



**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА**  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 31.05.2018

№ 1258

г. Нижневартовск

Об утверждении документации по  
планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить документацию по планировке территории для объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137» в составе:

- 1.1. Основная часть проекта планировки территории согласно приложению 1.
- 1.2. Основная часть проекта межевания территории согласно приложению 2.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Глава района



Б.А. Саломатин

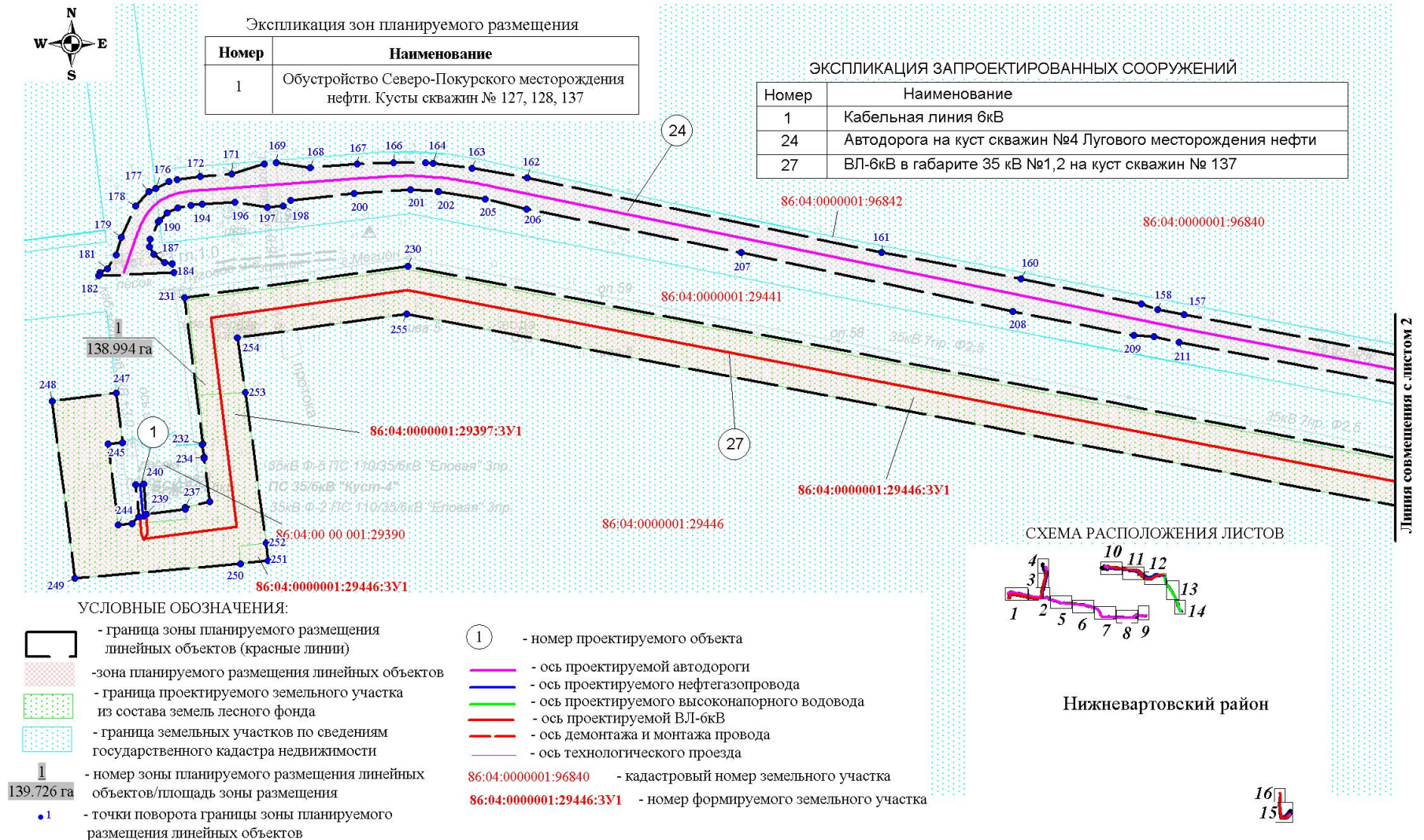
Приложение 1 к постановлению  
администрации района  
от 31.05.2018 № 1258

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

# I. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

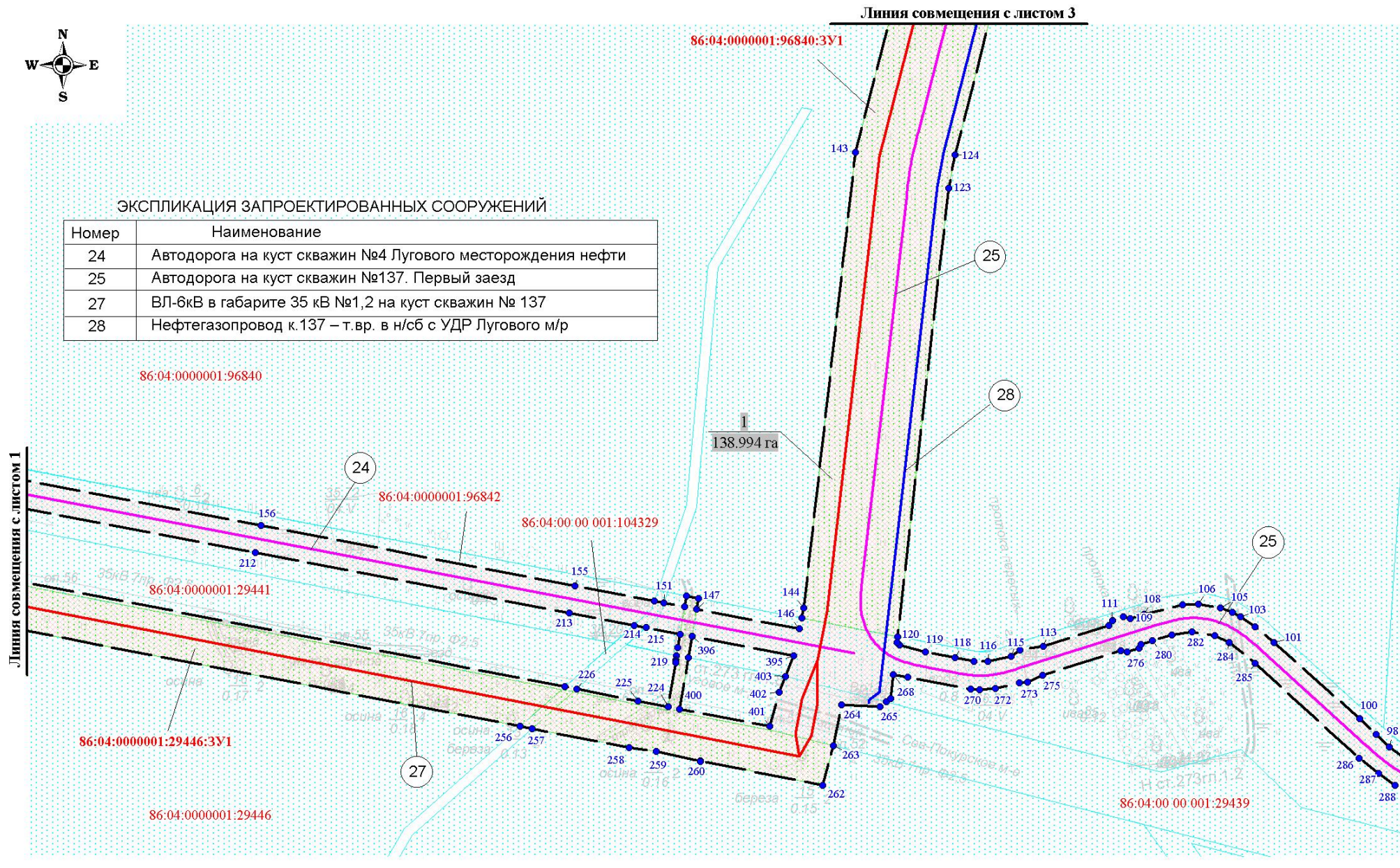
## 1.1. Чертежи красных линий и границ зон планируемого размещения линейного объекта

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
«Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)



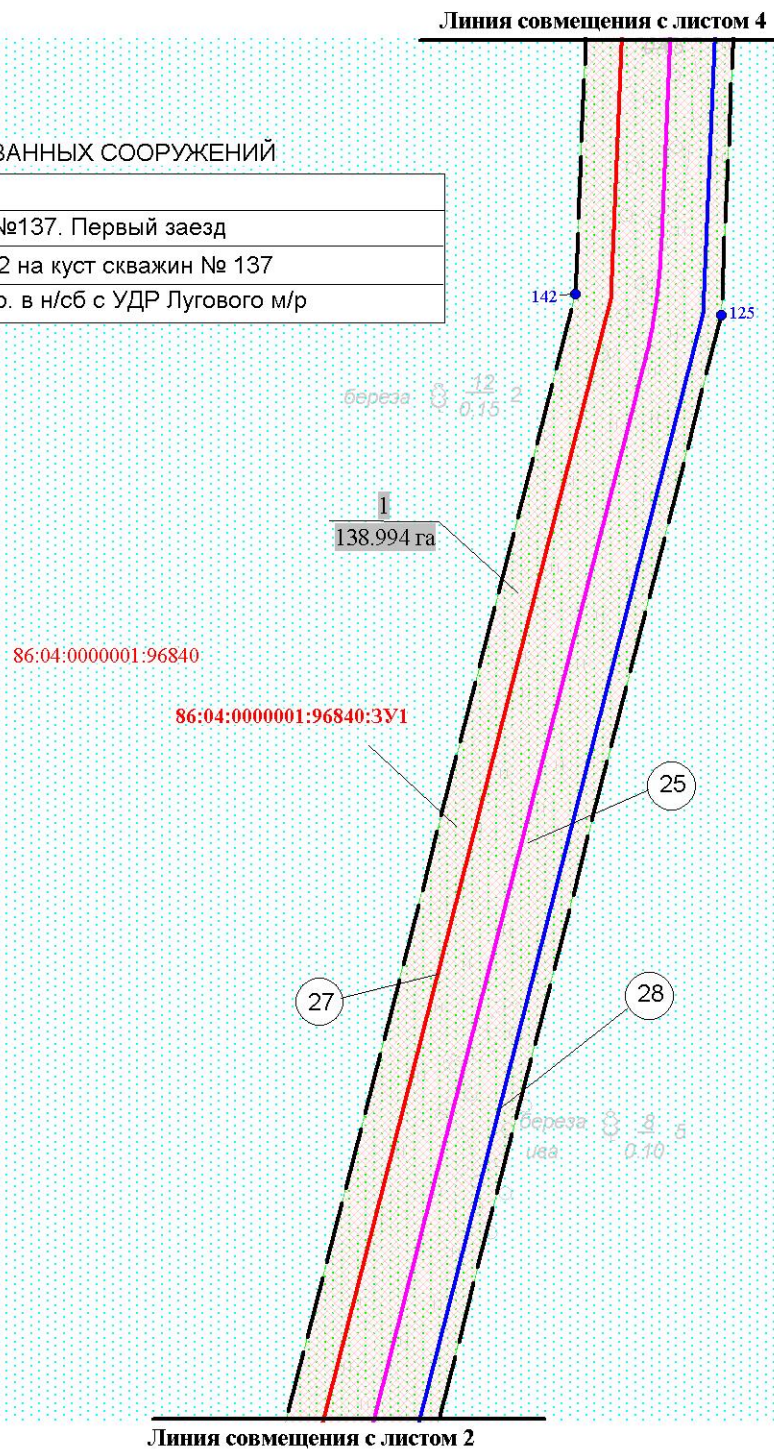


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)



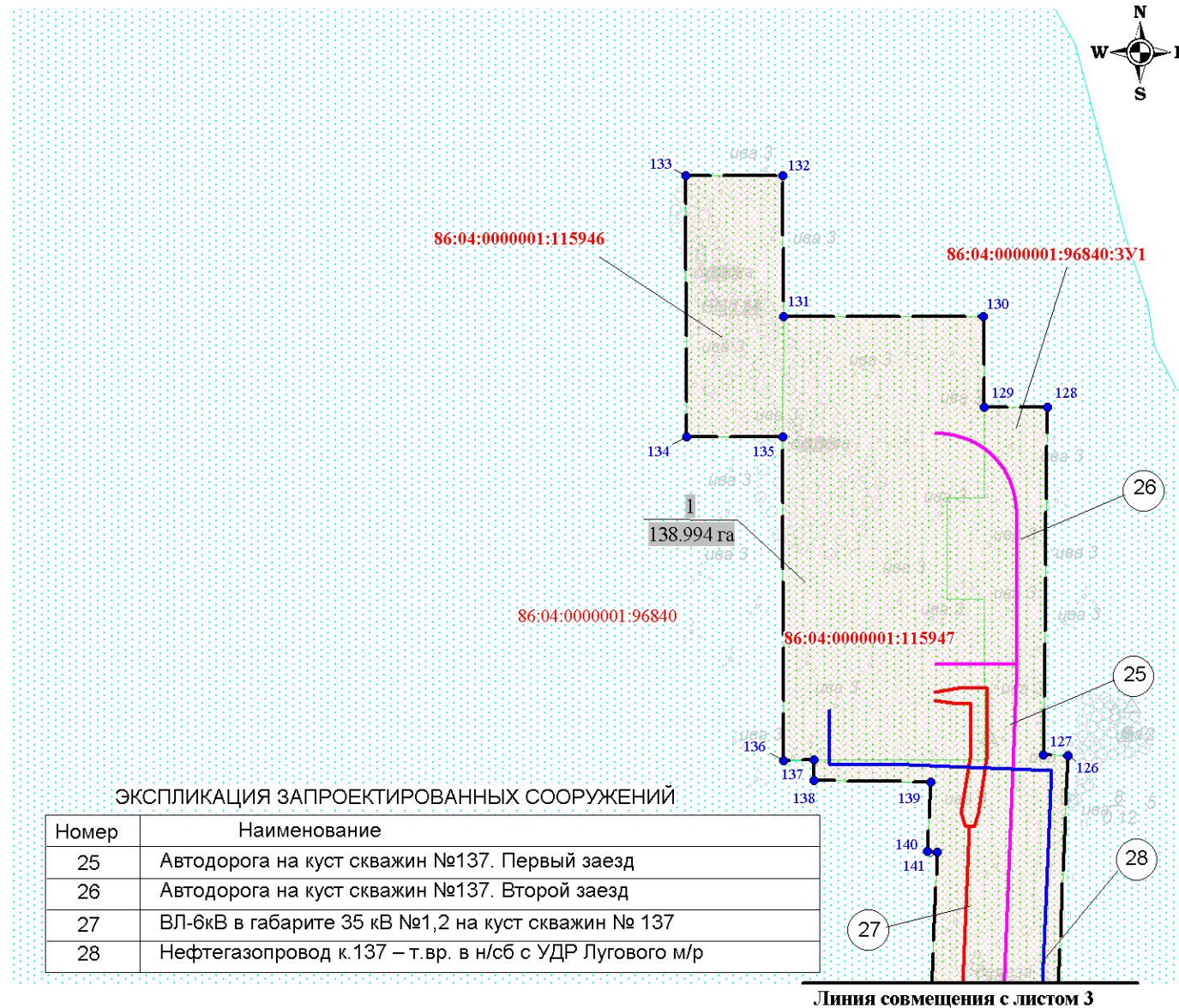
#### ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
25	Автодорога на куст скважин №137. Первый заезд
27	ВЛ-6кВ в габарите 35 кВ №1,2 на куст скважин № 137
28	Нефтегазопровод к.137 – т.вр. в н/сб с УДР Лугового м/р



