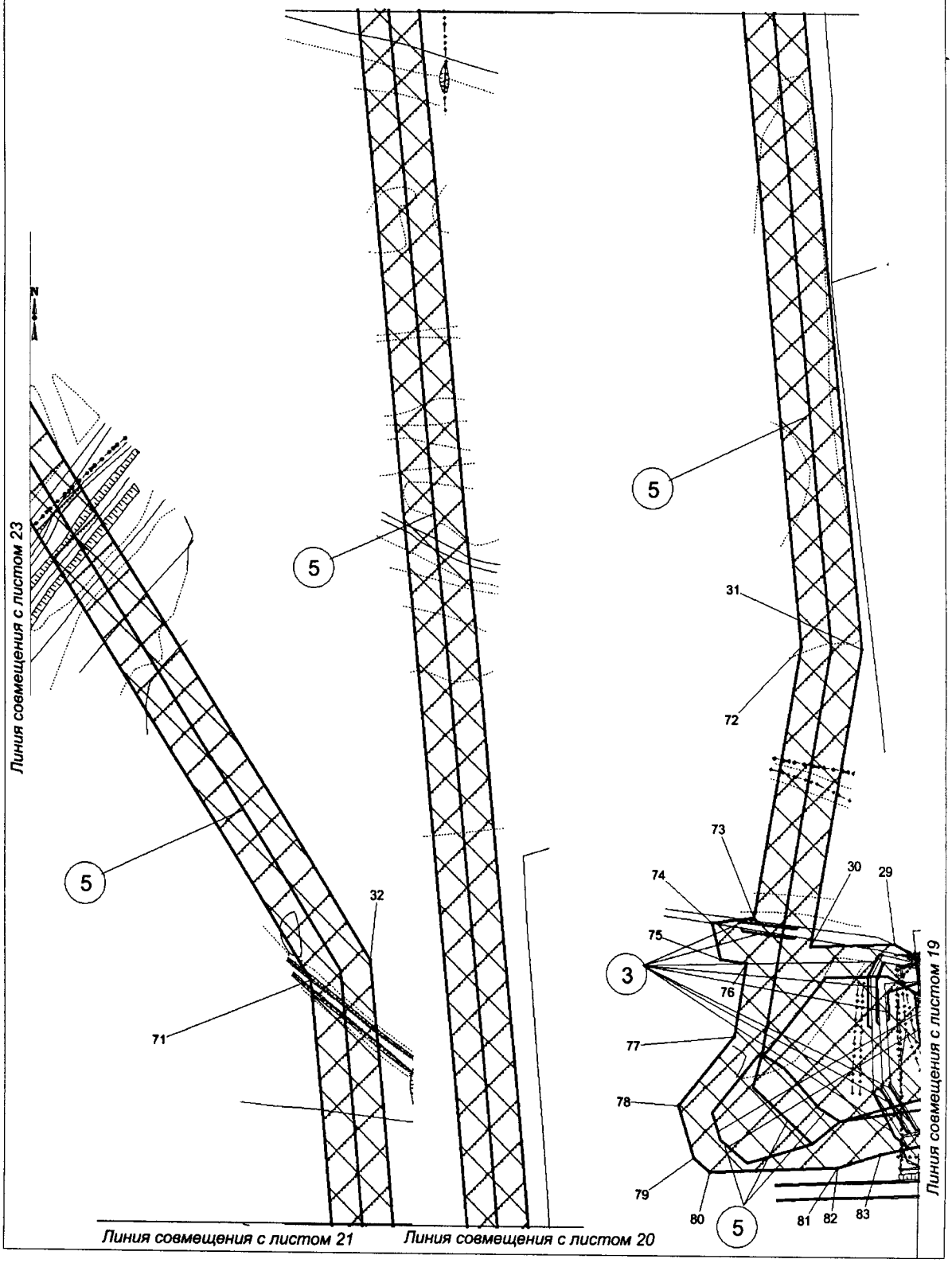
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



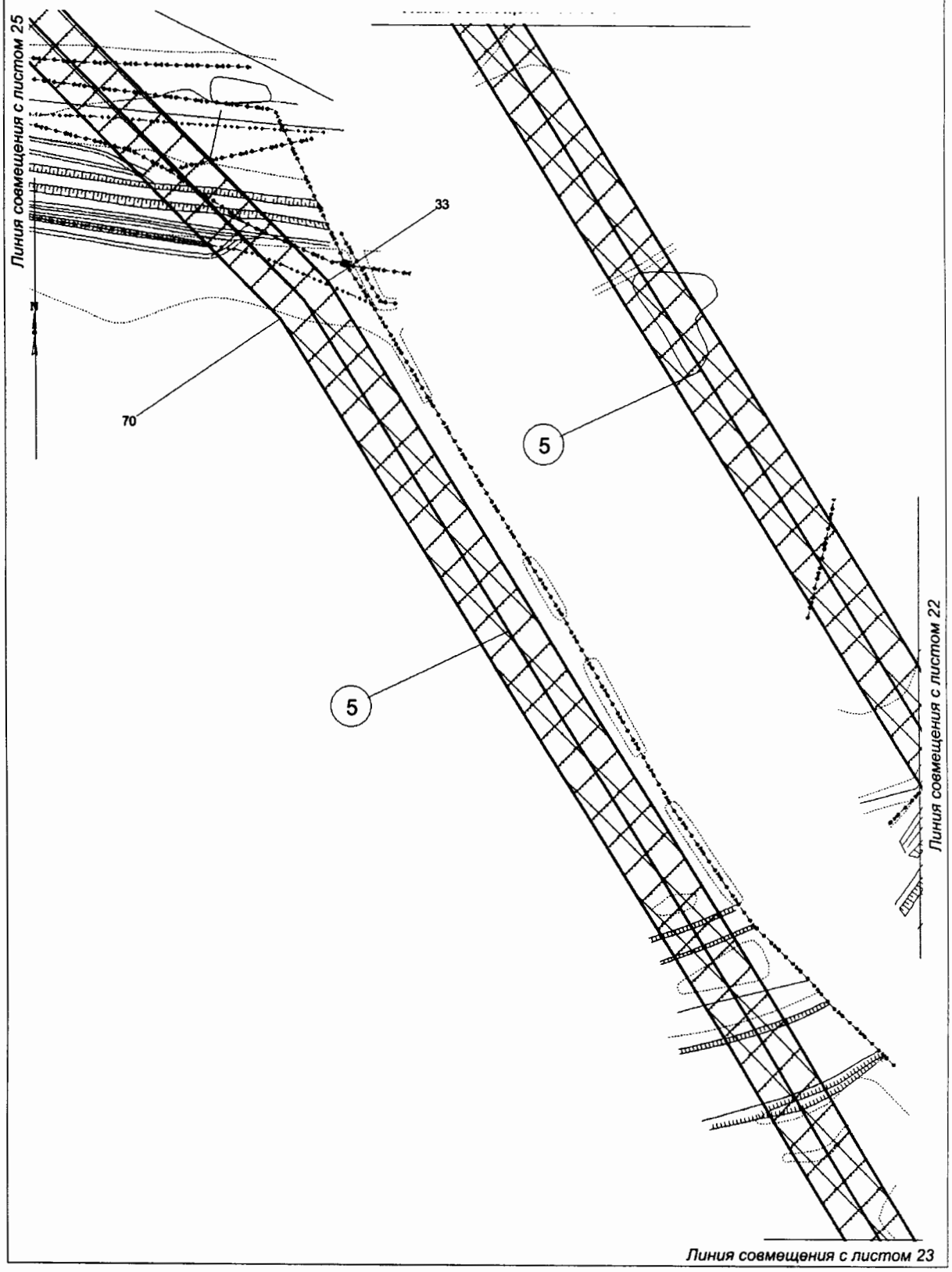
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



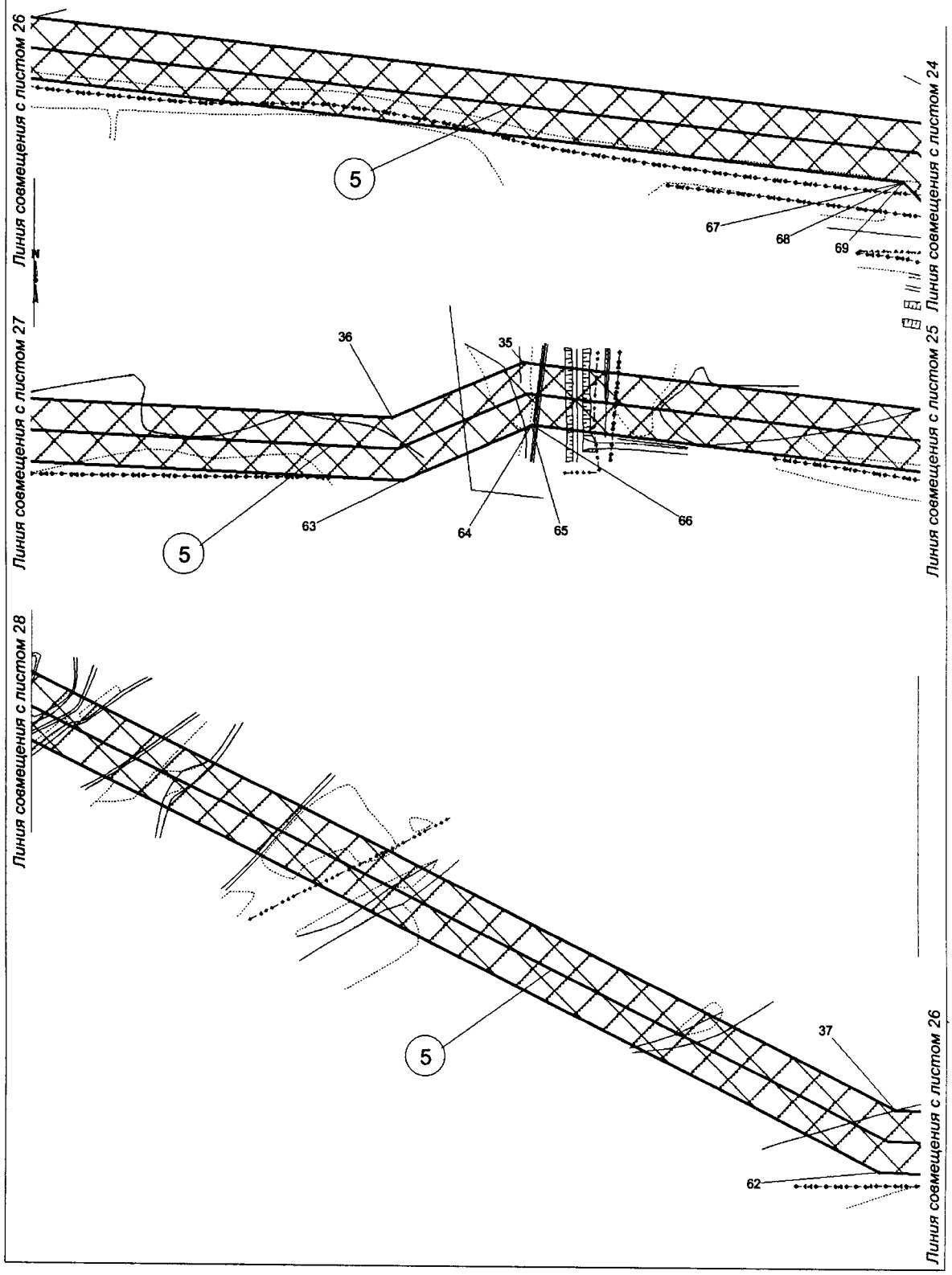
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



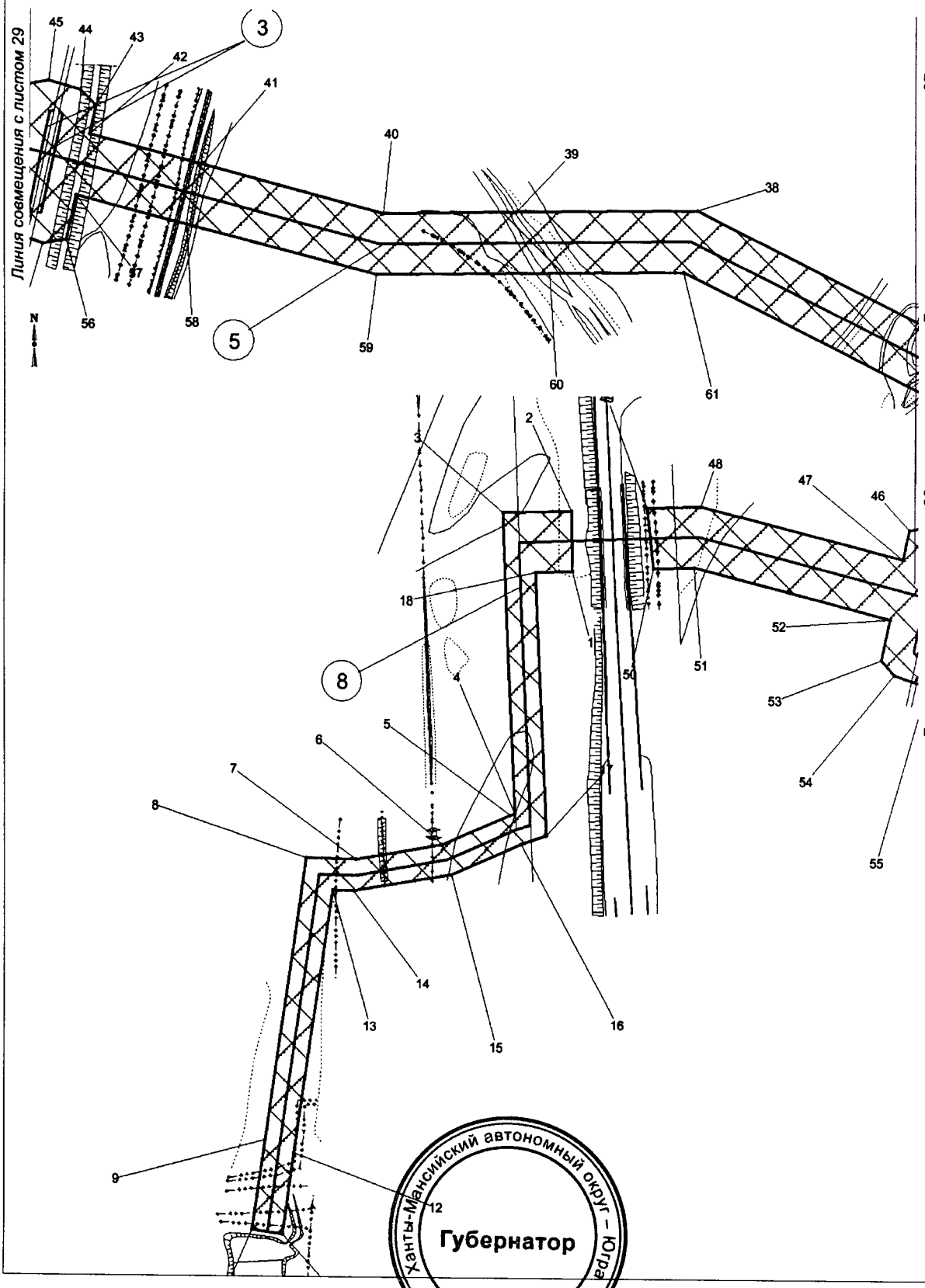
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение
Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

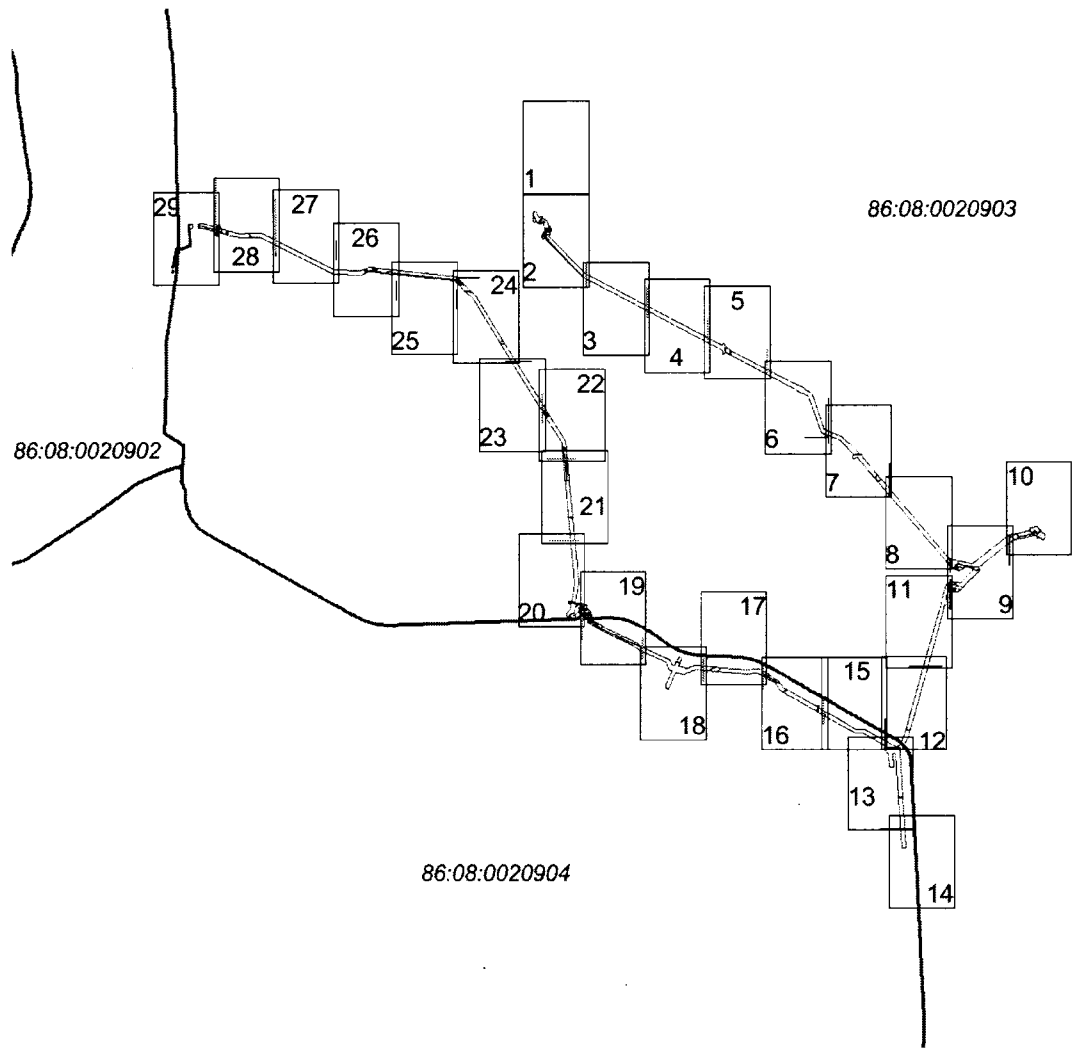


Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 100 000

Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Схема
расположения земельного участка на листах



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница земельного участка

● 25 точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ

:ЗУ1 номер формируемого земельного участка

Зоны историко-культурного наследия:

перспективная зона

малоперспективная зона

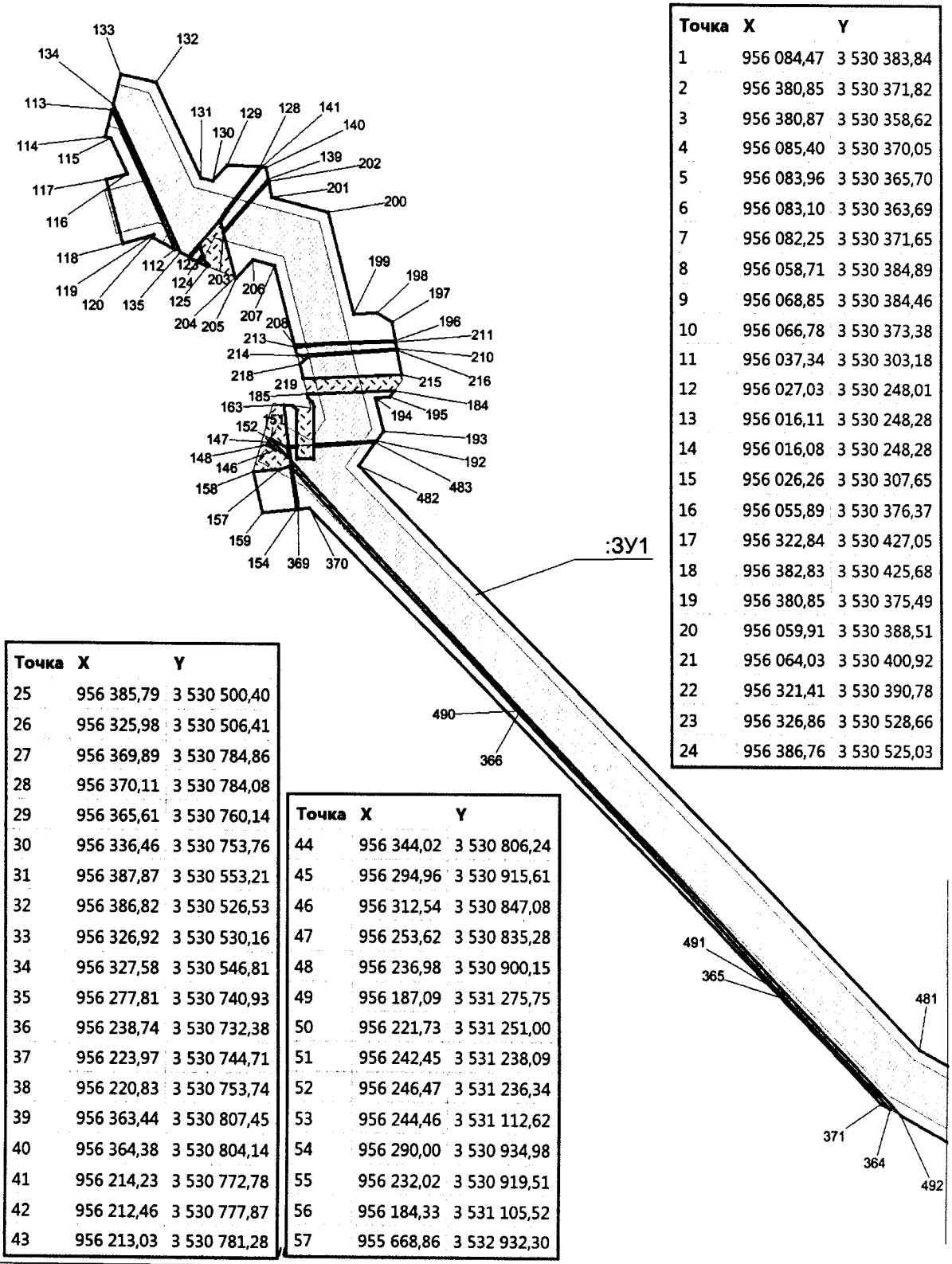
земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

земельный участок на ранее арендованных земельных участках

охранная зона проектируемых ВЛ

граница кадастрового деления

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона
Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



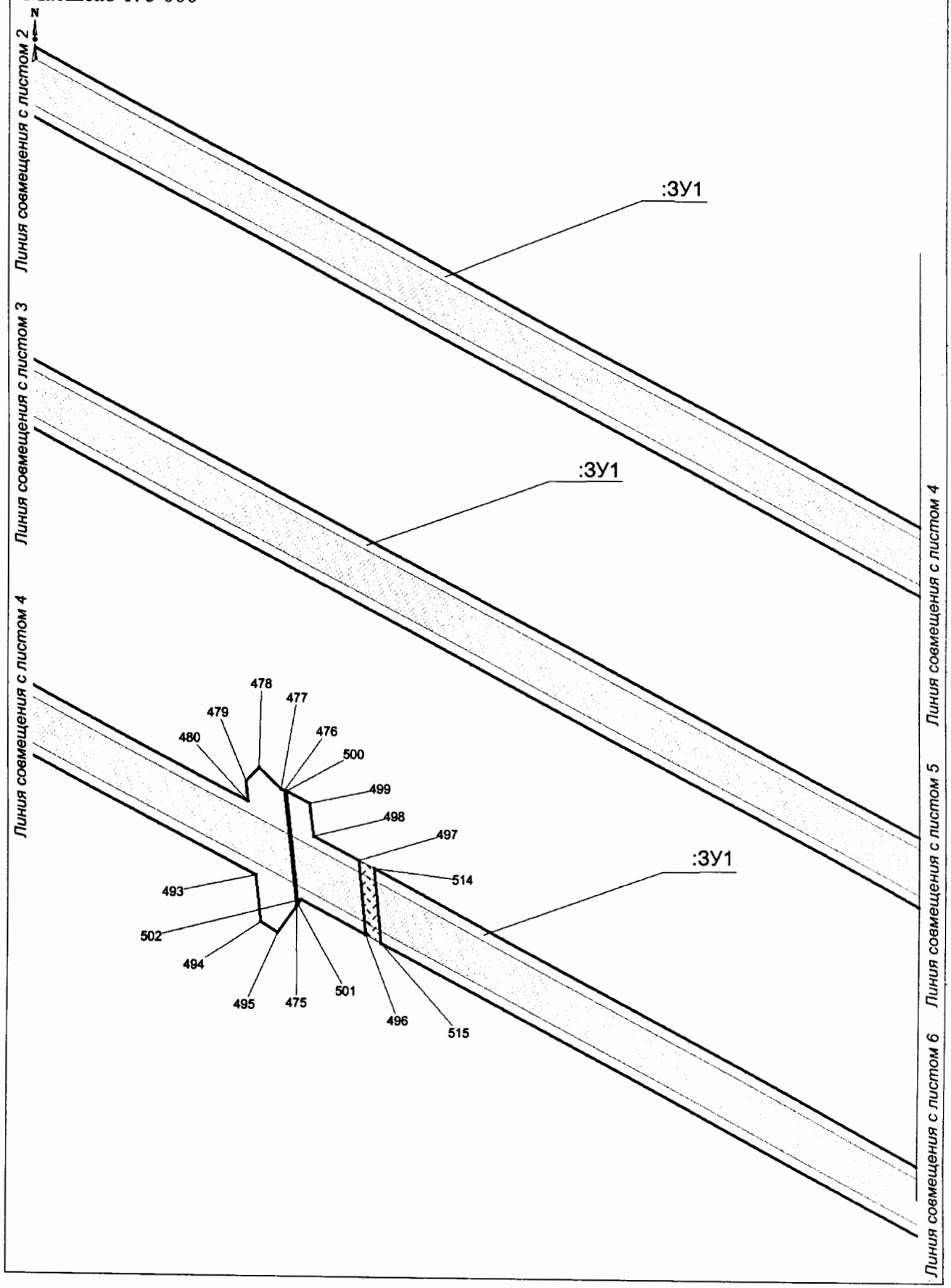
Перечень координат
границ земельного участка
86:08:0020903:ЗУ1

Точка	X	Y
1	956 084,47	3 530 383,84
2	956 380,85	3 530 371,82
3	956 380,87	3 530 358,62
4	956 085,40	3 530 370,05
5	956 083,96	3 530 365,70
6	956 083,10	3 530 363,69
7	956 082,25	3 530 371,65
8	956 058,71	3 530 384,89
9	956 068,85	3 530 384,46
10	956 066,78	3 530 373,38
11	956 037,34	3 530 303,18
12	956 027,03	3 530 248,01
13	956 016,11	3 530 248,28
14	956 016,08	3 530 248,28
15	956 026,26	3 530 307,65
16	956 055,89	3 530 376,37
17	956 322,84	3 530 427,05
18	956 382,83	3 530 425,68
19	956 380,85	3 530 375,49
20	956 059,91	3 530 388,51
21	956 064,03	3 530 400,92
22	956 321,41	3 530 390,78
23	956 326,86	3 530 528,66
24	956 386,76	3 530 525,03

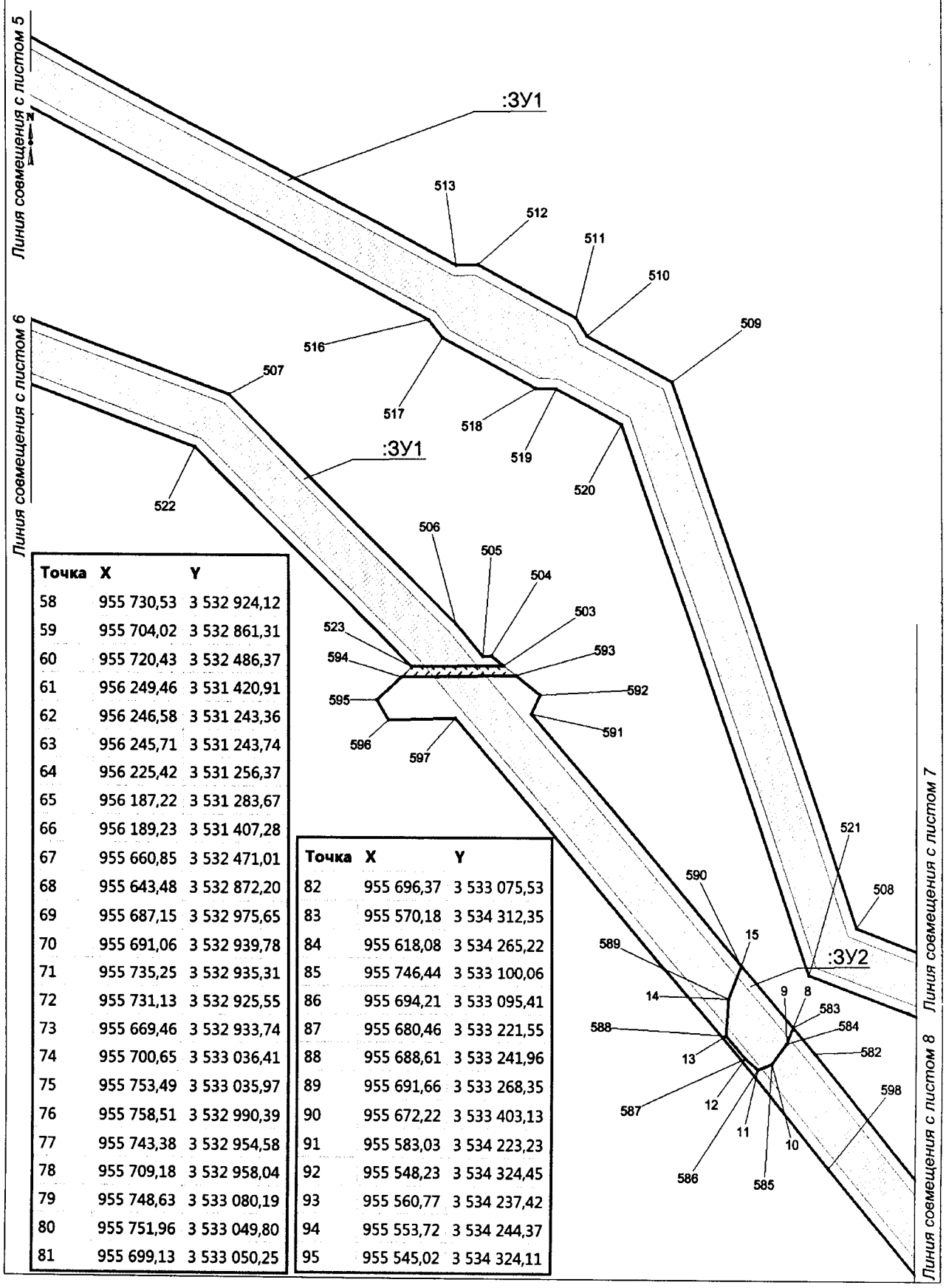
Точка	X	Y
25	956 385,79	3 530 500,40
26	956 325,98	3 530 506,41
27	956 369,89	3 530 784,86
28	956 370,11	3 530 784,08
29	956 365,61	3 530 760,14
30	956 336,46	3 530 753,76
31	956 387,87	3 530 553,21
32	956 386,82	3 530 526,53
33	956 326,92	3 530 530,16
34	956 327,58	3 530 546,81
35	956 277,81	3 530 740,93
36	956 238,74	3 530 732,38
37	956 223,97	3 530 744,71
38	956 220,83	3 530 753,74
39	956 363,44	3 530 807,45
40	956 364,38	3 530 804,14
41	956 214,23	3 530 772,78
42	956 212,46	3 530 777,87
43	956 213,03	3 530 781,28

Точка	X	Y
44	956 344,02	3 530 806,24
45	956 294,96	3 530 915,61
46	956 312,54	3 530 847,08
47	956 253,62	3 530 835,28
48	956 236,98	3 530 900,15
49	956 187,09	3 531 275,75
50	956 221,73	3 531 251,00
51	956 242,45	3 531 238,09
52	956 246,47	3 531 236,34
53	956 244,46	3 531 112,62
54	956 290,00	3 530 934,98
55	956 232,02	3 530 919,51
56	956 184,33	3 531 105,52
57	955 668,86	3 532 932,30

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона
Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



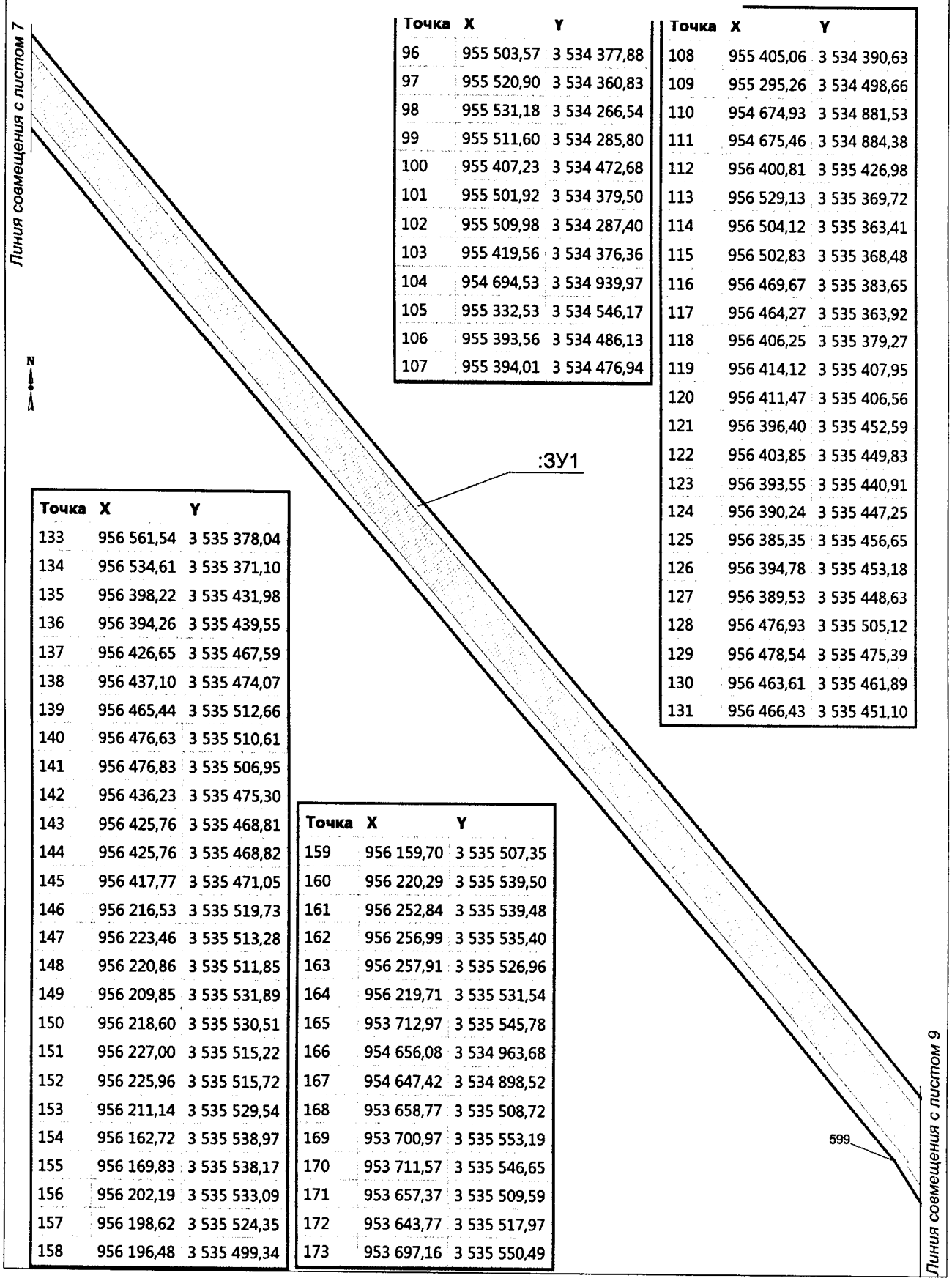
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Точка	X	Y
58	955 730,53	3 532 924,12
59	955 704,02	3 532 861,31
60	955 720,43	3 532 486,37
61	956 249,46	3 531 420,91
62	956 246,58	3 531 243,36
63	956 245,71	3 531 243,74
64	956 225,42	3 531 256,37
65	956 187,22	3 531 283,67
66	956 189,23	3 531 407,28
67	955 660,85	3 532 471,01
68	955 643,48	3 532 872,20
69	955 687,15	3 532 975,65
70	955 691,06	3 532 939,78
71	955 735,25	3 532 935,31
72	955 731,13	3 532 925,55
73	955 669,46	3 532 933,74
74	955 700,65	3 533 036,41
75	955 753,49	3 533 035,97
76	955 758,51	3 532 990,39
77	955 743,38	3 532 954,58
78	955 709,18	3 532 958,04
79	955 748,63	3 533 080,19
80	955 751,96	3 533 049,80
81	955 699,13	3 533 050,25

Точка	X	Y
82	955 696,37	3 533 075,53
83	955 570,18	3 534 312,35
84	955 618,08	3 534 265,22
85	955 746,44	3 533 100,06
86	955 694,21	3 533 095,41
87	955 680,46	3 533 221,55
88	955 688,61	3 533 241,96
89	955 691,66	3 533 268,35
90	955 672,22	3 533 403,13
91	955 583,03	3 534 223,23
92	955 548,23	3 534 324,45
93	955 560,77	3 534 237,42
94	955 553,72	3 534 244,37
95	955 545,02	3 534 324,11

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона
Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



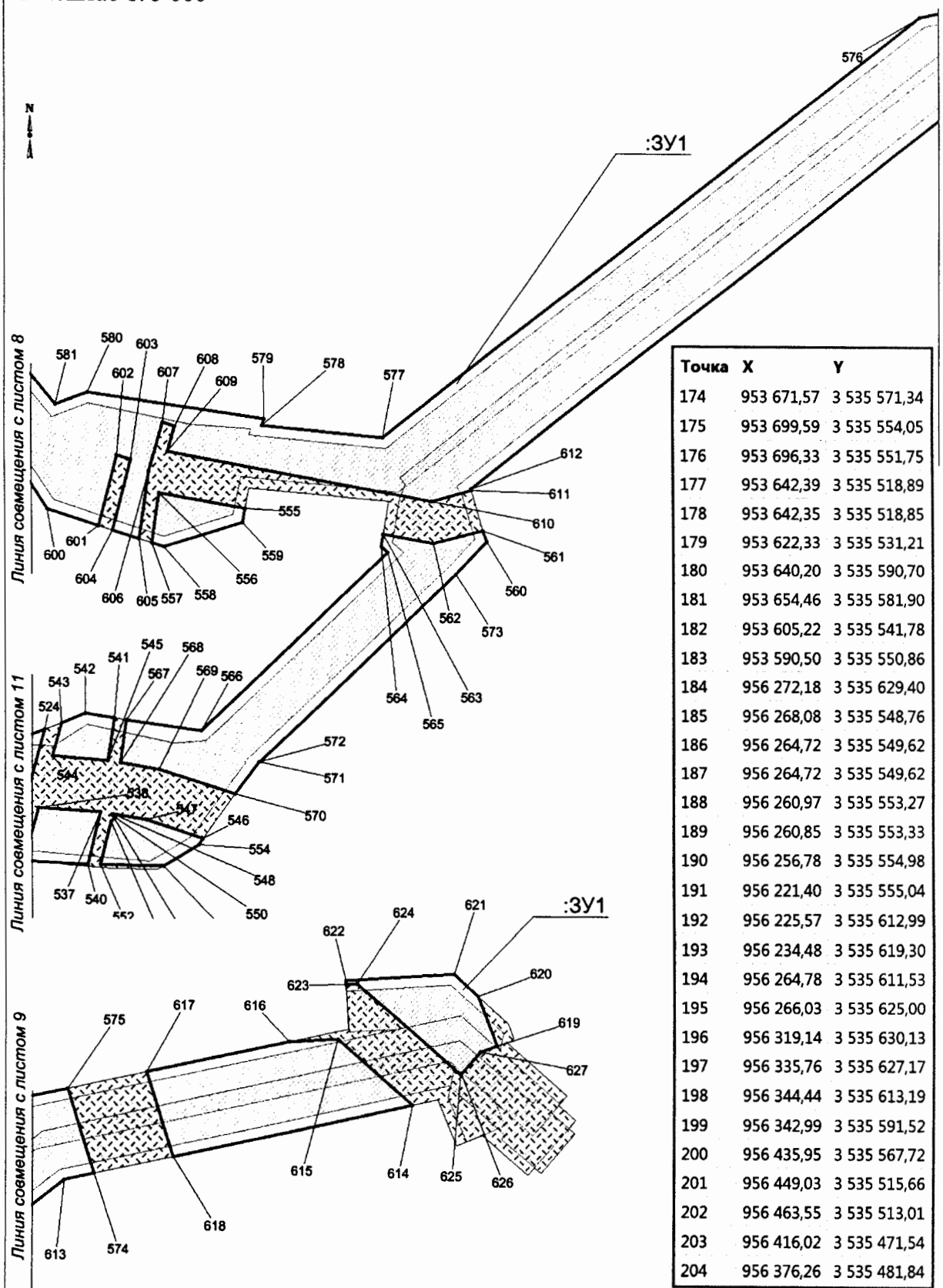
Точка	X	Y
96	955 503,57	3 534 377,88
97	955 520,90	3 534 360,83
98	955 531,18	3 534 266,54
99	955 511,60	3 534 285,80
100	955 407,23	3 534 472,68
101	955 501,92	3 534 379,50
102	955 509,98	3 534 287,40
103	955 419,56	3 534 376,36
104	954 694,53	3 534 939,97
105	955 332,53	3 534 546,17
106	955 393,56	3 534 486,13
107	955 394,01	3 534 476,94

Точка	X	Y
108	955 405,06	3 534 390,63
109	955 295,26	3 534 498,66
110	954 674,93	3 534 881,53
111	954 675,46	3 534 884,38
112	956 400,81	3 535 426,98
113	956 529,13	3 535 369,72
114	956 504,12	3 535 363,41
115	956 502,83	3 535 368,48
116	956 469,67	3 535 383,65
117	956 464,27	3 535 363,92
118	956 406,25	3 535 379,27
119	956 414,12	3 535 407,95
120	956 411,47	3 535 406,56
121	956 396,40	3 535 452,59
122	956 403,85	3 535 449,83
123	956 393,55	3 535 440,91
124	956 390,24	3 535 447,25
125	956 385,35	3 535 456,65
126	956 394,78	3 535 453,18
127	956 389,53	3 535 448,63
128	956 476,93	3 535 505,12
129	956 478,54	3 535 475,39
130	956 463,61	3 535 461,89
131	956 466,43	3 535 451,10

Точка	X	Y
133	956 561,54	3 535 378,04
134	956 534,61	3 535 371,10
135	956 398,22	3 535 431,98
136	956 394,26	3 535 439,55
137	956 426,65	3 535 467,59
138	956 437,10	3 535 474,07
139	956 465,44	3 535 512,66
140	956 476,63	3 535 510,61
141	956 476,83	3 535 506,95
142	956 436,23	3 535 475,30
143	956 425,76	3 535 468,81
144	956 425,76	3 535 468,82
145	956 417,77	3 535 471,05
146	956 216,53	3 535 519,73
147	956 223,46	3 535 513,28
148	956 220,86	3 535 511,85
149	956 209,85	3 535 531,89
150	956 218,60	3 535 530,51
151	956 227,00	3 535 515,22
152	956 225,96	3 535 515,72
153	956 211,14	3 535 529,54
154	956 162,72	3 535 538,97
155	956 169,83	3 535 538,17
156	956 202,19	3 535 533,09
157	956 198,62	3 535 524,35
158	956 196,48	3 535 499,34

Точка	X	Y
159	956 159,70	3 535 507,35
160	956 220,29	3 535 539,50
161	956 252,84	3 535 539,48
162	956 256,99	3 535 535,40
163	956 257,91	3 535 526,96
164	956 219,71	3 535 531,54
165	953 712,97	3 535 545,78
166	954 656,08	3 534 963,68
167	954 647,42	3 534 898,52
168	953 658,77	3 535 508,72
169	953 700,97	3 535 553,19
170	953 711,57	3 535 546,65
171	953 657,37	3 535 509,59
172	953 643,77	3 535 517,97
173	953 697,16	3 535 550,49

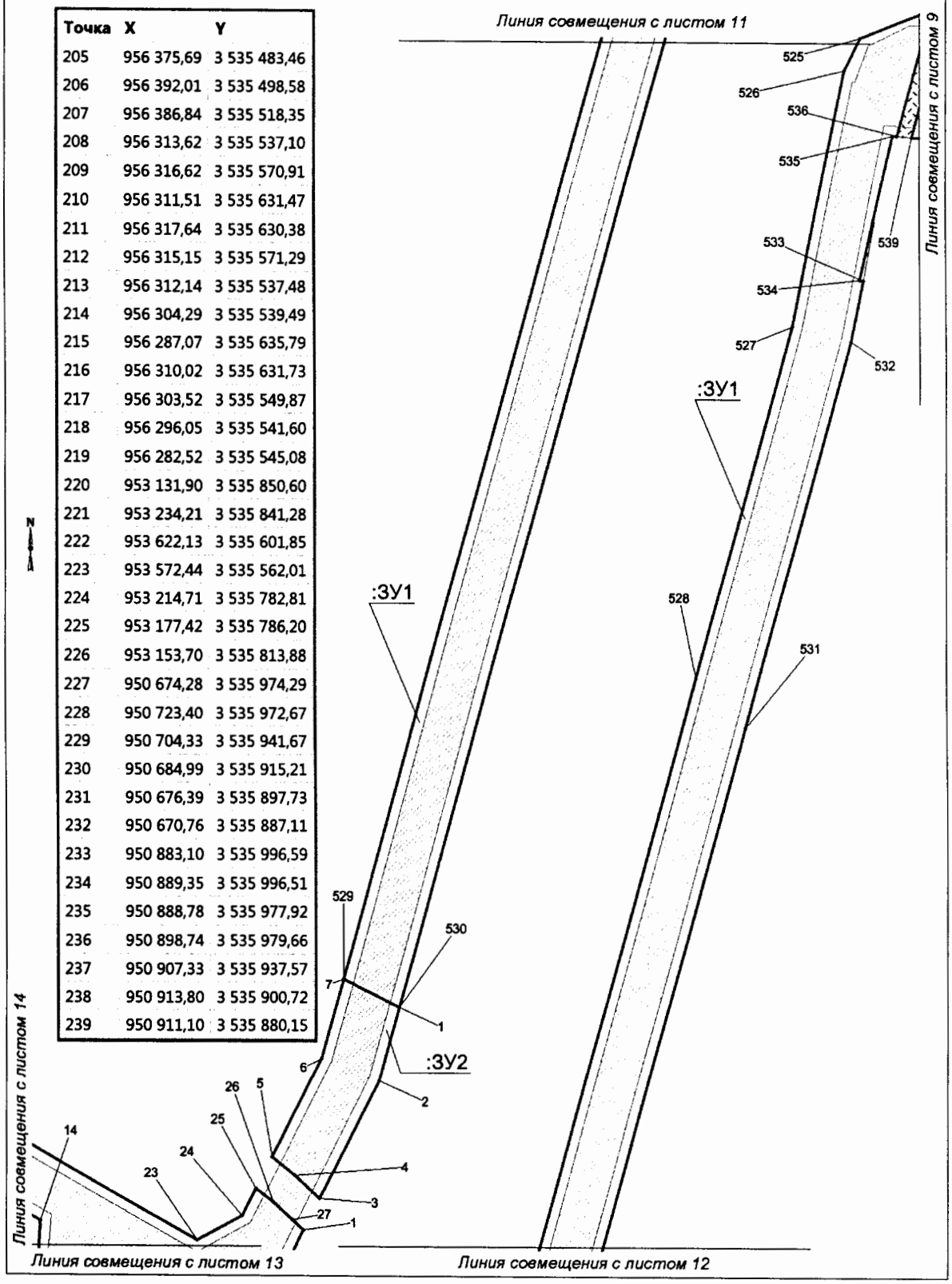
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона
Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



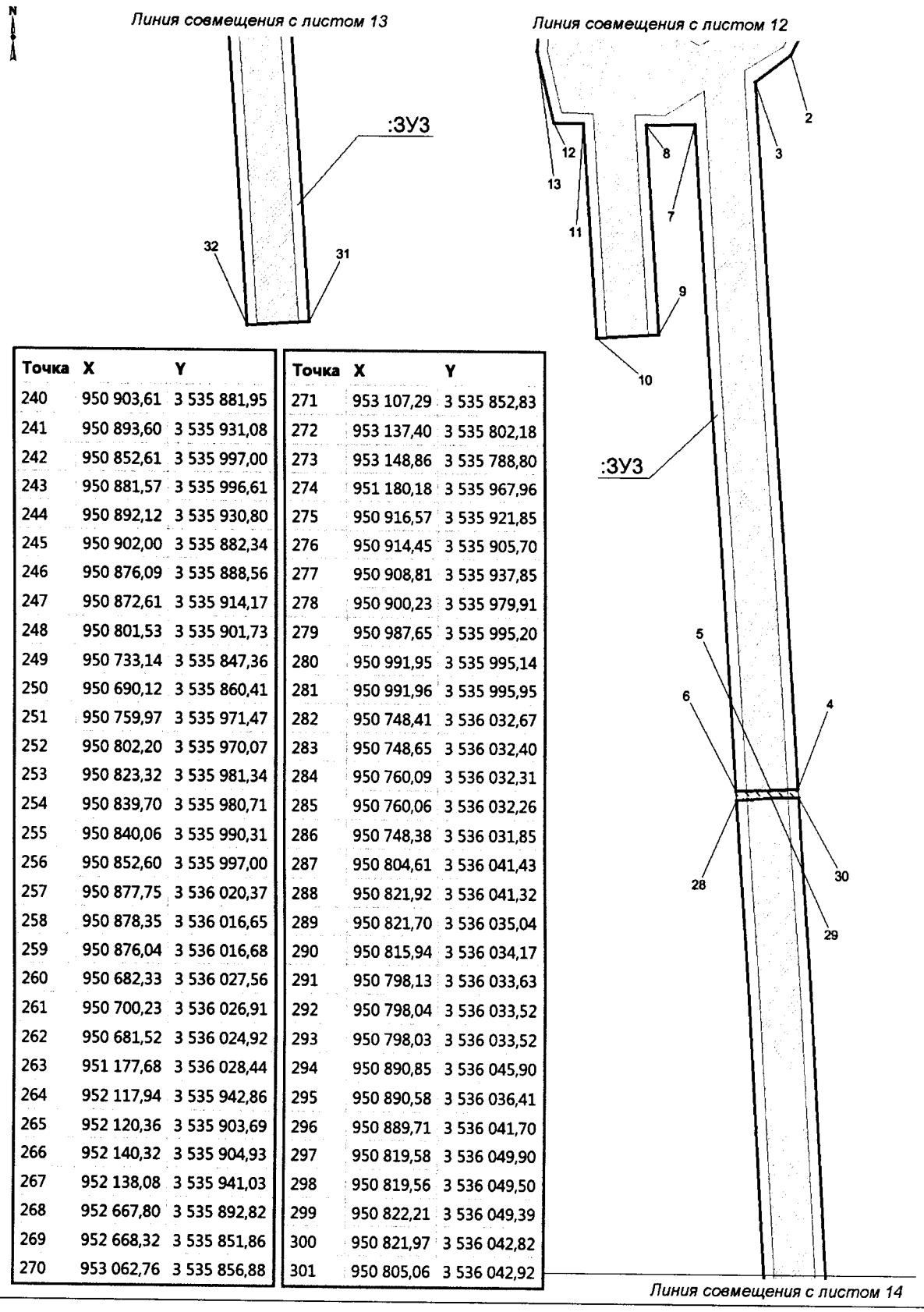
Точка	X	Y
174	953 671,57	3 535 571,34
175	953 699,59	3 535 554,05
176	953 696,33	3 535 551,75
177	953 642,39	3 535 518,89
178	953 642,35	3 535 518,85
179	953 622,33	3 535 531,21
180	953 640,20	3 535 590,70
181	953 654,46	3 535 581,90
182	953 605,22	3 535 541,78
183	953 590,50	3 535 550,86
184	956 272,18	3 535 629,40
185	956 268,08	3 535 548,76
186	956 264,72	3 535 549,62
187	956 264,72	3 535 549,62
188	956 260,97	3 535 553,27
189	956 260,85	3 535 553,33
190	956 256,78	3 535 554,98
191	956 221,40	3 535 555,04
192	956 225,57	3 535 612,99
193	956 234,48	3 535 619,30
194	956 264,78	3 535 611,53
195	956 266,03	3 535 625,00
196	956 319,14	3 535 630,13
197	956 335,76	3 535 627,17
198	956 344,44	3 535 613,19
199	956 342,99	3 535 591,52
200	956 435,95	3 535 567,72
201	956 449,03	3 535 515,66
202	956 463,55	3 535 513,01
203	956 416,02	3 535 471,54
204	956 376,26	3 535 481,84

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
205	956 375,69	3 535 483,46
206	956 392,01	3 535 498,58
207	956 386,84	3 535 518,35
208	956 313,62	3 535 537,10
209	956 316,62	3 535 570,91
210	956 311,51	3 535 631,47
211	956 317,64	3 535 630,38
212	956 315,15	3 535 571,29
213	956 312,14	3 535 537,48
214	956 304,29	3 535 539,49
215	956 287,07	3 535 635,79
216	956 310,02	3 535 631,73
217	956 303,52	3 535 549,87
218	956 296,05	3 535 541,60
219	956 282,52	3 535 545,08
220	953 131,90	3 535 850,60
221	953 234,21	3 535 841,28
222	953 622,13	3 535 601,85
223	953 572,44	3 535 562,01
224	953 214,71	3 535 782,81
225	953 177,42	3 535 786,20
226	953 153,70	3 535 813,88
227	950 674,28	3 535 974,29
228	950 723,40	3 535 972,67
229	950 704,33	3 535 941,67
230	950 684,99	3 535 915,21
231	950 676,39	3 535 897,73
232	950 670,76	3 535 887,11
233	950 883,10	3 535 996,59
234	950 889,35	3 535 996,51
235	950 888,78	3 535 977,92
236	950 898,74	3 535 979,66
237	950 907,33	3 535 937,57
238	950 913,80	3 535 900,72
239	950 911,10	3 535 880,15



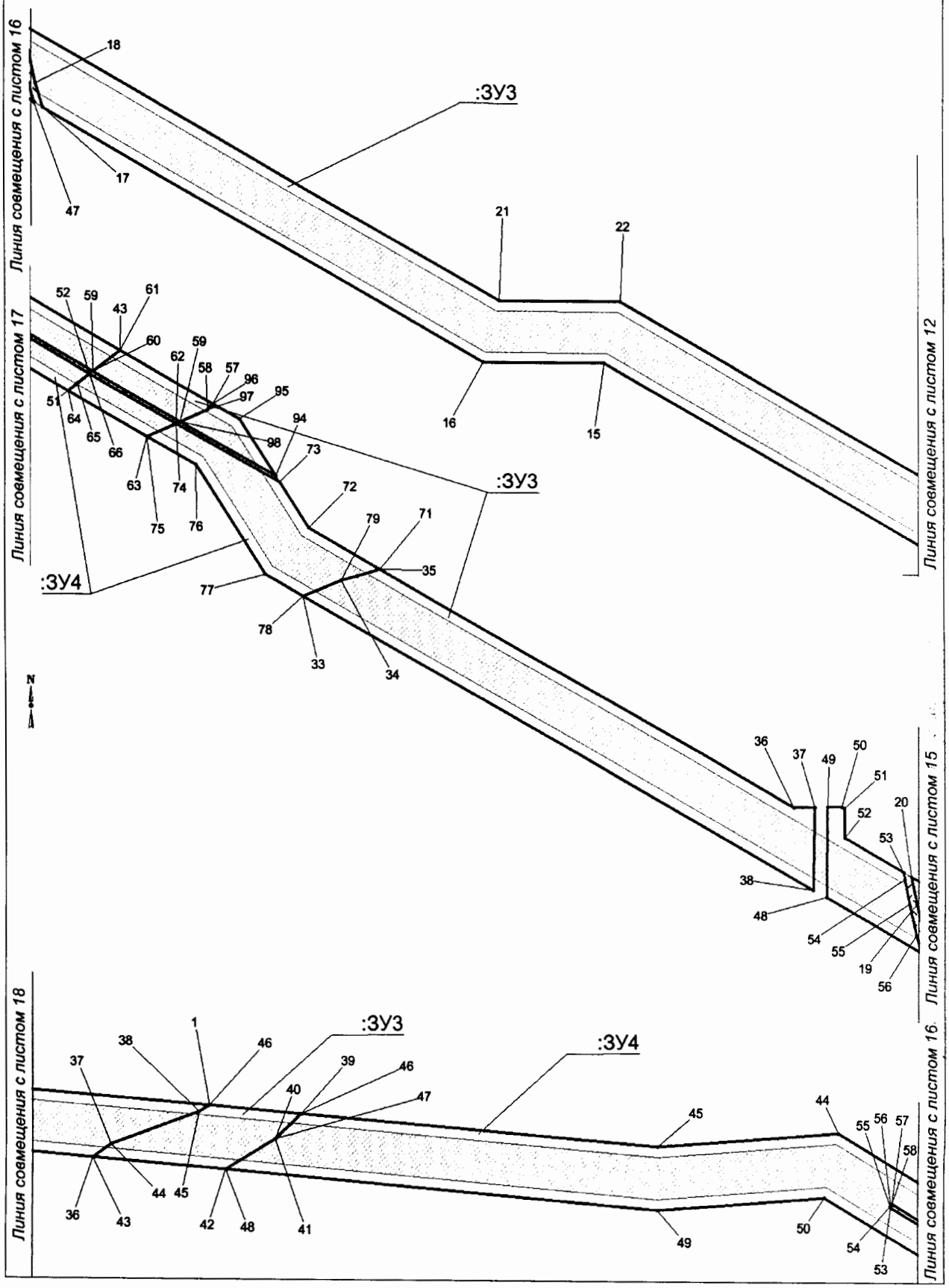
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



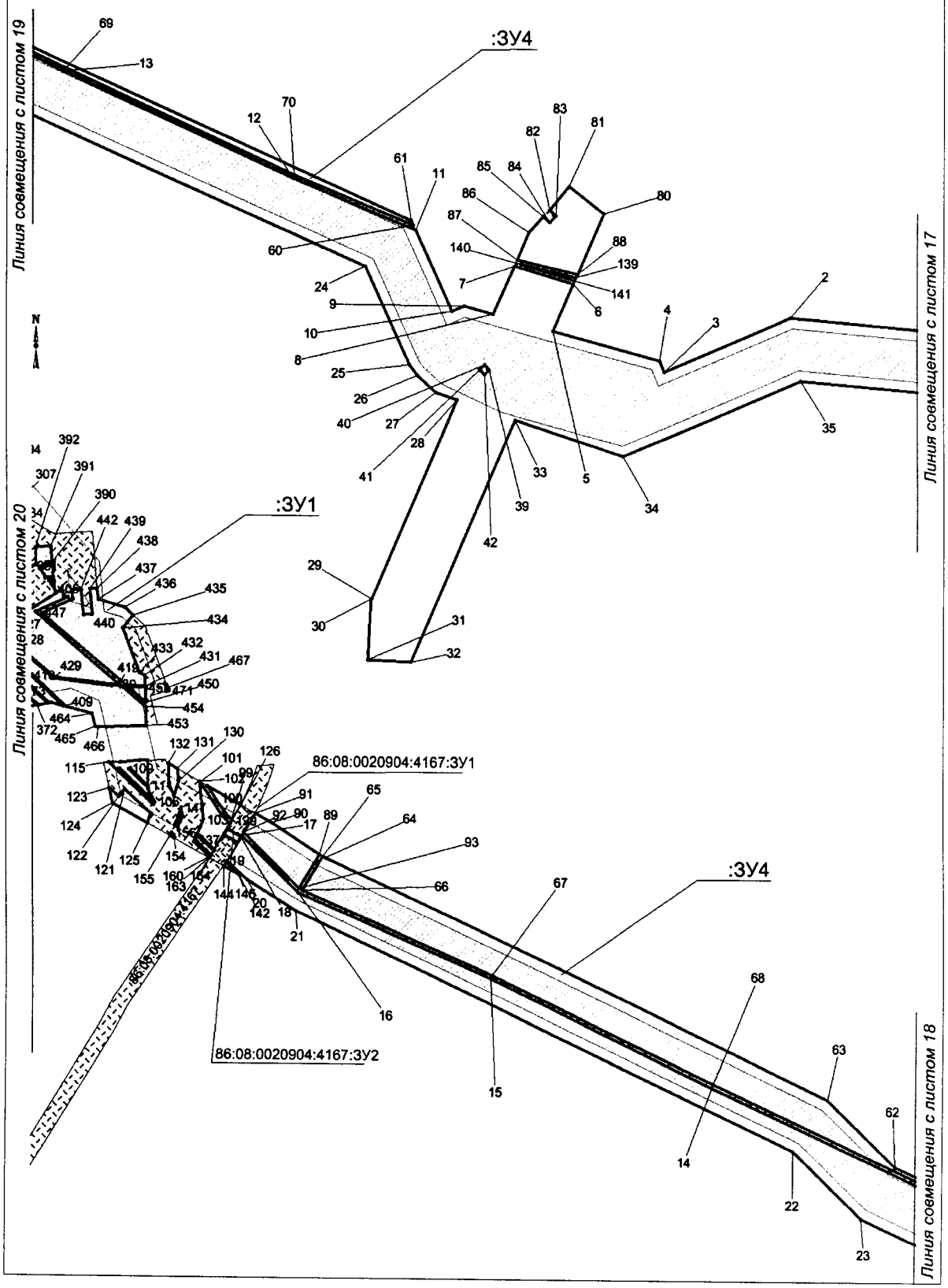
Точка	X	Y
240	950 903,61	3 535 881,95
241	950 893,60	3 535 931,08
242	950 852,61	3 535 997,00
243	950 881,57	3 535 996,61
244	950 892,12	3 535 930,80
245	950 902,00	3 535 882,34
246	950 876,09	3 535 888,56
247	950 872,61	3 535 914,17
248	950 801,53	3 535 901,73
249	950 733,14	3 535 847,36
250	950 690,12	3 535 860,41
251	950 759,97	3 535 971,47
252	950 802,20	3 535 970,07
253	950 823,32	3 535 981,34
254	950 839,70	3 535 980,71
255	950 840,06	3 535 990,31
256	950 852,60	3 535 997,00
257	950 877,75	3 536 020,37
258	950 878,35	3 536 016,65
259	950 876,04	3 536 016,68
260	950 682,33	3 536 027,56
261	950 700,23	3 536 026,91
262	950 681,52	3 536 024,92
263	951 177,68	3 536 028,44
264	952 117,94	3 535 942,86
265	952 120,36	3 535 903,69
266	952 140,32	3 535 904,93
267	952 138,08	3 535 941,03
268	952 667,80	3 535 892,82
269	952 668,32	3 535 851,86
270	953 062,76	3 535 856,88

Точка	X	Y
271	953 107,29	3 535 852,83
272	953 137,40	3 535 802,18
273	953 148,86	3 535 788,80
274	951 180,18	3 535 967,96
275	950 916,57	3 535 921,85
276	950 914,45	3 535 905,70
277	950 908,81	3 535 937,85
278	950 900,23	3 535 979,91
279	950 987,65	3 535 995,20
280	950 991,95	3 535 995,14
281	950 991,96	3 535 995,95
282	950 748,41	3 536 032,67
283	950 748,65	3 536 032,40
284	950 760,09	3 536 032,31
285	950 760,06	3 536 032,26
286	950 748,38	3 536 031,85
287	950 804,61	3 536 041,43
288	950 821,92	3 536 041,32
289	950 821,70	3 536 035,04
290	950 815,94	3 536 034,17
291	950 798,13	3 536 033,63
292	950 798,04	3 536 033,52
293	950 798,03	3 536 033,52
294	950 890,85	3 536 045,90
295	950 890,58	3 536 036,41
296	950 889,71	3 536 041,70
297	950 819,58	3 536 049,90
298	950 819,56	3 536 049,50
299	950 822,21	3 536 049,39
300	950 821,97	3 536 042,82
301	950 805,06	3 536 042,92