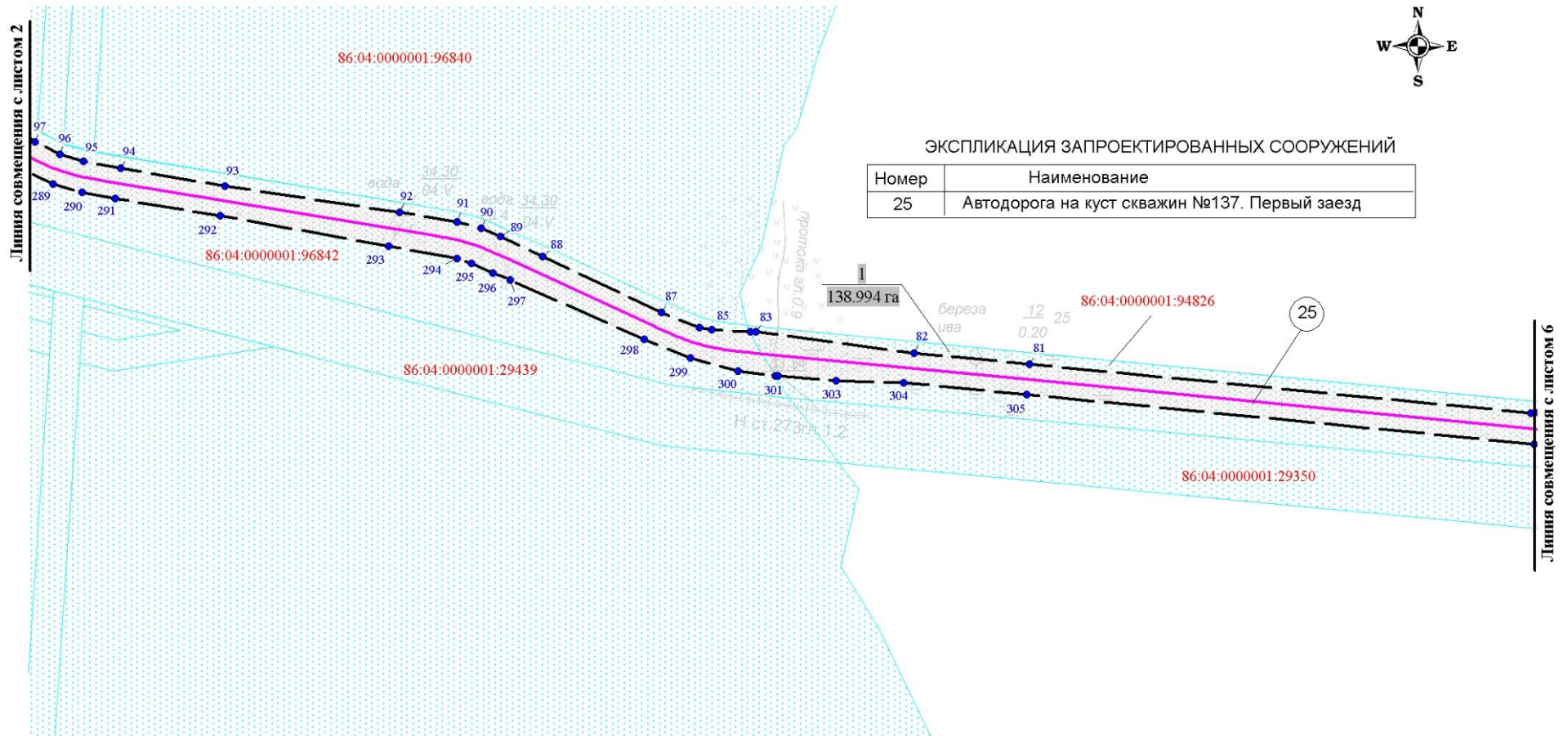


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

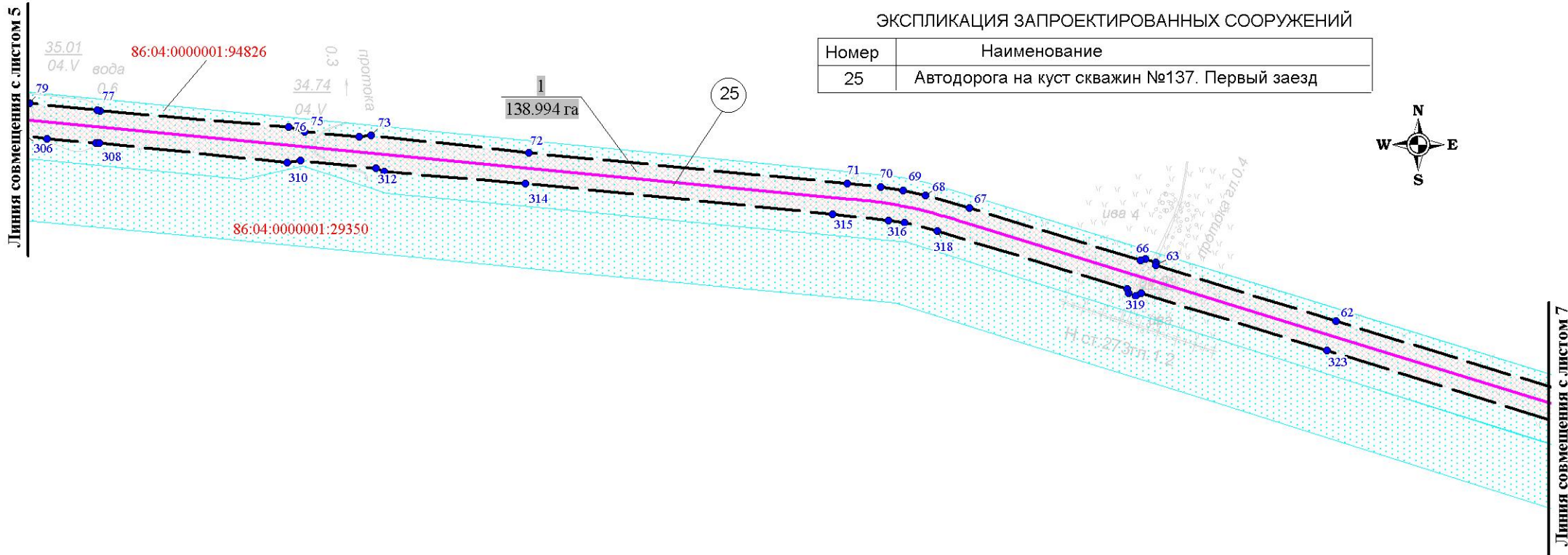




Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

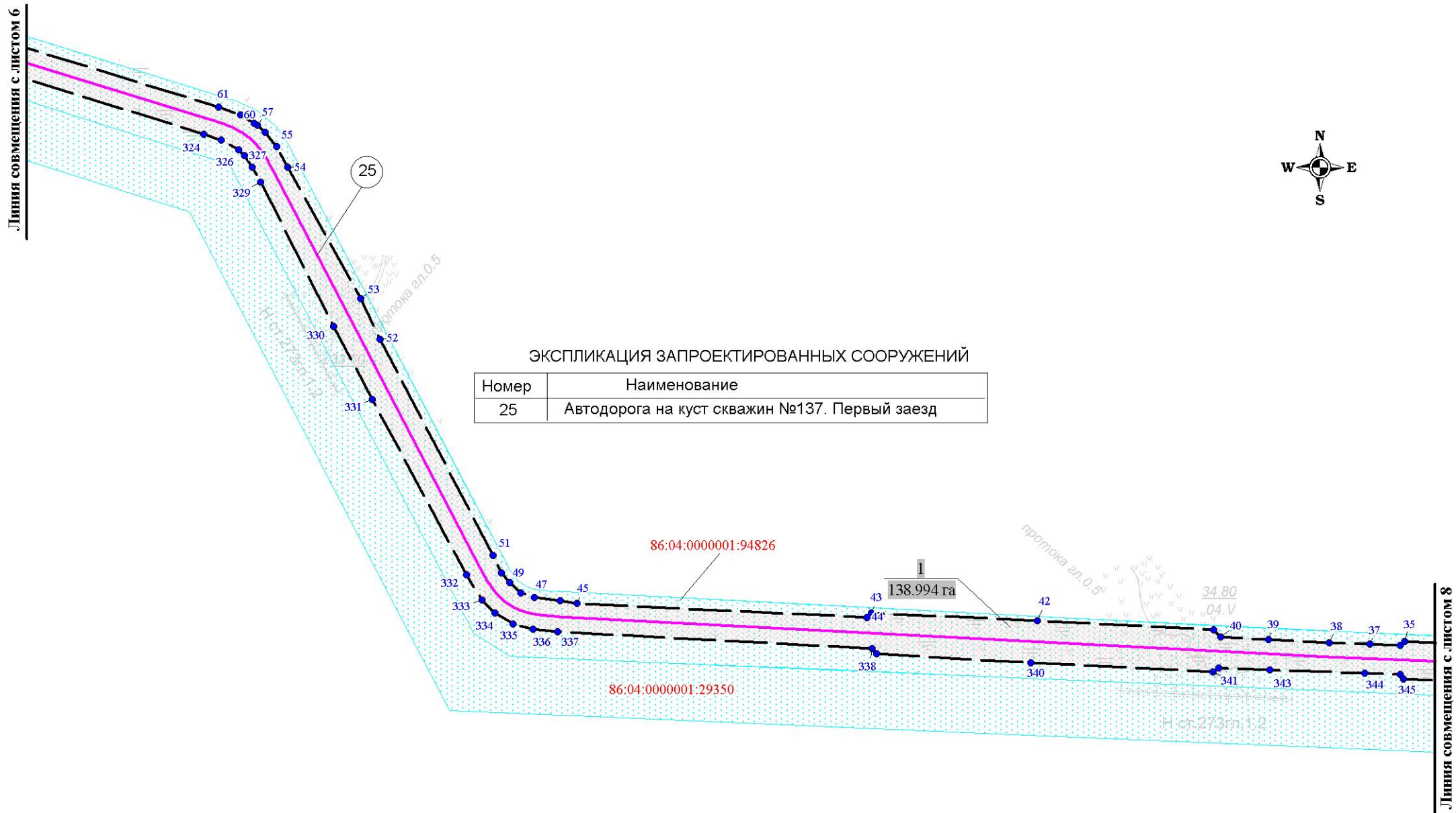


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

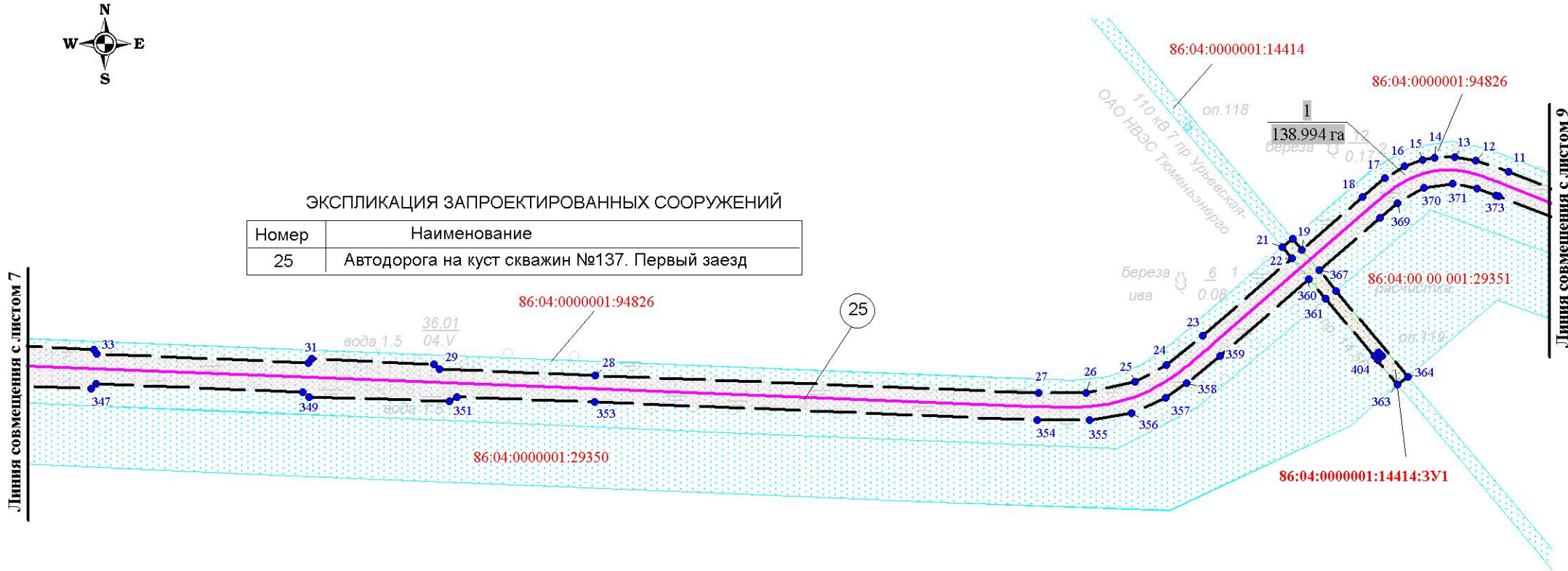


Основная часть проекта планировки территории для размещения  
 линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения  
 нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)



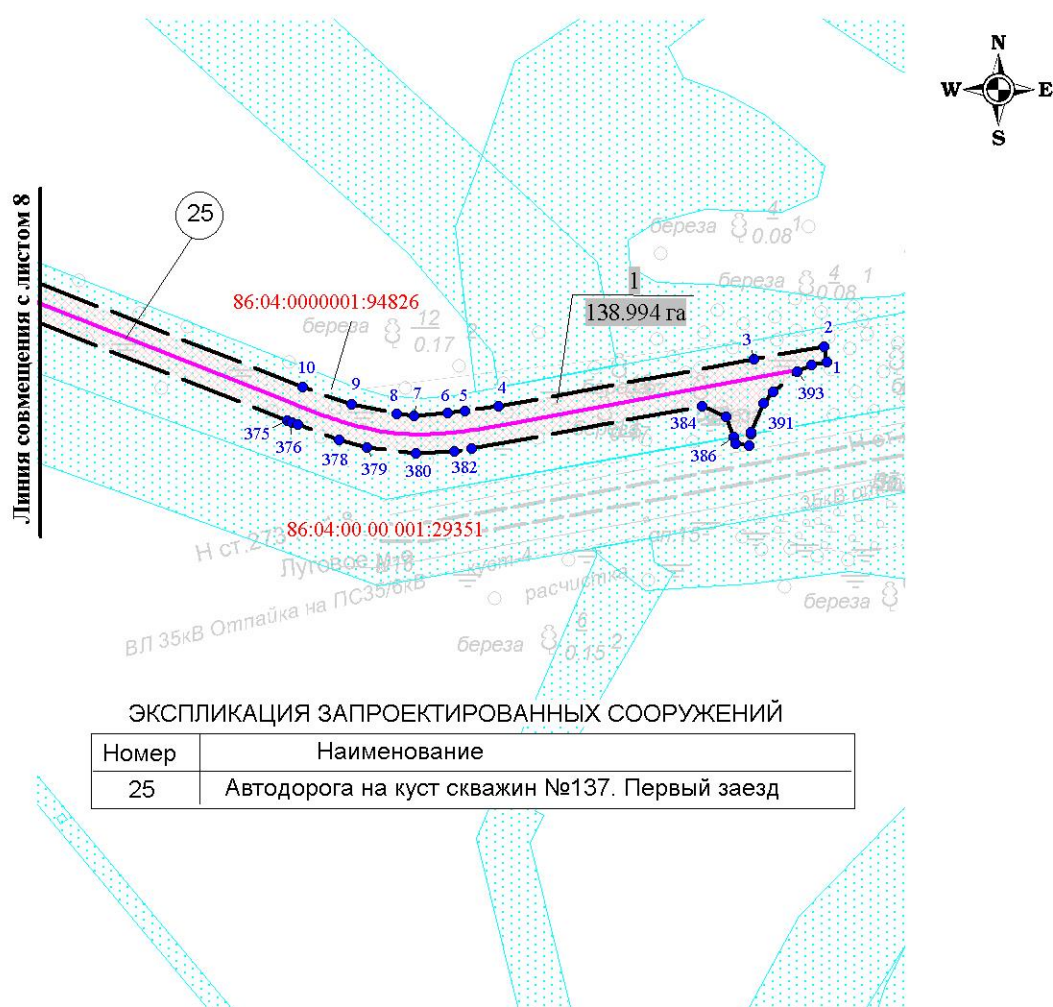
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
25	Автодорога на куст скважин №137. Первый заезд





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
«Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

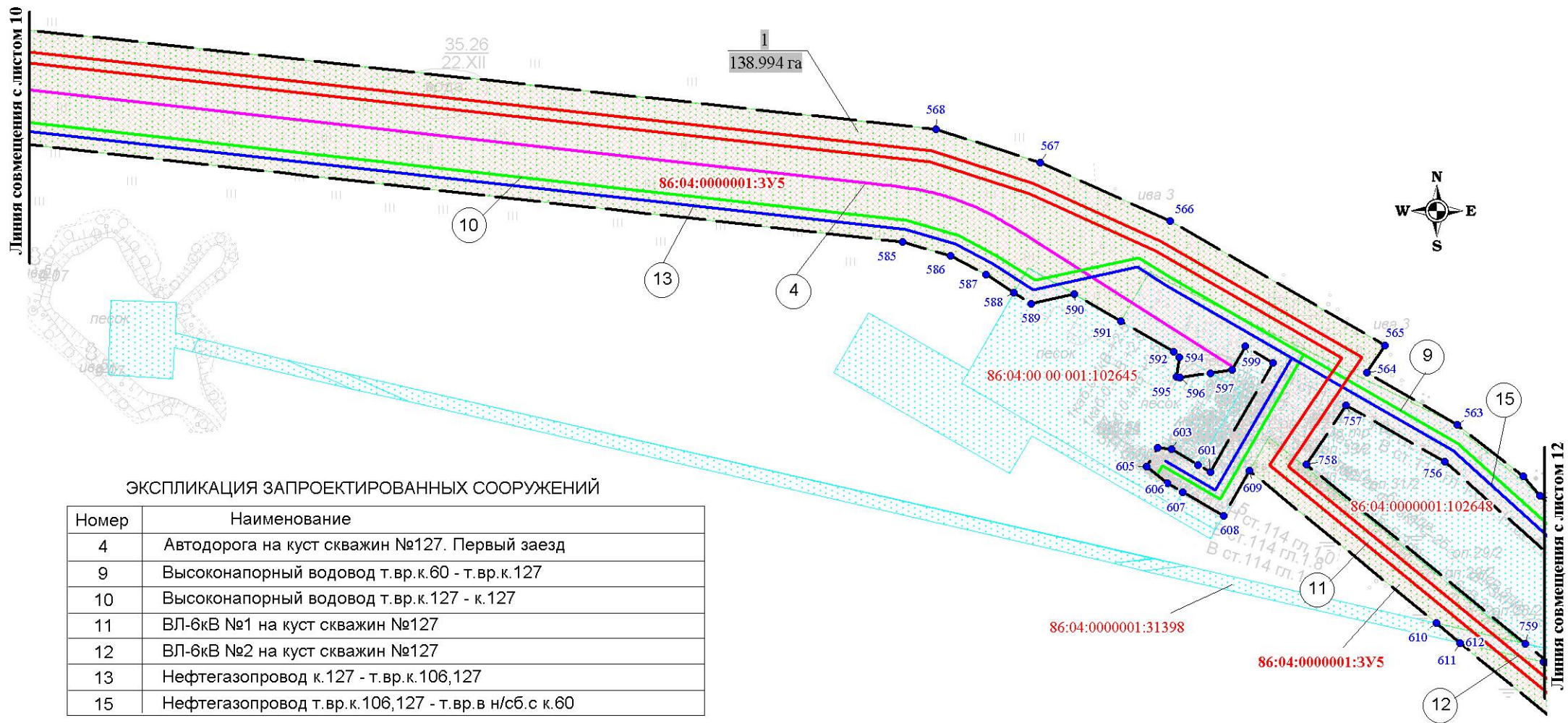


#### ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

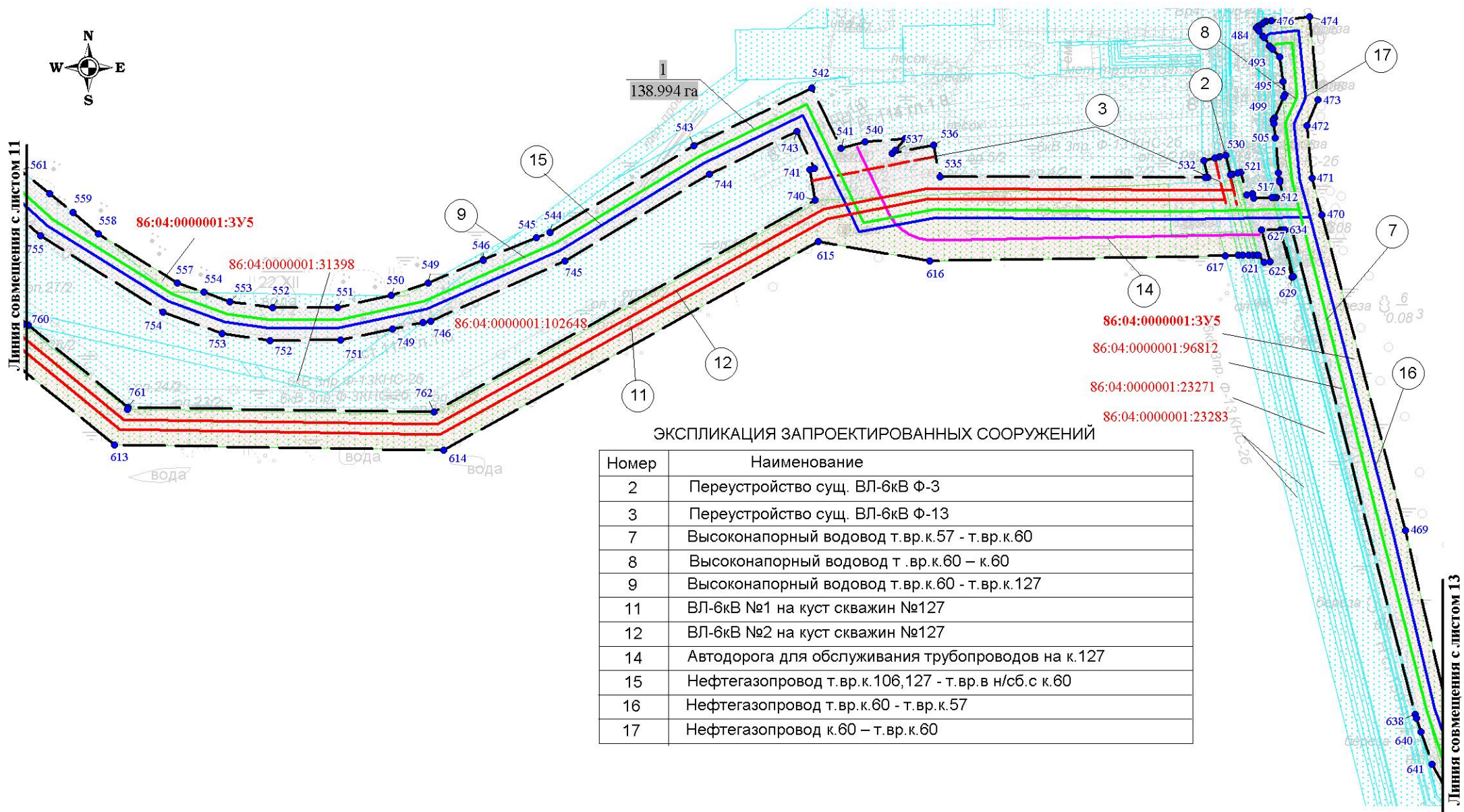
Номер	Наименование
4	Автомоби́льного доро́га на куст скважин №127. Первый заезд
5	Автомоби́льного доро́га на куст скважин №127. Второй заезд
10	Высоконапорный водовод т.вр.к.127 - к.127
11	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №127
12	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №127
13	Нефтегазопровод к.127 - т.вр.к.106,127