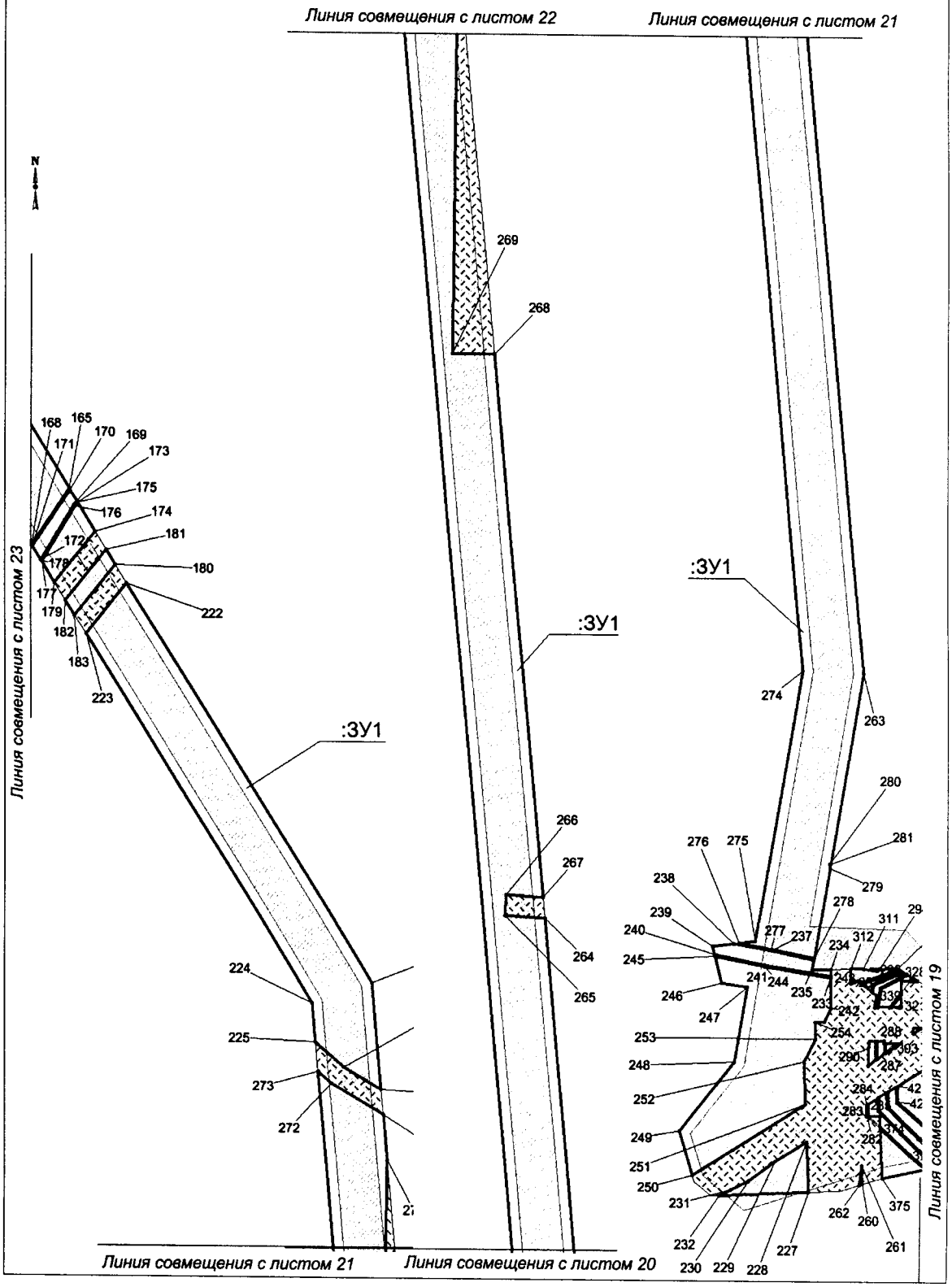
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



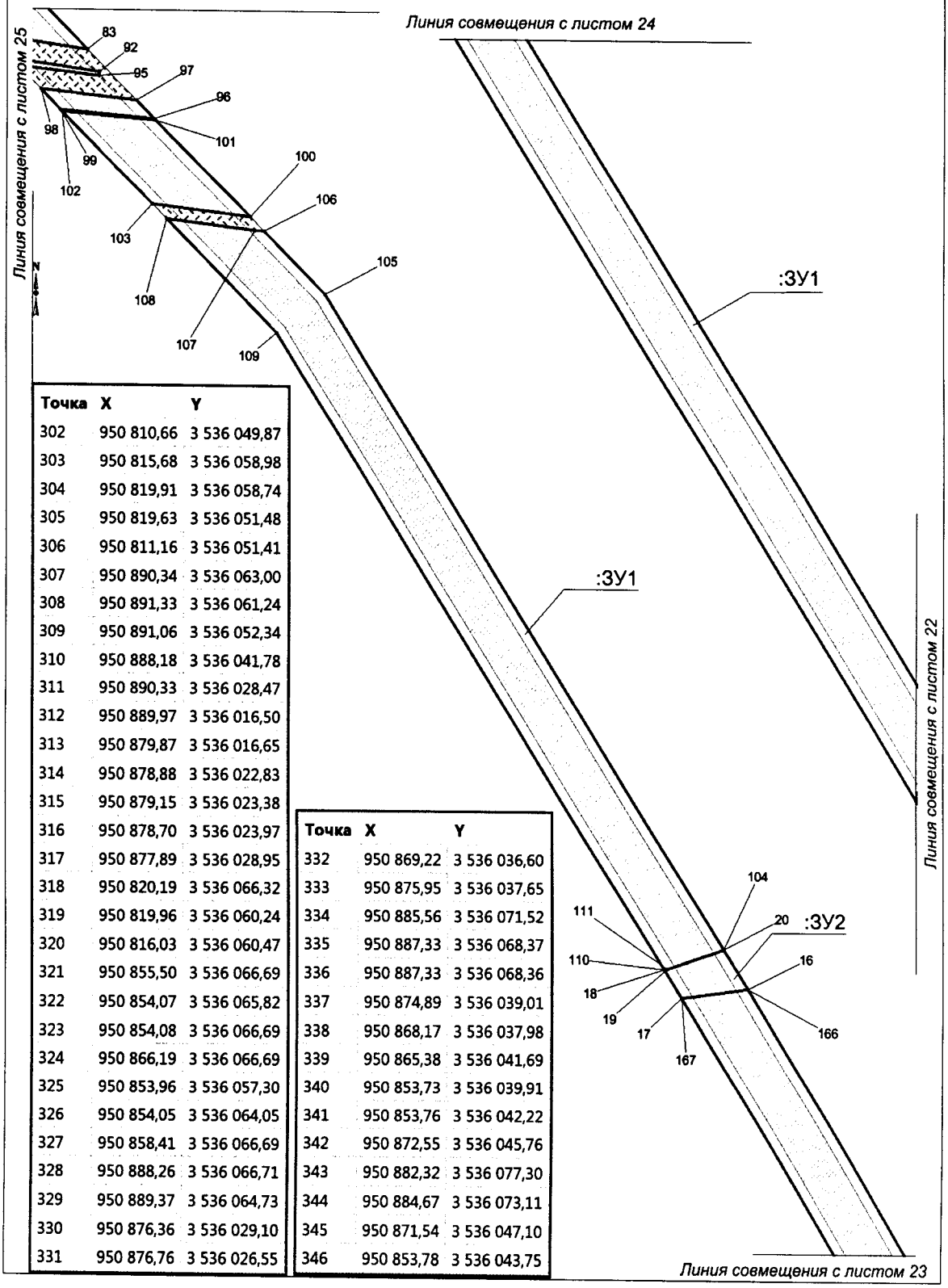
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



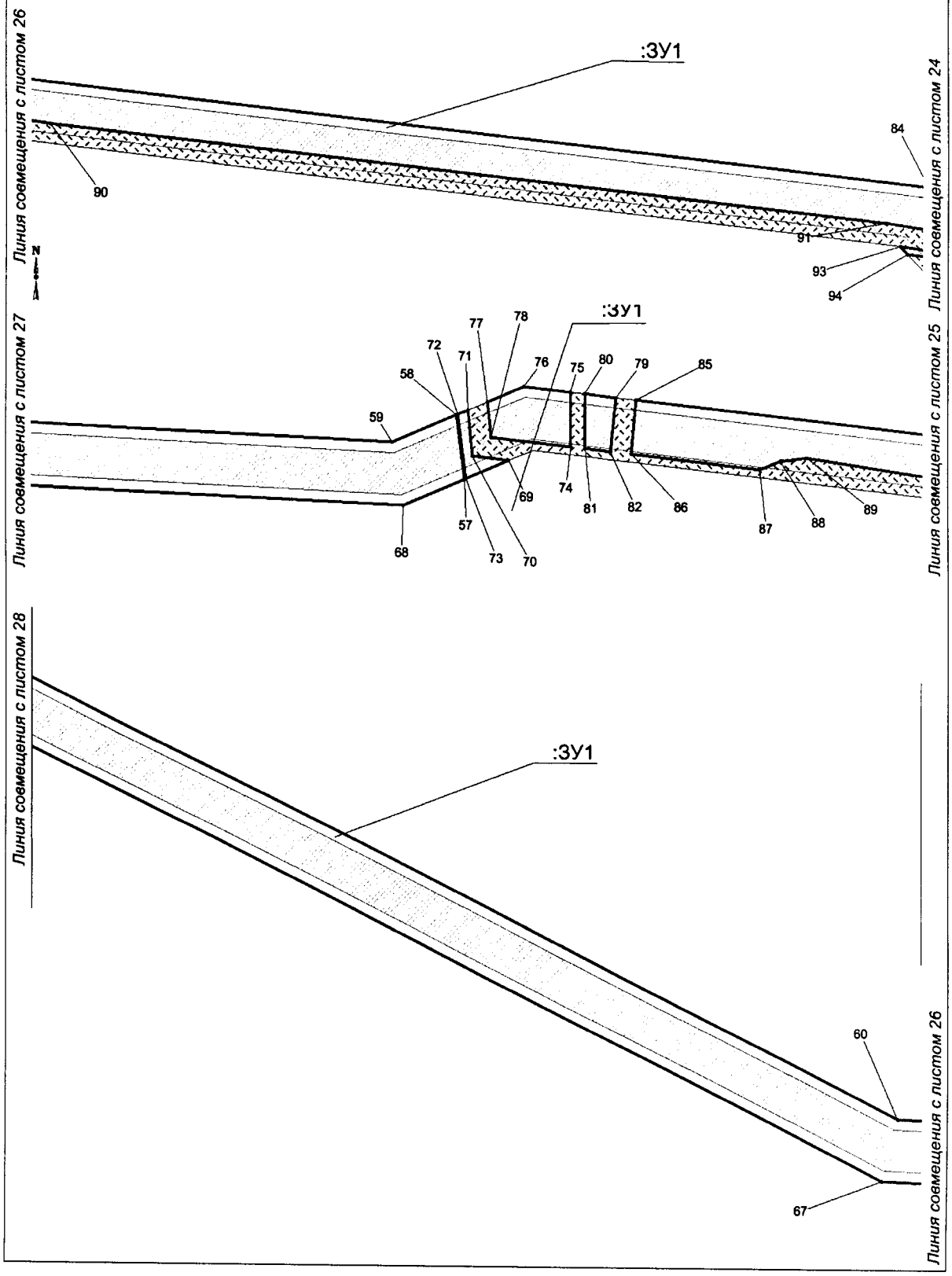
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



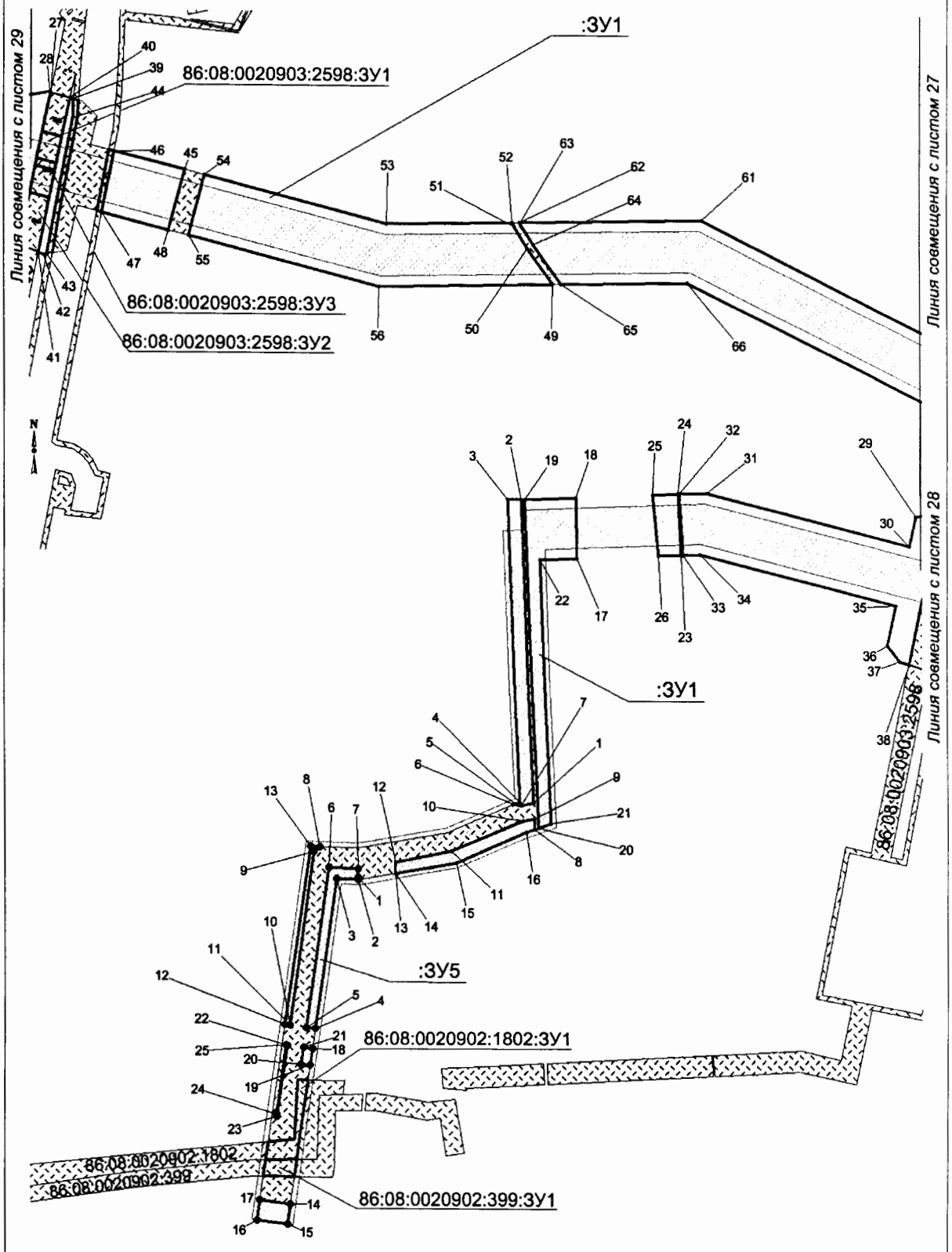
Точка	X	Y
302	950 810,66	3 536 049,87
303	950 815,68	3 536 058,98
304	950 819,91	3 536 058,74
305	950 819,63	3 536 051,48
306	950 811,16	3 536 051,41
307	950 890,34	3 536 063,00
308	950 891,33	3 536 061,24
309	950 891,06	3 536 052,34
310	950 888,18	3 536 041,78
311	950 890,33	3 536 028,47
312	950 889,97	3 536 016,50
313	950 879,87	3 536 016,65
314	950 878,88	3 536 022,83
315	950 879,15	3 536 023,38
316	950 878,70	3 536 023,97
317	950 877,89	3 536 028,95
318	950 820,19	3 536 066,32
319	950 819,96	3 536 060,24
320	950 816,03	3 536 060,47
321	950 855,50	3 536 066,69
322	950 854,07	3 536 065,82
323	950 854,08	3 536 066,69
324	950 866,19	3 536 066,69
325	950 853,96	3 536 057,30
326	950 854,05	3 536 064,05
327	950 858,41	3 536 066,69
328	950 888,26	3 536 066,71
329	950 889,37	3 536 064,73
330	950 876,36	3 536 029,10
331	950 876,76	3 536 026,55

Точка	X	Y
332	950 869,22	3 536 036,60
333	950 875,95	3 536 037,65
334	950 885,56	3 536 071,52
335	950 887,33	3 536 068,37
336	950 887,33	3 536 068,36
337	950 874,89	3 536 039,01
338	950 868,17	3 536 037,98
339	950 865,38	3 536 041,69
340	950 853,73	3 536 039,91
341	950 853,76	3 536 042,22
342	950 872,55	3 536 045,76
343	950 882,32	3 536 077,30
344	950 884,67	3 536 073,11
345	950 871,54	3 536 047,10
346	950 853,78	3 536 043,75

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Точка	X	Y
347	950 853,93	3 536 055,32
348	950 868,74	3 536 066,69
349	950 878,98	3 536 066,70
350	950 878,98	3 536 074,55
351	950 880,64	3 536 075,83
352	950 880,73	3 536 080,13
353	950 881,55	3 536 078,66
354	950 879,66	3 536 077,02
355	950 878,97	3 536 076,50
356	950 878,97	3 536 079,07
357	950 878,97	3 536 082,74
358	950 879,28	3 536 082,71
359	950 879,99	3 536 081,45
360	950 878,97	3 536 080,82
361	950 834,35	3 536 086,23
362	950 834,24	3 536 078,75
363	950 829,15	3 536 078,94
364	955 616,02	3 536 088,86
365	955 715,04	3 535 991,45
366	955 976,12	3 535 743,71
367	956 200,23	3 535 534,91
368	956 170,04	3 535 539,65
369	956 162,85	3 535 540,46
370	956 163,83	3 535 550,80
371	955 620,62	3 536 080,15
372	950 697,05	3 536 089,97
373	950 710,75	3 536 074,10
374	950 736,66	3 536 045,58
375	950 688,44	3 536 047,37
376	950 699,18	3 536 100,46
377	950 714,30	3 536 083,62
378	950 731,82	3 536 065,76
379	950 731,95	3 536 065,62
380	950 753,72	3 536 043,42
381	950 766,62	3 536 042,92
382	950 761,01	3 536 033,81
383	950 749,31	3 536 033,90
384	950 748,49	3 536 034,82
385	950 748,86	3 536 045,14
386	950 738,76	3 536 045,51
387	950 738,76	3 536 045,50
388	950 711,87	3 536 075,09
389	950 697,44	3 536 091,81

Точка	X	Y
390	950 837,95	3 536 104,87
391	950 853,61	3 536 103,60
392	950 852,36	3 536 088,32
393	950 835,98	3 536 088,53
394	950 836,55	3 536 089,36
395	950 832,84	3 536 091,93
396	950 837,83	3 536 098,97
397	950 823,83	3 536 105,99
398	950 834,44	3 536 105,15
399	950 834,35	3 536 100,11
400	950 830,04	3 536 094,04
401	950 825,48	3 536 097,16
402	950 822,51	3 536 097,39
403	950 822,51	3 536 097,39
404	950 823,38	3 536 098,58
405	950 811,90	3 536 106,98
406	950 820,38	3 536 106,26
407	950 820,08	3 536 101,71
408	950 815,64	3 536 104,84
409	950 696,96	3 536 116,13
410	950 726,81	3 536 083,39
411	950 756,68	3 536 052,32
412	950 771,97	3 536 051,62
413	950 767,52	3 536 044,39
414	950 754,38	3 536 044,90
415	950 732,40	3 536 067,30
416	950 715,40	3 536 084,64
417	950 699,56	3 536 102,30
418	950 699,96	3 536 104,30
419	950 718,34	3 536 171,60
420	950 789,15	3 536 087,87
421	950 789,17	3 536 087,87
422	950 803,84	3 536 120,58
423	950 804,00	3 536 115,89
424	950 809,92	3 536 115,38
425	950 809,43	3 536 108,39
426	950 807,90	3 536 109,23
427	950 778,68	3 536 062,58
428	950 762,43	3 536 063,50
429	950 725,12	3 536 107,04
430	950 718,76	3 536 163,88
431	950 717,00	3 536 196,71
432	950 727,70	3 536 196,39

Точка	X	Y
433	950 730,23	3 536 190,77
434	950 774,34	3 536 174,24
435	950 787,01	3 536 184,78
436	950 794,67	3 536 176,49
437	950 802,21	3 536 150,24
438	950 812,90	3 536 149,31
439	950 812,31	3 536 142,30
440	950 787,41	3 536 144,39
441	950 786,65	3 536 135,43
442	950 811,55	3 536 133,32
443	950 810,78	3 536 124,76
444	950 803,68	3 536 125,19
445	950 802,30	3 536 125,70
446	950 802,29	3 536 125,70
447	950 788,25	3 536 094,39
448	950 718,04	3 536 177,40
449	950 718,03	3 536 177,42
450	950 701,24	3 536 197,25
451	950 715,49	3 536 196,76
452	950 716,43	3 536 179,32
453	950 678,46	3 536 198,03
454	950 696,51	3 536 197,41
455	950 716,74	3 536 173,51
456	950 717,26	3 536 163,77
457	950 723,68	3 536 106,42
458	950 761,71	3 536 062,04
459	950 777,82	3 536 061,13
460	950 772,90	3 536 053,14
461	950 757,40	3 536 053,90
462	950 727,50	3 536 084,93
463	950 696,15	3 536 119,26
464	950 689,71	3 536 144,54
465	950 676,66	3 536 147,65
466	950 676,55	3 536 150,79
467	950 715,88	3 536 218,70
468	950 718,06	3 536 217,89
469	950 718,60	3 536 216,68
470	950 715,97	3 536 216,76
471	950 712,67	3 536 219,89
472	950 714,35	3 536 219,27
473	950 714,46	3 536 216,81
474	950 711,76	3 536 216,90
475	954 518,57	3 538 150,09

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

476	954 631,39	3 538 138,16	519	953 928,89	3 539 282,12	562	951 363,18	3 541 770,99
477	954 633,02	3 538 134,86	520	953 894,46	3 539 346,32	563	951 372,06	3 541 722,49
478	954 653,66	3 538 113,08	521	953 357,39	3 539 530,87	564	951 360,34	3 541 720,43
479	954 640,15	3 538 100,28	522	953 257,13	3 539 800,09	565	951 354,22	3 541 727,25
480	954 620,54	3 538 102,43	523	953 043,29	3 540 012,48	566	951 183,62	3 541 547,86
481	955 669,27	3 536 116,52	524	951 184,46	3 541 397,81	567	951 194,02	3 541 476,83
482	956 202,64	3 535 596,77	525	951 156,65	3 541 327,22	568	951 152,37	3 541 470,85
483	956 223,98	3 535 611,86	526	951 124,25	3 541 311,33	569	951 146,18	3 541 507,91
484	956 219,89	3 535 555,05	527	950 873,39	3 541 259,06	570	951 122,38	3 541 580,47
485	956 208,09	3 535 555,01	528	950 529,37	3 541 163,54	571	951 153,92	3 541 603,30
486	956 208,11	3 535 539,53	529	949 057,51	3 540 754,92	572	951 153,72	3 541 603,49
487	956 218,76	3 535 539,50	530	949 029,03	3 540 809,29	573	951 333,69	3 541 792,72
488	956 218,24	3 535 532,09	531	950 480,46	3 541 212,23	574	951 800,61	3 542 318,75
489	956 206,40	3 535 533,94	532	950 859,22	3 541 317,38	575	951 881,36	3 542 293,02
490	955 978,52	3 535 746,29	533	950 919,44	3 541 329,93	576	951 870,11	3 542 240,88
491	955 717,47	3 535 993,96	534	950 920,32	3 541 326,68	577	951 464,64	3 541 722,53
492	955 610,62	3 536 099,10	535	951 060,02	3 541 359,22	578	951 475,42	3 541 607,10
493	954 548,53	3 538 110,29	536	951 059,60	3 541 364,18	579	951 481,61	3 541 608,51
494	954 503,28	3 538 115,24	537	951 104,84	3 541 451,92	580	951 505,77	3 541 440,51
495	954 493,22	3 538 131,81	538	951 108,78	3 541 391,93	581	951 494,14	3 541 409,44
496	954 491,66	3 538 218,00	539	951 058,41	3 541 378,37	582	952 667,54	3 540 411,04
497	954 563,04	3 538 211,29	540	951 055,02	3 541 439,75	583	952 693,09	3 540 389,29
498	954 586,70	3 538 166,48	541	951 195,76	3 541 464,95	584	952 677,34	3 540 382,75
499	954 619,04	3 538 162,94	542	951 199,88	3 541 436,92	585	952 657,47	3 540 368,19
500	954 630,59	3 538 139,74	543	951 190,85	3 541 414,02	586	952 651,64	3 540 354,00
501	954 520,37	3 538 151,40	544	951 158,63	3 541 405,35	587	952 662,41	3 540 341,60
502	954 525,05	3 538 154,77	545	951 154,35	3 541 459,02	588	952 684,86	3 540 322,38
503	953 044,47	3 540 103,13	546	951 079,86	3 541 549,70	589	952 720,73	3 540 325,31
504	953 053,73	3 540 091,38	547	951 097,49	3 541 495,92	590	952 753,85	3 540 337,59
505	953 053,49	3 540 082,65	548	951 102,86	3 541 463,75	591	952 997,00	3 540 130,71
506	953 084,83	3 540 055,99	549	951 101,62	3 541 463,44	592	953 015,64	3 540 139,65
507	953 308,76	3 539 833,37	550	951 099,44	3 541 465,63	593	953 034,64	3 540 115,59
508	953 403,71	3 539 578,40	551	951 096,04	3 541 462,23	594	953 033,18	3 540 002,54
509	953 936,23	3 539 395,43	552	951 054,88	3 541 452,08	595	953 010,37	3 539 977,82
510	953 981,19	3 539 311,52	553	951 054,19	3 541 512,36	596	952 990,90	3 539 989,83
511	953 999,07	3 539 300,70	554	951 074,14	3 541 545,56	597	952 992,71	3 540 055,59
512	954 050,51	3 539 204,56	555	951 396,28	3 541 590,18	598	952 557,83	3 540 425,61
513	954 050,08	3 539 182,64	556	951 411,30	3 541 508,10	599	951 458,98	3 541 360,56
514	954 555,08	3 538 226,37	557	951 362,75	3 541 501,11	600	951 395,33	3 541 401,27
515	954 483,53	3 538 233,40	558	951 358,88	3 541 512,93	601	951 379,33	3 541 450,29
516	953 996,43	3 539 155,75	559	951 383,09	3 541 587,50	602	951 446,60	3 541 468,40
517	953 978,71	3 539 169,56	560	951 365,02	3 541 822,04	603	951 442,97	3 541 481,92
518	953 929,58	3 539 261,42	561	951 376,24	3 541 818,76	604	951 374,99	3 541 463,61

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Точка	X	Y
605	951 366,56	3 541 489,44
606	951 431,94	3 541 498,82
607	951 477,53	3 541 512,18
608	951 474,15	3 541 523,70
609	951 450,38	3 541 516,73
610	951 404,17	3 541 769,23
611	951 414,63	3 541 807,51
612	951 416,34	3 541 807,01
613	951 794,30	3 542 290,04
614	951 867,46	3 542 623,04
615	951 929,70	3 542 551,45
616	951 927,07	3 542 504,84
617	951 897,71	3 542 368,80
618	951 817,19	3 542 394,26
619	951 923,80	3 542 704,27
620	951 971,61	3 542 686,19
621	951 992,48	3 542 663,25
622	951 986,20	3 542 558,73
623	951 982,21	3 542 558,97
624	951 982,81	3 542 569,61
625	951 896,22	3 542 669,22
626	951 896,94	3 542 669,84
627	951 917,93	3 542 688,41

86:08:0020903:ЗУ2

Точка	X	Y
1	949 029,03	3 540 809,29
2	948 957,45	3 540 789,42
3	948 844,06	3 540 731,45
4	948 866,73	3 540 706,99
5	948 884,30	3 540 684,63
6	948 979,36	3 540 733,23
7	949 057,51	3 540 754,92
8	952 693,09	3 540 389,29
9	952 677,34	3 540 382,75
10	952 657,47	3 540 368,19
11	952 651,64	3 540 354,00
12	952 662,41	3 540 341,60
13	952 684,86	3 540 322,38
14	952 720,73	3 540 325,31
15	952 753,85	3 540 337,59
16	954 656,08	3 534 963,68
17	954 647,42	3 534 898,52
18	954 674,93	3 534 881,53
19	954 675,46	3 534 884,38

86:08:0020904:ЗУ3

Точка	X	Y
1	948 812,93	3 540 715,53
2	948 783,47	3 540 700,48
3	948 756,96	3 540 665,49
4	948 079,36	3 540 707,50
5	948 078,47	3 540 680,99
6	948 076,85	3 540 647,32
7	948 715,56	3 540 607,55
8	948 714,16	3 540 560,21
9	948 513,96	3 540 573,09
10	948 510,10	3 540 513,22
11	948 715,29	3 540 500,01
12	948 715,82	3 540 471,37
13	948 784,67	3 540 455,82
14	948 821,38	3 540 458,72
15	949 003,59	3 540 138,44
16	949 004,33	3 540 019,86
17	949 249,88	3 539 588,78
18	949 273,65	3 539 581,69
19	949 303,03	3 539 575,06
20	949 329,74	3 539 569,82
21	949 064,23	3 540 035,93
22	949 063,49	3 540 154,49
23	948 803,29	3 540 611,82
24	948 827,21	3 540 655,46
25	948 854,00	3 540 669,15
26	948 840,68	3 540 686,00
27	948 823,64	3 540 704,54
28	948 068,24	3 540 647,86
29	948 070,41	3 540 681,50
30	948 071,36	3 540 707,99
31	947 343,12	3 540 753,14
32	947 339,40	3 540 693,25
33	949 601,99	3 538 970,63
34	949 617,40	3 539 008,08
35	949 628,11	3 539 046,01
36	949 396,61	3 539 452,42
37	949 397,04	3 539 473,52
38	949 316,46	3 539 471,90
39	949 954,76	3 538 092,85
40	949 930,32	3 538 067,74
41	949 930,03	3 538 067,44
42	949 900,85	3 538 019,51
43	949 912,02	3 537 889,56
44	949 924,37	3 537 907,61
45	949 956,59	3 537 993,02
46	949 962,44	3 538 003,50
47	949 254,89	3 539 579,99
48	949 309,14	3 539 484,75
49	949 397,30	3 539 486,39
50	949 397,59	3 539 500,50
51	949 396,40	3 539 502,59
52	949 367,71	3 539 503,16
53	949 334,22	3 539 561,94
54	949 327,19	3 539 563,17
55	949 302,88	3 539 567,93
56	949 272,00	3 539 574,89
57	949 789,75	3 538 881,83
58	949 783,58	3 538 876,80
59	949 771,77	3 538 850,14
60	949 820,67	3 538 764,92
61	949 841,36	3 538 791,75
62	949 770,00	3 538 846,17
63	949 757,36	3 538 817,70
64	949 801,38	3 538 740,84
65	949 808,96	3 538 749,72
66	949 818,35	3 538 761,92

86:08:0020904:ЗУ4

Точка	X	Y
1	949 962,44	3 538 003,50
2	949 988,18	3 537 704,05
3	949 934,39	3 537 578,93
4	949 945,19	3 537 574,65
5	949 973,29	3 537 469,70
6	950 019,08	3 537 489,50
7	950 036,30	3 537 431,57
8	949 988,99	3 537 411,11
9	949 996,70	3 537 382,28
10	949 991,45	3 537 370,29
11	950 071,15	3 537 333,65

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Точка	X	Y
12	950 121,44	3 537 212,70
13	950 223,11	3 536 988,63
14	950 330,30	3 536 754,41
15	950 433,65	3 536 536,71
16	950 516,80	3 536 346,61
17	950 572,60	3 536 291,52
18	950 571,58	3 536 290,93
19	950 548,04	3 536 276,56
20	950 529,47	3 536 296,60
21	950 498,90	3 536 344,23
22	950 268,75	3 536 835,12
23	950 203,87	3 536 903,74
24	950 035,07	3 537 284,21
25	949 939,61	3 537 328,10
26	949 929,58	3 537 335,58
27	949 912,98	3 537 354,52
28	949 906,07	3 537 375,24
29	949 710,31	3 537 290,57
30	949 710,34	3 537 289,85
31	949 650,40	3 537 287,18
32	949 648,51	3 537 329,21
33	949 887,03	3 537 432,38
34	949 851,65	3 537 538,57
35	949 927,11	3 537 713,92
36	949 912,02	3 537 889,56
37	949 924,37	3 537 907,61
38	949 956,59	3 537 993,02
39	949 935,32	3 537 407,06
40	949 940,12	3 537 402,26
41	949 935,32	3 537 397,44
42	949 930,52	3 537 402,26
43	949 841,36	3 538 791,75
44	949 938,24	3 538 622,64
45	949 924,64	3 538 443,27
46	949 954,76	3 538 092,85
47	949 930,03	3 538 067,44
48	949 900,85	3 538 019,51
49	949 864,45	3 538 442,97
50	949 877,03	3 538 608,80
51	949 801,38	3 538 740,84
52	949 818,35	3 538 761,92
53	949 868,28	3 538 675,69
54	949 869,49	3 538 675,26
55	949 869,17	3 538 675,37
56	949 869,36	3 538 675,48
57	949 871,66	3 538 676,82
58	949 871,66	3 538 676,83
59	949 820,67	3 538 764,92
60	950 075,97	3 537 331,43
61	950 080,71	3 537 329,25
62	950 254,54	3 536 937,48
63	950 318,99	3 536 869,34
64	950 551,52	3 536 373,30
65	950 553,22	3 536 370,66
66	950 519,17	3 536 350,19
67	950 436,92	3 536 538,21
68	950 333,57	3 536 755,92
69	950 226,38	3 536 990,13
70	950 124,74	3 537 214,14
71	949 628,11	3 539 046,01
72	949 667,96	3 538 976,03
73	949 712,53	3 538 947,69
74	949 770,00	3 538 846,17
75	949 757,36	3 538 817,70
76	949 729,98	3 538 865,48
77	949 623,20	3 538 933,40
78	949 601,99	3 538 970,63
79	949 617,40	3 539 008,08
80	950 088,97	3 537 519,73
81	950 115,34	3 537 485,04
82	950 092,42	3 537 466,08
83	950 086,21	3 537 472,31
84	950 079,98	3 537 466,08
85	950 086,06	3 537 460,01
86	950 069,66	3 537 446,00
87	950 042,54	3 537 434,27
88	950 028,86	3 537 493,74
89	950 555,11	3 536 367,72
90	950 585,46	3 536 320,44
91	950 594,37	3 536 304,45
92	950 575,71	3 536 293,36
93	950 521,10	3 536 347,28
94	949 718,77	3 538 943,72
95	949 774,67	3 538 908,16
96	949 789,75	3 538 881,83
97	949 783,58	3 538 876,80
98	949 771,77	3 538 850,14
99	950 584,09	3 536 280,17
100	950 592,50	3 536 271,90
101	950 624,28	3 536 250,82
102	950 624,78	3 536 249,93
103	950 587,92	3 536 253,91
104	950 574,41	3 536 248,03
105	950 558,69	3 536 264,82
106	950 604,82	3 536 205,98
107	950 616,92	3 536 200,12
108	950 617,83	3 536 200,09
109	950 636,60	3 536 180,56
110	950 636,69	3 536 182,62
111	950 619,98	3 536 200,04
112	950 644,76	3 536 199,19
113	950 644,55	3 536 191,78
114	950 642,43	3 536 172,29
115	950 642,45	3 536 160,82
116	950 602,10	3 536 205,27
117	950 603,09	3 536 205,61
118	950 636,09	3 536 170,52
119	950 636,19	3 536 172,60
120	950 593,88	3 536 202,44
121	950 616,78	3 536 177,18
122	950 609,62	3 536 171,14
123	950 617,97	3 536 161,64
124	950 603,36	3 536 165,12
125	950 584,38	3 536 199,17
126	950 601,97	3 536 290,83
127	950 620,57	3 536 257,49
128	950 594,72	3 536 274,63
129	950 587,20	3 536 282,03
130	950 624,82	3 536 229,81
131	950 636,72	3 536 228,52
132	950 641,88	3 536 219,28
133	950 621,82	3 536 219,97
134	950 610,20	3 536 225,58
135	950 557,43	3 536 263,99
136	950 572,96	3 536 247,39
137	950 568,24	3 536 245,34
138	950 553,44	3 536 261,39
139	950 025,59	3 537 492,32
140	950 038,07	3 537 438,00

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Точка	X	Y
141	950 022,32	3 537 490,91
142	950 534,64	3 536 288,39
143	950 546,51	3 536 275,57
144	950 543,04	3 536 273,31
145	950 534,65	3 536 288,36
146	950 591,04	3 536 233,46
147	950 599,31	3 536 232,56
148	950 591,70	3 536 229,54
149	950 588,91	3 536 232,52
150	950 587,45	3 536 231,90
151	950 590,20	3 536 228,95
152	950 585,19	3 536 226,96
153	950 582,61	3 536 229,77
154	950 572,88	3 536 225,55
155	950 575,20	3 536 223,00
156	950 575,19	3 536 222,99
157	950 574,15	3 536 222,58
158	950 572,03	3 536 221,34
159	950 570,30	3 536 224,43
160	950 552,16	3 536 260,56
161	950 566,79	3 536 244,71
162	950 566,44	3 536 244,56
163	950 552,00	3 536 260,46
164	950 552,00	3 536 260,46
165	950 581,14	3 536 229,15
166	950 583,70	3 536 226,38
167	950 583,15	3 536 226,15
168	950 583,16	3 536 226,16
169	950 580,64	3 536 228,93

86:08:0020902:ЗУ5

Точка	X	Y
1	956 012,02	3 530 211,50
2	956 010,29	3 530 211,39
3	956 011,02	3 530 190,67
4	955 865,10	3 530 169,57
5	955 866,26	3 530 160,52
6	956 021,96	3 530 182,76
7	956 020,43	3 530 211,22
8	956 041,64	3 530 173,61
9	956 036,90	3 530 168,37
10	955 868,27	3 530 144,69
11	955 868,27	3 530 144,67
12	955 868,89	3 530 139,80
13	956 041,95	3 530 164,82
14	955 695,50	3 530 145,43
15	955 675,70	3 530 142,68
16	955 679,64	3 530 112,94
17	955 699,41	3 530 115,68
18	955 845,31	3 530 166,71
19	955 829,13	3 530 164,37
20	955 830,05	3 530 155,35
21	955 846,46	3 530 157,69
22	955 848,47	3 530 141,90
23	955 779,69	3 530 132,24
24	955 781,67	3 530 132,08

86:08:0020904:4167:ЗУ1

Точка	X	Y
1	950 550,68	3 536 259,60
2	950 552,00	3 536 260,46
3	950 552,00	3 536 260,46
4	950 552,16	3 536 260,56
5	950 553,44	3 536 261,39
6	950 557,43	3 536 263,99
7	950 558,69	3 536 264,82
8	950 562,50	3 536 267,30
9	950 573,19	3 536 273,67
10	950 565,57	3 536 287,34
11	950 554,37	3 536 280,68
12	950 548,04	3 536 276,56
13	950 546,51	3 536 275,57
14	950 543,04	3 536 273,31
15	950 579,20	3 536 277,25
16	950 584,09	3 536 280,17
17	950 587,20	3 536 282,03
18	950 601,97	3 536 290,83
19	950 594,37	3 536 304,45
20	950 575,71	3 536 293,36
21	950 572,60	3 536 291,52
22	950 571,58	3 536 290,93

86:08:0020904:4167:ЗУ2

Точка	X	Y
1	950 573,19	3 536 273,67
2	950 579,20	3 536 277,25
3	950 571,58	3 536 290,93

86:08:0020903:2598:ЗУ1

Точка	X	Y
1	956 292,78	3 530 789,19
2	956 297,75	3 530 769,80
3	956 271,80	3 530 764,39
4	956 266,82	3 530 783,78
5	956 294,14	3 530 780,28
6	956 294,53	3 530 778,32
7	956 292,58	3 530 777,92
8	956 292,17	3 530 779,89
9	956 293,13	3 530 785,13
10	956 293,51	3 530 783,18
11	956 291,57	3 530 782,78
12	956 291,16	3 530 784,74
13	956 325,62	3 530 796,04
14	956 330,59	3 530 776,65
15	956 304,62	3 530 771,23
16	956 299,65	3 530 790,62
17	956 312,54	3 530 847,08
18	956 313,77	3 530 842,23
19	956 287,76	3 530 837,02
20	956 286,52	3 530 841,87
21	956 322,74	3 530 807,27
22	956 323,98	3 530 802,42
23	956 297,90	3 530 797,46
24	956 296,67	3 530 802,32
25	956 279,64	3 530 840,49
26	956 280,88	3 530 835,64
27	956 254,85	3 530 830,45
28	956 253,62	3 530 835,28
29	956 289,76	3 530 800,99
30	956 291,00	3 530 796,14
31	956 264,93	3 530 791,17

86:08:0020903:2598:ЗУ2

Точка	X	Y
1	956 266,82	3 530 783,78
2	956 271,80	3 530 764,39

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Точка	X	Y
3	956 220,83	3 530 753,74
4	956 214,23	3 530 772,78
5	956 245,28	3 530 770,02
6	956 245,64	3 530 768,05
7	956 243,67	3 530 767,68
8	956 243,30	3 530 769,65
9	956 244,19	3 530 774,86
10	956 244,54	3 530 772,92
11	956 242,57	3 530 772,53
12	956 242,21	3 530 774,50
13	956 364,38	3 530 804,14
14	956 369,89	3 530 784,86
15	956 330,59	3 530 776,65
16	956 325,62	3 530 796,04
17	956 341,94	3 530 795,32
18	956 342,30	3 530 793,34
19	956 340,34	3 530 792,99
20	956 339,98	3 530 794,95
21	956 342,99	3 530 790,44
22	956 343,36	3 530 788,48
23	956 341,40	3 530 788,11
24	956 341,03	3 530 790,08
25	956 263,69	3 530 796,02
26	956 264,93	3 530 791,17
27	956 213,03	3 530 781,28
28	956 213,93	3 530 786,54
29	956 362,03	3 530 812,37
30	956 363,44	3 530 807,45
31	956 344,02	3 530 806,24
32	956 323,98	3 530 802,42
33	956 322,74	3 530 807,27

86:08:0020903:2598:ЗУ3

Точка	X	Y
1	956 297,76	3 530 769,80
2	956 304,63	3 530 771,23
3	956 299,65	3 530 790,62
4	956 292,78	3 530 789,20
5	956 280,88	3 530 835,64
6	956 287,76	3 530 837,02
7	956 286,52	3 530 841,87
8	956 279,64	3 530 840,49

Точка	X	Y
9	956 291,00	3 530 796,14
10	956 297,90	3 530 797,46
11	956 296,67	3 530 802,32
12	956 289,76	3 530 800,99

86:08:0020902:1802:ЗУ1

Точка	X	Y
1	955 738,37	3 530 121,06
2	955 755,52	3 530 123,44
3	955 755,62	3 530 124,40
4	955 758,08	3 530 149,23
5	955 814,73	3 530 152,27
6	955 814,55	3 530 159,74
7	955 814,53	3 530 160,59
8	955 814,53	3 530 160,63
9	955 814,49	3 530 162,25
10	955 754,89	3 530 153,63
11	955 738,79	3 530 151,40

86:08:0020902:399:ЗУ1

Точка	X	Y
1	955 722,40	3 530 118,86
2	955 738,37	3 530 121,06
3	955 738,79	3 530 151,40
4	955 722,03	3 530 149,09
5	955 722,06	3 530 146,59
6	955 722,22	3 530 133,85
7	955 722,24	3 530 132,40

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Мамонтовского, Омбинского и Усть-Балыкского лицензионных участков Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 8-21 километрах на северо-запад от города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса, промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество, Островное и Пойменное урочище).

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 проектируемых объектов

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
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»	177,1767	15,6218	192,7985

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:08:0020903:ЗУ1	131,3085	Земли запаса
86:08:0020903:ЗУ2	1,7895	Земли лесного фонда
86:08:0020904:ЗУ3	23,3758	Земли лесного фонда
86:08:0020904:ЗУ4	19,7244	Земли запаса
86:08:0020902:ЗУ5	0,3285	Земли запаса
86:08:0020902:399	0,0495	Земли промышленности
86:08:0020902:1802	0,0978	Земли промышленности
86:08:0020903:2598	0,4089	Земли промышленности
86:08:0020904:4167	0,0938	Земли промышленности

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 «Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»

Приложение 42
к постановлению правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

М 1:2000
Схема расположения листов

Схема расположения приложений

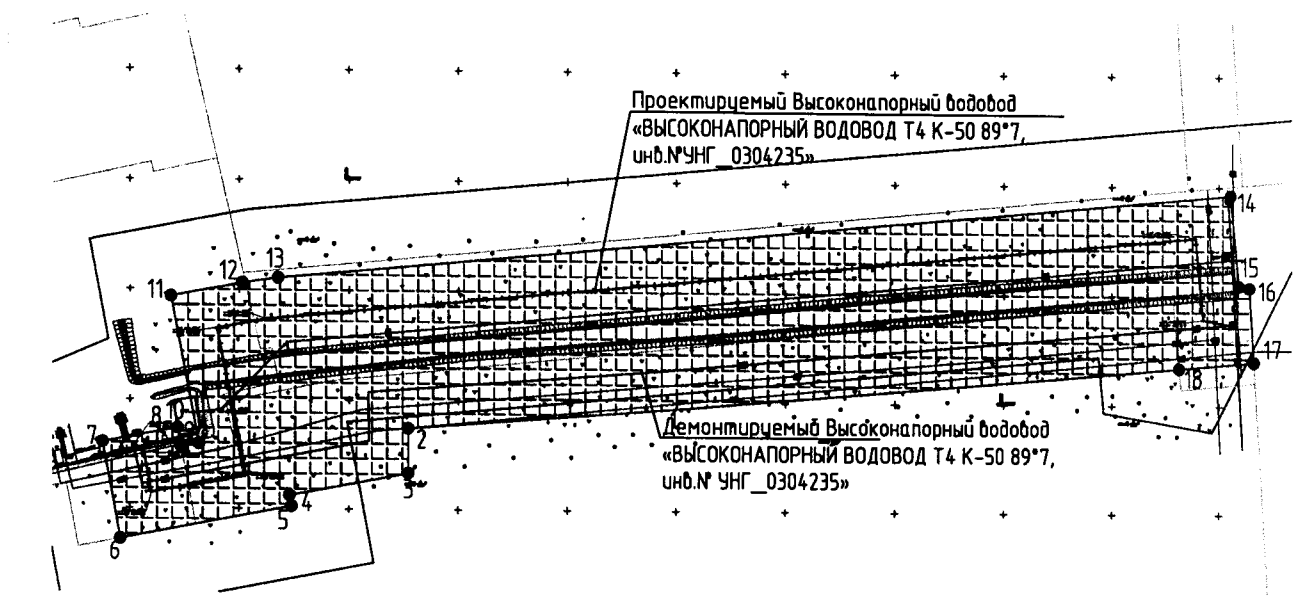


М 1:1000

Границы зоны планируемого размещения объекта

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

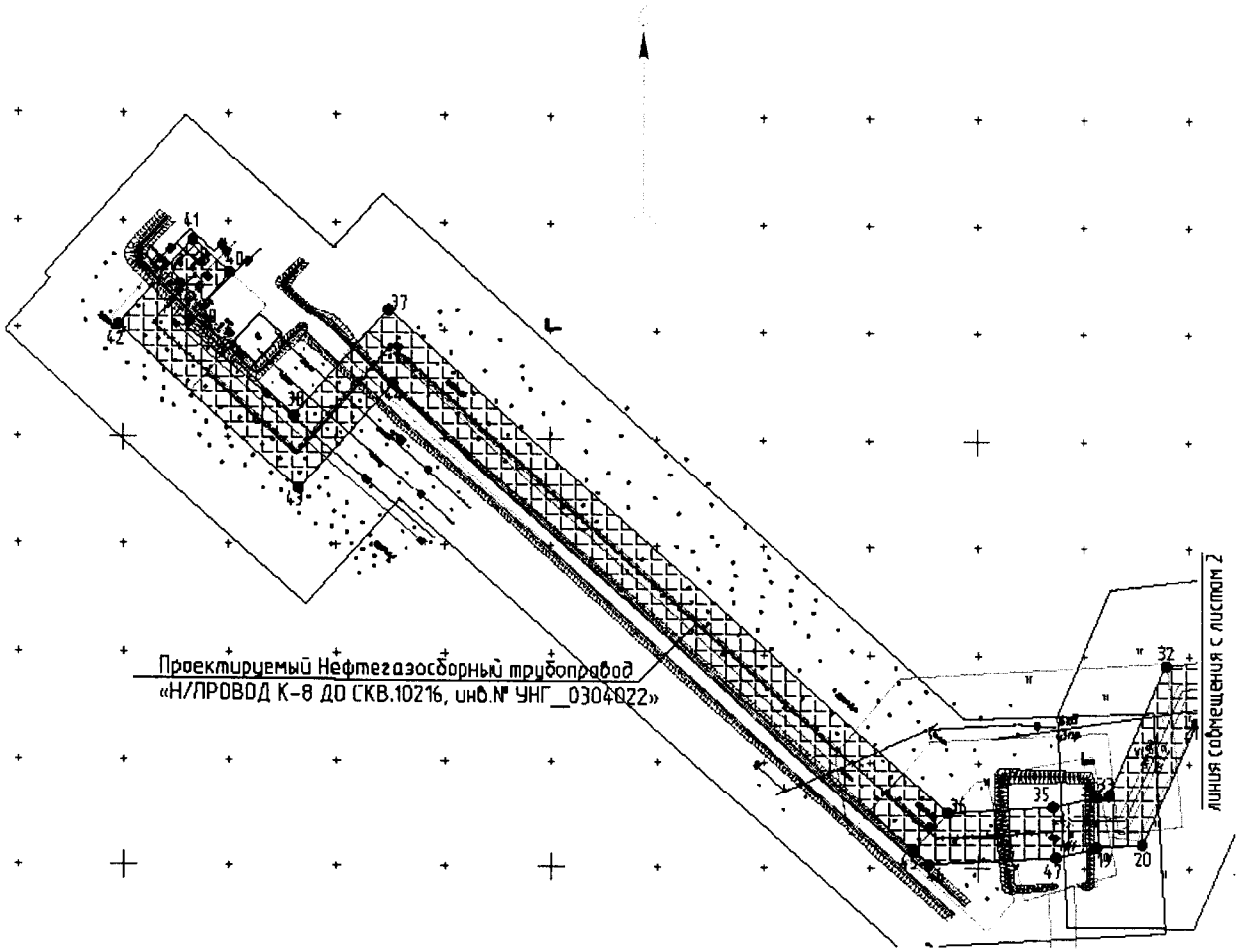


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

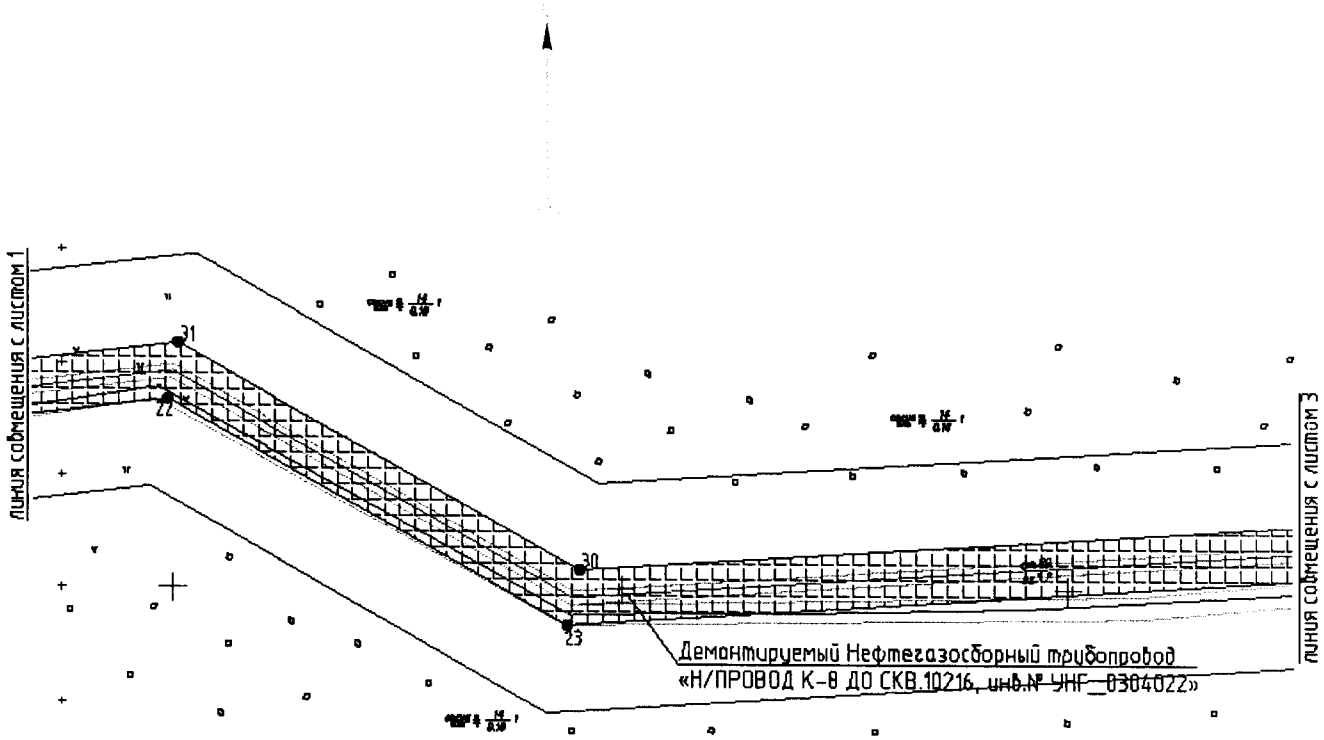


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

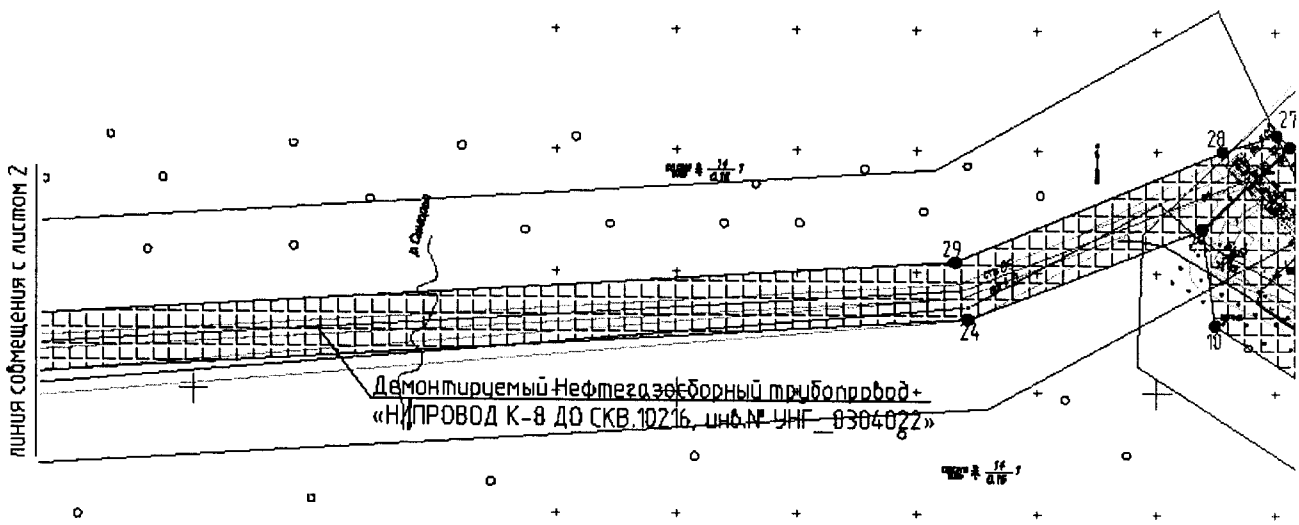
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

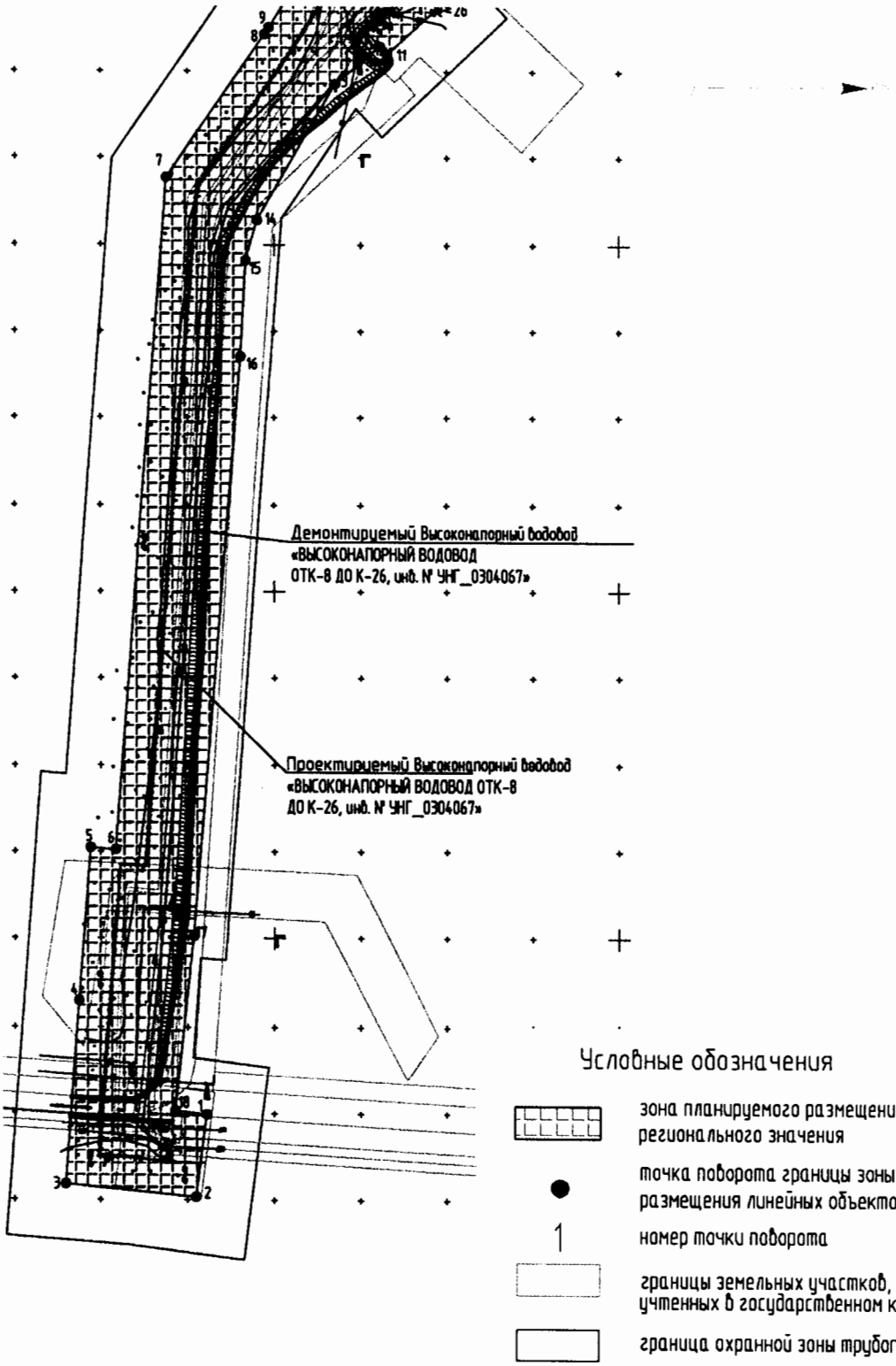
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

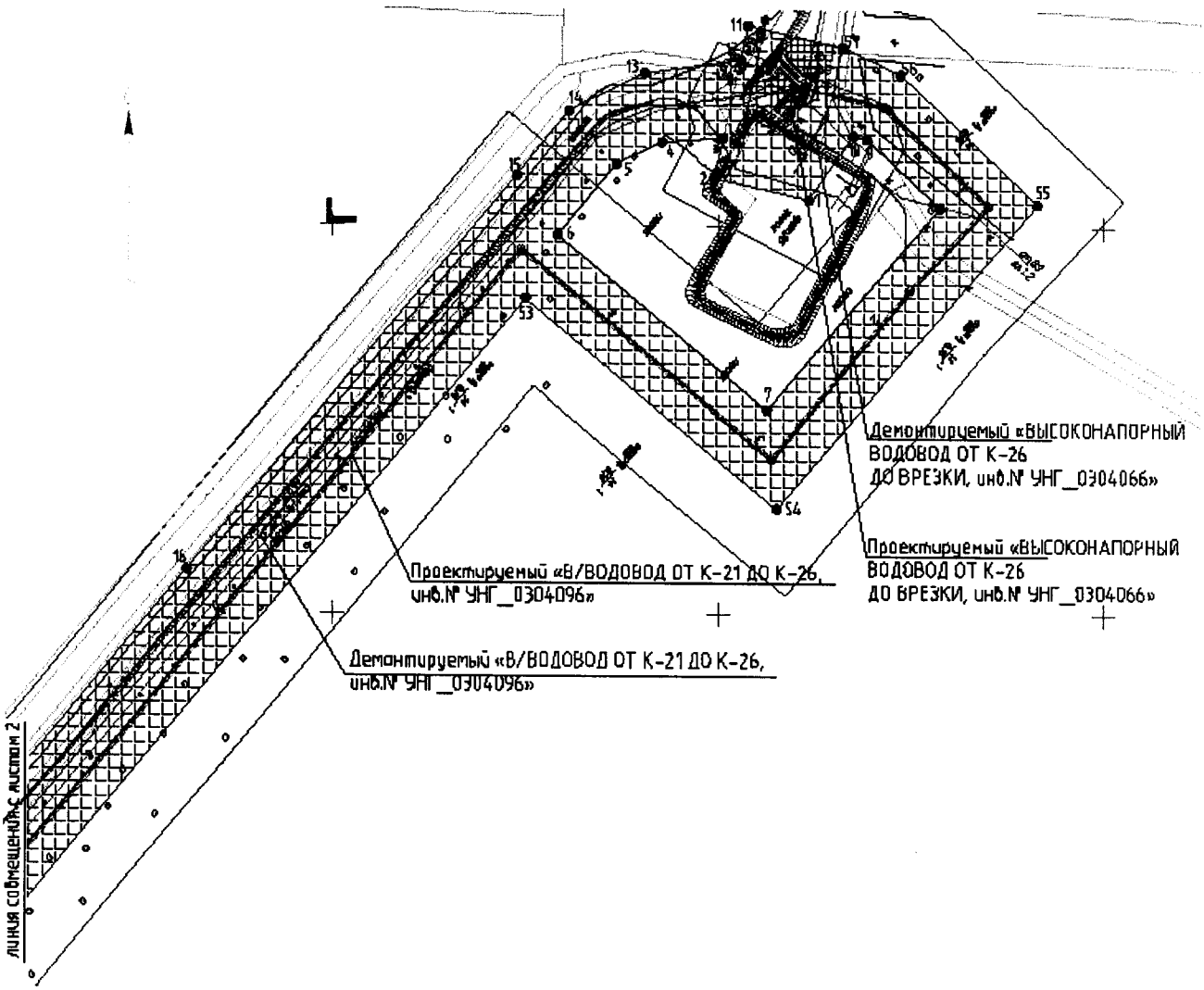
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

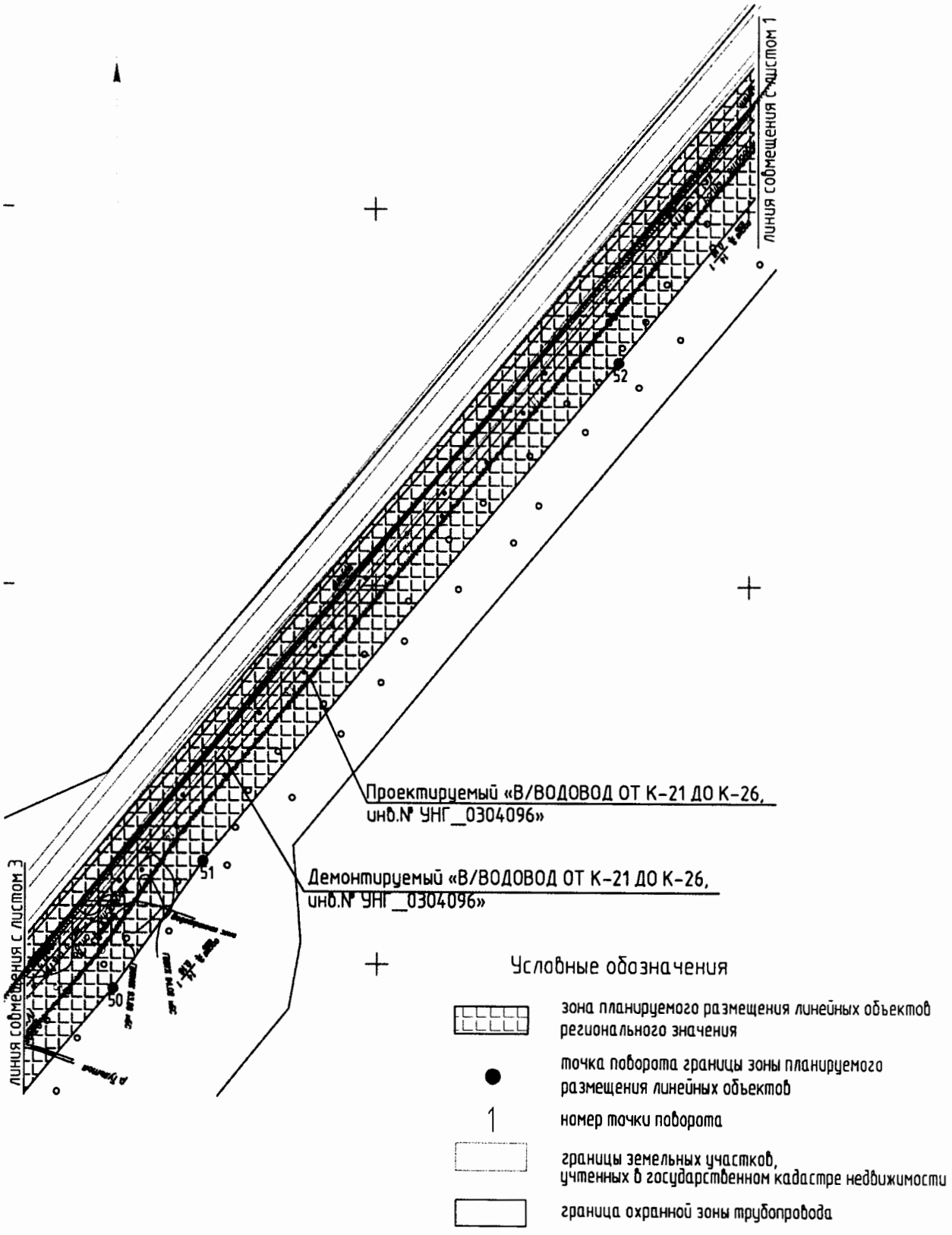


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

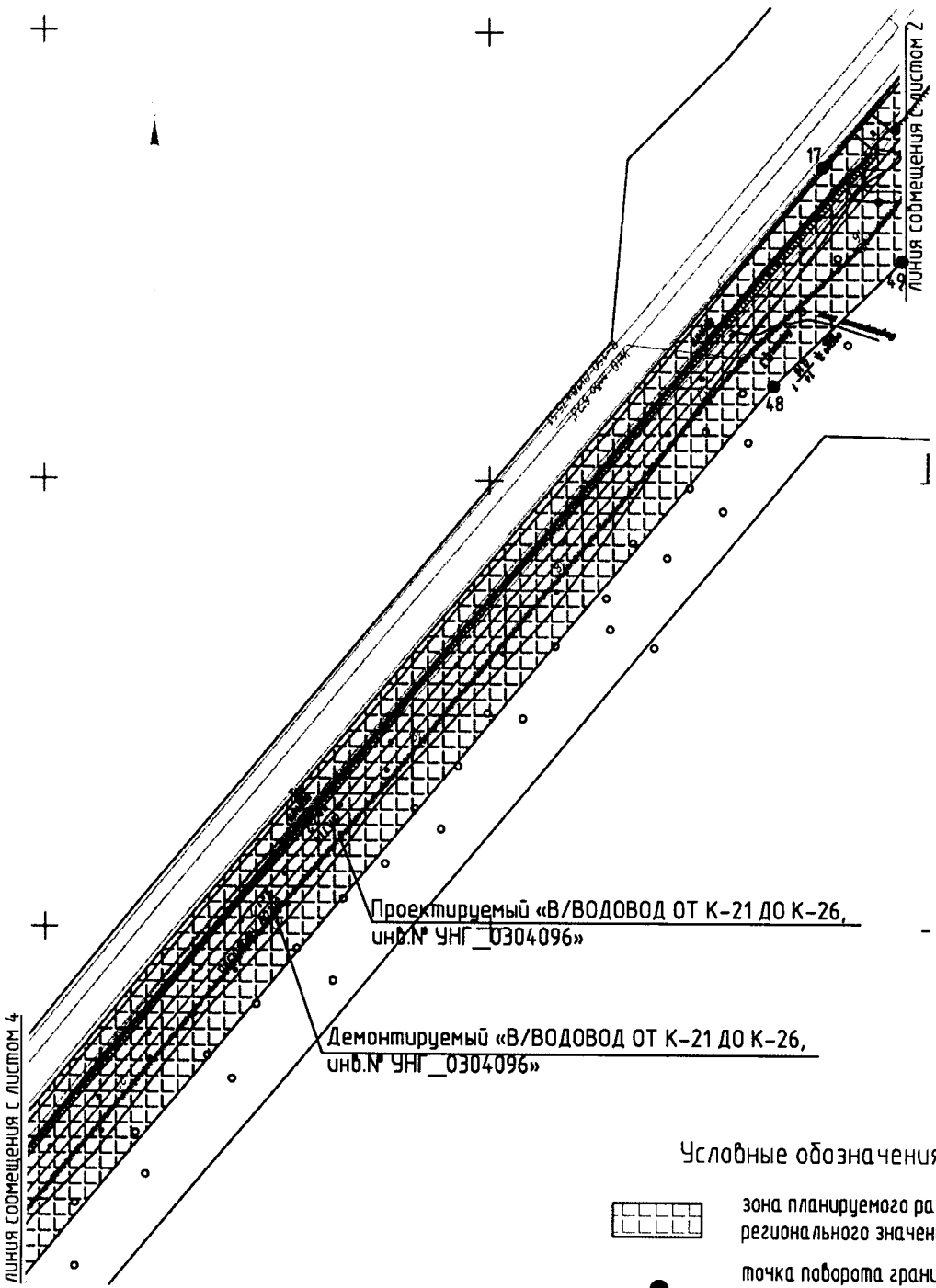
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

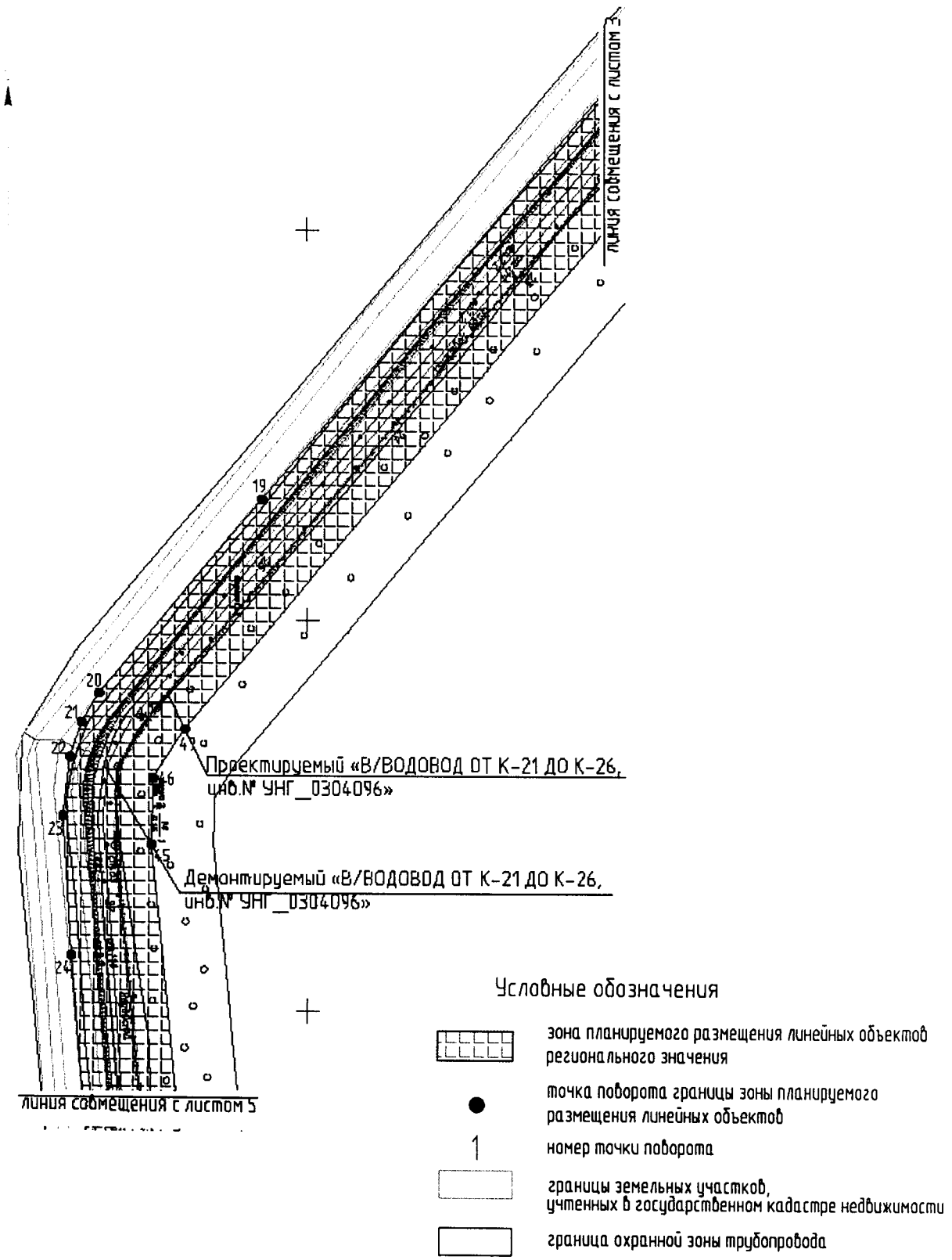


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

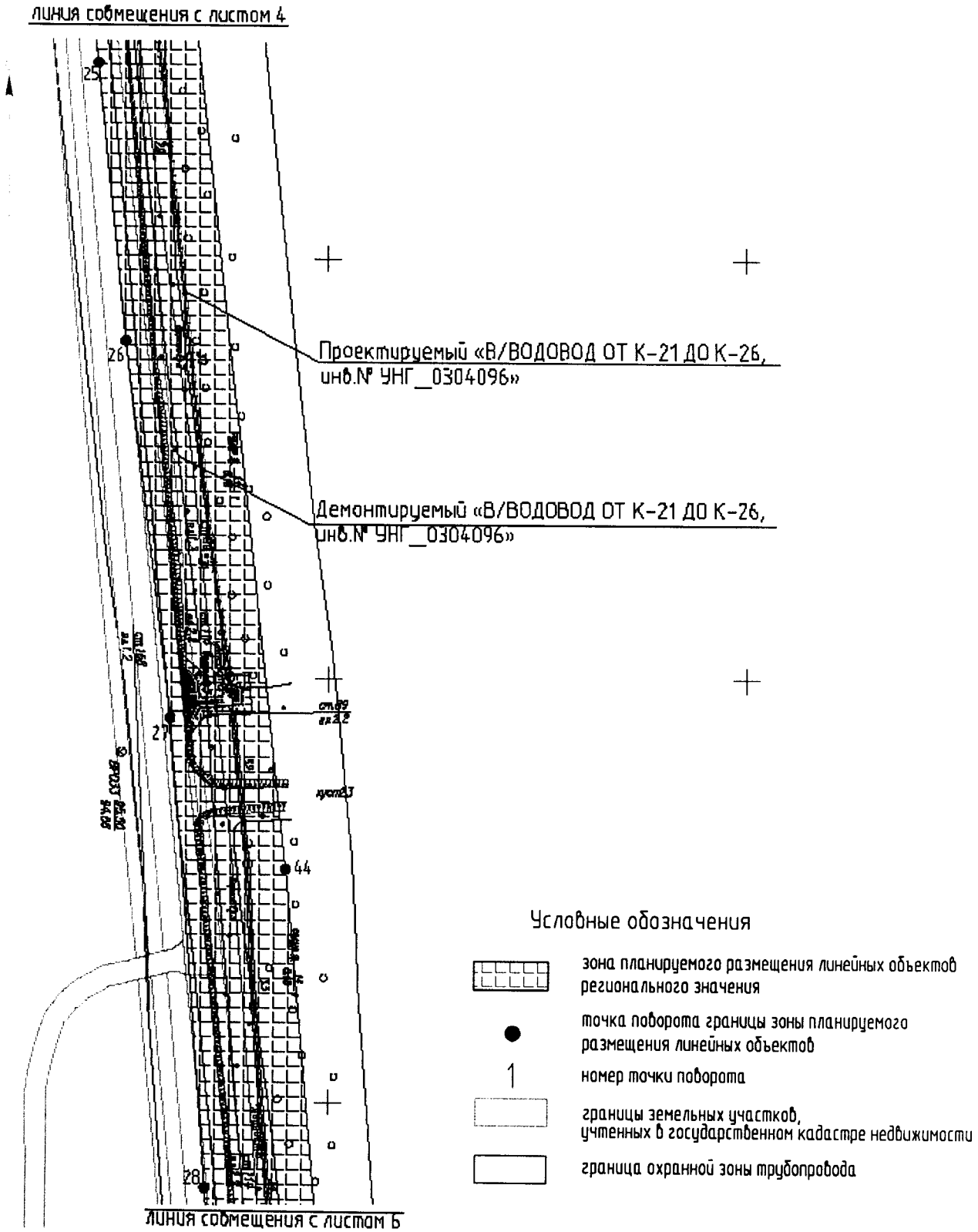
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



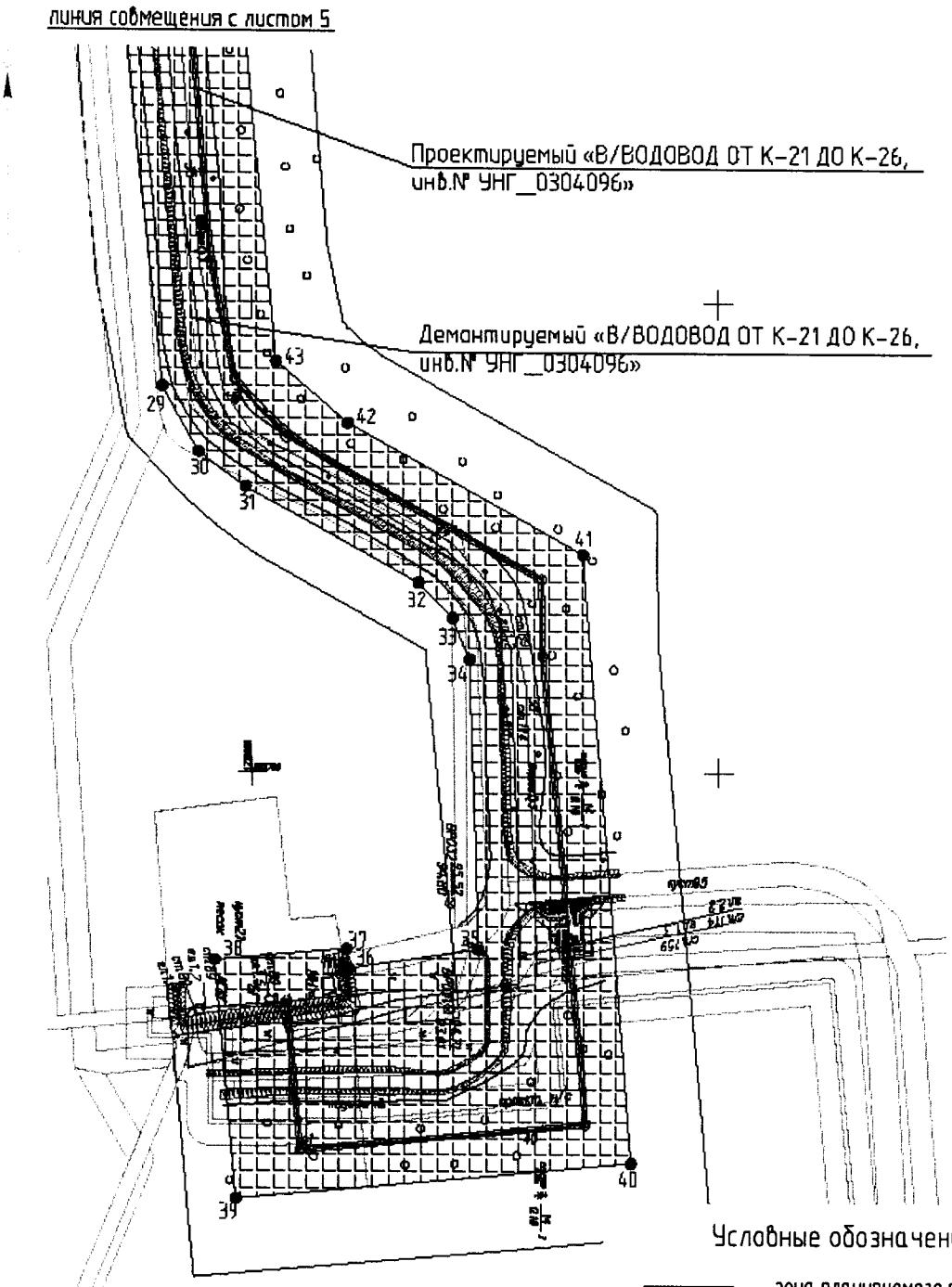
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

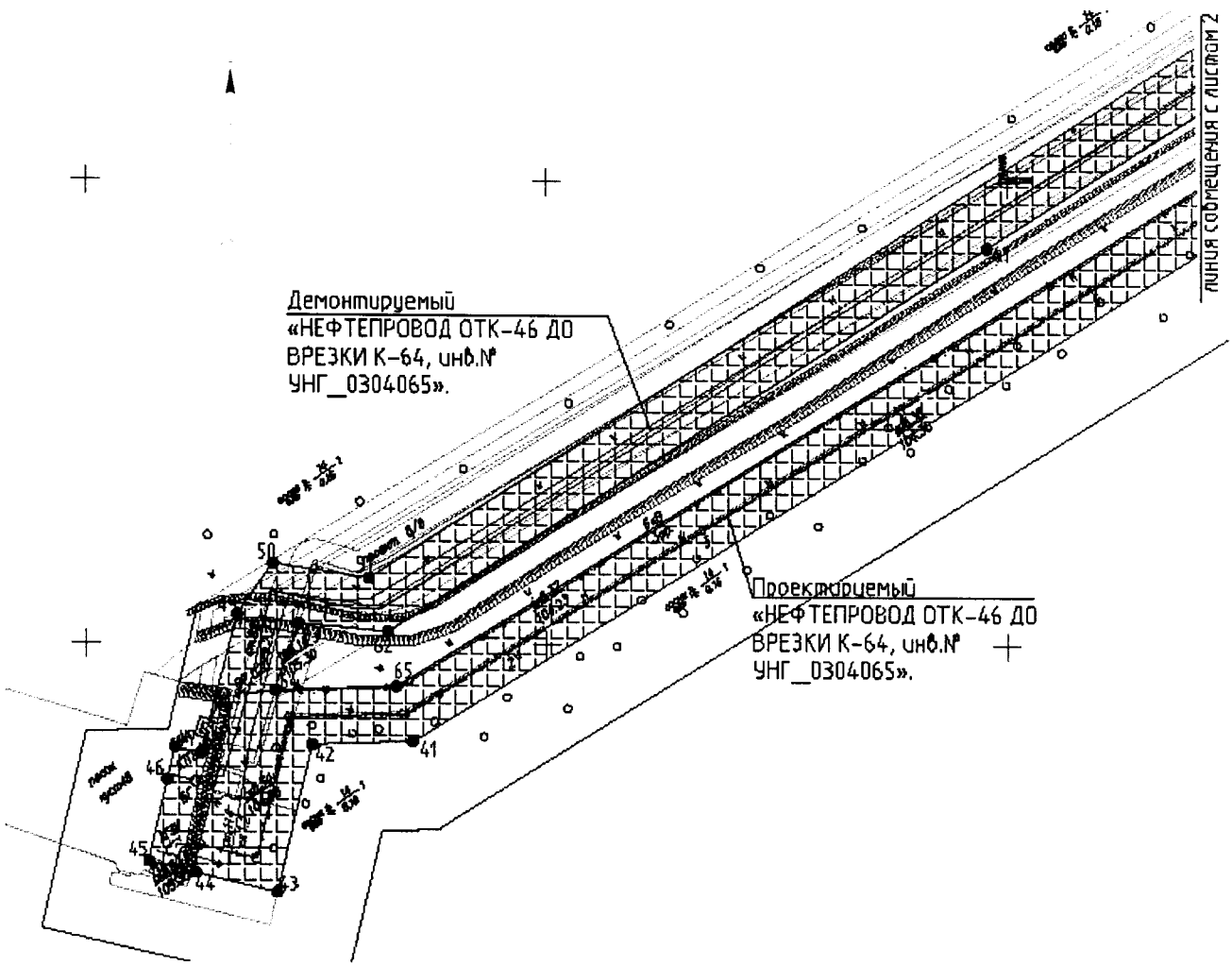
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

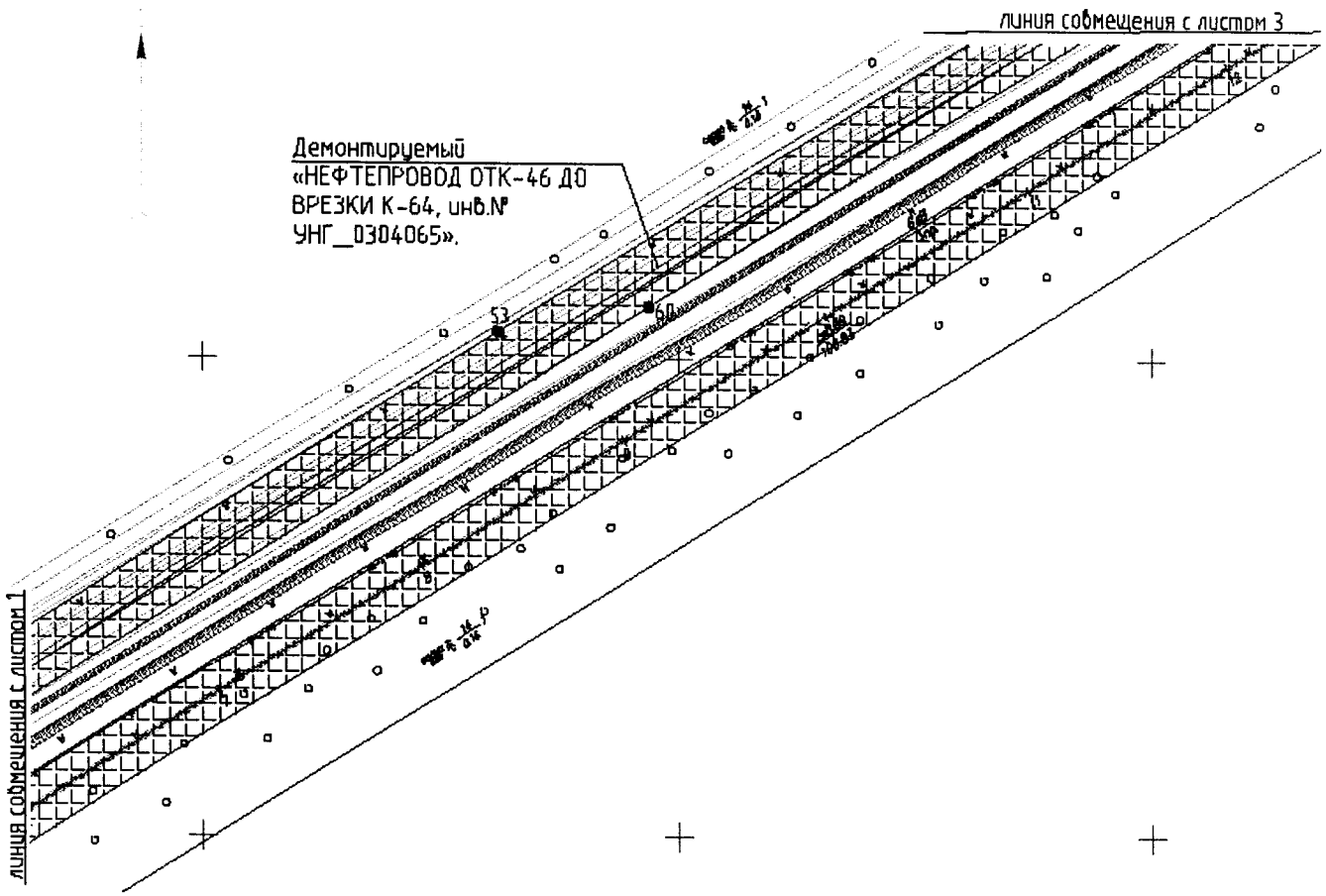


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

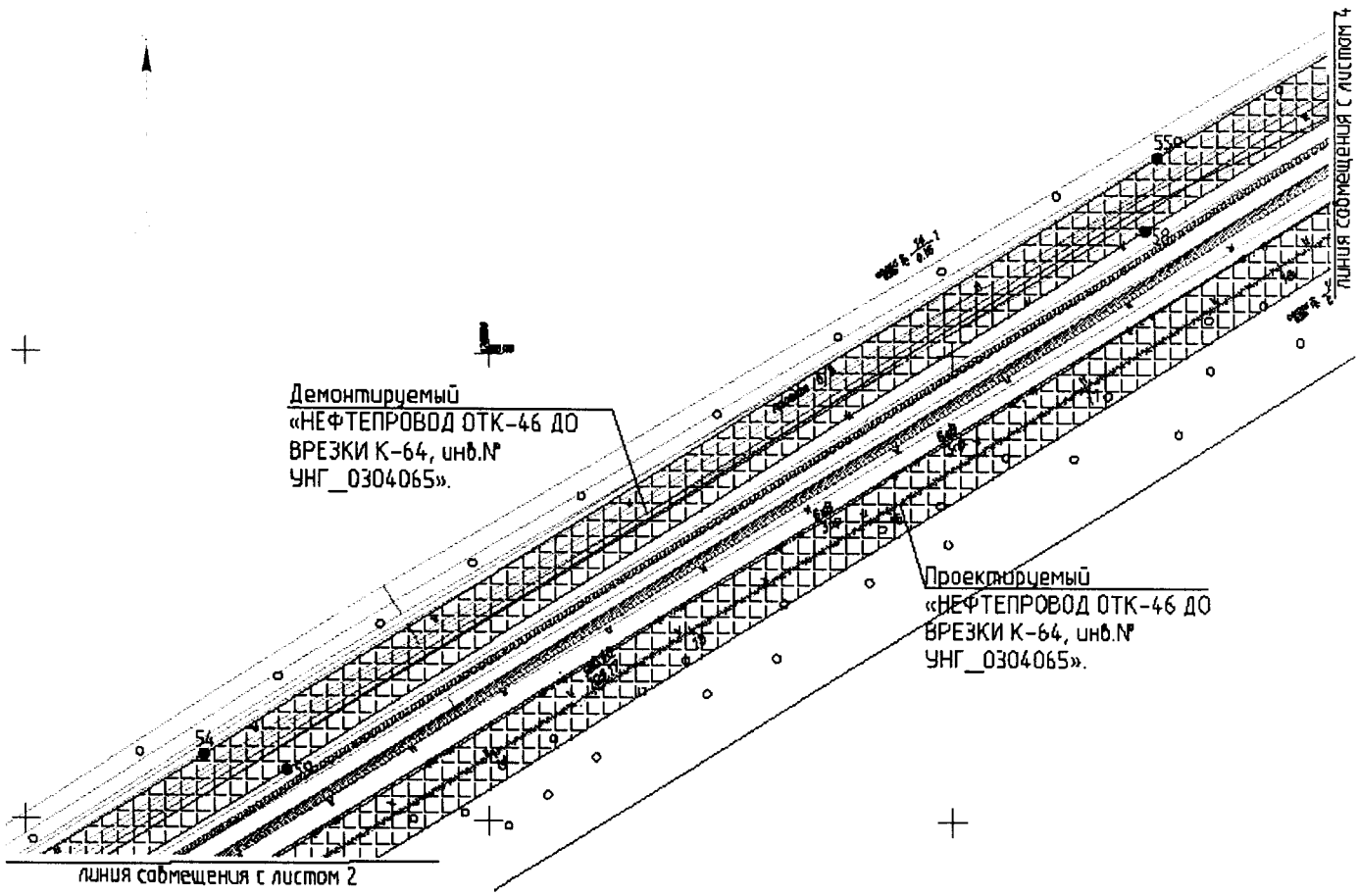
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

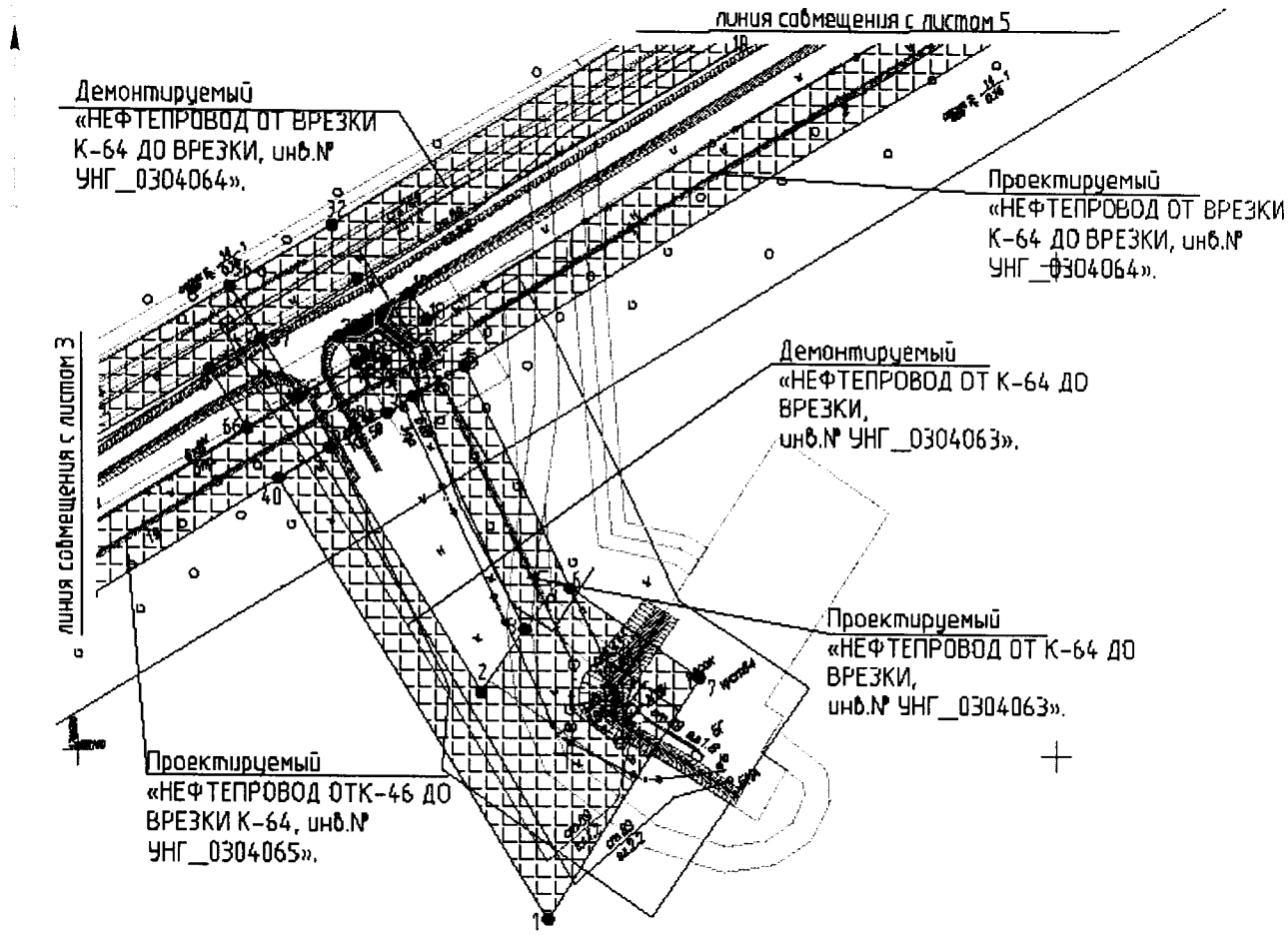


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

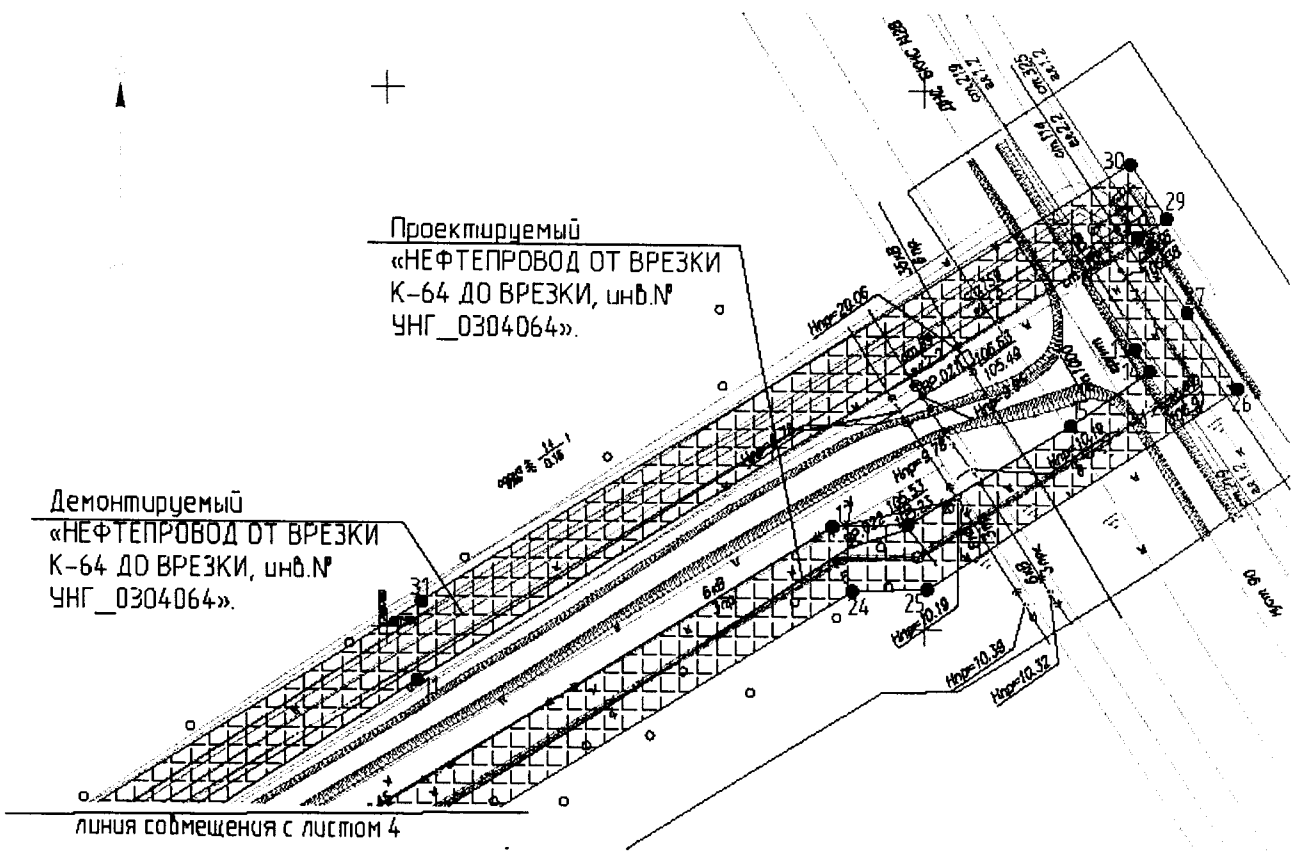


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

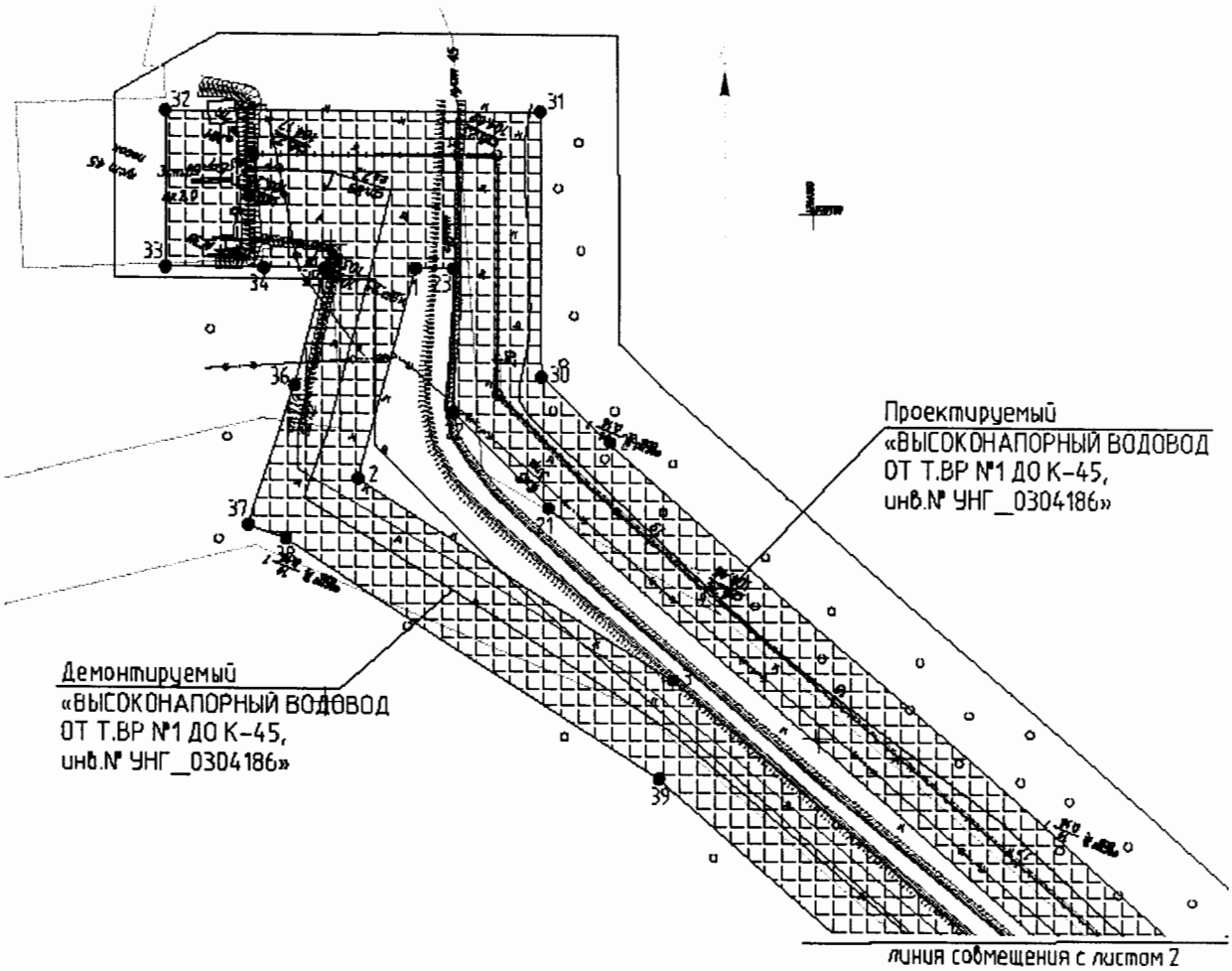


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

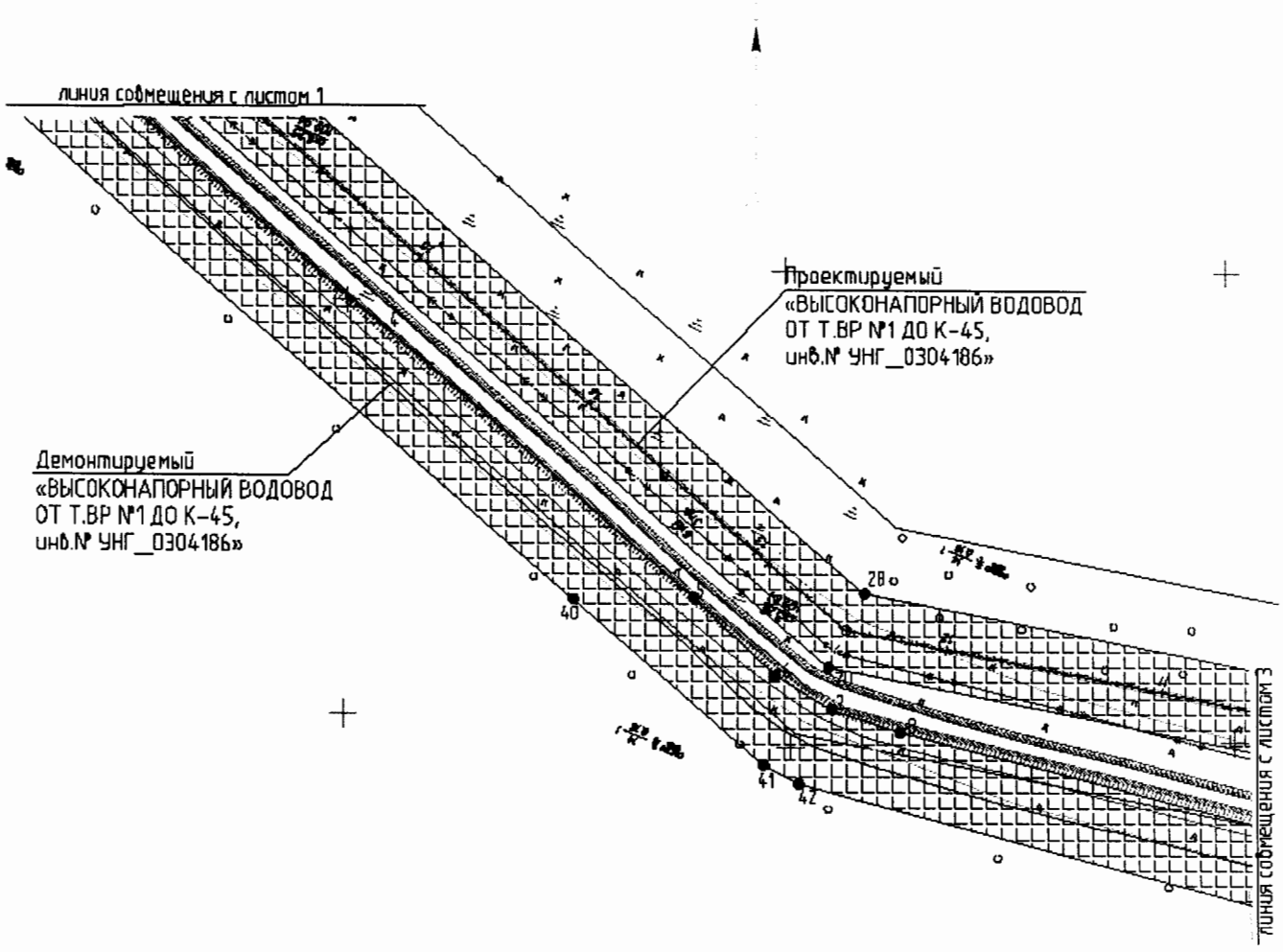
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

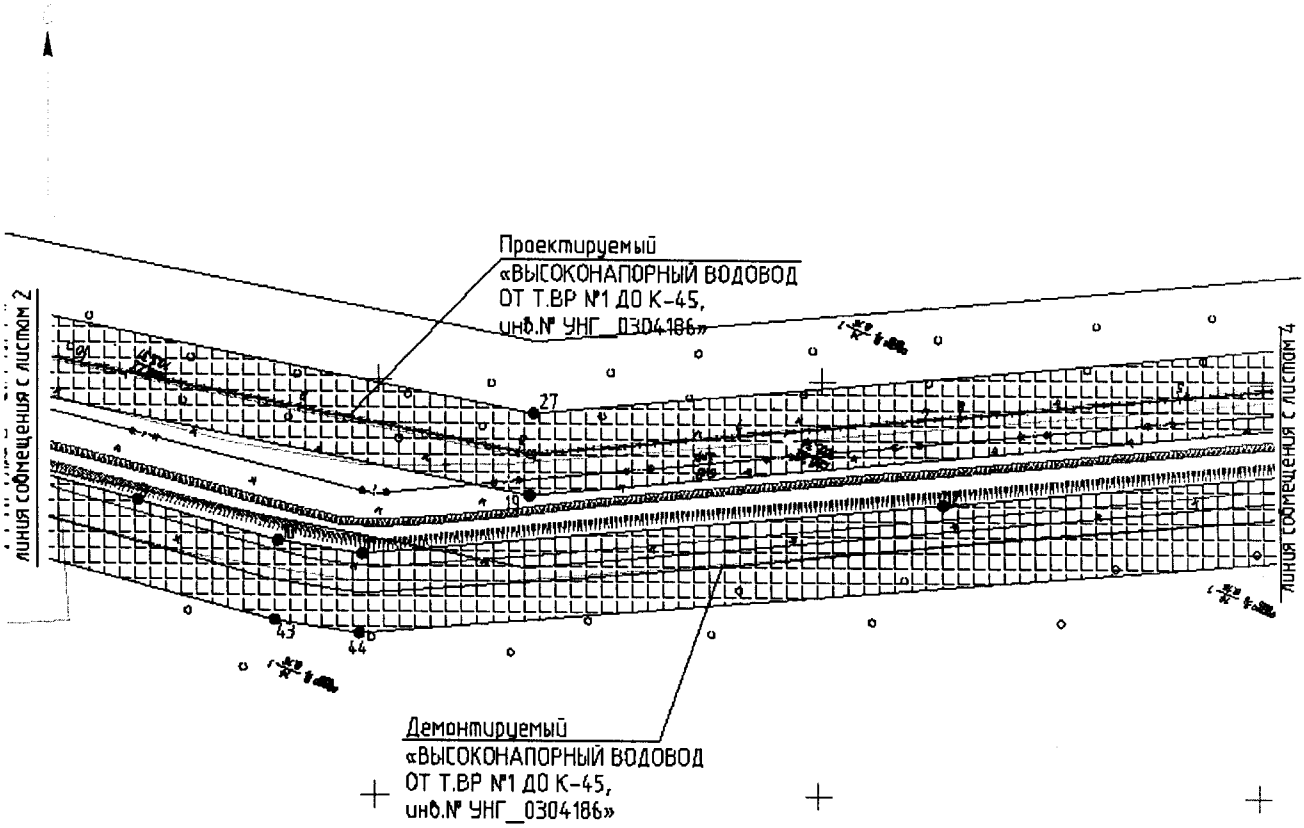


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

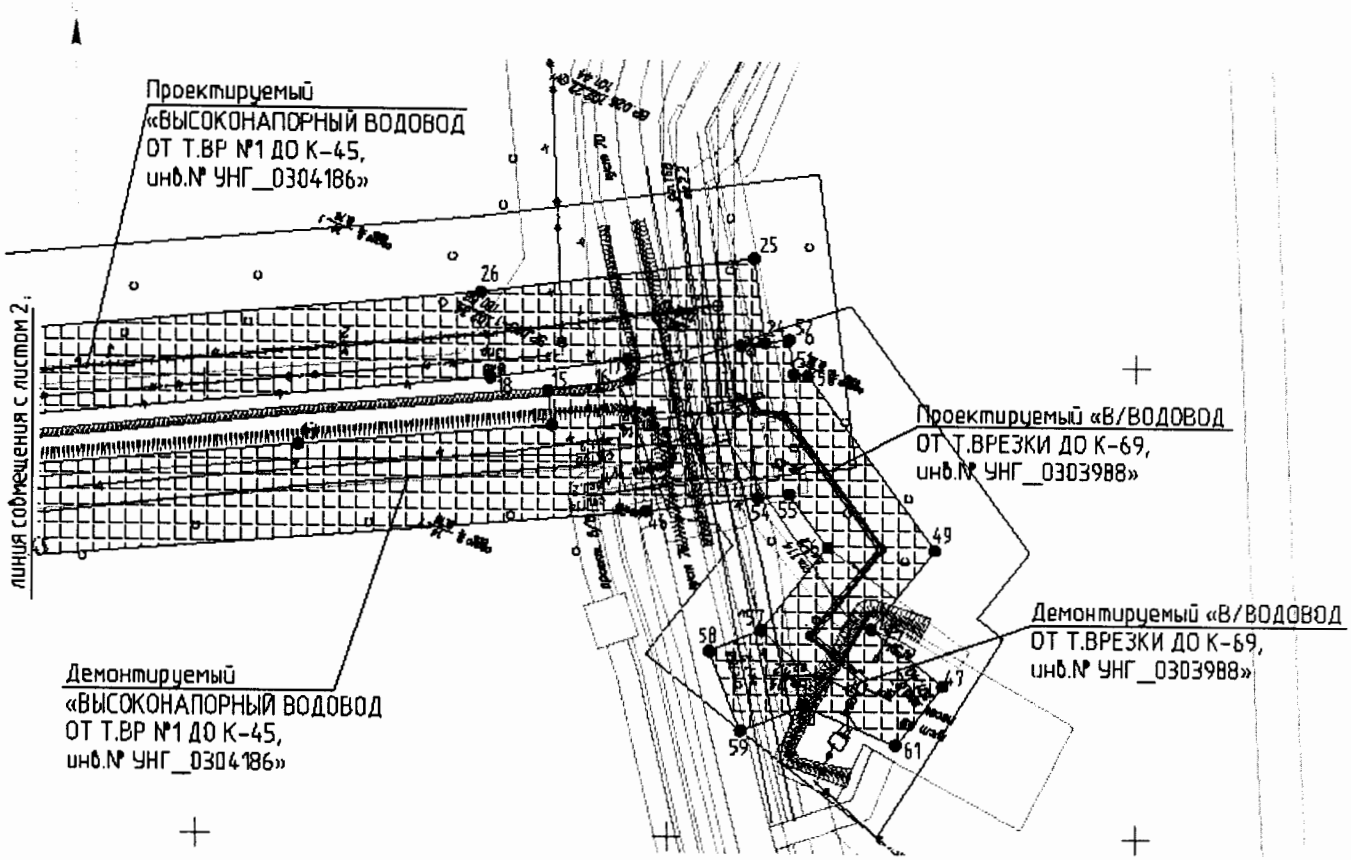


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

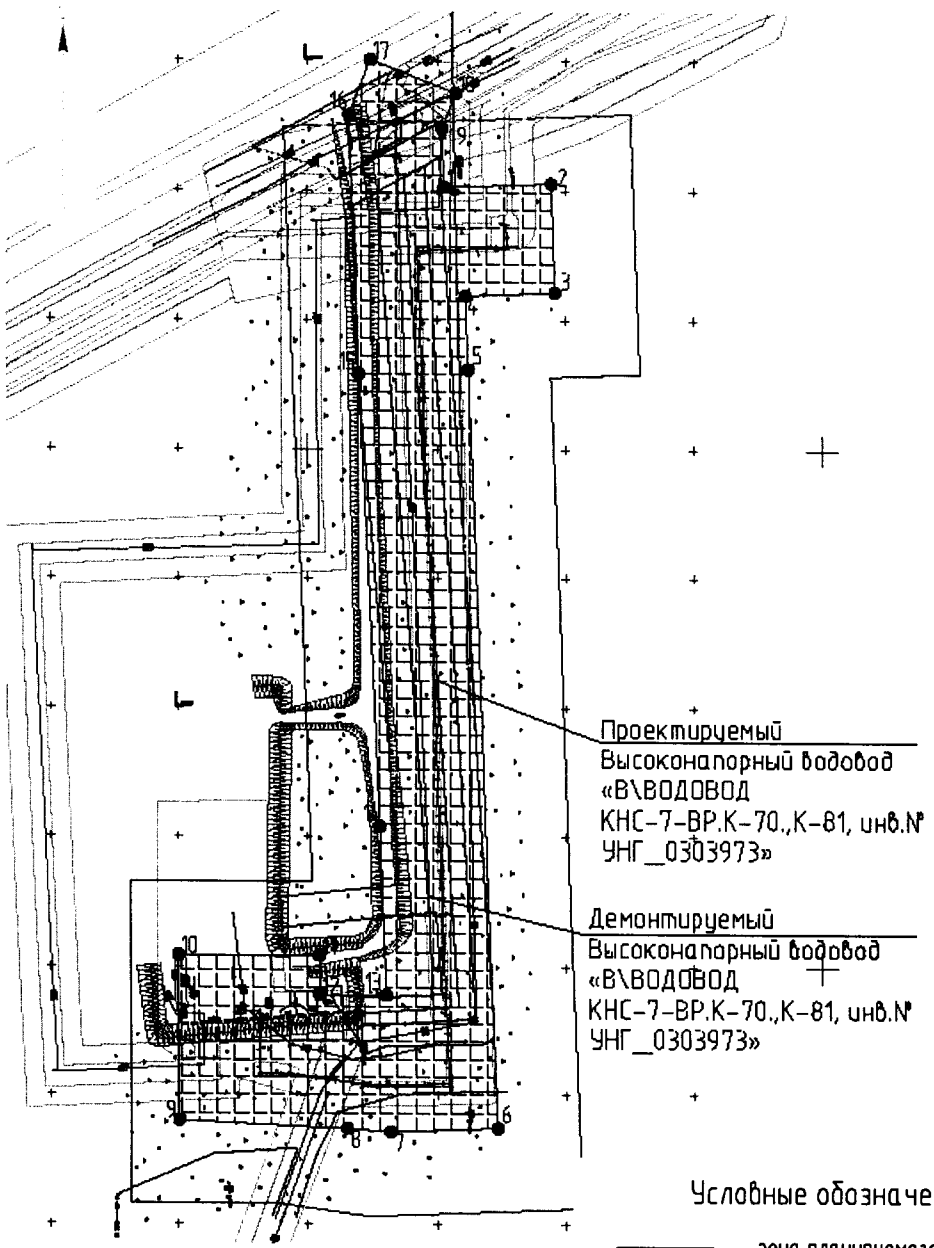


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

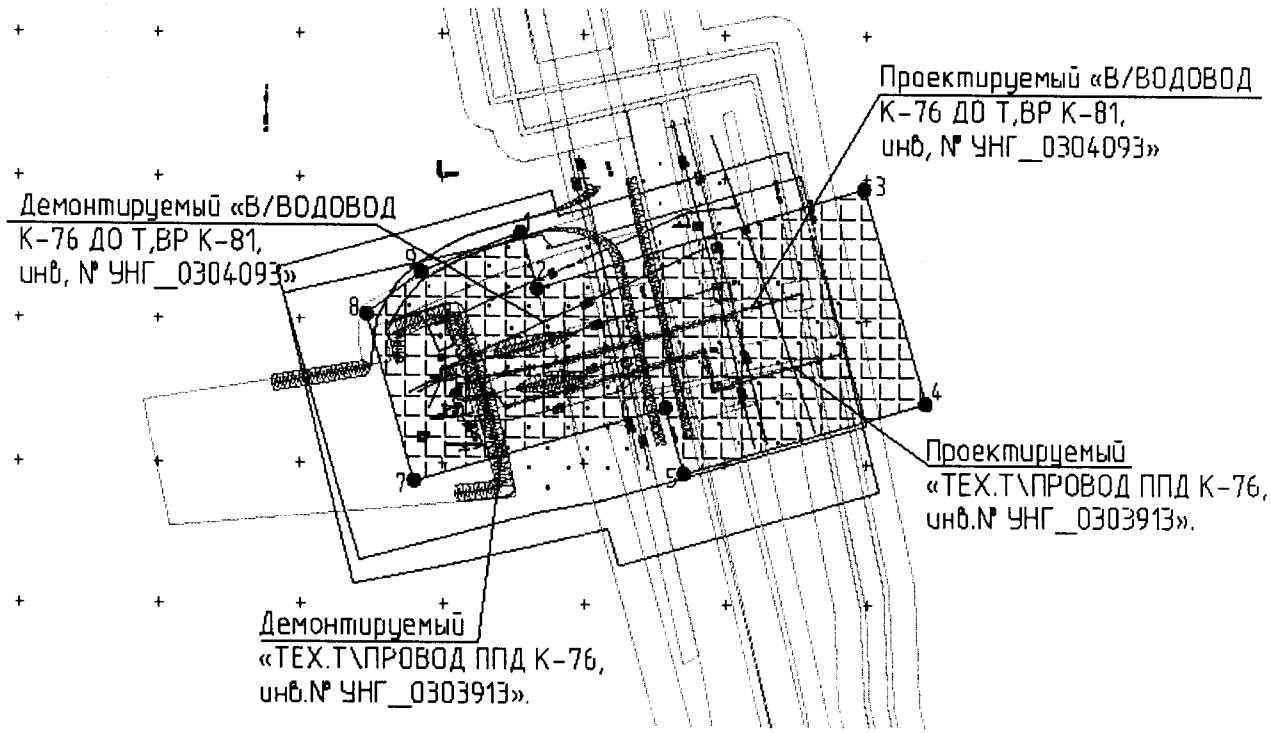


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

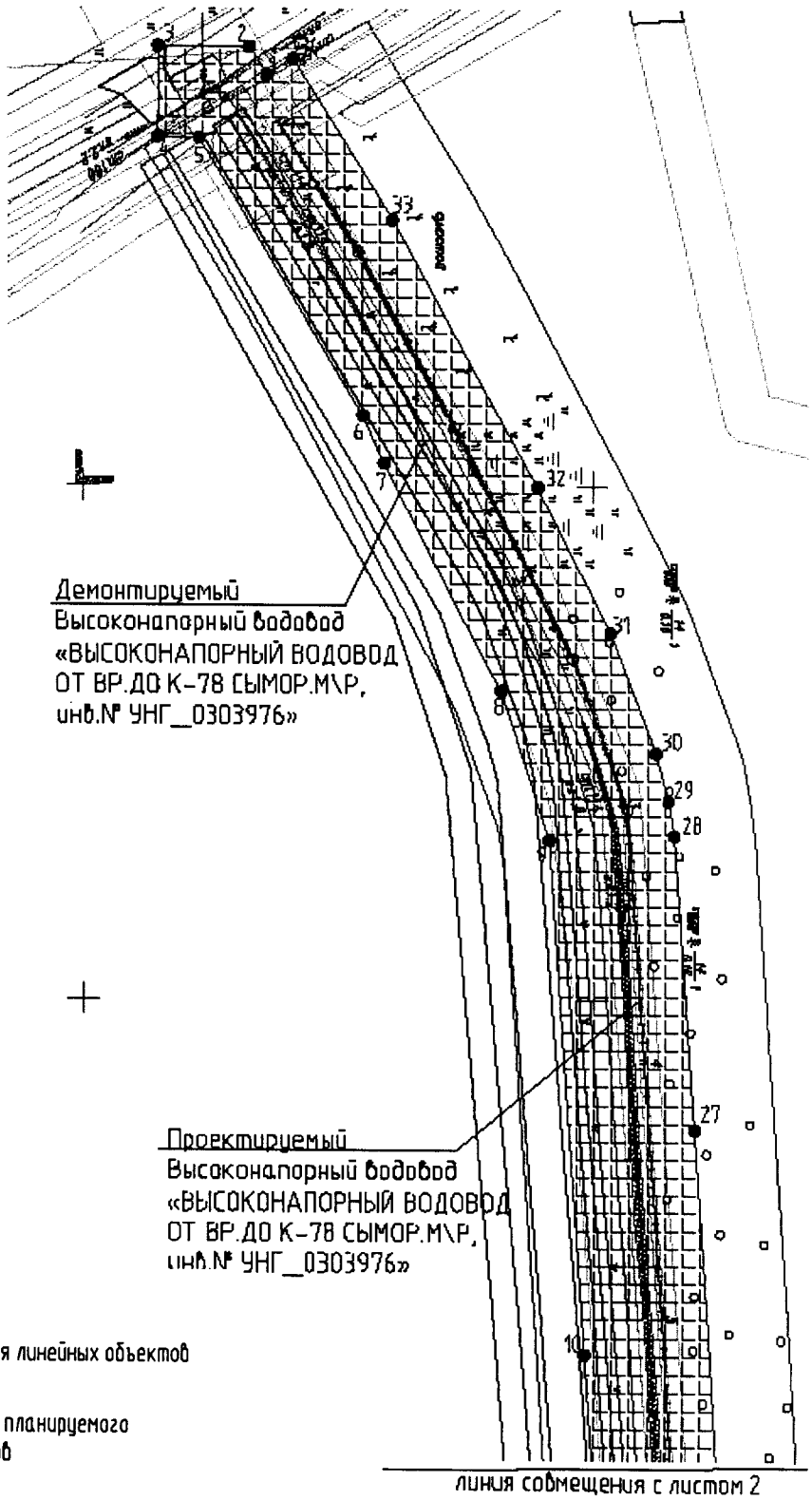


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

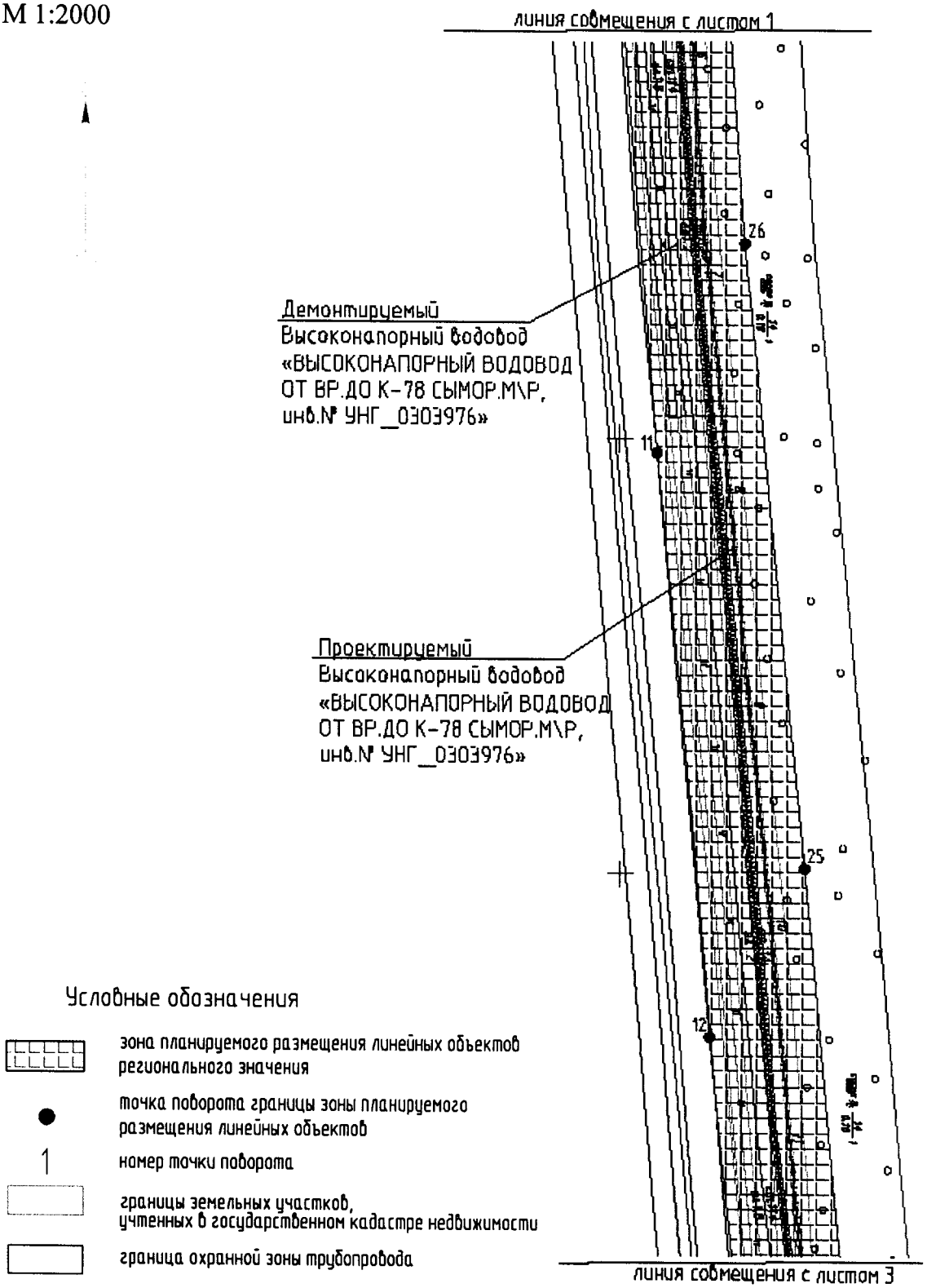


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

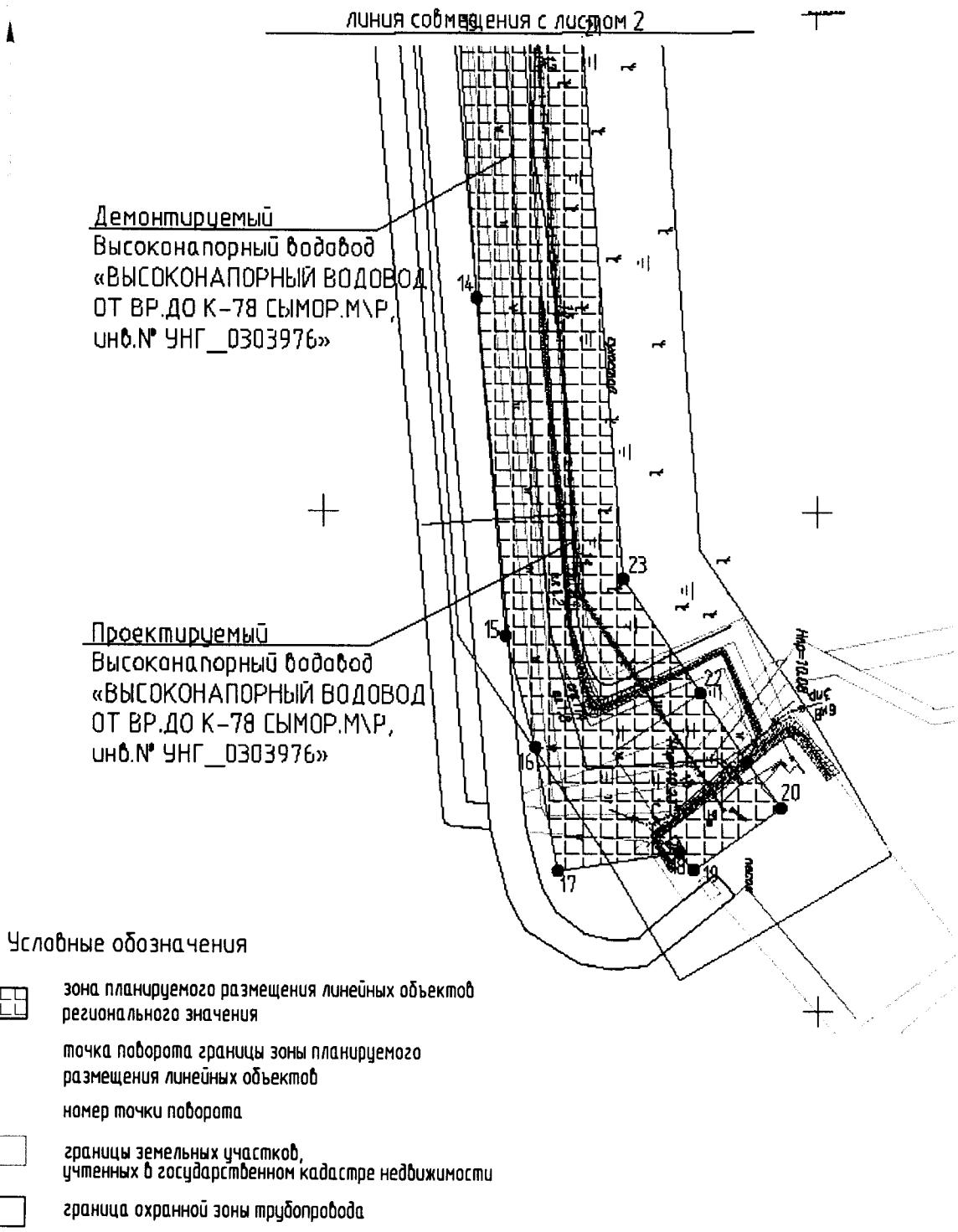


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

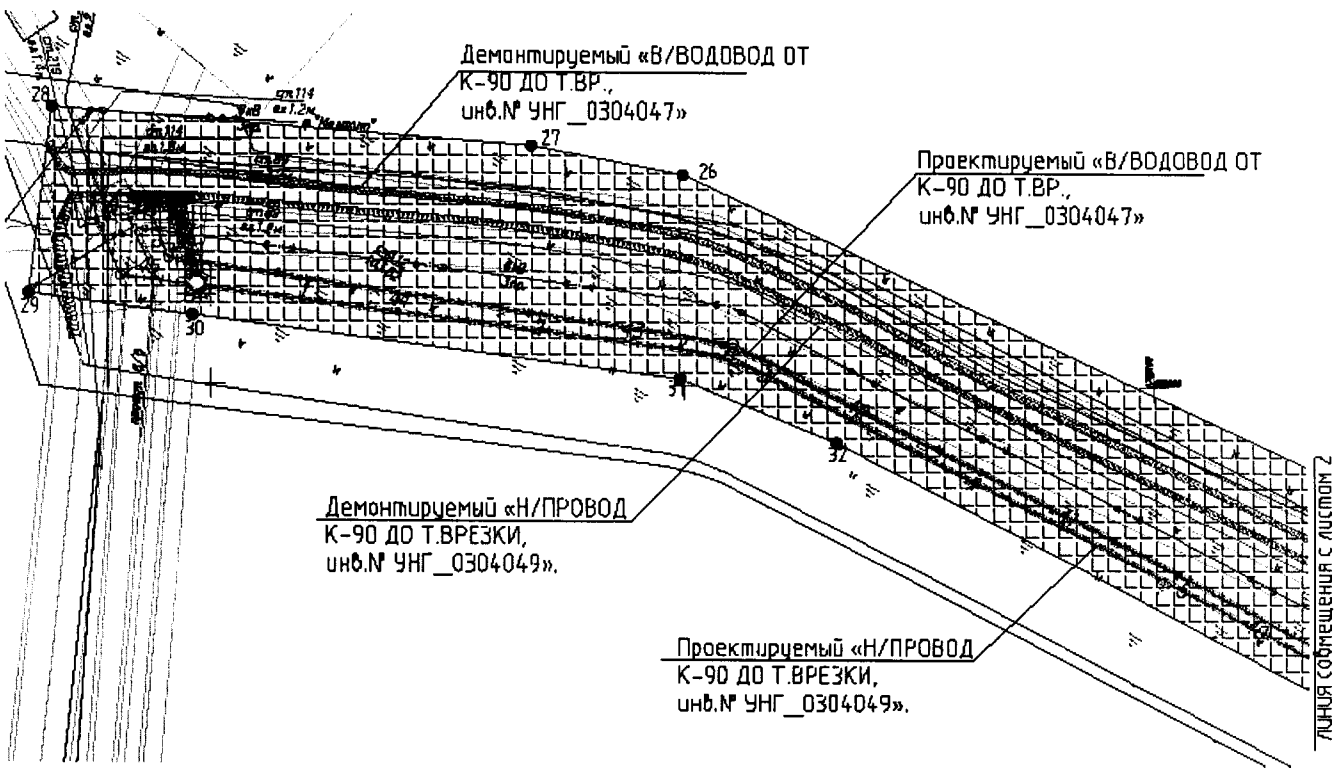
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