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

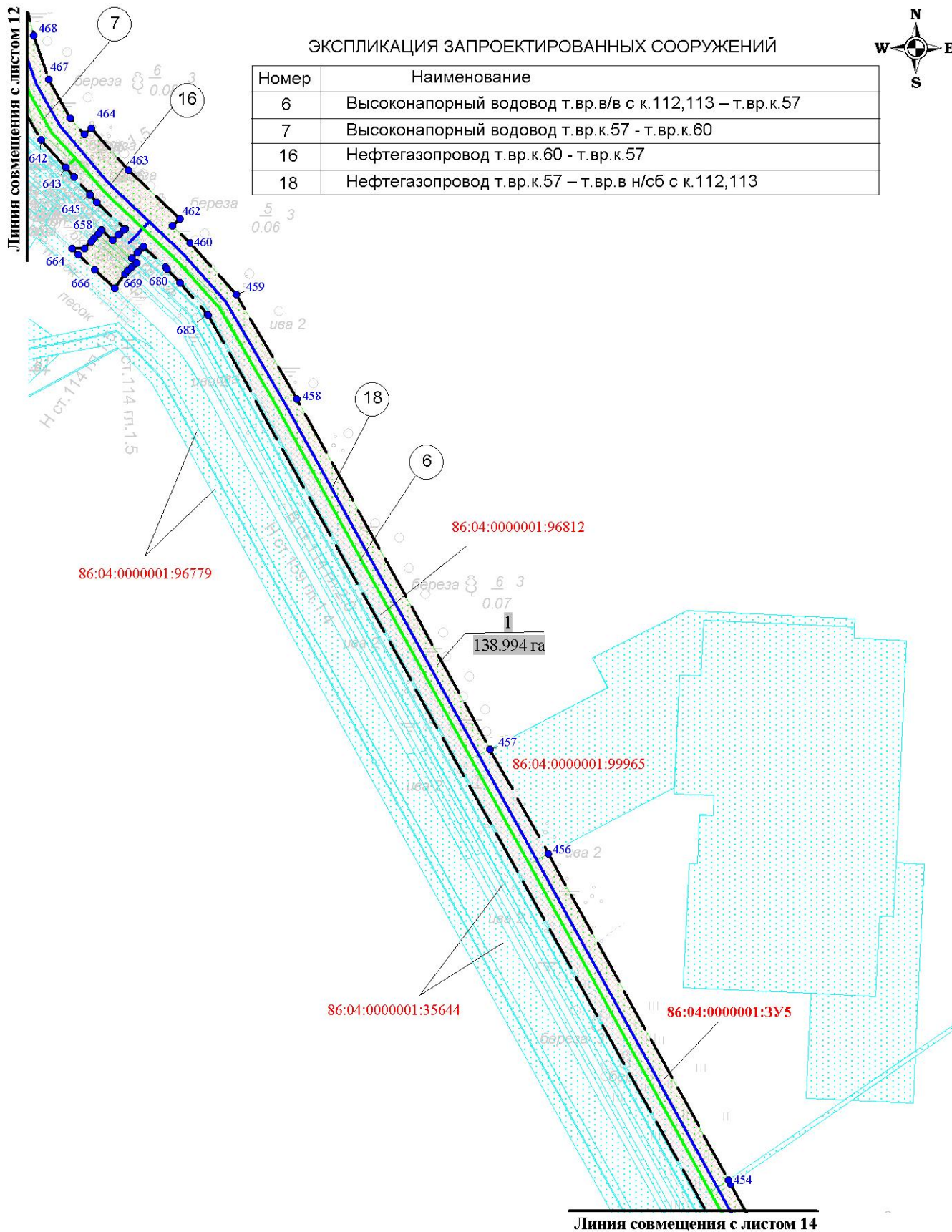


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

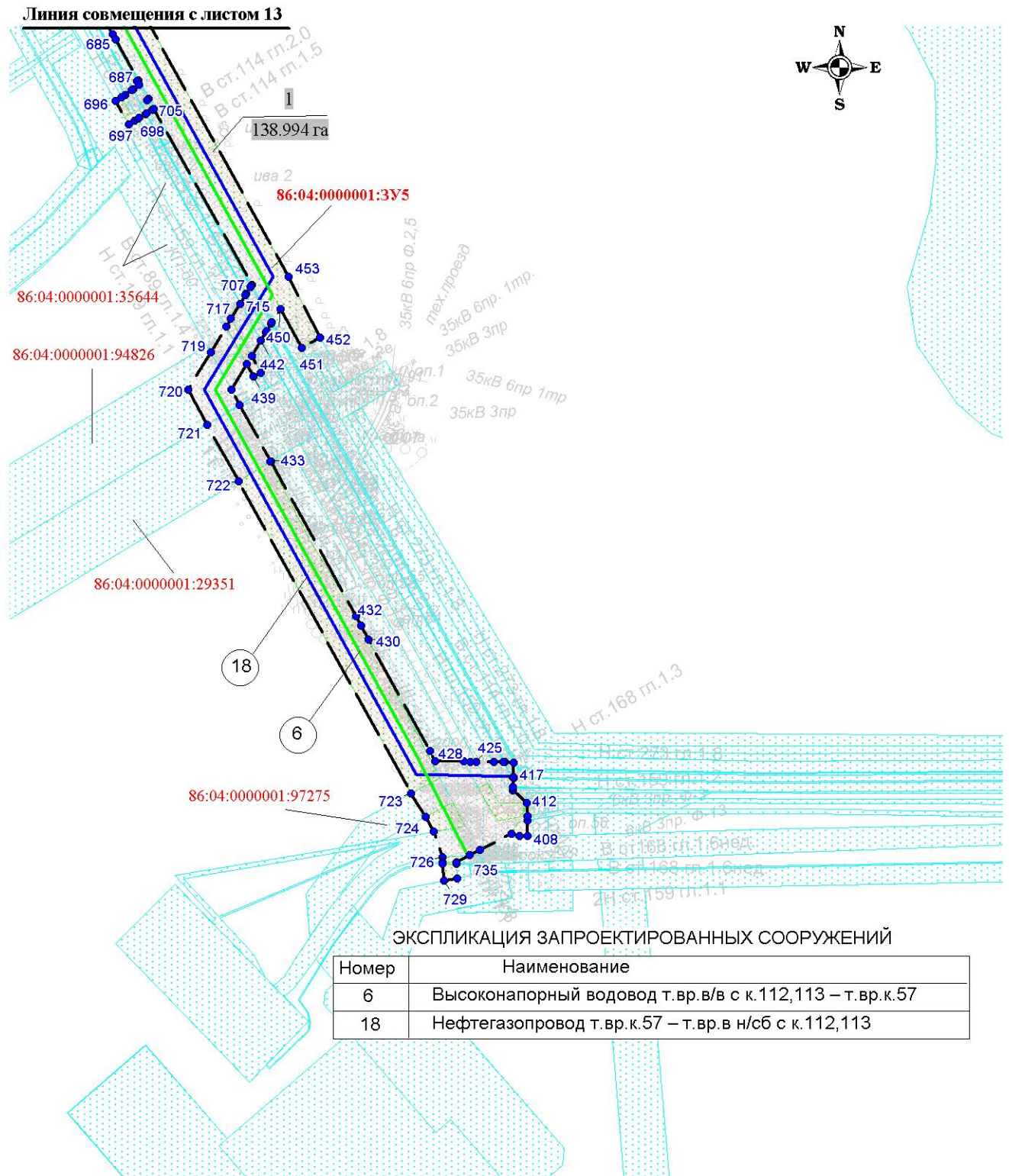




Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

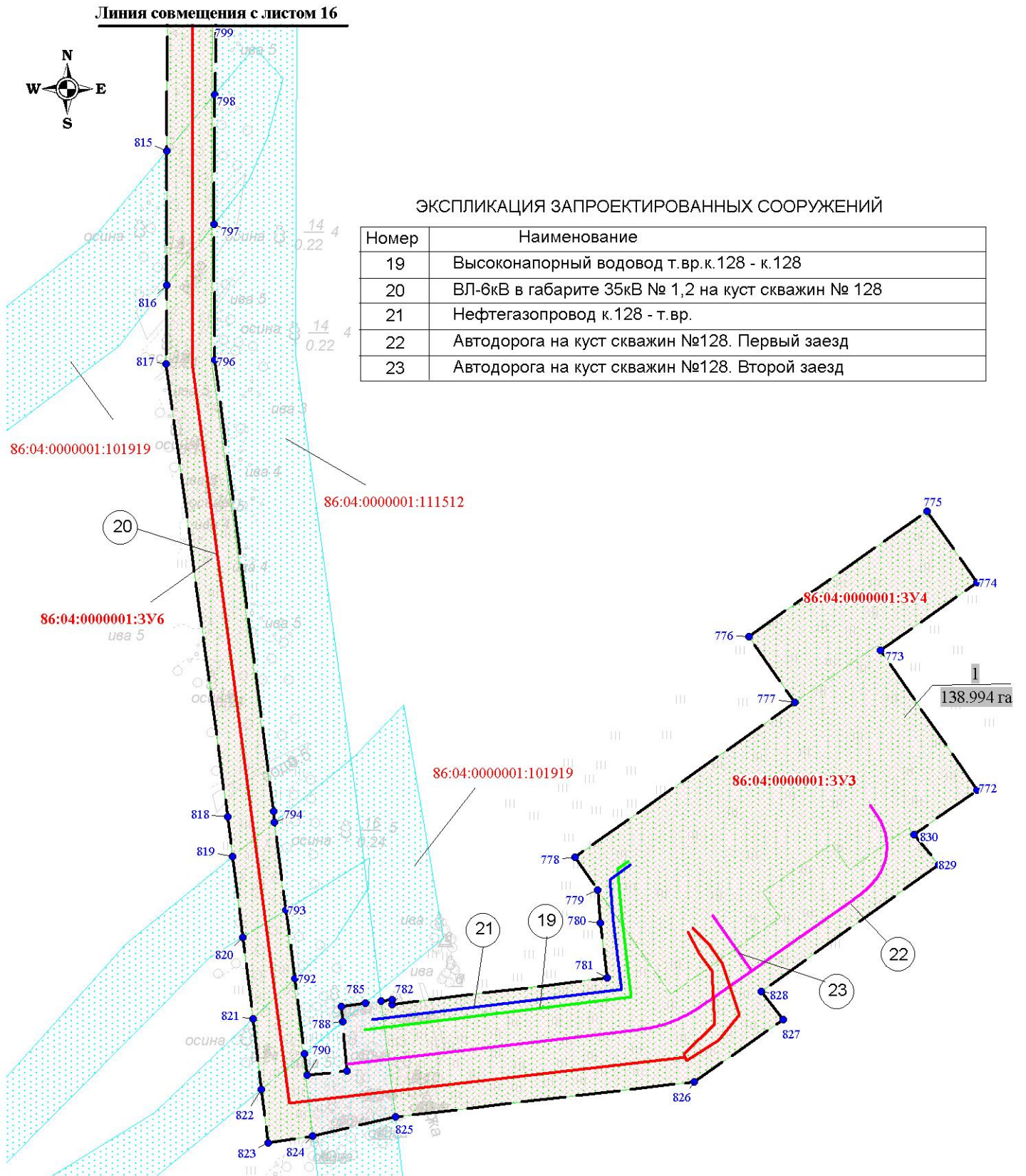


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)

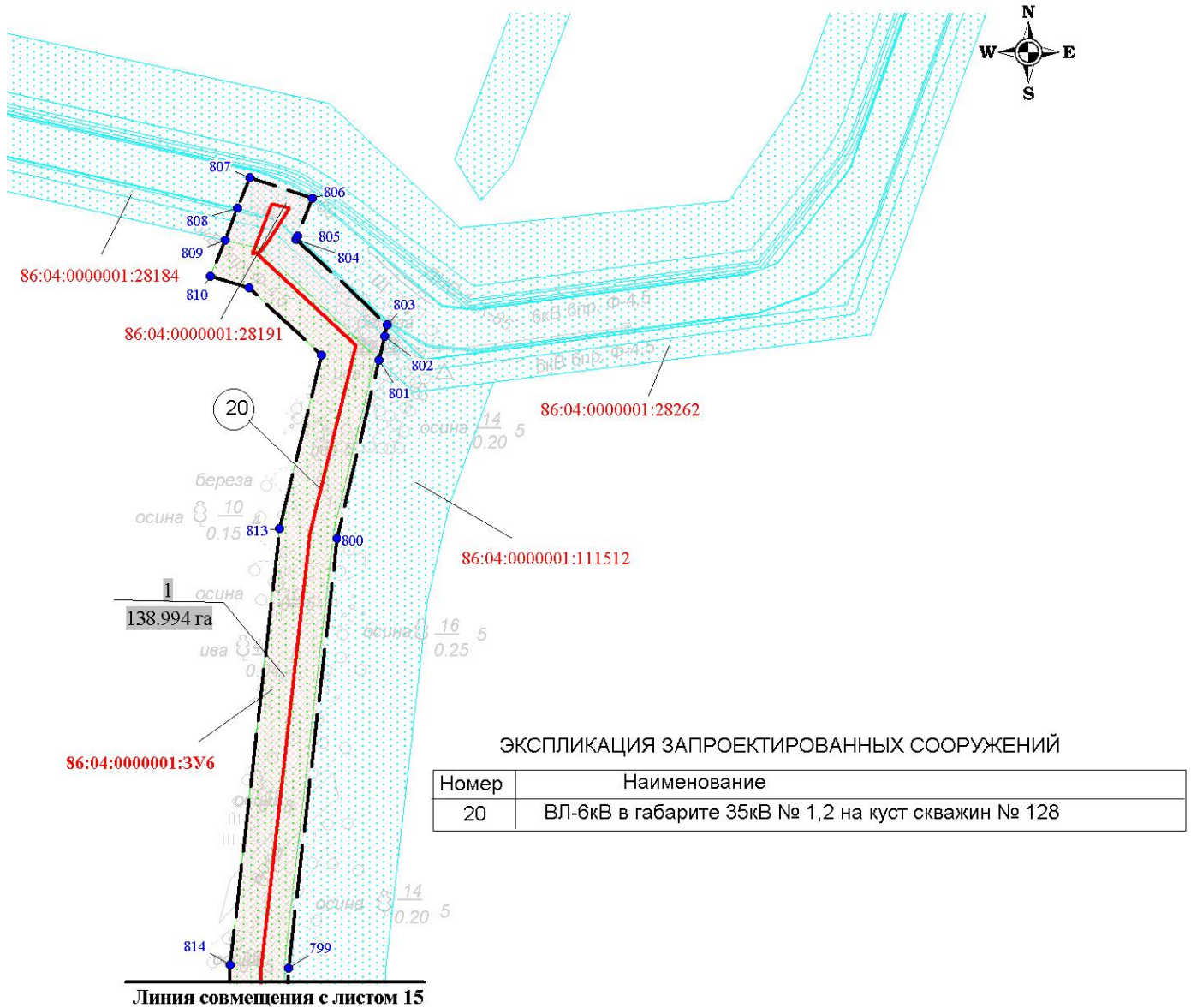




Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения  
 линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения  
 нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:5000)





## II. Положение о размещении линейных объектов

**2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.**

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137» разработан на основании:

постановления администрации района от 01.03.2018 № 454 «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории»;

технического задания на разработку проектной документации по планировке, межеванию территорий, предусматривающей размещение линейных объектов по проекту «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137», утвержденного заместителем генерального директора по капитальному строительству открытого акционерного общества «СН-МНГ» О.М. Моклоковым;

задания на проектирование объекта № 76-16 от 15.07.2016 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 118, 127, 128, 137», утвержденного заместителем генерального директора – главным инженером открытого акционерного общества «СН-МНГ» А.М. Пятаевым;

дополнения № 1 к заданию на проектирование № 76-16 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 118, 127, 128, 137», утвержденного заместителем генерального директора – главным инженером открытого акционерного общества «СН-МНГ» А.С. Седякиным;

дополнения № 2.1 к заданию на проектирование № 76-16 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137», утвержденного заместителем генерального директора – главным инженером открытого акционерного общества «СН-МНГ» А.С. Седякиным;

отчета по инженерным изысканиям, выполненного открытым акционерным обществом «НишневартовскНИПИнефть», 2017 год.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих объектов:

куст скважин № 127;

автодорога на куст скважин № 127. Первый заезд;

автодорога на куст скважин № 127. Второй заезд;

автодорога для обслуживания трубопроводов на к. 127;

ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 127;

ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 127;

высоконапорный водовод т.вр.в/в с к.112,113 – т.вр.к.57;

высоконапорный водовод т.вр.к.57 – т.вр.к.60;

высоконапорный водовод т.вр.к.60 – к.60;

высоконапорный водовод т.вр.к.60 – т.вр.к.127;

высоконапорный водовод т.вр.к.127 – к.127;

нефтегазопровод к.127 – т.вр.к.106,127;

нефтегазопровод т.вр.к.106,127 – т.вр.в н/сб с к.60;  
нефтегазопровод т.вр.к.60 – т.вр.к.57;  
нефтегазопровод к.60 – т.вр.к.60;  
нефтегазопровод т.вр.к.57 – т.вр.в н/сб с к. 112,113;  
куст скважин № 128  
автодорога на куст скважин № 128. Первый заезд;  
автодорога на куст скважин № 128. Второй заезд;  
ВЛ-6кВ в габарите 35 кВ № 1, 2 на куст скважин № 128;  
высоконапорный водовод т.вр.к.128 – к.128;  
нефтегазопровод к.128 – т.вр.;  
куст скважин № 137;  
автодорога на куст скважин 137. Первый заезд;  
автодорога на куст скважин 137. Второй заезд;  
автодорога на куст скважин № 4 Лугового месторождения нефти;  
ВЛ-6кВ в габарите 35 кВ №1,2 на куст скважин № 137;  
нефтегазопровод к.137 – т.вр. в н/сб с УДР Лугового м/р.

Цель Проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения проектируемых объектов для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ).

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству Северо-Покурского месторождения нефти;

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нижневартовского района.

Проект разработан с учетом схем территориального планирования Нижневартовского района и автономного округа.

Состав земель межселенных территорий лицензионного участка представлен землями следующих категорий:

земли лесного фонда, земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее – земли промышленности), земли запаса, земли сельскохозяйственного назначения.

В административном отношении линейный объект «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах лицензионного участка Северо-Покурского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится на Северо-Покурском месторождении нефти, на правом берегу среднего течения р. Оби, в 60–70 км северо-западнее г. Нижневартовска. Ближайший населенный пункт – д. Вата, расположена на расстоянии 10,2 км северо-восточнее.



Проектируемый объект располагается на землях запаса, земли сельскохозяйственного назначения, промышленности и лесного фонда, находящегося в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество Пойменного урочища квартал № 7).

Отнесение к той или иной категории земель должно соответствовать целевому назначению дальнейшего использования земельного (лесного) участка.

Порядок перевода земель из одной категории в другую регламентируется Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», иными федеральными законами и законами автономного округа, а также принятыми во исполнение Федеральных законов постановлениями Правительства Российской Федерации.

Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

- автодорога на куст скважин № 127. Первый заезд;
- автодорога на куст скважин № 127. Второй заезд;
- автодорога для обслуживания трубопроводов на к.127;
- ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 127;
- ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 127;
- высоконапорный водовод т.вр.в/в с к.112,113 – т.вр.к.57;
- высоконапорный водовод т .вр.к.57 – т.вр.к.60;
- высоконапорный водовод т .вр.к.60 – к.60;
- высоконапорный водовод т .вр.к.60 – т.вр.к.127;
- высоконапорный водовод т.вр.к.127 – к.127;
- нефтегазопровод к.127 – т.вр.к.106, 127;
- нефтегазопровод т.вр.к.106,127 – т.вр.в н/сб с к.60;
- нефтегазопровод т.вр.к.60 – т.вр.к.57;
- нефтегазопровод к.60 – т.вр.к.60;
- нефтегазопровод т.вр.к.57 – т.вр.в н/сб с к.112, 113;
- автодорога на куст скважин № 128. Первый заезд;
- автодорога на куст скважин № 128. Второй заезд;
- ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин № 128;
- высоконапорный водовод т.вр.к.128 – к.128;
- нефтегазопровод к.128 – т.вр.;
- автодорога на куст скважин 137. Первый заезд;
- автодорога на куст скважин 137. Второй заезд;
- автодорога на куст скважин № 4 Лугового месторождения нефти;
- ВЛ-6кВ в габарите 35 кВ № 1, 2 на куст скважин № 137;
- нефтегазопровод к.137 – т.вр. в н/сб с УДР Лугового м/р.

#### **Автодороги.**

Автомобильная дорога обеспечивает круглогодичную транспортную связь проектируемого куста скважин с объектами месторождения:

- категория – IV;
- расчетная скорость движения – 80 км/час;
- ширина проезжей части (ширина расчетного автомобиля 2,5 м) – 3,0 м;

число полос движения – 2;  
 ширина обочины – 2,0 м;  
 ширина земляного полотна – 10,0 м;  
 минимальное расстояние видимости:  
 поверхности дороги – 150 м;  
 встречного автомобиля – 250 м.

Технические характеристики автодорог представлены в таблице 1.

Таблица 1. Технические характеристики автодорог

Наименование	Единица измерения	Значение
<b>Автодорога на куст скважин № 127. Первый заезд</b>		
– протяженность	м	2142,3
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога для обслуживания трубопроводов на к. 127</b>		
– протяженность	м	446,0
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин № 127. Второй заезд</b>		
– протяженность	м	218,1
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин № 128. Первый заезд</b>		
– протяженность	м	453,8
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин № 128. Второй заезд</b>		
– протяженность	м	218,4
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин № 4 Лугового месторождения нефти</b>		
– протяженность	м	2202,5
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин 137. Первый заезд</b>		
– протяженность	м	8949,1
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV
<b>Автодорога на куст скважин 137. Второй заезд</b>		
– протяженность	м	214,8
– категория автодорог по СП 34.13330-2012		IV

### Трубопроводы.

Технические характеристики и производительность трубопроводов приведены в таблице 2.

Таблица 2. Технические характеристики и производительность трубопроводов

Наименование	Единица измерения	Значение
<b>Высоконапорный водовод т.вр.к.127 – к.127</b>		
– протяженность в плане	м	2231
– диаметр и толщина стенки	мм	114x11
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	900
<b>Высоконапорный водовод т.вр.к.60 – т.вр.к.127</b>		
– протяженность в плане	м	1855
– диаметр и толщина стенки	мм	114x11
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	900
<b>Высоконапорный водовод т.вр.к.57 – т.вр.к.60</b>		



– протяженность в плане	м	640
– диаметр и толщина стенки	мм	168x16
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	2100
<b>Высоконапорный водовод т.вр.к.60 – к.60</b>		
– протяженность в плане	м	188
– диаметр и толщина стенки	мм	114x11
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	900
<b>Высоконапорный водовод т.вр.в/в с к.112,113 – т.вр.к.57</b>		
– протяженность в плане	м	1974
– диаметр и толщина стенки	мм	168x16
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	2100
<b>Нефтегазопровод к.127 – т.вр.к.106,127</b>		
– протяженность в плане	м	2213
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100
<b>Нефтегазопровод т.вр.к.106,127 – т.вр.в н/сб с к.60</b>		
– протяженность в плане	м	1836
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100
<b>Нефтегазопровод т.вр.к.60 – т.вр.к.57</b>		
– протяженность в плане	м	760
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100
<b>Нефтегазопровод к.60 – т.вр.к.60</b>		
– протяженность в плане	м	224
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100
<b>Нефтегазопровод т.вр.к.57 – т.вр.в н/сб с к.112,113</b>		
– протяженность в плане	м	1890
– диаметр и толщина стенки	мм	219x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	2600
<b>Высоконапорный водовод т.вр.к.128 – к.128</b>		
– протяженность в плане	м	380
– диаметр и толщина стенки	мм	114x11
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	900
<b>Нефтегазопровод к.128 – т.вр.</b>		
– протяженность в плане	м	359
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100
<b>Нефтегазопровод к.137 – т.вр. в н/сб с УДР Лугового м/р</b>		
– протяженность в плане	м	2008
– диаметр и толщина стенки	мм	159x8
– категория трубопровода (п.4.2 СП 34-116-97)		II
– производительность	м <sup>3</sup> /сут	1100

Расчетное давление нефтегазопроводов – 4,0 МПа.

Расчетное давление в системе высоконапорных водоводов – 21,0 МПа.

Рабочее давление – давление, принимаемое при расчете на прочность, выборе оборудования и величины испытательного давления, может отличаться от фактического рабочего давления в большую сторону.

Нефтегазосборные трубопроводы предназначены для подачи продукции скважин с кустов скважин № 127, 137 на ДНС-2 и с куста скважин № 128 на ДНС-1 Северо-Покурского месторождения.

Высоконапорные водоводы предназначены для подачи рабочего агента системы ППД с КНС-2 Северо-Покурского месторождения для закачки в пласт.

Прокладка трубопроводов предусмотрена вдоль проектируемой автодороги, что позволит обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубопроводов, их обслуживание и ремонт на весь период эксплуатации.

После строительства проектируемого участка напорного нефтепровода старый нефтепровод будет демонтирован. В проекте предусмотрены мероприятия по демонтажу трубопроводов.

Необходимый уровень конструктивной надежности линейных трубопроводов обеспечивается путем категорирования трубопроводов и их участков в зависимости от назначения и определения коэффициентов надежности, характеризующих назначения и условия работы трубопроводов, применяемые для трубопроводов материалы и действующие на них нагрузки.

Проектируемый трубопровод относится к промышленным трубопроводам.

#### **ВЛ-6 кВ.**

Проектируемые воздушные линии электропередачи и электротехнические сооружения предназначены для питания основных потребителей проектируемых кустов скважин.

Технические характеристики ВЛ-6 кВ представлены в таблице 3.

Таблица 3. Технические характеристики ВЛ-6 кВ

Наименование	Единица измерения	Значение
ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 127		
– протяженность	м	3932
ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 127		
– протяженность	м	3960
ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин № 128		
– протяженность	м	2151
ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин № 137		
– протяженность	м	4265

По трассе ВЛ встречаются пересечения с суц. ВЛ 6 кВ, протоками б/н, ручьями б/н, озерами, а/дорогами.

Трассы ВЛ-6 кВ проходят в ненаселенной местности.

ВЛ 6 кВ на куст № 127 выполнена на металлических опорах по арх. № 4.0639 «Сельэнергопроект» «Конструкции опор ВЛ 6/10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири».



ВЛ-6 кВ на куст № 128 выполнена на металлических опорах по серии № 3.407.2-170 «Унифицированные стальные конструкции промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 35-110кВ для нормальных условий».

ВЛ-6 кВ на куст № 137 выполнена на металлических опорах по серии № 3.407.2-170 «Унифицированные стальные конструкции промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 35-110 кВ для нормальных условий».

**2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.**

В административном отношении линейный объект «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах лицензионного участка Северо-Покурского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится на Северо-Покурском месторождении нефти, на правом берегу среднего течения р. Оби, в 60–70 км северо-западнее г. Нижневартовска. Ближайший населенный пункт – д. Вата, расположена на расстоянии 10,2 км северо-восточнее.

Нижневартовский район, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», является муниципальным образованием Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, наделенным статусом муниципального района.