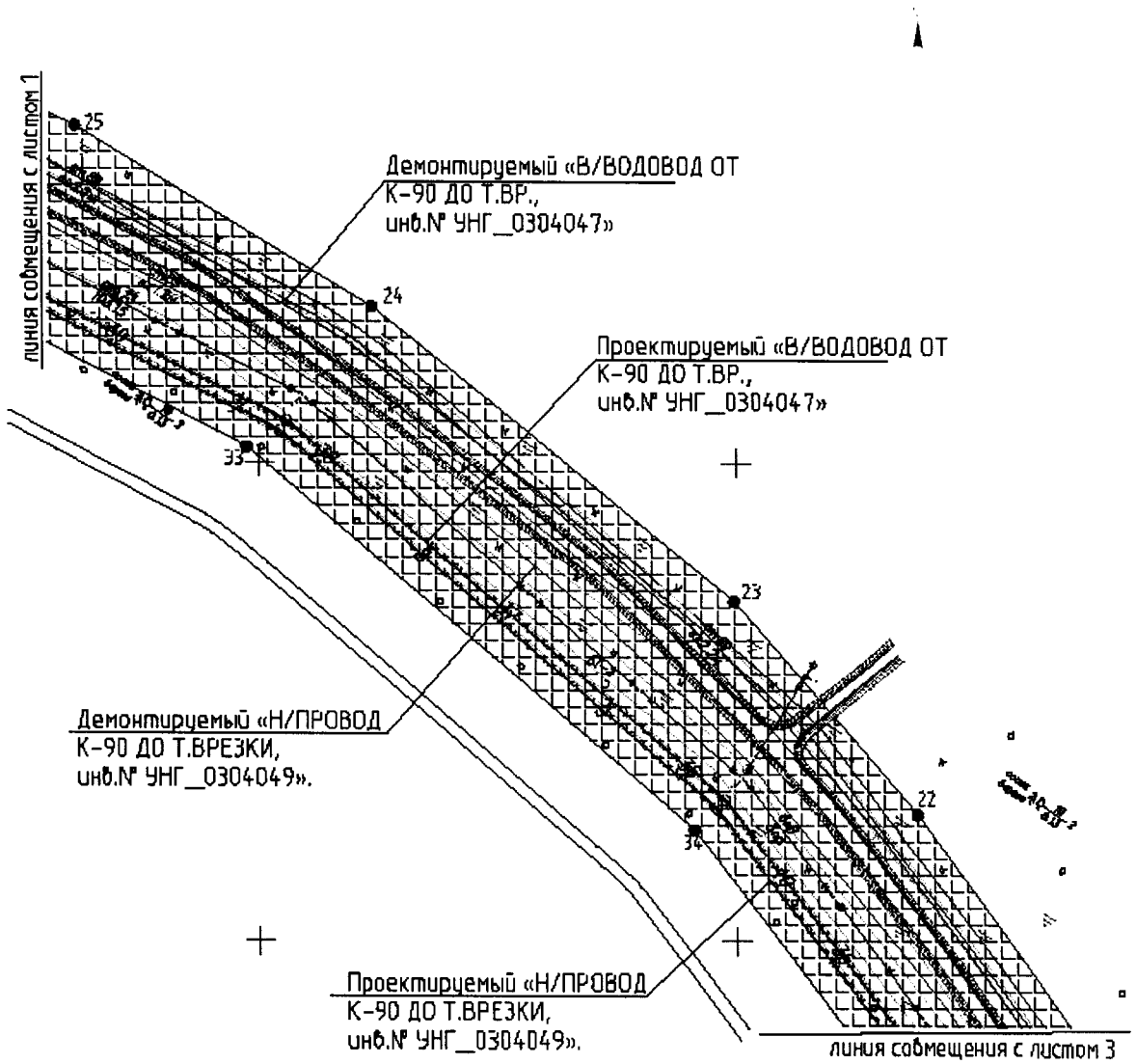
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

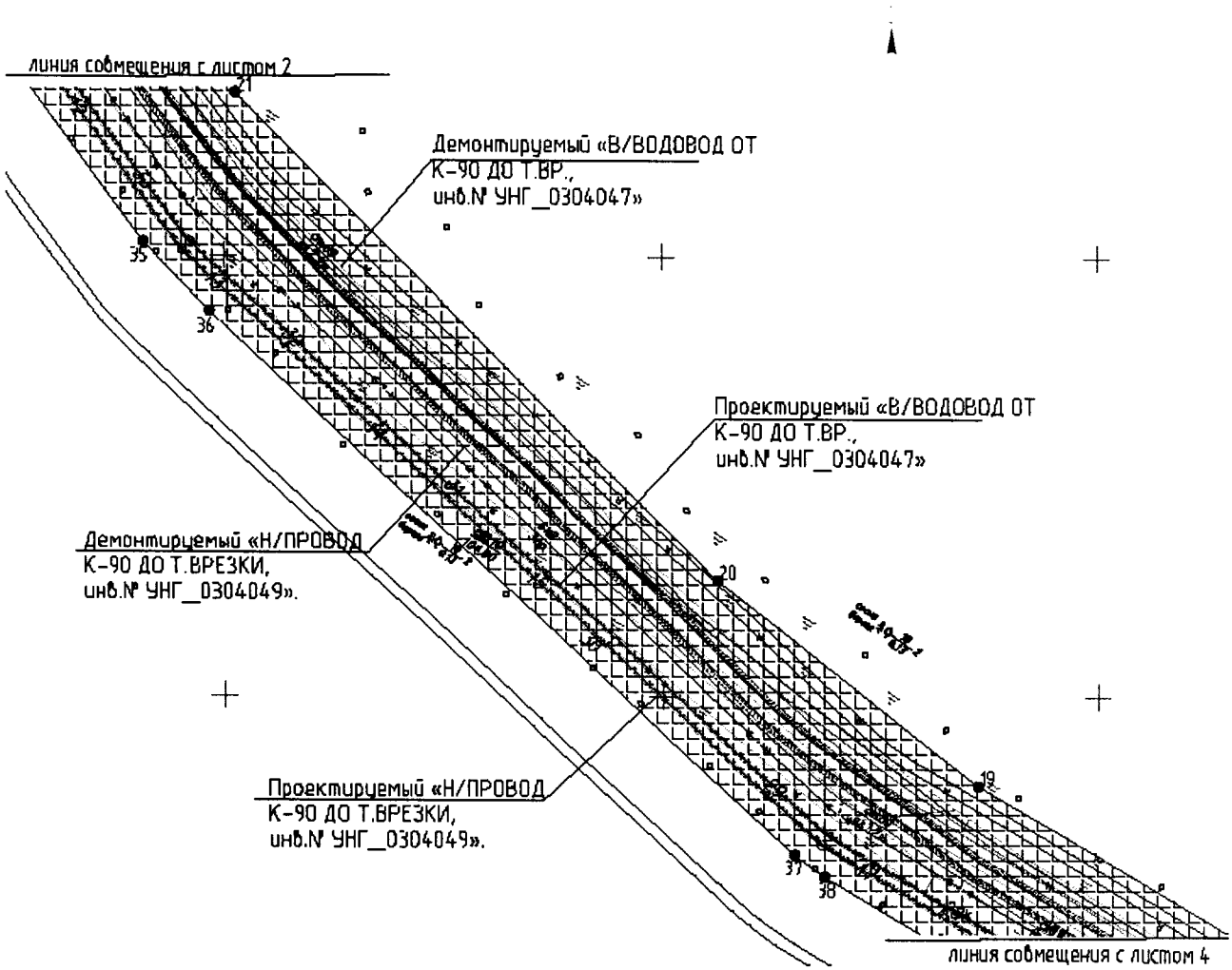
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

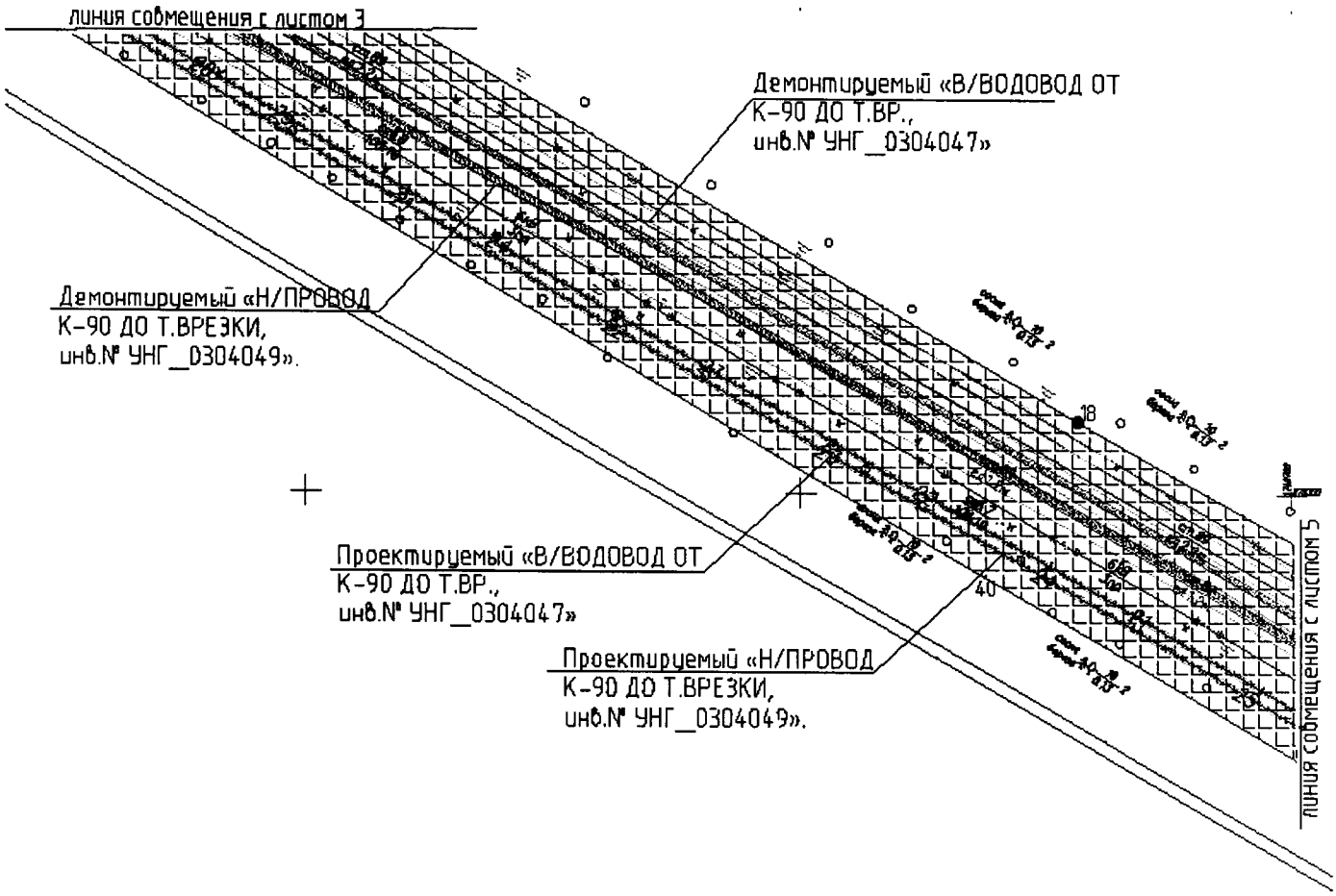


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

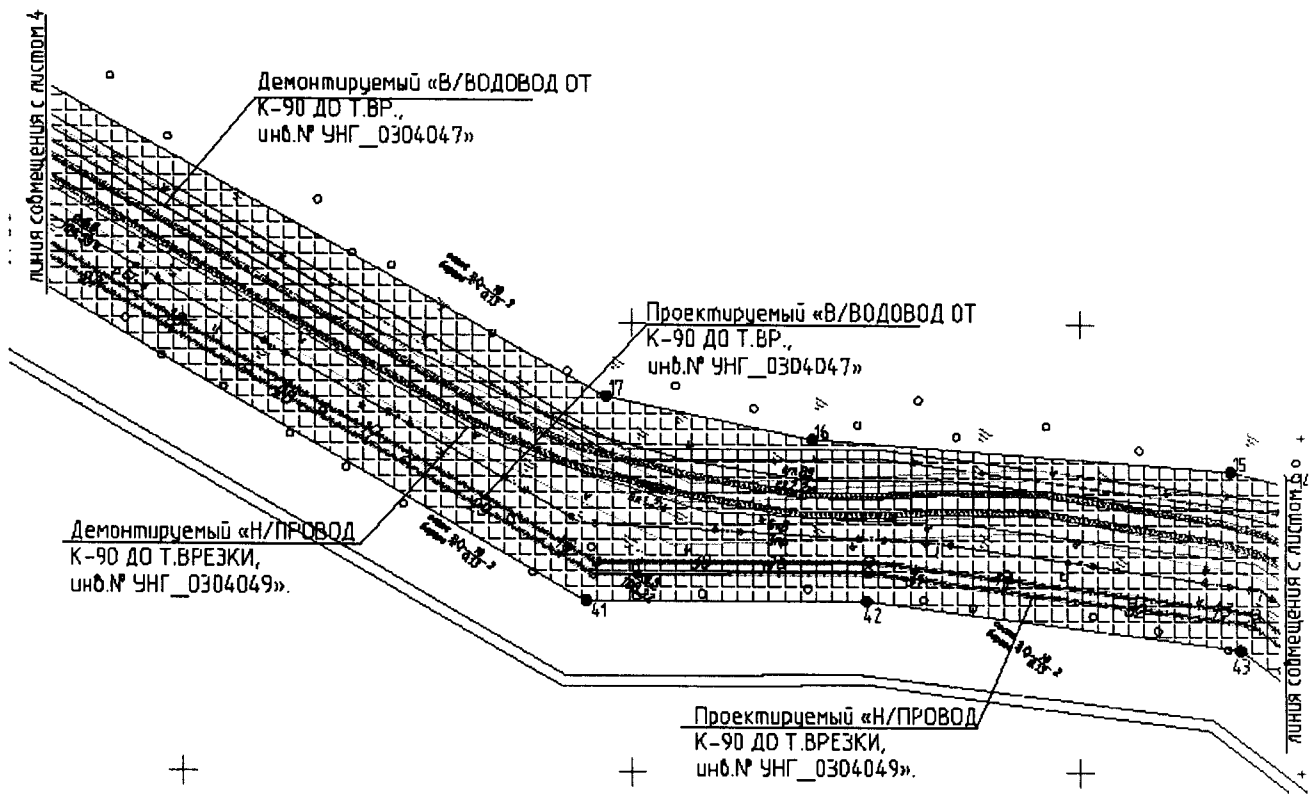


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

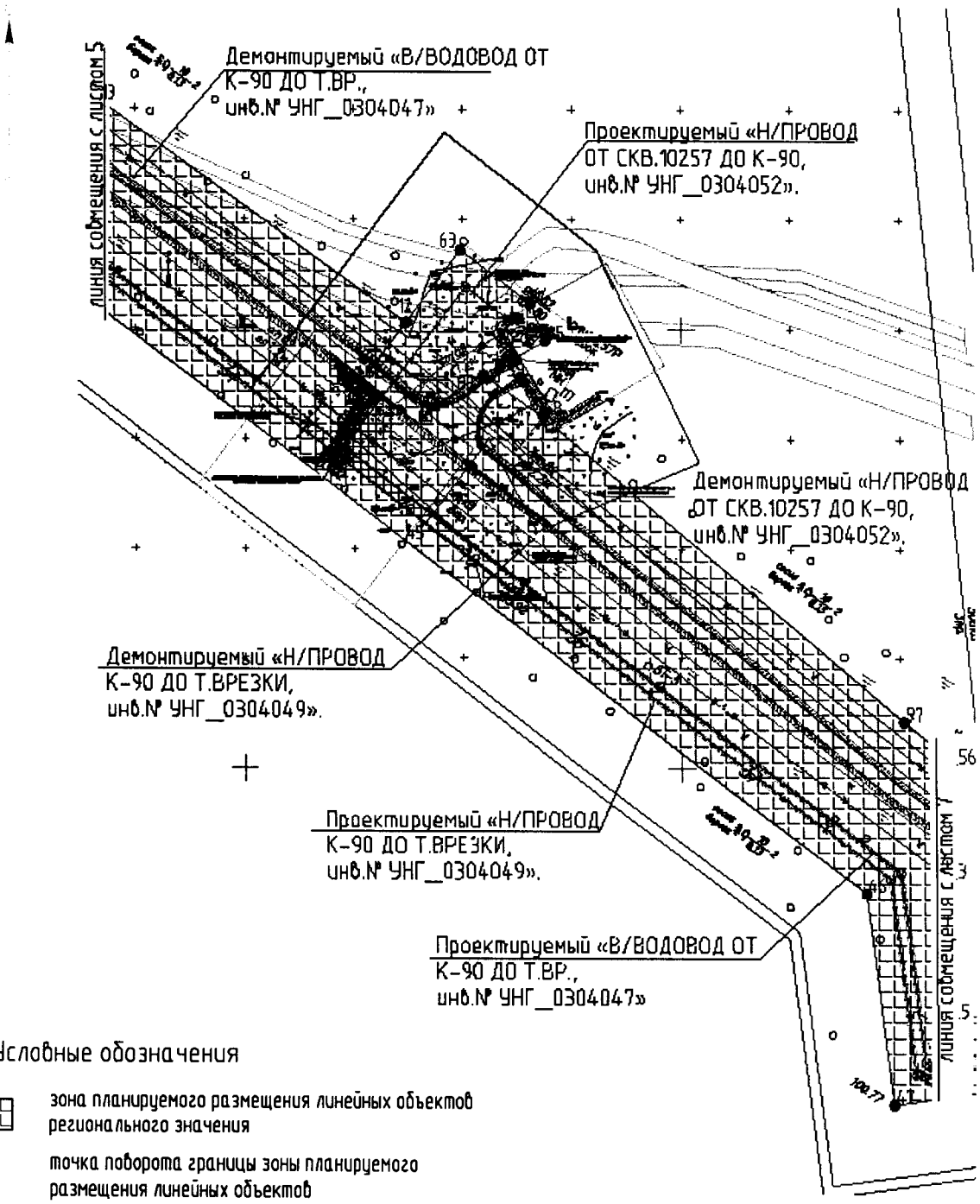


Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер точки поворота
- границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
- граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

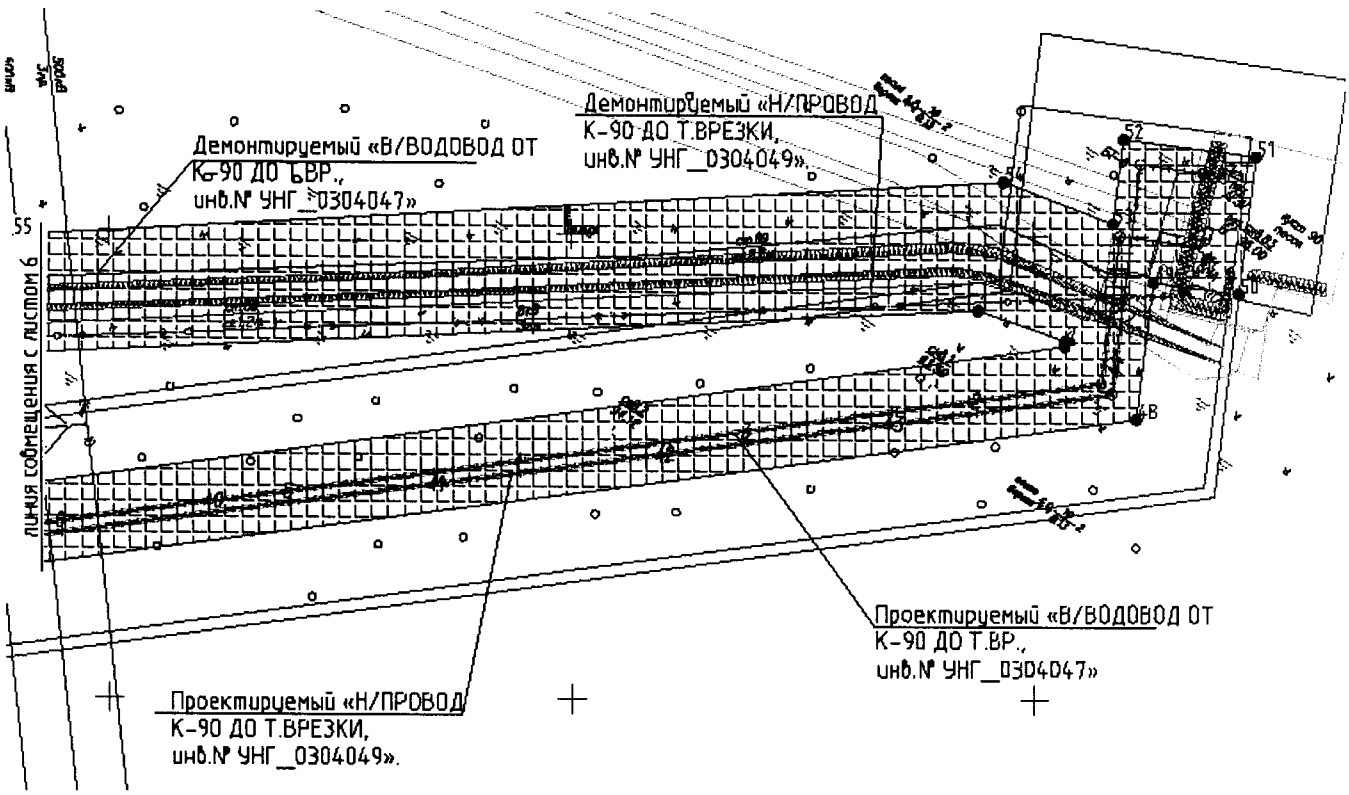
1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения

точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

1 номер точки поворота

границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости

граница охранной зоны трубопровода

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат (МСК-86)

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД Т4 К-50 89*7, инв, № УНГ_0304235».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1736444.82	996496.52
2	1736326.91	996487.3
3	1736327.1	996466.59
4	1736272.99	996456.13
5	1736273.93	996451.21
6	1736195.82	996436.12
7	1736187.41	996480.23
8	1736221.87	996486.89
9	1736223.56	996478.15
10	1736231.76	996479.73
11	1736218.8	996546.8
12	1736251.44	996553.1
13	1736267.66	996555.42
14	1736705.2	996596.31
15	1736709.06	996554.98
16	1736714	996554.14
17	1736716.14	996520.38
18	1736681.35	996517.29

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «Н/ПРОВОД К-8 ДО СКВ.10216, инв.№ УНГ_0304022», «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТК-8 ДО К-26, инв, № УНГ_0304067».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1738000.54	987461
2	1738048.27	987455.02
3	1738040.95	987379.79
4	1737935.16	987387.44
5	1737847.83	987394.02
6	1737848.93	987408.51
7	1737461.58	987437.76
8	1737378.39	987494.55
9	1737374.52	987497.09
10	1737324.59	987528.68
11	1737389.9	987565.64

12	1737385.29	987561.38
13	1737407.56	987535.08
14	1737485.85	987490
15	1737508.95	987483.36
16	1737564.79	987480.49
17	1737898.81	987453.57
18	1737998.28	987442.9
19	1736156.1	987509.9
20	1736177.75	987511.39
21	1736205.04	987573.31
22	1736297.64	987584.17
23	1736475.7	987484.27
24	1737221.12	987530.77
25	1737319.2	987568.5
26	1737355.98	987602.41
27	1737350.45	987607.15
28	1737327.64	987600.06
29	1737215.7	987554.48
30	1736481.27	987508.66
31	1736302.58	987608.9
32	1736188.62	987595.54
33	1736161.66	987534.4
34	1736156.1	987534.04
35	1736135.2	987529.35
36	1736086.03	987526.17
37	1735824.4	987759.28
38	1735780.68	987710.22
39	1735731.89	987753.73
40	1735750.48	987776.01
41	1735733.4	987791.22
42	1735697.99	987751.76
43	1735782.64	987676.35
44	1735826.34	987725.4
45	1736070.06	987508.24
46	1736077.13	987501.96
47	1736136.58	987505.39

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «В/ВОДОВОД ОТ К-21 ДО К-26, инв, № УНГ_0304096», «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ К-26 ДО ВРЕЗКИ, инв, № УНГ_0304066».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1740346.37	986513.72
2	1740297.55	986524.65
3	1740302.11	986545.1
4	1740270.35	986542.9
5	1740246.62	986531.7
6	1740216.44	986494.95
7	1740325.11	986405.44
8	1740414.2	986509.91
9	1740376.24	986544.89
10	1740369.35	986546.44
11	1740315.01	986602.77
12	1740311.03	986585
13	1740261.36	986577.99
14	1740222.29	986558.84
15	1740195	986525.43
16	1740025.07	986321.75
17	1739449.64	985640.03
18	1739208.36	985355.17
19	1738876.56	984961.4
20	1738792.99	984862.02
21	1738784.07	984846.91
22	1738777.76	984828.95
23	1738774.09	984798.85
24	1738778.42	984727.77
25	1738790.86	984592.33
26	1738803.99	984460.62
27	1738824.69	984281.32
28	1738841.54	984059.12
29	1738861.56	983864.66
30	1738877.14	983836.8
31	1738897.22	983821.86
32	1738971.03	983781
33	1738985.37	983766.78
34	1738992.97	983748.5
35	1738996.16	983624.53
36	1738940.46	983616.38

37	1738939.7	983624.84
38	1738883.56	983620.05
39	1738892.73	983518.23
40	1739061.89	983533.45
41	1739041.63	983793.03
42	1738940.66	983849.26
43	1738910.1	983875.16
44	1738879.3	984210.24
45	1738819.46	984784.55
46	1738820.45	984818.28
47	1738836.93	984843.79
48	1739427.65	985542.58
49	1739486.26	985599.72
50	1739559.36	985686.16
51	1739607	985753.9
52	1739830.27	986019.05
53	1740199.81	986462.03
54	1740330.01	986354.75
55	1740465.06	986511.98
56	1740393.54	986577.89
57	1740363.83	986591.85

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «НЕФТЕПРОВОД ОТК-46 ДО ВРЕЗКИ К-64, инв,№ УНГ_0304065», «НЕФТЕПРОВОД ОТ ВРЕЗКИ К-64 ДО ВРЕЗКИ, инв,№ УНГ_0304064», «НЕФТЕПРОВОД ОТ К-64 ДО ВРЕЗКИ, инв,№ УНГ_0304063».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1746491.73	981032.84
2	1746464.48	981124.87
3	1746482.16	981150.51
4	1746436.73	981244.77
5	1746457.53	981257.66
6	1746500.66	981167.62
7	1746553.78	981131
8	1746354.21	981255.83
9	1746414.1	981292.36
10	1746566.16	981385.87
11	1746711.02	981480.12
12	1746959.33	981633.95

13	1746979.18	981604.92
14	1746984.77	981596.75
15	1746954.91	981576.19
16	1746893.85	981538.55
17	1746866.04	981537.75
18	1746442.36	981276.21
19	1746435.62	981287.13
20	1746406.68	981269.38
21	1746413.45	981258.41
22	1746439.49	981246.48
23	1746454.84	981256
24	1746873.16	981513.94
25	1746900.98	981514.74
26	1747018.05	981590.54
27	1746999	981618.46
28	1746980.15	981646.02
29	1746991.11	981653.05
30	1746977.37	981673.16
31	1746712.57	981509.24
32	1746403.66	981314.1
33	1746390.17	981244.36
34	1746413.32	981258.62
35	1746420.15	981247.55
36	1746433.72	981255.94
37	1746439.49	981246.48
38	1746425.99	981238.11
39	1746402.67	981223.8
40	1746381.85	981211
41	1744841.89	980258.03
42	1744798.48	980256.7
43	1744783.54	980193.24
44	1744748.41	980201.52
45	1744727.57	980206.43
46	1744735.78	980241.35
47	1744739.03	980255.25
48	1744750.33	980252.61
49	1744766.19	980312.97
50	1744781.51	980335.01
51	1744822.87	980328.7
52	1745202.68	980571.98
53	1745424.01	980710.94

54	1745777.91	980927.79
55	1746188.89	981184.78
56	1746362.37	981289.23
57	1746375	981268.25
58	1746183.67	981153.97
59	1745813.57	980921.61
60	1745487.53	980721.61
61	1745091.55	980472
62	1744831.2	980305.55
63	1744792.78	980309.17
64	1744782.39	980280.22
65	1744834.74	980281.83
66	1746369.25	981231.42

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ Т,ВР №1 ДО К-45, инв, № УНГ_0304186», «В/ВОДОВОД ОТ Т,ВРЕЗКИ ДО К-69, инв, № УНГ_0303988»

Каталог координат		
№	X	Y
1	1744136.41	979076.62
2	1744113.2	978990.77
3	1744242.54	978909.71
4	1744520.37	978673.01
5	1744658.6	978552.73
6	1744695.34	978517.86
7	1744719.9	978502.71
8	1744751.44	978492.49
9	1744994.4	978431.21
10	1745057.23	978413.64
11	1745094.73	978408.06
12	1745356.62	978430.94
13	1745743.2	978465.07
14	1745850.9	978474.08
15	1745849.03	978488.56
16	1745884.03	978493.46
17	1745882.96	978501.91
18	1745824.51	978493.89
19	1745170.08	978434.29
20	1744719.12	978521.45
21	1744191.35	978979.27

22	1744152.26	979017.98
23	1744151.97	979076.66
24	1745941.39	978509.34
25	1745936.89	978545.1
26	1745820.51	978529.67
27	1745171.91	978470.61
28	1744735.43	978554.97
29	1744215.84	979005.68
30	1744188.2	979033.06
31	1744187.67	979140.71
32	1744034.35	979140.01
33	1744034.51	979076.39
34	1744074.54	979076.48
35	1744099.54	979076.54
36	1744087.21	979028.85
37	1744068.51	978971.73
38	1744083.97	978966.38
39	1744236.7	978869.13
40	1744603.84	978551.99
41	1744689.93	978477.72
42	1744705.67	978469.52
43	1745055.52	978377.5
44	1745093.36	978371.86
45	1745628.26	978416.07
46	1745891.11	978437.86
47	1746017.61	978364.84
48	1745987.19	978388.46
49	1746014.07	978422.23
50	1745959.98	978495.44
51	1745953.79	978496.36
52	1745951.95	978510.69
53	1745931.14	978508.03
54	1745938.64	978443.91
55	1745952.02	978445.61
56	1745968.69	978423.06
57	1745940.65	978387.86
58	1745918.47	978379.12
59	1745931.65	978345.62
60	1745958.8	978356.31
61	1745997.69	978339.83

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «В\ВОДОВОД КНС-7-ВР,К-70.,К-81, инв, № УНГ_0303973».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1746952.88	979201.13
2	1746994.56	979202.72
3	1746996	979160.44
4	1746961.12	979159.12
5	1746962.18	979131.03
6	1746973.33	978837.1
7	1746931.65	978835.74
8	1746914.98	978836.8
9	1746850	978840.07
10	1746849.94	978904.59
11	1746904.41	978904.57
12	1746904.48	978889.22
13	1746930.15	978889.19
14	1746927.78	978953.84
15	1746919.64	979129.42
16	1746915.73	979229.21
17	1746923.94	979250.42
18	1746957.18	979237.63
19	1746951.95	979224.03

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «ТЕХ,Т\ПРОВОД ППД К-76, инв,№ УНГ_0303913», «В/ВОДОВОД К-76 ДО Т,ВР К-81, инв, № УНГ_0304093»,

Каталог координат		
№	X	Y
1	1746227.53	976930.89
2	1746233.28	976910.95
3	1746349.06	976946.59
4	1746370.78	976871.33
5	1746285.44	976846.67
6	1746278.82	976869.57
7	1746190.02	976843.92
8	1746173.34	976901.69
9	1746192.45	976916.7

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ ВР,ДО К-78 СЫМОР,М\Р, ИНВ, № УНГ_0303976».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1747372.1	979460.63
2	1747365.17	979471.4
3	1747329.34	979471.6
4	1747329.13	979435.7
5	1747345.41	979435.6
6	1747409.75	979327.81
7	1747418.14	979308.97
8	1747463.81	979220.41
9	1747482.6	979162.25
10	1747496.45	978962.21
11	1747517.16	978693.76
12	1747541.17	978425.17
13	1747555.49	978292.58
14	1747562.38	978185.75
15	1747573.78	978050.1
16	1747585.82	978005.18
17	1747594.78	977956.05
18	1747643.88	977963.57
19	1747649.63	977956.69
20	1747685.04	977981.2
21	1747671.29	977999.37
22	1747652.48	978027.07
23	1747621.22	978073.2
24	1747605.09	978290.48
25	1747584.99	978502.53
26	1747557.86	978790.14
27	1747539.98	979050.31
28	1747531.88	979164
29	1747529.64	979177.3
30	1747524.61	979195.89
31	1747507.03	979243.21
32	1747478.12	979299.59
33	1747421.33	979403.59
34	1747382.32	979466.84

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта: «Н/ПРОВОД К-90 ДО Т.ВРЕЗКИ, инв.№ УНГ_0304049», «В/ВОДОВОД ОТ К-90 ДО Т.ВР., ИНВ, № УНГ_0304047», «Н/ПРОВОД ОТ СКВ.10257 ДО К-90, инв.№ УНГ_0304052».

Каталог координат		
№	X	Y
1	1751276	978667.7
2	1750847	978646.8
3	1750826	978649.8
4	1750818	978654.3
5	1750827	978586.5
6	1751314	978652.6
7	1751314	978654.8
8	1750609	978879
9	1750596	978871.7
10	1750578	978857
11	1750554	978877
12	1750574	978903.2
13	1750434	979003.2
14	1750397	979027.3
15	1750368	979034.5
16	1750181	979048.2
17	1750088	979067.3
18	1749612	979328.9
19	1749045	979659.6
20	1748925	979752.9
21	1748705	979974.1
22	1748576	980153.6
23	1748499	980242.3
24	1748347	980365
25	1748223	980439.4
26	1747900	980588.4
27	1747835	980600.6
28	1747632	980615.9
29	1747622	980537.4
30	1747692	980528.5
31	1747899	980502.8
32	1747965	980475.7
33	1748295	980306.2
34	1748482	980147.2
35	1748663	979906.5
36	1748694	979874.8

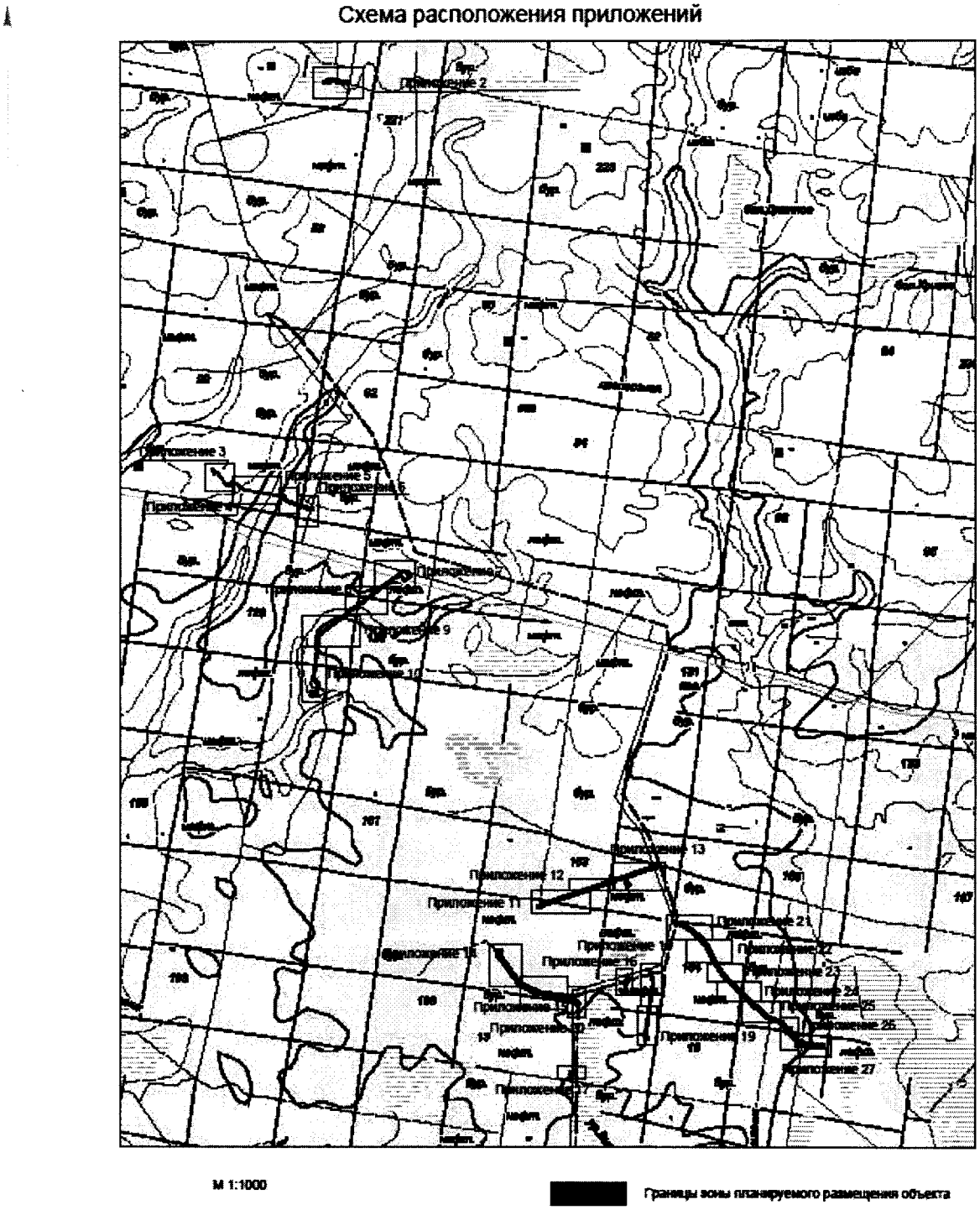
37	1748960	979627.7
38	1748974	979617.6
39	1749057	979568.8
40	1749573	979266.7
41	1750080	978976.6
42	1750205	978976.8
43	1750373	978955.6
44	1750501	978858.4
45	1750573	978803.8
46	1750784	978642.8
47	1750797	978547.1
48	1751345	978621.5
49	1751353	978680.3
50	1751390	978675.5
51	1751398	978734.7
52	1751339	978742
53	1751335	978705.3
54	1751287	978723.3
55	1750858	978698.1
56	1750827	978702.4
57	1750802	978721.3
58	1750636	978860.3
59	1750617	978883.3
60	1750596	978871.7
61	1750578	978857
62	1750554	978877
63	1750599	978936.1
64	1750631	978911.8
65	1750638	978894.9

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Приложение 43
к постановлению правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Схема расположения листов



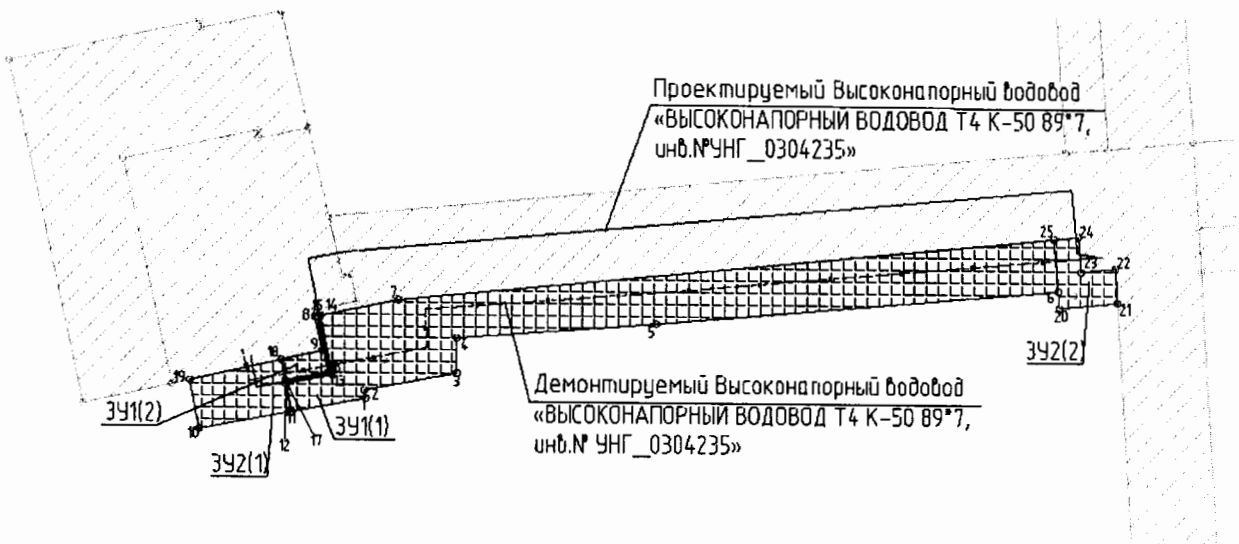
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Экспликация земельных участков под размещение линейных объектов

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид аренды
ЗУ1	0,2761	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ2	1,439	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ3	0,5375	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ4	2,929	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ5	0,5282	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ6	3,143	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ7	1,444	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ8	18,51	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ9	0,8467	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ10	8,517	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ11	0,2535	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ12	0,9161	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ13	0,3758	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ14	2,965	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ15	0,9778	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ16	7,893	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ17	0,1833	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ18	0,3503	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ19	0,2695	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ20	0,4663	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ21	0,307	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ22	0,2392	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ23	1,439	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ24	0,4768	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ25	5,871	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда
ЗУ26	2,821	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ27	0,4796	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
ЗУ28	31,49	Земли лесного фонда	краткосрочная аренда