**2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.**

№	X	Y
1	971541.64	4364248.50
2	971551.59	4364246.57
3	971543.48	4364200.13
4	971512.40	4364031.09
5	971508.92	4364008.61
6	971507.77	4363997.55
7	971506.09	4363975.13
8	971507.27	4363963.70
9	971513.51	4363933.93
10	971525.29	4363901.30
11	971608.68	4363689.04
12	971618.86	4363659.02
13	971622.18	4363639.96
14	971621.56	4363621.40
15	971619.63	4363610.64
16	971613.71	4363594.05
17	971603.14	4363576.39
18	971585.88	4363555.92
19	971537.89	4363500.76
20	971548.03	4363492.28
21	971540.13	4363483.18
22	971529.98	4363491.66

23	971459.39	4363410.53
24	971433.10	4363377.63
25	971417.41	4363349.10
26	971407.45	4363304.75
27	971407.53	4363261.30
28	971423.26	4362857.93
29	971428.85	4362716.08
30	971433.36	4362711.12
31	971438.72	4362599.74
32	971434.91	4362596.87
33	971443.06	4362404.07
34	971446.95	4362401.25
35	971451.32	4362310.67
36	971447.34	4362306.47
37	971448.56	4362276.42
38	971450.17	4362236.50
39	971452.96	4362176.43
40	971455.41	4362129.63
41	971462.47	4362122.71
42	971471.80	4361949.45
43	971479.44	4361786.00
44	971474.61	4361781.42
45	971488.69	4361496.29

46	971491.41	4361479.92
47	971494.13	4361454.42
48	971498.81	4361441.00
49	971508.79	4361429.77
50	971518.82	4361421.96
51	971535.66	4361413.22
52	971748.25	4361302.17
53	971787.99	4361283.01
54	971916.89	4361211.22
55	971937.18	4361200.68
56	971951.58	4361188.91
57	971958.12	4361181.61
58	971959.96	4361178.52
59	971959.97	4361178.53
60	971968.21	4361164.76
61	971975.97	4361143.28
62	972094.55	4360758.31
63	972145.01	4360594.58
64	972147.52	4360594.81
65	972150.88	4360585.21
66	972149.33	4360580.52
67	972197.27	4360424.90
68	972208.85	4360384.61

69	972213.13	4360364.77
70	972216.29	4360344.06
71	972219.52	4360313.73
72	972247.51	4360023.63
73	972263.17	4359880.43
74	972262.16	4359869.55
75	972266.29	4359819.64
76	972270.71	4359805.36
77	972285.71	4359633.90
78	972286.47	4359631.14
79	972292.38	4359569.69
80	972291.98	4359562.78
81	972336.68	4359101.65
82	972347.01	4358994.94
83	972366.58	4358850.00
84	972366.83	4358844.96
85	972368.60	4358808.95
86	972370.78	4358797.93
87	972384.87	4358762.46
88	972436.22	4358653.44
89	972454.81	4358614.71
90	972462.03	4358597.15
91	972467.95	4358574.54
92	972477.07	4358521.58
93	972501.22	4358361.33
94	972517.15	4358264.94
95	972523.65	4358230.62
96	972530.06	4358209.40
97	972541.28	4358186.55
98	972554.76	4358167.70
99	972567.93	4358154.05
100	972583.30	4358137.44
101	972660.17	4358050.86
102	972676.36	4358032.27
103	972686.51	4358017.37
104	972690.82	4358008.90
105	972695.30	4357996.81
106	972699.02	4357974.55
107	972698.45	4357959.14
108	972689.02	4357920.35
109	972684.50	4357906.03
110	972686.31	4357898.94
111	972682.45	4357888.46
112	972677.75	4357884.56
113	972656.88	4357818.30
114	972652.80	4357795.33
115	972646.78	4357786.22
116	972641.14	4357762.69
117	972641.18	4357748.47
118	972644.92	4357729.71
119	972650.69	4357699.98
120	972658.07	4357673.59
121	972660.17	4357671.13
122	972666.47	4357671.85
123	973119.22	4357723.45
124	973153.25	4357729.57
125	974014.51	4357950.19
126	974369.33	4357965.51
127	974370.13	4357946.38
128	974638.43	4357949.49
129	974638.67	4357900.75
130	974708.66	4357900.10
131	974708.36	4357745.63
132	974817.34	4357745.41

133	974817.18	4357670.03
134	974615.51	4357670.44
135	974615.60	4357745.40
136	974366.07	4357746.06
137	974366.12	4357769.51
138	974350.52	4357769.51
139	974349.54	4357859.42
140	974295.72	4357856.89
141	974295.52	4357864.57
142	974028.91	4357853.30
143	973155.29	4357629.36
144	972695.32	4357576.94
145	972685.09	4357574.94
146	972674.34	4357572.87
147	972694.32	4357468.91
148	972705.12	4357470.70
149	972707.37	4357458.93
150	972696.59	4357457.13
151	972700.59	4357436.26
152	972700.59	4357436.24
153	972702.48	4357426.49
154	972702.48	4357426.46
155	972717.88	4357346.29
156	972778.92	4357029.66
157	972864.70	4356581.55
158	972870.21	4356554.72
159	972875.63	4356538.40
160	972900.89	4356416.47
161	972927.76	4356275.07
162	973003.26	4355916.32
163	973012.81	4355860.48
164	973018.13	4355821.06
165	973018.63	4355812.95
166	973018.51	4355781.06
167	973017.14	4355743.82
168	973013.27	4355696.10
169	973018.78	4355661.76
170	973017.53	4355649.74
171	973007.16	4355616.69
172	973004.59	4355584.83
173	973001.73	4355561.39
174	972999.57	4355553.24
175	972992.56	4355539.79
176	972992.56	4355539.79
177	972989.14	4355533.19
178	972974.54	4355519.40
179	972943.14	4355505.13
180	972925.49	4355500.08
181	972911.58	4355491.16
182	972907.30	4355483.10
183	972904.12	4355482.32
184	972907.39	4355558.44
185	972916.55	4355556.58
186	972917.89	4355548.57
187	972926.04	4355538.16
188	972933.41	4355533.85
189	972940.95	4355534.04
190	972958.66	4355542.48
191	972959.88	4355543.66
192	972967.67	4355551.26
193	972972.76	4355562.13
194	972975.62	4355575.40
195	972976.66	4355586.91
196	972978.92	4355619.95

197	972973.77	4355653.26
198	972974.58	4355669.04
199	972980.48	4355676.67
200	972987.37	4355740.76
201	972991.05	4355797.75
202	972989.54	4355826.21
203	972989.56	4355826.12
204	972989.49	4355826.67
205	972981.80	4355873.40
206	972971.67	4355915.68
207	972927.71	4356133.01
208	972868.22	4356407.61
209	972843.70	4356530.64
210	972842.35	4356551.21
211	972837.23	4356576.10
212	972751.41	4357024.37
213	972690.37	4357341.00
214	972677.87	4357405.91
215	972675.53	4357418.06
216	972675.53	4357418.09
217	972668.90	4357452.51
218	972655.40	4357450.29
219	972647.33	4357448.94
220	972647.32	4357448.94
221	972642.96	4357448.21
222	972641.36	4357447.94
223	972640.43	4357447.80
224	972595.69	4357440.24
225	972601.56	4357409.96
226	972613.48	4357348.33
227	972613.48	4357348.32
228	972615.86	4357336.09
229	972615.86	4357336.06
230	972914.10	4355795.29
231	972882.33	4355569.08
232	972733.69	4355587.33
233	972733.66	4355587.16
234	972720.34	4355588.97
235	972719.32	4355589.09
236	972675.22	4355594.50
237	972669.90	4355569.86
238	972667.90	4355570.07
239	972662.76	4355530.60
240	972693.42	4355527.79
241	972692.65	4355519.82
242	972659.99	4355522.92
243	972653.34	4355515.67
244	972652.18	4355501.72
245	972733.80	4355491.31
246	972735.54	4355505.94
247	972785.22	4355500.16
248	972777.49	4355435.33
249	972598.31	4355458.13
250	972612.39	4355625.97
251	972615.64	4355653.81
252	972633.63	4355651.49
253	972785.90	4355630.50
254	972841.36	4355622.49
255	972865.45	4355794.05
256	972575.72	4357290.86
257	972573.33	4357303.16
258	972554.33	4357401.14
259	972550.24	4357428.67
260	972540.87	4357473.10



261	972540.40	4357472.86
262	972516.45	4357596.27
263	972556.38	4357607.13
264	972597.86	4357615.15
265	972595.70	4357653.87
266	972600.50	4357660.18
267	972603.95	4357664.73
268	972627.96	4357667.46
269	972625.23	4357682.23
270	972613.31	4357745.73
271	972612.80	4357754.13
272	972613.94	4357770.55
273	972620.06	4357794.60
274	972620.65	4357802.47
275	972627.43	4357818.01
276	972652.26	4357896.86
277	972650.67	4357903.04
278	972654.78	4357914.93
279	972658.61	4357916.99
280	972662.30	4357928.75
281	972668.05	4357948.44
282	972671.08	4357968.43
283	972667.73	4357991.11
284	972660.58	4358006.12
285	972639.53	4358032.10
286	972543.34	4358136.68
287	972528.12	4358156.32
288	972516.54	4358173.34
289	972502.68	4358202.74
290	972495.16	4358229.54
291	972489.52	4358260.37
292	972473.59	4358356.77
293	972445.51	4358511.62
294	972434.24	4358574.43
295	972429.86	4358587.71
296	972420.79	4358607.70
297	972414.58	4358623.81
298	972359.79	4358747.09
299	972342.51	4358789.16
300	972330.74	4358833.02
301	972326.41	4358867.60
302	972326.06	4358870.38
303	972321.93	4358923.22
304	972319.73	4358986.03
305	972308.81	4359098.95
306	972263.54	4359565.75
307	972259.92	4359585.36
308	972256.08	4359629.79
309	972256.38	4359633.24
310	972238.24	4359804.14
311	972240.46	4359816.35
312	972233.64	4359885.05
313	972230.49	4359892.57
314	972219.63	4360020.94
315	972191.70	4360300.32
316	972186.07	4360351.00
317	972183.56	4360365.79
318	972176.23	4360395.58
319	972123.73	4360568.49
320	972119.70	4360569.98
321	972117.34	4360576.14
322	972119.78	4360581.32
323	972067.78	4360750.07
324	971949.65	4361129.03

325	971943.90	4361146.30
326	971934.18	4361163.45
327	971928.41	4361169.16
328	971916.86	4361176.78
329	971902.42	4361184.51
330	971760.41	4361256.81
331	971689.18	4361294.69
332	971516.48	4361387.33
333	971491.89	4361402.82
334	971478.97	4361415.66
335	971468.33	4361433.11
336	971463.16	4361453.12
337	971460.78	4361477.15
338	971444.18	4361786.28
339	971438.85	4361790.77
340	971430.35	4361942.92
341	971421.15	4362122.31
342	971425.37	4362127.52
343	971423.28	4362178.10
344	971420.36	4362271.35
345	971418.62	4362306.06
346	971414.42	4362309.41
347	971411.41	4362398.95
348	971415.66	4362403.66
349	971408.31	4362591.79
350	971403.87	4362597.42
351	971399.59	4362724.99
352	971403.45	4362731.72
353	971399.27	4362856.97
354	971382.93	4363260.12
355	971382.43	4363307.52
356	971388.89	4363345.82
357	971403.03	4363376.97
358	971416.26	4363395.87
359	971441.28	4363426.28
360	971511.17	4363507.34
361	971492.96	4363522.55
362	971492.97	4363522.55
363	971414.81	4363587.82
364	971422.13	4363597.44
365	971500.41	4363532.02
366	971500.43	4363532.04
367	971519.05	4363516.48
368	971566.92	4363571.98
369	971580.28	4363587.91
370	971594.03	4363611.96
371	971597.90	4363637.91
372	971593.44	4363660.38
373	971587.47	4363677.39
374	971586.35	4363680.23
375	971502.96	4363891.14
376	971501.51	4363894.80
377	971500.10	4363898.37
378	971490.26	4363925.67
379	971484.93	4363944.15
380	971481.53	4363976.62
381	971481.52	4363976.77
382	971482.71	4364002.14
383	971484.48	4364013.62
384	971512.64	4364165.80
385	971505.54	4364181.48
386	971491.82	4364186.67
387	971487.71	4364188.23
388	971486.40	4364197.03

389	971493.88	4364198.22
390	971495.13	4364198.42
391	971513.99	4364206.38
392	971522.21	4364212.60
393	971535.21	4364228.95
394	971539.41	4364238.32
395	972646.86	4357566.98
396	972666.64	4357464.32
397	972666.64	4357464.30
398	972645.07	4357460.71
399	972645.08	4357460.70
400	972593.41	4357452.07
401	972575.82	4357542.94
402	972610.32	4357552.06
403	972626.14	4357558.53
404	971440.91	4363573.93
405	971444.49	4363570.58
406	971441.18	4363566.83
407	971437.60	4363570.20
408	971795.58	4366487.31
409	971808.98	4366487.01
410	971808.99	4366487.01
411	971813.03	4366486.92
412	971824.14	4366486.68
413	971835.30	4366474.79
414	971836.87	4366474.83
415	971836.88	4366474.83
416	971838.01	4366474.84
417	971845.51	4366474.99
418	971846.50	4366475.02
419	971859.26	4366475.26
420	971859.31	4366475.26
421	971859.31	4366475.23
422	971859.46	4366467.54
423	971859.49	4366466.43
424	971859.66	4366457.74
425	971859.94	4366442.79
426	971860.04	4366437.55
427	971860.15	4366432.27
428	971860.57	4366407.00
429	971869.01	4366402.70
430	971965.94	4366349.38
431	971977.76	4366343.28
432	971985.99	4366338.33
433	972120.00	4366264.62
434	972120.07	4366264.58
435	972169.03	4366237.65
436	972182.29	4366230.35
437	972182.62	4366230.54
438	972204.48	4366243.82
439	972193.61	4366249.74
440	972197.30	4366255.96
441	972211.51	4366248.09
442	972224.80	4366256.16
443	972232.21	4366260.65
444	972232.22	4366260.66
445	972233.18	4366261.24
446	972233.19	4366261.25
447	972239.45	4366265.05
448	972240.66	4366265.78
449	972240.67	4366265.79
450	972252.41	4366272.90
451	972218.41	4366291.68
452	972227.59	4366307.18

453	972280.22	4366280.42
454	972521.36	4366147.38
455	972524.92	4366145.42
456	972826.65	4365978.95
457	972923.51	4365925.52
458	973247.42	4365746.80
459	973343.70	4365691.15
460	973391.32	4365648.35
461	973407.41	4365631.58
462	973413.61	4365639.03
463	973459.03	4365590.88
464	973497.73	4365556.90
465	973491.89	4365550.19
466	973507.24	4365537.16
467	973542.91	4365517.29
468	973583.04	4365503.15
469	973754.17	4365462.56
470	974064.16	4365380.81
471	974100.35	4365371.28
472	974151.63	4365365.95
473	974177.01	4365377.31
474	974258.11	4365368.97
475	974255.23	4365340.87
476	974254.25	4365331.44
477	974253.73	4365326.33
478	974253.62	4365325.32
479	974252.35	4365323.56
480	974251.63	4365322.56
481	974249.24	4365319.25
482	974248.54	4365318.28
483	974248.54	4365318.26
484	974247.56	4365316.93
485	974245.69	4365318.29
486	974245.68	4365318.29
487	974244.31	4365319.28
488	974239.24	4365322.96
489	974237.77	4365324.01
490	974229.99	4365329.65
491	974228.10	4365331.00
492	974227.82	4365331.28
493	974226.76	4365332.31
494	974219.15	4365339.70
495	974194.86	4365342.93
496	974182.27	4365344.59
497	974179.70	4365343.44
498	974179.69	4365343.44
499	974159.52	4365334.41
500	974157.39	4365333.47
501	974157.37	4365333.46
502	974156.86	4365333.23
503	974153.54	4365333.58
504	974153.45	4365333.58
505	974139.33	4365335.05
506	974105.22	4365338.60
507	974098.05	4365339.34
508	974096.46	4365339.50
509	974081.15	4365343.40
510	974081.13	4365342.01
511	974081.00	4365336.50
512	974080.98	4365335.48
513	974080.94	4365333.27
514	974081.02	4365333.25
515	974081.00	4365332.18
516	974080.92	4365332.19

517	974080.52	4365314.26
518	974080.59	4365314.11
519	974085.11	4365313.02
520	974083.30	4365307.21
521	974105.58	4365301.19
522	974105.00	4365298.39
523	974105.00	4365298.38
524	974103.98	4365293.43
525	974103.98	4365293.42
526	974103.49	4365291.11
527	974122.57	4365286.51
528	974120.98	4365280.19
529	974120.98	4365280.17
530	974120.00	4365276.14
531	974117.26	4365265.16
532	974100.45	4365268.96
533	974100.45	4365266.69
534	974100.45	4365266.67
535	974101.66	4365006.27
536	974132.69	4365000.28
537	974124.52	4364959.68
538	974127.63	4364962.79
539	974138.88	4364972.06
540	974135.97	4364932.96
541	974129.29	4364909.47
542	974188.45	4364881.02
543	974132.18	4364765.20
544	974047.01	4364624.04
545	974041.51	4364610.84
546	974019.75	4364558.54
547	974019.73	4364558.50
548	974019.73	4364558.49
549	973997.13	4364504.22
550	973984.87	4364468.09
551	973973.09	4364415.57
552	973972.77	4364351.68
553	973978.61	4364310.11
554	973987.98	4364284.35
555	973987.98	4364284.35
556	973987.98	4364284.34
557	973997.40	4364258.47
558	974045.71	4364181.21
559	974066.35	4364155.98
560	974084.85	4364133.34
561	974108.66	4364104.25
562	974126.10	4364089.23
563	974173.07	4364028.96
564	974221.03	4363945.80
565	974245.95	4363962.64
566	974359.13	4363766.35
567	974412.62	4363647.71
568	974443.06	4363552.30
569	974619.36	4361943.33
570	974633.25	4361891.41
571	974658.52	4361834.18
572	974622.90	4361818.50
573	974704.59	4361630.26
574	974674.58	4361617.51
575	974703.17	4361551.49
576	974558.90	4361488.24
577	974602.96	4361388.36
578	974529.12	4361356.18
579	974448.08	4361540.87
580	974516.71	4361571.02

581	974416.64	4361799.60
582	974426.90	4361804.10
583	974417.53	4361827.17
584	974524.27	4361870.63
585	974340.39	4363521.75
586	974327.50	4363565.55
587	974310.51	4363597.54
588	974293.77	4363623.54
589	974283.82	4363639.00
590	974292.52	4363678.79
591	974267.90	4363720.96
592	974240.08	4363769.15
593	974240.06	4363769.16
594	974234.62	4363774.74
595	974217.22	4363771.84
596	974216.24	4363774.86
597	974220.36	4363803.28
598	974223.17	4363822.72
599	974244.85	4363834.74
600	974229.93	4363860.51
601	974130.15	4363803.16
602	974136.65	4363791.87
603	974150.73	4363767.47
604	974152.35	4363754.65
605	974135.13	4363744.71
606	974119.57	4363763.44
607	974111.52	4363777.40
608	974089.90	4363814.90
609	974131.34	4363838.77
610	973991.84	4364009.36
611	973974.01	4364031.17
612	973974.00	4364031.18
613	973838.49	4364196.88
614	973833.26	4364519.83
615	974037.84	4364886.93
616	974019.06	4364996.63
617	974024.07	4365286.20
618	974024.30	4365299.00
619	974024.37	4365303.22
620	974024.49	4365309.35
621	974024.56	4365313.51
622	974024.63	4365317.61
623	974024.66	4365318.64
624	974024.65	4365318.65
625	974017.31	4365324.27
626	974018.30	4365330.08
627	974049.17	4365321.88
628	974049.16	4365340.21
629	974003.00	4365351.85
630	974003.70	4365352.74
631	974049.16	4365341.29
632	974049.16	4365342.65
633	974049.17	4365343.56
634	974049.19	4365344.61
635	974049.26	4365350.13
636	974049.25	4365350.14
637	974049.27	4365351.50
638	973573.75	4365472.51
639	973570.41	4365473.61
640	973556.63	4365478.17
641	973524.83	4365488.81
642	973486.86	4365510.45
643	973461.49	4365533.02
644	973452.52	4365540.98



645	973436.30	4365555.43
646	973436.28	4365555.45
647	973429.19	4365561.76
648	973404.59	4365587.77
649	973404.47	4365587.64
650	973404.46	4365587.64
651	973403.41	4365586.54
652	973399.66	4365582.62
653	973398.91	4365581.83
654	973393.97	4365576.68
655	973394.05	4365576.59
656	973403.59	4365566.57
657	973402.67	4365565.72
658	973399.76	4365563.08
659	973399.76	4365563.06
660	973396.04	4365559.66
661	973396.04	4365559.64
662	973392.84	4365556.76
663	973386.15	4365550.63
664	973386.72	4365538.95
665	973380.99	4365544.97
666	973366.72	4365560.02
667	973349.29	4365578.37
668	973349.28	4365578.39
669	973362.78	4365587.83
670	973365.89	4365590.64
671	973369.53	4365594.54
672	973372.23	4365597.47
673	973373.18	4365598.51
674	973377.27	4365594.21
675	973382.34	4365599.38
676	973383.08	4365600.14
677	973386.90	4365604.03
678	973387.95	4365605.10
679	973388.07	4365605.23
680	973369.01	4365625.38
681	973367.51	4365626.74
682	973354.42	4365638.49
683	973325.52	4365664.43
684	973324.78	4365665.10
685	972490.45	4366127.71
686	972485.81	4366130.28
687	972450.40	4366149.85
688	972449.76	4366148.73
689	972446.90	4366150.28
690	972443.19	4366145.31
691	972442.59	4366144.52
692	972442.58	4366144.50
693	972438.03	4366138.45
694	972438.02	4366138.45
695	972435.75	4366135.40
696	972432.92	4366130.08
697	972412.40	4366141.66
698	972415.78	4366146.46
699	972417.71	4366149.65
700	972417.71	4366149.67
701	972418.07	4366150.27
702	972421.60	4366156.12
703	972422.11	4366156.95
704	972425.30	4366162.22
705	972425.99	4366163.35
706	972426.03	4366163.42

707	972273.20	4366248.15
708	972272.91	4366247.97
709	972272.89	4366247.97
710	972271.68	4366247.22
711	972265.44	4366243.44
712	972265.43	4366243.43
713	972264.48	4366242.84
714	972264.47	4366242.84
715	972257.08	4366238.33
716	972257.07	4366238.32
717	972243.81	4366230.24
718	972237.03	4366226.13
719	972214.66	4366212.55
720	972182.62	4366193.12
721	972152.29	4366209.80
722	972103.22	4366236.80
723	971832.21	4366385.94
724	971812.06	4366399.11
725	971799.19	4366406.03
726	971777.27	4366413.53
727	971772.45	4366413.69
728	971771.45	4366413.74
729	971756.82	4366414.91
730	971758.98	4366425.96
731	971771.17	4366425.71
732	971772.17	4366425.71
733	971772.18	4366425.71
734	971772.99	4366425.69
735	971778.80	4366437.12
736	971778.81	4366437.14
737	971783.44	4366446.24
738	971797.50	4366473.17
739	971795.44	4366480.10
740	974078.51	4364884.04
741	974108.16	4364878.96
742	974109.50	4364883.59
743	974145.70	4364866.14
744	974104.14	4364780.27
745	974018.60	4364638.89
746	973959.99	4364507.23
747	973958.33	4364499.50
748	973958.33	4364499.50
749	973951.91	4364469.52
750	973951.90	4364469.48
751	973941.11	4364419.03
752	973940.75	4364349.52
753	973947.37	4364302.34
754	973968.47	4364244.35
755	974043.46	4364124.47
756	974139.65	4364017.48
757	974191.15	4363926.90
758	974137.23	4363890.52
759	973973.12	4364090.83
760	973955.63	4364112.18
761	973875.26	4364210.27
762	973870.42	4364510.50
763	973873.23	4364209.44
764	973956.75	4364107.30
765	973956.74	4364107.32
766	972434.42	4366158.70
767	972433.64	4366157.63
768	972433.63	4366157.63

769	971846.50	4366475.02
770	971846.51	4366474.70
771	971846.51	4366474.70
772	959041.36	4373382.68
773	959171.42	4373292.90
774	959233.92	4373382.53
775	959300.08	4373336.37
776	959184.04	4373170.86
777	959122.66	4373213.86
778	958979.12	4373009.81
779	958949.19	4373030.78
780	958918.68	4373033.45
781	958867.49	4373039.73
782	958842.97	4372840.48
783	958847.41	4372839.96
784	958846.11	4372830.06
785	958844.17	4372815.25
786	958844.17	4372815.23
787	958841.26	4372792.99
788	958826.85	4372794.42
789	958781.59	4372798.08
790	958777.77	4372761.47
791	958797.45	4372759.09
792	958866.75	4372750.00
793	958930.28	4372741.66
794	959011.95	4372731.12
795	959021.90	4372730.22
796	959440.20	4372675.81
797	959566.05	4372675.30
798	959686.21	4372675.52
799	959762.38	4372676.81
800	960094.00	4372713.92
801	960232.14	4372746.72
802	960250.17	4372751.11
803	960259.14	4372753.08
804	960325.51	4372682.59
805	960327.78	4372683.48
806	960356.93	4372694.96
807	960373.33	4372646.82
808	960349.56	4372637.35
809	960324.89	4372627.56
810	960296.85	4372616.42
811	960287.86	4372645.96
812	960235.72	4372702.31
813	960102.03	4372669.80
814	959764.50	4372631.72
815	959634.04	4372631.39
816	959509.68	4372631.07
817	959436.49	4372630.90
818	959016.86	4372688.10
819	958980.32	4372692.58
820	958905.36	4372701.79
821	958829.51	4372711.12
822	958764.21	4372719.15
823	958714.55	4372725.26
824	958720.89	4372766.79
825	958738.82	4372843.21
826	958771.18	4373120.63
827	958828.61	4373203.00
828	958855.13	4373182.48
829	958972.58	4373347.20
830	959000.55	4373324.14

#### **2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.**

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, в данном проекте отсутствуют.