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

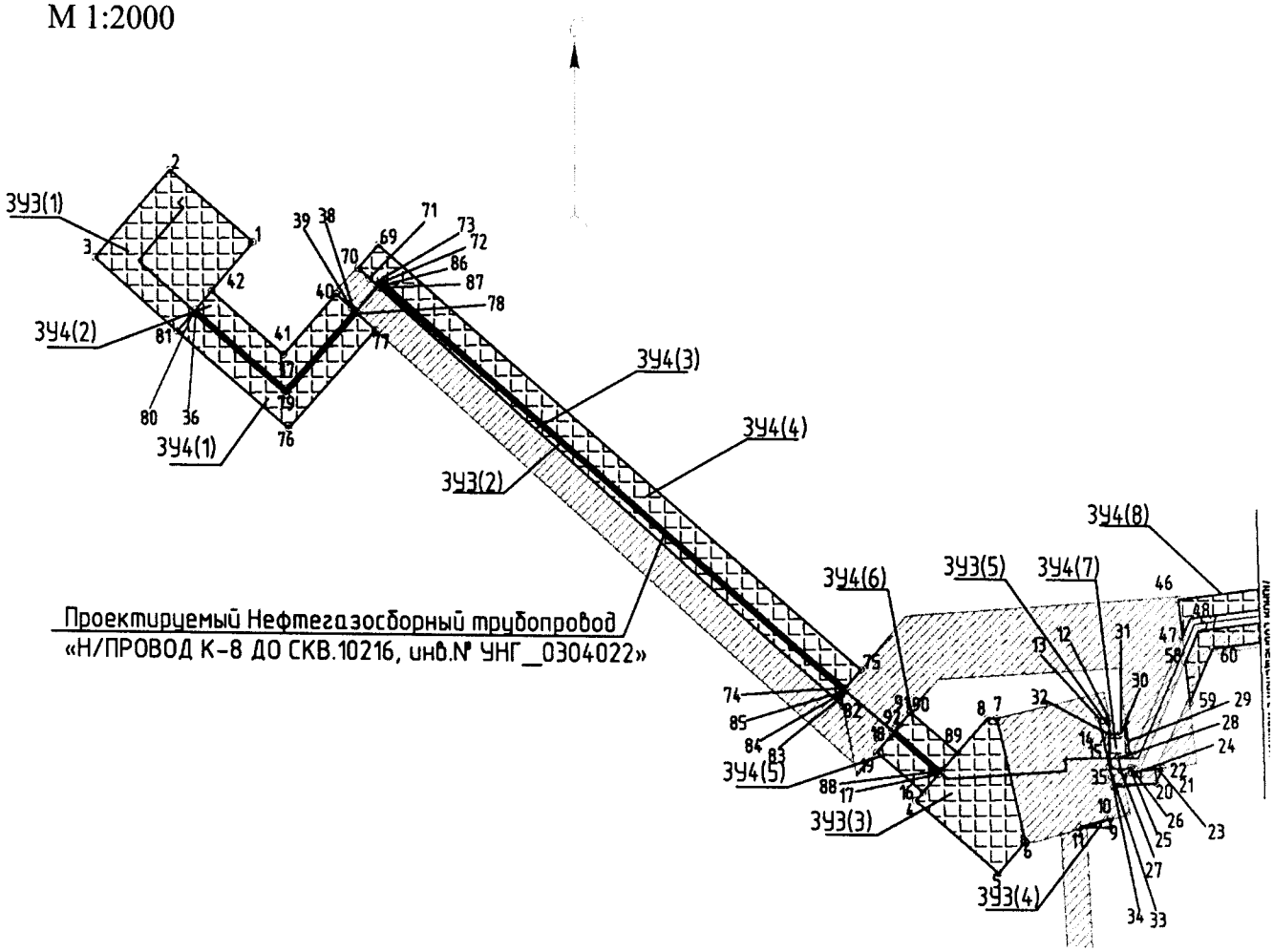


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

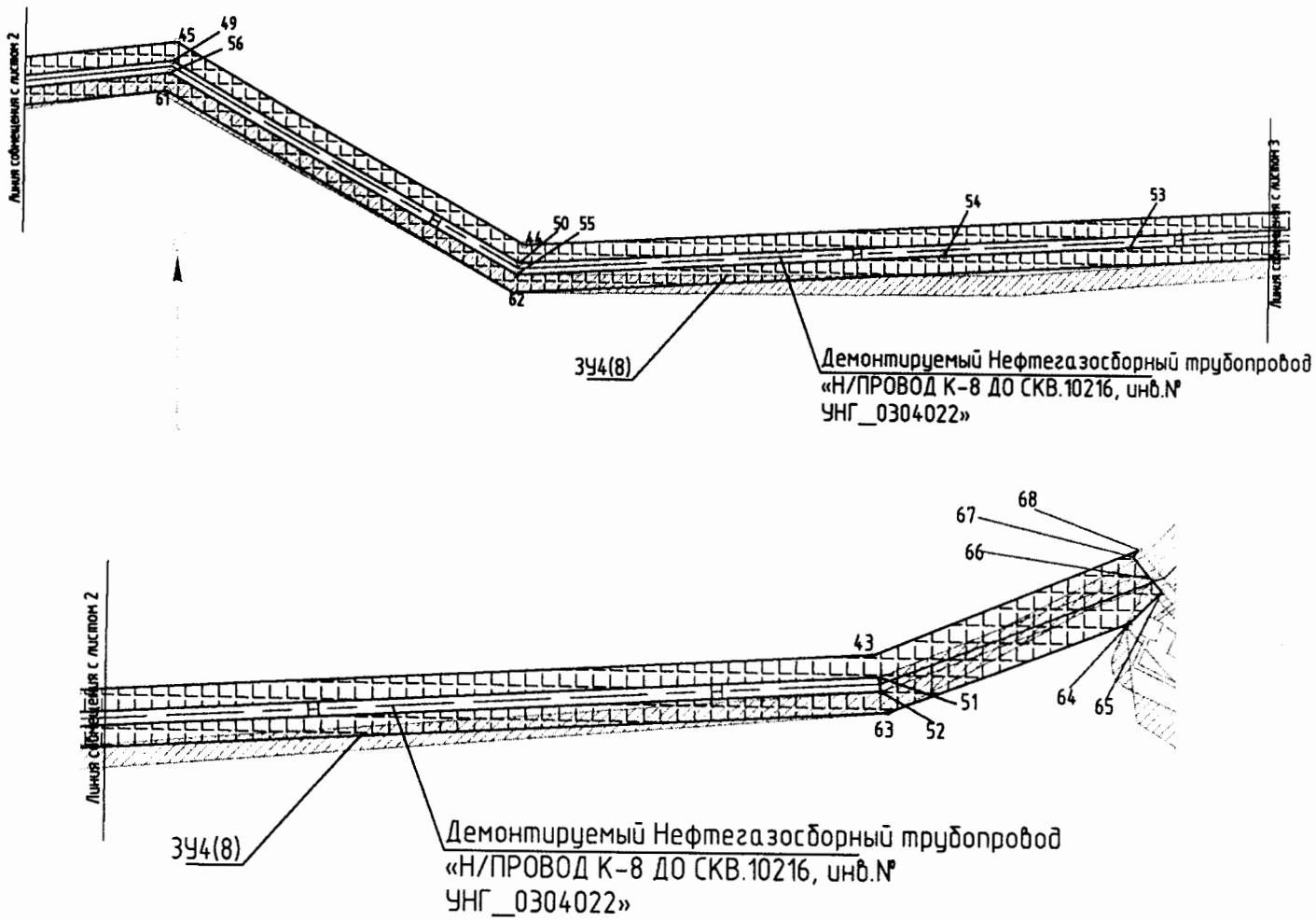


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

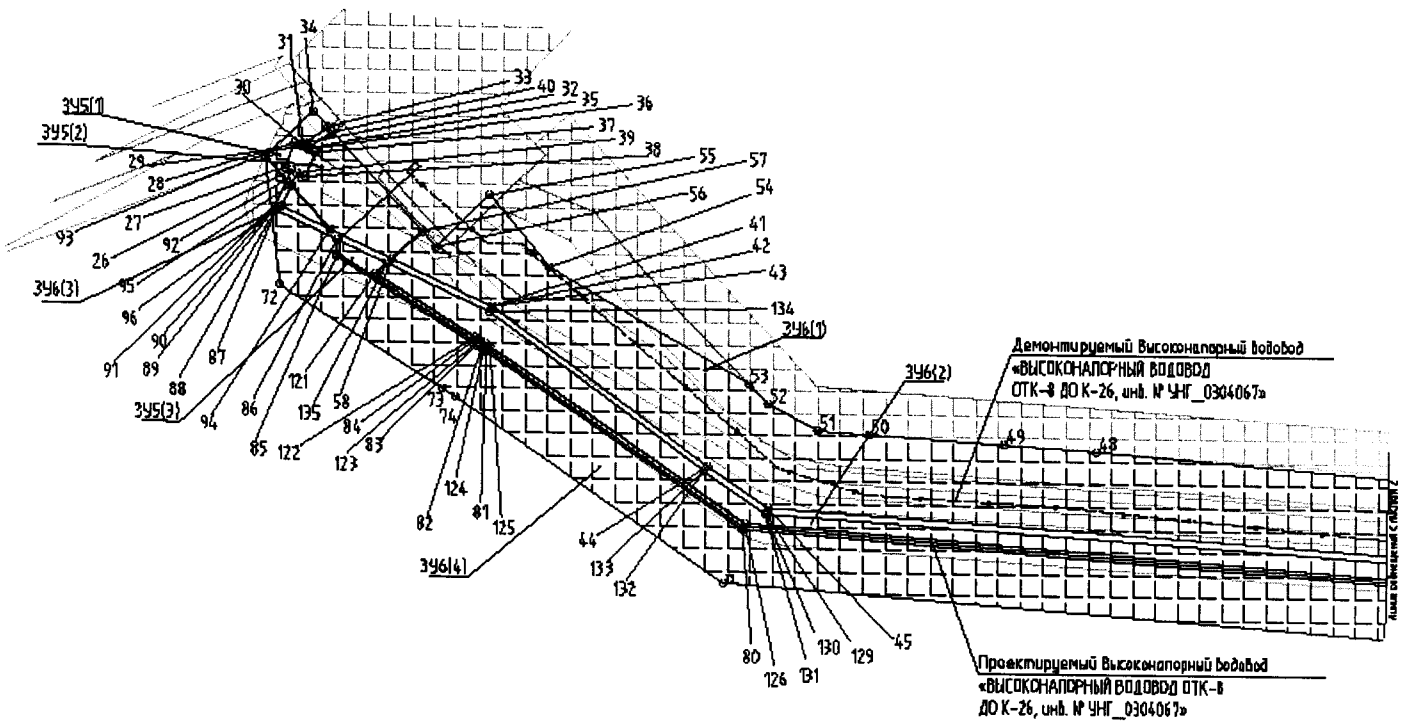


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

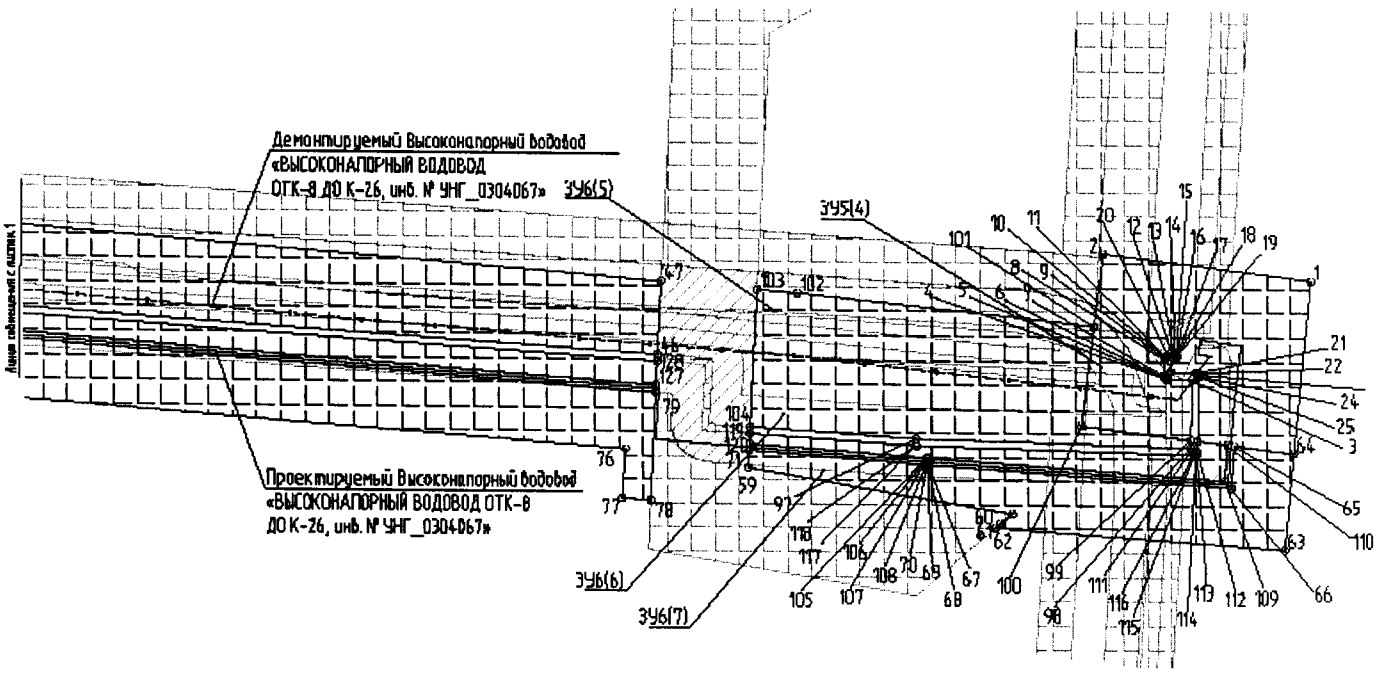


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

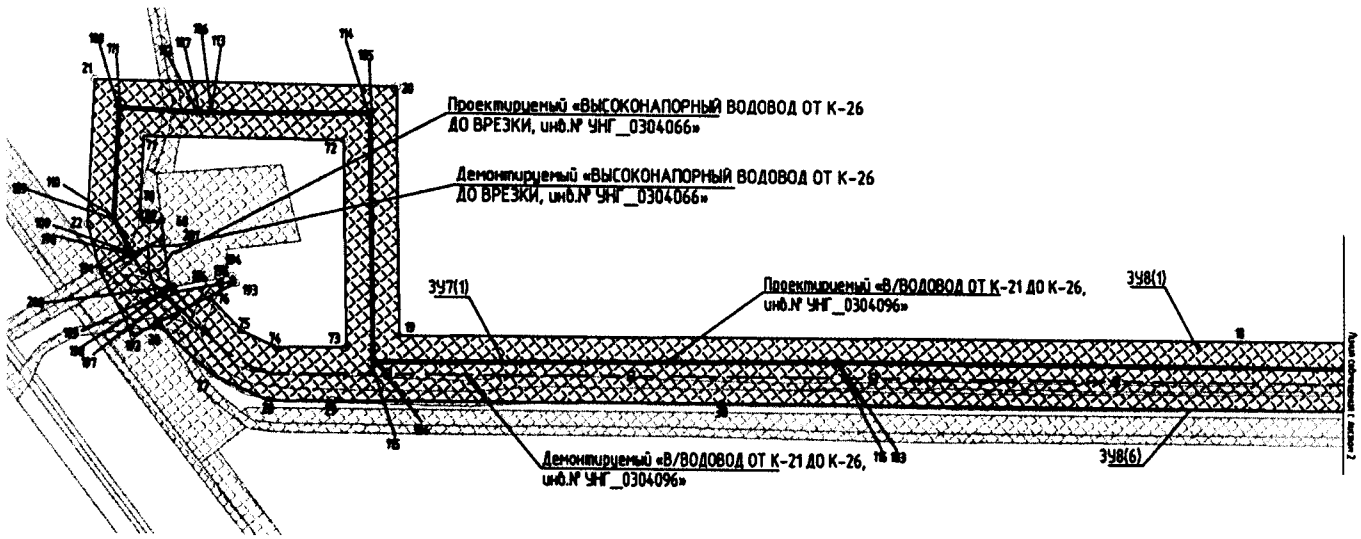


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

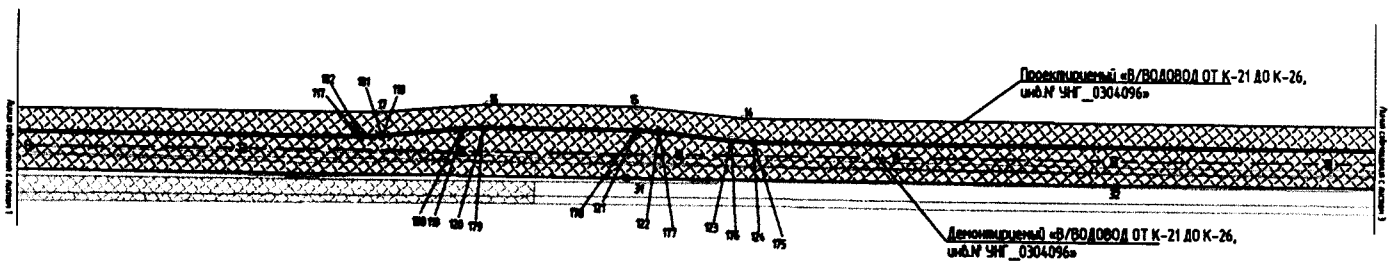


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

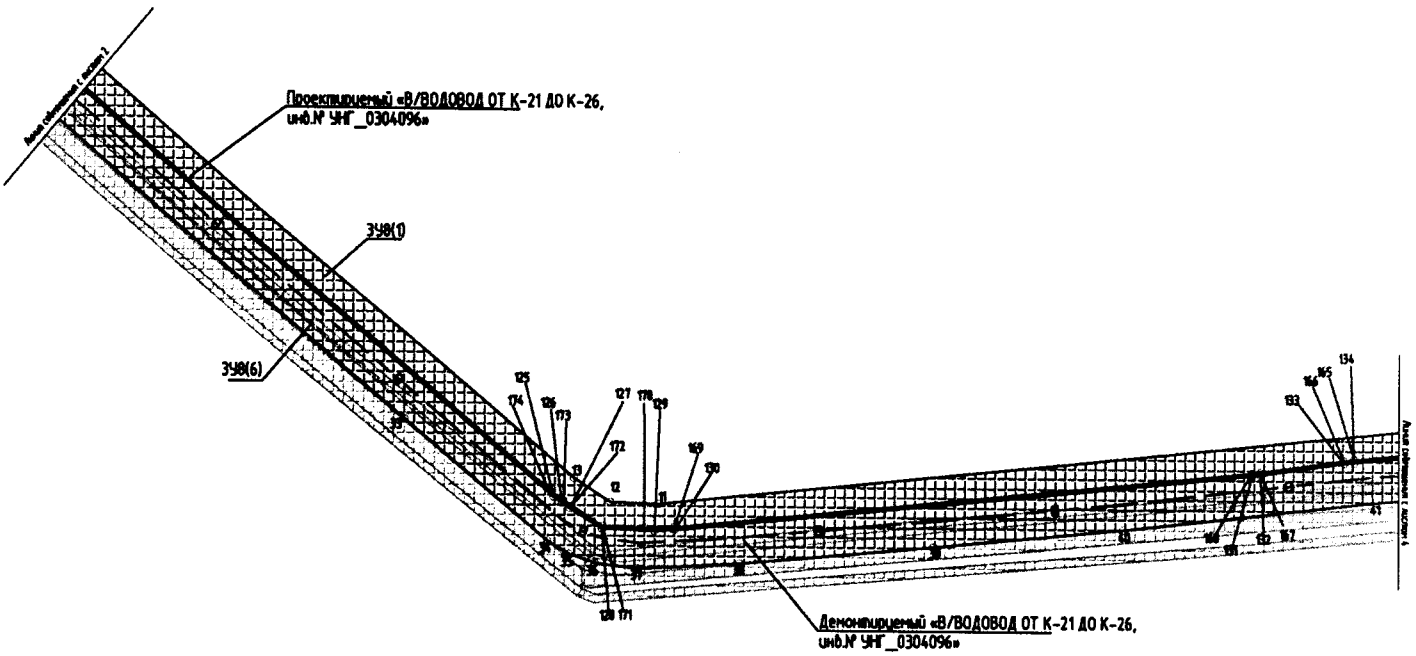


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

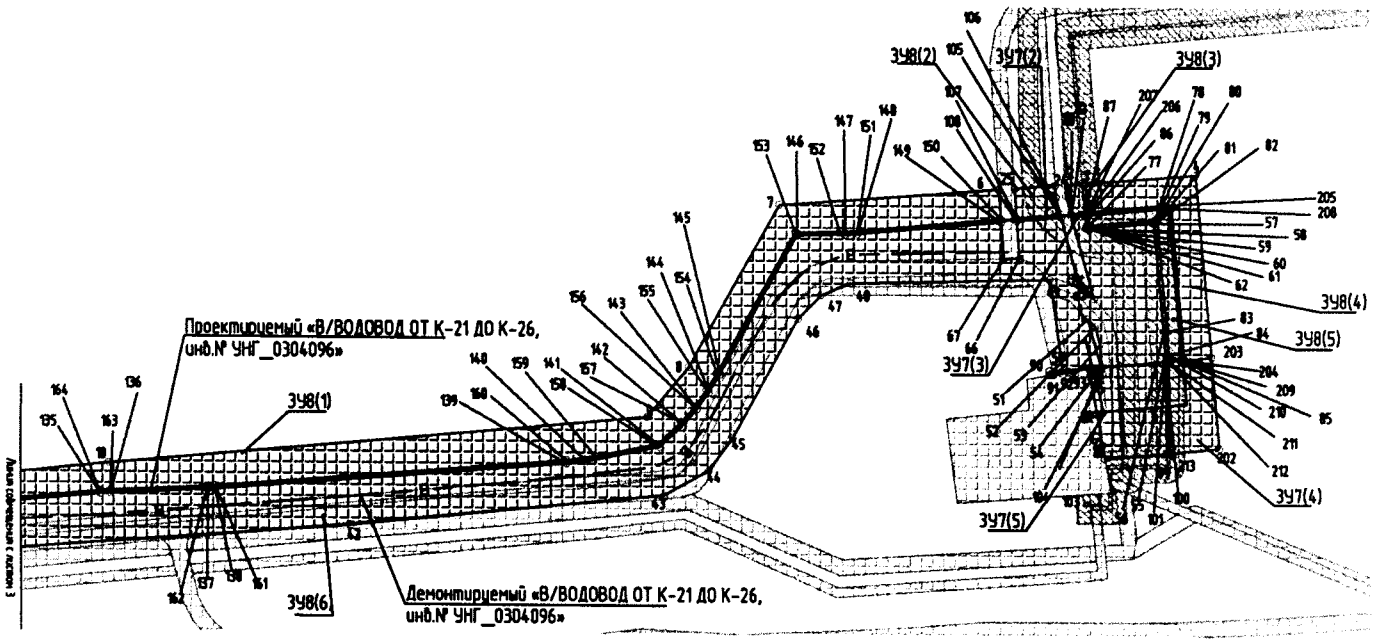


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:20000

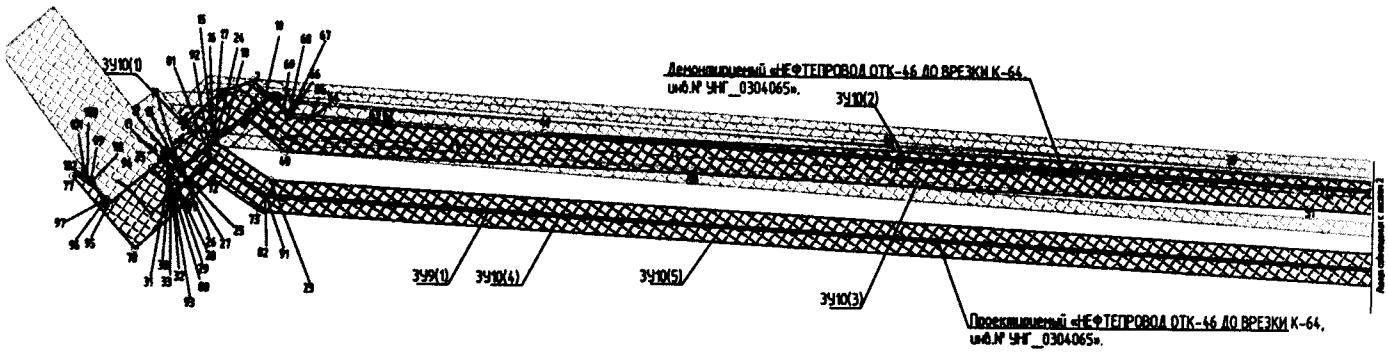


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

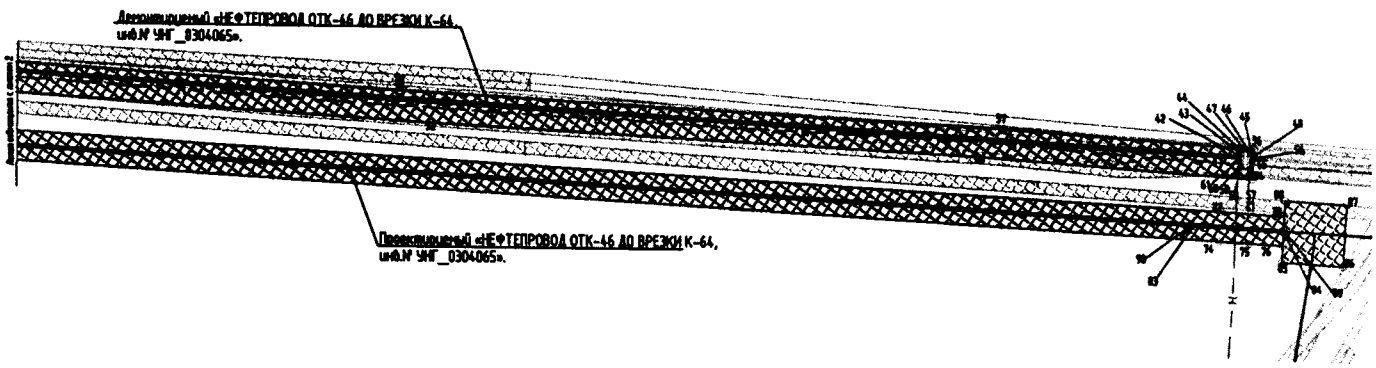


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

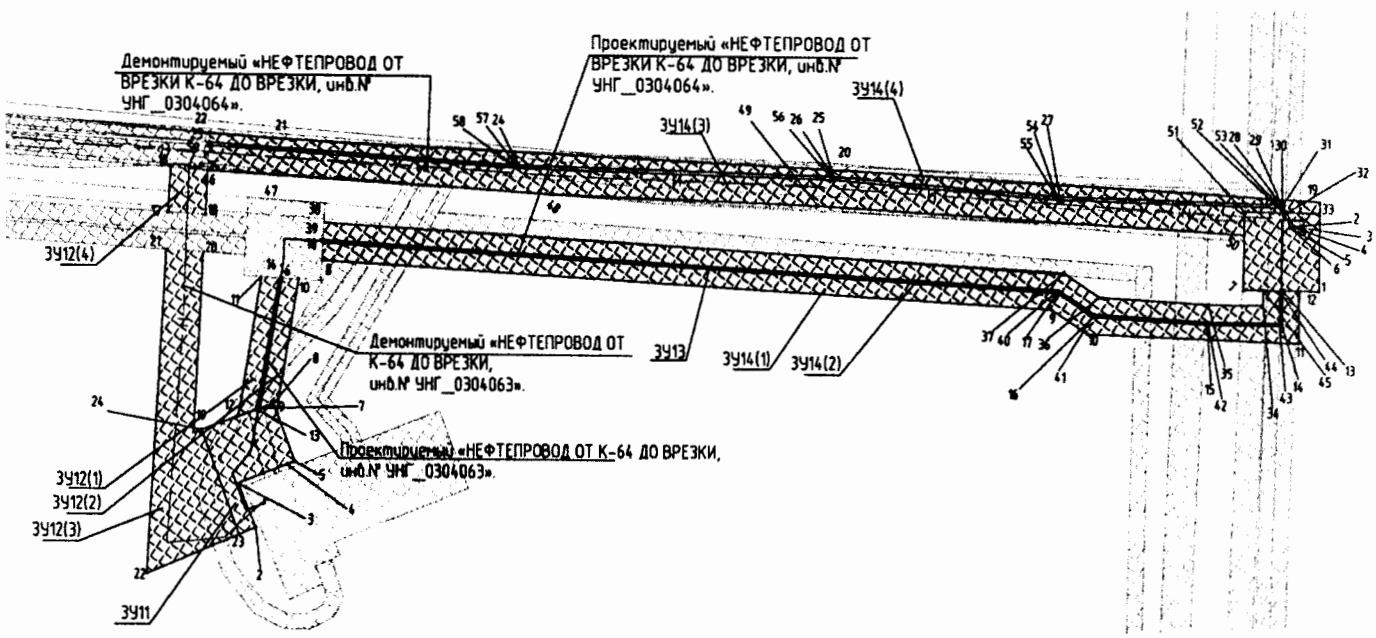


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

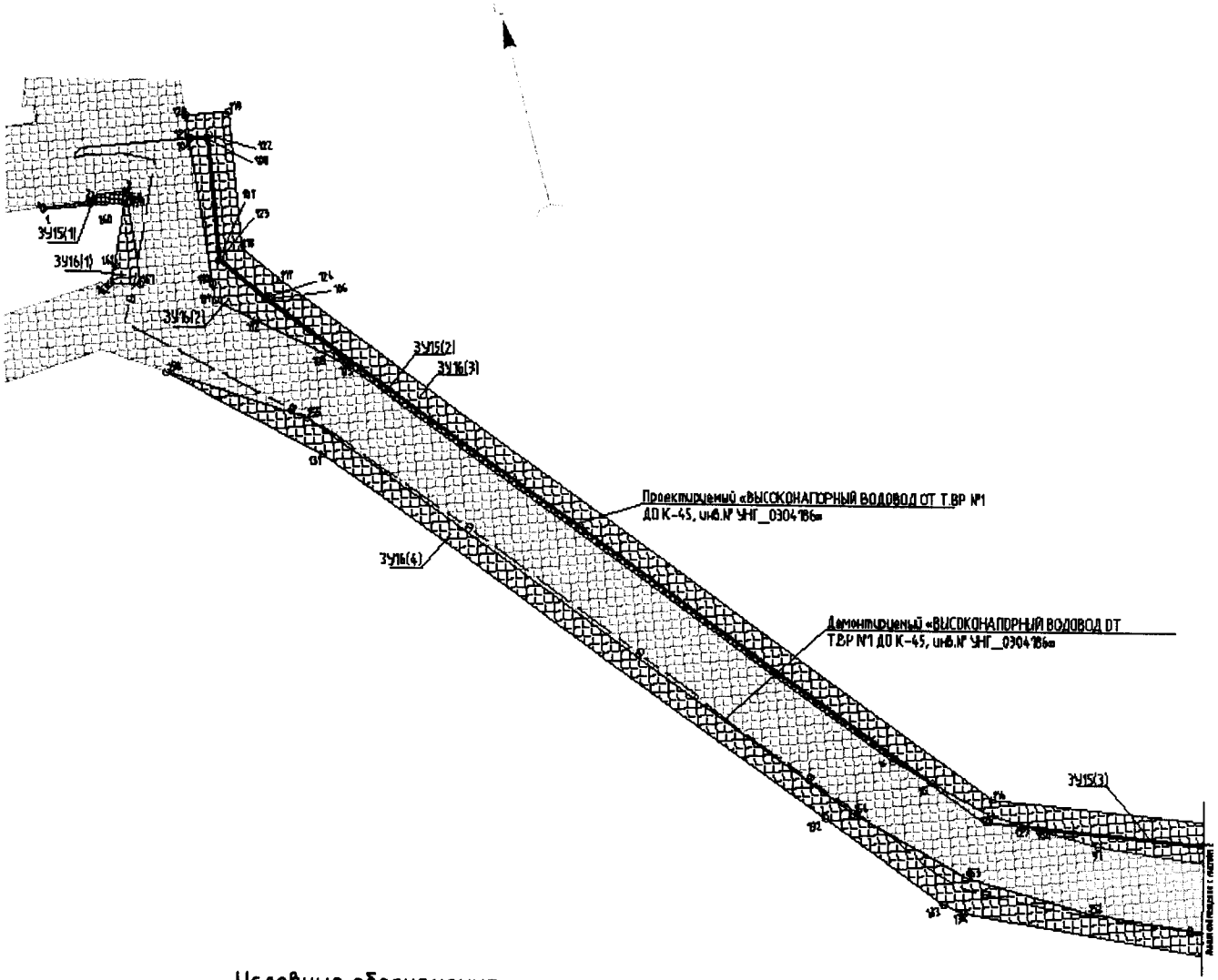


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

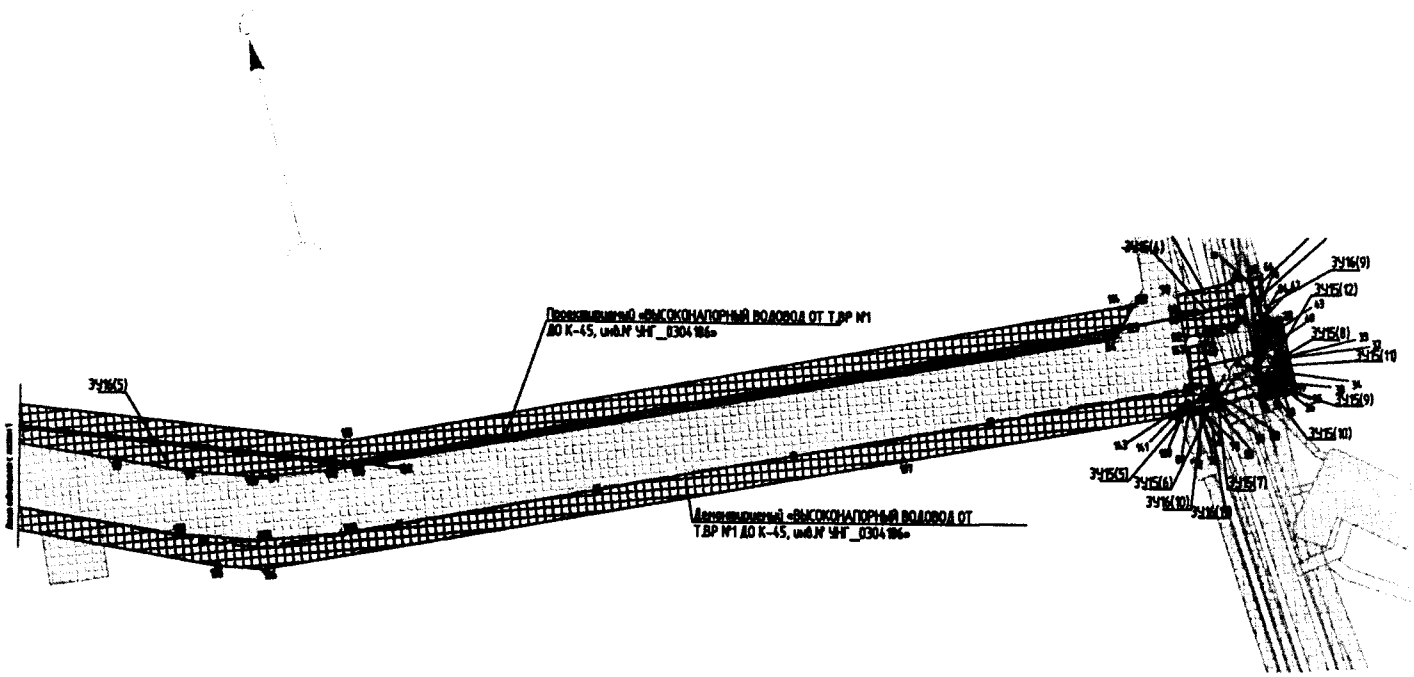


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

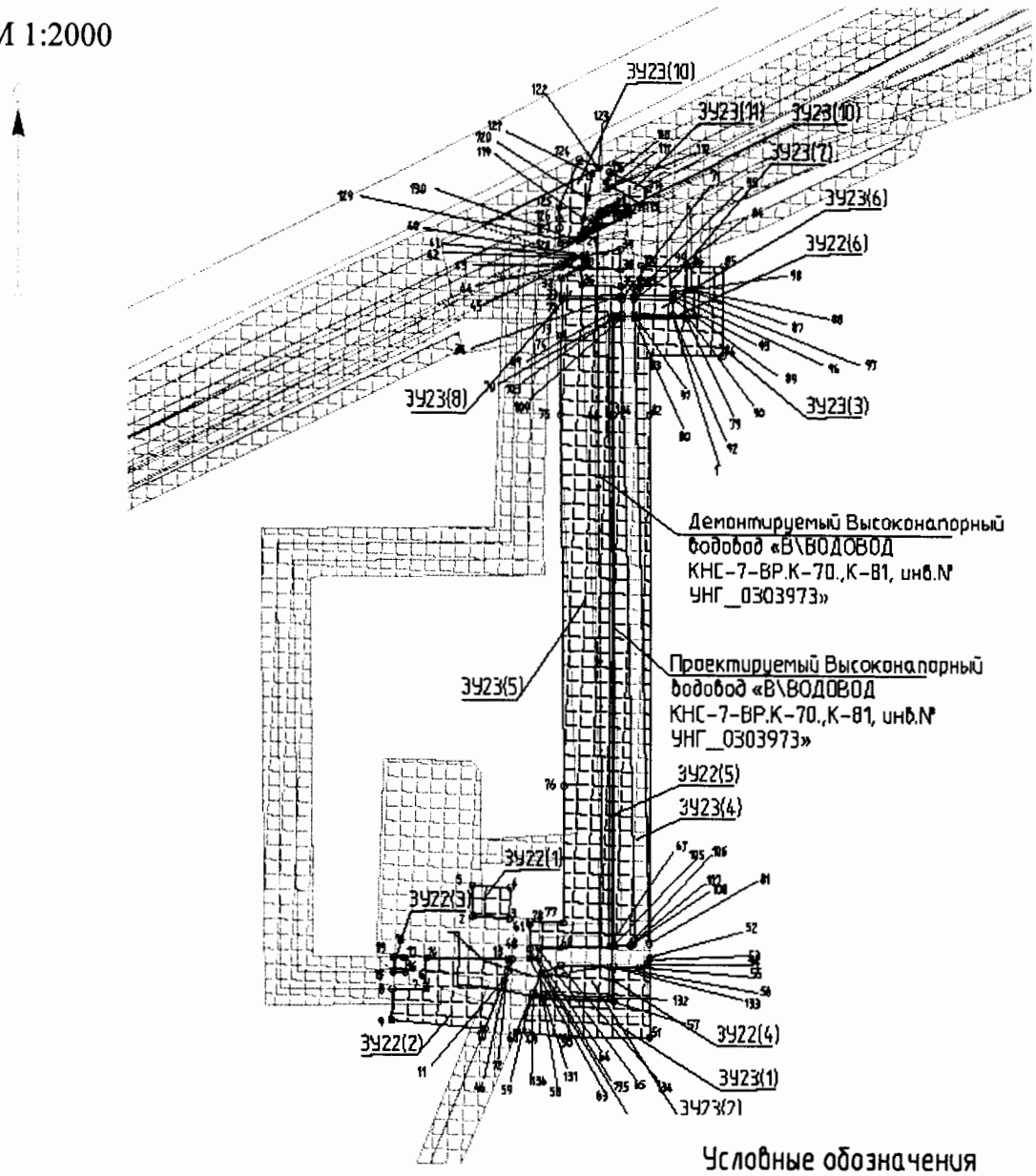


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

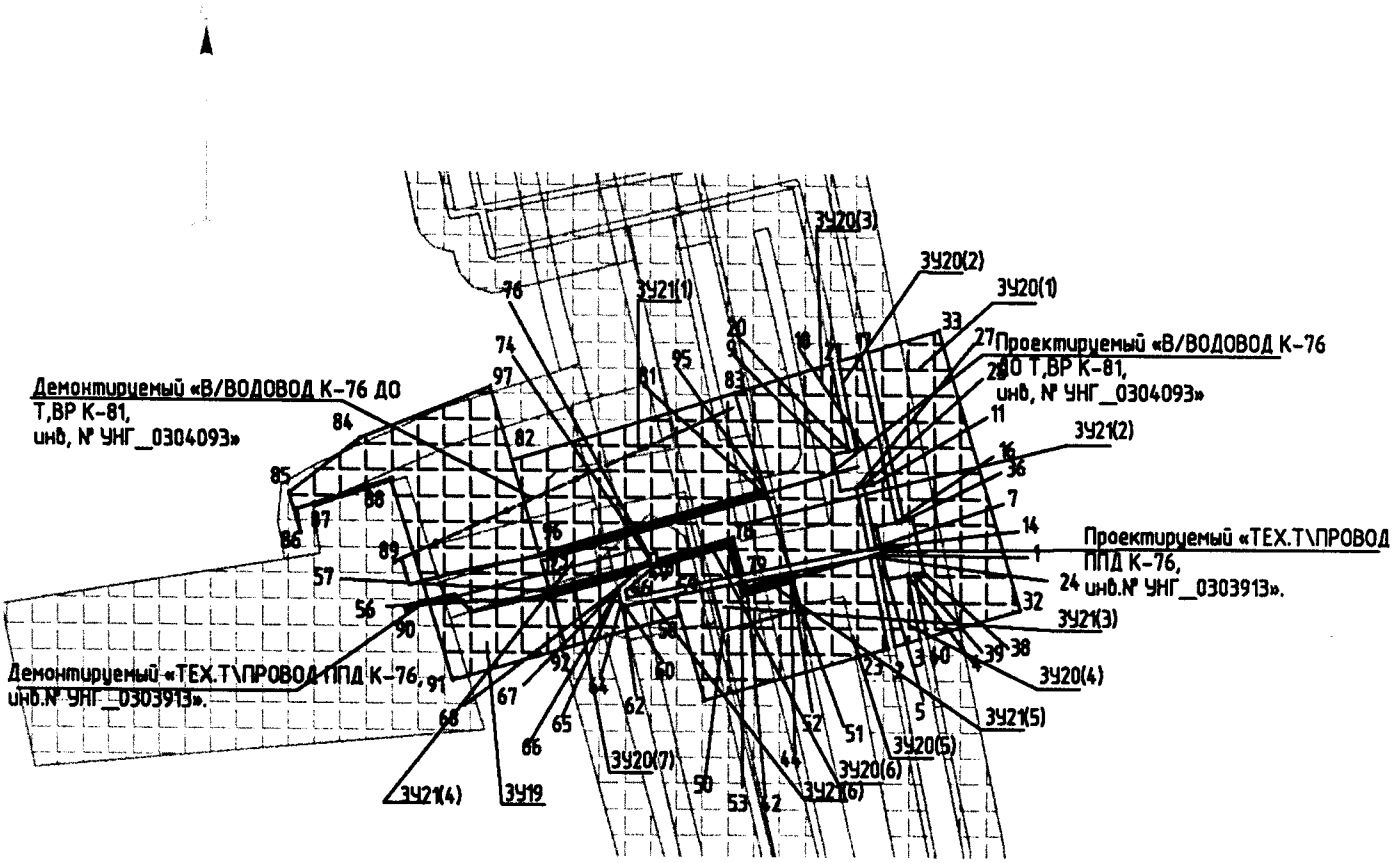


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

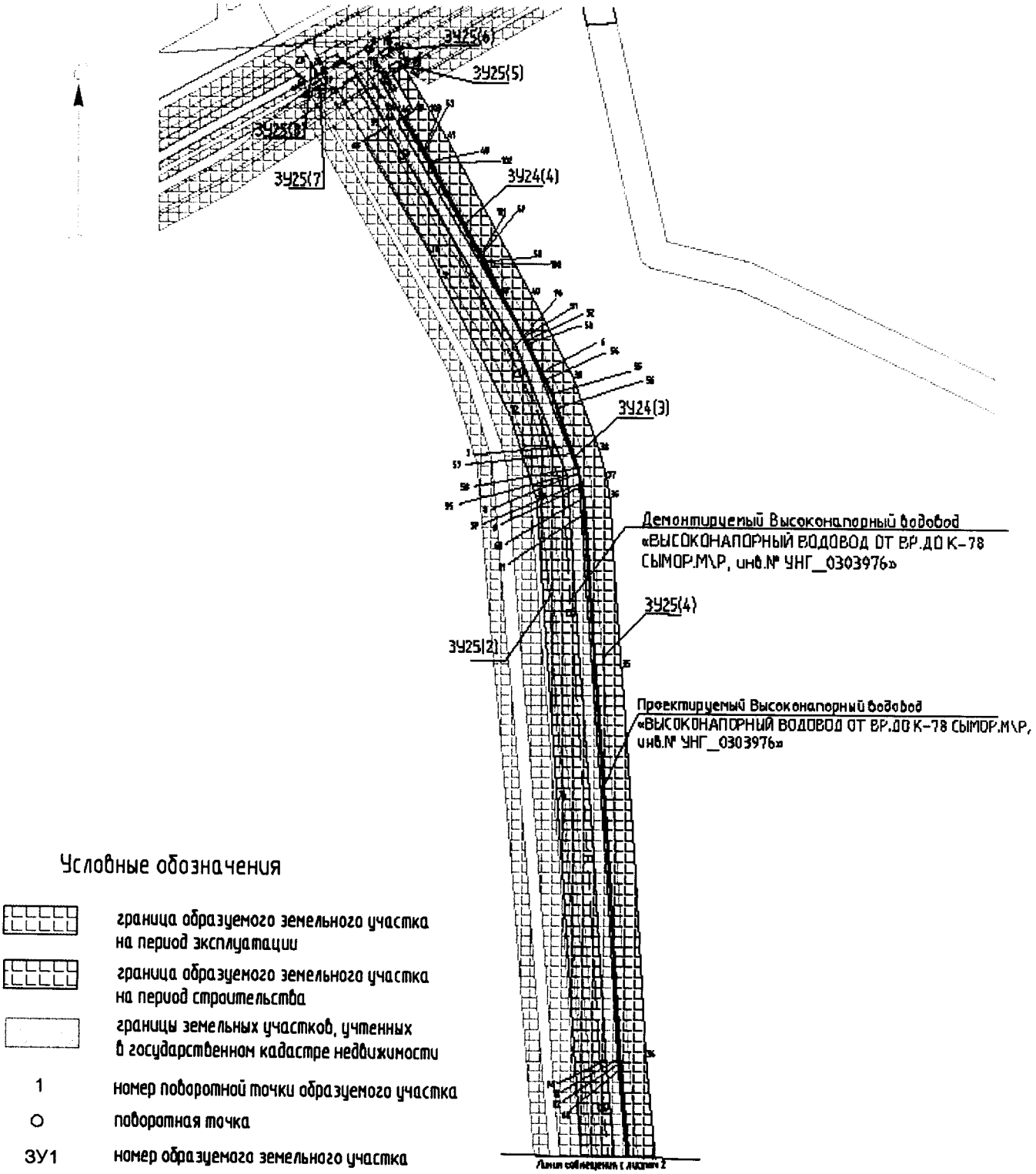


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

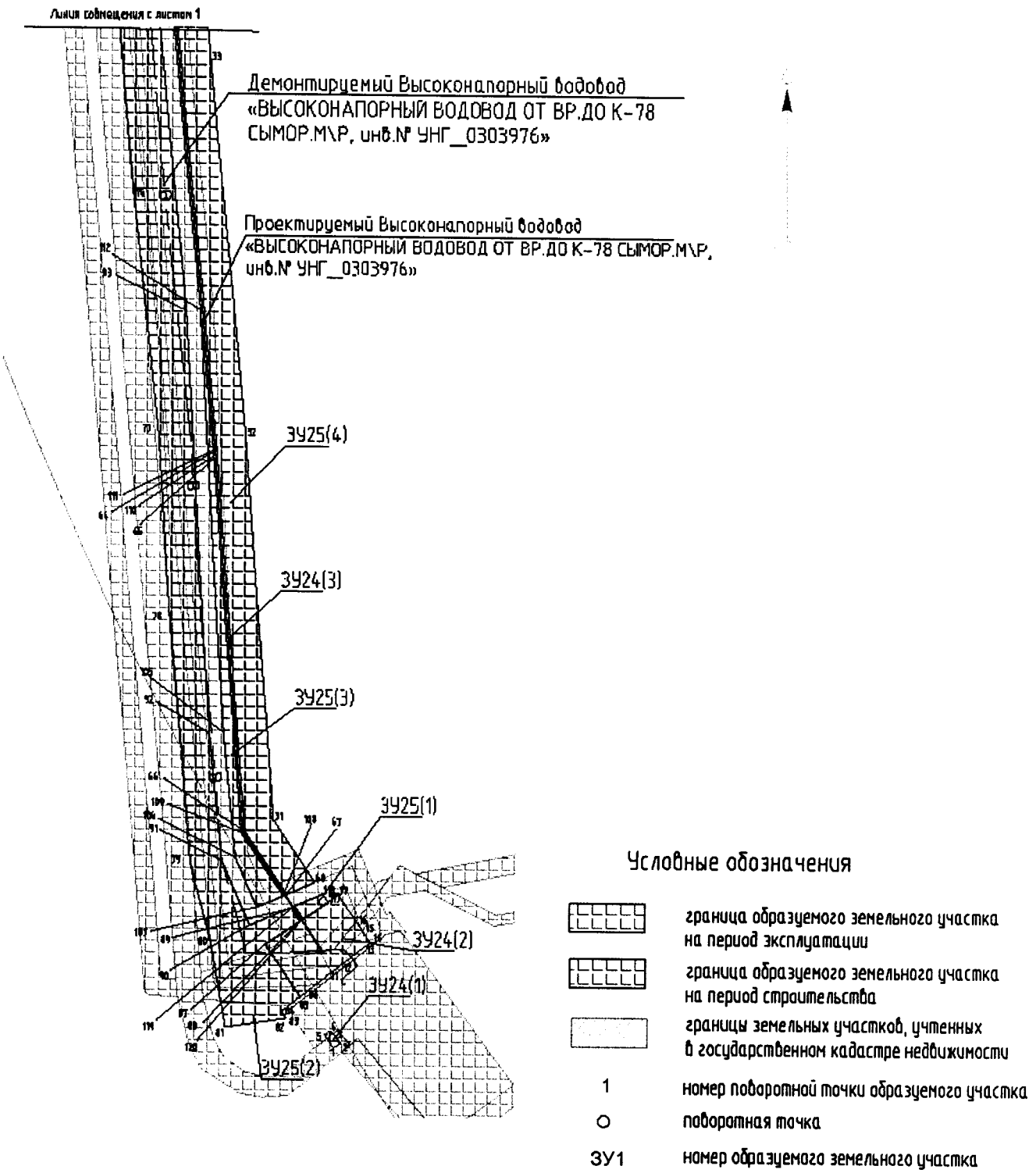


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

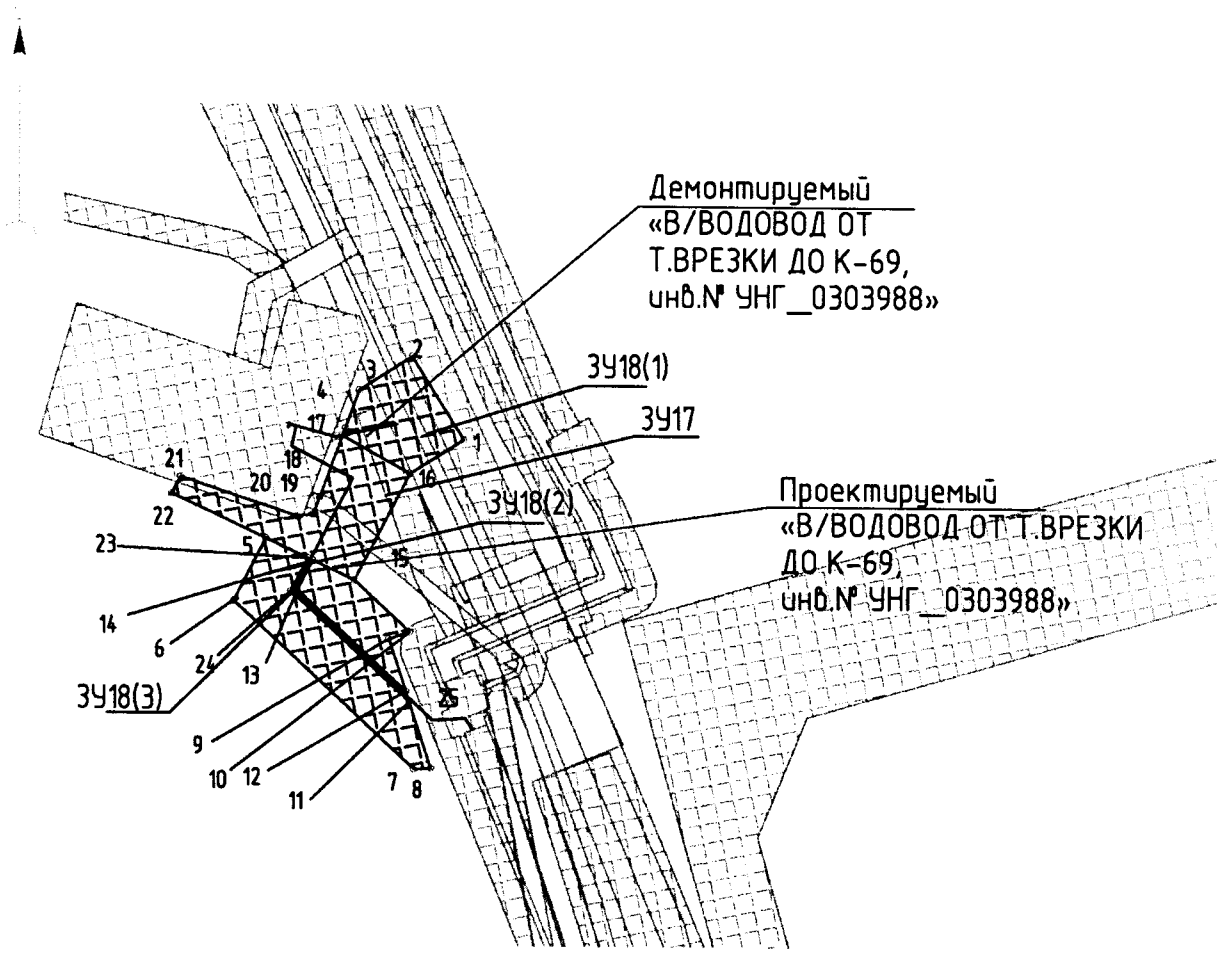
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

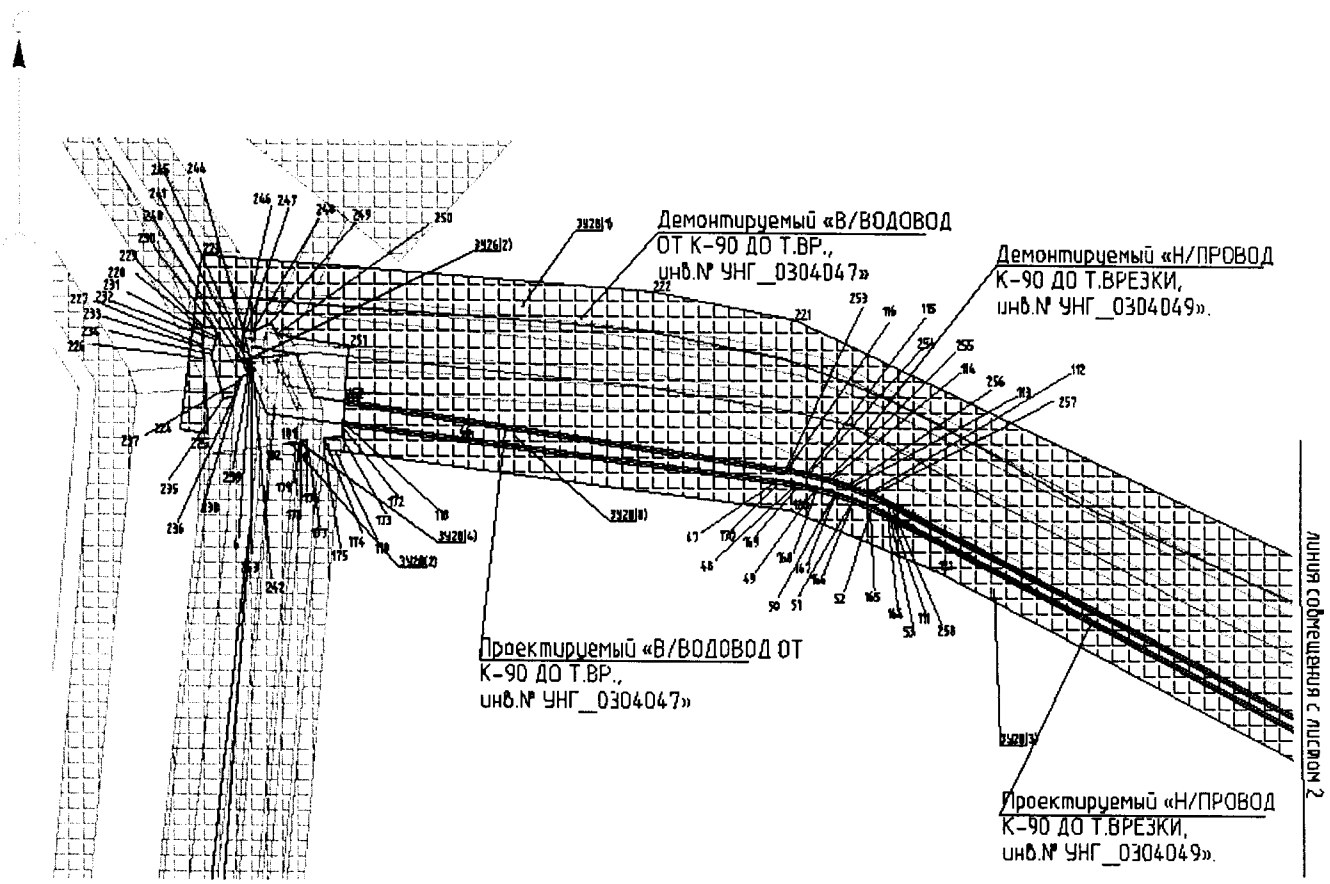


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

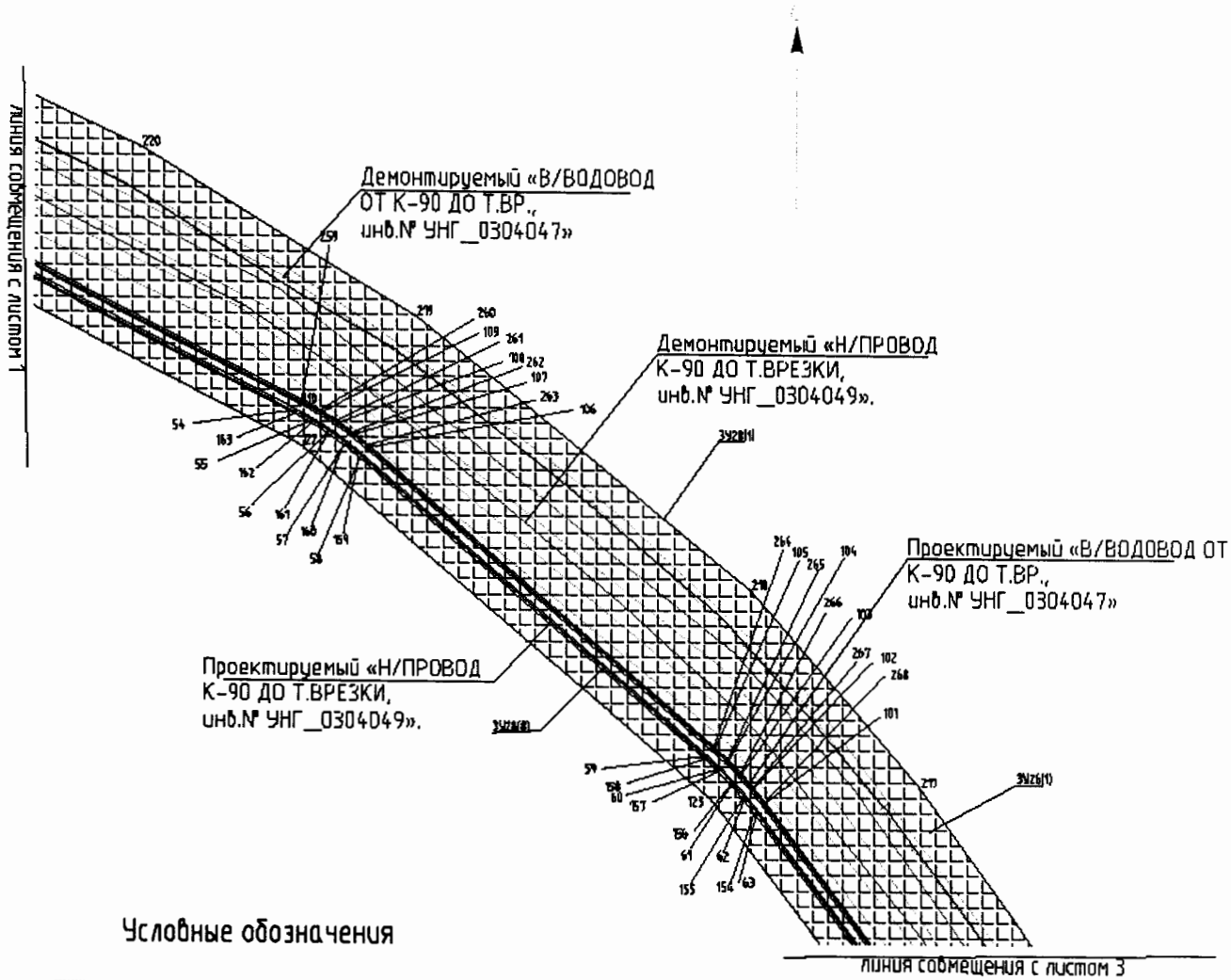


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

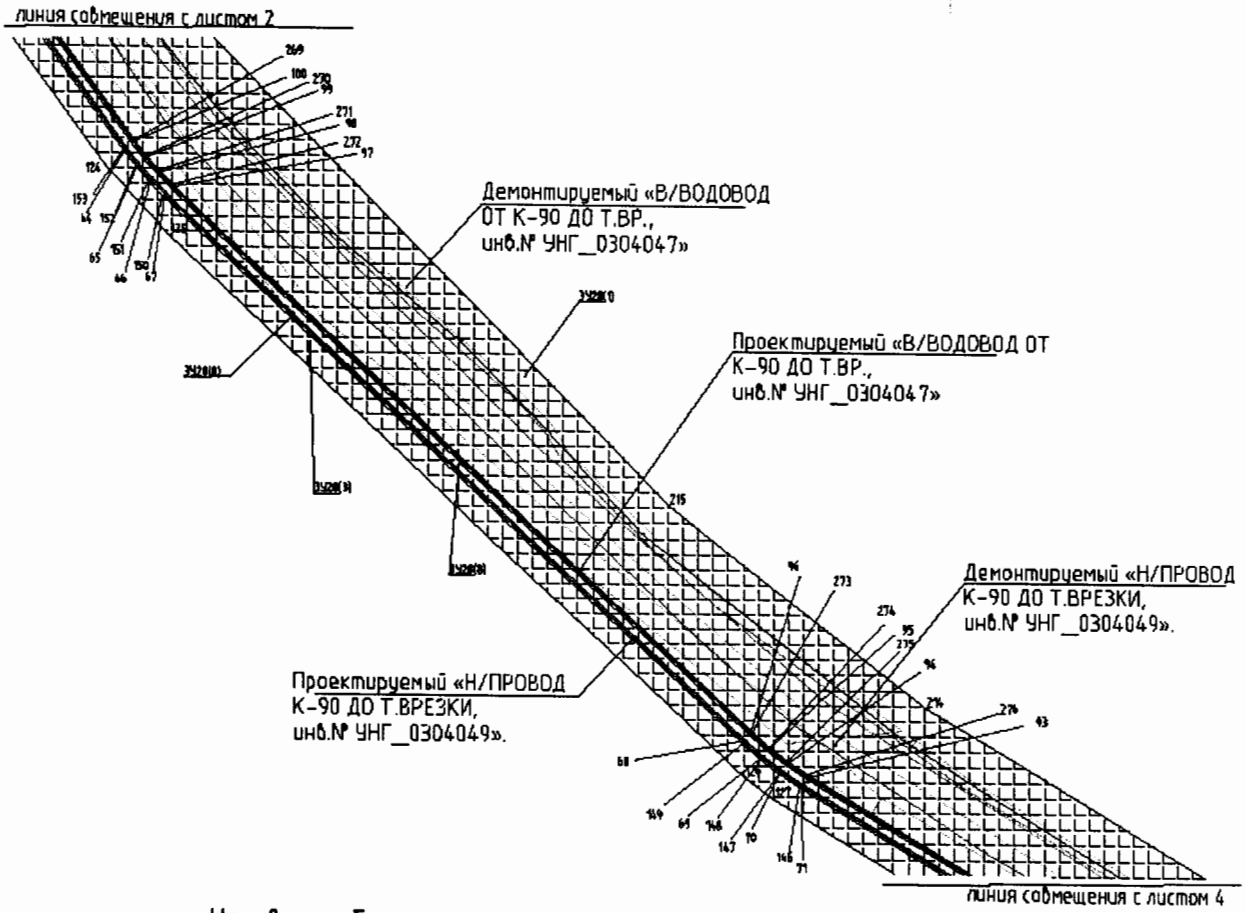


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

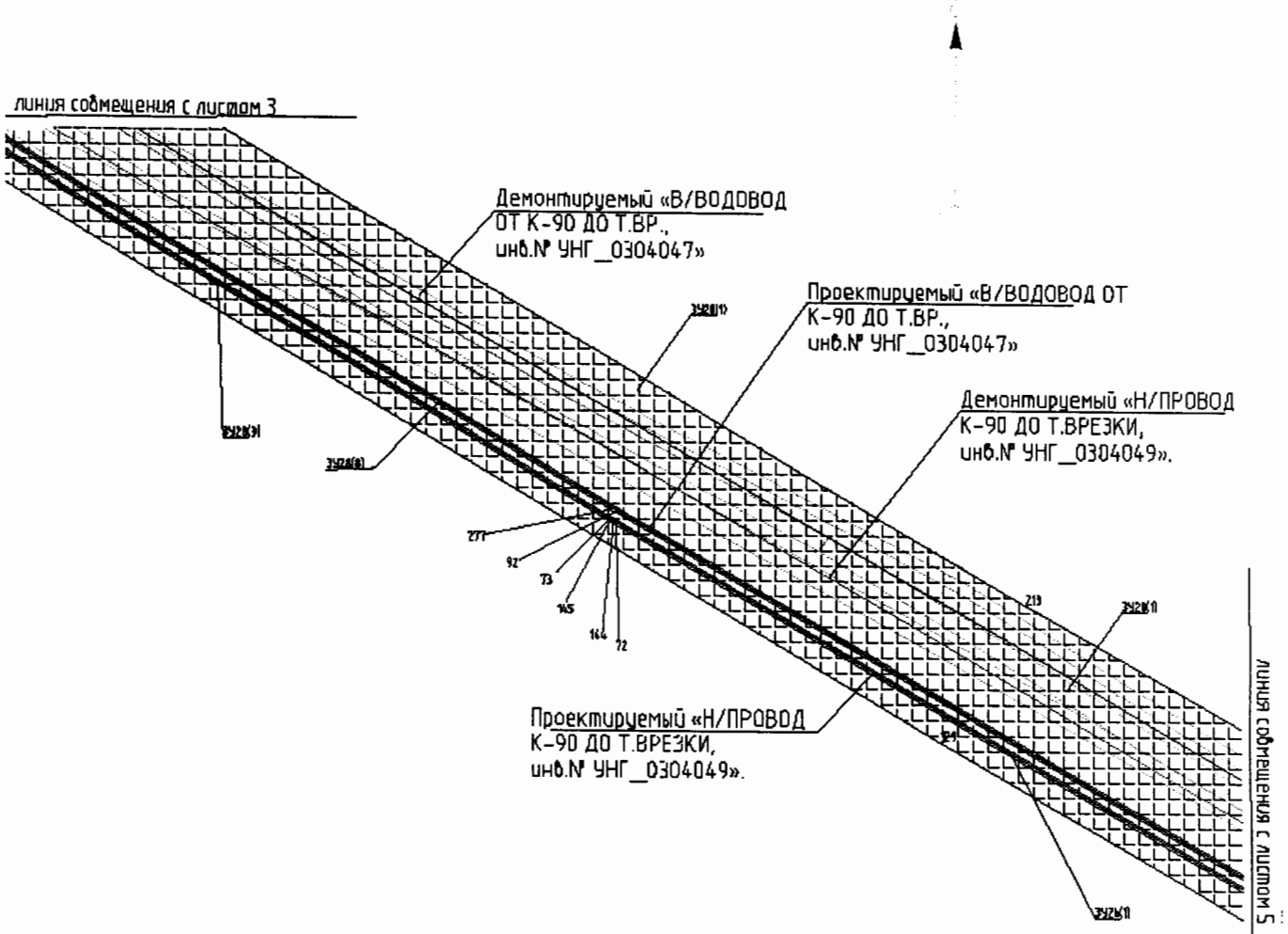


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

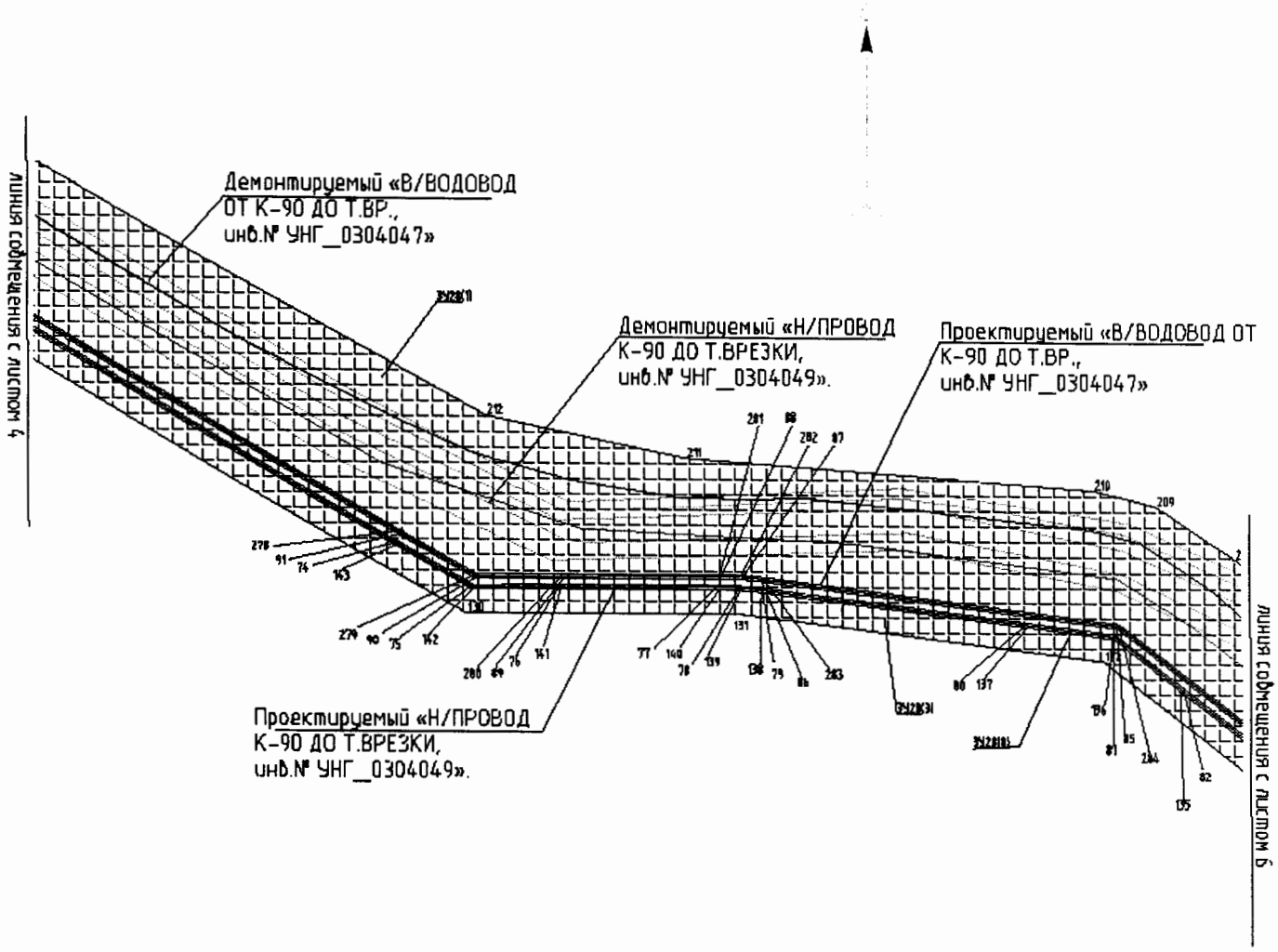


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

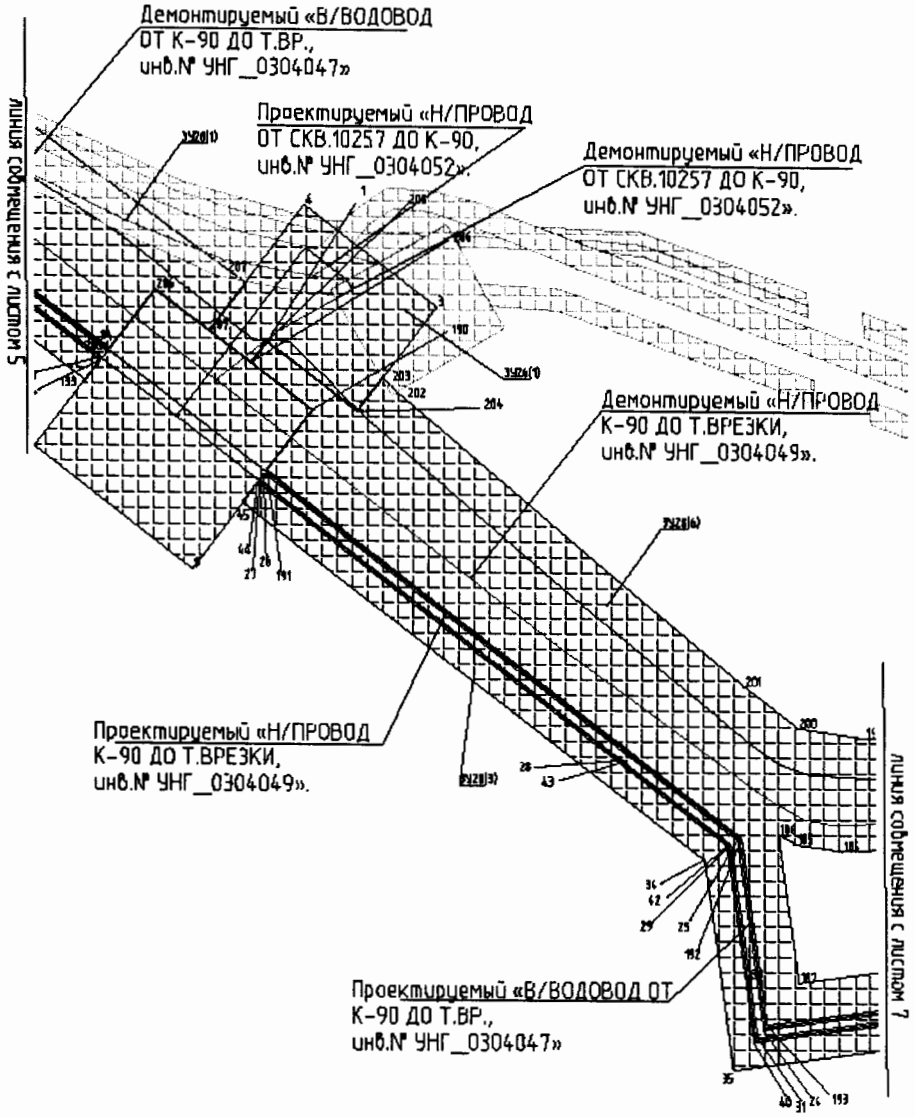


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000

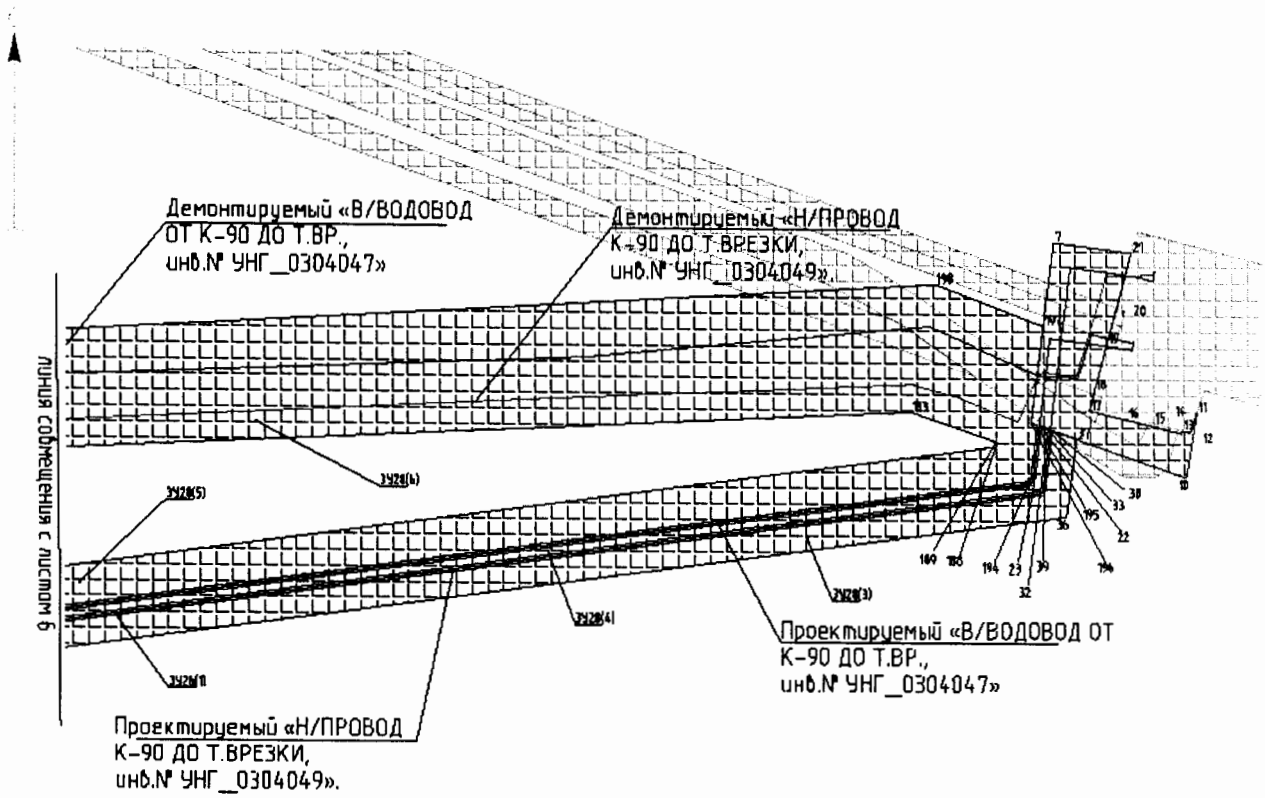


Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

М 1:2000



Условные обозначения

	граница образуемого земельного участка на период эксплуатации
	граница образуемого земельного участка на период строительства
	границы земельных участков, учтенных в государственном кадастре недвижимости
1	номер поворотной точки образуемого участка
О	поворотная точка
ЗУ1	номер образуемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат (МСК-86)

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД Т4 К-50 89*7, инв, № УНГ_0304235».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,2761 га		
ЗУ1(1)		
1	1 736 273.93	996451.21
2	1 736 272.99	996456.13
3	1 736 327.10	996466.59
4	1 736 326.91	996487.30
5	1 736 444.82	996496.52
6	1 736 681.35	996517.29
25	1 736 678.54	996547.46
7	1 736 292.78	996509.17
14	1 736 247.24	996499.76
13	1 736 254.02	996464.68
12	1 736 227.17	996459.48
11	1 736 230.39	996442.80
1	1 736 273.93	996451.21
ЗУ1(2)		
15	1 736 245.28	996499.36
16	1 736 251.67	996466.27
17	1 736 226.79	996461.45
18	1 736 224.45	996473.53
9	1 736 248.17	996479.00
8	1 736 243.75	996499.04
15	1 736 245.28	996499.36

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 1,439 га		
ЗУ2(1)		
10	1 736 176.36	996432.37
11	1 736 230.39	996442.80
12	1 736 227.17	996459.48
13	1 736 254.02	996464.68
14	1 736 247.24	996499.76

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

15	1 736 245.28	996499.36
16	1 736 251.67	996466.27
17	1 736 226.79	996461.45
18	1 736 224.45	996473.53
19	1 736 170.81	996461.13
10	1 736 176.36	996432.37
ЗУ2(2)		
6	1 736 681.35	996517.29
20	1 736 682.26	996507.64
21	1 736 716.74	996510.88
22	1 736 715.47	996530.98
23	1 736 694.93	996528.81
24	1 736 693.13	996548.91
25	1 736 678.54	996547.46
6	1 736 681.35	996517.29

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «Н/ПРОВОД К-8 ДО СКВ.10216, инв.№ УНГ_0304022».