#### **2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.**

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, в данном проекте не подлежат установлению.

#### **2.6. Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.**

##### **Переходы трубопроводов через автомобильные дороги.**

Прокладка проектируемых трубопроводов под грунтовыми автодорогами подземная, выполняется открытым способом с устройством объезда на период строительства с последующим восстановлением земляного полотна и дорожной одежды автодороги.

Согласно требованиям пункта 7.32 СП 34-116-97 концы футляров через грунтовые автодороги выводятся на 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи.

Согласно требованиям пункта 10.3.1 СП 36.13330.2012 угол пересечения трубопровода с категоризованными автомобильными дорогами должен быть, как правило, 90°, но не менее 60°.

Прокладка проектируемых трубопроводов через автодороги с асфальтным покрытием предусматривается закрытым способом (методом прокола), без перекрытия движения транспорта. Концы футляров выводятся на 25 м от бровки земляного полотна.

Прокладка осуществляется в защитном футляре с установкой на трубопроводе опорно-направляющих колец (спейсеров) и герметизацией концов кожуха диэлектрической манжетой.

Глубина заложения трубопроводов под автодорогами от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра, в соответствии с требованием пункта 7.33 СП 34-116-97, принята не менее 1,4 м.

В соответствии с РД 39-132-94 в местах пересечения автодорог с проектируемыми трубопроводами необходимо установить информационные



(линейные опознавательные) знаки с указанием ПК трассы проектируемых трубопроводов.

#### **Прокладка трубопроводов при пересечении с коммуникациями.**

При пересечении коммуникаций проектируемые трубопроводы прокладываются ниже или выше пересекаемого трубопровода с обеспечением расстояния в свету между трубами не менее 350 мм в соответствии с требованиями пункта 6.11 СП 34-116-97. Взаимные пересечения трубопроводов должны выполняться под углом не менее 60° независимо от способов прокладки трубопроводов.

При пересечении строящегося трубопровода с подземными коммуникациями производство строительного-монтажных работ в охранной зоне допускается при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации, и в присутствии ее представителя.

Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 м по обе стороны от действующего трубопровода, следует производить только вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации в соответствии с требованиями пункта 8.2.2.1 РД 102-011-89.

Укладку проектируемого трубопровода при прохождении ниже пересекаемого трубопровода необходимо выполнять с применением трубок-подкладчиков и с использованием мягких полотенец или способом протаскивания, с обязательной футеровкой деревянными рейками наружной поверхности трубопровода во избежание повреждения изоляции.

Заглубление проектируемых трубопроводов под существующими коммуникациями выполняется укладкой труб в спрофилированную траншею по кривым с радиусами в пределах упругой деформации без применения стандартных отводов.

Для проезда строительной техники через трубопровод на момент строительства устраиваются переезды.

Переезд представляет собой насыпь из уплотненного грунта шириной 6 м со сплошным настилом из бревен диаметром от 18 до 20 см, скрепленных между собой. По краям настила устанавливаются ограничительные брусья. Поверх настила отсыпается слой минерального грунта не менее 20 см. Расстояние в свету от настила до верхней образующей пересекаемого трубопровода должно быть не менее 1,5 м.

В соответствии с РД 39-132-94 по трассам проектируемого трубопровода на переходах через существующие коммуникации устанавливаются предупреждающие и запрещающие аншлаги.

Места пересечения проектируемых трубопроводов с существующими коммуникациями обозначаются аншлагами с указанием диаметра, давления, километра, глубины залегания, владельца, телефона диспетчерских служб.

#### **2.7. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.**

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними

произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985) и Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

Согласно статье 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, и строительных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, необходимо проведение следующих мероприятий:

заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы;

заказчик указанных работ обязан в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;

региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30 октября 2017 года № 17-3506 на территории участка, испрашиваемого под хозяйственную деятельность, объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов



культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

### **2.8. Мероприятия по охране окружающей среды.**

Планирование работы по охране окружающей среды является одним из главных гарантов поддержания благоприятной экологической ситуации.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

#### **2.8.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.**

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

при выделении земель под строительство объектов устанавливаются твердые границы отвода, что обязывает не допускать использование земель и повреждать почвенно-растительный покров за пределами отвода;

формирование линейных коммуникаций в единые технологические коридоры (трубопроводы, автодороги, линии электропередач) минимальной ширины по кратчайшему расстоянию;

использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства, с увеличенной толщиной стенки;

комплексная защита трубопроводов от почвенной коррозии заводской антикоррозионной изоляцией усиленного типа и средствами электрохимической защиты;

визуальный контроль поверхности труб, деталей трубопровода, запорной арматуры перед сборкой и сваркой трубопровода, имеющего заводскую изоляцию;

очистка внутренней полости трубопровода перед вводом в эксплуатацию после полной готовности всех участков;

испытание на прочность и проверка на герметичность трубопровода;

контроль коррозионного состояния и эффективности защиты от внутренней коррозии трубопровода;

периодическое диагностирование трубопровода для предотвращения и прогнозирования аварий, тем самым для повышения надежности и долговечности трубопроводов;

демонтаж выведенных из эксплуатации трубопроводов, препятствующих строительству проектируемых трубопроводов, выполнен в полосе отвода земли;

выезд строительной техники за полосу отвода земли не разрешается;

демонтируемое оборудование вывозится на площадки временного накопления с последующей отправкой на спецпредприятие Вторчермета;

к демонтажным работам допускаются квалифицированные работники, прошедшие инструктаж по технике безопасности и правилам безопасного ведения работ;

в связи с тем, что демонтаж производится в летнее время, чтобы не нарушать почвенный и растительный покров на болотах работы выполняются с помощью болотоходной техники;

после демонтажа и строительства трубопроводов производится засыпка траншеи, уборка строительного мусора и планировка полосы. Все территории подлежат технической и биологической рекультивации;

укрепление откосов насыпей для защиты их от ветровой эрозии и размыва атмосферными осадками посевом семян многолетних трав с предварительным нанесением ранее снятого плодородного растительного слоя;

утилизация отходов производства и потребления;

контроль за обслуживающим автотранспортом по недопущению подтекания топлива, смазочных материалов;

рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемого объекта.

В целях восстановления плодородно-растительного слоя природоохранными мероприятиями предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей, покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захламлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта.

### **2.8.2. Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха.**

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе проведения строительно-монтажных работ необходимо:

проводить своевременный техосмотр и техобслуживание техники;

проводить контроль за токсичностью выхлопных газов от строительной техники;

сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок (завоз вновь устанавливаемого оборудования предусматривается по существующим дорогам).

При комплектовании парка транспортных средств отдается предпочтение автотранспорту с дизельными двигателями, уменьшающими загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами и исключаящими загрязнение окружающей среды соединениями свинца.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования

является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

Все транспортные средства с дизельным двигателем внутреннего сгорания должны быть оборудованы каталитическим дожигателем выхлопных газов для уменьшения количества выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу. Замена дожигателей должна проводиться регулярно, в соответствии с рекомендациями изготовителя, для обеспечения эффективности их работы.

Для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта, должны быть снабжены укрытиями.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвращение аварийных ситуаций:

- полная герметизация системы сбора;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы добычи и транспортировки;
- применение максимально герметизированной системы сбора и транспорта нефти, газа, воды;
- герметичность затвора всех задвижек, предусмотренная классом «А»;
- технологическая аппаратура, работающая под давлением и в которой возможно превышение давления выше расчетного, оснащена предохранительными клапанами;
- контроль 100% швов сварных соединений;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- организация строгого контроля технологических процессов, герметичность, надежность и безаварийная работа оборудования и трубопроводов;
- применение наиболее совершенного оборудования и приборов контроля его работы;
- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации;
- предусмотрено внутреннее и наружное антикоррозионное покрытие трубопроводов.

### **2.8.3. Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод.**

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:



обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;  
запрет проезда транспорта вне проездов и дорог;  
запрет мойки и заправки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;

использование труб, соответствующих климатическим условиям строительства, с заводской трехслойной антикоррозионной изоляцией;

очистка и гидравлическое испытание трубопроводов;

использование машин и механизмов в исправном состоянии во избежание возможности пролива нефтепродуктов;

очистка временно занимаемой территории от строительного мусора, неизрасходованных материалов и других загрязнителей по окончании производства работ;

установка биотуалета на строительной площадке;

оснащение рабочих мест на площадке строительства инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов.

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при эксплуатации объекта предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами и оснащено необходимым объемом автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;

арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды, класс герметичности затвора – А;

для технологических трубопроводов использованы трубы повышенной эксплуатационной надежности с заводским антикоррозионным покрытием;

производится эксплуатация строительных машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии, для избежания разливов на площадке строительства заправка машин осуществляется только на стационарных АЗС;

высокое качество используемых труб, выбранные трубы имеют повышенные эксплуатационные характеристики и обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации;

надежная гидроизоляция трубопровода;

необходимый уровень надежности и безопасности трубопроводов по болотам (близкое залегание грунтовых вод) определяется категорией надежности трубопроводов I и II типа;

все монтажные сварные соединения на линейной части подвергаются 100% контролю физическими методами: радиографированием, ультразвуком;

все монтажные сварные соединения на линейной части и узлы подключения трубопроводов подвергаются 100% неразрушающему контролю физическими методами (радиографированием) во избежание аварийной ситуации на водный объект;

используется активная защита и изоляция труб.

**2.8.4. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.**

В период строительства объектов в целях охраны растительного и животного мира необходимо обеспечение контроля за строгим соблюдением экологических норм и правил на всех этапах строительства.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования проектной документацией предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия:

подземная прокладка трубопровода в целях минимизации ущерба для мигрирующих животных;

движение транспорта и строительной техники только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;

заправка строительных машин и механизмов горюче-смазочными материалами (далее – ГСМ) производится автозаправщиками, исключая попадания ГСМ в почву и водоемы;

техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта и строительной техники должно выполняться на территории ремонтного предприятия;

стоянка, заправка автомобильного транспорта и строительной техники в водоохраных зонах запрещается;

введение запрета на образование несанкционированных свалок бытовых отходов – мест концентрации синантропных видов птиц и других животных;

предупреждение случаев любого браконьерства, недопущение нерегламентированной добычи животных;

сведение до минимума «фактора беспокойства» в местах обитания животных, особенно пернатых хищников, водоплавающих птиц, крупных млекопитающих и редких (малочисленных) животных;

строгое соблюдение всех санитарных норм, контроль за техногенным и шумовым загрязнением окружающей среды;

исключение вероятности возгорания лесных участков на прилегающей к участку строительства местности.

При производстве строительно-монтажных работ необходимо обеспечить контроль за соблюдением правил пожаробезопасности:

запрет на разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, управляемых горючим;

запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

запрет на выжигание травы на лесных полянах, прогалинах на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесам.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования должны быть предусмотрены следующие организационные и биотехнические мероприятия:

- строгое соблюдение всех санитарных норм, контроль за техногенным и шумовым загрязнением окружающей среды;

- соблюдение правил пожарной безопасности;

- предупреждение случаев любого браконьерства, недопущение нерегламентированной добычи животных.

После завершения строительства и по окончании эксплуатации проектируемых объектов проводятся рекультивационные работы нарушенных земель с целью восстановления почвенного покрова, исходной растительности и среды обитания животных.

#### **2.8.5. Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.**

Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

##### **2.8.5.1. Период строительства:**

- накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;

- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;

- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;

- предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для использования (переработке) на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;

- ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

##### **2.8.5.2. Период эксплуатации:**

- накопление отходов предусматривается в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, что предотвращает загрязнение почвы и не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду;

- предупреждение рассеивания или потерь отходов в процессе перегрузки, транспортировки и промежуточного складирования;

- вывоз отходов для использования (переработки) на другие специализированные предприятия по заключаемым природопользователем договорам;

- предусматривается установка нового современного, экономичного оборудования, позволяющего повысить срок его эксплуатации;

- осуществляется сортировка образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств;

- недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
- сведение к минимуму риска возгорания отходов.



Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую природную среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

#### **2.8.6. Мероприятия по охране недр.**

Закон Российской Федерации «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан Российской Федерации, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

- применение труб, материалов и арматуры, соответствующих климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;

- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);

- герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;

- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектом, являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей природной среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектом технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий обустройства скважины на состояние недр и окружающей природной среды.

### **2.8.7. Мероприятия по ведению локального экологического мониторинга компонентов окружающей среды.**

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Мониторинг ведется в соответствии с разработанным и согласованным специально уполномоченными органами Проектом системы локального мониторинга лицензионного участка.

Целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

количественная и качественная оценка степени влияния проектируемого объекта на компоненты окружающей среды;

наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

анализ причин загрязнения окружающей среды;

обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

В рамках программы мониторинга за проектируемым объектом контроль за состоянием окружающей среды необходимо осуществлять по следующим направлениям:

атмосферный воздух;

снежный покров;

поверхностные воды и донные отложения;  
почвенный покров.

В случае выявления в результате проведения мониторинга превышения природоохранных нормативов руководитель лабораторной службы ставит об этом в известность руководителя предприятия.

Оценка физико-химического состояния компонентов природной среды осуществляется методом сравнительного анализа полученных данных с ПДК.

Мониторинг состояния основных компонентов окружающей среды проводится как на участках, не подверженных антропогенному воздействию (фон), так и вблизи техногенных объектов (контроль).

Выбор количества и местоположения площадок отбора проб компонентов природной среды, которые должны учитываться при разработке общей системы экологического мониторинга территории планируемого строительства, должно определяться проектными решениями.

Выбор пунктов мониторинга, перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию, периодичность проведения осуществляется в соответствии с требованиями РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

**2.9. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.**

**2.9.1. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.**

Категорирование промышленных объектов по гражданской обороне осуществляется в порядке, определяемом постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне». В соответствии с установленным порядком был направлен запрос на выдачу исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Согласно исходным данным и требованиям, выданным Главным управлением по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, проектируемые объекты являются некатегорированными.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре проектируемый объект находится вне зоны возможного сильного радиоактивного загрязнения.

Проведение светомаскировочных мероприятий на территории Тюменской области не требуется (пункт 9.2 таблица 7 СНиП 2.01.51-90).

При необходимости освещенность территории в режиме частичного затемнения снижается отключением части светильников, в режиме полного затемнения – централизованное отключение освещения от источников питания.



Проектируемый объект является стационарным объектом. Характер производства не предполагает перенос их деятельности в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Проектируемый объект является стационарным сооружением, продолжающим функционирование в военное время. В военное время прекращение деятельности объекта или перемещение в другое место не предусматривается. Численность наибольшей работающей смены объектов в военное время будет определяться на основании документов по организации и ведению ГО в военное время, обрабатываемых руководством ОАО «СН-МНГ».

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время (к их числу относятся городские и объектовые энергетические службы), являются некатегорированными по гражданской обороне и не относятся к числу объектов особой важности в военное время, поэтому численность персонала проектируемых объектов для этих целей не определена.

Степень огнестойкости зданий и сооружений рекомендуется указывать только для объектов на территориях, отнесенных к группам по ГО, и для отдельно стоящих объектов (организаций), отнесенных к категориям по ГО. Проектируемый объект не является категорированным по ГО, в связи с этим специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений, в соответствии с пунктом 4.3 СНИП 2.01.51-90, в проектной документации не рассматриваются.

Согласно Положению о системах оповещения населения, утвержденному совместным приказом МЧС Российской Федерации, Министерства информационных технологий и связи Российской Федерации и Министерства культуры и массовых коммуникаций Российской Федерации от 25.07.2006 № 422/90/376, система оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и населения. Основным способом оповещения населения – передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программами телевизионного вещания и радиовещания.

Распоряжения на задействование систем оповещения отдаются:

федеральной системы оповещения – МЧС России;

межрегиональной системы оповещения – соответствующим региональным центром МЧС России;

региональной системы оповещения – органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации;

муниципальной системы оповещения – соответствующим органом местного самоуправления;

локальной системы оповещения – руководителем организации, эксплуатирующей потенциально опасный объект.

Услышав предупредительный сигнал ГО «Внимание всем!», дежурный предприятия (структурного подразделения) обязан включить телевизор или радиоприемник на местную волну для прослушивания содержания экстренного сообщения. Прослушав экстренное сообщение, немедленно доложить о нем руководству. В дальнейшем предписывается действовать согласно полученным указаниям.

Система оповещения ОАО «СН-МНГ» организуется по объектовому принципу.

Объектовые системы оповещения ГО являются составной частью местных и территориальных систем оповещения ГО.

Территориальные системы оповещения ГО сопряжены с системами оповещения Минобороны России соответствующего уровня и других федеральных органов исполнительной власти и организаций, уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны.

Персонал, обслуживающий проектируемый объект, обеспечивается мобильными средствами технологической связи.

Система оповещения отвечает требованиям Положения о системах оповещения населения, утвержденного приказом МЧС Российской Федерации, Министерства информационных технологий и связи Российской Федерации и Министерства культуры и массовых коммуникаций Российской Федерации от 25.07.2006 № 422/90/376.

Связь обслуживающего персонала, оповещение о чрезвычайных ситуациях и доведение сигналов гражданской обороны будет осуществляться по каналам радиотелефонной связи.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре, проектируемый объект находится вне зоны радиоактивного загрязнения.

### **2.9.2. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.**

Система обеспечения пожарной безопасности в проектных решениях включает в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, систему организационно-технических мероприятий или их комбинацию и содержит комплекс мероприятий, направленных на выполнение нормативного уровня безопасности людей и предотвращение опасности причинения вреда третьим лицам в результате пожара.

Системы пожарной безопасности характеризуются уровнем обеспечения пожарной безопасности людей и материальных ценностей, а также экономическими критериями эффективности этих систем для материальных ценностей с учетом всех стадий (научная разработка, проектирование, строительство, эксплуатация) жизненного цикла объектов и выполняют одну из следующих задач:

- исключают возникновение пожара;
- обеспечивают пожарную безопасность людей;
- обеспечивают пожарную безопасность материальных ценностей;

обеспечивают материальную безопасность людей и материальных ценностей одновременно.

В предусмотренную систему обеспечения пожарной безопасности объекта входят:

1. Способы или их комбинации предотвращения образования горючей среды, которые достигаются:

максимально возможным применением негорючих и трудногорючих веществ и материалов;

максимально возможным по условиям технологии и строительства ограничением массы и (или) объема горючих веществ, материалов и наиболее безопасным способом их размещения;

применением электрооборудования, соответствующего пожароопасной и взрывоопасной зонам, группе и категории взрывоопасной смеси в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.011 и ПЭУ;

изоляция горючей среды (применением изолированных отсеков, камер, кабин и т.п.);

поддержанием безопасной концентрации среды в соответствии с нормами и правилами и другими нормативно-техническими, нормативными документами и правилами безопасности;

поддержанием температуры и давления среды, при которых распространение пламени исключается.

2. Способы или комбинации предотвращения в горючей среде источников зажигания, которые достигаются:

применением электрооборудования, соответствующего пожароопасной и взрывоопасной зонам, группе и категории взрывоопасной смеси в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.011-78 и ПЭУ;

исключением возможности появления искрового разряда в горючей среде с энергией, равной или выше минимальной энергии зажигания;

применением неискрящегося инструмента при работе с горючими газами; ликвидацией условия для теплого, химического и (или) микробиологического самовозгорания обращающихся веществ, материалов, изделий и конструкций;

выполнением действующих строительных норм, правил и стандартов.

3. Способы или их комбинации ограничения массы и (или) объема горючих веществ и материалов, а также наиболее безопасный способ их размещения, которые достигаются:

периодической очисткой территории, на которой располагается объект, коммуникаций и т.п.;

удалением пожароопасных отходов.

Предотвращение распространения пожара достигается мероприятиями, ограничивающими площадь, интенсивность и продолжительность горения.

Противопожарное расстояние от оси трассы до населенных пунктов и лесных массивов следует принимать в соответствии с противопожарными требованиями, приведенными в Федеральном законе Российской Федерации № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».



Безопасное расстояние (удаленность) при пожаре составляет более 50 м согласно требованиям по противопожарным расстояниям.

Проектируемые линейные объекты проходят в ненаселенной местности на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области в 60–70 км северо-западнее г. Нижневартовска. Ближайший населенный пункт – д. Вата, расположена на расстоянии 10,2 км северо-восточнее.

Безопасность объектов, расположенных в районе прохождения проектируемых нефтесборных сетей, обеспечивается размещением сетей на нормативных расстояниях от этих объектов. Расстояния от оси проектируемого трубопровода до сооружений и других инженерных сетей приняты в соответствии с таблицей 13 СП 34-116-97.

При прокладке в одном техническом коридоре с ранее построенными коммуникациями расстояния между ними и проектируемыми нефтесборными сетями приняты из условий обеспечения сохранности действующих при строительстве трубопровода, безопасности при проведении работ и надежности их в процессе эксплуатации согласно таблице 14 СП 34-116-97.

Допустимые расстояния между параллельными трубопроводами принимаются из условий обеспечения сохранности действующего при строительстве нового трубопровода, безопасности при проведении работ и надежности их в процессе эксплуатации.

Проектируемые трубопроводы преимущественно проходят в едином коридоре с существующими автодорогами, линиями электропередач, трубопроводами.

Расстояние между проектируемыми трубопроводами и существующими автодорогами составляет не менее 10 м от подошвы насыпи согласно таблице 13 СП 34-116-97. Расстояние между трубопроводами и линиями электропередач составляет не менее 10 м для ВЛ 6 кВ согласно таблице 2.5.40 ПУЭ. В стесненных условиях при невозможности соблюсти указанные расстояния допускается для ВЛ 6 кВ принимать расстояние до подземных трубопроводов не менее 5 м. Расстояние между линиями электропередач и автодорогами составляет не менее 10 м от подошвы насыпи согласно таблице 2.5.35 ПУЭ.

Охранная зона проектируемого трубопровода устанавливается на основании требований пункта 7.4.1 РД 39-132-94 и составляет:

вдоль трассы трубопровода в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль подводных переходов трубопроводов – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны.

В охранной зоне трубопровода должны быть установлены предупредительные плакаты, запрещающие всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопровода.

В соответствии с пунктами 7.3.2, 7.3.3, 7.3.4 РД 39-132-94 и требованиями заказчика по трассе трубопровода не реже чем через 500 м, на всех углах поворота и на переходах через препятствия необходимо предусмотреть установку на местности линейных опознавательных знаков. На опознавательном знаке указывается: назначение трубопровода, диаметр, глубина заложения, километр или пикет трассы, владелец трубопровода, контактный телефон. Знаки устанавливаются с правой стороны по ходу движения перекачиваемой среды, перпендикулярно к трубопроводу на расстоянии 1 м от его оси.



Приложение 2 к постановлению  
администрации района  
от 31.05.2018 № 1258

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**



## **I. Основная часть проекта межевания территории**

### **1.1. Текстовая часть проекта межевания территории.**

1.1.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.

В соответствие со статьей 43 пункта 3 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территорий.

В процессе подготовки проекта межевания территории были разработаны чертежи межевания территории.

Проект планировки и проект межевания разработаны для объектов, расположенных на межселенной территории в границах Северо-Покурского лицензионного участка, на землях запаса, землях сельскохозяйственного назначения, промышленности и лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество Пойменного урочища квартал № 7).

Данным проектом планировки и проектом межевания предусматриваются действия по градостроительной подготовке земельных участков в целях определения их границ. На основании решений, закрепленных в чертежах проекта межевания, будут готовиться проекты границ земельных участков для их последующего формирования в соответствии с требованиями земельного законодательства.

Формирование земельных участков для строительства трубопроводов принято в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин». Согласно нормам отвода земель для нефтяных и газовых скважин ширина полосы отвода земель под нефтепроводы диаметром до 150 мм составляет 17 м, под нефтепроводы диаметром от 150 до 500 мм составляет 23 м, ширина полосы отвода для водоводов диаметром до 500 мм составляет 27м.

В целях обеспечения работ по строительству линейных трубопроводов ширина полосы отвода земельного участка определена с учетом демонтажа существующих трубопроводов. Общая площадь испрашиваемых земельных участков к отводу под проектируемые объекты и демонтаж с учетом ранее отведенных земельных участков составляет 138,994 га.

Выбор трасс трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций. Ширина вновь проектируемых земельных участков меняется в зависимости от характеристик грунтов, рельефа местности и характеристик лесных насаждений вдоль трассы.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков под строительство объекта представлен в таблице 4.

Таблица 4. Ведомость испрашиваемых площадей земельных участков

№ п/п	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных (земельных) участков, га.	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га.	Зона застройки, га
1.	Куст скважин № 137	6.607	-	6.607
2.	Коридор коммуникаций на куст скважин №137: -Автодорога на куст скважин №4 Лугового месторождения нефти; -Автодорога на куст скважин №137. Первый заезд; -Автодорога на куст скважин №137. Второй заезд; -ВЛ-6кВ в габарите 35 кВ №1,2 на куст скважин № 137; -Нефтегазопровод к.137 – т.вр. в н/сб с УДР Лугового м/р; -Кабельная линия 6кВ.	30.597	28.875	59.472
3.	Куст скважин № 127	6.720	-	6.720
4.	Коридор коммуникаций на куст скважин №127: -Автодорога на куст скважин №127. Первый заезд; -Автодорога на куст скважин №127. Второй заезд; -Автодорога для обслуживания трубопроводов на к.127; -Нефтегазопровод к.127 - т.вр.к.106,127; -Нефтегазопровод т.вр.к.106,127 - т.вр.в н/сб.с к.60; -Нефтегазопровод т.вр.к.60 - т.вр.к.57; -Нефтегазопровод к.60 – т.вр.к.60; -Нефтегазопровод т.вр.к.57 – т.вр.в н/сб с к.112,113; -Высоконапорный водовод т.вр.в/в с к.112,113 – т.вр.к.57; -Высоконапорный водовод т.вр.к.57 - т.вр.к.60; -Высоконапорный водовод т.вр.к.60 – к.60; -Высоконапорный водовод т.вр.к.60 - т.вр.к.127; -Высоконапорный водовод т.вр.к.127 - к.127; -ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №127; -ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №127; -Переустройство сущ. ВЛ-6кВ Ф-3; -Переустройство сущ. ВЛ-6кВ Ф-13.	35.062	11.363	46.425
5.	Куст скважин №128	6.714	-	6.714
6.	Коридор коммуникаций на куст скважин №128: -Автодорога на куст скважин №128. Первый заезд; -Автодорога на куст скважин №128. Второй заезд; -ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин № 128; -Высоконапорный водовод т.вр.к.128 - к.128; -Нефтегазопровод к.128 - т.вр.	11.590	1.466	13.056
	Всего	97.290	41.704	138.994

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Северо-Покурского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытым лесом землям.

### **1.2. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков.**

Участки расположены на землях лесного фонда, в эксплуатационных лесах, землях запаса, землях сельскохозяйственного назначения, промышленности. Вид использования лесов: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины, недропользование.

Линейные объекты расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югры, Нижневартовском районе, на землях запаса, землях сельскохозяйственного назначения, промышленности и лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество Пойменного урочища квартал № 7).

Таблица 5. Площади испрашиваемых земельных участков под линейные объекты

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта	Вид разрешенного использования
86:04:0000001:115947	5.089	земли с/х назначения	Куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:115946	1.518	земли с/х назначения	Куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:29446:ЗУ1	8.154	земли с/х назначения	Коридор коммуникаций на куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:96840:ЗУ1	19.891	земли с/х назначения	Коридор коммуникаций на куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ1	5.146	земли запаса	Куст скважин №127	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ2	1.574	земли запаса	Куст скважин №127	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ3	5.137	земли запаса	Куст скважин №128	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ4	1.577	земли запаса	Куст скважин №128	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ5	34.941	земли запаса	Коридор коммуникаций на куст скважин №127	Недропользование
86:04:0000001:ЗУ6	10.458	земли запаса	Коридор коммуникаций на куст скважин №128	Недропользование
86:04:0000001:18142:ЗУ1	0.056	земли промышленности	ВЛ-6кВ в габарите 35кВ на куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:14414:ЗУ1	0.195	земли промышленности	Автодорога на куст скважин №137	Недропользование
86:04:0000001:23282:ЗУ1	0.016	земли промышленности	Коридор коммуникаций на куст скважин №127	Недропользование
86:04:0000001:23283:ЗУ1	0.105	земли промышленности	Коридор коммуникаций на куст скважин №127	Недропользование
86:04:0000001:29397:ЗУ1	2.301	земли промышленности	ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин №128	Недропользование
86:04:0000001:101919:ЗУ1	1.132	земли лесного фонда	ВЛ-6кВ в габарите 35кВ № 1,2 на куст скважин № 128	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины

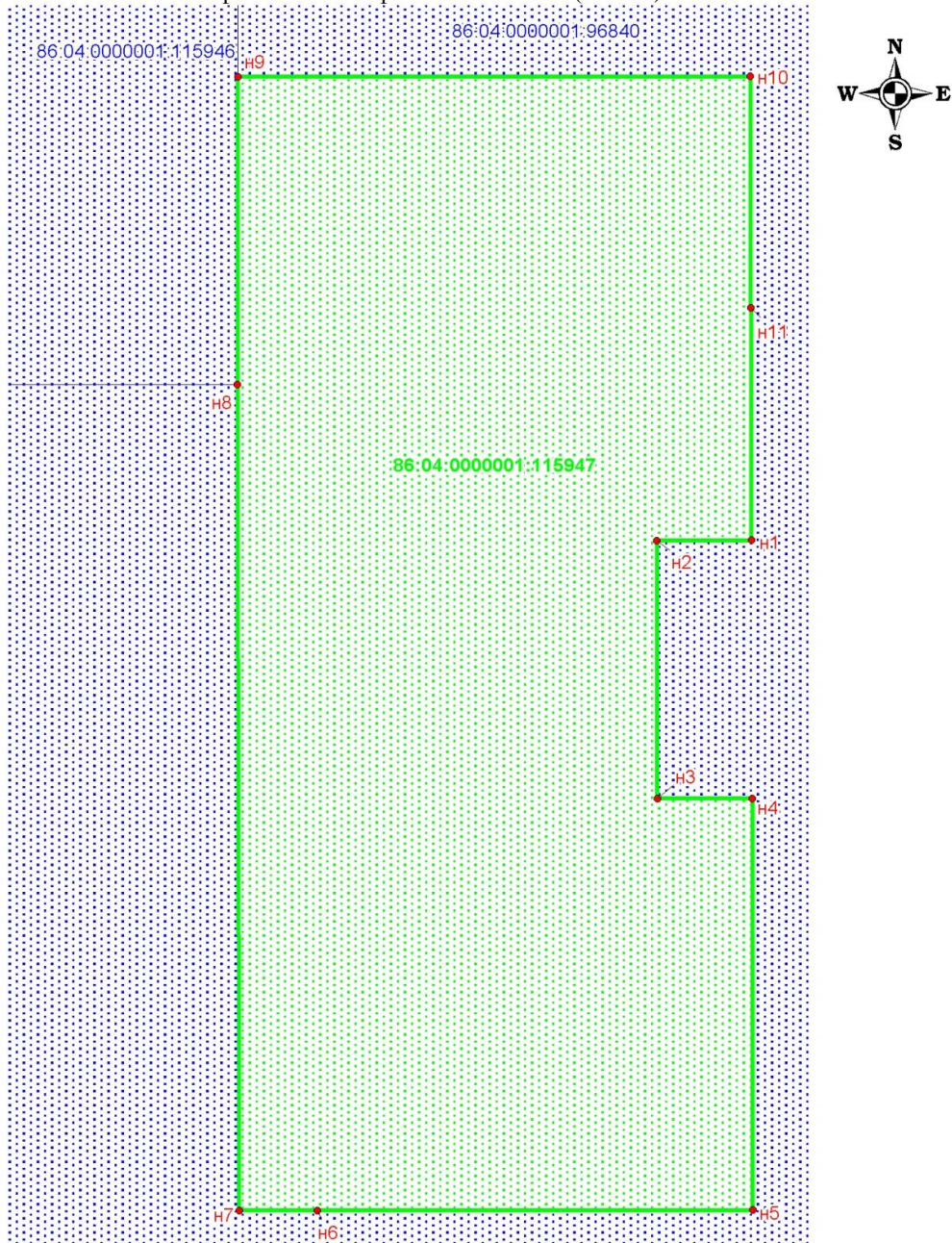


### 1.3. Чертежи межевания территории.

#### 1.3.1. Чертежи межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»




Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»

Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)



Каталог координат земельного участка  
86:04:0000001:115947

#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 5.089 га из состава земель сельскохозяйственного назначения
-  - границы земельных участков, согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости;
-  n10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

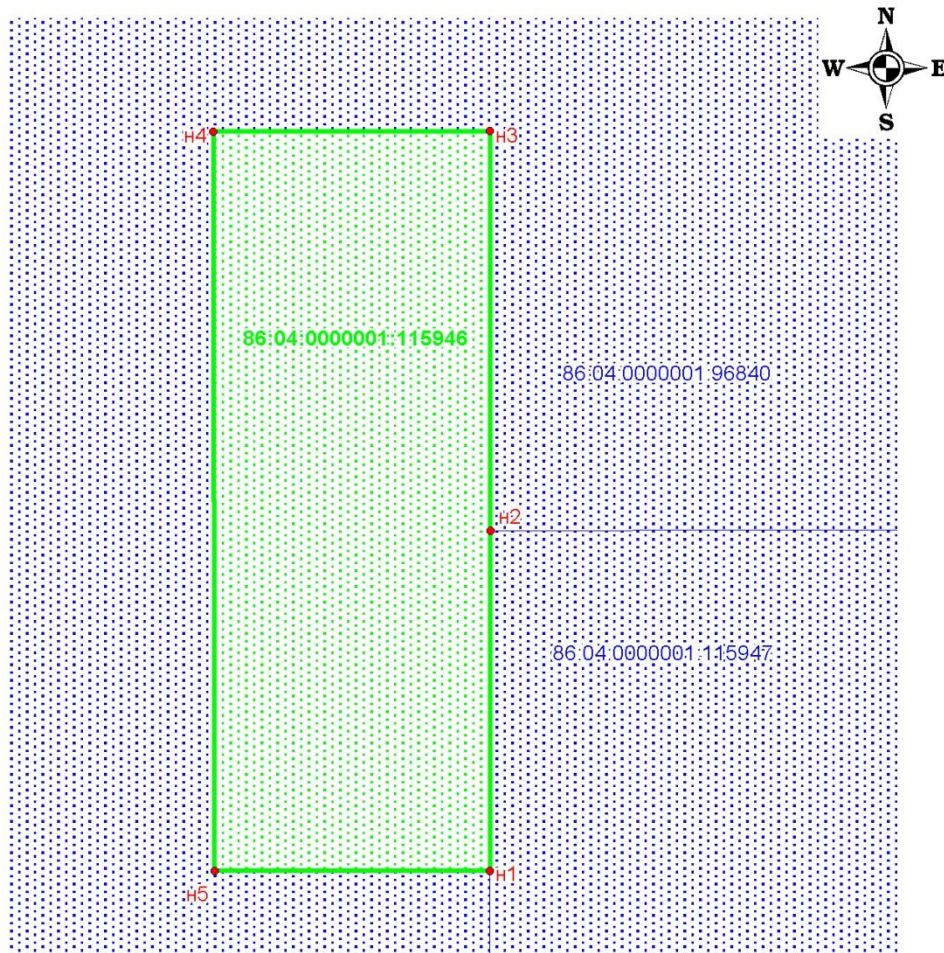
Номер	X	Y
n1	974568.47	4357900.88
n2	974568.41	4357872.20
n3	974490.46	4357872.44
n4	974490.52	4357901.03
n5	974366.38	4357901.27
n6	974366.12	4357769.51
n7	974366.08	4357746.06
n8	974615.60	4357745.40
n9	974708.35	4357745.63
n10	974708.65	4357900.60
n11	974638.67	4357900.73

86:04:0000001:115947 - номер формируемого земельного участка




86:04:0000001:37103- кадастровый номер земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 1,518 га из состава земель сельскохозяйственного назначения
-  - границы земельных участков, согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости;
-  н10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

**86:04:0000001:115946** - номер формируемого земельного участка

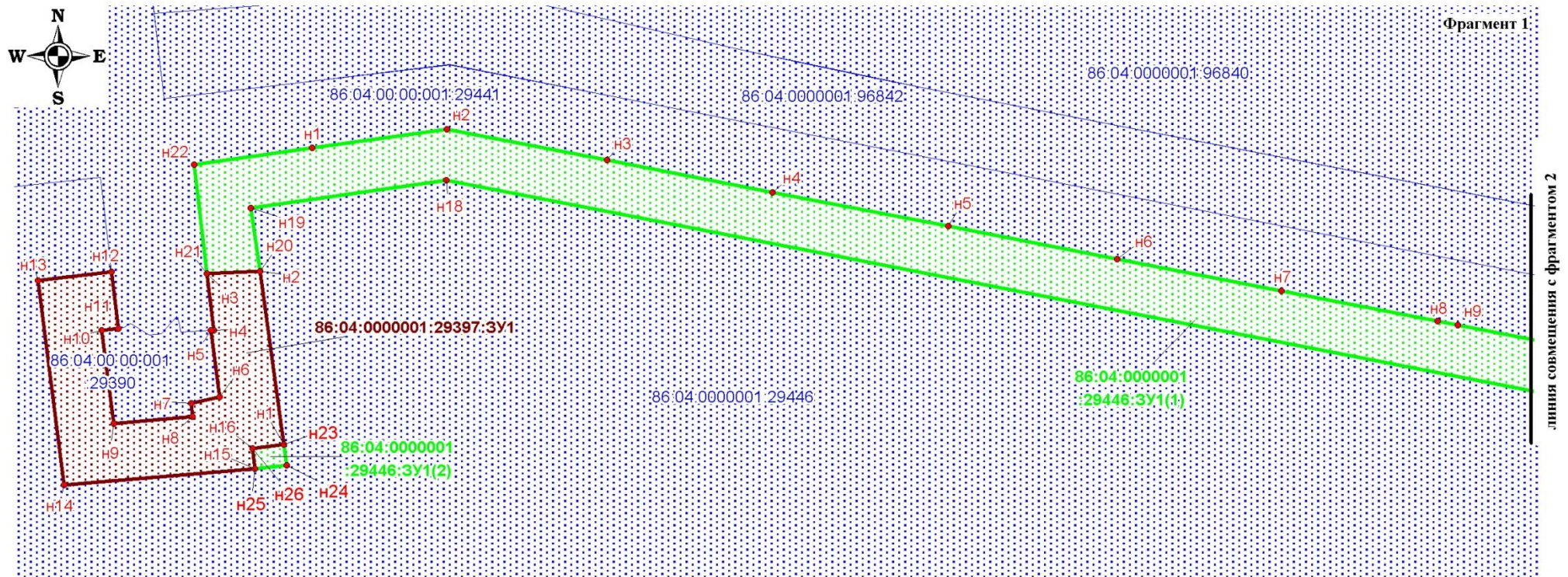
**86:04:0000001:37103** - кадастровый номер земельного участка

Каталог координат земельного участка  
86:04:0000001:115946

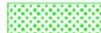





Номер	X	Y
н1	974615.60	4357745.40
н2	974708.35	4357745.63
н3	974817.33	4357745.42
н4	974817.18	4357670.03
н5	974615.49	4357670.43



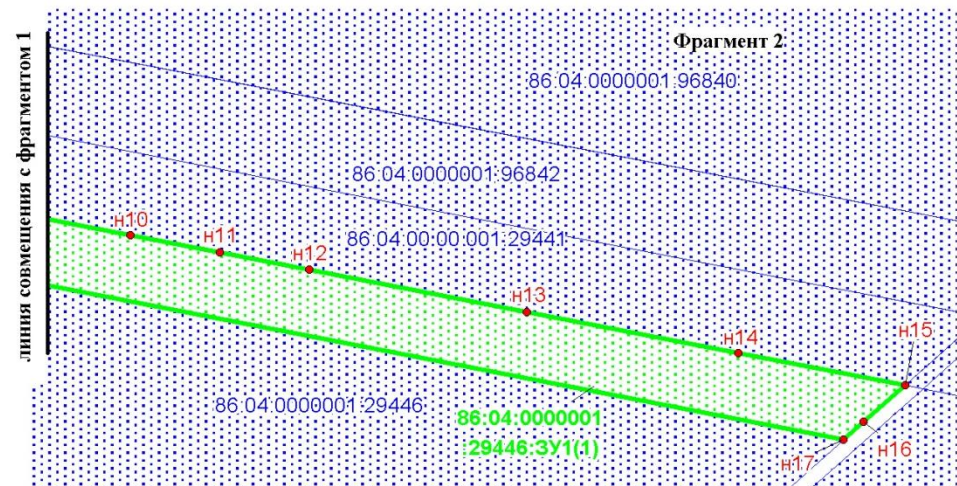
Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

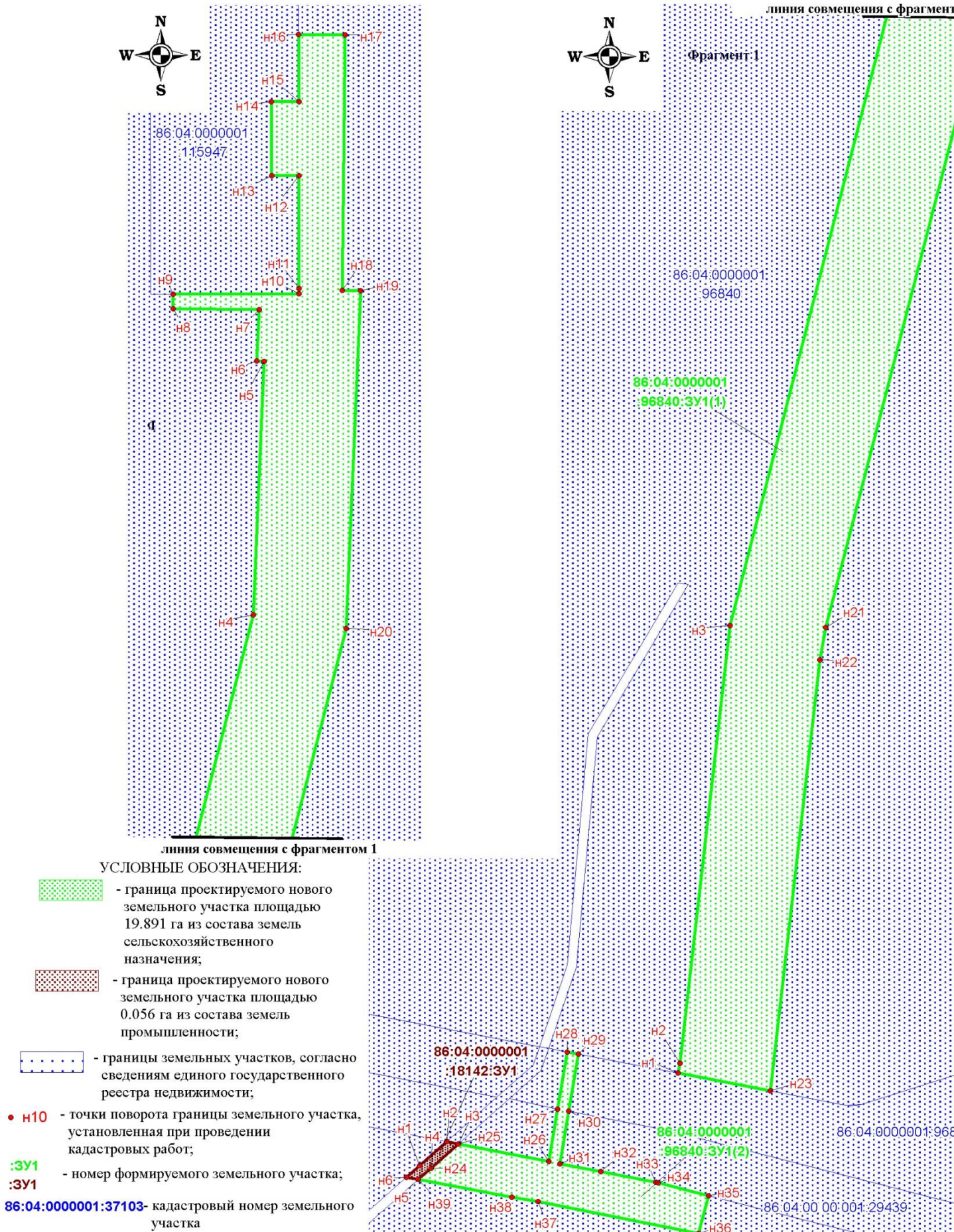
-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 8.154 га из состава земель сельскохозяйственного назначения
-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 2.301 га из состава земель промышленности
-  - границы земельных участков, согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости;
-  H10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
-  :3У1 - номер формируемого земельного участка
-  :3У1

86:04:00:00:001:37103- кадастровый номер земельного участка



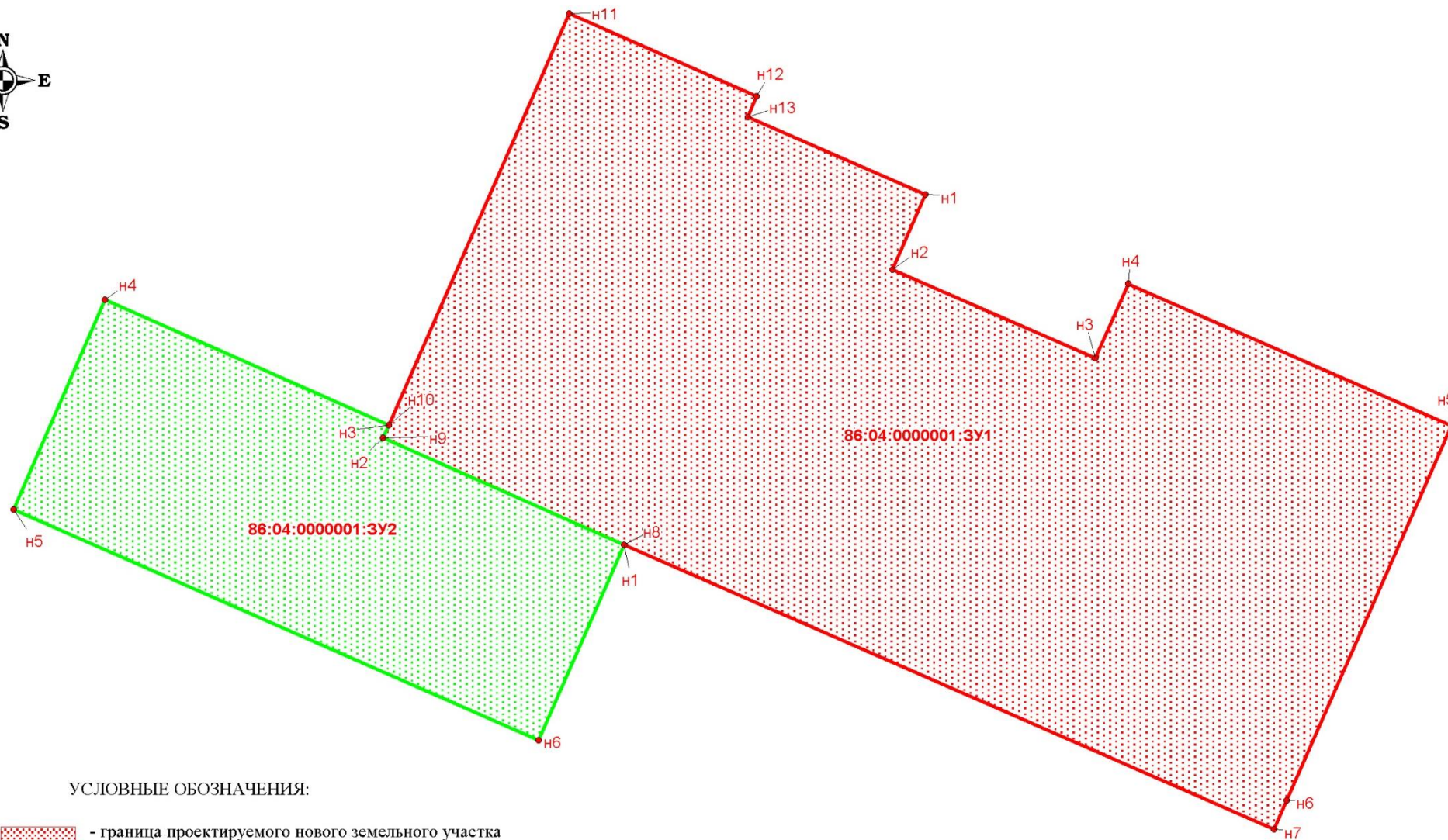


Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)







Проект межевания территории для размещения линейного  
 объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты  
 скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

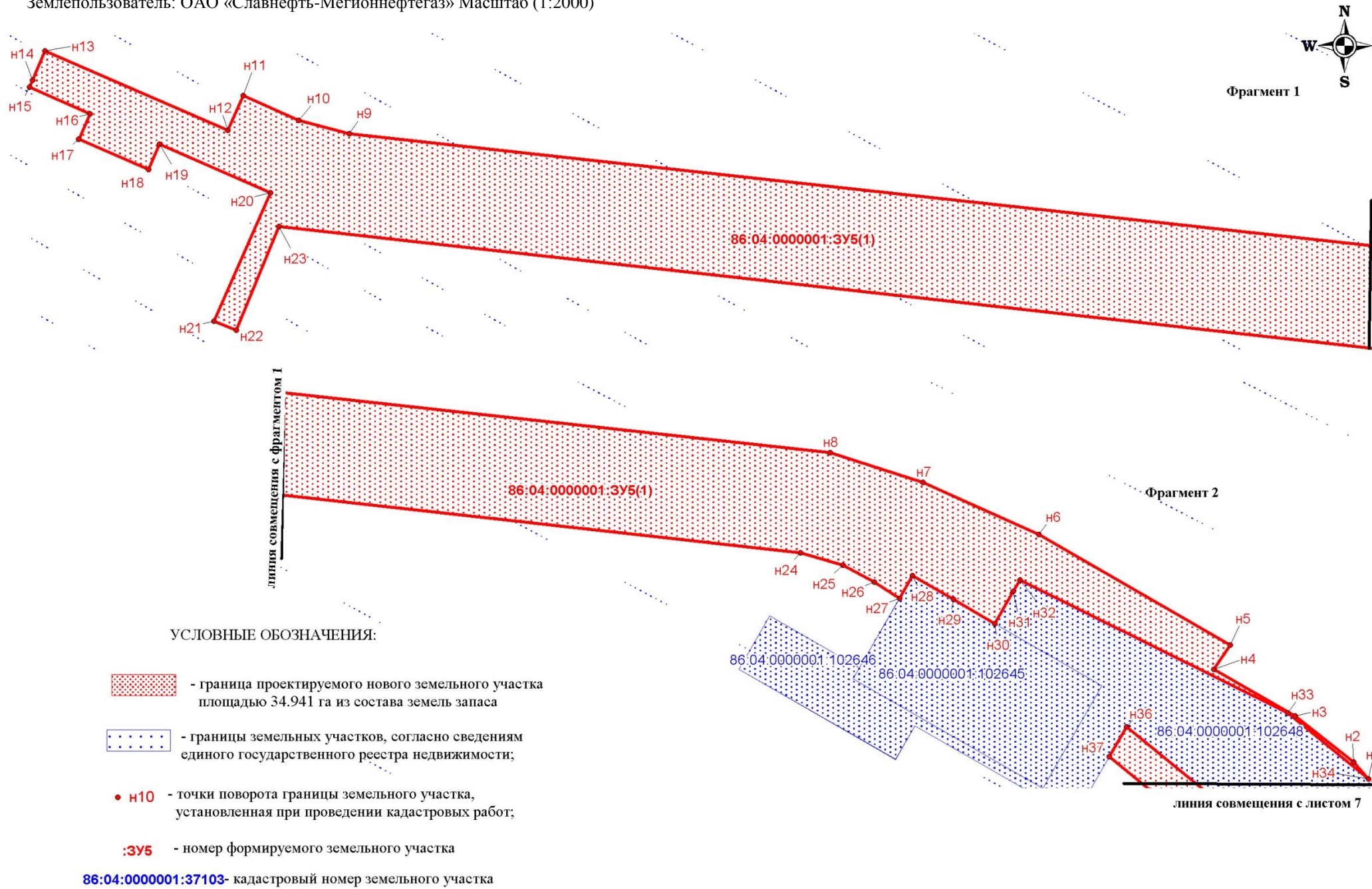


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 5.146 га из состава земель запаса
-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.574 га из состава земель запаса
- H10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- :3У1 - номер формируемого земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

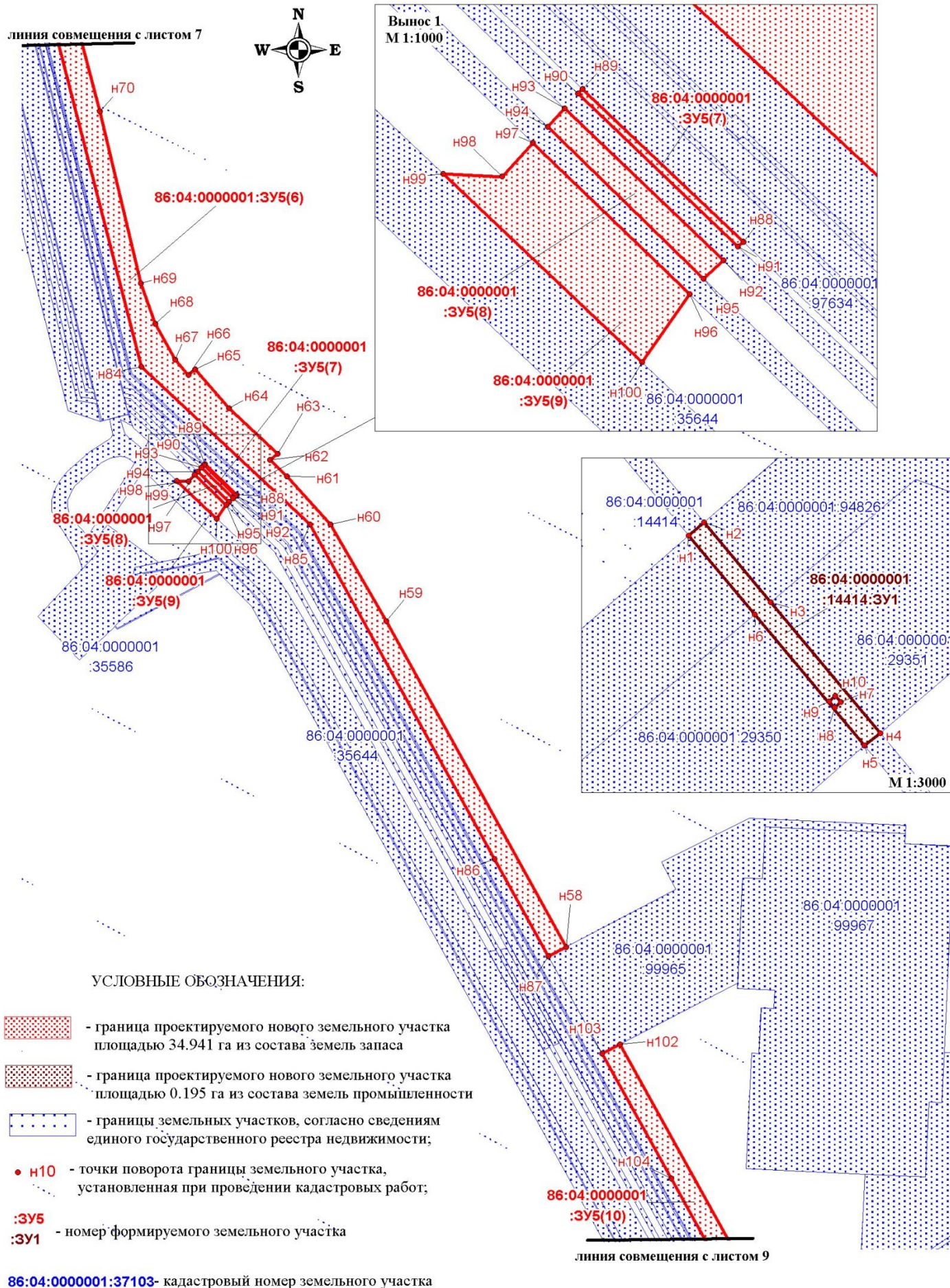






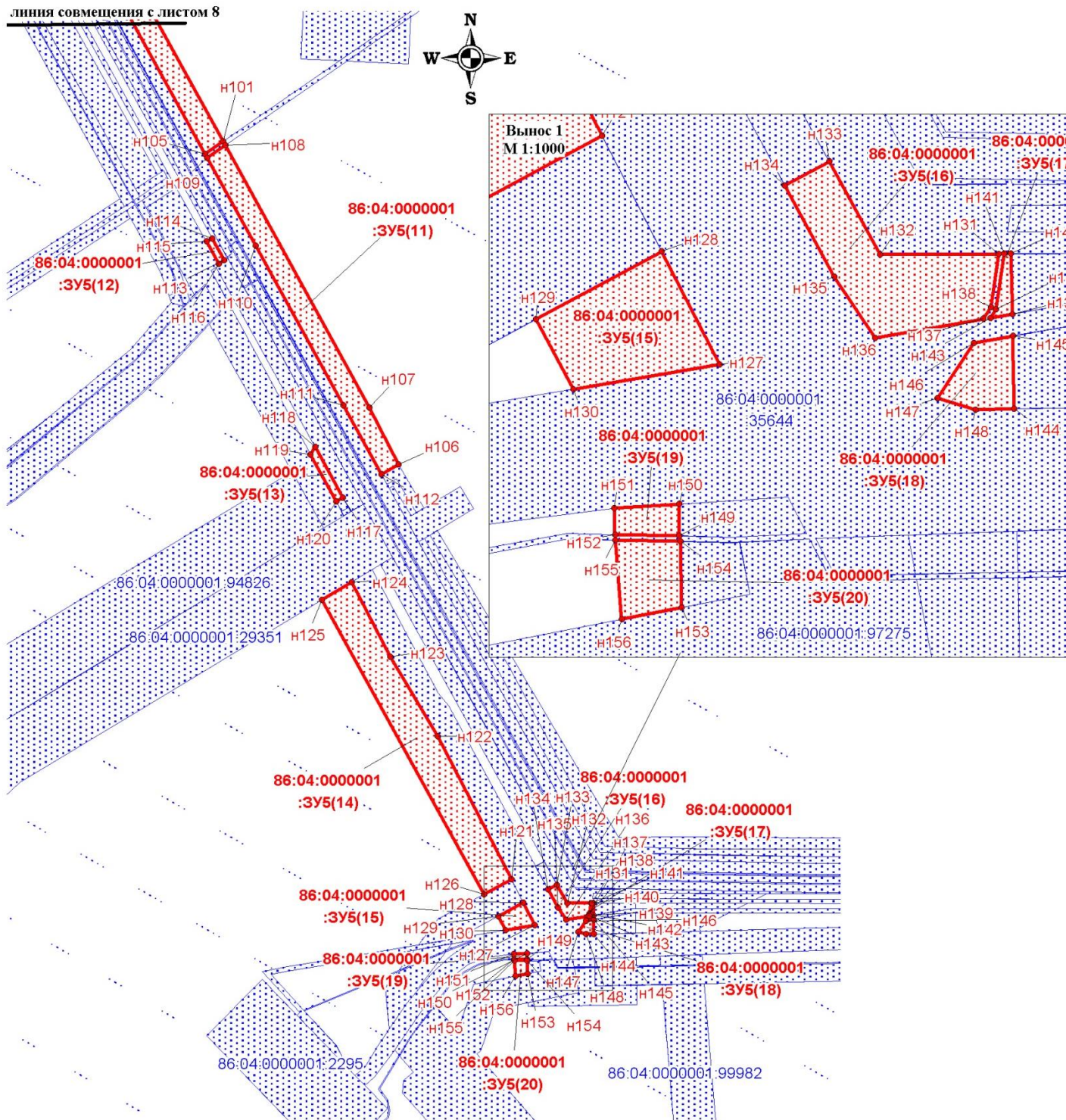



Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)






Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)



 - граница проектируемого нового земельного участка площадью 34,941 га из состава земель запаса

 - границы земельных участков, согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости;

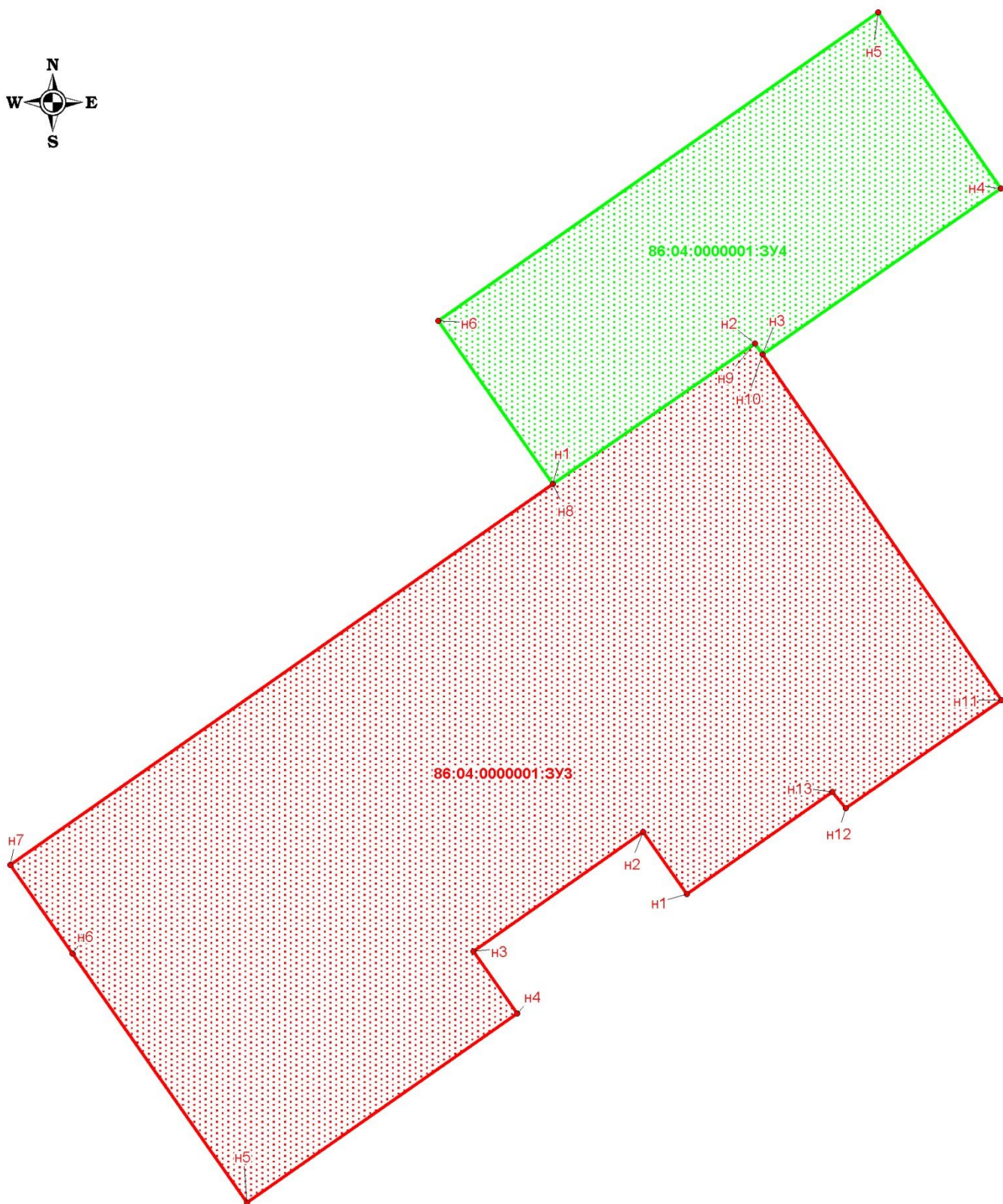
• H10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

:ЗУ5 - номер формируемого земельного участка



86:04:0000001:37103- кадастровый номер земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

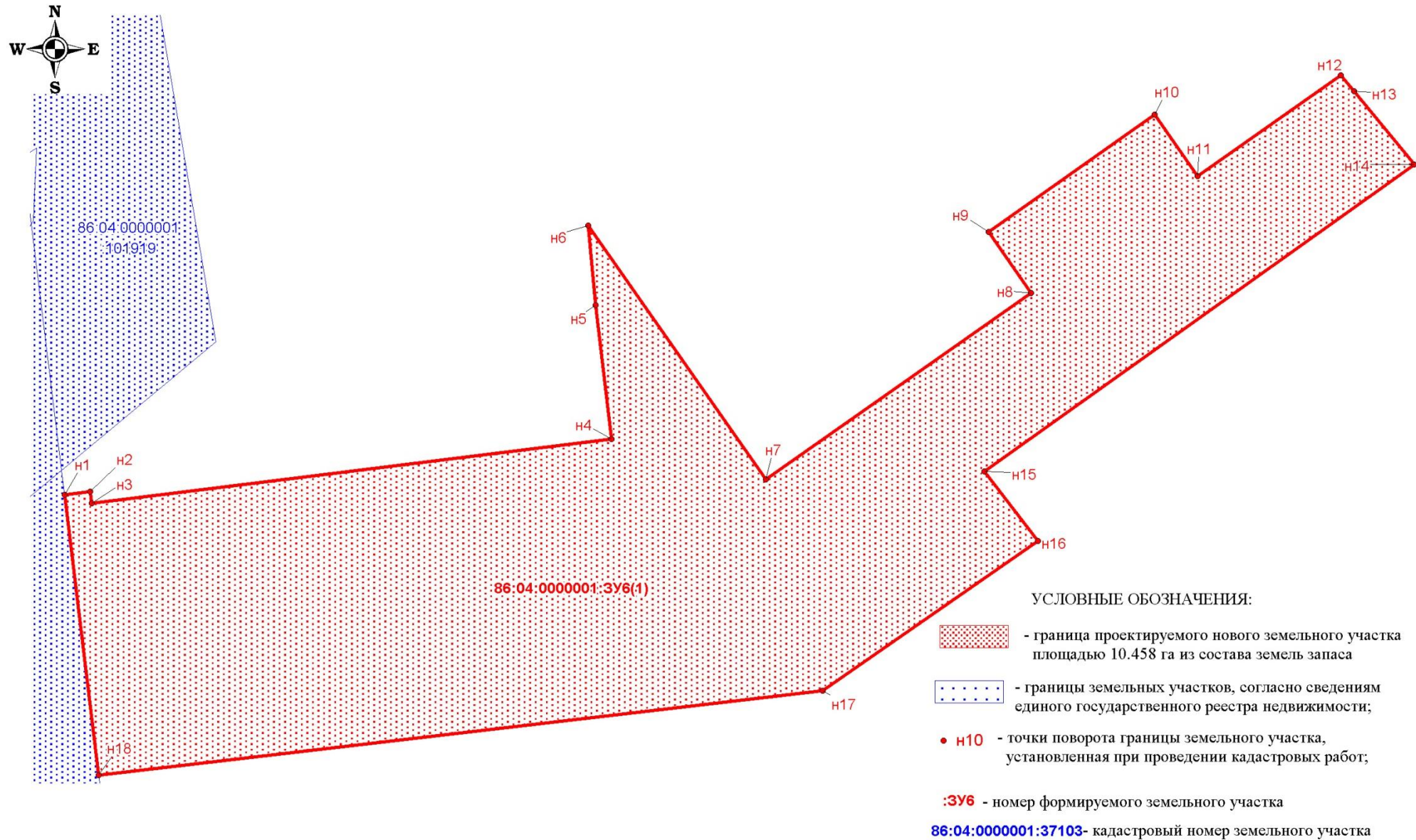


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 5.137 га из состава земель запаса
-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.577 га из состава земель запаса
- н10 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- :ЗУ3  
:ЗУ4 - номер формируемого земельного участка



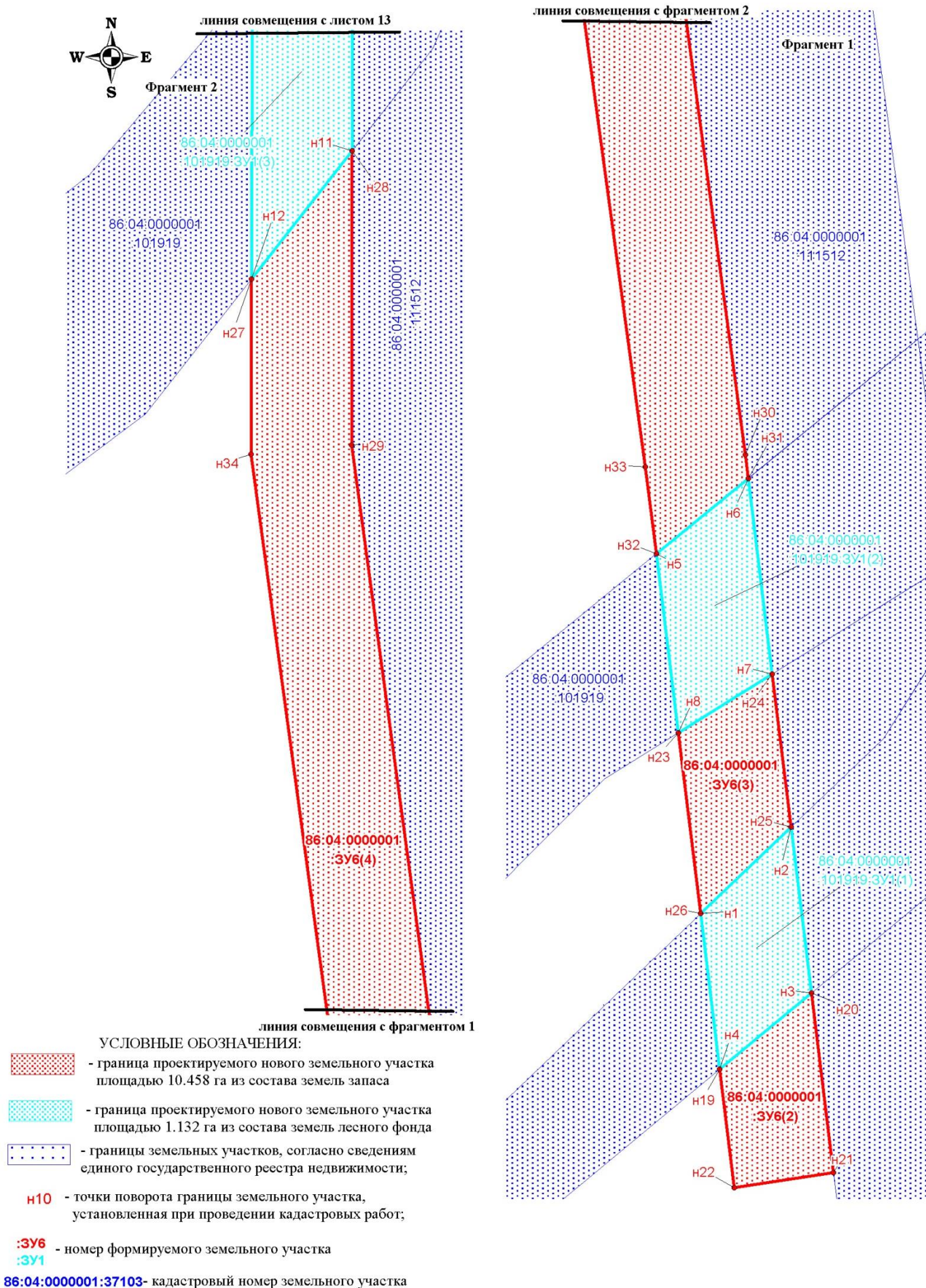
Проект межевания территории для размещения линейного  
 объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты  
 скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)





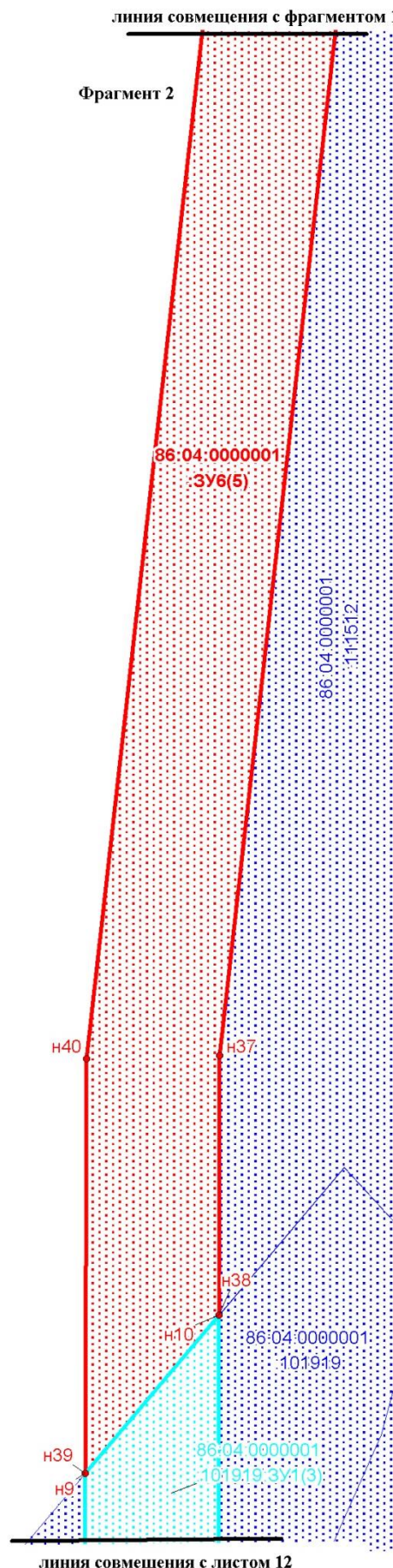
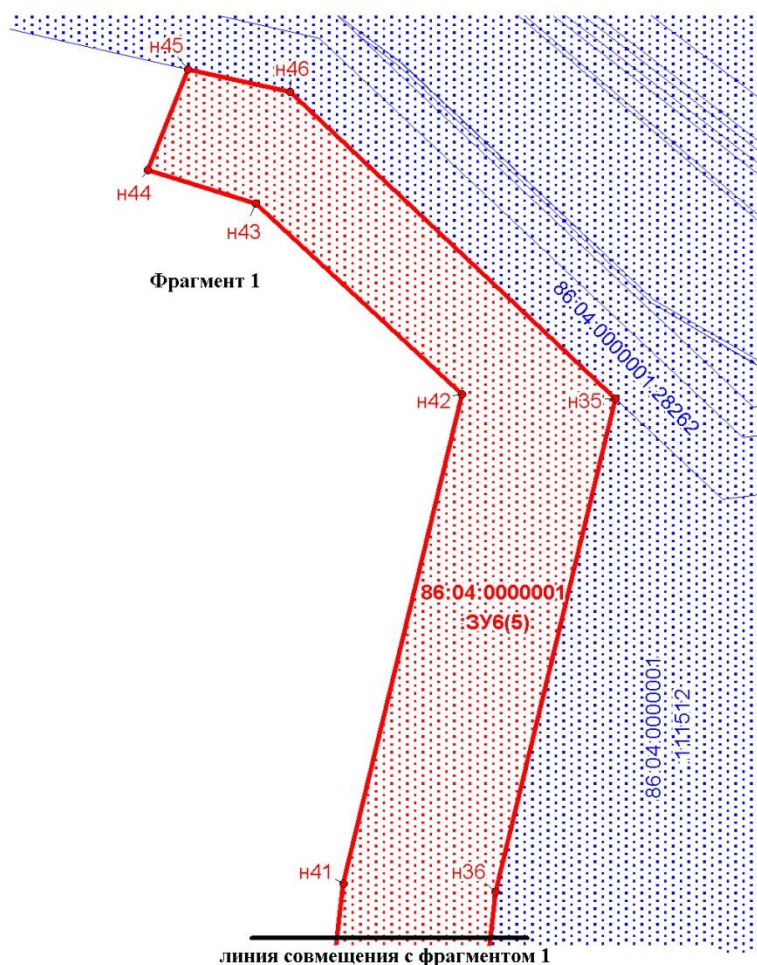
Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»

Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)








Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 10.458 га из состава земель запаса
-  - граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.132 га из состава земель лесного фонда
-  - границы земельных участков, согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости;
- n10** - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

**:ЗУ6** - номер формируемого земельного участка

**:ЗУ1**

**86:04:0000001:37103**- кадастровый номер земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейно  
 объекта «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

**Каталог координат образуемых земельных участков:**

Номер поворотной	Координаты	
	X	Y
86:04:0000001:29446:3У1(1)		
н1	972893.9	4355676.56
н2	972910.56	4355795.0
н3	972883.4	4355935.5
н4	972855.12	4356081.3
н5	972825.28	4356235.68
н6	972796.46	4356384.26
н7	972768.6	4356528.64
н8	972742.04	4356665.84
н9	972738.62	4356683.48
н10	972715.2	4356804.48
н11	972703.42	4356865.24
н12	972691.64	4356925.98
н13	972662.84	4357074.62
н14	972634.9	4357218.96
н15	972613.1	4357332.92
н16	972587.78	4357304.44
н17	972575.72	4357290.86
н18	972865.48	4355794.12
н19	972841.36	4355622.5
н20	972785.9	4355630.5
н21	972783.54	4355583.98
н22	972879.3	4355572.5
86:04:0000001:29446:3У1(2)		
н23	972633.64	4355651.49
н24	972615.63	4355653.81
н25	972612.39	4355625.97
н26	972630.41	4355624.18
86:04:0000001:3У1		
н1	974639.96	4361676.89
н2	974613.69	4361665.36
н3	974582.47	4361736.79
н4	974608.63	4361748.27
н5	974558.76	4361861.95
н6	974426.90	4361804.10
н7	974416.80	4361799.60
н8	974516.72	4361571.02
н9	974554.36	4361486.26
н10	974558.90	4361488.24
н11	974703.63	4361551.71
н12	974674.58	4361617.49
н13	974667.34	4361614.44
86:04:0000001:3У2		
н1	974516.72	4361571.02
н2	974554.36	4361486.26
н3	974558.90	4361488.24
н4	974602.96	4361388.36
н5	974529.12	4361356.18
н6	974448.13	4361540.85
86:04:0000001:3У3		
н1	958968.21	4373264.27
н2	958991.68	4373247.80
н3	958946.83	4373184.05
н4	958923.45	4373200.47
н5	958852.16	4373098.85
н6	958945.93	4373033.07
н7	958979.22	4373009.71
н8	959122.66	4373213.86
н9	959175.57	4373290.03
н10	959171.41	4373292.90
н11	959041.36	4373382.68
н12	959000.55	4373324.14
н13	959006.67	4373319.07
86:04:0000001:3У4		
н1	959122.66	4373213.86
86:04:0000001:3У5(1)		
н2	959175.57	4373290.03
н3	959171.41	4373292.90
н4	959233.92	4373382.52
н5	959300.08	4373336.38
н6	959184.04	4373170.86
86:04:0000001:3У5(1)		
н1	974108.66	4364104.23
н2	974126.10	4364089.23
н3	974173.08	4364028.96
н4	974221.03	4363945.80
н5	974245.95	4363962.64
н6	974359.13	4363766.35
н7	974412.62	4363647.71
н8	974443.06	4363552.30
н9	974619.35	4361943.33
н10	974633.25	4361891.41
н11	974658.51	4361834.18
н12	974622.89	4361818.50
н13	974704.59	4361630.26
н14	974674.58	4361617.49
н15	974667.34	4361614.44
н16	974639.96	4361676.89
н17	974613.69	4361665.36
н18	974582.47	4361736.79
н19	974608.63	4361748.27
н20	974558.76	4361861.95
н21	974426.90	4361804.10
н22	974417.53	4361827.17
н23	974524.20	4361870.61
н24	974340.46	4363521.69
н25	974327.83	4363565.53
н26	974310.57	4363597.62
н27	974293.77	4363623.54
н28	974317.07	4363636.73
н29	974292.52	4363678.79
н30	974267.90	4363720.95
н31	974300.65	4363740.08
н32	974312.38	4363746.95
н33	974176.22	4364021.59
н34	974108.66	4364104.23
86:04:0000001:3У5(2)		
н35	973974.26	4364085.87
н36	974161.91	4363856.38
н37	974131.34	4363838.77
н38	973991.83	4364009.36
86:04:0000001:3У5(3)		
н38	973987.98	4364284.34
н39	973997.39	4364258.47
н40	974045.71	4364181.21
н41	973988.54	4364251.14
86:04:0000001:3У5(4)		
н42	973997.13	4364504.21
н43	973984.87	4364468.09
н44	973984.65	4364481.72
86:04:0000001:3У5(5)		
н45	974024.06	4365286.20
н46	974047.03	4365280.36
н47	974044.92	4365233.38
н48	974094.72	4365230.57
н49	974078.31	4364889.68
н50	973868.15	4364510.82
н51	973873.23	4364209.44
н52	973956.73	4364107.31
н53	973974.00	4364031.18
н54	973838.50	4364196.88
н55	973833.25	4364519.83
н56	974037.81	4364886.92
н57	974019.06	4364996.63

Проект межевания территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

86:04:0000001:3Y5(6)		
н58	972923.51	4365925.52
н59	973247.42	4365746.80
н60	973343.70	4365691.15
н61	973391.33	4365648.36
н62	973407.41	4365631.58
н63	973413.61	4365639.04
н64	973459.02	4365590.88
н65	973497.73	4365556.90
н66	973491.89	4365550.19
н67	973507.24	4365537.16
н68	973542.90	4365517.29
н69	973583.04	4365503.14
н70	973754.15	4365462.57
н71	974064.16	4365380.82
н72	974100.35	4365371.28
н73	974151.63	4365365.95
н74	974177.00	4365377.31
н75	974258.11	4365368.97
н76	974255.22	4365340.87
н77	974247.99	4365341.12
н78	974248.05	4365354.31
н79	974173.71	4365354.83
н80	974173.64	4365343.64
н81	974117.83	4365345.54
н82	974043.11	4365364.66
н83	973841.75	4365416.15
н84	973500.12	4365503.52
н85	973343.35	4365671.03
н86	973010.89	4365854.28
н87	972914.18	4365907.70
86:04:0000001:3Y5(7)		
н88	973373.18	4365598.51
н89	973403.58	4365566.57
н90	973402.65	4365565.72
н91	973372.23	4365597.47
86:04:0000001:3Y5(8)		
н92	973369.53	4365594.55
н93	973399.76	4365563.06
н94	973396.05	4365559.66
н95	973365.88	4365590.63
86:04:0000001:3Y5(9)		
н96	973362.78	4365587.83
н97	973392.85	4365556.74
н98	973386.15	4365550.63
н99	973386.72	4365538.95
н100	973349.28	4365578.39
86:04:0000001:3Y5(10)		
н101	972524.93	4366145.42
н102	972826.64	4365978.95
н103	972817.34	4365961.19
н104	972693.61	4366029.51
н105	972513.49	4366128.85
86:04:0000001:3Y5(11)		
н106	972227.59	4366307.18
н107	972280.22	4366280.42
н108	972521.36	4366147.38
н109	972509.95	4366130.86
н110	972428.93	4366175.49
н111	972281.97	4366256.59
н112	972218.40	4366291.68
86:04:0000001:3Y5(12)		
н113	972415.78	4366146.46
н114	972435.76	4366135.42
н115	972432.92	4366130.07
н116	972412.39	4366141.65

86:04:0000001:3Y5(13)		
н117	972197.29	4366255.96
н118	972243.81	4366230.24
н119	972237.03	4366226.13
н120	972193.62	4366249.74
86:04:0000001:3Y5(14)		
н121	971845.86	4366411.27
н122	971977.76	4366343.28
н123	972050.69	4366299.51
н124	972119.53	4366263.83
н125	972103.22	4366236.80
н126	971832.20	4366385.95
86:04:0000001:3Y5(15)		
н127	971803.71	4366433.00
н128	971824.53	4366422.26
н129	971812.06	4366399.11
н130	971799.19	4366406.03
86:04:0000001:3Y5(16)		
н131	971824.06	4366484.42
н132	971823.99	4366462.58
н133	971841.11	4366453.16
н134	971836.72	4366444.96
н135	971819.85	4366454.11
н136	971808.65	4366461.67
н137	971812.13	4366481.54
н138	971814.30	4366482.98
86:04:0000001:3Y5(17)		
н139	971813.02	4366486.92
н140	971824.14	4366486.68
н141	971824.14	4366485.45
н142	971813.94	4366483.93
н143	971812.30	4366482.90
86:04:0000001:3Y5(18)		
н144	971795.58	4366487.31
н145	971808.98	4366487.01
н146	971807.73	4366479.87
н147	971797.50	4366473.17
н148	971795.44	4366480.11
86:04:0000001:3Y5(19)		
н149	971772.18	4366425.52
н150	971778.05	4366425.55
н151	971777.27	4366413.54
н152	971772.44	4366413.69
86:04:0000001:3Y5(20)		
н153	971758.98	4366425.96
н154	971771.16	4366425.71
н155	971771.44	4366413.74
н156	971756.83	4366414.91
86:04:0000001:3Y6(1)		
н1	958846.11	4372830.06
н2	958847.41	4372839.96
н3	958842.97	4372840.48
н4	958867.49	4373039.73
н5	958918.75	4373033.48
н6	958949.19	4373030.78
н7	958852.16	4373098.85
н8	958923.45	4373200.47
н9	958946.83	4373184.05
н10	958991.68	4373247.80
н11	958968.21	4373264.27
н12	959006.67	4373319.07
н13	959000.55	4373324.14
н14	958972.58	4373347.20

Проект межевания территории для размещения линейного объекта  
 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Кусты скважин № 127, 128, 137»  
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Масштаб (1:2000)

н15	958855.13	4373182.48
н16	958828.61	4373203.00
н17	958771.15	4373120.56
н18	958738.82	4372843.21
86:04:0000001:3У6(2)		
н19	958764.21	4372719.15
н20	958796.18	4372757.57
н21	958720.90	4372766.79
н22	958714.55	4372725.26
86:04:0000001:3У6(3)		
н23	958905.36	4372701.79
н24	958929.96	4372741.15
н25	958865.83	4372749.02
н26	958829.50	4372711.13
86:04:0000001:3У6(4)		
н27	959509.68	4372631.07
н28	959563.41	4372673.21
н29	959440.20	4372672.93
н30	959021.84	4372729.90
н31	959011.95	4372731.12
н32	958980.32	4372692.58
н33	959016.85	4372688.08
н34	959436.48	4372630.90
86:04:0000001:3У6(5)		
н35	960234.60	4372744.11
н36	960099.97	4372711.47
н37	959765.48	4372673.70
н38	959683.82	4372673.49
н39	959634.03	4372631.39
н40	959764.49	4372631.72
н41	960102.03	4372669.80
н42	960235.73	4372702.31
н43	960287.86	4372645.96
н44	960296.85	4372616.42
н45	960324.49	4372627.34
н46	960318.19	4372655.34
86:04:0000001:18142:3У1		
н1	972587.77	4357304.44
н2	972613.10	4357332.92
н3	972610.61	4357345.08
н4	972585.39	4357316.73
н5	972573.33	4357303.17
н6	972575.71	4357290.86
86:04:0000001:14414:3У1		
н1	971540.12	4363483.18
н2	971548.03	4363492.28
н3	971500.42	4363532.04
н4	971422.14	4363597.44
н5	971414.81	4363587.82
н6	971492.96	4363522.54
н7	971440.9	4363573.93
н8	971437.59	4363570.2
н9	971441.18	4363566.83
н10	971444.49	4363570.58
86:04:0000001:23282:3У1(1)		
н1	974024.63	4365317.61

н2	974097.68	4365299.18
н3	974097.73	4365300.22
н4	974024.65	4365318.64
86:04:0000001:23282:3У1(2)		
н5	974081.01	4365333.25
н6	974003.70	4365352.74
н7	974003.01	4365351.85
н8	974080.99	4365332.18
86:04:0000001:23283:3У1(1)		
н1	974047.03	4365280.36
н2	974047.67	4365293.08
н3	974024.30	4365299.00
н4	974024.06	4365286.20
86:04:0000001:23283:3У1(2)		
н5	974097.16	4365284.83
н6	974097.40	4365290.95
н7	974024.48	4365309.35
н8	974024.37	4365303.22
86:04:0000001:23283:3У1(3)		
н9	974097.56	4365295.06
н10	974097.68	4365299.18
н11	974024.63	4365317.61
н12	974024.55	4365313.51
86:04:0000001:29397:3У1		
н1	972633.64	4355651.49
н2	972785.90	4355630.50
н3	972783.54	4355583.97
н4	972734.01	4355589.69
н5	972733.67	4355587.16
н6	972675.33	4355595.08
н7	972669.90	4355569.86
н8	972657.93	4355571.08
н9	972652.18	4355501.72
н10	972733.80	4355491.31
н11	972735.54	4355505.94
н12	972785.22	4355500.16
н13	972777.49	4355435.33
н14	972598.31	4355458.13
н15	972612.39	4355625.97
н16	972630.41	4355624.18
86:04:0000001:101919:3У1(1)		
н1	958829.50	4372711.13
н2	958865.83	4372749.02
н3	958796.18	4372757.57
н4	958764.21	4372719.15
86:04:0000001:101919:3У1(2)		
н5	958980.32	4372692.58
н6	959011.95	4372731.12
н7	958929.97	4372741.15
н8	958905.36	4372701.79
86:04:0000001:101919:3У1(3)		
н9	959634.03	4372631.39
н10	959683.82	4372673.49
н11	959563.41	4372673.21
н12	959509.68	4372631.07