Каталог координат		
Площадь 0,5375 га		
№	X	Y
ЗУ3(1)		
1	1735767.55	987760.80
2	1735730.20	987794.07
81	1735732.37	987721.13
80	1735739.69	987729.34
79	1735781.75	987691.87
78	1735814.47	987728.59
38	1735812.99	987729.95
37	1735781.58	987694.69
36	1735741.01	987730.84
42	1735748.31	987739.08
1	1735767.55	987760.80
ЗУ3(2)		
72	1735823.22	987741.43
73	1735825.29	987743.75
74	1736035.55	987556.40
85	1736034.25	987554.88
86	1735825.45	987740.92
87	1735824.69	987740.07

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

72	1735823.22	987741.43
ЗУ3(3)		
4	1736066.75	987504.53
5	1736104.11	987471.25
6	1736116.72	987485.40
7	1736104.35	987541.87
8	1736100.04	987541.89
89	1736086.03	987526.17
88	1736078.71	987517.94
92	1736057.74	987536.63
18	1736056.45	987535.11
17	1736077.39	987516.45
16	1736070.06	987508.24
4	1736066.75	987504.53
ЗУ3(4)		
9	1736156.09	987491.56
10	1736156.09	987495.66
11	1736141.90	987491.71
9	1736156.09	987491.56
ЗУ3(5)		
12	1736156.10	987541.59
13	1736151.52	987541.61
14	1736153.87	987530.07
15	1736156.10	987519.13
32	1736156.10	987534.04
12	1736156.10	987541.59

Каталог координат		
Площадь 2,929 га		
№	X	Y
ЗУ4(1)		
76	1735782.64	987676.35
77	1735822.54	987721.14
78	1735814.47	987728.59
79	1735781.75	987691.87
80	1735739.69	987729.34
81	1735732.37	987721.13
76	1735782.64	987676.35

ЗУ4(2)

36	1735741.01	987730.84
37	1735781.58	987694.69
38	1735812.99	987729.95
39	1735811.85	987731.00
40	1735804.91	987737.41
41	1735780.68	987710.22
42	1735748.31	987739.08
36	1735741.01	987730.84

ЗУ4(3)

82	1736034.21	987548.10
83	1736033.44	987552.30
84	1736033.38	987553.87
85	1736034.25	987554.88
86	1735825.45	987740.92
87	1735824.69	987740.07
82	1736034.21	987548.10

ЗУ4(4)

69	1735824.40	987759.28
70	1735815.11	987748.85
71	1735820.10	987744.28
72	1735823.22	987741.43
73	1735825.29	987743.75
74	1736035.55	987556.40
75	1736042.71	987564.76
69	1735824.40	987759.28

ЗУ4(5)

16	1736070.06	987508.24
17	1736077.39	987516.45
18	1736056.45	987535.11
19	1736049.30	987526.75
16	1736070.06	987508.24

ЗУ4(6)

88	1736078.71	987517.94
89	1736086.03	987526.17
90	1736064.90	987545.00
91	1736060.03	987539.31
92	1736057.74	987536.63
88	1736078.71	987517.94

ЗУ4(7)

20	1736177.75	987511.39
21	1736180.80	987518.31
22	1736178.60	987518.05
23	1736170.21	987517.03
24	1736166.36	987516.54
25	1736166.12	987518.77
26	1736161.44	987517.56
27	1736160.30	987523.29
28	1736165.50	987524.73
29	1736164.86	987530.79
30	1736163.94	987539.54
31	1736161.66	987534.40
32	1736156.10	987534.04
33	1736156.10	987519.11
34	1736157.00	987514.69
35	1736157.97	987510.03
20	1736177.75	987511.39

ЗУ4(8)

43	1737215.70	987554.48
44	1736481.27	987508.66
45	1736302.58	987608.90
46	1736189.52	987595.65
47	1736191.14	987578.60
48	1736194.96	987587.11
49	1736300.45	987599.24
50	1736478.85	987499.29
51	1737217.47	987545.41
52	1737218.30	987539.43
53	1736793.00	987513.01
54	1736697.27	987507.00
55	1736477.37	987493.38
56	1736299.18	987593.23
57	1736198.57	987581.42
58	1736192.23	987567.15
59	1736194.03	987548.33
60	1736205.04	987573.31
61	1736297.64	987584.17
62	1736475.70	987484.27
63	1737221.12	987530.77

64	1737321.28	987569.14
65	1737334.60	987581.92
66	1737329.63	987587.31
67	1737322.10	987596.09
68	1737324.82	987598.91
43	1737215.70	987554.48

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «Н/ПРОВОД К-8 ДО СКВ.10216, инв.№ УНГ_0304022».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,5282 га		
ЗУ5(1)		
26	1737327.93	987563.73
27	1737325.87	987564.60
28	1737328.82	987572.08
29	1737331.32	987571.03
30	1737331.59	987571.68
31	1737331.65	987571.70
32	1737331.95	987572.06
33	1737339.06	987577.10
34	1737334.59	987581.94
93	1737319.82	987567.80
92	1737326.48	987560.59
26	1737327.93	987563.73
ЗУ5(2)		
35	1737333.34	987570.58
36	1737333.21	987570.24
37	1737335.30	987569.37
38	1737332.31	987561.91
39	1737329.81	987562.96
95	1737327.95	987558.99
94	1737340.07	987545.87
58	1737358.99	987537.13
57	1737368.16	987545.59
40	1737340.43	987575.63
35	1737333.34	987570.58
ЗУ5(3)		

79	1737857.64	987424.91
80	1737467.40	987454.37
81	1737387.97	987508.58
82	1737386.51	987509.56
83	1737385.08	987510.52
84	1737383.61	987511.45
85	1737341.96	987537.80
86	1737342.17	987542.68
121	1737354.01	987532.54
122	1737384.68	987513.14
123	1737386.16	987512.19
124	1737387.64	987511.22
125	1737389.10	987510.25
126	1737468.08	987456.32
127	1737857.74	987426.90
79	1737857.64	987424.91
ЗУ5(4)		
3	1738013.86	987429.41
4	1738006.41	987429.58
5	1738005.91	987429.78
6	1738005.51	987430.08
7	1738005.37	987430.62
8	1738005.52	987435.35
9	1738005.66	987435.80
10	1738006.01	987436.15
11	1738006.07	987436.15
12	1738007.78	987437.17
13	1738008.26	987437.21
14	1738008.75	987437.13
15	1738009.16	987436.71
16	1738009.29	987436.26
17	1738009.12	987435.69
18	1738008.77	987435.35
19	1738007.51	987434.70
20	1738007.40	987431.67
21	1738014.90	987431.40
22	1738015.39	987431.31
23	1738015.74	987430.88
24	1738015.89	987430.45

25	1738015.90	987430.34
111	1738015.41	987411.73
110	1738024.13	987410.65
109	1738023.37	987400.12
108	1737937.08	987406.34
107	1737936.91	987406.36
106	1737936.75	987406.37
105	1737936.58	987406.38
120	1737885.00	987410.27
71	1737884.91	987408.28
70	1737936.43	987404.38
69	1737936.60	987404.37
68	1737936.76	987404.36
67	1737936.93	987404.34
66	1738025.22	987397.98
65	1738026.11	987410.41
64	1738043.75	987408.27
1	1738048.63	987457.88
2	1737987.57	987465.52
101	1737984.94	987444.57
100	1737981.36	987415.94
99	1738013.37	987411.98
3	1738013.86	987429.41

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 3,143 га		
ЗУ6(1)		
41	1737389.81	987522.88
42	1737389.91	987522.88
43	1737389.97	987522.78
44	1737456.62	987473.65
45	1737475.41	987461.18
46	1737858.15	987435.77
47	1737859.14	987456.77
48	1737577.07	987479.50
49	1737548.37	987481.33
50	1737506.75	987483.99
51	1737490.66	987485.02

52	1737475.22	987493.36
53	1737469.28	987499.54
54	1737407.56	987535.08
55	1737388.96	987557.05
56	1737372.55	987540.84
57	1737368.16	987545.59
58	1737358.99	987537.13
41	1737389.81	987522.88
ЗУ6(2)		
121	1737354.01	987532.54
122	1737384.68	987513.14
123	1737386.16	987512.19
124	1737387.64	987511.22
125	1737389.10	987510.25
126	1737468.08	987456.32
127	1737857.74	987426.90
128	1737858.06	987433.82
129	1737475.01	987459.14
130	1737474.56	987459.34
131	1737474.45	987459.32
132	1737455.44	987472.01
133	1737455.43	987472.12
134	1737388.90	987521.15
135	1737357.40	987535.67
121	1737354.01	987532.54
ЗУ6(3)		
94	1737340.07	987545.87
95	1737327.95	987558.99
96	1737325.06	987552.81
ЗУ6(4)		
72	1737324.59	987528.68
73	1737374.52	987497.09
74	1737378.39	987494.55
75	1737461.58	987437.76
76	1737848.93	987408.51
77	1737847.83	987394.02
78	1737856.16	987393.39
79	1737857.64	987424.91
80	1737467.40	987454.37

81	1737387.97	987508.58
82	1737386.51	987509.56
83	1737385.08	987510.52
84	1737383.61	987511.45
85	1737341.96	987537.80
86	1737342.17	987542.68
87	1737323.32	987551.36
88	1737323.21	987551.45
89	1737322.87	987551.78
90	1737322.71	987552.31
91	1737322.81	987552.67
92	1737326.48	987560.59
93	1737319.82	987567.80
72	1737324.59	987528.68
ЗУ6(5)		
97	1737933.45	987412.00
98	1738013.30	987409.72
99	1738013.37	987411.98
100	1737981.36	987415.94
101	1737984.94	987444.57
102	1737898.81	987453.57
103	1737887.05	987454.52
104	1737885.23	987415.17
97	1737933.45	987412.00
ЗУ6(6)		
105	1737936.58	987406.38
106	1737936.75	987406.37
107	1737936.91	987406.36
108	1737937.08	987406.34
109	1738023.37	987400.12
110	1738024.13	987410.65
111	1738015.41	987411.73
112	1738015.32	987408.63
113	1738015.13	987408.17
114	1738014.78	987407.80
115	1738014.31	987407.66
116	1738014.26	987407.65
117	1737933.43	987409.99
118	1737933.38	987409.98

119	1737885.13	987413.12
120	1737885.00	987410.27
105	1737936.58	987406.38
ЗУ6(7)		
59	1737884.68	987403.22
60	1737961.19	987389.98
61	1737957.78	987387.17
62	1737956.28	987385.91
63	1738040.95	987379.79
64	1738043.75	987408.27
65	1738026.11	987410.41
66	1738025.22	987397.98
67	1737936.93	987404.34
68	1737936.76	987404.36
69	1737936.60	987404.37
70	1737936.43	987404.38
71	1737884.91	987408.28

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «В/ВОДОВОД ОТ К-21 ДО К-26, инв, № УНГ_0304096», «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ К-26 ДО ВРЕЗКИ, инв, № УНГ_0304066».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 1,444 га		
ЗУ7(1)		
109	1740358.13	986566.38
110	1740384.42	986560.47
111	1740438.23	986510.89
112	1740401.35	986470.88
113	1740395.84	986464.57
114	1740327.42	986381.51
115	1740197.22	986488.77
116	1739995.08	986243.40
117	1739600.80	985777.13
118	1739591.30	985764.60
119	1739556.53	985713.51
120	1739547.12	985701.13
121	1739471.76	985612.00

122	1739460.33	985599.92
123	1739419.79	985561.59
124	1739408.24	985549.38
125	1738823.70	984857.82
126	1738819.56	984852.17
127	1738815.69	984846.34
128	1738801.67	984824.11
129	1738800.40	984787.51
130	1738801.18	984773.37
131	1738842.36	984369.46
132	1738843.08	984363.52
133	1738851.50	984304.42
134	1738852.35	984297.11
135	1738859.84	984215.81
136	1738860.31	984209.32
137	1738863.28	984147.79
138	1738863.58	984143.11
139	1738880.91	983925.22
140	1738882.39	983912.96
141	1738891.60	983867.36
142	1738905.63	983852.36
143	1738915.24	983843.97
144	1738925.52	983836.41
145	1738936.37	983829.77
146	1739022.81	983781.75
147	1739023.35	983751.56
148	1739023.83	983744.21
149	1739031.87	983654.98
150	1739033.87	983655.12
151	1739025.84	983744.39
152	1739025.25	983755.30
153	1739024.80	983782.94
154	1738937.39	983831.50
155	1738926.64	983838.08
156	1738916.49	983845.53
157	1738907.01	983853.82
158	1738893.46	983868.29
159	1738885.47	983907.28
160	1738882.92	983925.40

161	1738865.58	984143.26
162	1738865.28	984147.89
163	1738862.31	984209.42
164	1738861.85	984215.98
165	1738854.34	984297.30
166	1738853.48	984304.69
167	1738845.07	984363.79
168	1738844.35	984369.67
169	1738803.16	984773.55
170	1738802.51	984794.53
171	1738803.64	984823.50
172	1738817.38	984845.26
173	1738821.20	984851.02
174	1738829.62	984861.99
175	1739409.76	985548.07
176	1739421.17	985560.15
177	1739461.73	985598.48
178	1739473.28	985610.70
179	1739548.66	985699.84
180	1739558.18	985712.38
181	1739592.94	985763.46
182	1739602.35	985775.84
183	1739996.60	986242.12
184	1740197.50	986485.95
185	1740327.69	986378.70
186	1740397.39	986463.30
187	1740402.83	986469.53
188	1740441.05	986511.01
189	1740385.38	986562.31
190	1740358.57	986568.33
191	1740363.83	986591.85
192	1740315.01	986602.77
193	1740297.55	986524.65
194	1740303.04	986523.42
195	1740299.79	986526.05
196	1740304.26	986534.00
197	1740319.69	986561.63
198	1740322.88	986559.53
199	1740323.64	986560.88

200	1740324.41	986562.16
201	1740352.98	986543.34
109	1740358.13	986566.38
ЗУ7(2)		
105	1739035.23	983617.66
106	1739037.20	983618.18
107	1739034.75	983645.39
108	1739032.75	983645.25
105	1739035.23	983617.66
ЗУ7(3)		
86	1739036.57	983602.82
87	1739038.57	983603.00
88	1739037.77	983611.77
89	1739035.81	983611.24
86	1739036.57	983602.82
ЗУ7(4)		
202	1738892.73	983518.23
203	1738948.81	983523.28
204	1738947.22	983540.21
205	1739043.44	983548.87
206	1739038.75	983600.98
207	1739036.75	983600.80
208	1739041.26	983550.68
209	1738947.03	983542.20
210	1738946.33	983550.12
211	1738945.94	983550.11
212	1738945.88	983550.10
213	1738889.92	983549.43
202	1738892.73	983518.23
ЗУ7(5)		
90	1738939.70	983624.84
91	1738937.51	983624.65
92	1738937.95	983622.20
93	1738939.54	983613.15
94	1738941.89	983600.01
95	1738937.37	983599.26
96	1738913.22	983594.93
97	1738894.66	983591.64
98	1738886.25	983590.17

99	1738889.74	983551.38
100	1738945.86	983552.11
101	1738946.15	983552.12
102	1738942.62	983591.92
103	1738938.21	983591.48
104	1738942.55	983592.70
54	1738942.63	983591.92
50	1738940.46	983616.38
90	1738939.70	983624.84

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 18,51 га		
ЗУ8(1)		
6	1739052.29	983656.46
7	1739041.63	983793.03
8	1738940.66	983849.26
9	1738910.10	983875.16
10	1738879.30	984210.24
11	1738819.46	984784.55
12	1738820.45	984818.28
13	1738836.93	984843.79
14	1739427.65	985542.58
15	1739486.26	985599.72
16	1739559.36	985686.16
17	1739607.00	985753.90
18	1739830.27	986019.05
19	1740199.81	986462.03
20	1740330.01	986354.75
21	1740465.06	986511.98
22	1740393.54	986577.89
190	1740358.57	986568.33
189	1740385.38	986562.31
188	1740441.05	986511.01
187	1740402.83	986469.53
186	1740397.39	986463.30
185	1740327.69	986378.70
184	1740197.50	986485.95
183	1739996.60	986242.12

182	1739602.35	985775.84
181	1739592.94	985763.46
180	1739558.18	985712.38
179	1739548.66	985699.84
178	1739473.28	985610.70
177	1739461.73	985598.48
176	1739421.17	985560.15
175	1739409.76	985548.07
174	1738829.62	984861.99
173	1738821.20	984851.02
172	1738817.38	984845.26
171	1738803.64	984823.50
170	1738802.51	984794.53
169	1738803.16	984773.55
168	1738844.35	984369.67
167	1738845.07	984363.79
166	1738853.48	984304.69
165	1738854.34	984297.30
164	1738861.85	984215.98
163	1738862.31	984209.42
162	1738865.28	984147.89
161	1738865.58	984143.26
160	1738882.92	983925.40
159	1738885.47	983907.28
158	1738893.46	983868.29
157	1738907.01	983853.82
156	1738916.49	983845.53
155	1738926.64	983838.08
154	1738937.39	983831.50
153	1739024.80	983782.94
152	1739025.25	983755.30
151	1739025.84	983744.39
150	1739033.87	983655.12
6	1739052.29	983656.46
ЗУ8(2)		
23	1739047.83	983620.97
24	1739055.03	983621.41
25	1739053.06	983646.67
107	1739034.75	983645.39

106	1739037.20	983618.18
23	1739047.83	983620.97
ЗУ8(3)		
1	1739056.34	983604.61
2	1739055.52	983615.20
3	1739048.84	983614.79
88	1739037.77	983611.77
87	1739038.57	983603.00
1	1739056.34	983604.61
ЗУ8(4)		
5	1739056.50	983602.60
4	1739061.89	983533.45
203	1738948.81	983523.28
204	1738947.22	983540.21
205	1739043.44	983548.87
206	1739038.75	983600.98
5	1739056.50	983602.60
ЗУ8(5)		
207	1739036.75	983600.80
208	1739041.26	983550.68
209	1738947.03	983542.20
210	1738946.33	983550.12
85	1738950.14	983550.27
84	1738950.19	983550.28
83	1738964.56	983551.49
82	1739033.20	983557.72
81	1739033.62	983557.87
80	1739033.97	983558.22
79	1739034.11	983558.67
78	1739034.09	983558.78
77	1739030.36	983600.22
207	1739036.75	983600.80
ЗУ8(6)		
26	1740311.03	986585.00
27	1740261.36	986577.99
28	1740222.29	986558.84
29	1740195.00	986525.43
30	1740025.07	986321.75
31	1739449.64	985640.03

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

32	1739208.36	985355.17
33	1738876.56	984961.40
34	1738792.99	984862.02
35	1738784.07	984846.91
36	1738777.76	984828.95
37	1738774.09	984798.85
38	1738778.42	984727.77
39	1738790.86	984592.33
40	1738803.99	984460.62
41	1738824.69	984281.32
42	1738841.54	984059.12
43	1738861.56	983864.66
44	1738877.14	983836.80
45	1738897.22	983821.86
46	1738971.03	983781.00
47	1738985.37	983766.78
48	1738992.97	983748.50
49	1738996.16	983624.53
50	1738940.46	983616.38
51	1738971.82	983600.93
52	1738967.13	983596.26
53	1738956.33	983593.28
54	1738942.63	983591.92
104	1738942.55	983592.70
101	1738946.15	983552.12
55	1738950.05	983552.28
56	1738964.37	983553.48
57	1739031.98	983559.65
58	1739028.25	983601.08
59	1739028.25	983601.20
60	1739028.42	983601.66
61	1739028.78	983602.01
62	1739029.20	983602.15
86	1739036.57	983602.82
89	1739035.81	983611.24
63	1738984.33	983597.20
64	1738990.47	983602.87
65	1738991.64	983606.20
105	1739035.23	983617.66

108	1739032.75	983645.25
66	1739009.43	983643.62
67	1739009.20	983653.33
149	1739031.87	983654.98
148	1739023.83	983744.21
147	1739023.35	983751.56
146	1739022.81	983781.75
145	1738936.37	983829.77
144	1738925.52	983836.41
143	1738915.24	983843.97
142	1738905.63	983852.36
141	1738891.60	983867.36
140	1738882.39	983912.96
139	1738880.91	983925.22
138	1738863.58	984143.11
137	1738863.28	984147.79
136	1738860.31	984209.32
135	1738859.84	984215.81
134	1738852.35	984297.11
133	1738851.50	984304.42
132	1738843.08	984363.52
131	1738842.36	984369.46
130	1738801.18	984773.37
129	1738800.40	984787.51
128	1738801.67	984824.11
127	1738815.69	984846.34
126	1738819.56	984852.17
125	1738823.70	984857.82
124	1739408.24	985549.38
123	1739419.79	985561.59
122	1739460.33	985599.92
121	1739471.76	985612.00
120	1739547.12	985701.13
119	1739556.53	985713.51
118	1739591.30	985764.60
117	1739600.80	985777.13
116	1739995.08	986243.40
115	1740197.22	986488.77
114	1740327.42	986381.51

113	1740395.84	986464.57
112	1740401.35	986470.88
111	1740438.23	986510.89
110	1740384.42	986560.47
109	1740358.13	986566.38
201	1740352.98	986543.34
69	1740369.35	986546.44
70	1740376.24	986544.89
71	1740414.20	986509.91
72	1740325.11	986405.44
73	1740216.44	986494.95
74	1740246.62	986531.70
75	1740270.35	986542.90
76	1740302.11	986545.10
26	1740311.03	986585.00

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «НЕФТЕПРОВОД ОТК-46 ДО ВРЕЗКИ К-64, инв,№ УНГ_0304065».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,8467 га		
ЗУ9(1)		
77	1744710.04	980196.00
78	1744780.21	980179.10
79	1744791.76	980228.17
80	1744781.05	980230.69
81	1744789.70	980267.43
82	1744838.62	980268.93
83	1746357.60	981209.00
84	1746420.15	981247.55
85	1746432.97	981226.81
86	1746475.54	981253.08
87	1746449.26	981295.66
88	1746406.68	981269.38
89	1746419.10	981249.26
90	1746356.54	981210.69
91	1744838.02	980270.92
92	1744788.10	980269.39

93	1744779.11	980231.16
94	1744755.90	980236.61
95	1744744.35	980195.34
96	1744740.53	980196.74
97	1744739.99	980194.77
98	1744723.90	980200.68
99	1744723.60	980200.15
100	1744719.97	980200.94
101	1744719.23	980199.64
102	1744711.28	980201.31
77	1744710.04	980196.00

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 8,517 га		
ЗУ10(1)		
1	1744797.73	980332.54
2	1744781.51	980335.01
3	1744766.19	980312.97
4	1744757.32	980279.23
5	1744758.79	980278.85
6	1744764.35	980277.33
7	1744767.11	980276.63
8	1744763.90	980265.22
9	1744761.53	980256.69
10	1744758.97	980247.55
11	1744769.45	980244.38
12	1744770.70	980248.94
13	1744771.47	980248.76
14	1744773.08	980248.21
15	1744782.43	980280.22
16	1744782.39	980280.22
17	1744782.61	980280.84
18	1744785.28	980289.94
19	1744796.54	980328.46
1	1744797.73	980332.54
ЗУ10(2)		
36	1746362.37	981289.23
37	1746188.89	981184.78

38	1745777.91	980927.79
39	1745424.01	980710.94
40	1745202.68	980571.98
41	1744982.80	980431.14
42	1746356.41	981278.54
43	1746355.31	981280.25
44	1746353.87	981282.49
45	1746360.46	981287.10
46	1746361.86	981284.85
47	1746363.18	981282.71
48	1746365.46	981284.09
36	1746362.37	981289.23
ЗУ10(3)		
49	1744831.20	980305.55
50	1745091.55	980472.00
51	1745487.53	980721.61
52	1745813.57	980921.61
53	1746183.67	981153.97
54	1746375.00	981268.25
55	1746366.50	981282.37
56	1746364.23	981280.99
57	1746367.05	981276.17
58	1746368.45	981274.02
59	1746361.81	981270.09
60	1746360.42	981272.34
61	1746357.50	981276.83
62	1744882.97	980367.20
63	1744882.95	980367.19
64	1744832.73	980336.20
65	1744832.68	980336.19
66	1744819.15	980328.77
67	1744818.68	980328.62
68	1744818.42	980328.61
69	1744812.91	980330.22
70	1744800.21	980333.94
71	1744792.96	980309.15
ЗУ10(4)		
20	1746413.32	981258.62
21	1746390.17	981244.36

22	1746369.25	981231.42
23	1744834.74	980281.83
24	1744784.52	980280.29
25	1744774.95	980247.56
26	1744776.63	980246.89
27	1744777.39	980246.71
28	1744775.27	980239.20
29	1744774.55	980239.48
30	1744769.46	980241.25
31	1744768.68	980241.53
32	1744768.96	980242.55
33	1744768.93	980242.56
34	1744758.43	980245.62
35	1744755.90	980236.62
93	1744779.11	980231.16
92	1744788.10	980269.39
91	1744838.02	980270.92
90	1746356.54	981210.69
89	1746419.10	981249.26
20	1746413.32	981258.62
ЗУ10(5)		
72	1744798.48	980256.70
73	1744841.89	980258.03
74	1746381.85	981211.00
75	1746402.67	981223.80
76	1746425.99	981238.11
84	1746420.15	981247.55
83	1746357.60	981209.00
82	1744838.62	980268.93
81	1744789.70	980267.43
80	1744781.05	980230.69
79	1744791.76	980228.17
72	1744798.48	980256.70

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «НЕФТЕПРОВОД ОТ ВРЕЗКИ К-64 ДО ВРЕЗКИ, инв,№ УНГ_0304064»

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,3758 га		
ЗУ13		
1	1747009.74	981625.79
33	1746981.51	981667.10
32	1746963.29	981654.65
2	1746972.44	981650.13
3	1746972.50	981650.02
4	1746972.55	981650.03
5	1746971.70	981648.29
6	1746971.54	981648.29
52	1746961.40	981653.36
51	1746940.21	981638.88
50	1746948.58	981626.62
7	1746968.43	981597.57
44	1746988.27	981611.12
43	1747000.01	981593.90
42	1746960.91	981566.97
41	1746897.13	981527.64
40	1746869.29	981526.84
39	1746461.69	981275.52
18	1746462.73	981273.82
17	1746869.89	981524.85
16	1746897.71	981525.66
15	1746962.02	981565.30
14	1747002.80	981593.39
13	1746989.92	981612.25
1	1747009.74	981625.79

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 2,965 га		
ЗУ14(1)		
8	1746468.51	981264.46
9	1746873.16	981513.94

10	1746900.98	981514.74
11	1747018.05	981590.54
12	1746999.01	981618.45
13	1746989.92	981612.25
14	1747002.80	981593.39
15	1746962.02	981565.30
16	1746897.71	981525.66
17	1746869.89	981524.85
18	1746462.73	981273.82
8	1746468.51	981264.46
ЗУ14(2)		
34	1746984.77	981596.75
35	1746954.91	981576.19
36	1746893.85	981538.55
37	1746866.04	981537.75
38	1746455.91	981284.88
39	1746461.69	981275.52
40	1746869.29	981526.84
41	1746897.13	981527.64
42	1746960.91	981566.97
43	1747000.01	981593.90
44	1746988.27	981611.12
45	1746979.18	981604.91
34	1746984.77	981596.75
ЗУ14(3)		
46	1746375.00	981268.25
47	1746414.10	981292.36
48	1746566.16	981385.87
49	1746711.02	981480.12
50	1746948.58	981626.62
51	1746940.21	981638.88
52	1746961.40	981653.36
53	1746958.21	981654.95
54	1746835.92	981574.12
55	1746835.88	981574.01
56	1746709.56	981499.63
57	1746538.11	981386.64
58	1746538.05	981386.53
59	1746366.50	981282.37

46	1746375.00	981268.25
ЗУ14(4)		
19	1746977.37	981673.16
20	1746712.57	981509.24
21	1746403.66	981314.10
22	1746362.37	981289.23
23	1746365.46	981284.09
24	1746537.02	981388.24
25	1746708.47	981501.35
26	1746708.52	981501.35
27	1746834.84	981575.72
28	1746957.59	981656.91
29	1746957.64	981657.03
30	1746958.11	981657.06
31	1746958.56	981656.98
32	1746963.29	981654.65
33	1746981.51	981667.10
19	1746977.37	981673.16

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «НЕФТЕПРОВОД ОТ К-64 ДО ВРЕЗКИ, инв,№ УНГ_0304063».

Каталог координат		
Площадь 0,2535 га		
№	X	Y
ЗУ11		
2	1746533	981098.4
3	1746507	981114.9
4	1746526	981143.6
5	1746529	981148
8	1746496	981170.8
7	1746491	981163
6	1746454	981239.9
1	1746453	981238.9
13	1746489	981161.1
12	1746482	981150.5
24	1746468	981129.6
23	1746527	981088.4
2	1746533	981098.4

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат		
Площадь 0,9161 га		
№	X	Y
ЗУ12(1)		
11	1746443	981232.8
12	1746482	981150.5
13	1746489	981161.1
14	1746453	981238.9
11	1746443	981232.8
ЗУ12(2)		
7	1746491	981163
8	1746496	981170.8
9	1746501	981167.6
10	1746463	981245.6
16	1746354	981255.8
7	1746491	981163
ЗУ12(3)		
19	1746464	981124.9
20	1746403	981223.8
21	1746382	981211
22	1746492	981032.8
23	1746527	981088.4
24	1746468	981129.6
19	1746464	981124.9
ЗУ12(4)		
15	1746375	981268.3
16	1746354	981255.8
17	1746369	981231.4
18	1746390	981244.4
15	1746375	981268.3

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ Т,ВР №1 ДО К-45, инв, № УНГ_0304186»

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,9778 га		
ЗУ15(1)		
1	1744034.51	979076.39
158	1744101.93	979076.55

2	1744101.28	979085.78
3	1744073.80	979083.98
4	1744074.06	979079.53
5	1744034.51	979077.73
1	1744034.51	979076.39
ЗУ15(2)		
105	1744252.66	978948.59
106	1744202.91	978991.74
107	1744169.22	979025.10
108	1744168.76	979121.61
109	1744155.00	979121.54
121	1744154.86	979123.55
122	1744170.75	979123.63
123	1744171.22	979025.95
124	1744204.27	978993.21
125	1744688.57	978573.11
16	1744660.43	978592.24
113	1744261.70	978937.20
105	1744252.66	978948.59
ЗУ15(3)		
54	1745812.23	978503.67
103	1745176.55	978449.46
104	1744769.77	978528.98
127	1744758.76	978533.14
128	1745171.04	978453.47
129	1745817.91	978512.36
54	1745812.23	978503.67
ЗУ15(4)		
88	1745915.59	978523.10
89	1745868.00	978516.79
90	1745867.83	978518.79
91	1745915.34	978525.08
88	1745915.59	978523.10
ЗУ15(5)		
144	1745889.57	978449.98
62	1745893.91	978450.92
63	1745884.84	978487.15
144	1745889.57	978449.98
ЗУ15(6)		

57	1745893.88	978442.76
58	1745894.44	978442.87
59	1745895.84	978443.16
60	1745894.36	978448.94
61	1745890.27	978448.15
76	1745890.58	978442.08
57	1745893.88	978442.76
ЗУ15(7)		
55	1745896.94	978438.60
56	1745896.31	978441.14
81	1745890.83	978440.04
80	1745891.11	978437.86
55	1745896.94	978438.60
ЗУ15(8)		
43	1745927.97	978488.51
44	1745928.95	978480.75
45	1745929.20	978478.64
46	1745934.43	978479.68
47	1745936.06	978480.13
48	1745935.07	978485.10
49	1745939.07	978485.82
94	1745934.49	978508.46
96	1745928.00	978507.64
43	1745927.97	978488.51
ЗУ15(9)		
17	1745930.85	978448.25
18	1745931.89	978443.05
19	1745960.12	978446.64
20	1745951.97	978510.69
66	1745936.49	978508.72
21	1745941.04	978486.29
22	1745943.87	978486.82
23	1745945.99	978476.57
24	1745943.12	978475.92
25	1745947.82	978452.79
26	1745947.83	978452.57
27	1745947.71	978452.11
28	1745947.35	978451.74
29	1745947.03	978451.62

17	1745930.85	978448.25
ЗУ15(10)		
30	1745930.47	978450.30
31	1745945.66	978453.42
32	1745941.14	978475.56
33	1745940.24	978475.39
34	1745942.19	978466.04
35	1745937.13	978465.01
36	1745938.35	978459.06
37	1745938.36	978458.83
38	1745938.25	978458.38
39	1745937.88	978458.02
40	1745937.57	978457.88
41	1745929.26	978456.17
30	1745930.47	978450.30
ЗУ15(11)		
6	1745936.21	978459.58
7	1745935.21	978464.54
8	1745930.90	978463.68
9	1745929.66	978469.74
10	1745927.94	978469.38
11	1745927.94	978468.27
12	1745926.90	978468.27
13	1745927.67	978464.24
14	1745928.90	978458.17
15	1745928.92	978458.08
6	1745936.21	978459.58
ЗУ15(12)		
50	1745927.94	978473.92
51	1745927.94	978471.34
52	1745929.27	978471.61
53	1745928.68	978474.47
50	1745927.94	978473.92

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 7,893 га		
ЗУ16(1)		
157	1744106.56	979011.26

158	1744101.93	979076.55
159	1744101.93	979076.54
160	1744099.54	979076.53
161	1744087.21	979028.85
162	1744082.46	979014.33
157	1744106.56	979011.26
ЗУ16(2)		
105	1744252.66	978948.59
106	1744202.91	978991.74
107	1744169.22	979025.10
108	1744168.76	979121.61
109	1744155.00	979121.54
110	1744163.07	979007.27
111	1744163.98	978994.34
112	1744194.63	978976.43
113	1744261.70	978937.20
105	1744252.66	978948.59
ЗУ16(3)		
114	1745820.51	978529.67
115	1745171.91	978470.61
116	1744735.43	978554.97
117	1744215.84	979005.68
118	1744188.20	979033.06
119	1744187.67	979140.71
120	1744153.66	979140.53
121	1744154.86	979123.55
122	1744170.75	979123.63
123	1744171.22	979025.95
124	1744204.27	978993.21
125	1744688.57	978573.11
126	1744733.09	978542.86
127	1744758.76	978533.14
128	1745171.04	978453.47
129	1745817.91	978512.36
130	1745830.03	978530.93
114	1745820.51	978529.67
ЗУ16(4)		
131	1744236.70	978869.13
132	1744603.84	978551.99

133	1744689.93	978477.72
134	1744705.67	978469.52
135	1745055.52	978377.50
136	1745093.36	978371.86
137	1745628.26	978416.07
138	1745868.84	978436.01
139	1745867.12	978444.34
140	1745867.11	978444.57
141	1745867.24	978445.02
142	1745867.58	978445.39
143	1745867.91	978445.51
144	1745889.57	978449.98
145	1745884.83	978487.16
146	1745883.28	978493.36
147	1745870.13	978491.51
148	1745873.07	978456.62
149	1745160.92	978395.82
150	1745090.25	978395.58
151	1745020.27	978407.04
152	1744803.48	978461.02
153	1744709.30	978496.49
154	1744625.75	978553.39
155	1744227.01	978898.45
156	1744121.20	978942.66
131	1744236.70	978869.13
ЗУ16(5)		
90	1745867.83	978518.79
91	1745915.34	978525.08
92	1745913.22	978541.96
93	1745866.40	978535.75
90	1745867.83	978518.79
ЗУ16(6)		
82	1745869.42	978500.05
83	1745882.96	978501.91
84	1745893.49	978503.25
85	1745908.93	978506.51
86	1745913.15	978507.38
87	1745917.46	978508.23
88	1745915.59	978523.10

89	1745868.00	978516.79
82	1745869.42	978500.05
ЗУ16(7)		
94	1745934.49	978508.46
95	1745928.05	978540.16
96	1745928.00	978507.64
94	1745934.49	978508.46
ЗУ16(8)		
64	1745936.89	978545.10
65	1745929.31	978544.10
66	1745936.49	978508.72
67	1745941.39	978509.34
64	1745936.89	978545.10
ЗУ16(9)		
61	1745890.27	978448.15
68	1745869.27	978443.82
69	1745870.85	978436.18
70	1745876.89	978436.68
71	1745876.58	978438.18
72	1745876.58	978438.29
73	1745876.70	978438.87
74	1745877.10	978439.23
75	1745877.36	978439.36
76	1745890.58	978442.08
77	1745889.82	978448.06
78	1745878.79	978437.56
79	1745878.94	978436.85
80	1745891.11	978437.86
81	1745890.83	978440.04
61	1745890.27	978448.15
ЗУ16(10)		
78	1745878.79	978437.56
79	1745878.94	978436.85
80	1745891.11	978437.86
81	1745890.83	978440.04
78	1745878.79	978437.56

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «В\ВОДОВОД КНС-7-ВР,К-70.,К-81, инв, № УНГ_0303973».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,2392 га		
ЗУ22(1)		
2	1746886.80	978890.29
3	1746904.42	978890.00
4	1746904.41	978904.57
5	1746886.02	978904.58
2	1746886.80	978890.29
ЗУ22(2)		
6	1746866.05	978859.21
7	1746866.26	978855.53
8	1746849.98	978854.78
9	1746850.00	978840.07
10	1746894.43	978837.83
11	1746903.02	978861.46
12	1746904.44	978865.38
13	1746904.44	978871.23
14	1746865.54	978870.05
6	1746866.05	978859.21
ЗУ22(3)		
15	1746849.98	978862.81
16	1746855.83	978863.08
17	1746855.58	978869.75
18	1746854.44	978869.72
19	1746849.97	978869.59
15	1746849.98	978862.81
ЗУ22(4)		
56	1746955.08	978869.81
57	1746955.71	978853.40
58	1746921.90	978853.20
59	1746916.30	978853.86
136	1746917.04	978855.79
131	1746922.02	978855.20
132	1746953.63	978855.39
133	1746953.08	978869.76
56	1746955.08	978869.81
ЗУ22(5)		

67	1746952.73	978879.16
68	1746943.19	979130.31
69	1746941.40	979177.39
70	1746946.95	979177.60
109	1746947.08	979175.61
103	1746943.47	979175.47
104	1746945.19	979130.38
105	1746954.72	978879.30
67	1746952.73	978879.16
ЗУ22(6)		
79	1746978.35	979176.79
80	1746953.17	979175.84
91	1746953.05	979177.83
90	1746978.29	979178.43
79	1746978.35	979176.79

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 1,439 га		
ЗУ23(1)		
49	1746914.98	978836.80
50	1746931.65	978835.74
51	1746973.33	978837.10
52	1746971.92	978874.39
53	1746971.86	978873.79
54	1746970.36	978871.35
55	1746967.37	978870.13
56	1746955.08	978869.81
57	1746955.71	978853.40
58	1746921.90	978853.20
59	1746916.30	978853.86
60	1746909.83	978837.06
49	1746914.98	978836.80
ЗУ23(2)		
131	1746922.02	978855.20
132	1746953.63	978855.39
133	1746953.08	978869.76
134	1746929.66	978869.16
135	1746920.78	978865.51

136	1746917.04	978855.79
131	1746922.02	978855.20
ЗУ23(3)		
79	1746978.35	979176.79
80	1746953.17	979175.84
81	1746971.67	978881.06
82	1746962.18	979131.03
83	1746961.12	979159.12
84	1746996.00	979160.44
85	1746994.56	979202.72
86	1746979.04	979202.13
87	1746979.55	979190.36
88	1746981.39	979190.48
89	1746981.95	979178.57
90	1746978.29	979178.43
79	1746978.35	979176.79
ЗУ23(4)		
103	1746943.47	979175.47
104	1746945.19	979130.38
105	1746954.72	978879.30
106	1746962.52	978879.85
107	1746963.97	978880.73
108	1746964.65	978882.79
109	1746947.08	979175.61
103	1746943.47	979175.47
104	1746945.19	979130.38
105	1746954.72	978879.30
106	1746962.52	978879.85
107	1746963.97	978880.73
108	1746964.65	978882.79
109	1746947.08	979175.61
103	1746943.47	979175.47
ЗУ23(5)		
61	1746914.26	978887.54
62	1746914.66	978876.31
63	1746914.77	978871.99
64	1746919.08	978872.10
65	1746918.96	978876.89
66	1746928.90	978877.49

67	1746952.73	978879.16
68	1746943.19	979130.31
69	1746941.40	979177.39
70	1746946.95	979177.60
71	1746946.54	979184.44
72	1746918.25	979183.14
73	1746919.51	979166.69
74	1746918.20	979166.39
75	1746919.64	979129.42
76	1746927.78	978953.84
77	1746930.15	978889.19
78	1746914.25	978889.21
61	1746914.26	978887.54
ЗУ23(6)		
91	1746953.05	979177.83
92	1746971.43	979178.53
93	1746971.09	979185.52
94	1746952.62	979184.71
91	1746953.05	979177.83
ЗУ23(7)		
95	1746952.49	979186.71
96	1746971.01	979187.53
97	1746970.93	979189.97
98	1746977.57	979190.33
99	1746977.05	979202.05
100	1746955.28	979201.22
101	1746955.27	979190.66
102	1746952.26	979190.57
95	1746952.49	979186.71
ЗУ23(8)		
30	1746916.93	979198.57
31	1746926.02	979198.57
32	1746917.50	979193.71
33	1746918.11	979185.20
34	1746946.43	979186.45
35	1746946.18	979190.59
36	1746927.40	979190.61
37	1746926.83	979198.63
38	1746945.70	979198.61

39	1746945.11	979208.51
40	1746928.57	979204.54
41	1746927.04	979204.17
42	1746922.63	979203.11
43	1746916.99	979199.90
44	1746917.11	979198.61
45	1746916.93	979198.61
30	1746916.93	979198.57
ЗУ23(9)		
116	1746924.64	979211.92
117	1746925.85	979212.64
118	1746925.69	979214.19
119	1746927.01	979222.33
120	1746928.49	979231.94
121	1746930.36	979243.81
122	1746933.09	979246.58
123	1746933.42	979246.77
124	1746923.94	979250.42
125	1746914.95	979226.96
126	1746915.38	979221.62
127	1746915.68	979217.40
128	1746916.27	979209.85
129	1746921.31	979211.10
130	1746924.55	979211.87
116	1746924.64	979211.92
ЗУ23(10)		
20	1746944.19	979223.05
21	1746944.10	979224.32
22	1746946.26	979225.59
23	1746941.04	979228.69
24	1746941.61	979227.60
25	1746936.35	979224.67
26	1746933.81	979223.15
27	1746932.34	979222.48
28	1746927.77	979217.47
29	1746927.53	979213.57
20	1746944.19	979223.05
ЗУ23(11)		
110	1746936.83	979240.24

111	1746937.67	979236.61
112	1746940.47	979238.25
113	1746954.34	979230.23
114	1746957.18	979237.63
115	1746938.45	979244.84
110	1746936.83	979240.24

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «ТЕХ,Т\ПРОВОД ППД К-76, инв,№ УНГ_0303913», «В/ВОДОВОД К-76 ДО Т,ВР К-81, инв, № УНГ_0304093»

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,2695 га		
ЗУ19		
84	1746192.45	976916.70
85	1746173.34	976901.69
86	1746176.46	976890.90
87	1746175.49	976897.32
88	1746200.65	976905.66
89	1746206.32	976886.96
90	1746212.28	976867.74
91	1746217.21	976851.77
92	1746247.83	976860.62
93	1746241.14	976883.72
94	1746302.41	976901.62
95	1746301.82	976903.53
96	1746240.58	976885.64
97	1746227.53	976930.89
84	1746192.45	976916.70

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,4663 га		
ЗУ20(1)		
32	1746370.78	976871.33
33	1746349.06	976946.59
34	1746329.99	976940.72
35	1746339.33	976895.17
36	1746337.73	976894.83

37	1746341.78	976895.67
38	1746344.72	976881.46
39	1746342.26	976880.95
40	1746345.72	976864.09
32	1746370.78	976871.33
ЗУ20(2)		
10	1746329.08	976914.91
11	1746331.07	976904.98
12	1746328.57	976904.48
13	1746331.84	976887.82
14	1746333.11	976888.13
15	1746331.97	976893.64
16	1746337.35	976894.80
17	1746328.04	976940.12
18	1746321.91	976938.23
19	1746326.56	976914.51
10	1746329.08	976914.91
ЗУ20(3)		
7	1746329.87	976887.46
8	1746322.22	976903.25
9	1746320.27	976913.18
21	1746319.98	976937.63
83	1746293.80	976929.57
80	1746308.14	976883.01
7	1746329.87	976887.46
ЗУ20(4)		
1	1746332.19	976885.83
2	1746336.98	976861.57
3	1746343.79	976863.53
4	1746340.30	976880.55
5	1746334.91	976879.43
6	1746333.52	976886.15
1	1746332.19	976885.83
ЗУ20(5)		
44	1746296.53	976878.57
43	1746308.74	976881.06
42	1746308.90	976880.55
41	1746296.95	976877.10
54	1746294.57	976878.16

53	1746295.59	976874.62
52	1746309.48	976878.65
51	1746311.70	976871.45
50	1746290.46	976865.33
55	1746287.19	976876.65
55	1746287.19	976876.65
58	1746278.82	976869.57
22	1746285.44	976846.67
23	1746335.08	976861.02
24	1746330.27	976885.47
44	1746296.53	976878.57
ЗУ20(6)		
47	1746294.01	976880.11
48	1746291.76	976887.87
49	1746270.95	976881.86
31	1746272.37	976883.10
30	1746272.56	976883.45
29	1746272.70	976883.90
28	1746272.67	976884.13
77	1746272.60	976884.42
78	1746293.13	976890.35
79	1746295.97	976880.51
47	1746294.01	976880.11
ЗУ20(7)		
56	1746243.94	976874.05
57	1746243.46	976875.68
70	1746243.38	976875.97
71	1746269.93	976883.64
69	1746266.42	976880.55
56	1746243.94	976874.05

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,307 га		
ЗУ21(1)		
82	1746233.28	976910.95
83	1746293.80	976929.57
95	1746301.82	976903.53
96	1746240.58	976885.64

82	1746233.28	976910.95
ЗУ21(2)		
70	1746243.38	976875.97
93	1746241.14	976883.72
94	1746302.41	976901.62
80	1746308.14	976883.01
79	1746295.97	976880.51
78	1746293.13	976890.35
29	1746272.70	976883.90
28	1746272.67	976884.13
76	1746272.28	976885.88
74	1746270.30	976885.64
73	1746270.31	976885.53
70	1746243.38	976875.97
ЗУ21(3)		
58	1746278.82	976869.57
59	1746277.36	976874.64
60	1746263.86	976871.88
61	1746263.70	976871.88
62	1746263.20	976871.95
63	1746262.80	976872.37
64	1746262.73	976872.59
65	1746262.00	976876.00
66	1746261.99	976876.22
67	1746262.11	976876.68
68	1746262.31	976876.92
69	1746266.42	976880.55
56	1746243.94	976874.05
92	1746247.83	976860.62
58	1746278.82	976869.57
ЗУ21(4)		
45	1746264.07	976875.81
46	1746264.46	976874.05
47	1746294.01	976880.11
48	1746291.76	976887.87
49	1746270.95	976881.86
45	1746264.07	976875.81
ЗУ21(5)		
41	1746296.95	976877.10

42	1746308.90	976880.55
43	1746308.74	976881.06
44	1746296.53	976878.57
41	1746296.95	976877.10
ЗУ21(6)		
50	1746290.46	976865.33
51	1746311.70	976871.45
52	1746309.48	976878.65
53	1746295.59	976874.62
54	1746294.57	976878.16
55	1746287.19	976876.65
50	1746290.46	976865.33

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «ВЫСОКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД ОТ ВР,ДО К-78 СЫМОР,М\Р, ИНВ, № УНГ_0303976»

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,4768 га		
ЗУ24(1)		
1	1747656.52	977945.04
2	1747660.38	977947.68
3	1747657.98	977950.30
4	1747654.20	977954.33
5	1747651.60	977952.26
1	1747656.52	977945.04
ЗУ24(2)		
11	1747652.57	977985.82
12	1747660.91	977992.30
13	1747676.51	978004.54
14	1747673.88	978008.40
15	1747673.59	978008.27
16	1747672.89	978009.85
17	1747658.41	978031.10
120	1747638.51	978017.52
119	1747633.54	978024.82
88	1747636.84	978016.39
87	1747617.07	978002.92
86	1747637.00	977973.67

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

11	1747652.57	977985.82
ЗУ24(3)		
52	1747475.31	979268.37
53	1747476.05	979266.55
54	1747488.49	979242.44
55	1747492.77	979233.45
56	1747496.45	979224.20
57	1747507.34	979193.82
58	1747510.50	979183.93
59	1747512.99	979173.82
60	1747514.78	979163.56
61	1747515.85	979153.21
62	1747541.09	978786.26
63	1747541.40	978782.41
64	1747588.80	978282.19
65	1747589.08	978279.01
66	1747604.59	978067.41
67	1747628.95	978031.58
108	1747627.08	978030.76
109	1747602.64	978066.73
110	1747587.08	978278.85
111	1747586.81	978282.01
112	1747579.11	978362.03
10	1747538.81	978788.58
9	1747511.55	979170.46
8	1747510.84	979180.44
7	1747503.51	979198.60
6	1747484.16	979246.47
52	1747475.31	979268.37
ЗУ24(4)		
46	1747392.51	979417.82
47	1747406.88	979394.62
48	1747410.44	979388.57
49	1747445.44	979325.67
50	1747447.65	979321.54
51	1747473.83	979270.85
99	1747457.48	979298.16
100	1747445.88	979320.61
101	1747443.68	979324.71

102	1747408.70	979387.58
103	1747405.17	979393.59
104	1747390.79	979416.81
46	1747392.51	979417.82

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 5,871 га		
ЗУ25(1)		
117	1747652.48	978027.07
118	1747649.30	978031.76
119	1747633.54	978024.82
120	1747638.51	978017.52
117	1747652.48	978027.07
ЗУ25(2)		
69	1747365.55	979401.85
70	1747409.75	979327.81
71	1747418.14	979308.97
72	1747463.81	979220.41
73	1747482.60	979162.25
74	1747496.45	978962.21
75	1747517.16	978693.76
76	1747541.17	978425.17
77	1747555.49	978292.58
78	1747562.38	978185.75
79	1747573.78	978050.10
80	1747585.82	978005.18
81	1747594.78	977956.05
82	1747629.12	977961.31
83	1747626.27	977965.29
84	1747627.60	977966.25
85	1747635.93	977972.83
86	1747637.00	977973.67
87	1747617.07	978002.92
88	1747636.84	978016.39
89	1747631.67	978024.00
90	1747608.03	978013.59
91	1747591.68	978050.68
92	1747584.65	978122.29

93	1747571.09	978361.46
94	1747530.86	978787.91
95	1747502.97	979178.66
96	1747468.10	979264.86
97	1747380.64	979410.84
69	1747365.55	979401.85
ЗУ25(3)		
105	1747592.60	978122.86
106	1747599.55	978052.68
107	1747612.09	978024.16
108	1747627.08	978030.76
109	1747602.64	978066.73
110	1747587.08	978278.85
111	1747586.81	978282.01
112	1747579.11	978362.03
105	1747592.60	978122.86
ЗУ25(4)		
31	1747621.22	978073.20
32	1747605.09	978290.48
33	1747584.99	978502.53
34	1747557.86	978790.14
35	1747539.98	979050.31
36	1747531.88	979164.00
37	1747529.64	979177.30
38	1747524.61	979195.89
39	1747507.03	979243.21
40	1747478.12	979299.59
41	1747421.33	979403.59
42	1747392.04	979451.06
43	1747384.74	979446.47
44	1747385.54	979445.06
45	1747399.24	979421.76
46	1747392.51	979417.82
47	1747406.88	979394.62
48	1747410.44	979388.57
49	1747445.44	979325.67
50	1747447.65	979321.54
51	1747473.83	979270.85
52	1747475.31	979268.37

53	1747476.05	979266.55
54	1747488.49	979242.44
55	1747492.77	979233.45
56	1747496.45	979224.20
57	1747507.34	979193.82
58	1747510.50	979183.93
59	1747512.99	979173.82
60	1747514.78	979163.56
61	1747515.85	979153.21
62	1747541.09	978786.26
63	1747541.40	978782.41
64	1747588.80	978282.19
65	1747589.08	978279.01
66	1747604.59	978067.41
67	1747628.95	978031.58
68	1747644.73	978038.51
31	1747621.22	978073.20
ЗУ25(5)		
18	1747383.69	979448.21
19	1747390.85	979452.68
20	1747391.00	979452.77
21	1747389.10	979455.84
22	1747381.80	979451.52
18	1747383.69	979448.21
ЗУ25(6)		
113	1747377.75	979458.37
114	1747384.93	979462.60
115	1747383.27	979465.29
116	1747376.10	979461.21
113	1747377.75	979458.37
ЗУ25(7)		
27	1747338.98	979435.64
28	1747340.07	979436.28
29	1747338.08	979439.57
30	1747331.25	979435.69
27	1747338.98	979435.64
ЗУ25(8)		
23	1747329.24	979454.18
24	1747329.18	979442.22

25	1747334.60	979445.31
26	1747330.66	979451.82
23	1747329.24	979454.18

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «В/ВОДОВОД ОТ Т,ВРЕЗКИ ДО К-69, инв, № УНГ_0303988»

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,1833 га		
ЗУ17		
11	1745957.57	978466.70
12	1745957.56	978466.71
13	1745990.11	978422.66
14	1745982.41	978413.00
15	1745968.69	978423.06
16	1745940.65	978387.86
17	1745962.57	978369.40
18	1745975.27	978390.17
19	1745978.98	978396.24
20	1745984.91	978395.73
21	1746024.38	978373.34
22	1746028.86	978378.96
23	1745984.02	978411.81
24	1745992.64	978422.62
25	1745957.05	978470.78
11	1745957.57	978466.70

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,3503 га		
ЗУ18(1)		
1	1745918.47	978379.12
2	1745931.65	978345.62
3	1745953.31	978354.15
4	1745960.99	978366.80
17	1745962.57	978369.40
16	1745940.65	978387.86
1	1745918.47	978379.12

ЗУ18(2)		
5	1745997.80	978401.73
6	1746014.07	978422.23
7	1745959.98	978495.44
8	1745953.79	978496.36
25	1745957.05	978470.78
24	1745992.64	978422.62
23	1745984.02	978411.81
5	1745997.80	978401.73
ЗУ18(3)		
9	1745960.12	978446.64
10	1745952.02	978445.61
11	1745957.57	978466.70
12	1745957.56	978466.71
13	1745990.11	978422.66
14	1745982.41	978413.00
15	1745968.69	978423.06
9	1745960.12	978446.64

Каталог координат образуемых земельных участков, под объект: «Н/ПРОВОД К-90 ДО Т.ВРЕЗКИ, инв.№ УНГ_0304049», «В/ВОДОВОД ОТ К-90 ДО Т.ВР., ИНВ, № УНГ_0304047».

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 2,821 га		
ЗУ26(1)		
46	1747747.11	980535.06
47	1747893.38	980516.75
48	1747902.06	980515.39
49	1747910.65	980513.55
50	1747919.13	980511.20
51	1747927.45	980508.37
52	1747935.60	980505.04
53	1747943.53	980501.26
54	1748293.32	980321.75
55	1748301.05	980317.48
56	1748308.52	980312.78
57	1748315.70	980307.64
58	1748322.56	980302.10
59	1748479.71	980167.53

60	1748485.86	980161.96
61	1748491.72	980156.04
62	1748497.24	980149.82
63	1748502.39	980143.30
64	1748673.70	979914.26
65	1748679.31	979907.23
66	1748685.30	979900.56
67	1748691.71	979894.24
68	1748961.64	979643.86
69	1748969.73	979636.87
70	1748978.31	979630.50
71	1748987.31	979624.74
72	1749423.25	979367.63
73	1749424.88	979366.67
74	1750048.46	979009.48
75	1750083.11	978989.63
76	1750123.03	978989.77
77	1750196.11	978990.01
78	1750205.91	978989.72
79	1750215.67	978988.80
80	1750337.99	978973.22
81	1750378.13	978968.10
82	1750410.32	978943.60
83	1750508.78	978868.69
84	1750510.59	978871.08
85	1750379.30	978970.97
86	1750215.76	978991.81
87	1750206.09	978992.73
88	1750196.38	978993.01
89	1750124.36	978992.76
90	1750083.91	978992.63
91	1750048.79	979012.75
92	1749424.76	979370.22
93	1748989.27	979627.06
94	1748980.17	979632.88
95	1748971.49	979639.34
96	1748963.33	979646.40
97	1748694.06	979896.15
98	1748687.59	979902.53

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

99	1748681.50	979909.30
100	1748675.85	979916.40
101	1748504.48	980145.52
102	1748499.38	980151.97
103	1748493.93	980158.12
104	1748488.17	980163.95
105	1748482.06	980169.47
106	1748324.09	980304.75
107	1748317.29	980310.23
108	1748310.20	980315.30
109	1748302.82	980319.94
110	1748295.18	980324.16
111	1747942.70	980505.05
112	1747933.83	980509.25
113	1747924.72	980512.84
114	1747915.39	980515.83
115	1747905.89	980518.19
116	1747896.25	980519.93
117	1747695.93	980549.29
252	1747696.09	980551.29
253	1747896.57	980521.91
254	1747906.32	980520.14
255	1747915.96	980517.75
256	1747925.39	980514.73
257	1747934.63	980511.09
258	1747943.59	980506.85
259	1748296.12	980325.92
260	1748303.84	980321.67
261	1748311.33	980316.95
262	1748318.51	980311.82
263	1748325.38	980306.29
264	1748483.38	980170.97
265	1748489.54	980165.40
266	1748495.39	980159.48
267	1748500.91	980153.25
268	1748506.06	980146.74
269	1748677.43	979917.63
270	1748683.03	979910.59
271	1748689.04	979903.92

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

272	1748695.44	979897.59
273	1748964.65	979647.89
274	1748972.75	979640.90
275	1748981.30	979634.53
276	1748990.33	979628.78
277	1749425.76	979371.95
278	1750049.78	979014.49
279	1750084.44	978994.64
280	1750124.35	978994.77
281	1750196.41	978995.01
282	1750206.21	978994.73
283	1750215.98	978993.80
284	1750380.08	978972.89
285	1750511.81	978872.67
286	1750532.64	978900.04
190	1750604.31	978845.51
191	1750583.48	978818.13
192	1750801.09	978652.58
193	1750812.66	978567.39
194	1751328.98	978637.53
195	1751332.16	978662.44
196	1751329.57	978663.34
197	1751334.85	978705.34
7	1751339.44	978741.99
21	1751373.95	978737.66
20	1751367.11	978711.90
19	1751363.31	978698.20
18	1751357.89	978678.11
17	1751355.40	978668.88
16	1751378.28	978663.41
15	1751390.96	978660.40
14	1751396.33	978659.02
13	1751396.80	978660.40
12	1751400.37	978659.55
11	1751403.39	978668.44
10	1751398.55	978639.30
37	1751349.54	978656.38
38	1751338.92	978660.08
39	1751335.25	978631.30

40	1750806.67	978559.51
41	1750802.86	978587.60
42	1750794.54	978648.76
43	1750745.43	978686.13
44	1750579.24	978812.56
45	1750572.59	978803.82
9	1750549.77	978773.83
8	1750478.11	978828.37
133	1750500.92	978858.35
134	1750507.57	978867.09
135	1750409.12	978942.00
136	1750377.34	978966.18
137	1750337.73	978971.23
138	1750215.46	978986.81
139	1750205.77	978987.72
140	1750196.07	978988.01
141	1750123.03	978987.76
142	1750082.58	978987.62
143	1750047.48	979007.73
144	1749423.88	979364.95
145	1749422.23	979365.90
146	1748986.26	979623.03
147	1748977.17	979628.85
148	1748968.48	979635.31
149	1748960.31	979642.37
150	1748690.32	979892.80
151	1748683.86	979899.17
152	1748677.77	979905.94
153	1748672.12	979913.05
154	1748500.81	980142.08
155	1748495.71	980148.53
156	1748490.26	980154.68
157	1748484.49	980160.52
158	1748478.38	980166.03
159	1748321.28	980300.57
160	1748314.49	980306.05
161	1748307.41	980311.11
162	1748300.03	980315.76
163	1748292.38	980319.98

164	1747942.64	980499.47
165	1747934.79	980503.21
166	1747926.76	980506.49
167	1747918.54	980509.29
168	1747910.17	980511.60
169	1747901.69	980513.43
170	1747893.10	980514.76
171	1747746.86	980533.08
172	1747695.18	980539.55
117	1747695.93	980549.29
46	1747747.11	980535.06
ЗУ26(2)		
239	1747652.50	980562.27
240	1747649.64	980568.81
241	1747651.50	980569.60
242	1747654.35	980562.99
243	1747654.82	980563.17
239	1747652.50	980562.27

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 0,4796 га		
ЗУ27		
1	1750583.72	978876.45
2	1750624.94	978845.19
3	1750661.22	978893.02
4	1750600.78	978938.63
287	1750557.25	978881.31
206	1750576.35	978866.77
1	1750583.72	978876.45

Каталог координат		
№	X	Y
Площадь 31,49 га		
ЗУ28(1)		
207	1750573.89	978903.17
208	1750434.13	979003.23
209	1750397.43	979027.32

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

210	1750368.31	979034.50
211	1750180.75	979048.22
212	1750088.38	979067.29
213	1749612.16	979328.91
214	1749044.54	979659.58
215	1748925.32	979752.88
216	1748705.39	979974.05
217	1748575.77	980153.64
218	1748498.94	980242.33
219	1748347.14	980365.03
220	1748223.34	980439.41
221	1747899.74	980588.42
222	1747835.24	980600.63
223	1747631.54	980615.94
224	1747621.71	980537.36
225	1747634.44	980535.76
226	1747632.46	980569.30
227	1747632.09	980575.20
228	1747631.63	980583.32
229	1747633.10	980583.20
230	1747637.43	980582.95
231	1747638.89	980578.47
232	1747638.20	980577.53
233	1747636.53	980572.83
234	1747635.85	980571.00
235	1747641.56	980551.26
236	1747646.23	980552.37
237	1747647.08	980558.04
238	1747649.51	980561.12
239	1747652.50	980562.27
240	1747649.64	980568.81
241	1747651.50	980569.60
242	1747654.35	980562.99
243	1747654.82	980563.17
244	1747653.36	980570.89
245	1747651.04	980572.39
246	1747649.73	980579.46
247	1747652.16	980582.42
248	1747655.03	980581.63

249	1747663.08	980585.32
250	1747665.62	980580.01
251	1747697.93	980575.26
252	1747696.09	980551.29
253	1747896.57	980521.91
254	1747906.32	980520.14
255	1747915.96	980517.75
256	1747925.39	980514.73
257	1747934.63	980511.09
258	1747943.59	980506.85
259	1748296.12	980325.92
260	1748303.84	980321.67
261	1748311.33	980316.95
262	1748318.51	980311.82
263	1748325.38	980306.29
264	1748483.38	980170.97
265	1748489.54	980165.40
266	1748495.39	980159.48
267	1748500.91	980153.25
268	1748506.06	980146.74
269	1748677.43	979917.63
270	1748683.03	979910.59
271	1748689.04	979903.92
272	1748695.44	979897.59
273	1748964.65	979647.89
274	1748972.75	979640.90
275	1748981.30	979634.53
276	1748990.33	979628.78
277	1749425.76	979371.95
278	1750049.78	979014.49
279	1750084.44	978994.64
280	1750124.35	978994.77
281	1750196.41	978995.01
282	1750206.21	978994.73
283	1750215.98	978993.80
284	1750380.08	978972.89
285	1750511.81	978872.67
286	1750532.64	978900.04
287	1750557.25	978881.31

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

ЗУ28(2)		
180	1747673.91	980530.79
181	1747674.03	980532.09
182	1747669.11	980531.40
180	1747673.91	980530.79
ЗУ28(3)		
118	1747695.34	980541.55
119	1747691.90	980528.53
120	1747898.66	980502.79
121	1747964.89	980475.69
122	1748294.66	980306.15
123	1748482.23	980147.16
124	1748663.30	979906.47
125	1748693.59	979874.76
126	1748960.42	979627.70
127	1748974.16	979617.62
128	1749056.57	979568.80
129	1749573.27	979266.69
130	1750079.67	978976.62
131	1750205.11	978976.76
132	1750373.02	978955.64
133	1750500.92	978858.35
134	1750507.57	978867.09
135	1750409.12	978942.00
136	1750377.34	978966.18
137	1750337.73	978971.23
138	1750215.46	978986.81
139	1750205.77	978987.72
140	1750196.07	978988.01
141	1750123.03	978987.76
142	1750082.58	978987.62
143	1750047.48	979007.73
144	1749423.88	979364.95
145	1749422.23	979365.90
146	1748986.26	979623.03
147	1748977.17	979628.85
148	1748968.48	979635.31
149	1748960.31	979642.37
150	1748690.32	979892.80

151	1748683.86	979899.17
152	1748677.77	979905.94
153	1748672.12	979913.05
154	1748500.81	980142.08
155	1748495.71	980148.53
156	1748490.26	980154.68
157	1748484.49	980160.52
158	1748478.38	980166.03
159	1748321.28	980300.57
160	1748314.49	980306.05
161	1748307.41	980311.11
162	1748300.03	980315.76
163	1748292.38	980319.98
164	1747942.64	980499.47
165	1747934.79	980503.21
166	1747926.76	980506.49
167	1747918.54	980509.29
168	1747910.17	980511.60
169	1747901.69	980513.43
170	1747893.10	980514.76
171	1747746.86	980533.08
172	1747695.18	980539.55
173	1747694.83	980535.02
174	1747687.07	980533.90
175	1747686.67	980529.19
118	1747695.34	980541.55
ЗУ28(4)		
176	1747678.84	980530.17
177	1747679.06	980532.78
178	1747676.06	980532.35
179	1747675.88	980530.54
176	1747678.84	980530.17
ЗУ28(5)		
34	1750784.26	978642.77
35	1750797.25	978547.13
36	1751345.10	978621.54
37	1751349.54	978656.38
38	1751338.92	978660.08
39	1751335.25	978631.30

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

40	1750806.67	978559.51
41	1750802.86	978587.60
42	1750794.54	978648.76
43	1750745.43	978686.13
44	1750579.24	978812.56
45	1750572.59	978803.82
ЗУ28(6)		
190	1750604.31	978845.51
191	1750583.48	978818.13
192	1750801.09	978652.58
193	1750812.66	978567.39
194	1751328.98	978637.53
195	1751332.16	978662.44
196	1751329.57	978663.34
197	1751334.85	978705.34
198	1751287.13	978723.28
199	1750857.72	978698.06
200	1750826.80	978702.44
201	1750802.20	978721.31
202	1750643.81	978853.25
203	1750636.39	978860.27
204	1750624.85	978845.24
205	1750583.72	978876.44
206	1750576.35	978866.77
190	1750604.31	978845.51
183	1751276.18	978667.74
184	1750847.42	978646.79
185	1750825.96	978649.84
186	1750818.01	978654.30
187	1750827.23	978586.51
188	1751313.77	978652.61
189	1751314.05	978654.82
ЗУ28(7)		
22	1751334.09	978661.77
23	1751330.76	978635.75
24	1750810.95	978565.14
25	1750799.22	978651.49
26	1750582.27	978816.54
27	1750580.46	978814.15

28	1750746.63	978687.73
29	1750796.41	978649.85
30	1750804.84	978587.87
31	1750808.38	978561.76
32	1751333.46	978633.08
33	1751336.98	978660.76
ЗУ28(8)		
46	1747747.11	980535.06
47	1747893.38	980516.75
48	1747902.06	980515.39
49	1747910.65	980513.55
50	1747919.13	980511.20
51	1747927.45	980508.37
52	1747935.60	980505.04
53	1747943.53	980501.26
54	1748293.32	980321.75
55	1748301.05	980317.48
56	1748308.52	980312.78
57	1748315.70	980307.64
58	1748322.56	980302.10
59	1748479.71	980167.53
60	1748485.86	980161.96
61	1748491.72	980156.04
62	1748497.24	980149.82
63	1748502.39	980143.30
64	1748673.70	979914.26
65	1748679.31	979907.23
66	1748685.30	979900.56
67	1748691.71	979894.24
68	1748961.64	979643.86
69	1748969.73	979636.87
70	1748978.31	979630.50
71	1748987.31	979624.74
72	1749423.25	979367.63
73	1749424.88	979366.67
74	1750048.46	979009.48
75	1750083.11	978989.63
76	1750123.03	978989.77
77	1750196.11	978990.01

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

78	1750205.91	978989.72
79	1750215.67	978988.80
80	1750337.99	978973.22
81	1750378.13	978968.10
82	1750410.32	978943.60
83	1750508.78	978868.69
84	1750510.59	978871.08
85	1750379.30	978970.97
86	1750215.76	978991.81
87	1750206.09	978992.73
88	1750196.38	978993.01
89	1750124.36	978992.76
90	1750083.91	978992.63
91	1750048.79	979012.75
92	1749424.76	979370.22
93	1748989.27	979627.06
94	1748980.17	979632.88
95	1748971.49	979639.34
96	1748963.33	979646.40
97	1748694.06	979896.15
98	1748687.59	979902.53
99	1748681.50	979909.30
100	1748675.85	979916.40
101	1748504.48	980145.52
102	1748499.38	980151.97
103	1748493.93	980158.12
104	1748488.17	980163.95
105	1748482.06	980169.47
106	1748324.09	980304.75
107	1748317.29	980310.23
108	1748310.20	980315.30
109	1748302.82	980319.94
110	1748295.18	980324.16
111	1747942.70	980505.05
112	1747933.83	980509.25
113	1747924.72	980512.84
114	1747915.39	980515.83
115	1747905.89	980518.19
116	1747896.25	980519.93

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского
месторождения»
Землепользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

117	1747695.93	980549.29
118	1747695.34	980541.55
46	1747747.11	980535.06

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 44
к постановлению
Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Сыморьяхского месторождения нефти Советского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 64 километрах на северо-запад от города Советский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Советского лесничества (Картопское участковое лесничество, Карторпское урочище и Зеленоборское участковое лесничество, Зеленоборское урочище).

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 испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Реконструкция трубопроводов Сыморьяхского месторождения»	95,9447	15,6503	111,4364

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
ЗУ1	0,2761	Земли лесного фонда
ЗУ2	1,439	Земли лесного фонда
ЗУ3	0,5375	Земли лесного фонда
ЗУ4	2,929	Земли лесного фонда
ЗУ5	0,5282	Земли лесного фонда
ЗУ6	3,143	Земли лесного фонда
ЗУ7	1,444	Земли лесного фонда
ЗУ8	18,51	Земли лесного фонда
ЗУ9	0,8467	Земли лесного фонда
ЗУ10	8,517	Земли лесного фонда
ЗУ11	0,2535	Земли лесного фонда
ЗУ12	0,9161	Земли лесного фонда
ЗУ13	0,3758	Земли лесного фонда
ЗУ14	2,965	Земли лесного фонда
ЗУ15	0,9778	Земли лесного фонда
ЗУ16	7,893	Земли лесного фонда
ЗУ17	0,1833	Земли лесного фонда
ЗУ18	0,3503	Земли лесного фонда
ЗУ19	0,2695	Земли лесного фонда
ЗУ20	0,4663	Земли лесного фонда
ЗУ21	0,307	Земли лесного фонда
ЗУ22	0,2392	Земли лесного фонда
ЗУ23	1,439	Земли лесного фонда
ЗУ24	0,4768	Земли лесного фонда
ЗУ25	5,871	Земли лесного фонда
ЗУ26	2,821	Земли лесного фонда
ЗУ27	0,4796	Земли лесного фонда
ЗУ28	31,49	Земли лесного фонда

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

IV. Особо охраняемые 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 реки Тультья.

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.

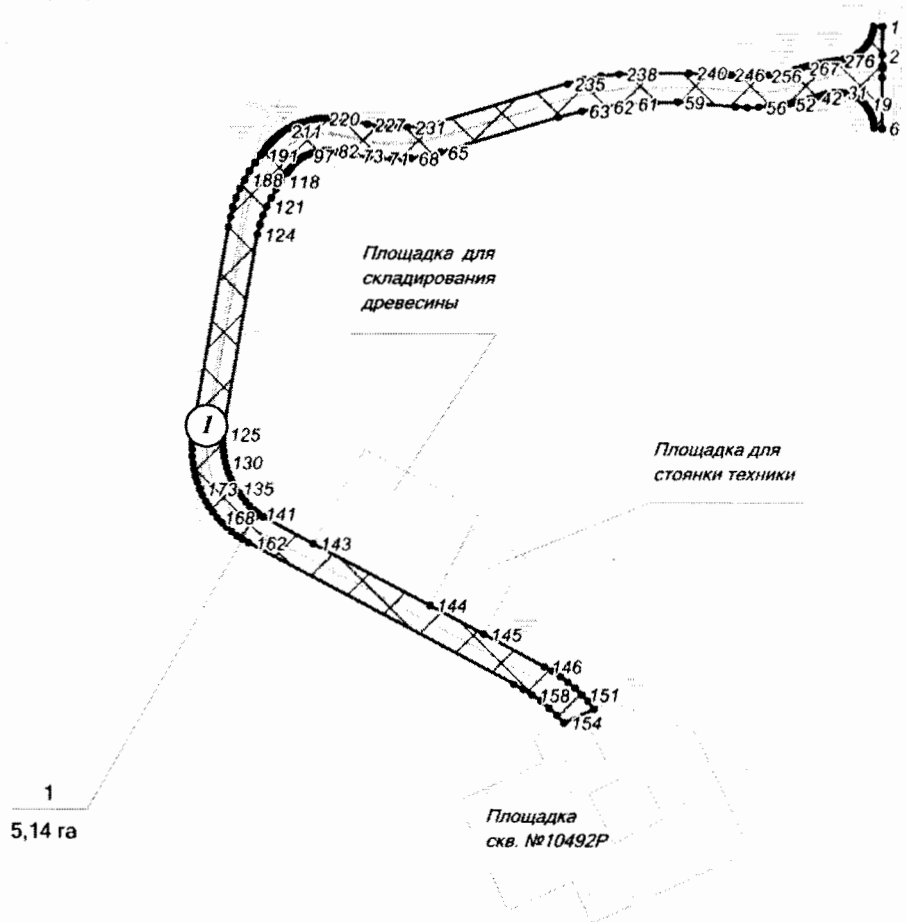
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10492Р
Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:7000

Приложение 45
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автодорога к скважине № 10492Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 5,14 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
1	886710.52	2416318.86	150	885997.16	2415989.34
2	886679.34	2416318.50	151	885990.16	2415996.62
3	886668.62	2416318.46	152	885982.74	2416003.46
4	886665.18	2416318.50	153	885974.88	2416009.82
5	886655.38	2416318.42	154	885960.08	2415977.64
6	886600.48	2416318.20	155	885968.40	2415969.82
7	886600.50	2416309.58	156	885976.18	2415961.50
8	886602.94	2416309.52	157	885983.42	2415952.70
9	886605.38	2416309.28	158	885990.08	2415943.46
10	886607.80	2416308.92	159	885996.16	2415933.80
11	886610.18	2416308.38	160	886001.58	2415923.78
12	886612.54	2416307.70	161	886001.68	2415923.64
13	886614.84	2416306.88	162	886153.38	2415641.00
14	886617.10	2416305.92	163	886157.00	2415634.74
15	886619.28	2416304.82	164	886161.00	2415628.72
16	886621.38	2416303.58	165	886165.36	2415622.94
17	886623.40	2416302.20	166	886170.08	2415617.46
18	886625.34	2416300.72	167	886175.12	2415612.30
19	886627.18	2416299.10	168	886180.48	2415607.44
20	886628.92	2416297.38	169	886186.14	2415602.94
21	886630.54	2416295.54	170	886192.08	2415598.78
22	886632.04	2416293.62	171	886198.26	2415595.02
23	886633.42	2416291.60	172	886204.64	2415591.66
24	886634.68	2416289.50	173	886211.22	2415588.68
25	886635.80	2416287.32	174	886218.00	2415586.12
26	886636.78	2416285.08	175	886224.90	2415583.98
27	886637.62	2416282.78	176	886231.92	2415582.30
28	886638.30	2416280.44	177	886239.04	2415581.04
29	886638.86	2416278.04	178	886246.24	2415580.24
30	886639.24	2416275.64	179	886253.46	2415579.88
31	886639.48	2416273.20	180	886260.68	2415579.98
32	886639.58	2416270.76	181	886267.90	2415580.50
33	886639.50	2416268.30	182	886275.06	2415581.50
34	886639.28	2416265.88	183	886493.02	2415618.62
35	886638.92	2416263.46	184	886503.64	2415620.78
36	886638.38	2416261.08	185	886514.10	2415623.64
37	886637.66	2416258.68	186	886524.36	2415627.16
38	886636.84	2416256.00	187	886534.36	2415631.36
39	886636.02	2416253.32	188	886544.06	2415636.20
40	886635.20	2416250.64	189	886553.44	2415641.66
41	886634.40	2416247.94	190	886562.42	2415647.74
42	886633.60	2416245.22	191	886570.80	2415653.76
43	886632.82	2416242.48	192	886572.68	2415655.14
44	886632.06	2416239.74	193	886574.48	2415656.44
45	886631.30	2416236.98	194	886576.22	2415657.72
46	886630.56	2416234.22	195	886577.88	2415659.00
47	886629.84	2416231.42	196	886579.38	2415660.16

48	886629.16	2416228.62	197	886580.78	2415661.28
49	886628.50	2416225.80	198	886582.14	2415662.38
50	886627.86	2416222.96	199	886583.30	2415663.40
51	886627.26	2416220.12	200	886584.36	2415664.32
52	886626.70	2416217.24	201	886585.30	2415665.16
53	886626.20	2416214.52	202	886586.08	2415665.90
54	886624.62	2416205.00	203	886586.80	2415666.58
55	886623.60	2416195.40	204	886587.34	2415667.10
56	886623.14	2416185.76	205	886587.78	2415667.52
57	886622.86	2416173.12	206	886588.16	2415667.92
58	886623.58	2416160.48	207	886588.34	2415668.10
59	886628.48	2416098.22	208	886588.58	2415668.34
60	886628.18	2416074.64	209	886591.60	2415671.62
61	886626.84	2416048.24	210	886594.42	2415675.06
62	886623.70	2416022.00	211	886597.02	2415678.66
63	886618.76	2415996.04	212	886599.42	2415682.42
64	886612.02	2415970.48	213	886601.60	2415686.30
65	886573.88	2415844.80	214	886603.54	2415690.30
66	886571.16	2415834.60	215	886605.24	2415694.42
67	886569.06	2415824.24	216	886606.76	2415698.82
68	886567.60	2415813.76	217	886608.00	2415703.28
69	886566.82	2415803.22	218	886608.98	2415707.84
70	886566.68	2415792.66	219	886610.00	2415712.92
71	886567.22	2415782.12	220	886610.70	2415718.04
72	886568.36	2415768.18	221	886611.10	2415723.22
73	886570.30	2415754.36	222	886611.18	2415728.40
74	886572.98	2415740.64	223	886610.96	2415733.58
75	886573.50	2415738.40	224	886610.42	2415738.72
76	886573.96	2415736.42	225	886609.58	2415743.84
77	886574.32	2415734.64	226	886608.44	2415748.90
78	886574.68	2415733.00	227	886604.30	2415766.86
79	886574.96	2415731.56	228	886602.58	2415777.60
80	886575.18	2415730.24	229	886601.48	2415788.40
81	886575.38	2415729.06	230	886601.02	2415799.26
82	886575.52	2415728.02	231	886601.18	2415810.14
83	886575.64	2415727.06	232	886601.98	2415820.98
84	886575.74	2415726.30	233	886603.40	2415831.76
85	886575.82	2415725.64	234	886604.50	2415835.52
86	886575.88	2415725.10	235	886648.46	2415980.32
87	886575.90	2415724.76	236	886653.28	2415998.46
88	886575.92	2415724.30	237	886656.80	2416016.88
89	886575.94	2415724.14	238	886659.02	2416035.52
90	886575.94	2415723.84	239	886659.92	2416054.26
91	886575.74	2415720.68	240	886660.14	2416111.08
92	886575.36	2415717.54	241	886659.68	2416130.62
93	886574.78	2415714.44	242	886659.44	2416134.70
94	886574.02	2415711.36	243	886659.18	2416138.78
95	886573.08	2415708.34	244	886658.94	2416142.86
96	886571.94	2415705.40	245	886658.70	2416146.92
97	886570.64	2415702.52	246	886658.48	2416150.98

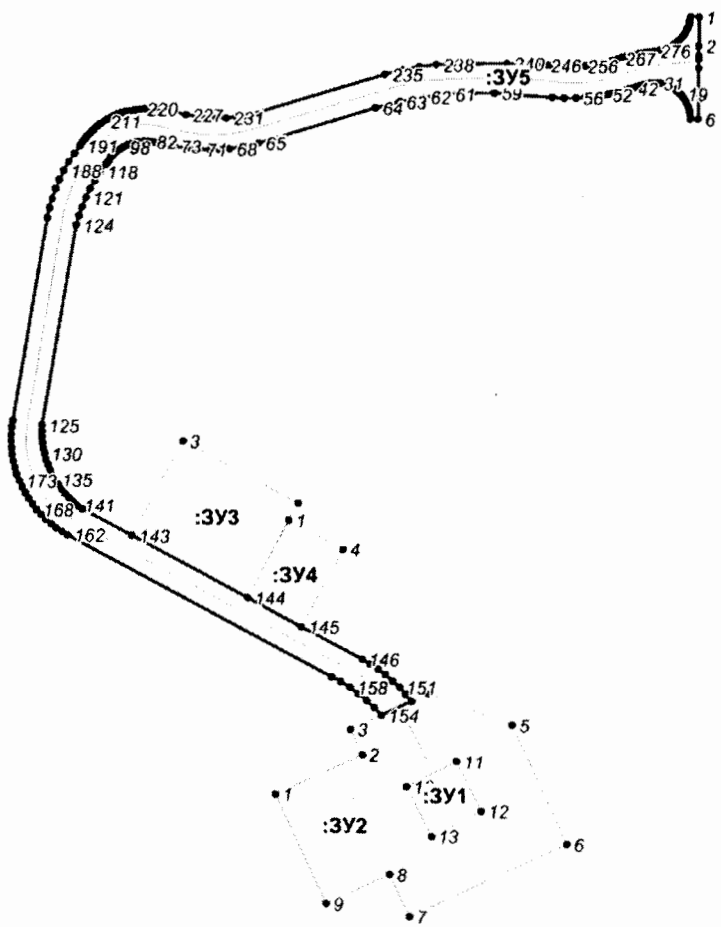
98	886569.18	2415699.70	247	886658.28	2416155.04
99	886567.54	2415697.02	248	886658.06	2416159.08
100	886565.74	2415694.40	249	886657.84	2416164.02
101	886563.80	2415691.92	250	886657.72	2416167.18
102	886563.76	2415691.88	251	886657.58	2416171.18
103	886563.66	2415691.78	252	886657.48	2416175.16
104	886563.42	2415691.56	253	886657.42	2416179.10
105	886563.10	2415691.22	254	886657.42	2416183.00
106	886562.72	2415690.88	255	886657.48	2416186.88
107	886562.22	2415690.40	256	886657.64	2416190.70
108	886561.62	2415689.88	257	886657.98	2416196.00
109	886560.94	2415689.28	258	886658.20	2416198.28
110	886560.12	2415688.58	259	886658.62	2416202.06
111	886559.26	2415687.86	260	886659.14	2416205.82
112	886558.22	2415687.04	261	886659.78	2416209.54
113	886557.00	2415686.08	262	886660.50	2416213.22
114	886555.70	2415685.10	263	886661.34	2416216.90
115	886554.24	2415684.02	264	886662.28	2416220.52
116	886552.58	2415682.82	265	886663.36	2416224.14
117	886550.76	2415681.50	266	886664.02	2416226.26
118	886542.52	2415675.54	267	886665.84	2416231.60
119	886533.66	2415669.88	268	886667.10	2416235.40
120	886524.48	2415664.76	269	886668.46	2416240.08
121	886515.00	2415660.18	270	886669.58	2416244.44
122	886505.28	2415656.18	271	886670.54	2416248.76
123	886495.36	2415652.74	272	886671.36	2416253.06
124	886485.24	2415649.90	273	886672.10	2416257.32
125	886270.24	2415613.14	274	886672.78	2416261.52
126	886264.16	2415612.94	275	886673.40	2416265.68
127	886258.06	2415613.10	276	886673.96	2416269.70
128	886252.00	2415613.64	277	886675.26	2416276.66
129	886245.98	2415614.56	278	886675.74	2416279.10
130	886240.02	2415615.84	279	886676.38	2416281.52
131	886234.14	2415617.48	280	886677.16	2416283.90
132	886228.38	2415619.46	281	886678.08	2416286.20
133	886222.76	2415621.80	282	886679.16	2416288.46
134	886217.30	2415624.46	283	886680.40	2416290.64
135	886212.00	2415627.48	284	886681.74	2416292.72
136	886206.88	2415630.80	285	886683.24	2416294.72
137	886202.00	2415634.42	286	886684.86	2416296.62
138	886197.34	2415638.34	287	886686.60	2416298.42
139	886192.90	2415642.54	288	886688.44	2416300.10
140	886188.76	2415647.00	289	886690.38	2416301.66
141	886184.88	2415651.70	290	886692.42	2416303.10
142	886181.32	2415656.64	291	886694.56	2416304.40
143	886152.64	2415710.06	292	886696.76	2416305.56
144	886086.14	2415833.98	293	886699.04	2416306.58
145	886055.22	2415891.58	294	886701.38	2416307.46
146	886020.42	2415956.38	295	886703.76	2416308.16
147	886015.36	2415965.14	296	886706.20	2416308.72

148	886009.80	2415973.56	297	886708.68	2416309.14
149	886003.72	2415981.64	298	886711.16	2416309.38



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10492Р
Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:7000

Приложение 46
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Условные обозначения:

- *граница земельного участка*
- *ранее отведенные земельные участки*
- *трасса проектируемого автозимника*
- • 43 *точка поворота границы земельного участка*
- :ЗУ1 *номер формируемого земельного участка*
- :ЗУ1(1) *номер контура формируемого земельного участка*

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
ЗУ 1					
1	885883.26	2416004.54	3	885856.60	2416085.36
2	885910.32	2416058.34	4	885829.54	2416031.56
ЗУ 2					
1	885874.98	2415864.30	8	885788.34	2415987.10
2	885917.58	2415956.98	9	885756.86	2415918.60
3	885944.82	2415944.44	10	885883.26	2416004.54
4	885983.02	2416027.52	11	885910.32	2416058.34
5	885949.34	2416118.46	12	885856.60	2416085.36
6	885820.86	2416177.54	13	885829.54	2416031.56
7	885742.92	2416008.00			
ЗУ 3					
1	886086.14	2415833.98	3	886253.96	2415764.44
2	886152.64	2415710.06	4	886187.74	2415887.80
ЗУ 4					
1	886169.24	2415877.86	3	886055.22	2415891.58
2	886086.14	2415833.98	4	886138.04	2415936.02
ЗУ 5					
1	886710.52	2416318.86	150	885997.16	2415989.34
2	886679.34	2416318.50	151	885990.16	2415996.62
3	886668.62	2416318.46	152	885982.74	2416003.46
4	886665.18	2416318.50	153	885974.88	2416009.82
5	886655.38	2416318.42	154	885960.08	2415977.64
6	886600.48	2416318.20	155	885968.40	2415969.82
7	886600.50	2416309.58	156	885976.18	2415961.50
8	886602.94	2416309.52	157	885983.42	2415952.70
9	886605.38	2416309.28	158	885990.08	2415943.46
10	886607.80	2416308.92	159	885996.16	2415933.80
11	886610.18	2416308.38	160	886001.58	2415923.78
12	886612.54	2416307.70	161	886001.68	2415923.64
13	886614.84	2416306.88	162	886153.38	2415641.00
14	886617.10	2416305.92	163	886157.00	2415634.74
15	886619.28	2416304.82	164	886161.00	2415628.72
16	886621.38	2416303.58	165	886165.36	2415622.94
17	886623.40	2416302.20	166	886170.08	2415617.46
18	886625.34	2416300.72	167	886175.12	2415612.30
19	886627.18	2416299.10	168	886180.48	2415607.44
20	886628.92	2416297.38	169	886186.14	2415602.94
21	886630.54	2416295.54	170	886192.08	2415598.78
22	886632.04	2416293.62	171	886198.26	2415595.02
23	886633.42	2416291.60	172	886204.64	2415591.66
24	886634.68	2416289.50	173	886211.22	2415588.68
25	886635.80	2416287.32	174	886218.00	2415586.12
26	886636.78	2416285.08	175	886224.90	2415583.98
27	886637.62	2416282.78	176	886231.92	2415582.30
28	886638.30	2416280.44	177	886239.04	2415581.04
29	886638.86	2416278.04	178	886246.24	2415580.24

30	886639.24	2416275.64	179	886253.46	2415579.88
31	886639.48	2416273.20	180	886260.68	2415579.98
32	886639.58	2416270.76	181	886267.90	2415580.50
33	886639.50	2416268.30	182	886275.06	2415581.50
34	886639.28	2416265.88	183	886493.02	2415618.62
35	886638.92	2416263.46	184	886503.64	2415620.78
36	886638.38	2416261.08	185	886514.10	2415623.64
37	886637.66	2416258.68	186	886524.36	2415627.16
38	886636.84	2416256.00	187	886534.36	2415631.36
39	886636.02	2416253.32	188	886544.06	2415636.20
40	886635.20	2416250.64	189	886553.44	2415641.66
41	886634.40	2416247.94	190	886562.42	2415647.74
42	886633.60	2416245.22	191	886570.80	2415653.76
43	886632.82	2416242.48	192	886572.68	2415655.14
44	886632.06	2416239.74	193	886574.48	2415656.44
45	886631.30	2416236.98	194	886576.22	2415657.72
46	886630.56	2416234.22	195	886577.88	2415659.00
47	886629.84	2416231.42	196	886579.38	2415660.16
48	886629.16	2416228.62	197	886580.78	2415661.28
49	886628.50	2416225.80	198	886582.14	2415662.38
50	886627.86	2416222.96	199	886583.30	2415663.40
51	886627.26	2416220.12	200	886584.36	2415664.32
52	886626.70	2416217.24	201	886585.30	2415665.16
53	886626.20	2416214.52	202	886586.08	2415665.90
54	886624.62	2416205.00	203	886586.80	2415666.58
55	886623.60	2416195.40	204	886587.34	2415667.10
56	886623.14	2416185.76	205	886587.78	2415667.52
57	886622.86	2416173.12	206	886588.16	2415667.92
58	886623.58	2416160.48	207	886588.34	2415668.10
59	886628.48	2416098.22	208	886588.58	2415668.34
60	886628.18	2416074.64	209	886591.60	2415671.62
61	886626.84	2416048.24	210	886594.42	2415675.06
62	886623.70	2416022.00	211	886597.02	2415678.66
63	886618.76	2415996.04	212	886599.42	2415682.42
64	886612.02	2415970.48	213	886601.60	2415686.30
65	886573.88	2415844.80	214	886603.54	2415690.30
66	886571.16	2415834.60	215	886605.24	2415694.42
67	886569.06	2415824.24	216	886606.76	2415698.82
68	886567.60	2415813.76	217	886608.00	2415703.28
69	886566.82	2415803.22	218	886608.98	2415707.84
70	886566.68	2415792.66	219	886610.00	2415712.92
71	886567.22	2415782.12	220	886610.70	2415718.04
72	886568.36	2415768.18	221	886611.10	2415723.22
73	886570.30	2415754.36	222	886611.18	2415728.40
74	886572.98	2415740.64	223	886610.96	2415733.58
75	886573.50	2415738.40	224	886610.42	2415738.72
76	886573.96	2415736.42	225	886609.58	2415743.84
77	886574.32	2415734.64	226	886608.44	2415748.90
78	886574.68	2415733.00	227	886604.30	2415766.86
79	886574.96	2415731.56	228	886602.58	2415777.60
80	886575.18	2415730.24	229	886601.48	2415788.40

81	886575.38	2415729.06	230	886601.02	2415799.26
82	886575.52	2415728.02	231	886601.18	2415810.14
83	886575.64	2415727.06	232	886601.98	2415820.98
84	886575.74	2415726.30	233	886603.40	2415831.76
85	886575.82	2415725.64	234	886604.50	2415835.52
86	886575.88	2415725.10	235	886648.46	2415980.32
87	886575.90	2415724.76	236	886653.28	2415998.46
88	886575.92	2415724.30	237	886656.80	2416016.88
89	886575.94	2415724.14	238	886659.02	2416035.52
90	886575.94	2415723.84	239	886659.92	2416054.26
91	886575.74	2415720.68	240	886660.14	2416111.08
92	886575.36	2415717.54	241	886659.68	2416130.62
93	886574.78	2415714.44	242	886659.44	2416134.70
94	886574.02	2415711.36	243	886659.18	2416138.78
95	886573.08	2415708.34	244	886658.94	2416142.86
96	886571.94	2415705.40	245	886658.70	2416146.92
97	886570.64	2415702.52	246	886658.48	2416150.98
98	886569.18	2415699.70	247	886658.28	2416155.04
99	886567.54	2415697.02	248	886658.06	2416159.08
100	886565.74	2415694.40	249	886657.84	2416164.02
101	886563.80	2415691.92	250	886657.72	2416167.18
102	886563.76	2415691.88	251	886657.58	2416171.18
103	886563.66	2415691.78	252	886657.48	2416175.16
104	886563.42	2415691.56	253	886657.42	2416179.10
105	886563.10	2415691.22	254	886657.42	2416183.00
106	886562.72	2415690.88	255	886657.48	2416186.88
107	886562.22	2415690.40	256	886657.64	2416190.70
108	886561.62	2415689.88	257	886657.98	2416196.00
109	886560.94	2415689.28	258	886658.20	2416198.28
110	886560.12	2415688.58	259	886658.62	2416202.06
111	886559.26	2415687.86	260	886659.14	2416205.82
112	886558.22	2415687.04	261	886659.78	2416209.54
113	886557.00	2415686.08	262	886660.50	2416213.22
114	886555.70	2415685.10	263	886661.34	2416216.90
115	886554.24	2415684.02	264	886662.28	2416220.52
116	886552.58	2415682.82	265	886663.36	2416224.14
117	886550.76	2415681.50	266	886664.02	2416226.26
118	886542.52	2415675.54	267	886665.84	2416231.60
119	886533.66	2415669.88	268	886667.10	2416235.40
120	886524.48	2415664.76	269	886668.46	2416240.08
121	886515.00	2415660.18	270	886669.58	2416244.44
122	886505.28	2415656.18	271	886670.54	2416248.76
123	886495.36	2415652.74	272	886671.36	2416253.06
124	886485.24	2415649.90	273	886672.10	2416257.32
125	886270.24	2415613.14	274	886672.78	2416261.52
126	886264.16	2415612.94	275	886673.40	2416265.68
127	886258.06	2415613.10	276	886673.96	2416269.70
128	886252.00	2415613.64	277	886675.26	2416276.66
129	886245.98	2415614.56	278	886675.74	2416279.10
130	886240.02	2415615.84	279	886676.38	2416281.52
131	886234.14	2415617.48	280	886677.16	2416283.90

132	886228.38	2415619.46	281	886678.08	2416286.20
133	886222.76	2415621.80	282	886679.16	2416288.46
134	886217.30	2415624.46	283	886680.40	2416290.64
135	886212.00	2415627.48	284	886681.74	2416292.72
136	886206.88	2415630.80	285	886683.24	2416294.72
137	886202.00	2415634.42	286	886684.86	2416296.62
138	886197.34	2415638.34	287	886686.60	2416298.42
139	886192.90	2415642.54	288	886688.44	2416300.10
140	886188.76	2415647.00	289	886690.38	2416301.66
141	886184.88	2415651.70	290	886692.42	2416303.10
142	886181.32	2415656.64	291	886694.56	2416304.40
143	886152.64	2415710.06	292	886696.76	2416305.56
144	886086.14	2415833.98	293	886699.04	2416306.58
145	886055.22	2415891.58	294	886701.38	2416307.46
146	886020.42	2415956.38	295	886703.76	2416308.16
147	886015.36	2415965.14	296	886706.20	2416308.72
148	886009.80	2415973.56	297	886708.68	2416309.14
149	886003.72	2415981.64	298	886711.16	2416309.38

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 47
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	2	0	0	0	-						

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от
«О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов
регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)
Мортымья-Тетеревский г.у.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка *ТО – Урайское лесничество, Верхне-Кондинское участковое лесничество, Верхне-Кондинское урочище, квартал №310 (выдел 88, 89, 90, 93, 94, 100, 105, 107, 151, 152, 196, 197)*

Площадь земельного участка *6,76 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства)

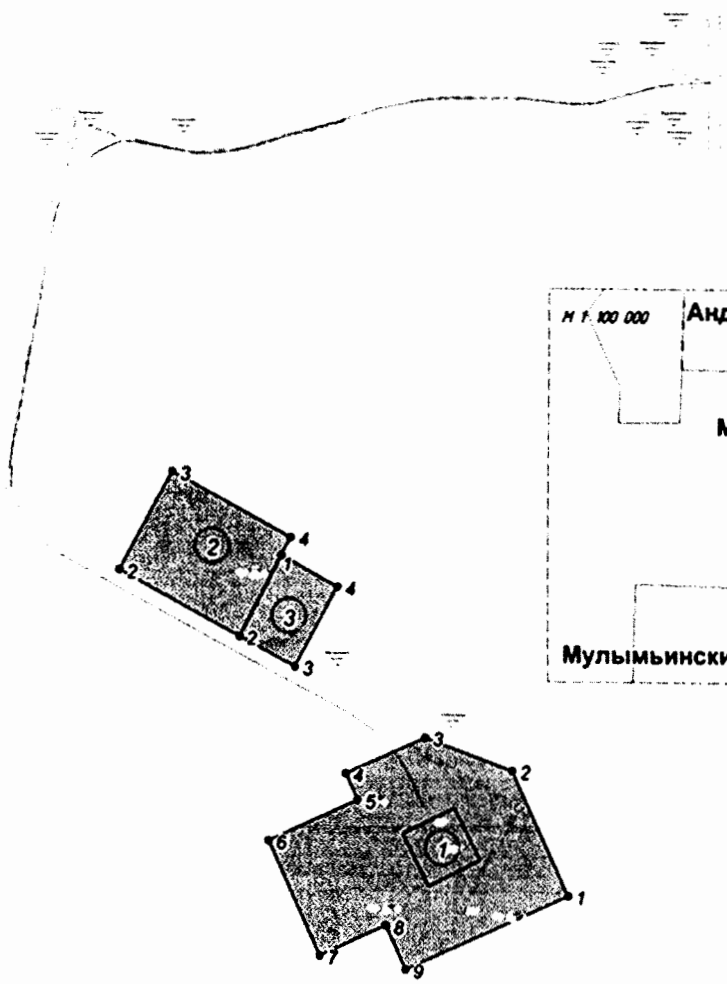
План подготовлен *Нуртисов М.С., инженер ООО «ПроектИнжинирингНефть»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 03.02.2018 (дата) _____ (подпись) / *М.С. Нуртисов* (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)

03.02.2018
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка



Ситуационный план



Экспликация проектируемых объектов

1 - Площадка скважины №10492Р

2 - Площадка для складирования древесины

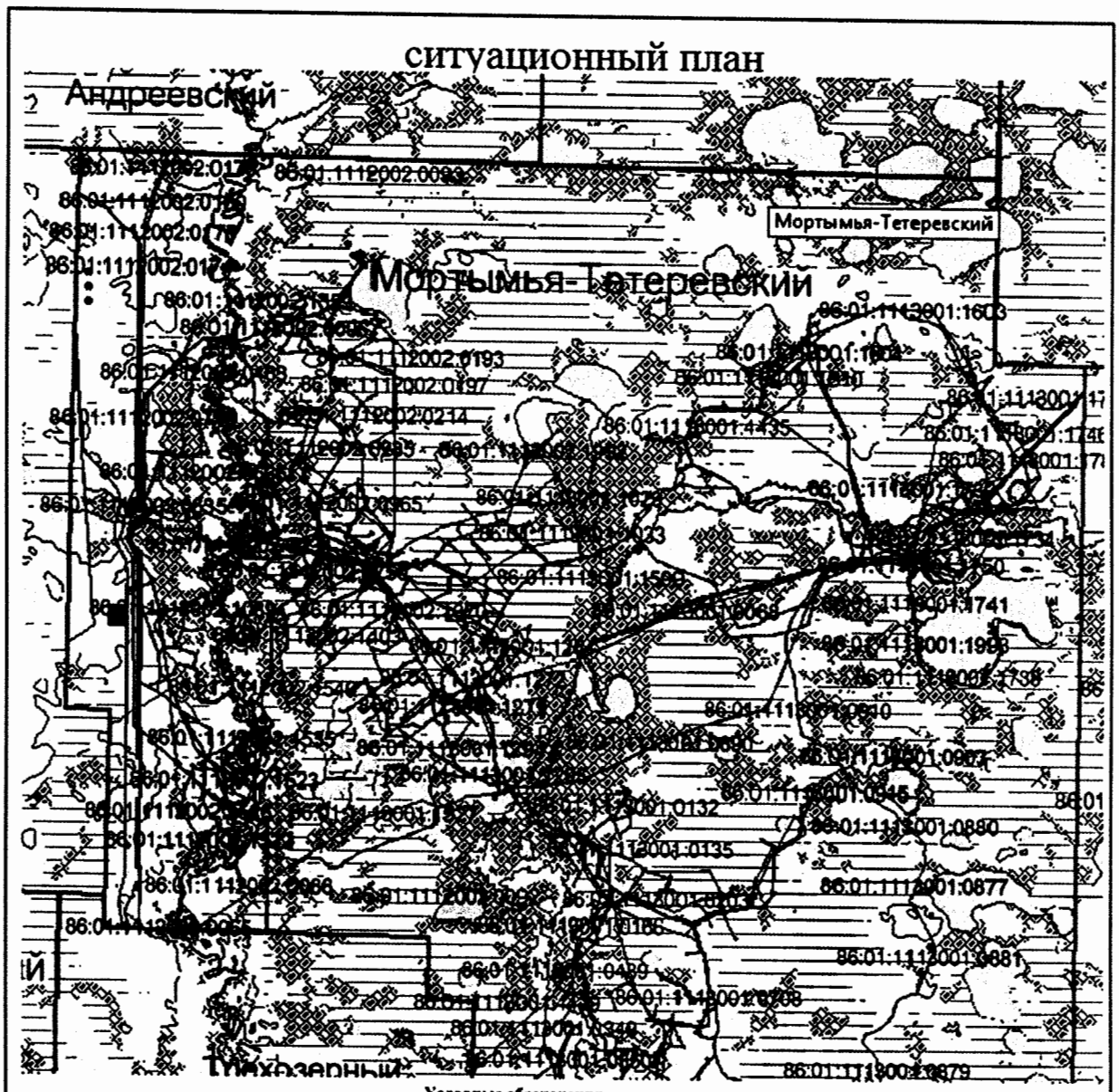
3 - Площадка для стоянки техники

Условные обозначения

- границы земельного участка
- зона допустимого расположения зданий, строений и сооружений
- 12 - номер точки поворота грании земельного участка
- границы лицензионных участков
- линейные промышленные объекты

Информация
Площадь земельного участка - 6,76 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1:500, выполненной ООО "Геоинжтранс" в апреле 2016 г

						101-16/5		
						Строительство скважины №10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка		
изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата			
Разраб		Нурпиисов			01.08.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шкыря			01.08.16		П	1	1
Н.контр		Шкыря			01.08.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:7 000	ООО "ПроектИнжинирингНефть"		
ГИП		Сковпень			01.08.16				



Условные обозначения

Границы

- районов ХМАО-Югры
- лицензионных участков
- рассматриваемых лицензионных участков
- земельные участки на ГКУ

Гидрография

- озера, реки
- реки, ручьи, протоки

Техногенные объекты

- объекты проектирования
- скважины нефтяные, газовые и пр.без вышек
- скважины нефтяные, газовые и пр.с вышками
- железные дороги
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги грунтовые
- автозимники
- полевые и лесные грунтовые дороги

изм	кол.уч	лист	№ док	подпись	дата	101-16/5		
						Строительство скважины №10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка		
Разраб		Нурпиков			0108 16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шкыря			0108 16		П	1	1
Н.контр		Шкыря			0108 16	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1 7 000	ООО "ПроектИнжиниринг Нефть"		
ГИП		Сковпень			0108 16				

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
Площадка скважины					
1	885820.86	2416177.54	6	885874.98	2415864.30
2	885949.34	2416118.46	7	885756.86	2415918.60
3	885983.02	2416027.52	8	885788.34	2415987.10
4	885944.82	2415944.44	9	885742.92	2416008.00
5	885917.58	2415956.98			
Площадка для складирования древесины					
1	886086.14	2415833.98	3	886253.96	2415764.44
2	886152.64	2415710.06	4	886187.74	2415887.80
Площадка для стоянки техники					
1	886169.24	2415877.86	3	886055.22	2415891.58
2	886086.14	2415833.98	4	886138.04	2415936.02

1: 7000 (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: **6.76 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 : 500*), выполненной ***04.2016 г.***

ООО «Геоинжтранс»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***01.08.2016 г.,***

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

2. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 2, 3, 4]

Градостроительный регламент не установлен

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

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не 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 земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе 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.	

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 [2]:

_____

_____

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

Назначение объекта капитального строительства

№ *1* (согласно чертежу), *Площадка скважины №10492Р* (назначение объекта капитального строительства);

№ *2* (согласно чертежу), *Площадка для складирования древесины* (назначение объекта капитального строительства);

№ *3*, *Площадка для стоянки техники*.

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

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

Номер участка согласно чертежу градострои-тельного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	4,32		
2	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	1,75		
3	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,69		
Итого:			6,76		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

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

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

№ - , *Не имеется* ,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры ,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре *№ 41* от *28.08.2015 г.*
(дата)

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

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

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

ТУ №06-08-472 от 02.03.2015 на строительство всесезонной площади для бурения разведочных скважин

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

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

_____

_____

7. Иная информация (при наличии)

_____

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

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

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

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

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

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

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

ООО «ЛУКойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Утверждаю:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер ТПП
"Урайнефтегаз"

исх.№ 06-08- [illegible] У
от «[illegible]» [illegible] 2015г.

_____Д.Г. Мухаметов
«[illegible]»_____2015г.

Технические условия на строительство
всесезонной площадки для бурения разведочных скважин

Площадка скважины

1. Выполняется на основе действующей типовой схемы для месторождений ТПП «Урайнефтегаз», из расчета размещения буровой установки «КРЕМКО 125».
2. Основание – минеральный грунт,
3. Сезонность – всесезонная.

Автомобильная дорога

1. автодорога – грунтовая (без покрытия),
2. ширина земляного полотна - 10 м,
3. Радиус поворотов и кривых на примыканиях к существующим дорогам не менее 50м.
4. При примыкании или пересечении федеральных автодорог , получить в департаменте дорожного хозяйства и транспорта ХМАО- Югры, согласование на устройство примыканий к федеральным автомобильным дорогам.
5. Получить все необходимые согласования от государственных инспектирующих органов.
6. При пересечении коммуникаций *(существующих трубопроводов и линий электропередач)* получить у собственника пересекаемых коммуникаций технические условия на переход и согласование проекта.

Начальник отдела бурения по
ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» В.П. Климуша

Руководитель ГГО
ТПП «Урайнефтегаз» В.А. Тиминский

Начальник ПООМиР
ТПП «Урайнефтегаз» О.И. Ситчихин

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 48
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Мортымья-Тетеревского нефтяного месторождения нефти Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 9 километрах на юг от населенного пункта Ушья.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела - Урайского лесничества (Верхне-Кондинское участковое лесничество, Верхне-Кондинское урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Строительство скважины № 10492Р Мортымья-Тетеревский л.у. Инженерная подготовка»	11,90	-	11,90

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельных участков, га	Категория земель
86:01:1112001:ЗУ1	0,36	Земли лесного фонда
86:01: 1112001:ЗУ2	3,96	
86:01: 1112001:ЗУ3	1,75	
86:01: 1112001:ЗУ4	0,69	
86:01: 1112001:ЗУ5	5,14	

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

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

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

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

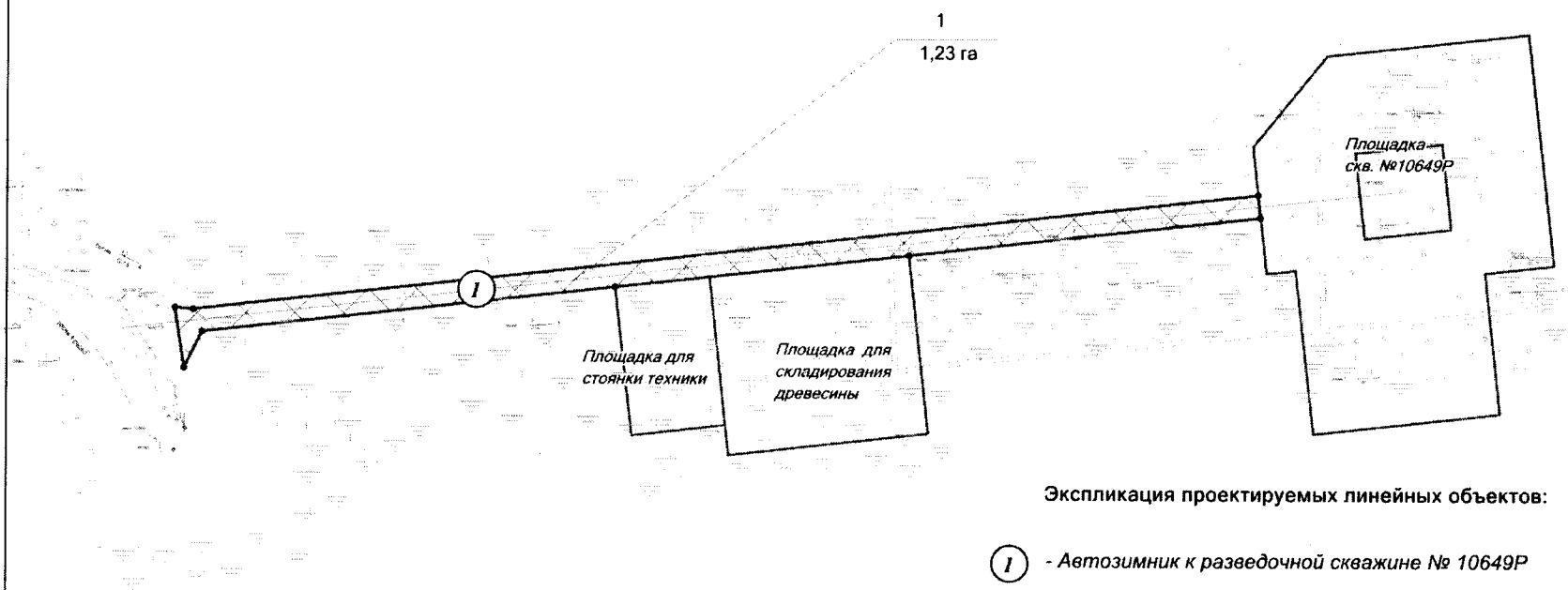
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10649Р
Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:4000

Приложение 49
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к разведочной скважине № 10649Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 1,23 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

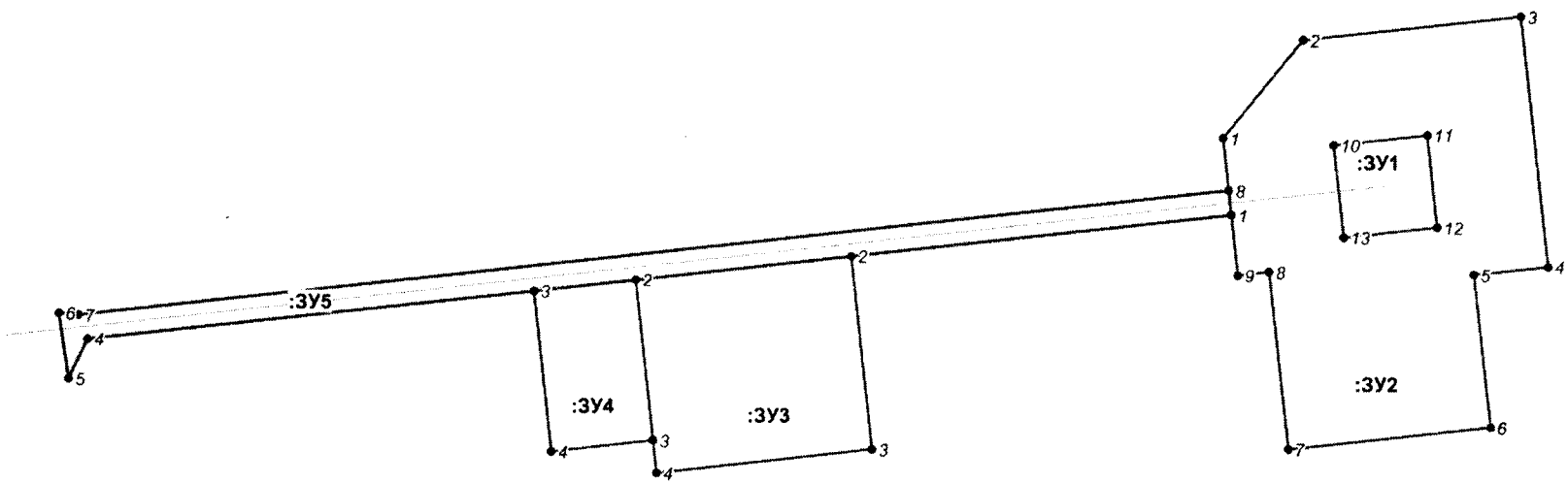
Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
1	963632.26	1726391.20	5	963524.58	1725643.24
2	963604.94	1726146.60	6	963566.74	1725636.78
3	963582.06	1725941.74	7	963565.54	1725649.56
4	963550.12	1725655.62	8	963648.16	1726389.42



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10649Р
Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Приложение 50
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Условные обозначения:

- *граница земельного участка*
- *ранее отведенные земельные участки*
- *трасса проектируемого автозимника*
- • 43 - *точка поворота границы земельного участка*
- :ЗУ1 - *номер формируемого земельного участка*
- :ЗУ1(1) - *номер контура формируемого земельного участка*

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
ЗУ 1					
1	963677.78	1726456.54	3	963624.84	1726522.84
2	963618.16	1726463.22	4	963684.48	1726516.16
ЗУ 2					
1	963681.92	1726385.64	8	963595.72	1726415.42
2	963746.02	1726436.82	9	963593.48	1726395.56
3	963761.60	1726575.96	10	963677.78	1726456.54
4	963599.62	1726594.10	11	963684.48	1726516.16
5	963594.28	1726546.40	12	963624.84	1726522.84
6	963495.88	1726557.42	13	963618.16	1726463.22
7	963481.42	1726428.22			
ЗУ 3					
1	963589.40	1726007.46	4	963465.12	1726021.26
2	963604.94	1726146.60	5	963486.00	1726018.94
3	963480.66	1726160.48	6	963486.00	1726018.94
ЗУ 4					
1	963582.06	1725941.74	3	963486.00	1726018.94
2	963589.40	1726007.46	4	963478.66	1725953.30
ЗУ 5					
1	963632.26	1726391.20	5	963524.58	1725643.24
2	963604.94	1726146.60	6	963566.74	1725636.78
3	963582.06	1725941.74	7	963565.54	1725649.56
4	963550.12	1725655.62	8	963648.16	1726389.42

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 51
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	6	0	0	0	-						

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от
«О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается
размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Советский район
(муниципальный район или городской округ)
Северо-Даниловский л.у.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка *ТО – Советское лесничество, Арантурское участковое лесничество, Супринское урочище, квартал №249 (выдел 33, 34, 69), кв. №250 (21, 22, 25)*

Площадь земельного участка *6,76 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке
(объекта капитального строительства)

План подготовлен *Нуртисов М.С., инженер ООО «ПроектИнжинирингНефть»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

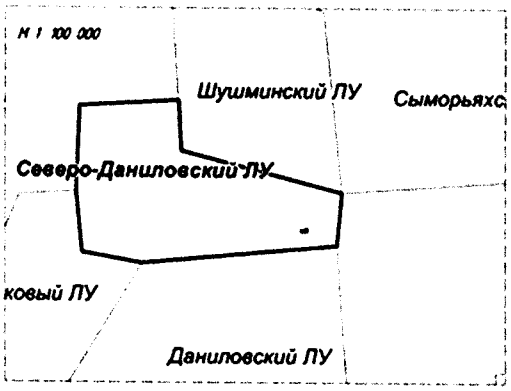
М.П. 03.01.2018 (дата) _____ (подпись) / *М.С. Нуртисов* / (расшифровка подписи)

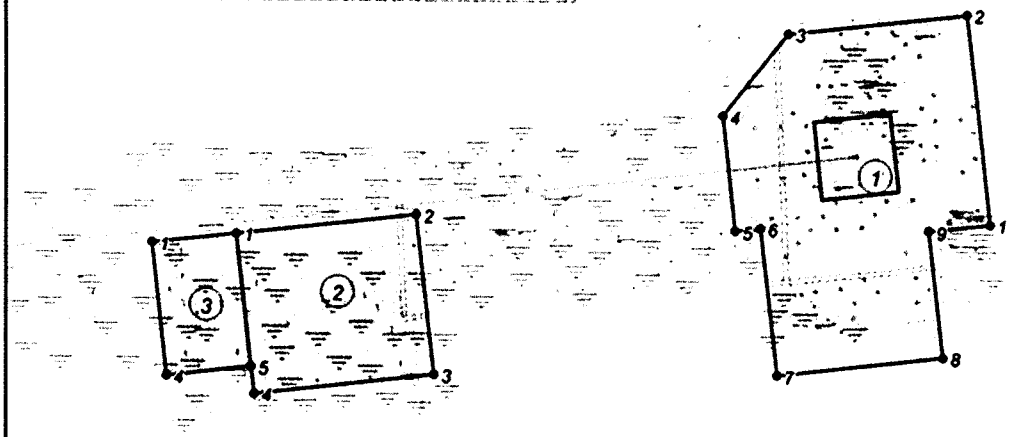
Представлен *Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

03.01.2018
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план





Экспликация проектируемых объектов

(1) - Площадка скважины №10649Р

(2) - Площадка для складирования древесины

(3) - Площадка для стоянки техники

Условные обозначения

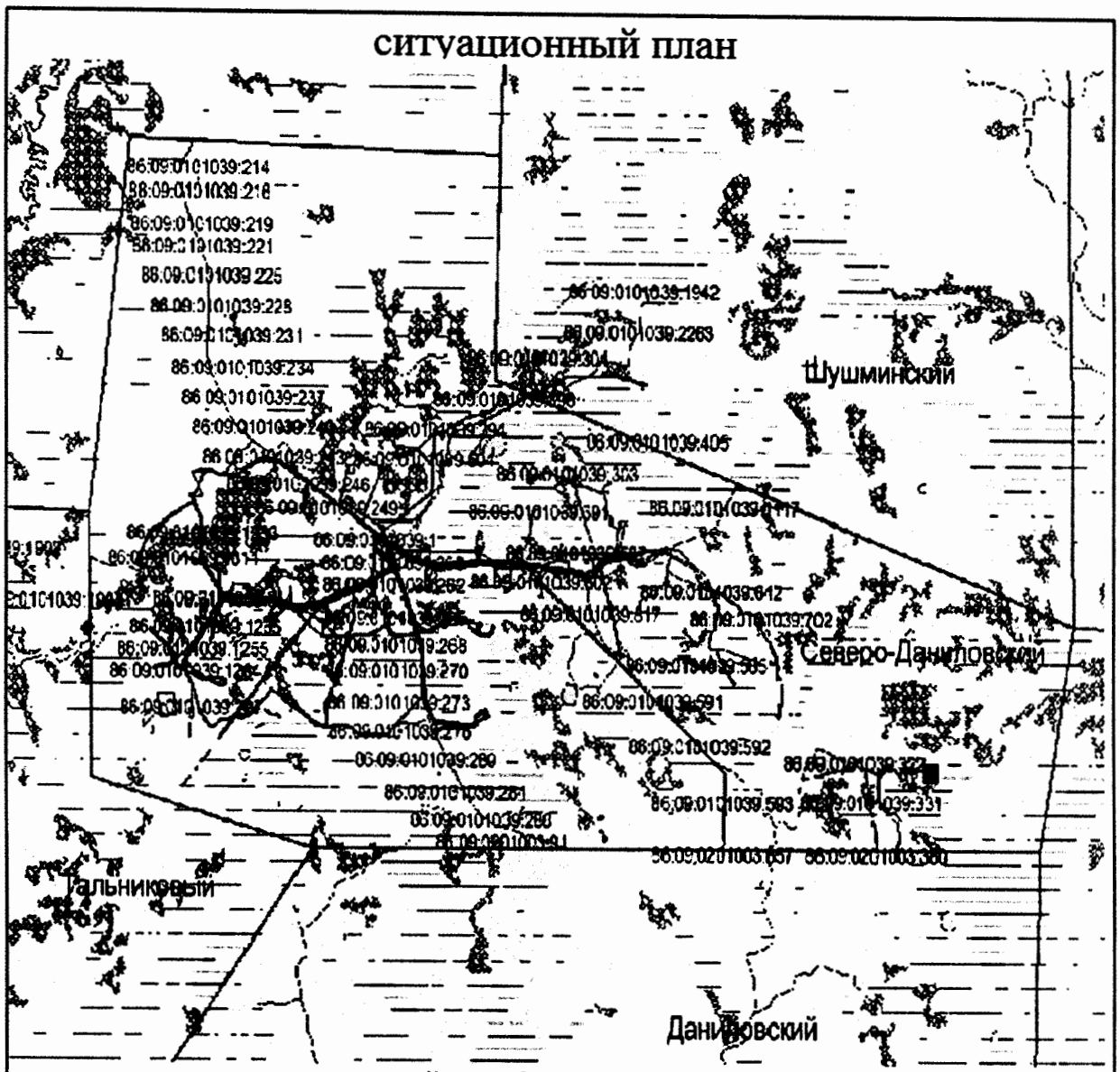
- границы земельного участка
- зона допустимого расположения зданий, строений и сооружений
- 12 - номер точки поворота грании земельного участка
- границы лицензионных участков
- линейные промышленные объекты

Информация
Площадь земельного участка - 6,76 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1:500, выполненной ООО "Геоинжтранс" в апреле 2016 г

						102-16/5
						Строительство скважины №10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка
изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата	
Разраб		Нурпиисов			01.08.16	Проект планировки и межевания территории
Проверил		Шкдыря			01.08.16	
Н.контр		Шкдыря			01.08.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:5 000
ГИП		Сковпень			01.08.16	

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

ООО "ПроектИнжинирингНефть"



						102-16/5		
						Строительство скважины №10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка		
изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата			
Разраб		Нурликов			0108 16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шкдыря			0108 16		П	1	1
Н контр		Шкдыря			0108 16	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1 5 000	ООО "ПроектИнжинирингНефть"		
ГИП		Скобпень			0108 16				

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
Площадка скважины					
1	963599.62	1726594.10	6	963595.72	1726415.42
2	963761.60	1726575.96	7	963481.42	1726428.22
3	963746.02	1726436.82	8	963495.88	1726557.42
4	963681.92	1726385.64	9	963594.28	1726546.40
5	963593.48	1726395.56			
Площадка для складирования древесины					
1	963589.40	1726007.46	4	963465.12	1726021.26
2	963604.94	1726146.60	5	963486.00	1726018.94
3	963480.66	1726160.48	6	963486.00	1726018.94
Площадка для стоянки техники					
1	963582.06	1725941.74	3	963486.00	1726018.94
2	963589.40	1726007.46	4	963478.66	1725953.30

1: 5000 (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: **6.76 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 : 500*), выполненной *04.2016 г.*

ООО «Геоинжтранс»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан *01.08.2016 г.,*

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

2. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 2, 3, 4]

Градостроительный регламент не установлен

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

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не 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 земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе 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.	

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 [2]: _____

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

Назначение объекта капитального строительства

№ *1* (согласно чертежу), *Площадка скважины №10649Р* (назначение объекта капитального строительства);

№ *2* (согласно чертежу), *Площадка для складирования древесины* (назначение объекта капитального строительства);

№ *3* (согласно чертежу), *Площадка для стоянки техники* (назначение объекта капитального строительства).

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

Номер участка согласно чертежу градострои-тельного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	4,32		
2	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	1,75		
3	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,69		
Итого:			6,76		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

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

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

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *Не имеется* (назначение объекта культурного наследия),

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

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

регистрационный номер в реестре *№ 42* от *28.08.2015 г.* (дата)

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

_____.

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

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

ТУ №06-08-471 от 02.03.2015 на строительство ледовых площадок для бурения разведочных скважин

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

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

---

7. Иная информация (при наличии)

---

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

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

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

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

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

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

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

ООО «ЛУКойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Утверждаю:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер ТПП
"Урайнефтегаз"

исх.№ 06-08-[illegible] У
от «[illegible]» [illegible] 2015г.

_____Д.Г. Мухаметов
«__»_____2015г.

Технические условия на строительство
ледовых площадок для бурения разведочных скважин

Площадка скважины

1. Выполняется на основе действующей типовой схемы для месторождений ТПП «Урайнефтегаз», из расчета размещения буровой установки «КРЕМКО 125».
2. Основание – промороженный местный торф (грунт),
3. Под буровую установку запроектировать 2-х слойный лежневый настил 70х30(м), с минимальной отсыпкой привозным грунтом на высоту 0,3- 0,5м.
4. Для строительства обвалования использовать поверхностный растительный слой.

Автомобильная дорога

1. автозимник: - ширина по болоту – 14м, по суходолу -10м
- грузоподъемность – 60т.
2. Радиус поворотов и кривых на примыканиях к существующим дорогам не менее 50м.
3. При примыкании или пересечении федеральных автодорог, получить в департаменте дорожного хозяйства и транспорта ХМАО- Югры, согласование на устройство примыканий к федеральным автомобильным дорогам.
4. Получить все необходимые согласования от государственных инспектирующих органов.
5. При пересечении коммуникаций *(существующих трубопроводов и линий электропередач)* получить у собственника пересекаемых коммуникаций технические условия на переход и согласование проекта.

Начальник отдела бурения по
ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» В.П. Климуша

Руководитель ГТО
ТПП «Урайнефтегаз» В.А. Тиминский

Начальник ПООМиР
ТПП «Урайнефтегаз» О.И. Ситчихин

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 52
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Северо-Даниловского нефтяного месторождения Советского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта расположен в 25 километрах на юг от города Советский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, территориального отдела - Советского лесничества (Арантурское участковое лесничество, Супринское урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Строительство скважины № 10649Р Северо-Даниловский л.у. Инженерная подготовка»	7,99	-	7,99

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельных участков, га	Категория земель
86:09:0201003:ЗУ1	0,36	Земли лесного фонда
86:09:0201003:ЗУ2	3,96	
86:09:0201003:ЗУ3	1,75	
86:09:0201003:ЗУ4	0,69	
86:09:0201003:ЗУ5	1,23	

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

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

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки. 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.

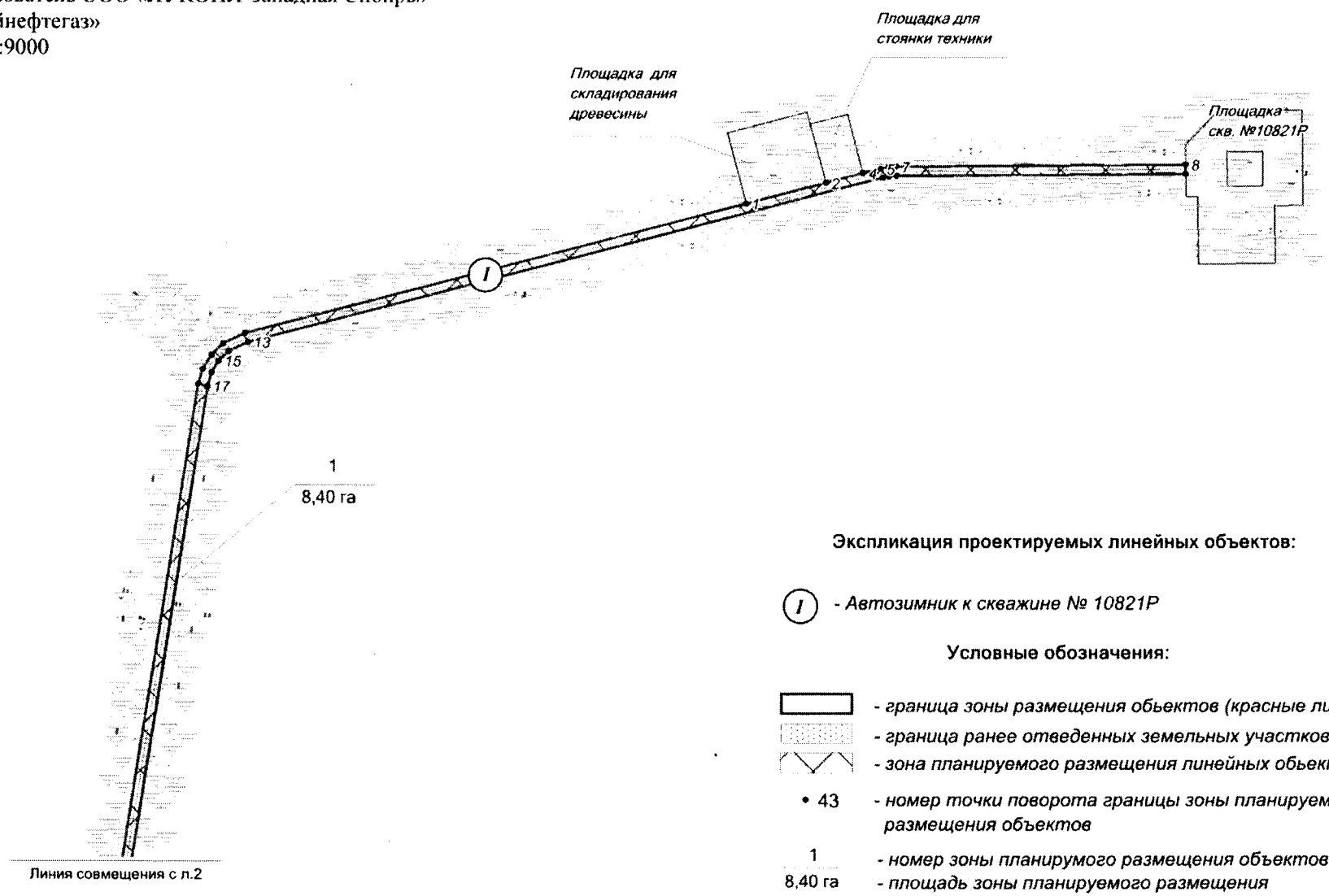
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 53
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10821Р
Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



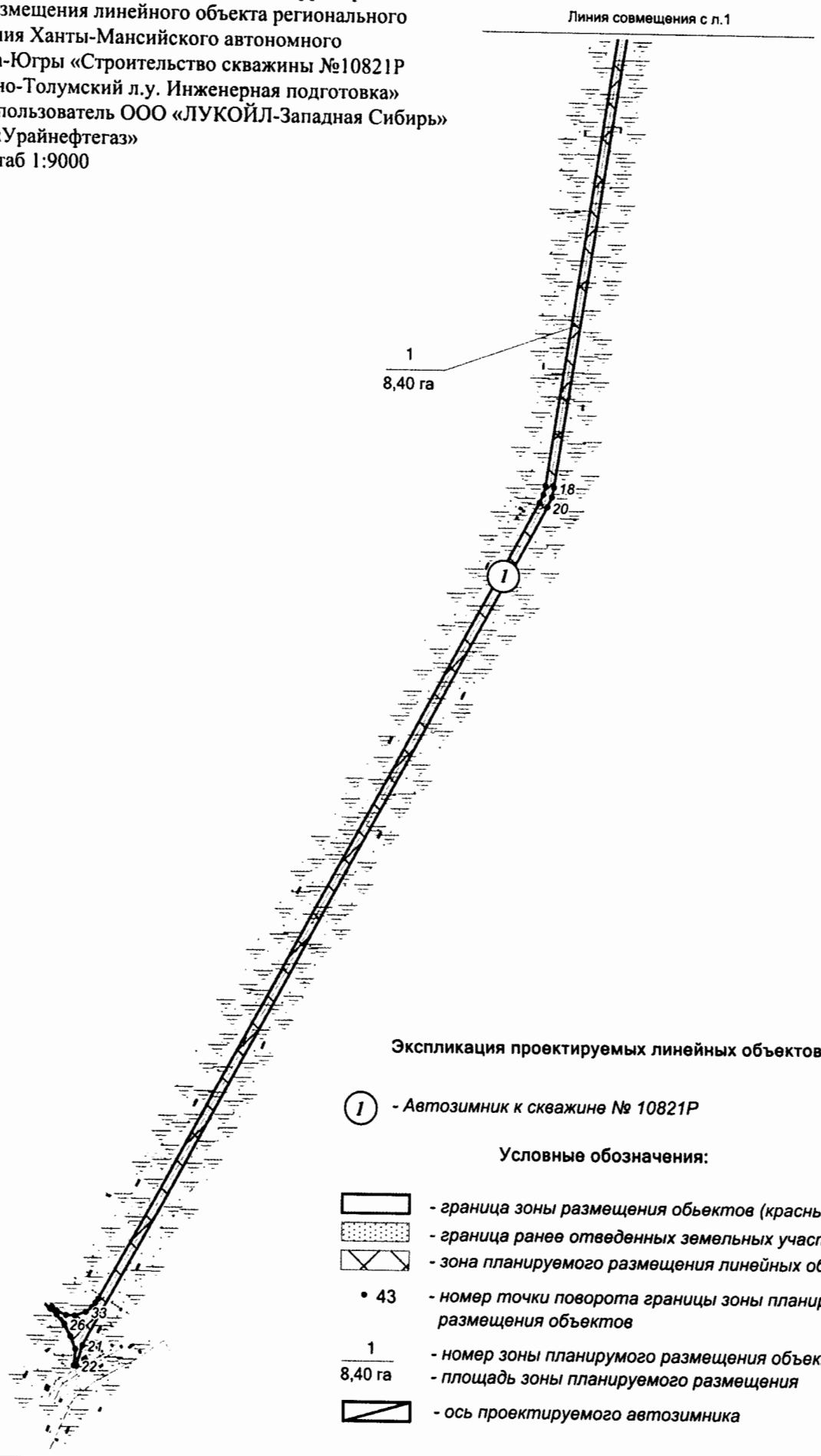
Экспликация проектируемых линейных объектов:

I - *Автозимник к скважине № 10821Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 - *номер зоны планирумого размещения объектов*
- 8,40 га - *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к скважине № 10821Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 8,40 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
1	913286.50	2448831.90	23	909785.64	2446812.18
2	913322.20	2448968.26	24	909815.06	2446814.16
3	913322.14	2448968.28	25	909837.42	2446805.40
4	913338.66	2449031.16	26	909859.16	2446793.72
5	913346.54	2449061.26	27	909875.66	2446779.46
6	913349.08	2449074.14	28	909886.04	2446767.98
7	913350.00	2449087.20	29	909889.60	2446771.20
8	913354.16	2449577.94	30	909881.94	2446779.98
9	913338.14	2449578.08	31	909874.98	2446796.58
10	913334.00	2449087.82	32	909874.22	2446812.96
11	913333.18	2449076.24	33	909880.88	2446832.82
12	913330.94	2449064.84	34	909889.56	2446843.52
13	913048.24	2447984.90	35	909896.96	2446849.08
14	913032.44	2447952.16	36	909904.96	2446854.40
15	913016.14	2447935.40	37	911335.90	2447640.12
16	912995.88	2447923.22	38	911350.86	2447646.72
17	912972.68	2447916.46	39	911366.68	2447650.62
18	911363.54	2447666.32	40	912976.16	2447900.82
19	911345.68	2447661.92	41	913002.34	2447908.44
20	911328.82	2447654.48	42	913026.16	2447922.76
21	909821.96	2446827.10	43	913045.72	2447942.86
22	909785.64	2446816.40	44	913063.32	2447979.34



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №10821Р
Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Приложение 54
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

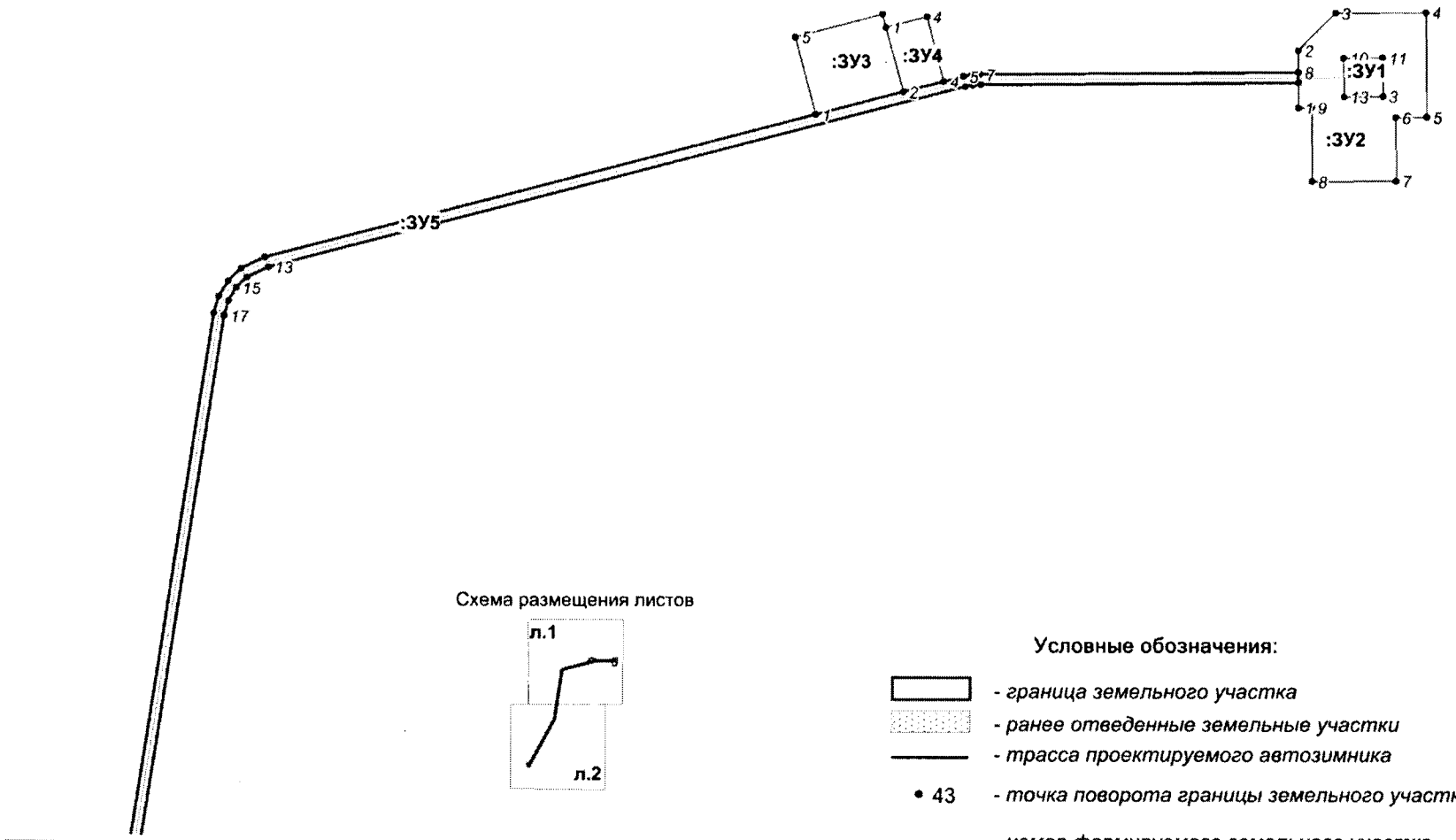
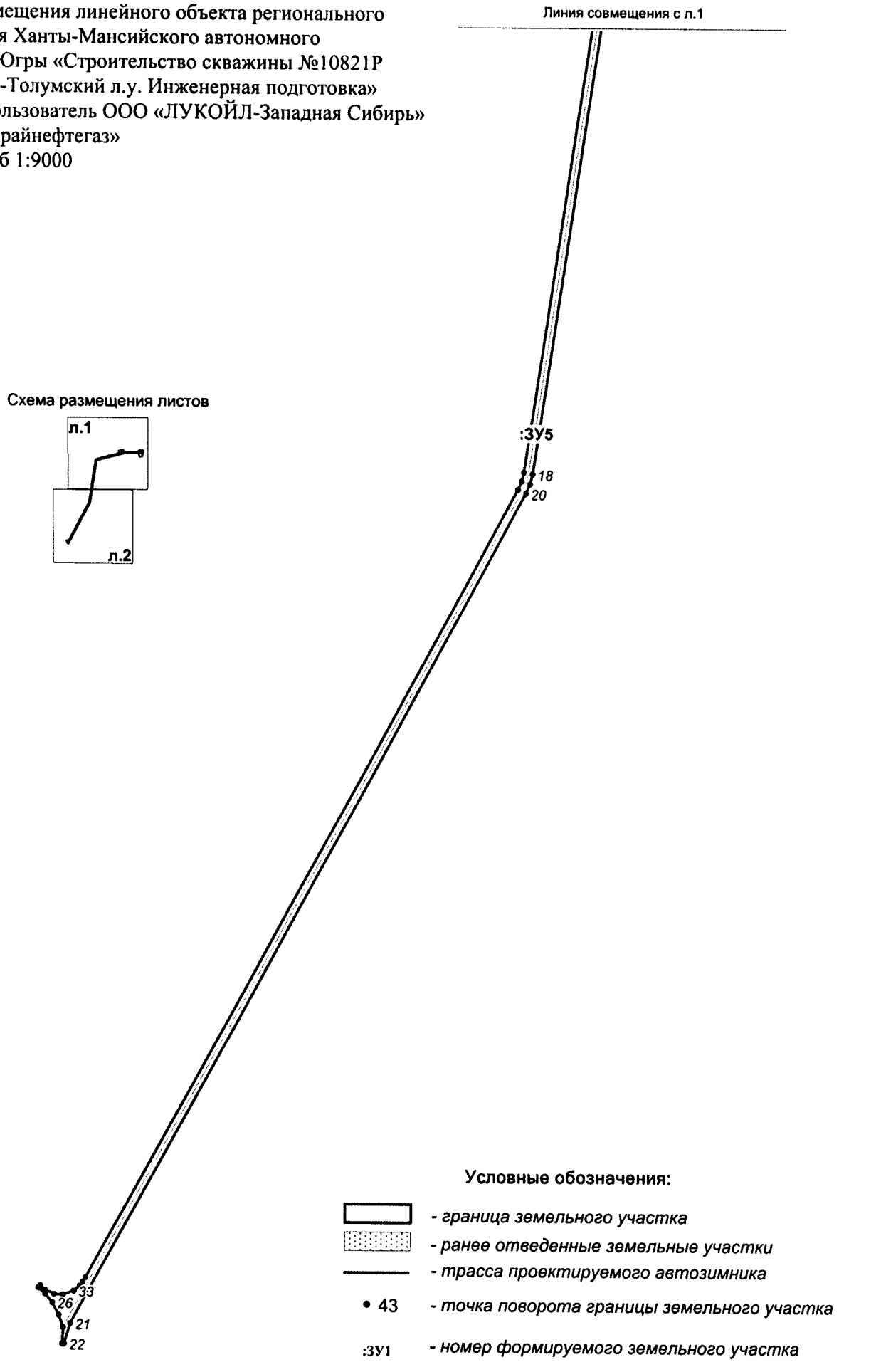


Схема размещения листов

Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трасса проектируемого автозимника
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
ЗУ 1					
1	913376.74	2449647.74	3	913317.24	2449708.24
2	913377.24	2449707.74	4	913316.74	2449648.24
ЗУ 2					
1	913299.20	2449578.40	8	913184.34	2449599.34
2	913388.18	2449577.66	9	913299.36	2449598.40
3	913446.66	2449635.18	10	913376.74	2449647.74
4	913447.82	2449775.16	11	913377.24	2449707.74
5	913284.82	2449776.50	12	913317.24	2449708.24
6	913284.42	2449728.52	13	913316.74	2449648.24
ЗУ 3					
1	913286.50	2448831.90	4	913442.86	2448935.66
2	913322.20	2448968.26	5	913407.40	2448800.24
3	913422.54	2448940.98			
ЗУ 4					
1	913422.54	2448940.98	3	913338.66	2449031.16
2	913322.14	2448968.28	4	913439.26	2449004.82
ЗУ 5					
1	913286.50	2448831.90	23	909785.64	2446812.18
2	913322.20	2448968.26	24	909815.06	2446814.16
3	913322.14	2448968.28	25	909837.42	2446805.40
4	913338.66	2449031.16	26	909859.16	2446793.72
5	913346.54	2449061.26	27	909875.66	2446779.46
6	913349.08	2449074.14	28	909886.04	2446767.98
7	913350.00	2449087.20	29	909889.60	2446771.20
8	913354.16	2449577.94	30	909881.94	2446779.98
9	913338.14	2449578.08	31	909874.98	2446796.58
10	913334.00	2449087.82	32	909874.22	2446812.96
11	913333.18	2449076.24	33	909880.88	2446832.82
12	913330.94	2449064.84	34	909889.56	2446843.52
13	913048.24	2447984.90	35	909896.96	2446849.08
14	913032.44	2447952.16	36	909904.96	2446854.40
15	913016.14	2447935.40	37	911335.90	2447640.12
16	912995.88	2447923.22	38	911350.86	2447646.72
17	912972.68	2447916.46	39	911366.68	2447650.62
18	911363.54	2447666.32	40	912976.16	2447900.82
19	911345.68	2447661.92	41	913002.34	2447908.44
20	911328.82	2447654.48	42	913026.16	2447922.76
21	909821.96	2446827.10	43	913045.72	2447942.86
22	909785.64	2446816.40	44	913063.32	2447979.34

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 55
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	2	0	0	0	-						

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от
«О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов
регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)
Западно-Толумский л.у.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка *ТО – Урайское лесничество, Урайское участковое лесничество, Урайское урочище, квартал* №216 (выдел 135, 156, 161, 162, 163, 167, 168, 169, 170, 171, 173, 179, 180, 182, 183), №218 (9, 577), №219 (1, 2, 3, 20, 21, 34, 49)

Площадь земельного участка *6,76 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке
(объекта капитального строительства)

План подготовлен *Нуртисов М.С., инженер ООО «ПроектИнжинирингНефть»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

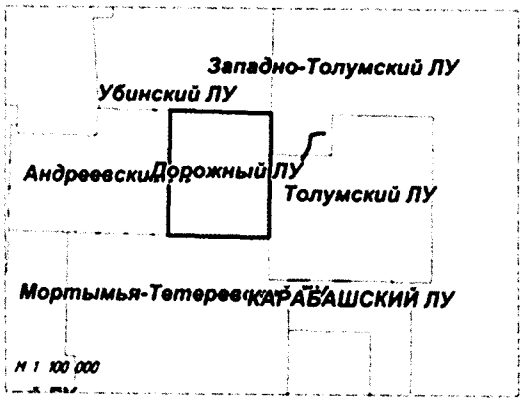
М.П. 03.01.2018 (дата) _____ (подпись) / *М.С. Нуртисов* (расшифровка подписи) /

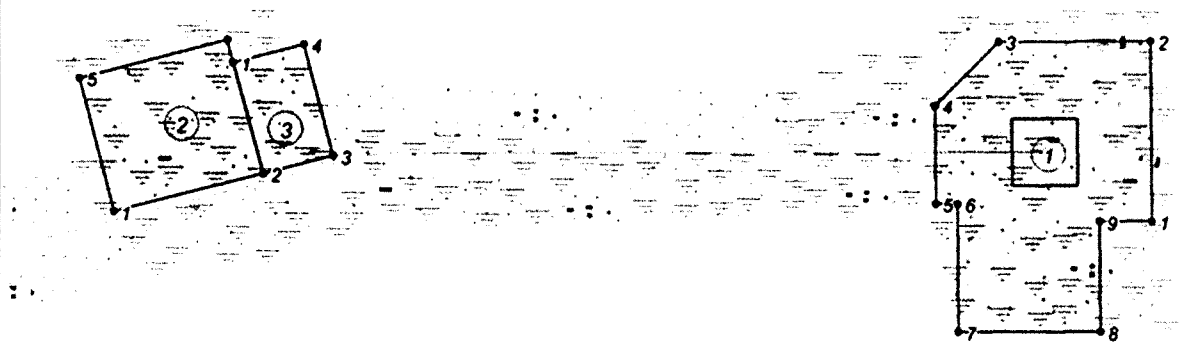
Представлен *Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

03.01.2018
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план





Экспликация проектируемых объектов

1 - Площадка скважины №10821Р

2 - Площадка для складирования древесины

3 - Площадка для стоянки техники

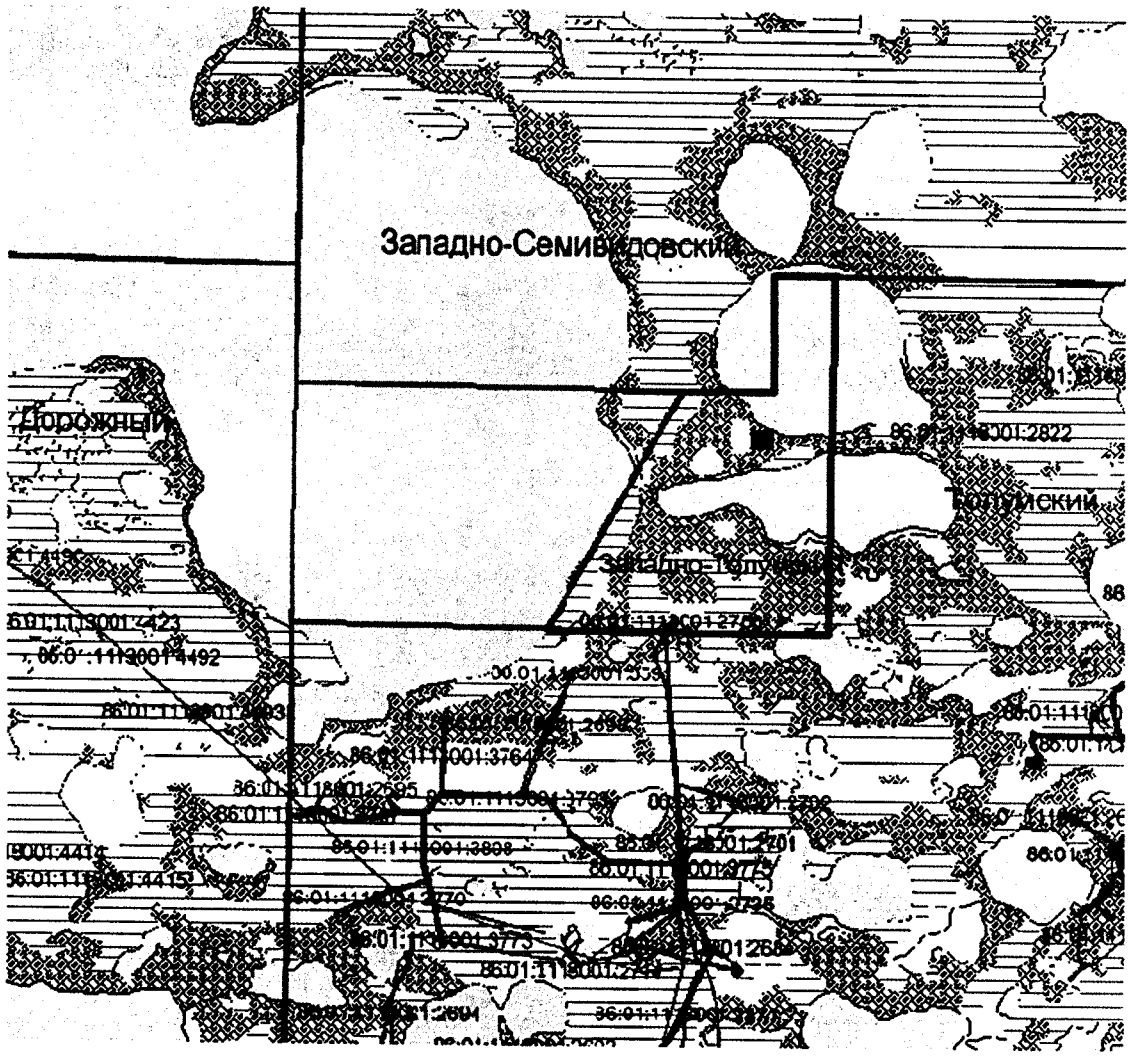
Условные обозначения

- границы земельного участка
- зона допустимого расположения зданий, строений и сооружений
- 12 - номер точки поворота грании земельного участка
- границы лицензионных участков
- линейные промышленные объекты

Информация
Площадь земельного участка - 6,76 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1:500, выполненной ООО "Геоинжтранс" в апреле 2016 г

						101-16/4	
						Строительство скважины №10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка	
изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата		
Разраб		Нурпиисов			0108 16	Проект планировки и межевания территории	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 1
Проверил		Шквыря			0108 16		
Н контр		Шквыря			0108 16	Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1 6 000	ООО "ПроектИнжинирингНефть"
ГИП		Сковпень			0108 16		

ситуационный план



Условные обозначения

Границы

- районов ХМАО-Югры
- лицензионных участков
- рассматриваемых лицензионных участков
- земельные участки на ГКУ

Гидрография

- озера, реки
- реки, ручьи, протоки

Техногенные объекты

- объекты проектирования
- скважины нефтяные, газовые и пр.без вышек
- скважины нефтяные, газовые и пр.с вышками
- железные дороги
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги грунтовые
- автозимники
- полевые и лесные грунтовые дороги

						101-16/4		
						Строительство скважины №10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка		
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разраб		Нурликов			01.08.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шкдыря			01.08.16		П	1	1
Н.контр		Шкдыря			01.08.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1:6 000	ООО "ПроектИнжиниринг Нефть"		
ГИП		Сковпень			01.08.16				

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
Площадка скважины					
1	913284.82	2449776.50	6	913299.36	2449598.40
2	913447.82	2449775.16	7	913184.34	2449599.34
3	913446.66	2449635.18	8	913185.42	2449729.34
4	913388.18	2449577.66	9	913284.42	2449728.52
5	913299.20	2449578.40			
Площадка для складирования древесины					
1	913286.50	2448831.90	4	913442.86	2448935.66
2	913322.20	2448968.26	5	913407.40	2448800.24
3	913422.54	2448940.98			
Площадка для стоянки техники					
1	913422.54	2448940.98	3	913338.66	2449031.16
2	913322.14	2448968.28	4	913439.26	2449004.82

1: 6000 (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: **6.76 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 : 500*), выполненной ***04.2016 г.***

ООО «Геоинжтранс»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***01.08.2016 г.,***

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

2. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 2, 3, 4]

Градостроительный регламент не установлен

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

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не 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 земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе 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.	

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[2]:

_____

_____

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

Назначение объекта капитального строительства

№ *1* (согласно чертежу), *Площадка скважины №10821Р* (назначение объекта капитального строительства);

№ *2* (согласно чертежу), *Площадка для складирования древесины* (назначение объекта капитального строительства);

№ *3* (согласно чертежу), *Площадка для стоянки техники* (назначение объекта капитального строительства).

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

Номер участка согласно чертежу градострои-тельного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	4,32		
2	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	1,75		
3	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,69		
Итого:			6,76		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

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

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

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), *Не имеется* (назначение объекта культурного наследия),

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры,

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

регистрационный номер в реестре *№ 223* от *12.11.2015 г.*
(дата)

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

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

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения
ТУ №06-08-471 от 02.03.2015 на строительство ледовых площадок для бурения разведочных скважин

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

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

7. Иная информация (при наличии)

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

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

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

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

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

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

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

ООО «ЛУКойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Утверждаю:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер ТПП
"Урайнефтегаз"

исх.№ 06-08- У
от «__»_____2015г.

_____Д.Г. Мухаметов
«__»_____2015г.

Технические условия на строительство
ледовых площадок для бурения разведочных скважин

Площадка скважины

1. Выполняется на основе действующей типовой схемы для месторождений ТПП «Урайнефтегаз», из расчета размещения буровой установки «КРЕМКО 125».
2. Основание – промороженный местный торф (грунт),
3. Под буровую установку запроектировать 2-х слойный лежневый настил 70х30(м), с минимальной отсыпкой привозным грунтом на высоту 0,3- 0,5м.
4. Для строительства обвалования использовать поверхностный растительный слой.

Автомобильная дорога

1. автозимник: - ширина по болоту – 14м, по суходолу -10м
- грузоподъемность – 60т.
2. Радиус поворотов и кривых на примыканиях к существующим дорогам не менее 50м.
3. При примыкании или пересечении федеральных автодорог, получить в департаменте дорожного хозяйства и транспорта ХМАО- Югры, согласование на устройство примыканий к федеральным автомобильным дорогам.
4. Получить все необходимые согласования от государственных инспектирующих органов.
5. При пересечении коммуникаций *(существующих трубопроводов и линий электропередач)* получить у собственника пересекаемых коммуникаций технические условия на переход и согласование проекта.

Начальник отдела бурения по
ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» В.П. Климуша

Руководитель ГТО
ТПП «Урайнефтегаз» В.А. Тиминский

Начальник ПООМиР
ТПП «Урайнефтегаз» О.И. Ситчихин

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 56
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Западно-Толумского нефтяного месторождения нефти Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 54 километрах на юго-запад от г. Урай.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Урайского лесничества (Урайского участкового лесничества, Урайское урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Строительство скважины № 10821Р Западно-Толумский л.у. Инженерная подготовка»	15,16	-	15,16

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельных участков, га	Категория земель
86:01:1113001:ЗУ1	0,36	Земли лесного фонда
86:01:1113001:ЗУ2	3,96	
86:01:1113001:ЗУ3	1,75	
86:01:1113001:ЗУ4	0,69	
86:01:1113001:ЗУ5	8,40	

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

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

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки. 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.

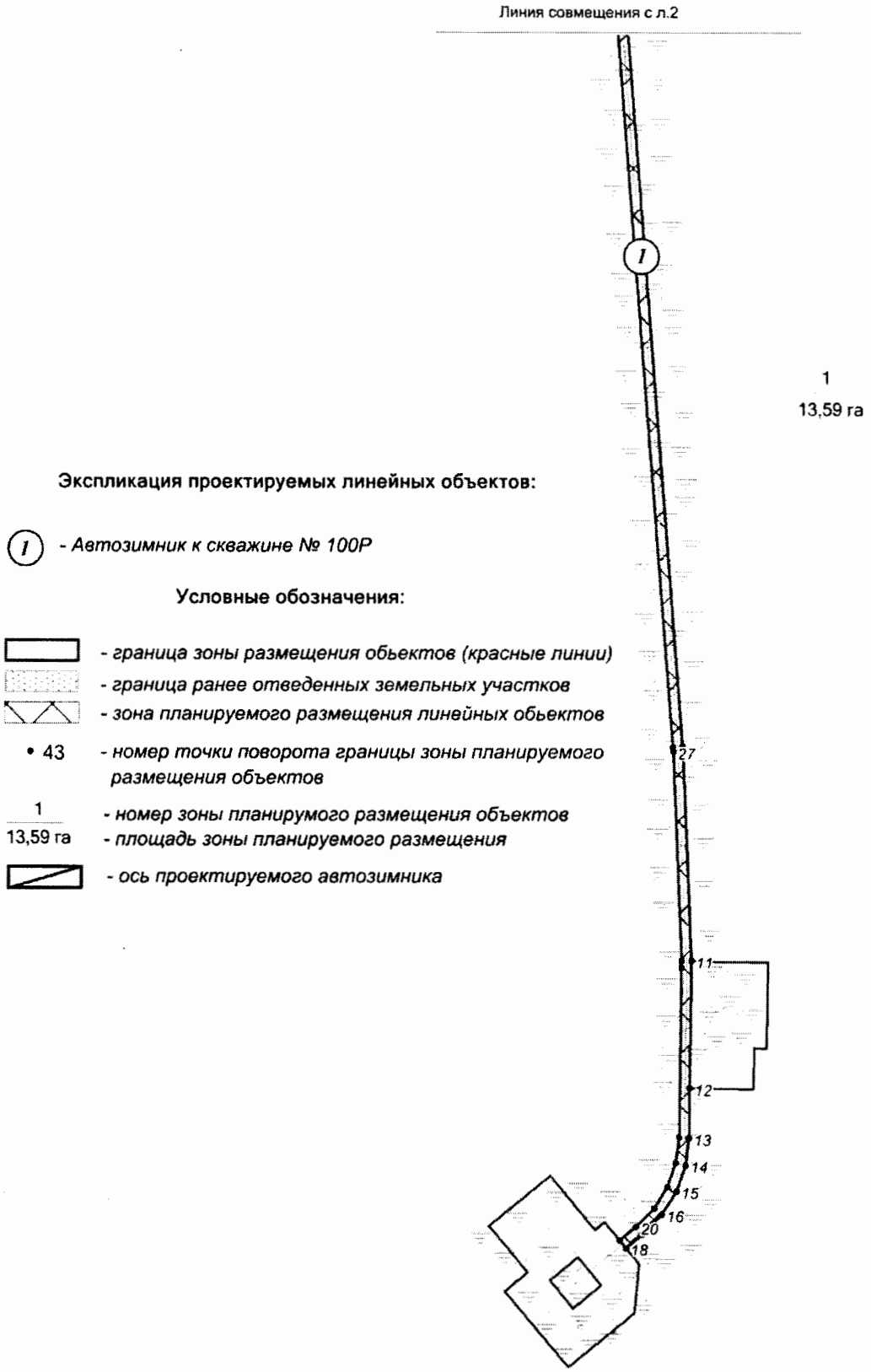
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №100Р
Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Приложение 57
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



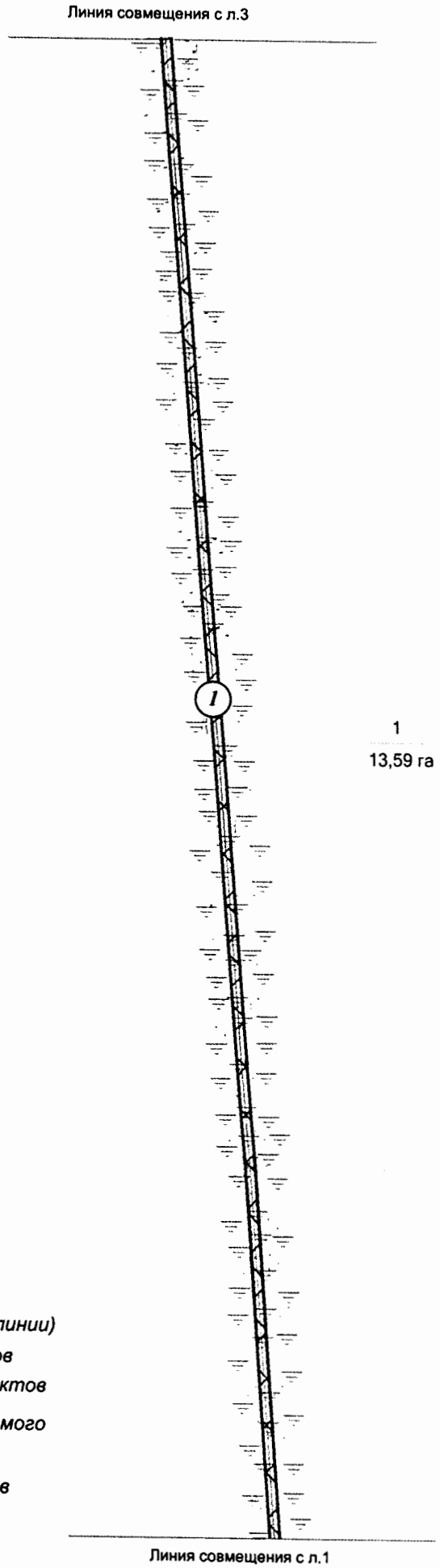
Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к скважине № 100Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 13,59 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



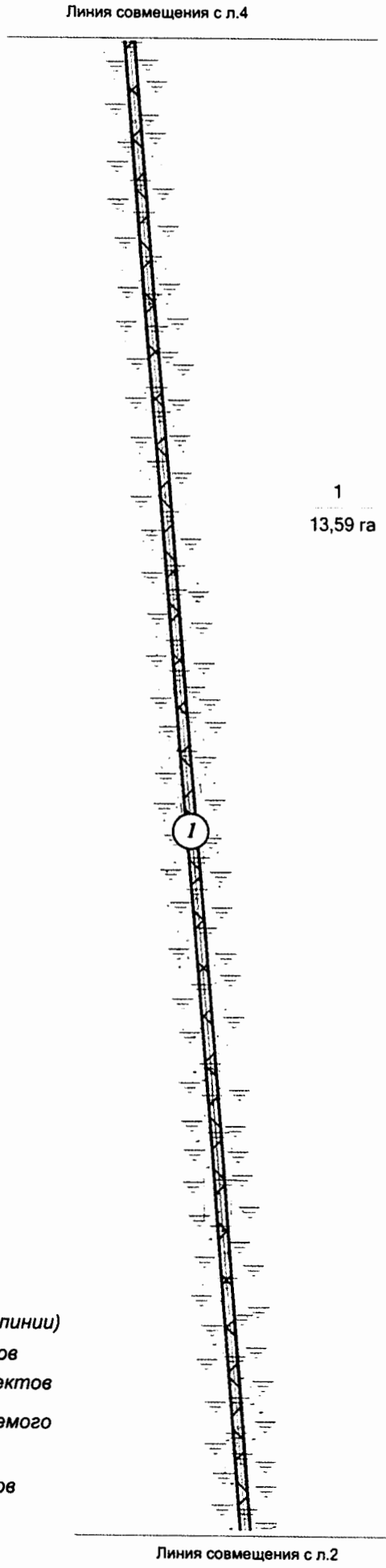
Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к скважине № 100Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 13,59 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



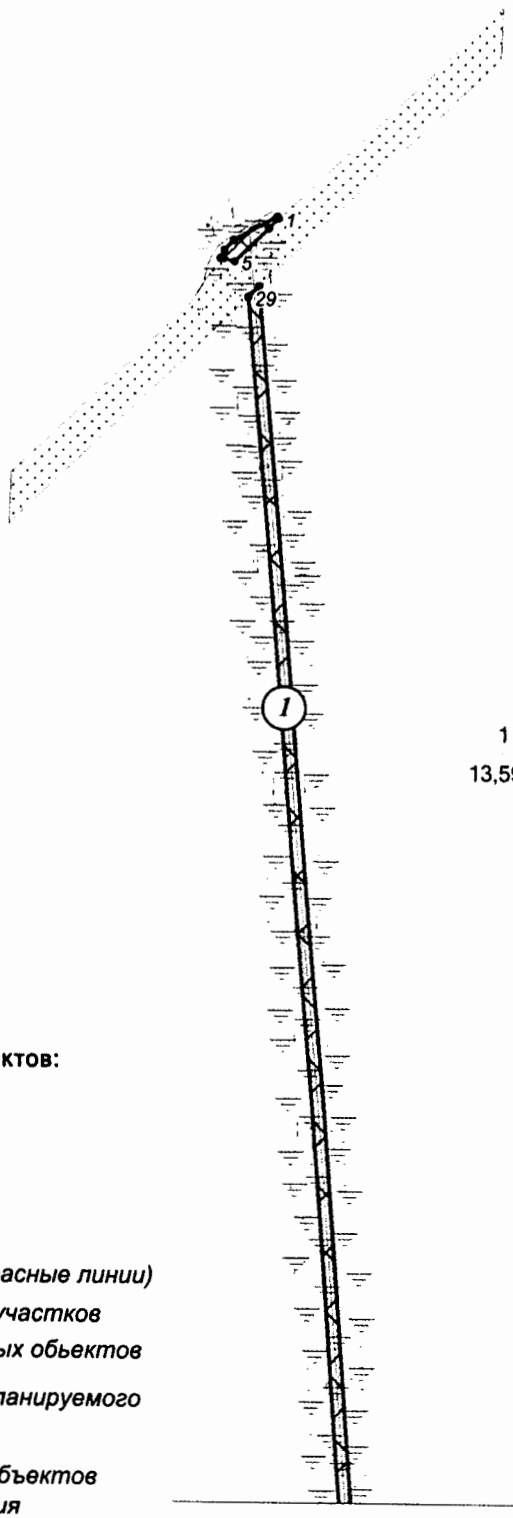
Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к скважине № 100Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 13,59 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №100Р
Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000



Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автозимник к скважине № 100Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- • 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 / 13,59 га - *номер зоны планирумого размещения объектов* / *площадь зоны планируемого размещения*
- *ось проектируемого автозимника*

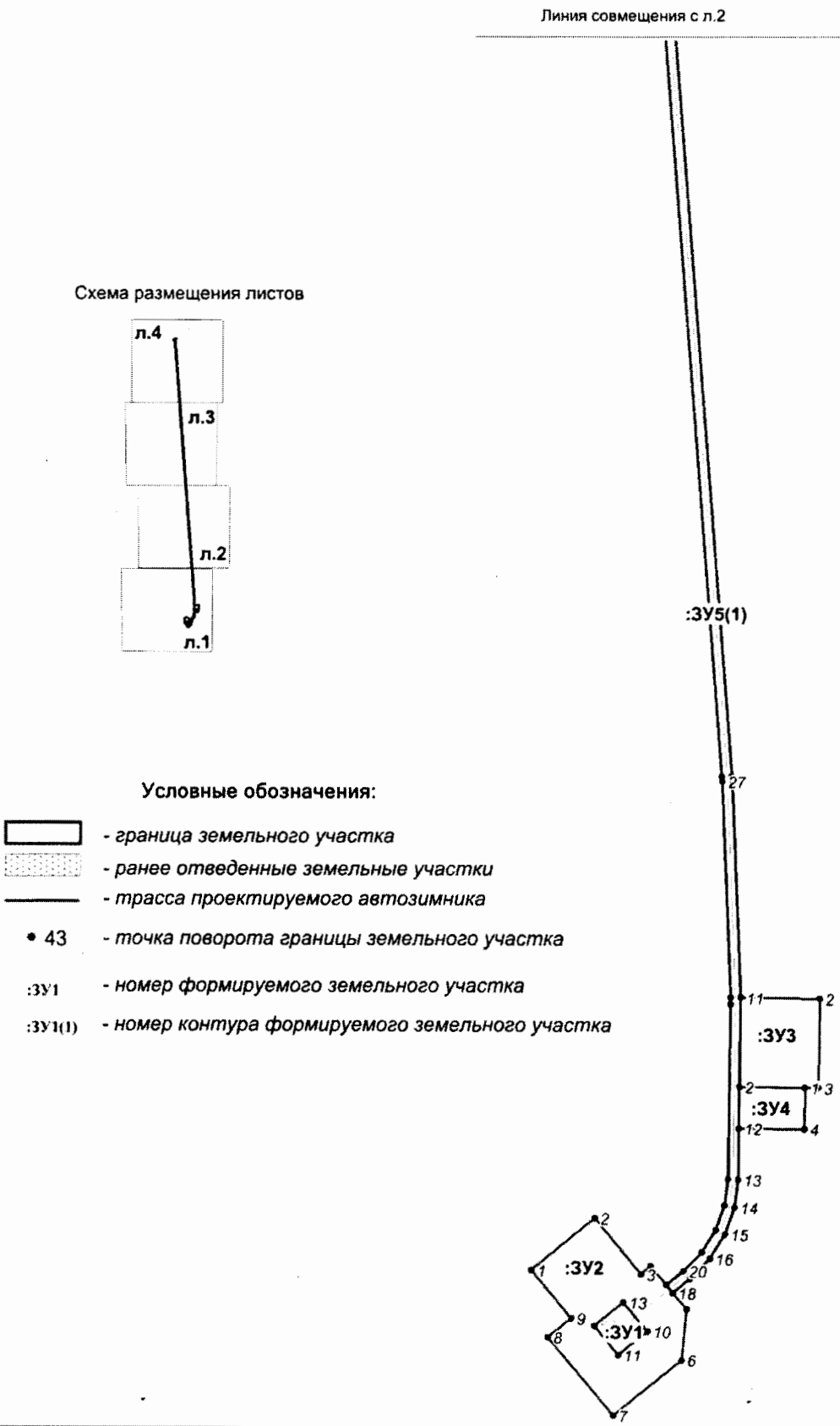
Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
1	994141.60	1784388.02	18	985681.34	1784869.64
2	994129.38	1784375.14	19	985693.66	1784859.42
3	994129.20	1784374.86	20	985715.72	1784886.04
4	994128.96	1784374.68	21	985745.90	1784915.32
5	994085.72	1784329.00	22	985781.28	1784937.18
6	994089.04	1784315.06	23	985820.56	1784950.92
7	994090.34	1784310.34	24	985862.30	1784955.94
8	994100.60	1784315.22	25	986138.48	1784958.98
9	994113.50	1784328.84	26	986148.94	1784958.82
10	994144.74	1784386.04	27	986489.02	1784944.44
11	986148.98	1784974.82	28	986496.20	1784944.02
12	985942.80	1784972.82	29	994039.14	1784347.42
13	985861.26	1784971.92	30	994053.30	1784362.36
14	985816.92	1784966.60	31	986497.32	1784959.96
15	985774.36	1784951.72	32	986489.84	1784960.42
16	985736.00	1784928.00	33	986149.40	1784974.80
17	985703.96	1784896.90			



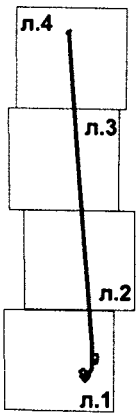
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

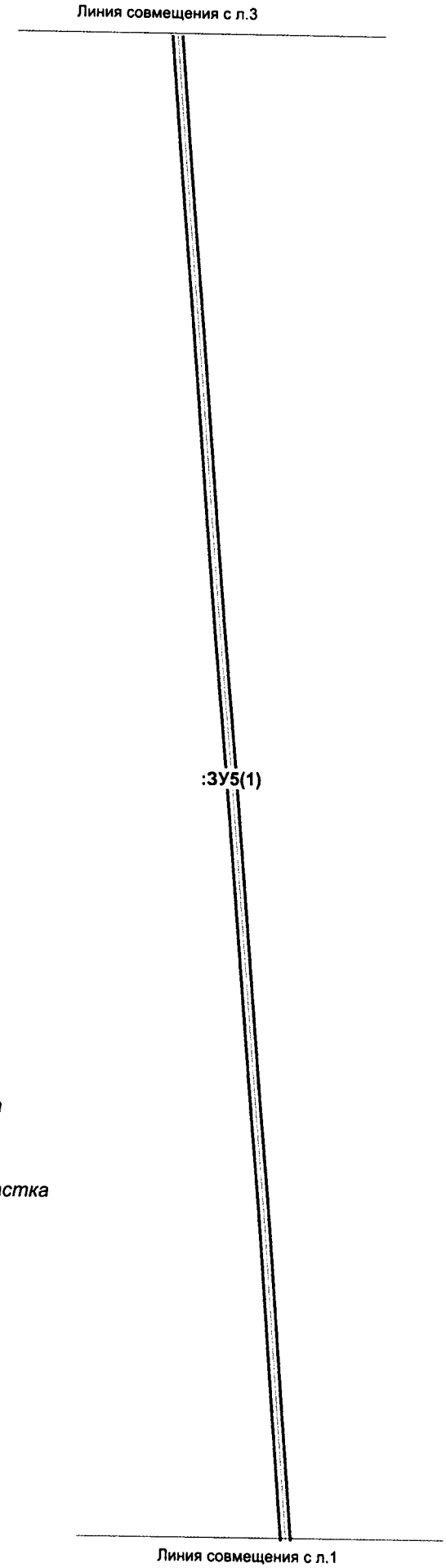
Приложение 58
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Схема размещения листов





Условные обозначения:

- *граница земельного участка*
- *ранее отведенные земельные участки*
- *трасса проектируемого автозимника*
- • 43 - *точка поворота границы земельного участка*
- :ЗУ1 - *номер формируемого земельного участка*
- :ЗУ1(1) - *номер контура формируемого земельного участка*

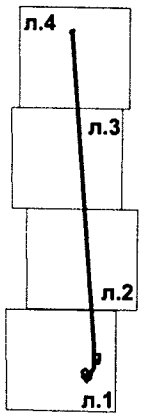
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Линия совмещения с л.4

:ЗУ5(1)

Линия совмещения с л.2

Схема размещения листов

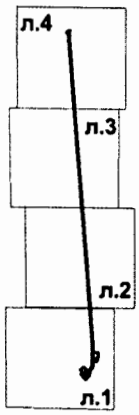


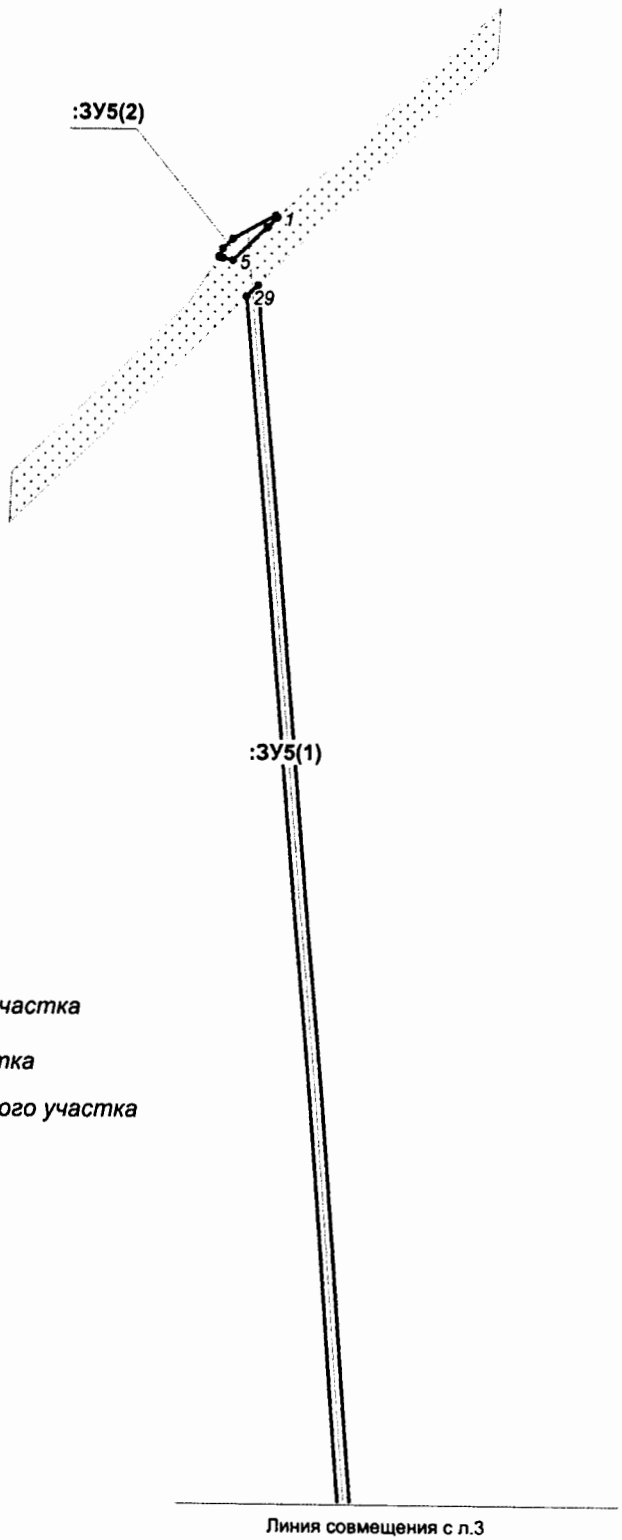
Условные обозначения:

- *граница земельного участка*
- *ранее отведенные земельные участки*
- *трасса проектируемого автозимника*
- • 43 - *точка поворота границы земельного участка*
- :ЗУ1 - *номер формируемого земельного участка*
- :ЗУ1(1) - *номер контура формируемого земельного участка*

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры «Строительство скважины №100Р
Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»
Землепользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:9000

Схема размещения листов





Условные обозначения:

- *граница земельного участка*
- *ранее отведенные земельные участки*
- *трасса проектируемого автозимника*
- • 43 - *точка поворота границы земельного участка*
- :ЗУ1 - *номер формируемого земельного участка*
- :ЗУ1(1) - *номер контура формируемого земельного участка*

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
ЗУ 1					
1	985619.78	1784829.80	3	985627.66	1784745.32
2	985665.96	1784791.52	4	985581.48	1784783.62
ЗУ 2					
1	985716.54	1784645.64	8	985609.70	1784671.88
2	985799.50	1784745.74	9	985640.32	1784708.82
3	985710.98	1784819.10	10	985619.78	1784829.80
4	985723.74	1784834.50	11	985581.48	1784783.62
5	985655.18	1784891.32	12	985627.66	1784745.32
6	985573.54	1784883.66	13	985665.96	1784791.52
7	985484.20	1784775.88			
ЗУ 3					
1	986148.98	1784974.82	3	986007.48	1785098.64
2	986147.58	1785100.18	4	986008.92	1784973.46
ЗУ 4					
1	986007.72	1785077.62	3	985942.80	1784972.82
2	986008.92	1784973.46	4	985941.66	1785076.88
ЗУ 5					
1	994141.60	1784388.02	18	985681.34	1784869.64
2	994129.38	1784375.14	19	985693.66	1784859.42
3	994129.20	1784374.86	20	985715.72	1784886.04
4	994128.96	1784374.68	21	985745.90	1784915.32
5	994085.72	1784329.00	22	985781.28	1784937.18
6	994089.04	1784315.06	23	985820.56	1784950.92
7	994090.34	1784310.34	24	985862.30	1784955.94
8	994100.60	1784315.22	25	986138.48	1784958.98
9	994113.50	1784328.84	26	986148.94	1784958.82
10	994144.74	1784386.04	27	986489.02	1784944.44
11	986148.98	1784974.82	28	986496.20	1784944.02
12	985942.80	1784972.82	29	994039.14	1784347.42
13	985861.26	1784971.92	30	994053.30	1784362.36
14	985816.92	1784966.60	31	986497.32	1784959.96
15	985774.36	1784951.72	32	986489.84	1784960.42
16	985736.00	1784928.00	33	986149.40	1784974.80
17	985703.96	1784896.90			



Приложение 59
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	6	0	0	0	-						

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

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

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Советский район
(муниципальный район или городской округ)
Пайтыхский л.у.
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка *ТО – Советское лесничество, Мулымского участкового лесничества, Мулымского урочища, квартал №194 (выдел 19, 29, 35, 37,) кв. №200 (2, 3). ТО – Советское лесничество, Самзасского участкового лесничества, Тугринского урочища, №204 (28)*

Площадь земельного участка *6,76 га*

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства)

План подготовлен *Нурписов М.С., инженер ООО «ПроектИнжинирингНефть»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

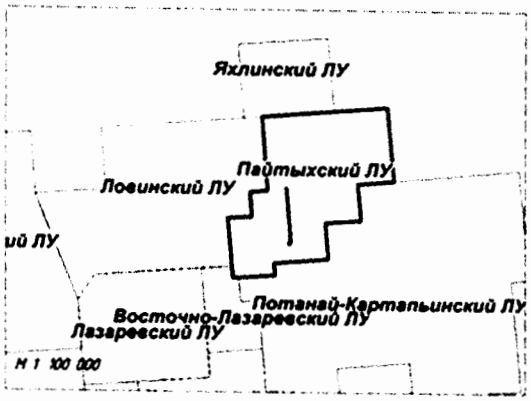
М.П. 03.02.2017 (дата) _____ (подпись) / *М.С. Нурписов* (расшифровка подписи) /

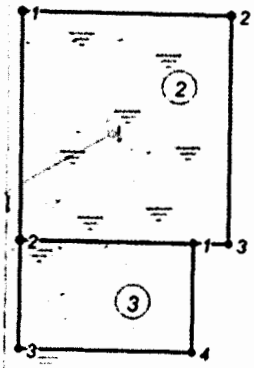
Представлен *Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

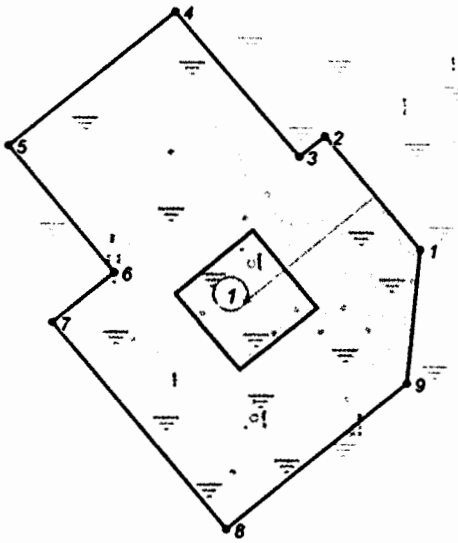
03.02.2017
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план







Экспликация проектируемых объектов

1 - Площадка скважины №100Р

2 - Площадка для складирования древесины

3 - Площадка для стоянки техники

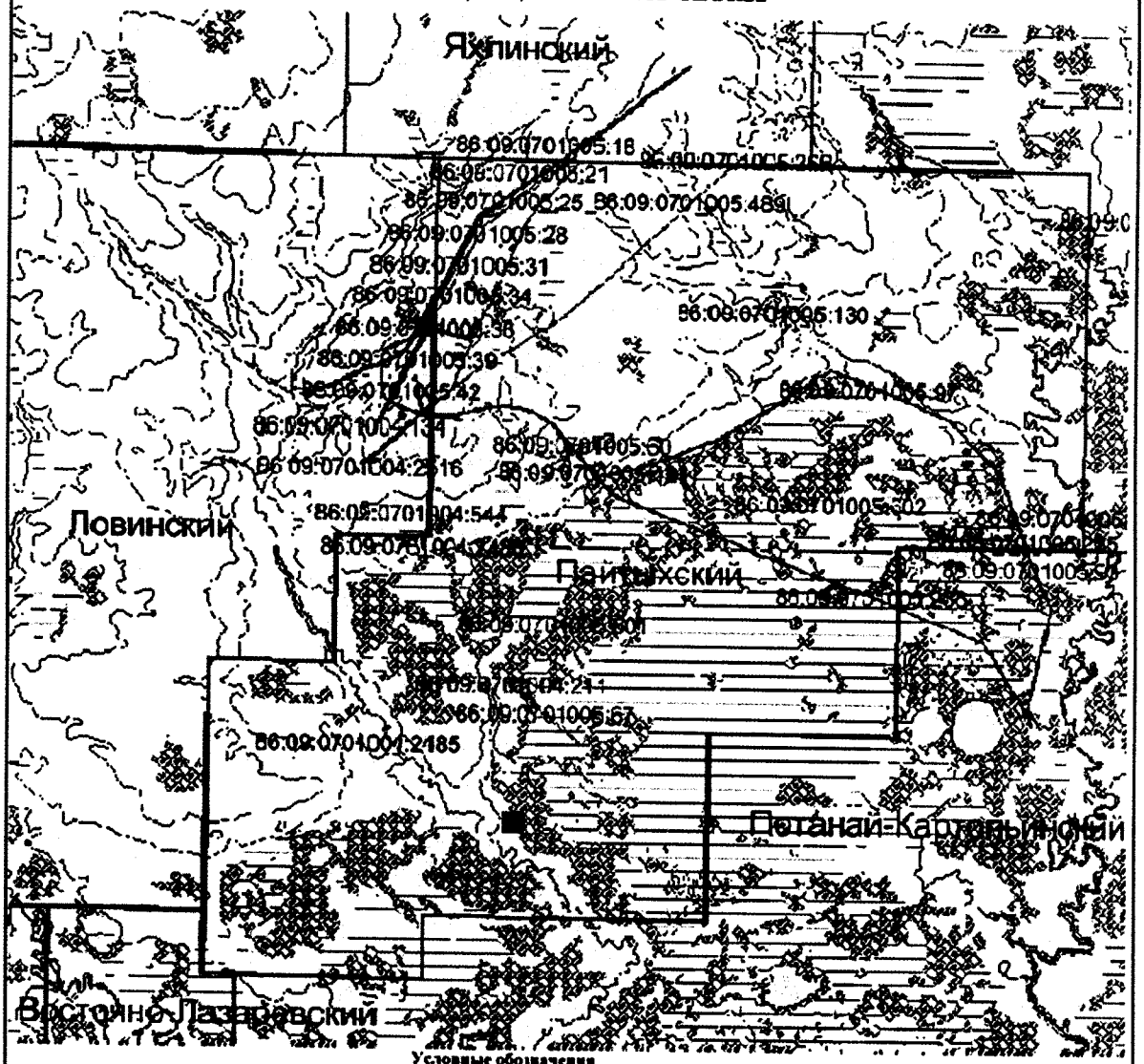
Условные обозначения

- границы земельного участка
- зона допустимого расположения зданий, строений и сооружений
- 12 - номер точки поворота границ земельного участка
- границы лицензионных участков
- линейные промышленные объекты

Информация
Площадь земельного участка - 6,76 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1500, выполненной ООО "Геоинжтранс" в апреле 2016 г

изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата	102-16/2			
						Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка			
Разраб		Нурпиисов			01.08.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шкдыря			01.08.16		П	1	1
Н.контр		Шкдыря			01.08.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1 4 000	ООО "ПроектИнжинирингНефть"		
ГИП		Сковпень			01.08.16				

ситуационный план



Условные обозначения

Границы

- районов ХМАО-Югры
- лицензионных участков
- рассматриваемых лицензионных участков
- земельные участки на ГКУ

Гидрография

- озера, реки
- реки, ручьи, протоки

Техногенные объекты

- объекты проектирования
- скважины нефтяные, газовые и пр.без вышек
- скважины нефтяные, газовые и пр.с вышками
- железные дороги
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги грунтовые
- автозимники
- полевые и лесные грунтовые дороги

изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата	102-16/2			
						Строительство скважины №100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка			
Разраб		Нурпиисов			0108 16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Шквыря			0108 16		П	1	1
Н контр		Шквыря			0108 16	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1 : 4 000	ООО "ПроектИнжиниринг Нефть"		
ГИП		Скобпень			0108 16				

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
Площадка скважины					
1	905816.34	2439211.70	7	905885.08	2438968.00
2	905843.16	2439190.80	8	905807.00	2439028.84
3	905870.32	2439169.64	9	905777.48	2438990.98
4	905886.54	2439157.00	10	905648.90	2439091.14
5	905874.26	2439141.22	11	905678.40	2439129.02
6	905964.98	2439070.56	12	905734.94	2439201.58
Площадка для складирования древесины					
1	906021.66	2439419.80	4	906009.14	2439607.06
2	906088.56	2439504.90	5	905923.08	2439496.64
3	906106.38	2439531.26			
Площадка для стоянки техники					
1	906082.54	2439471.88	3	906099.98	2439331.50
2	906161.44	2439410.38	4	906021.06	2439393.02

1: 4000 (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: **6.76 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 : 500*), выполненной ***04.2016 г.***

ООО «Геоинжтранс»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***01.08.2016 г.,***

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

2. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 2, 3, 4]

Градостроительный регламент не установлен

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

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено ;

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено ;

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено ;

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

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

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 [2]:

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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Площадка скважины №100Р (назначение объекта капитального строительства);

№ 2 (согласно чертежу), Площадка для складирования древесины (назначение объекта капитального строительства);

№ 3 (согласно чертежу), Площадка для стоянки техники (назначение объекта капитального строительства).

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

Номер участка согласно чертежу градострои-тельного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	4,32		
2	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	1,75		
3	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,69		
Итого:			6,76		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

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

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

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), Не имеется (назначение объекта культурного наследия),

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

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

регистрационный номер в реестре № 37 от 28.08.2015 г. (дата)

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

_____

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

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

ТУ №06-08-471 от 02.03.2015 на строительство ледовых площадок для бурения разведочных скважин

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

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

7. Иная информация (при наличии)

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

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

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

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

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

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

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

ООО «ЛУКойл-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

Утверждаю:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер ТПП
"Урайнефтегаз"

исх.№ 06-08-[illegible] У
от «[illegible]» [illegible] 2015г.

_____Д.Г. Мухаметов
«__»_____2015г.

Технические условия на строительство
ледовых площадок для бурения разведочных скважин

Площадка скважины

1. Выполняется на основе действующей типовой схемы для месторождений ТПП «Урайнефтегаз», из расчета размещения буровой установки «КРЕМКО 125».
2. Основание – промороженный местный торф (грунт),
3. Под буровую установку запроектировать 2-х слойный лежневый настил 70х30(м), с минимальной отсыпкой привозным грунтом на высоту 0,3- 0,5м.
4. Для строительства обвалования использовать поверхностный растительный слой.

Автомобильная дорога

1. автозимник: - ширина по болоту – 14м, по суходолу -10м
   - грузоподъемность – 60т.
2. Радиус поворотов и кривых на примыканиях к существующим дорогам не менее 50м.
3. При примыкании или пересечении федеральных автодорог, получить в департаменте дорожного хозяйства и транспорта ХМАО- Югры, согласование на устройство примыканий к федеральным автомобильным дорогам.
4. Получить все необходимые согласования от государственных инспектирующих органов.
5. При пересечении коммуникаций *(существующих трубопроводов и линий электропередач)* получить у собственника пересекаемых коммуникаций технические условия на переход и согласование проекта.

Начальник отдела бурения по
ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» В.П. Климуша

Руководитель ГТО
ТПП «Урайнефтегаз» В.А. Тиминский

Начальник ПООМиР
ТПП «Урайнефтегаз» О.И. Ситчихин

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 60
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство скважины № 100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Пайтыхского нефтяного месторождения нефти Советского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 56 километрах на северо-запад от населенного пункта Коммунистический.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела Советского лесничества (Мулымское участковое лесничество, Мулымское урочище и Самзасское участковое лесничество, Тугринское урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Строительство скважины № 100Р Пайтыхский л.у. Инженерная подготовка»	20,35	-	20,35

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельных участков, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	0,36	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2	3,96	
86:04:0000001:ЗУ3	1,75	
86:04:0000001:ЗУ4	0,69	
86:04:0000001:ЗУ5	13,59	

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

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

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

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

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

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор