

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

**«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая
площадка №23»
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

3967

Томск, 2016

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №_____

**«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №23»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3967

Томск, 2016г

СОДЕРЖАНИЕ**1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ****1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

1.1.1 Общие положения.....	4
1.1.2 Размещение объекта в границах Парабельского района Томской области	4
1.1.3 Функциональное зонирование территории.....	5
1.1.4 Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории	5
1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.....	7

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ**

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков	12
2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети	17
2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории.....	17

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	18
2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	20
2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.....	21

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....**ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ**

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	План границ зоны планируемого размещения линейного объекта	
Приложение 2	Чертеж межевания территории	
Приложение 3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
Приложение 5	Схема расположения линейного объекта в границах Парабельского района	

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1.1.1. Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23» разработан на основании:

Постановления Администрации Парабельского района № 374а от 24.06.2016 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для объекта: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23»;

задания на проектирование от 31 июля 2015 года;

материалов инженерных изысканий.

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

- автомобильной дороги на кустовую площадку № 23, протяженностью 2 224,95 метра;

- автомобильной дороги к вагон-городку, протяженностью 54,91 метра;

- воздушной линии электропередач (далее – ВЛ) – 6 кВ на кустовую площадку № 23, протяженностью 4 400 метров;

- нефтегазосборного трубопровода «кустовая площадка № 23 – врезка кустовой площадки № 23», протяженностью 2 316 метров.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее - ПАО «НК «Роснефть») на Северо-Пудинском лицензионном участке в соответствии со схемой территориального планирования Парабельского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Парабельского района.

Проект разработан с учётом схемы территориального планирования Парабельского района Томской области (далее – ТО).

1.1.2. Размещение объекта в границах Парабельского района Томской области

В административном отношении проектируемый объект расположен в Парабельском районе (юго-западная часть).

Парабельский район в соответствии с Законом Томской области от 17.09.2001г. № 95-ОЗ «Об утверждении границ муниципального образования «Парабельский район» (в редакции Закона Томской области от 15.10.2004г. № 229-ОЗ) является муниципальным образованием Томской области, наделенным статусом муниципального района.

Проектируемые объекты расположены в границах Северо-Пудинского лицензионного участка. Владелец лицензии ПАО «НК «Роснефть».

Ближайшим населенным пунктом является село Пудино в 30 километрах (далее – км) на северо-восток.

1.1.3. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на межселенной территории на землях лесного фонда (Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское»).

1.1.4. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

К территориям, на которых ограничено ведение хозяйственной и иной деятельности относятся земли особо охраняемых природных территорий, историко-культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока.

Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно письму Министерство природных ресурсов и экологии РФ № 12-47/26976 от 28.10.2015 года Александровский, Парабельский, Каргасокский районы Томской области не находятся в границах ООПТ федерального значения, их охранных зон, а также территории, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения.

Согласно письму ОГБУ «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» №274 от 16.03.2016г. на территории земельного участка Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №23», в Парабельском районе Томской области ООПТ областного значения отсутствуют.

В соответствии с письмом Администрации Парабельского района Томской области № 206 от 10.02.2016г., на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Обустройство Северо-Калиновое нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №23», ООПТ местного значения отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области №48-01-0382 от 11.07.2016г. объекты культурного наследия на территории земельного участка, отводимого под объект строительства: «Обустройство Северо-Калиновое нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №23», в Парабельском районе Томской области на испрашиваемой территории отсутствуют.

В соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» - «В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона, работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить работы и в течении трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия».

Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока

Традиционное природопользование – исторически сложившиеся и обеспечивающие не истощающее природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Севера.

Согласно письму ОГБУ «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» №274 от 16.03.2016г. на территории земельного участка Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №23», в Парабельском районе Томской области территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Сибири отсутствуют.

В соответствии с письмом Администрации Парабельского района Томской области № 206 от 10.02.2016г., на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе отводимом под объект: «Обустройство Северо-Калиновое нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №23», территории традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего востока и их родовых угодий местного значения нет.

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования на территории проектируемых объектов Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения относятся водоохранные зоны (далее – ВОЗ) и прибрежные защитные полосы (далее – ПЗП) поверхностных водных объектов, границы которых нанесены согласно Водному кодексу Российской Федерации (далее – ВК РФ).

Водные объекты, включая их ВОЗ и ВЗП, проектируемые линейные объекты не пересекают.

Сведения об охранных зонах

В соответствии с правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными Постановлением Правительства РФ

от 24.02.2009 г. №160, предусматривается согласование охранных зон вдоль проектируемой ВЛ - в виде части поверхности участка земли ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении в пределах общего коридора коммуникаций на расстоянии 10 м, для последующей постановки на кадастровый учет с особыми условиями землепользования.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов устанавливаются охранные зоны для проектируемых трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны.

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

Расчёт полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемых линейных объектов производится с учётом действующих норм отвода земель и из условий строительства объектов.

Ширина полосы отвода земель, необходимых во временное краткосрочное пользование для строительства подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Ширина полосы отвода для размещения автомобильных дорог определена в соответствии с СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог».

Ширина полосы отвода для строительства ВЛ определена в соответствии с Правилами устройства электроустановок (далее – ПУЭ) и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

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

Таблица 1.1.5.1

Площади земельных участков и частей земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по вновь испрашиваемым земельным участкам, га		Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
	сформированным под линейные объекты (проект межевания)	сформированным под площадочный объект (градостроительный план)		
Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23	14,3497	0,7461	1,0193	16,1151

Размещение проектируемых объектов предусмотрено на земельных участках (частях земельных участков), предоставленных в аренду по договору №221/05/13 от 29.11.2003г., а также на частях земельных участков, проектная документация которых утверждена распоряжениями Департамента лесного хозяйства Томской области №1056 от 23.11.2015г., №1527 от 14.11.2016г., №1782 от 26.12.2016г., №75 от 25.01.2017г., и схемы расположения частей земельного участка на кадастровом плане территории которых утверждены распоряжением Департамента лесного хозяйства Томской области № 777 от 24.09.2015г.

Таблица 1.1.5.2

Площади испрашиваемых частей лесных участков под линейные объекты

Условный номер образуемого земельного участка/части земельного участка	Площадь участка, га	Категория земель	Местоположение
70:11:0000000:45/чзу1	4,6008	Земли лесного фонда	Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 463, части выделов 18,25,33,34, квартал 464, часть выдела 11, квартал 466, части выделов 6,8,9,10,30.
70:11:0000000:45/чзу2	3,3714	Земли лесного фонда	Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 463, части выделов 18,25,33,34, квартал 466, части выделов 6,8,9,10,30.
70:11:0000000:45/чзу3	0,0990	Земли лесного фонда	Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 463, часть выдела 34.
70:11:0000000:45/чзу4	6,1700	Земли лесного фонда	Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 463, части выделов 18,25,33,34, квартал 466, части выделов 6,8,9,10,30.
70:11:0000000:45/чзу5	0,1085	Земли лесного фонда	Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 463, части выделов 18,25,33,34, квартал 466, части выделов 6,8,9,10,30.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых.

Границы и координаты земельных участков в графических материалах Проекта определены в местной системе координат МСК-70.

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ****2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков****Автомобильные дороги**

Для обеспечения транспортной связи проектируемой кустовой площадки № 23 с объектами обустройства Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения проектной документацией предусмотрено строительство автомобильной дороги на кустовую площадку № 23. На период бурения предусмотрено строительство временной автомобильной дороги к вагон-городку.

Таблица 2.1.1.1

Основные технические показатели дорог

№ п/п	Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Длина, м	Кол-во углов поворота
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 23	IV-в	6,5	4,5	2224,95	1
2	Автомобильная дорога к вагон-городку	IV-в	6,0	4,0	54,91	-

Основные характеристики

Принятые решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьей 9, 18 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ.

Поперечные профили конструкции земляного полотна разработаны с применением региональных типовых конструктивно-технологических решений в соответствии с Ведомственными строительными нормами 26-90 «Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири» (далее - ВСН 26-90).

Предусмотрено два типа поперечного профиля:

- тип 1 – насыпь на болоте 1 типа с использованием торфа в основании;
- тип 2 – насыпь до 3 м на минеральных грунтах.

Верх земляного полотна имеет двускатный поперечный профиль с уклоном 50 %). Заложение откосов насыпи принято 1:2.

Автомобильные дороги на всем протяжении запроектированы в насыпи.

Основные конструктивные решения по строительству автомобильных дорог

Начало автомобильной дороги на кустовую площадку № 23, пикет (далее – ПК) 0+00,00, соответствует ПК 62+63,88, ранее запроектированной дороги Калиновое – Герасимовское нефтяного месторождения. Конец дороги на кустовую площадку № 23, ПК 22+24,95, расположен на кустовой площадке № 23. Протяженность дороги составляет 2224,95 метров.

Для возможности эпизодического разъезда автомобилей на дороге к кустовой площадке № 23 предусмотрены остановочные площадки шириной 3,5 м, длиной 35 м, длина отгонов для заезда и выезда с площадки - 17,5 м, расстояние между площадками принимается равным расстоянию видимости встречного транспорта, но не более 500 м согласно п. 7.5. свода правил (далее – СП) 37.13330.2012.

Начало временной автомобильной дороги к вагон-городку, ПК 0+00,00, соответствует ПК 19+82,41 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 23. Конец дороги, ПК 0+54,91, расположен на площадке вагон-городка. Протяженность дороги составила 54,91 метра.

Выбор местоположения дорог в плане определен технологической схемой развития месторождения с учетом расположения в наиболее благоприятных инженерно-геологических и гидрологических условиях.

При определении местоположения трасс автомобильных дорог использован принцип коридорной прокладки линейных коммуникаций.

Дороги проложены во II дорожно-климатической зоне, которая характеризуется большим количеством осадков, их малой испаряемостью и незначительным поверхностным стоком. Земляное полотно на всем протяжении предусмотрено в насыпях из привозных грунтов.

Обеспечение требуемой степени уплотнения земляного полотна, возвышение бровки над уровнем поверхностных вод, укрепление откосов насыпей и обочин исключает возникновение недопустимых деформаций земляного полотна в результате воздействия погодно-климатических факторов.

Водоотвод с поверхности дороги обеспечен принятым в проектной документации двускатным поперечным профилем.

Для сохранения существующего гидрологического режима и исключения явлений подтопления на прилегающей территории проектной документацией предусмотрено устройство металлических водопропускных труб отверстием 1,02 м.

Конструкция дорожной одежды для дороги на кустовую площадку № 23, принята серповидного профиля из щебня, устроенного по способу заклинки толщиной 0,35 м по армирующей прослойке из плоской геосетки.

Согласно техническому условию на проектирование подъездной автодороги на заболоченных участках трассы проектной документацией предусмотрено строительство дорожной одежды в две стадии.

На первой стадии выполняется временная укладка железобетонных плит на отсыпaeмый грунт земляного полотна (для большей сохранности кромок плит, швы должны быть заполнены песком или песью).

Вторая стадия выполняется после стабилизации земляного полотна.

Срок устройства покрытия по второй стадии принимается равным не менее времени достижения 80 % осадки торфяного основания и назначен с таким расчетом, чтобы последующая осадка основания не оказывала существенного влияния на транспортно-эксплуатационные характеристики дороги.

Работы по второй стадии производят после стабилизации грунта земляного полотна и торфяного основания (согласно ВСН 26-90 этот срок ориентировочно равен 3 месяцам, не включая зимний период).

На второй стадии выполняют разборку временного покрытия, досыпают до проектных отметок земляное полотно, уплотняют, планируют, устраивают дорожную одежду переходного типа.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна из глинистых грунтов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектной документацией

предусмотрено их укрепление посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений, откосов земляного полотна из песчаных грунтов – с предварительной планировкой глинистым грунтом толщиной 0,15 м.

В соответствии с требованиями статьи 30 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Согласно государственному стандарту России (далее – ГОСТ Р) 52289-2004*, для повышения безопасности и удобства движения запроектированы следующие элементы обустройства дороги:

- установка дорожных знаков;
- установка направляющих устройств.

Дорожные знаки устанавливаются на присыпной берме.

Направляющие устройства в виде сигнальных столбиков типа С2, длиной 1,5 м по ГОСТ Р 50970-2011 установлены на примыканиях, кривых в плане, у водопропускных труб. На участках установки сигнальных столбиков предусмотрено уширение обочин до 1,5 м.

Для обеспечения безопасности движения предусмотрено: укрепление обочин на всю ширину, уширение проезжей части с внутренней стороны кривых в плане, устройство виража с односкатным поперечным профилем.

Трубопроводы

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспортирования сырой нефти и попутного нефтяного газа от площадки куста скважин № 23 до подключения в существующие сети, транспортирующие продукцию добывающих скважин куста № 25 на сооружения установки подготовки нефти (далее – УПН) Калинового нефтегазоконденсатного месторождения для подготовки нефти.

Основные технические характеристики проектируемого трубопровода приведены в таблице 2.1.1.2

Таблица 2.1.1.2

Основные технические характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр толщина стенки, мм	Давление (изб.) в начале - в конце участка, МПа	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяженность трубопровода, м
1 Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 23 – врезка кустовой площадки № 23»	114x8	1,05-0,74	125,4/ 15766,54	2316, из них 56 по территории кустовой площадки № 23

Характеристика трасс проектируемых трубопроводов по категориям местности приведена в таблице 2.1.1.3.

Таблица 2.1.1.3

Характеристика трасс трубопроводов по категориям местности

Наименование трубопровода	Протяженность участков, м						Всего (без учета участков по КП)
	Водные преграды		Тип болота			Сухо- дол, насып- ной грунт	
	Реки, ручьи	Озера, низины запол- ненные водой	I	II	III		
1 Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 23 – врезка кустовой площадки № 23»	-	-	1130	-	-	1130	2260

Основные технические решения

Принятые технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность транспортирования продукции добывающих скважин куста № 23 по нефтегазосборному трубопроводу после пуска его в эксплуатацию.

Трубопровод проложен подземно, за исключением надземных участков на узлах подключения к запорной арматуре.

На проектируемом нефтегазосборном трубопроводе предусмотрена установка узла запорной арматуры в начале трассы на территории кустовой площадки № 23. Согласно СП 231.1311500.2015 задвижка выполнена с электроприводом, имеет дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты. В конце трассы трубопровод присоединяется к задвижке, предусмотренной в проектной документации по объекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

Задвижка и надземные участки трубопровода теплоизолированы.

Контроль давления предусмотрен показывающими манометрами, которые устанавливаются с каждой стороны задвижки.

Основные конструктивные решения по прокладке промыслового трубопровода

Трасса промыслового трубопровода проложена в общем техническом коридоре с другими проектируемыми коммуникациями. Расстояние до подошвы насыпи земляного полотна проектируемой автомобильной дороги принято не менее 10 м, проектируемые линии ВЛ-6 кВ расположены по другую сторону дороги. Расстояние от опор пересекаемых ВЛ-6 кВ – не менее 6.

По трассе трубопровода имеются переходы через технологический проезд на территории кустовой площадки № 23, а также подъезд к узлу запуска и приемы системы очистки и диагностики (далее – СОД), проектируемый по объекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25», пересечение с проектируемыми линиями электропередачи, переходы через болота I типа. Пересечения с водными преградами отсутствуют.

Глубина заложения нефтегазосборного трубопровода от поверхности земли до верхней образующей трубы – не менее 0,8 м при прокладке по глинам, не менее 1,8 м – при прокладке по торфу.

На углах поворотов трассы в горизонтальной плоскости, а также через каждый километр, дополнительно через каждые 450 м (согласно техническим условиям Заказчика на проектирование) предусмотрена установка опознавательных знаков в виде столбиков со

щитами-указателями, высотой 1,5-2 м от поверхности земли. На щитах-указателях приводится следующая информация: наименование трубопровода, местоположение оси трубопровода, привязка знака по трассе (км и ПК), направление и ширина охранной зоны, телефон и адрес организации, эксплуатирующей данный трубопровод. Оознавательные знаки оформляются совместным актом подразделений эксплуатирующей организации с землепользователями.

На местах и участках, являющихся временно опасными, следует устанавливать переносные знаки безопасности и временные ограждения, окрашенные лакокрасочными материалами сигнальных цветов.

Повороты трубопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом сваренных ниток трубопровода и крутоизогнутыми отводами радиусом 1,5 DN. Радиус изгиба трубопроводов принят равным 400 м.

ВЛ

Для электроснабжения кустовой площадки №23 предусмотрено строительство воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ в габаритах ВЛ-6 кВ

Таблица 2.1.1.4

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, км
ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 23	6	АС 120/19	Отработанные бурильные трубы и отбракованные обсадные трубы	Стеклопластиковая	4,4

Воздушная линия электропередачи ВЛ-6 кВ является сооружением нормального уровня ответственности.

Категория сложности инженерно-геологических условий района строительства, согласно Федеральному закону № 384-ФЗ статья 6 и приложению Б СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»- II (средняя).

Проектируемые ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы ВЛ-6 кВ по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная эффективная длина пути утечки поддерживающих гирлянд изоляторов – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ).

Электроснабжение кустовой площадки №23 выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи в габаритах 6 кВ ответвлением от проектируемых ВЛ-6 кВ на кустовую площадку №25.

Проектируемые воздушные линии электропередачи 6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ Р 839-80.

Сечение провода воздушных линий выбрано по экономической плотности тока с последующей проверкой по токовой нагрузке и по допустимой потере напряжения (не более 4 % от номинального).

Изоляция и линейная арматура

Проектируемые ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная длина пути утечки гирлянд – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ). Выбор изоляции проведен согласно «Инструкции по выбору изоляции электроустановок» руководящий документ 34.51.101-90 и ПУЭ.

Пересечения с инженерными сооружениями

На всех опорах ВЛ устанавливаются постоянные знаки с указанием порядкового номера опоры и номера ВЛ. Информационные знаки с указанием ширины охранной зоны линии устанавливаются на опорах ВЛ через 500 м.

Просека по трассам ВЛ-6 кВ должна быть очищена от вырубленных деревьев и кустарников. Деловая древесина и дрова должны быть вывезены.

Заземление

Удельное электрическое сопротивление грунта по трассам ВЛ-6 кВ составляет 10...39 Ом*м.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ из труб в ненаселенной местности полностью обеспечивают необходимое сопротивление заземляющего устройства (30 Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ (с оборудованием) из труб на подходе к кустовой площадке дополнительно заземляются посредством присоединением к заземляющему контуру комплексной трансформаторной подстанции (далее - КТП) сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ из труб на протяжении 200 м подхода к КТП кустовой площадки полностью обеспечивают необходимое сопротивление заземляющего устройства (10 Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети

Данным проектом не предусмотрено строительство путепроводов, эстакад, пешеходных переходов и развязок.

Данным проектом не предусмотрено строительство постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.

Инженерная подготовка территории предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий следующего характера:

- при пересечении автодорогой трубопровода предусматривается устройство защитного футляра.

Проезд техники по месторождению в период строительства осуществляется по существующим автозимникам.

2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории

Настоящим проектом не предусматривается демонтаж недействующих выведенных из эксплуатации промысловых трубопроводов и ВЛ.

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, нефтяного газа вследствие разгерметизации трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;
- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, реагента, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

В штатном режиме эксплуатации система трубопроводов, транспортирующих нефтегазоводяную смесь, герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий.

Обеспечение взрыво- и пожаробезопасности достигается соблюдением при проектировании и эксплуатации действующих нормативных документов.

Охрана окружающей среды при эксплуатации проектируемого объекта достигается комплексом мероприятий, направленных на соблюдение регламентного режима добычи и транспорта продукции, а также предотвращение аварий и загрязнений территории нефтесодержащей жидкостью, атмосферы – летучими углеводородами.

Нормальная эксплуатация проектируемого объекта заключается в поддержании всех параметров работы системы добычи, сбора и транспортировки продукции скважин.

Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;
- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;

- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;

- на наружных установках осуществлять периодический контроль до взрывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, которыми оснащены бригады по обслуживанию кустовой площадки, в соответствии с установленным графиком. Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применять газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах;

- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, (далее – ЧС) связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках сооружений и в помещениях на территории площадки куста скважин, так и по трассе промыслового нефтегазосборного трубопровода.

Проектные мероприятия, направленные на обеспечение противопожарной безопасности, приведены подробнее в п. 2.2.3

С целью обеспечения ликвидации аварий, предупреждения чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов в ПАО «НК «Роснефть» создано аттестованное профессиональное аварийно-спасательное формирование (далее - ПАСФ), функционирование которого регламентировано «Положением о профессиональном аварийно-спасательном формировании (ПАСФ) ПАО «НК «Роснефть» по ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов». В состав ПАСФ входят: начальник ПАСФ и его заместители; региональные аварийно-спасательные базы, сформированные из персонала цехов, с привязкой к месторождениям. Местом дислокации персонала ПАСФ является помещение цеха текущего обслуживания, ремонта трубопроводов и ликвидации последствий аварий №4 (далее - ЦТОРТиЛПА-4) на территории вахтового поселка Герасимовского месторождения. Персонал ПАСФ несет круглосуточное дежурство.

Локализация аварийного разлива нефтесодержащей жидкости производится посредством оперативных действий по предотвращению поступления рабочего продукта в трубопровод (вплоть до остановки куста скважин), отключения аварийного участка – закрытием арматуры в начале и в конце участка, а также срочным сооружением препятствия (обвалования) для дальнейшего растекания жидкости по поверхности грунта. Доставка и размещение технических средств в зону ЧС для локализации и сбора аварийного разлива нефти должно производиться с учетом необходимости ввода их в действие в минимально короткое время. В первую очередь доставляются технические средства для локализации аварийного разлива и сбора водонефтяной смеси, средства для ее временного хранения и транспортировки, а также вспомогательные технические средства, необходимые для проведения указанных работ. Производственный персонал доставляется к месту аварии совместно с техникой (в кабинах транспортных средств).

Аварийный запас материалов, необходимых для ликвидации масштабных аварий на территории объекта, хранится на складе № 42 ООО «Томскнефть-Сервис».

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г. «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является не категорированным по гражданской обороне (далее – ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Бригады по обслуживанию кустовой площадки, промыслового трубопровода и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

С целью проведения мероприятий гражданской обороны, направленных на уменьшение рисков, связанных с обеспечением защиты работников и материальных ценностей от опасностей, возникающих в случае чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в ПАО «НК «Роснефть» создано персональное аварийно-спасательное формирование по гражданской обороне (ПАСФ ГО).

ПАСФ ГО представляют собой самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, подготовленные для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в очагах поражения и зонах чрезвычайных ситуаций. Основные задачи, организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение ПАСФ ГО регламентированы Положением ПАО «НК «Роснефть» «О нештатных аварийно-спасательных формированиях гражданской обороны».

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа №5 (далее – ЦДНГ-5), электротехническому персоналу, персоналу Герасимовского участка ЦТОРТиЛПА-4 возлагается на дежурного смены центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС) ПАО «НК «Роснефть» и регионального инженерно-технологического управления (далее – РИТС) Лугинецкого региона.

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органа специально уполномоченного решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все имеющиеся технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

При необходимости начальник смены ЦИТС оповещает аварийно-спасательное формирование «Западно-Сибирской противоботанной военизированной части», г. Нижневартовск.

Проектной документацией предусматривается оснащение проектируемых технологических сооружений средствами автоматического контроля и управления.

Автоматизированная система управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП) предназначена для реализации функций автоматизированного управления технологическим процессом, а также для эффективной защиты и своевременной остановки технологического процесса при угрозе аварии и ее локализации по заданным алгоритмам.

Технические решения по добыче, сбору нефти и подаче воды в систему поддержания пластового давления (далее – ППД), измерению расхода продукции скважин, предусматривающие автоматизацию процессов, позволяют обеспечить безаварийную остановку технологических процессов при получении соответствующих сигналов ГО.

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТС выездная бригада по обслуживанию кустовой площадки закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из измерительной установки (далее – ИУ).

По распоряжению начальника ЦТОРТиЛПА-4 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце трубопровода. Остановка промыслового трубопровода должна быть согласована с цехом, обслуживающим площадочные объекты (куст скважин № 23), так как при остановке промыслового трубопровода должна быть прекращена подача в него рабочего продукта.

В ПАО «НК «Роснефть» установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов необходимых для локализации масштабных аварий на проектируемых площадках, трубопроводах, хранится на складе № 42 ООО «Томскнефть-Сервис». ПАО «НК «Роснефть» ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации ЧС. Финансовые ресурсы для возмещения ущерба третьим лицам и окружающей среде планируется обеспечить полисом страхования.

Порядок действий персонала, обслуживающего проектируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, отрабатываемых в администрации ПАО «НК «Роснефть».

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Основные технологические сооружения проектируемого объекта по характеру свойств веществ, обрабатываемых на них, относятся к взрывопожароопасным.

Пожарная безопасность объекта обеспечена рядом противопожарных мероприятий: сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;

- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон по взрывоопасности по ПУЭ;
- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;
- выполнена молниезащита;
- вытеснение паров при заполнении емкости организовано через предохранитель огневой;
- сепаратор блока технологического измерительной установки оснащен предохранительным клапаном. Сброс с предохранительного клапана осуществляется

через огневой предохранитель трубопровода дыхания емкости дренажной;

- для технологических блоков ИУ, блок гребенок (далее – БГ) и блока фильтров (далее – БФ) при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распределения пламени (далее – НКПР) предусмотрено включение вентиляции. При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с выключением всех электроприемников блоков (кроме вентилятора);

- у насоса подземной ёмкости предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно. При достижении загазованности 50 % от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насоса;

- контроль загазованности наружных площадок будет выполняться периодически переносными газоанализаторами, которыми оснащены бригады по обслуживанию кустовой площадки;

- для предотвращения попадания нефти, химреагента на площадку скважин в дверных проемах блочного оборудования (установка дозирования химреагента (далее – УДХ), ИУ) предусмотрены пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами. Предусмотрен дренаж с пола измерительной установки в емкость дренажную;

- полы в помещении измерительной установки предусмотрены негорючими, герметичными с электрорассеивающим покрытием из материалов, не образующих искр при ударных воздействиях.

- контроль уровня жидкости в емкостном оборудовании;

- объем автоматизации позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора нефти и измерения дебита добывающих скважин. Система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;

- для блочного оборудования передача сигналов о пожаре, о несанкционированном доступе предусмотрена на пульт диспетчера;

- предусмотрена антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, внутренней и наружной поверхности оборудования;

- толщины стенок трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию коррозии;

- применяемые трубы, детали, арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям района строительства;

- предусмотрено расположение технологических трубопроводов, исключающее их повреждение автомобильной техникой;

- прокладка надземных трубопроводов выполнена на несгораемых опорах;

- выполнена защита трубопроводов от замерзания применением теплоизоляции;

- теплоизоляция для трубопроводов, оборудования принята из негорючих материалов;

- конструкция подземной емкости исключает появление свободной струи продукта.

Снижение содержания взрывоопасных, токсичных веществ на объекте до безопасных концентраций достигается рассеиванием их в окружающей атмосфере.

Автоцистерна, откачивающая жидкость из емкости дренажной, должна быть оборудована первичными средствами пожаротушения.

Налив жидкости в автоцистерну должен производиться при неработающем двигателе автомобиля. Глушители автоцистерны должны быть оборудованы искрогасительными сетками и выведены вперед под двигатель или радиатор.

При заполнении автоцистерны:

- жидкость должна подаваться со скоростью не более 1 м/с, чтобы исключить разбрызгивание;
- струя налива должна быть направлена вдоль стенки цистерны.

Автоцистерны, находящиеся под сливом/наливом в течение всего времени опорожнения/заполнения присоединяются к заземлителю автоцистерны с целью отвода зарядов статического электричества.

Работники, выполняющие техническое обслуживание и ремонт проектируемых объектов, обязаны знать устройство и работу аппаратуры, пожароопасность транспортируемых веществ и материалов, а также правила пожарной безопасности и действия в случае пожара или аварии.

Согласно Правилам противопожарного режима в Российской Федерации п. 70, все помещения и сооружения, расположенные на территории узлов обеспечены первичными средствами пожаротушения.

Для осуществления противопожарной безопасности на ВЛ предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение оборудования с учетом противопожарных норм;
- отключение поврежденных при коротких замыканиях участков воздушных линий быстродействующими устройствами защиты;
- устройство системы молниезащиты и заземления (с обеспечением нормируемого сопротивления заземляющих устройств ВЛ);
- регулярная расчистка трасс ВЛ.

Повреждения на воздушных линиях после отключения устраняются выездными аварийно-восстановительными бригадами.

В соответствии с пунктами 34 и 35 Постановления Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» просеки, на которых находятся линии электропередачи и линии связи, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов.

Полосы отвода и охранные зоны вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов. Через каждые 5-7 километров трубопроводов устраиваются переезды для пожарной техники и прокладываются противопожарные минерализованные полосы шириной 2-2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, а также вокруг колодцев на трубопроводах.

При строительстве, реконструкции и эксплуатации линий электропередачи, линий связи и трубопроводов обеспечиваются рубка лесных насаждений, складирование и уборка заготовленной древесины, порубочных остатков и других горючих материалов.

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

По данным письма из Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах лицензионного участка Северо-Калиновое могут быть встречены занесенные в Красную книгу Томской области виды растений и виды редких и исчезающих животных. При проведении инженерно-экологических изысканий на участке

расположения проектируемых объектов краснокнижные виды растений и животных не обнаружены.

Также по данным инженерно-экологических изысканий на участке не отмечены лесные ресурсы побочного пользования, имеющие промысловое значение (ягоды, орехи, лекарственные растения), т.е. промышленных заготовок дикорастущих пищевых и лекарственных растений не производится.

Однако в случае обнаружения гнезд обязательен их учет и охрана. Основные меры охраны птиц, занесенных в Красную книгу, заключаются в охране мест гнездования и минимизации действия фактора беспокойства с мая по август включительно. В гнездовое время с мая по 1 сентября запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнезд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесенных в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются.

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

Размещение проектируемых объектов повлечет за собой изменение естественного рельефа местности на всей испрашиваемой площади. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

- при сводке древесно-кустарниковой растительности;
- при отсыпке кустового основания;
- при отсыпке насыпи дороги;
- при устройстве траншей под трубопровод;
- при отсыпке площадок под узлы запорной арматуры.

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности будет незначительным и выразится в изменении высотных отметок поверхности земли. Для восстановления естественного ландшафта будет предусмотрена планировка нарушенной поверхности земли.

Инженерные сооружения являются техногенными формами рельефа и повлекут за собой значительное изменение высотных отметок поверхности земли. Негативное воздействие инженерных сооружений на рельеф может быть выражено в возможном проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей площадок и дорог.

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

- в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;
- выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;

- использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;
- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства
- проведение работ в минимально возможные сроки;
- выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Земли под проектируемые сооружения используются на правах аренды.

Для снижения негативного воздействия на рельеф, оказанного в период строительных работ, предусматривается планировка нарушенной поверхности земли. В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов насыпей площадок и дорог посевом многолетних трав. При строительстве необходимо утилизировать строительные отходы в специально отведённые места, сохранять природный ландшафт исследуемой территории.

По окончании нормативного срока действия договора аренды и демонтажа технологических сооружений созданные техногенные формы рельефа подлежат рекультивации.

Таким образом, воздействие на рельеф оценивается как локальное, долгосрочное и допустимое.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания строительной техники и образовании выхлопных газов, в процессе работы сварочного и окрасочного агрегатов, дизельных электростанций, и др. источников.

Из объектов обустройства на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются:

- на кустовой площадке: дренажная емкость, фланцевые соединения технологических трубопроводов и технологического оборудования;
- по трассе нефтегазосборного трубопровода фланцевые соединения узлов запорной арматуры.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят: бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, этан.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

- герметизированная система сбора и транспорта добываемой продукции;
- использование блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;
- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль сварных соединений физическими методами;
- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;

– для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоев атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штили, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удаленностью населенных пунктов от площадки проектируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

При разработке технической документации мероприятия по охране животного мира направлены на минимизацию отрицательного воздействия на животное население территории строительства:

- проведение работ строго в границах, определенных проектом;
- использование для проведения работ площадей, на которых отсутствуют пути массовых миграций охотничье-промысловых животных, места сезонных концентраций зверей и птиц, особо ценные охотничьи угодья;
- проведение строительных работ со строгим соблюдением правил пожарной безопасности в лесах.

Наряду с принятыми мероприятиями, в качестве дополнительных мер охраны животных необходимы следующие меры:

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;
- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта;
- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;
- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Охрана животного мира на стадии строительства обеспечивается выполнением требований СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы»: запрещается разработка траншей в задел (не более одной смены), обратную засыпку траншей необходимо выполнять вслед за прокладкой трубопроводов. Таким образом, траншея открыта только в течение рабочего дня, когда животные из-за шума работающих механизмов не подойдут к месту строительства. Ночью строительно-монтажные работы не проводятся.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные техническими условиями заказчика места.

При строительстве происходит нарушение почвенно-растительного слоя поверхности земли. Для его восстановления предусматривается рекультивация нарушенных земель, включающая в себя технический и биологический этапы.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования. Целесообразность снятия и нанесения плодородного слоя определена ГОСТ Р 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова. Почвы территории строительства характеризуются низким естественным плодородием, малой мощностью гумусового горизонта (менее 10 см), следовательно, в соответствии с вышеуказанным ГОСТом, снятие верхних почвенных горизонтов не целесообразно и не проводится, в целях предотвращения и снижения деградации почв.

Технический этап рекультивации предусматривает демонтаж всех временных сооружений, уборку строительного и бытового мусора и чистовую планировку нарушенной поверхности участков земель.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства и защиту почв от эрозионных процессов. Биологический этап рекультивации проводится по окончании производства работ технического этапа рекультивации.

Биологический этап рекультивации аренды включает следующие виды работ:

- боронование в 2 следа;
- механизированное внесение минеральных удобрений;
- посев семян многолетних трав с последующим боронованием в один след;
- послепосевное прикатывание;
- посадка саженцев сосны.

Биологический этап рекультивации земель лесохозяйственного назначения включает лесовосстановление нарушенной территории, которое разрешается осуществить путем искусственного восстановления лесов. Поэтому рекультивации с посадкой саженцев подлежат минеральные и отсыпанные торфяные участки, занятые площадными объектами, после завершения эксплуатации (ликвидации) объекта.

Мониторинг. В соответствии с механизмом техногенного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду, предлагается проводить мониторинг почв и растительности с целью оперативного предупреждения негативных изменений в состоянии почв в результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Объектами мониторинга являются почвы, грунты и растительность. Рекомендуется проводить:

- наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;
- наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязненных земель естественным путем или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ.
- контроль за состоянием почв и растительности на территории, прилегающей к проектируемой кустовой площадке.

Мониторинг за шумовым воздействием, загрязнением атмосферного воздуха, учитывая допустимость воздействия (в пределах норм), и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

В зоне влияния проектируемого объекта мониторинг животного мира включает наблюдения за границами распространения отдельных, наиболее уязвимых и ценных охраняемых видов, пространственной структурой и характером заселения территории видами; численностью коренных видов; ёмкостью биотопов; численностью синантропных видов. Особое внимание следует уделить видам, регулярно меняющим сезонные места обитания.

Мониторинг животного мира включает:

- оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);
- оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);
- выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;
- оценку современного состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);

- оценку современного состояния видов - объектов охоты (видовой состав и численность);
- оценку воздействия строительства объекта на состояние животного мира;
- выявление участков основных местообитаний видов индикаторов для последующего мониторинга в процессе эксплуатации объекта.

Наблюдения за животным миром осуществляются методом маршрутных ходов, проложенных в различных биотопах, с целью оценки степени влияния и воздействия на них в период строительства объекта.

Мониторинговым наблюдениям подлежат как редкие и охраняемые виды животных, так и виды - индикаторы (доминанты), наиболее типичные для данных биотопов.

Мониторинг животного мира в период строительства сводится к контролю со стороны ПАО «НК «Роснефть» за соблюдением строительной организацией мероприятий по охране животного мира, предписанных проектом.

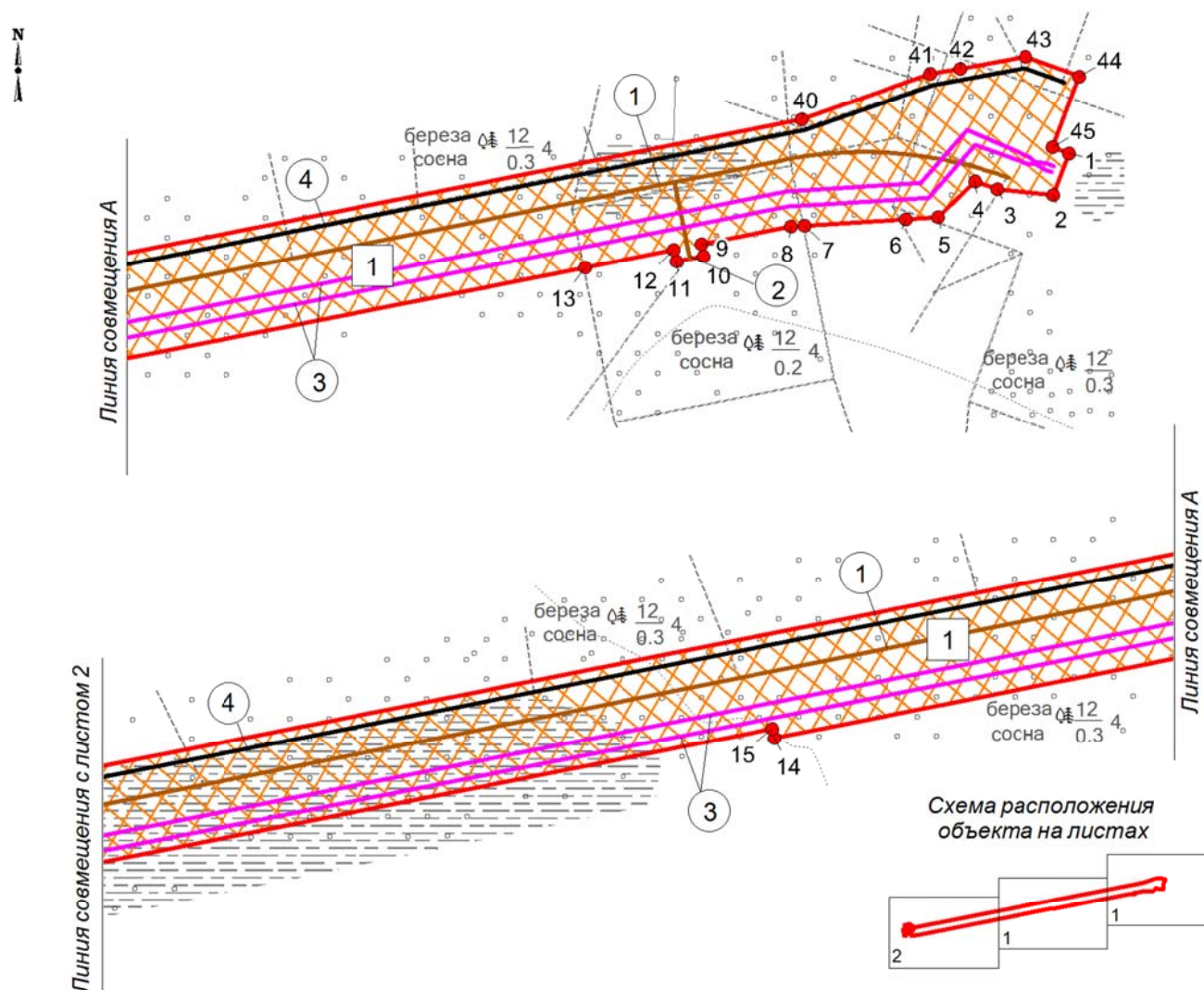
Мониторинг животного мира в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляется методом маршрутных ходов и учетом биоразнообразия животных и численности видов животных, в том числе - охотничье-промысловых и редких видов животных (характер заселения территории видами; численность коренных видов; ёмкость биотопов; численность синантропных видов). Маршрутные ходы закладываются в различных видах угодий в зоне влияния проектируемых объектов. Работы (полевые и камеральные виды работ) осуществляют квалифицированные специалисты – зоологи или охотоведы или специализированной организацией, проводящей работы по комплексному экологическому мониторингу. Организация отбирается заказчиком проекта по результатам тендера.

Контроль за радиационной обстановкой проектируемых объектов предусмотрен на основании требований Федерального Закона «О радиационной безопасности населения». Наблюдения за радиационной обстановкой проводят 1 раз в год – в летний период (июнь-август). При обнаружении участков с повышенным радиационным фоном проводят радиометрическое опробование, объектами которого могут служить: почвы, грунты различных типов ландшафтов, поверхностные воды, донные осадки водотока.

Мониторинг аварийных ситуаций на нефтегазосборном трубопроводе сведен к контролю почв и растительности.

План границ зоны планируемого размещения линейного
объекта «Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

ПРИЛОЖЕНИЕ 1



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23

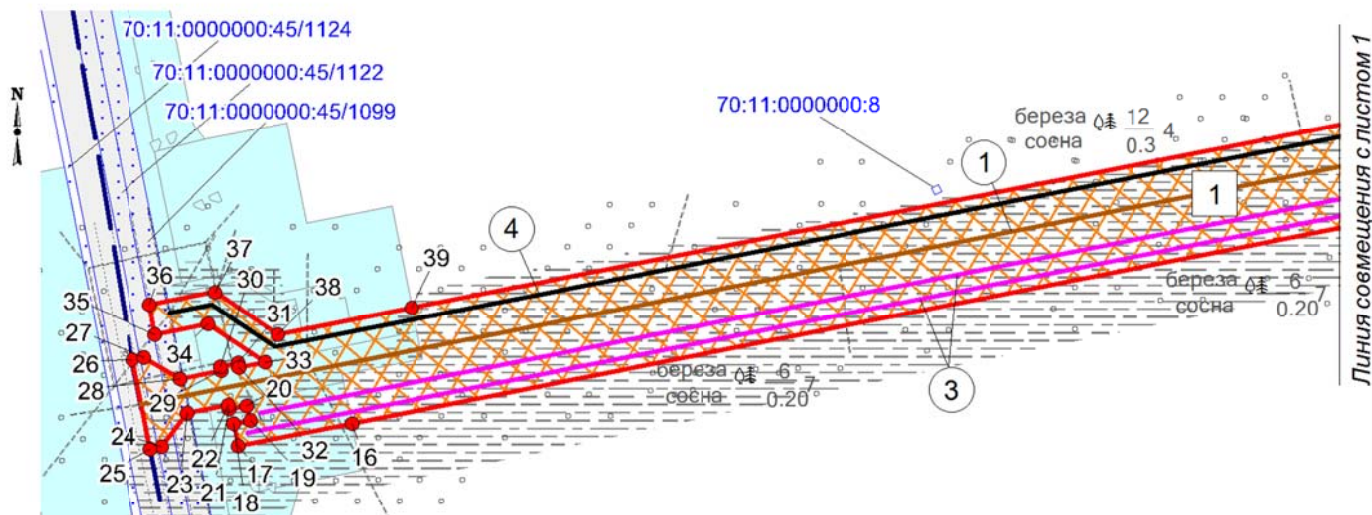
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку №23
2	Автомобильная дорога к вагон-городку
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №23
4	Нефтегазосборный трубопровод «Кустовая площадка №23 - врезка кустовой площадки №23»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | |
|---|--|
| граница зоны размещения линейных объектов (красные линии) | земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть» |
| точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов | ранее запроектированные части лесного участка |
| зона планируемого размещения линейных объектов | ось проектируемой автомобильной дороги |
| земельные участки, согласно сведениям ГКН | ось проектируемого нефтегазосборного трубопровода |
| номер зоны планируемого размещения объектов | ось проектируемой ВЛ-6кВ |
| 70:11:0000000:45 кадастровый номер земельного участка согласно данным ГКН | ось ранее запроектированной дороги |
| | номер линейного объекта |

План границ зоны планируемого размещения линейного
объекта «Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

номер	X	Y
1	464 394,5	3 147 497,57
2	464 364,7	3 147 486,34
3	464 368,7	3 147 446,08
4	464 374,37	3 147 430,41
5	464 349,24	3 147 403,94
6	464 347,68	3 147 381,04
7	464 343,12	3 147 308,87
8	464 342,57	3 147 299,31
9	464 329,78	3 147 235,04
10	464 321,33	3 147 236,7
11	464 317,44	3 147 217,13
12	464 325,89	3 147 215,47
13	464 313,21	3 147 151,64
14	464 192,34	3 146 542,74
15	464 198,9	3 146 541,4
16	463 974,29	3 145 410
17	463 959,39	3 145 334,6
18	463 974,29	3 145 331,6
19	463 976,4	3 145 342,39
20	463 986,08	3 145 340,05
21	463 983,74	3 145 328,27
22	463 986,63	3 145 327,71

номер	X	Y
23	463 981,3	3 145 300,91
24	463 959,17	3 145 284,34
25	463 957,5	3 145 276,34
26	464 016,32	3 145 264,55
27	464 017,99	3 145 272,67
28	464 003,76	3 145 296,35
29	464 009,21	3 145 323,26
30	464 011,98	3 145 322,71
31	464 014,32	3 145 334,49
32	464 011,54	3 145 334,94
33	464 014,99	3 145 352,28
34	464 040,12	3 145 314,7
35	464 033,22	3 145 279,79
36	464 052,9	3 145 275,89
37	464 061,36	3 145 318,93
38	464 033,45	3 145 360,62
39	464 051,13	3 145 449,91
40	464 418,96	3 147 306,76
41	464 451,09	3 147 398,27
42	464 454,99	3 147 419,62
43	464 463,66	3 147 466,66
44	464 449,54	3 147 504,46
45	464 399,17	3 147 486

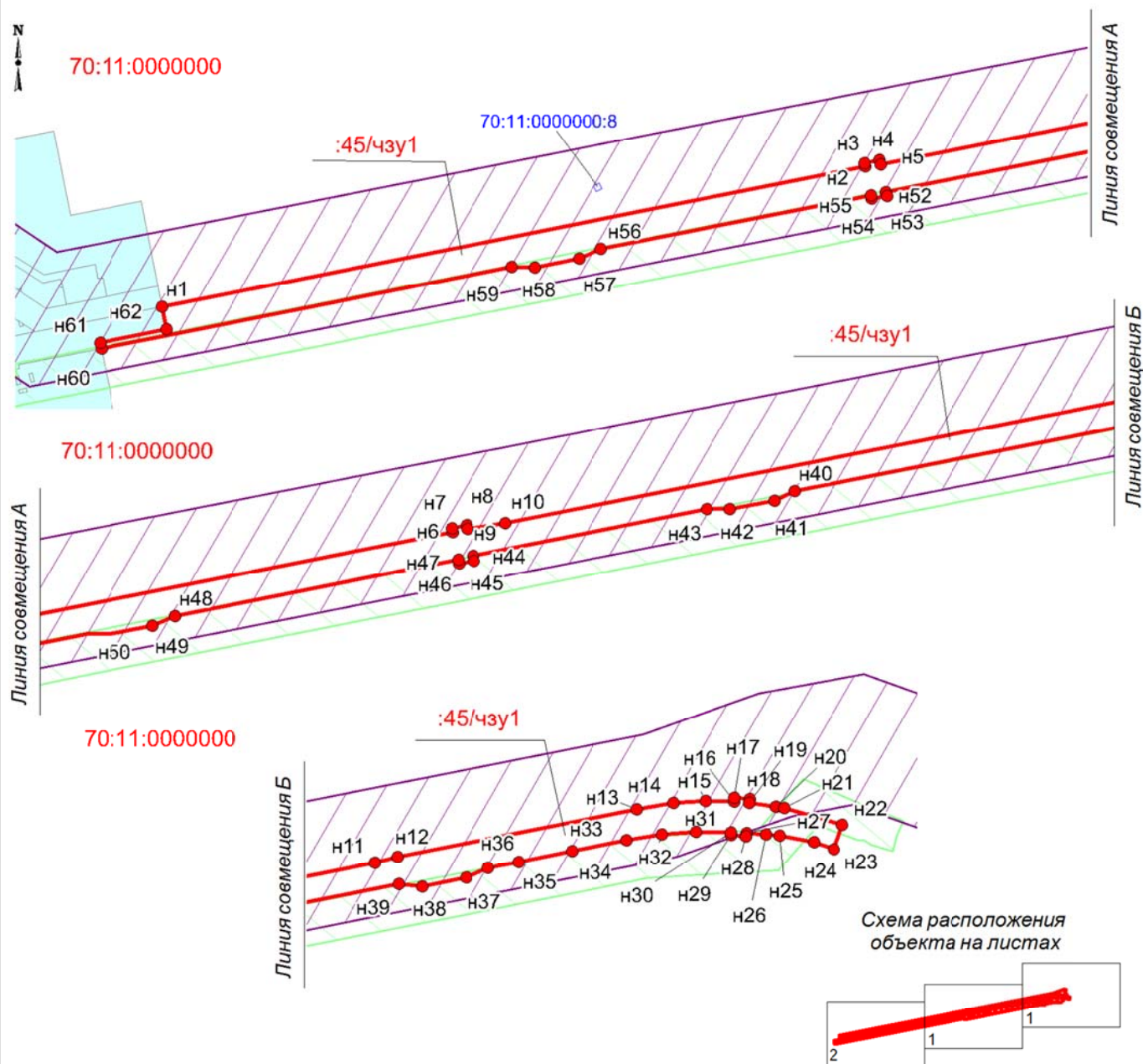
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку №23
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №23
4	Нефтегазосборный трубопровод «Кустовая площадка №23 - врезка кустовой площадки №23»

Чертёж межевания территории для
размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | |
|---|--|
| граница образуемого земельного участка | ранее запроектированные части лесного участка |
| ● н1 точка поворота границы части лесного участка, устанавливаемая при проведении кадастровых работ | границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости |
| ● 78 точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ | охранный зона проектируемой ВЛ |
| 70:11:0000000:45 номер существующего земельного участка | охранный зона проектируемых трубопроводов |
| 70:11:0000000 кадастровый квартал, в пределах которого располагается формируемая часть земельного участка | земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть» |
| :45/чзу1 номер формируемой части земельного участка | |

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чзу1

Номер	X	Y
н1	464 035,05	3 145 453,05
н2	464 145,7	3 146 009,03
н3	464 148,49	3 146 008,48
н4	464 150,79	3 146 020,24
н5	464 147,57	3 146 020,91
н6	464 244,71	3 146 509,01
н7	464 247,88	3 146 508,38
н8	464 250,18	3 146 520,15
н9	464 247,06	3 146 520,81
н10	464 252,02	3 146 550,82
н11	464 358,1	3 147 083,87
н12	464 362,6	3 147 101,37
н13	464 400,27	3 147 290,62
н14	464 405,21	3 147 319,54
н15	464 407,17	3 147 345,08
н16	464 406,66	3 147 367,77
н17	464 409,67	3 147 368,07
н18	464 408,62	3 147 379,99
н19	464 405,53	3 147 379,7
н20	464 402,13	3 147 400,58
н21	464 401,1	3 147 406,88
н22	464 388,04	3 147 453,04
н23	464 368,75	3 147 446,1
н24	464 374,42	3 147 430,45
н25	464 379,38	3 147 403,59
н26	464 380,37	3 147 392,76
н27	464 381,75	3 147 377,63
н28	464 378,73	3 147 377,34
н29	464 379,79	3 147 365,41
н30	464 382,26	3 147 365,64
н31	464 382,49	3 147 337,34

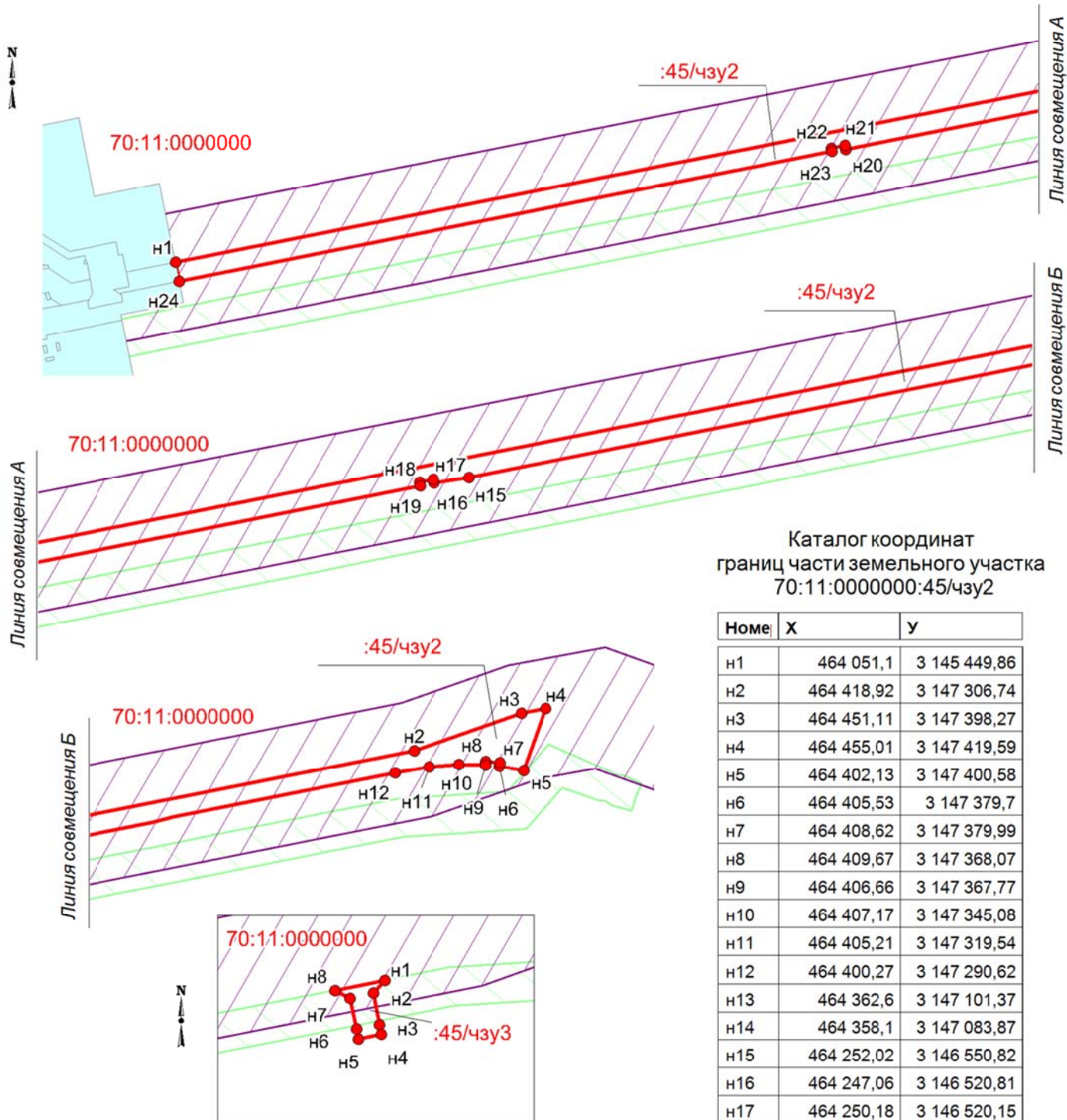
Номер	X	Y
н32	464 380,39	3 147 310,53
н33	464 375,68	3 147 282,35
н34	464 367,12	3 147 239,36
н35	464 358,74	3 147 197,21
н36	464 353,88	3 147 172,8
н37	464 346,37	3 147 155,55
н38	464 339,48	3 147 120,93
н39	464 341,39	3 147 102,31
н40	464 277,13	3 146 779,5
н41	464 269,85	3 146 763,39
н42	464 262,87	3 146 728,32
н43	464 262,88	3 146 710,44
н44	464 225,98	3 146 525,06
н45	464 222,05	3 146 525,86
н46	464 219,73	3 146 514,1
н47	464 222,66	3 146 513,52
н48	464 178,14	3 146 289,82
н49	464 170,57	3 146 272,25
н50	464 163,77	3 146 238,09
н51	464 164,56	3 146 221,56
н52	464 125,51	3 146 025,38
н53	464 122,54	3 146 025,96
н54	464 120,22	3 146 014,18
н55	464 123,17	3 146 013,62
н56	464 080,58	3 145 799,63
н57	464 073,13	3 145 782,65
н58	464 066,16	3 145 747,63
н59	464 066,59	3 145 729,3
н60	464 001,94	3 145 404,49
н61	464 006,57	3 145 403,57
н62	464 017,13	3 145 456,62

Чертеж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:5000



Каталог координат
границ части земельного участка
70:11:0000000:45/чзу2

Номер	X	Y
н1	464 051,1	3 145 449,86
н2	464 418,92	3 147 306,74
н3	464 451,11	3 147 398,27
н4	464 455,01	3 147 419,59
н5	464 402,13	3 147 400,58
н6	464 405,53	3 147 379,7
н7	464 408,62	3 147 379,99
н8	464 409,67	3 147 368,07
н9	464 406,66	3 147 367,77
н10	464 407,17	3 147 345,08
н11	464 405,21	3 147 319,54
н12	464 400,27	3 147 290,62
н13	464 362,6	3 147 101,37
н14	464 358,1	3 147 083,87
н15	464 252,02	3 146 550,82
н16	464 247,06	3 146 520,81
н17	464 250,18	3 146 520,15
н18	464 247,88	3 146 508,38
н19	464 244,71	3 146 509,01
н20	464 147,57	3 146 020,91
н21	464 150,79	3 146 020,24
н22	464 148,49	3 146 008,48
н23	464 145,7	3 146 009,03
н24	464 035,05	3 145 453,05

Каталог координат
границ части земельного участка
70:11:0000000:45/чзу3

Номер	X	Y
н1	464 367,12	3 147 239,36
н2	464 356,46	3 147 229,77
н3	464 329,77	3 147 235,06
н4	464 321,33	3 147 236,74
н5	464 317,44	3 147 217,13
н6	464 325,88	3 147 215,45
н7	464 351,99	3 147 210,27
н8	464 358,74	3 147 197,21

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения. Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

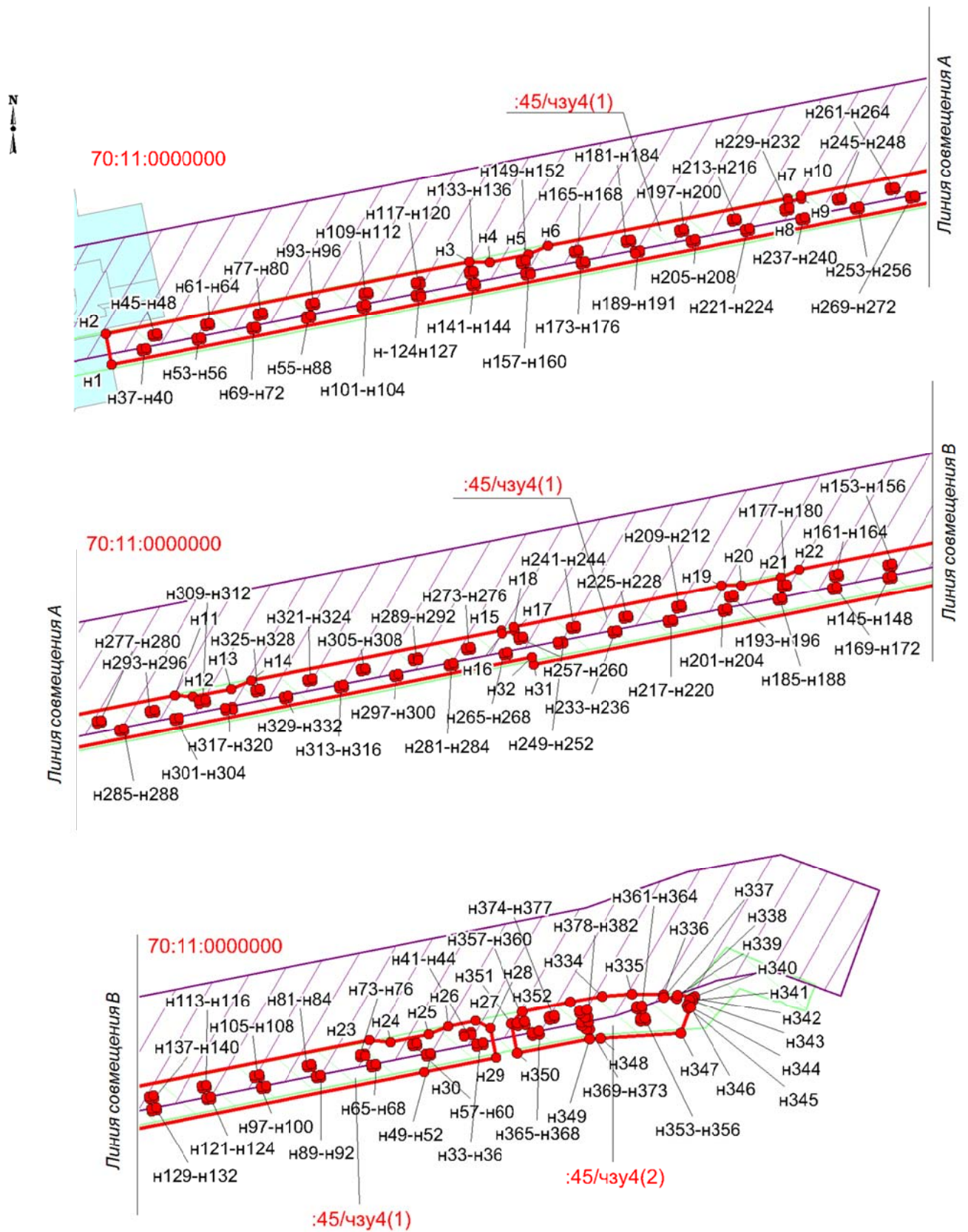


Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чз4

Номер	X	Y
н1	463 974,31	3 145 409,99
н2	464 001,94	3 145 404,49
н3	464 066,59	3 145 729,3
н4	464 066,16	3 145 747,63
н5	464 073,13	3 145 782,65
н6	464 080,58	3 145 799,63
н7	464 123,17	3 146 013,62
н8	464 120,22	3 146 014,18
н9	464 122,54	3 146 025,96
н10	464 125,51	3 146 025,38
н11	464 164,56	3 146 221,56
н12	464 163,77	3 146 238,09
н13	464 170,57	3 146 272,25
н14	464 178,14	3 146 289,82
н15	464 222,66	3 146 513,52
н16	464 219,73	3 146 514,1
н17	464 222,05	3 146 525,86
н18	464 225,98	3 146 525,06
н19	464 262,88	3 146 710,44
н20	464 262,87	3 146 728,32
н21	464 269,85	3 146 763,39
н22	464 277,13	3 146 779,5
н23	464 341,39	3 147 102,31
н24	464 339,48	3 147 120,93
н25	464 346,37	3 147 155,55
н26	464 353,88	3 147 172,8
н27	464 358,74	3 147 197,21
н28	464 351,99	3 147 210,27
н29	464 325,88	3 147 215,45
н30	464 313,22	3 147 151,66
н31	464 192,37	3 146 542,72
н32	464 198,85	3 146 541,42
н33	464 336,81	3 147 204,51
н34	464 335,54	3 147 198,14
н35	464 338,19	3 147 197,61
н36	464 339,46	3 147 203,99
н37	463 986,98	3 145 441
н38	463 986,14	3 145 436,78
н39	463 988,5	3 145 436,31
н40	463 989,34	3 145 440,54
н41	464 345,85	3 147 193,55
н42	464 344,58	3 147 187,17
н43	464 347,23	3 147 186,65
н44	464 348,49	3 147 193,02
н45	464 000,11	3 145 450,64
н46	463 999,27	3 145 446,41

Номер	X	Y
н47	464 001,63	3 145 445,95
н48	464 002,46	3 145 450,17
н49	464 327,61	3 147 157,45
н50	464 326,78	3 147 153,24
н51	464 329,14	3 147 152,77
н52	464 329,97	3 147 156,98
н53	463 996,71	3 145 490,04
н54	463 995,87	3 145 485,83
н55	463 998,23	3 145 485,36
н56	463 999,07	3 145 489,57
н57	464 336,47	3 147 145,5
н58	464 335,63	3 147 141,29
н59	464 337,99	3 147 140,82
н60	464 338,83	3 147 145,04
н61	464 009,46	3 145 497,71
н62	464 008,62	3 145 493,5
н63	464 010,97	3 145 493,04
н64	464 011,81	3 145 497,24
н65	464 317,89	3 147 108,4
н66	464 317,05	3 147 104,2
н67	464 319,4	3 147 103,73
н68	464 320,24	3 147 107,94
н69	464 006,45	3 145 539,08
н70	464 005,61	3 145 534,87
н71	464 007,97	3 145 534,4
н72	464 008,81	3 145 538,61
н73	464 327,12	3 147 098,43
н74	464 326,29	3 147 094,21
н75	464 328,63	3 147 093,74
н76	464 329,47	3 147 097,96
н77	464 018,79	3 145 544,8
н78	464 017,96	3 145 540,58
н79	464 020,32	3 145 540,12
н80	464 021,15	3 145 544,32
н81	464 308,16	3 147 059,37
н82	464 307,32	3 147 055,15
н83	464 309,67	3 147 054,69
н84	464 310,51	3 147 058,9
н85	464 016,18	3 145 588,13
н86	464 015,35	3 145 583,91
н87	464 017,7	3 145 583,44
н88	464 018,53	3 145 587,66
н89	464 317,78	3 147 051,35
н90	464 316,94	3 147 047,13
н91	464 319,29	3 147 046,66

Номер	X	Y
н92	464 320,13	3 147 050,88
н93	464 028,14	3 145 591,88
н94	464 027,3	3 145 587,66
н95	464 029,66	3 145 587,19
н96	464 030,5	3 145 591,41
н97	464 298,43	3 147 010,33
н98	464 297,59	3 147 006,1
н99	464 299,94	3 147 005,64
н100	464 300,78	3 147 009,86
н101	464 025,92	3 145 637,17
н102	464 025,08	3 145 632,94
н103	464 027,43	3 145 632,48
н104	464 028,27	3 145 636,71
н105	464 308,43	3 147 004,26
н106	464 307,6	3 147 000,05
н107	464 309,96	3 146 999,59
н108	464 310,79	3 147 003,8
н109	464 037,48	3 145 638,95
н110	464 036,65	3 145 634,74
н111	464 039	3 145 634,27
н112	464 039,83	3 145 638,49
н113	464 288,7	3 146 961,28
н114	464 287,86	3 146 957,06
н115	464 290,22	3 146 956,6
н116	464 291,05	3 146 960,82
н117	464 046,82	3 145 686,04
н118	464 045,98	3 145 681,81
н119	464 048,34	3 145 681,35
н120	464 049,18	3 145 685,57
н121	464 299,1	3 146 957,18
н122	464 298,26	3 146 952,97
н123	464 300,61	3 146 952,5
н124	464 301,45	3 146 956,72
н125	464 035,65	3 145 686,21
н126	464 034,81	3 145 681,99
н127	464 037,16	3 145 681,52
н128	464 038	3 145 685,74
н129	464 278,95	3 146 912,24
н130	464 278,12	3 146 908,03
н131	464 280,48	3 146 907,56
н132	464 281,31	3 146 911,78
н133	464 056,17	3 145 733,12
н134	464 055,34	3 145 728,89
н135	464 057,69	3 145 728,43
н136	464 058,53	3 145 732,65
н137	464 289,75	3 146 910,11

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чз4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н138	464 288,92	3 146 905,89	н185	464 249,77	3 146 765,12	н232	464 114,59	3 146 015,13
н139	464 291,27	3 146 905,42	н186	464 248,93	3 146 760,9	н233	464 220,56	3 146 618
н140	464 292,1	3 146 909,64	н187	464 251,28	3 146 760,44	н234	464 219,72	3 146 613,78
н141	464 045,37	3 145 735,25	н188	464 252,12	3 146 764,65	н235	464 222,08	3 146 613,31
н142	464 044,53	3 145 731,03	н189	464 074,58	3 145 882,38	н236	464 222,92	3 146 617,53
н143	464 046,89	3 145 730,57	н190	464 073,74	3 145 878,15	н237	464 103,77	3 146 029,5
н144	464 047,73	3 145 734,78	н191	464 076,09	3 145 877,69	н238	464 102,94	3 146 025,28
н145	464 269,22	3 146 863,21	н192	464 076,93	3 145 881,91	н239	464 105,3	3 146 024,81
н146	464 268,39	3 146 858,99	н193	464 252,38	3 146 721,78	н240	464 106,13	3 146 029,03
н147	464 270,74	3 146 858,52	н194	464 251,54	3 146 717,58	н241	464 224,34	3 146 580,55
н148	464 271,58	3 146 862,73	н195	464 253,9	3 146 717,11	н242	464 223,51	3 146 576,33
н149	464 065,52	3 145 780,19	н196	464 254,74	3 146 721,32	н243	464 225,87	3 146 575,86
н150	464 064,68	3 145 775,98	н197	464 093,54	3 145 921,43	н244	464 226,7	3 146 580,09
н151	464 067,03	3 145 775,51	н198	464 092,7	3 145 917,21	н245	464 121,57	3 146 062,67
н152	464 067,87	3 145 779,72	н199	464 095,05	3 145 916,75	н246	464 120,74	3 146 058,46
н153	464 280,4	3 146 863,03	н200	464 095,89	3 145 920,97	н247	464 123,09	3 146 057,99
н154	464 279,56	3 146 858,81	н201	464 240,04	3 146 716,07	н248	464 123,92	3 146 062,2
н155	464 281,92	3 146 858,35	н202	464 239,19	3 146 711,87	н249	464 210,83	3 146 568,96
н156	464 282,76	3 146 862,56	н203	464 241,55	3 146 711,39	н250	464 209,99	3 146 564,73
н157	464 055,11	3 145 784,29	н204	464 242,38	3 146 715,61	н251	464 212,35	3 146 564,27
н158	464 054,28	3 145 780,08	н205	464 084,31	3 145 931,42	н252	464 213,19	3 146 568,49
н159	464 056,64	3 145 779,61	н206	464 083,47	3 145 927,2	н253	464 113,51	3 146 078,54
н160	464 057,47	3 145 783,82	н207	464 085,82	3 145 926,73	н254	464 112,67	3 146 074,32
н161	464 271,07	3 146 815,95	н208	464 086,66	3 145 930,95	н255	464 115,03	3 146 073,85
н162	464 270,22	3 146 811,73	н209	464 243,04	3 146 674,71	н256	464 115,86	3 146 078,08
н163	464 272,58	3 146 811,26	н210	464 242,2	3 146 670,49	н257	464 215	3 146 533,47
н164	464 273,41	3 146 815,48	н211	464 244,55	3 146 670,02	н258	464 214,16	3 146 529,25
н165	464 074,85	3 145 827,27	н212	464 245,39	3 146 674,24	н259	464 216,52	3 146 528,78
н166	464 074,02	3 145 823,06	н213	464 102,89	3 145 968,52	н260	464 217,36	3 146 533,01
н167	464 076,37	3 145 822,59	н214	464 102,05	3 145 964,29	н261	464 130,91	3 146 109,75
н168	464 077,21	3 145 826,81	н215	464 104,41	3 145 963,83	н262	464 130,07	3 146 105,54
н169	464 259,5	3 146 814,16	н216	464 105,24	3 145 968,05	н263	464 132,43	3 146 105,07
н170	464 258,66	3 146 809,94	н217	464 230,29	3 146 667,03	н264	464 133,27	3 146 109,29
н171	464 261,01	3 146 809,48	н218	464 229,46	3 146 662,82	н265	464 201,11	3 146 519,92
н172	464 261,85	3 146 813,69	н219	464 231,81	3 146 662,35	н266	464 200,27	3 146 515,69
н173	464 064,85	3 145 833,33	н220	464 232,65	3 146 666,57	н267	464 202,62	3 146 515,23
н174	464 064,01	3 145 829,12	н221	464 094,04	3 145 980,46	н268	464 203,45	3 146 519,45
н175	464 066,37	3 145 828,65	н222	464 093,21	3 145 976,24	н269	464 123,24	3 146 127,58
н176	464 067,2	3 145 832,87	н223	464 095,55	3 145 975,77	н270	464 122,4	3 146 123,36
н177	464 261,72	3 146 768,87	н224	464 096,39	3 145 979,99	н271	464 124,76	3 146 122,9
н178	464 260,88	3 146 764,65	н225	464 233,69	3 146 627,63	н272	464 125,6	3 146 127,11
н179	464 263,23	3 146 764,18	н226	464 232,85	3 146 623,41	н273	464 205,66	3 146 486,38
н180	464 264,07	3 146 768,4	н227	464 235,2	3 146 622,95	н274	464 204,83	3 146 482,17
н181	464 084,2	3 145 874,35	н228	464 236,04	3 146 627,16	н275	464 207,18	3 146 481,7
н182	464 083,36	3 145 870,14	н229	464 112,23	3 146 015,6	н276	464 208,01	3 146 485,92
н183	464 085,72	3 145 869,67	н230	464 111,39	3 146 011,37	н277	464 140,25	3 146 156,83
н184	464 086,55	3 145 873,89	н231	464 113,75	3 146 010,9			

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чз4

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н278	464 139,42	3 146 152,61	н324	464 179,98	3 146 344,68	н370	464 350,97	3 147 296,56
н279	464 141,77	3 146 152,15	н325	464 168,29	3 146 298,07	н371	464 354,33	3 147 292,19
н280	464 142,61	3 146 156,36	н326	464 167,45	3 146 293,86	н372	464 357,01	3 147 291,84
н281	464 191,36	3 146 470,86	н327	464 169,81	3 146 293,38	н373	464 357,86	3 147 298,39
н282	464 190,53	3 146 466,66	н328	464 170,64	3 146 297,61	н374	464 360,8	3 147 268,11
н283	464 192,88	3 146 466,19	н329	464 162,17	3 146 323,75	н375	464 359,96	3 147 263,89
н284	464 193,72	3 146 470,4	н330	464 161,33	3 146 319,52	н376	464 362,31	3 147 263,43
н285	464 132,97	3 146 176,62	н331	464 163,69	3 146 319,06	н377	464 363,15	3 147 267,64
н286	464 132,13	3 146 172,41	н332	464 164,53	3 146 323,29	н378	464 362,24	3 147 297,81
н287	464 134,48	3 146 171,94	н333	464 375,68	3 147 282,35	н379	464 361,89	3 147 295,14
н288	464 135,32	3 146 176,15	н334	464 380,39	3 147 310,53	н380	464 365,26	3 147 290,77
н289	464 196,32	3 146 439,31	н335	464 382,49	3 147 337,34	н381	464 367,94	3 147 290,42
н290	464 195,48	3 146 435,1	н336	464 382,26	3 147 365,64	н382	464 368,79	3 147 296,96
н291	464 197,84	3 146 434,62	н337	464 379,79	3 147 365,41			
н292	464 198,68	3 146 438,84	н338	464 378,73	3 147 377,34			
н293	464 149,61	3 146 203,91	н339	464 381,75	3 147 377,63			
н294	464 148,77	3 146 199,69	н340	464 380,37	3 147 392,76			
н295	464 151,12	3 146 199,23	н341	464 376,99	3 147 391,54			
н296	464 151,96	3 146 203,44	н342	464 379	3 147 390,56			
н297	464 181,63	3 146 421,83	н343	464 377,81	3 147 388,14			
н298	464 180,8	3 146 417,62	н344	464 372,59	3 147 386,35			
н299	464 183,14	3 146 417,15	н345	464 370,17	3 147 387,54			
н300	464 183,99	3 146 421,36	н346	464 371,09	3 147 389,42			
н301	464 142,7	3 146 225,66	н347	464 347,64	3 147 380,99			
н302	464 141,87	3 146 221,45	н348	464 343,12	3 147 308,84			
н303	464 144,21	3 146 220,98	н349	464 342,52	3 147 299,27			
н304	464 145,05	3 146 225,19	н350	464 329,77	3 147 235,06			
н305	464 186,97	3 146 392,23	н351	464 356,46	3 147 229,77			
н306	464 186,13	3 146 388,01	н352	464 367,12	3 147 239,36			
н307	464 188,49	3 146 387,55	н353	464 358,69	3 147 349,56			
н308	464 189,32	3 146 391,76	н354	464 358,42	3 147 345,26			
н309	464 158,6	3 146 249,99	н355	464 360,82	3 147 345,12			
н310	464 157,33	3 146 243,62	н356	464 361,09	3 147 349,41			
н311	464 159,98	3 146 243,09	н357	464 355,45	3 147 241,9			
н312	464 161,25	3 146 249,47	н358	464 354,18	3 147 235,53			
н313	464 171,9	3 146 372,79	н359	464 356,83	3 147 235			
н314	464 171,06	3 146 368,57	н360	464 358,09	3 147 241,38			
н315	464 173,42	3 146 368,1	н361	464 369,49	3 147 346,15			
н316	464 174,26	3 146 372,32	н362	464 369,23	3 147 341,85			
н317	464 152,09	3 146 273,71	н363	464 371,63	3 147 341,7			
н318	464 150,83	3 146 267,33	н364	464 371,89	3 147 346			
н319	464 153,47	3 146 266,8	н365	464 346,8	3 147 254,83			
н320	464 154,74	3 146 273,18	н366	464 345,53	3 147 248,46			
н321	464 177,63	3 146 345,15	н367	464 348,18	3 147 247,92			
н322	464 176,79	3 146 340,93	н368	464 349,44	3 147 254,31			
н323	464 179,14	3 146 340,47	н369	464 351,31	3 147 299,24			

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения. Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

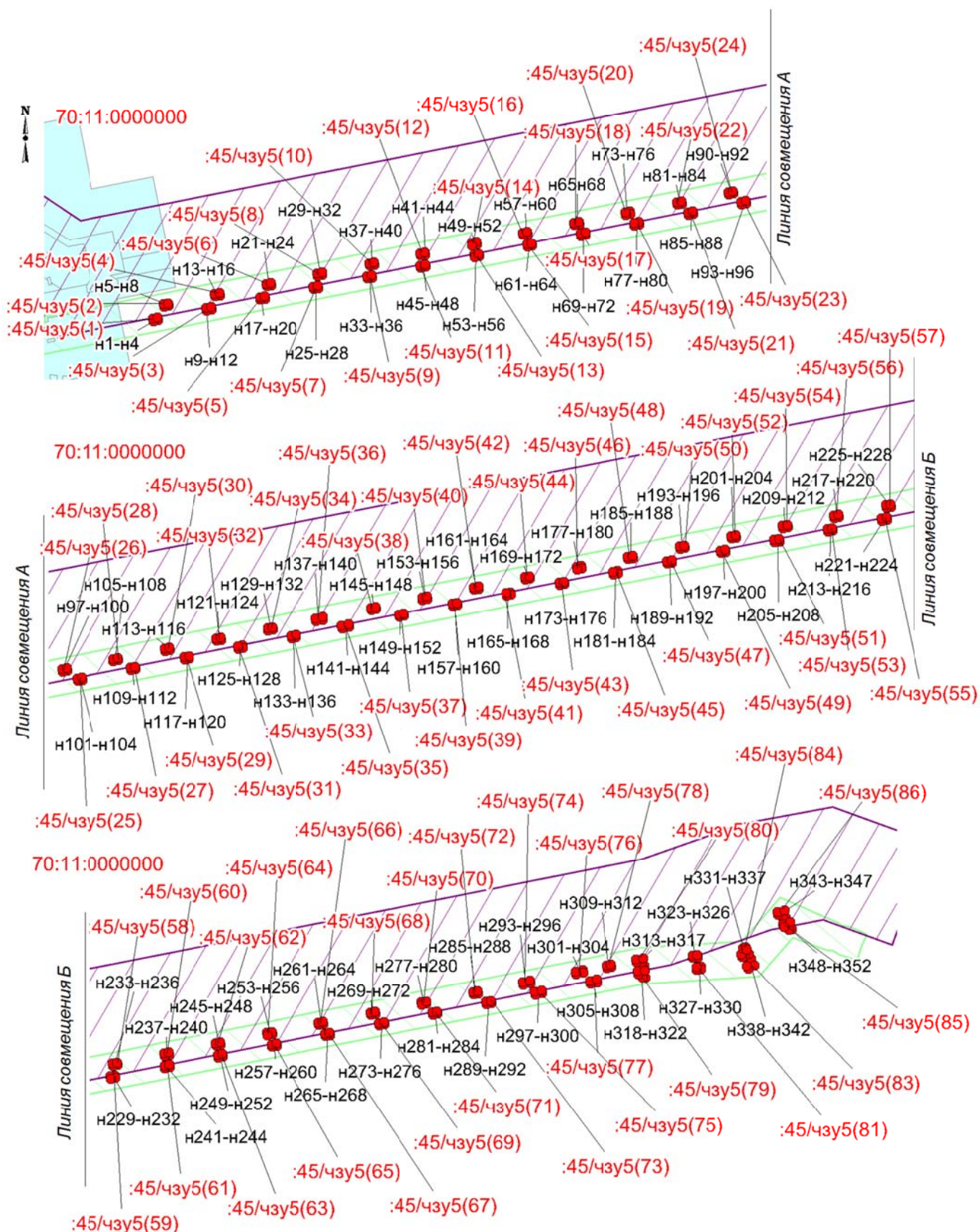


Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чзу5

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н1	463 986,97	3 145 441,02	н49	464 056,13	3 145 733,13	н97	464 112,28	3 146 015,56
н2	463 986,19	3 145 436,79	н50	464 055,35	3 145 728,9	н98	464 111,39	3 146 011,34
н3	463 988,52	3 145 436,35	н51	464 057,69	3 145 728,46	н99	464 113,73	3 146 010,89
н4	463 989,3	3 145 440,57	н52	464 058,58	3 145 732,68	н100	464 114,62	3 146 015,12
н5	464 000,09	3 145 450,69	н53	464 045,34	3 145 735,24	н101	464 103,72	3 146 029,46
н6	463 999,31	3 145 446,36	н54	464 044,57	3 145 731,01	н102	464 102,94	3 146 025,24
н7	464 001,64	3 145 445,91	н55	464 046,9	3 145 730,57	н103	464 105,28	3 146 024,79
н8	464 002,42	3 145 450,14	н56	464 047,68	3 145 734,8	н104	464 106,17	3 146 029,02
н9	463 996,75	3 145 490,06	н57	464 065,47	3 145 780,16	н105	464 121,62	3 146 062,71
н10	463 995,86	3 145 485,83	н58	464 064,69	3 145 775,94	н106	464 120,73	3 146 058,48
н11	463 998,2	3 145 485,39	н59	464 067,03	3 145 775,49	н107	464 123,07	3 146 058,04
н12	463 999,09	3 145 489,61	н60	464 067,92	3 145 779,72	н108	464 123,96	3 146 062,15
н13	464 009,43	3 145 497,73	н61	464 055,13	3 145 784,28	н109	464 113,51	3 146 078,5
н14	464 008,65	3 145 493,5	н62	464 054,24	3 145 780,05	н110	464 112,62	3 146 074,27
н15	464 010,98	3 145 493,06	н63	464 056,69	3 145 779,61	н111	464 115,06	3 146 073,83
н16	464 011,76	3 145 497,28	н64	464 057,46	3 145 783,83	н112	464 115,84	3 146 078,05
н17	464 006,43	3 145 539,09	н65	464 074,81	3 145 827,31	н113	464 130,96	3 146 109,74
н18	464 005,65	3 145 534,87	н66	464 074,03	3 145 823,08	н114	464 130,07	3 146 105,52
н19	464 007,98	3 145 534,42	н67	464 076,37	3 145 822,64	н115	464 132,41	3 146 105,07
н20	464 008,76	3 145 538,65	н68	464 077,26	3 145 826,86	н116	464 133,3	3 146 109,3
н21	464 018,77	3 145 544,76	н69	464 064,8	3 145 833,31	н117	464 123,29	3 146 127,54
н22	464 017,99	3 145 540,54	н70	464 064,02	3 145 829,09	н118	464 122,4	3 146 123,31
н23	464 020,32	3 145 540,09	н71	464 066,36	3 145 828,64	н119	464 124,74	3 146 122,87
н24	464 021,1	3 145 544,32	н72	464 067,25	3 145 832,87	н120	464 125,63	3 146 127,09
н25	464 016,21	3 145 588,13	н73	464 084,15	3 145 874,34	н121	464 140,3	3 146 156,78
н26	464 015,32	3 145 583,9	н74	464 083,37	3 145 870,12	н122	464 139,41	3 146 152,67
н27	464 017,66	3 145 583,46	н75	464 085,71	3 145 869,67	н123	464 141,75	3 146 152,11
н28	464 018,55	3 145 587,68	н76	464 086,6	3 145 873,9	н124	464 142,64	3 146 156,34
н29	464 028,11	3 145 591,91	н77	464 074,59	3 145 882,35	н125	464 132,97	3 146 176,57
н30	464 027,33	3 145 587,68	н78	464 073,7	3 145 878,13	н126	464 132,08	3 146 172,46
н31	464 029,66	3 145 587,24	н79	464 076,14	3 145 877,68	н127	464 134,52	3 146 171,9
н32	464 030,55	3 145 591,47	н80	464 076,92	3 145 881,91	н128	464 135,3	3 146 176,13
н33	464 025,88	3 145 637,17	н81	464 093,49	3 145 921,38	н129	464 149,64	3 146 203,93
н34	464 025,11	3 145 632,94	н82	464 092,71	3 145 917,15	н130	464 148,75	3 146 199,7
н35	464 027,44	3 145 632,5	н83	464 095,05	3 145 916,71	н131	464 151,09	3 146 199,26
н36	464 028,22	3 145 636,72	н84	464 095,94	3 145 920,94	н132	464 151,98	3 146 203,48
н37	464 037,45	3 145 638,95	н85	464 084,26	3 145 931,39	н133	464 142,75	3 146 225,61
н38	464 036,67	3 145 634,72	н86	464 083,48	3 145 927,16	н134	464 141,86	3 146 221,5
н39	464 039,01	3 145 634,28	н87	464 085,82	3 145 926,72	н135	464 144,2	3 146 220,94
н40	464 039,78	3 145 638,5	н88	464 086,71	3 145 930,94	н136	464 145,09	3 146 225,16
н41	464 046,79	3 145 686,09	н89	464 102,94	3 145 968,53	н137	464 158,65	3 146 249,96
н42	464 046,01	3 145 681,76	н90	464 102,05	3 145 964,3	н138	464 157,32	3 146 243,62
н43	464 048,35	3 145 681,31	н91	464 104,39	3 145 963,86	н139	464 159,99	3 146 243,07
н44	464 049,24	3 145 685,54	н92	464 105,28	3 145 968,08	н140	464 161,21	3 146 249,52
н45	464 035,67	3 145 686,2	н93	464 094,05	3 145 980,42	н141	464 152,09	3 146 273,76
н46	464 034,78	3 145 681,98	н94	464 093,16	3 145 976,2	н142	464 150,87	3 146 267,31
н47	464 037,12	3 145 681,53	н95	464 095,6	3 145 975,75			
н48	464 038	3 145 685,76	н96	464 096,38	3 145 979,98			

Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.

Кустовая площадка №23»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чзу5

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н143	464 153,42	3 146 266,75	н191	464 212,36	3 146 564,31	н239	464 281,97	3 146 858,31
н144	464 154,76	3 146 273,2	н192	464 213,14	3 146 568,53	н240	464 282,74	3 146 862,53
н145	464 168,32	3 146 298,11	н193	464 224,37	3 146 580,54	н241	464 269,18	3 146 863,2
н146	464 167,44	3 146 293,88	н194	464 223,48	3 146 576,32	н242	464 268,4	3 146 858,98
н147	464 169,77	3 146 293,33	н195	464 225,92	3 146 575,87	н243	464 270,74	3 146 858,53
н148	464 170,66	3 146 297,66	н196	464 226,7	3 146 580,1	н244	464 271,63	3 146 862,76
н149	464 162,21	3 146 323,79	н197	464 220,59	3 146 618,02	н245	464 289,75	3 146 910,13
н150	464 161,32	3 146 319,57	н198	464 219,7	3 146 613,79	н246	464 288,97	3 146 905,9
н151	464 163,65	3 146 319,01	н199	464 222,03	3 146 613,35	н247	464 291,31	3 146 905,45
н152	464 164,54	3 146 323,24	н200	464 222,92	3 146 617,57	н248	464 292,08	3 146 909,68
н153	464 177,67	3 146 345,14	н201	464 233,71	3 146 627,58	н249	464 278,96	3 146 912,24
н154	464 176,78	3 146 340,92	н202	464 232,82	3 146 623,46	н250	464 278,07	3 146 908,01
н155	464 179,11	3 146 340,47	н203	464 235,15	3 146 622,91	н251	464 280,52	3 146 907,57
н156	464 180	3 146 344,7	н204	464 236,04	3 146 627,13	н252	464 281,3	3 146 911,79
н157	464 171,88	3 146 372,83	н205	464 230,26	3 146 667,05	н253	464 299,09	3 146 957,16
н158	464 171,1	3 146 368,61	н206	464 229,48	3 146 662,83	н254	464 298,31	3 146 952,94
н159	464 173,44	3 146 368,05	н207	464 231,82	3 146 662,38	н255	464 300,65	3 146 952,49
н160	464 174,22	3 146 372,28	н208	464 232,6	3 146 666,61	н256	464 301,43	3 146 956,72
н161	464 187,01	3 146 392,18	н209	464 243,05	3 146 674,73	н257	464 288,75	3 146 961,27
н162	464 186,12	3 146 388,07	н210	464 242,16	3 146 670,5	н258	464 287,86	3 146 957,05
н163	464 188,45	3 146 387,51	н211	464 244,6	3 146 670,06	н259	464 290,19	3 146 956,6
н164	464 189,34	3 146 391,73	н212	464 245,38	3 146 674,28	н260	464 291,08	3 146 960,83
н165	464 181,67	3 146 421,87	н213	464 240,05	3 146 716,09	н261	464 308,43	3 147 004,31
н166	464 180,78	3 146 417,64	н214	464 239,16	3 146 711,86	н262	464 307,65	3 147 000,08
н167	464 183,11	3 146 417,2	н215	464 241,6	3 146 711,42	н263	464 309,99	3 146 999,64
н168	464 184	3 146 421,31	н216	464 242,38	3 146 715,65	н264	464 310,77	3 147 003,75
н169	464 196,35	3 146 439,33	н217	464 252,39	3 146 721,76	н265	464 298,42	3 147 010,31
н170	464 195,46	3 146 435,1	н218	464 251,5	3 146 717,54	н266	464 297,64	3 147 006,09
н171	464 197,79	3 146 434,66	н219	464 253,95	3 146 717,09	н267	464 299,98	3 147 005,64
н172	464 198,68	3 146 438,88	н220	464 254,72	3 146 721,32	н268	464 300,76	3 147 009,87
н173	464 191,34	3 146 470,91	н221	464 249,72	3 146 765,13	н269	464 317,77	3 147 051,34
н174	464 190,56	3 146 466,68	н222	464 248,94	3 146 760,9	н270	464 316,99	3 147 047,12
н175	464 192,9	3 146 466,24	н223	464 251,28	3 146 760,46	н271	464 319,33	3 147 046,67
н176	464 193,68	3 146 470,35	н224	464 252,17	3 146 764,68	н272	464 320,11	3 147 050,9
н177	464 205,69	3 146 486,36	н225	464 261,73	3 146 768,91	н273	464 308,21	3 147 059,35
н178	464 204,8	3 146 482,14	н226	464 260,84	3 146 764,68	н274	464 307,32	3 147 055,12
н179	464 207,13	3 146 481,69	н227	464 263,29	3 146 764,13	н275	464 309,65	3 147 054,68
н180	464 208,02	3 146 485,92	н228	464 264,06	3 146 768,35	н276	464 310,54	3 147 058,9
н181	464 201,13	3 146 519,94	н229	464 259,5	3 146 814,16	н277	464 327,11	3 147 098,38
н182	464 200,24	3 146 515,72	н230	464 258,62	3 146 809,94	н278	464 326,33	3 147 094,26
н183	464 202,57	3 146 515,27	н231	464 261,06	3 146 809,49	н279	464 328,67	3 147 093,71
н184	464 203,46	3 146 519,5	н232	464 261,84	3 146 813,72	н280	464 329,45	3 147 097,93
н185	464 215,03	3 146 533,51	н233	464 271,07	3 146 815,94	н281	464 317,88	3 147 108,39
н186	464 214,14	3 146 529,28	н234	464 270,18	3 146 811,72	н282	464 317,1	3 147 104,16
н187	464 216,47	3 146 528,73	н235	464 272,63	3 146 811,27	н283	464 319,44	3 147 103,72
н188	464 217,36	3 146 533,06	н236	464 273,4	3 146 815,5	н284	464 320,22	3 147 107,94
н189	464 210,8	3 146 568,98	н237	464 280,41	3 146 862,98			
н190	464 210,02	3 146 564,75	н238	464 279,52	3 146 858,86			

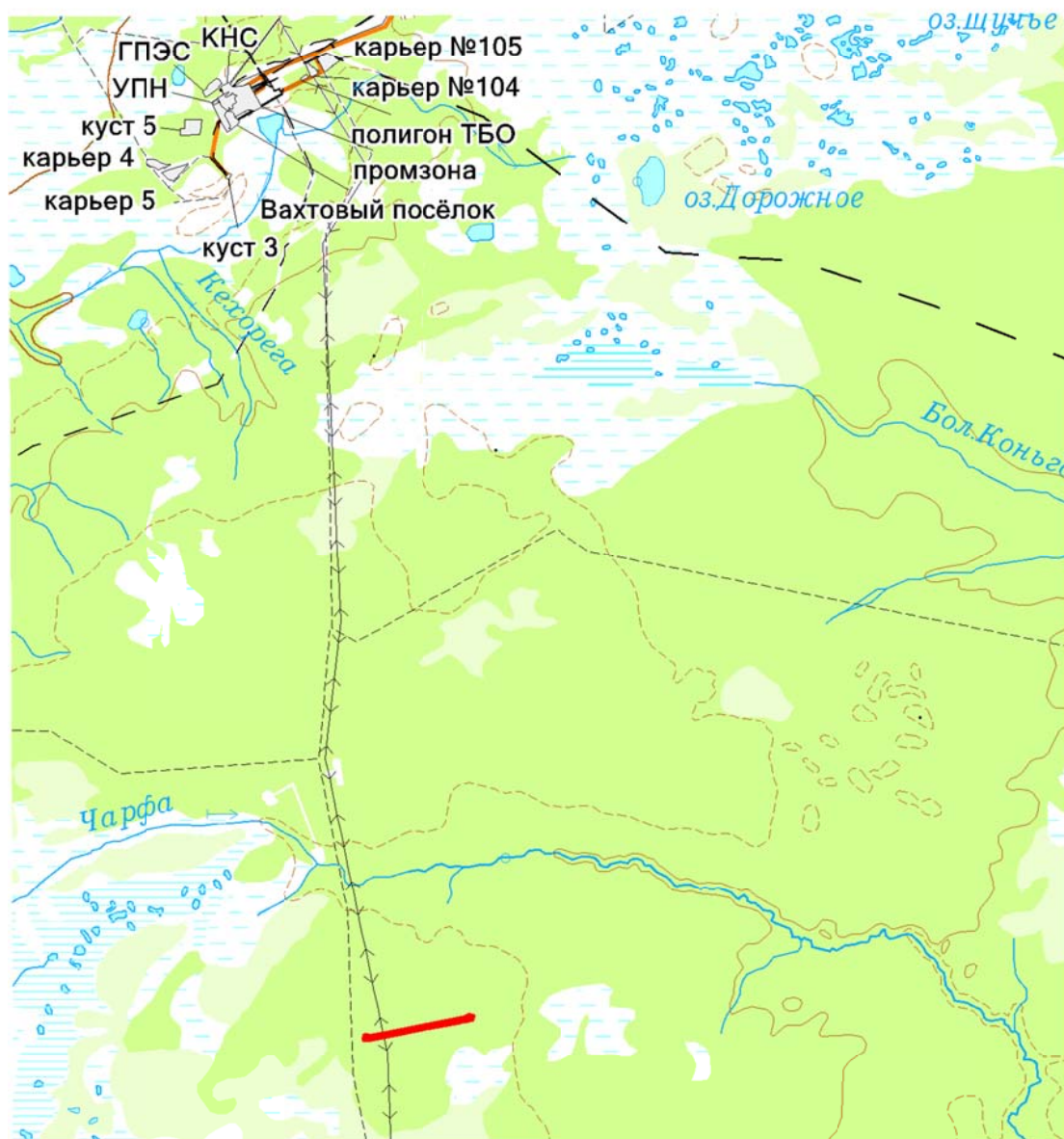
Чертёж межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного
месторождения.
Кустовая площадка №23»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ части земельного участка 70:11:0000000:45/чзУ5

Номер	X	Y
н285	464 336,45	3 147 145,52
н286	464 335,67	3 147 141,3
н287	464 338,01	3 147 140,85
н288	464 338,79	3 147 145,08
н289	464 327,56	3 147 157,42
н290	464 326,78	3 147 153,2
н291	464 329,11	3 147 152,75
н292	464 330	3 147 156,98
н293	464 345,9	3 147 193,56
н294	464 344,57	3 147 187,22
н295	464 347,24	3 147 186,67
н296	464 348,46	3 147 193
н297	464 336,79	3 147 204,46
н298	464 335,56	3 147 198,12
н299	464 338,23	3 147 197,56
н300	464 339,45	3 147 204,01
н301	464 355,47	3 147 241,93
н302	464 354,13	3 147 235,48
н303	464 356,8	3 147 235,04
н304	464 358,13	3 147 241,37
н305	464 346,79	3 147 254,83
н306	464 345,57	3 147 248,49
н307	464 348,13	3 147 247,94
н308	464 349,46	3 147 254,27
н309	464 360,8	3 147 268,06
н310	464 359,91	3 147 263,84
н311	464 362,36	3 147 263,39
н312	464 363,14	3 147 267,62
н313	464 362,25	3 147 297,86
н314	464 361,92	3 147 295,19
н315	464 365,25	3 147 290,75
н316	464 367,92	3 147 290,41
н317	464 368,81	3 147 296,97
н318	464 351,35	3 147 299,2
н319	464 351,02	3 147 296,53
н320	464 354,35	3 147 292,19
н321	464 357,02	3 147 291,86
н322	464 357,91	3 147 298,42
н323	464 369,48	3 147 346,12
н324	464 369,25	3 147 341,89
н325	464 371,59	3 147 341,67
н326	464 371,92	3 147 346,01
н327	464 358,69	3 147 349,57
н328	464 358,47	3 147 345,23
н329	464 360,8	3 147 345,12
н330	464 361,14	3 147 349,46
н331	464 373,03	3 147 393,49
н332	464 371,14	3 147 389,37

Номер	X	Y
н333	464 370,14	3 147 387,48
н334	464 372,59	3 147 386,37
н335	464 377,82	3 147 388,15
н336	464 379,04	3 147 390,6
н337	464 377,04	3 147 391,49
н338	464 362,36	3 147 398,72
н339	464 359,47	3 147 392,82
н340	464 361,92	3 147 391,6
н341	464 367,14	3 147 393,38
н342	464 368,36	3 147 395,82
н343	464 405,95	3 147 427,29
н344	464 405,39	3 147 424,62
н345	464 408,39	3 147 419,95
н346	464 410,95	3 147 419,4
н347	464 412,4	3 147 425,85
н348	464 395,38	3 147 432,74
н349	464 394,72	3 147 430,07
н350	464 397,5	3 147 425,4
н351	464 400,06	3 147 424,62
н352	464 401,72	3 147 431,07

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект
"Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23"



Условные обозначения:

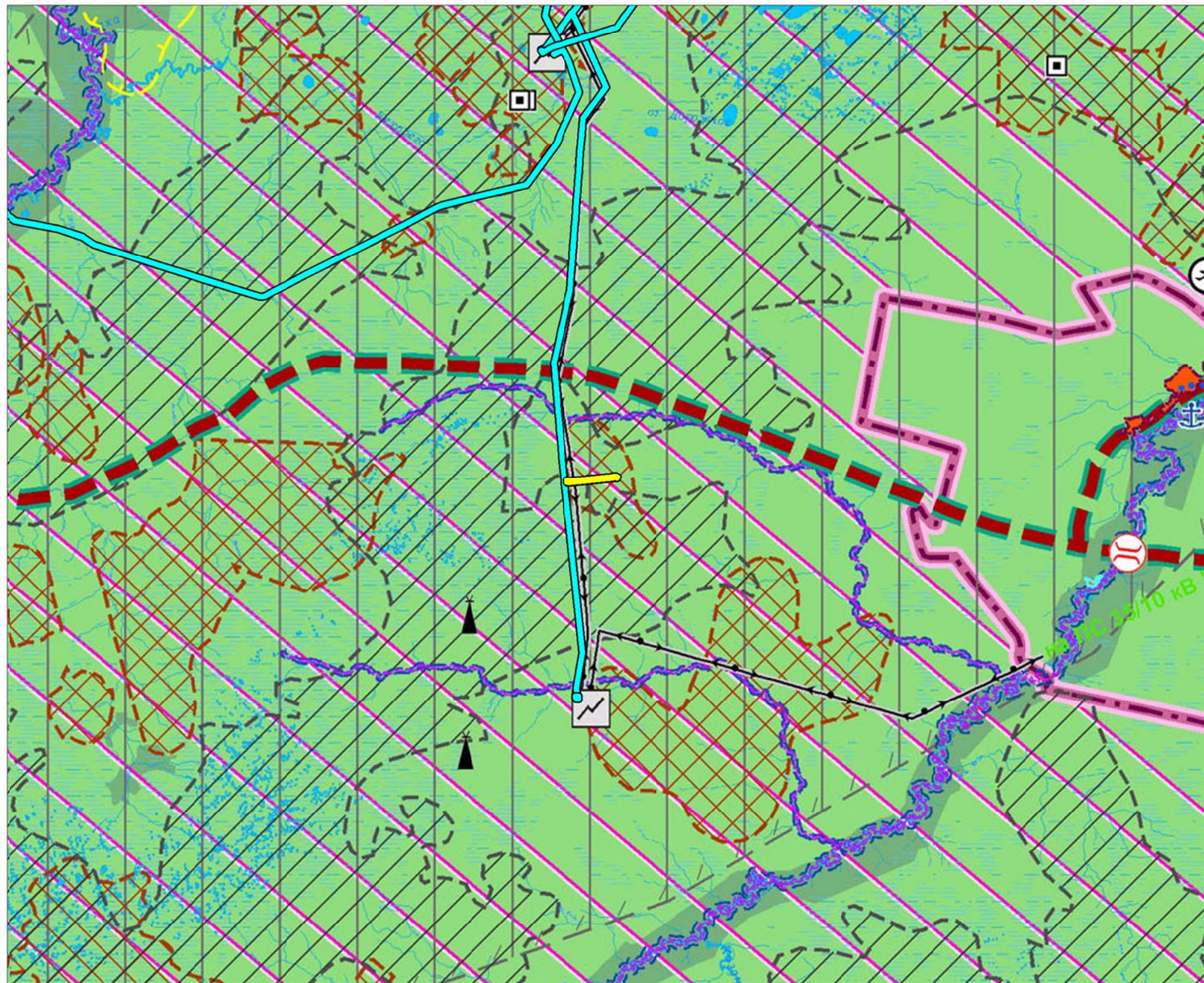


- размещение линейного объекта

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

под линейный объект

"Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:

- Томской области
- муниципальных районов
- поселений
- населенных пунктов
- межселенные территории

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

- Парабель: центр муниципального района
- Старокаменское: центр поселения
- Другие: прочие
- населенные пункты с прогнозируемой полной убылью населения

ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬ ПО КАТЕГОРИЯМ:

- ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:
 - освоенных населенных пунктов
- ЗЕМЛИ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
- ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА, в том числе:
 - защитные леса
- ЗЕМЛИ ВОДНОГО ФОНДА
- ЗЕМЛИ ЗАПАСА

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ:

ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ:

- Регionalного значения:
 - государственный природный заказник
 - памятник природы

ГРАНИЦЫ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ:

- Памятники археологии:
 - сооружения на охраняемом объекте
 - объекты по архивным данным
 - новые выявленные объекты
- Памятники истории:
 - федерального значения
 - регионального значения
 - выявленные

МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ:

- Горючие:
 - углеводородное сырье
 - месторождения
- перспективные площади
- Участок недр для проведения геолого-разведочных работ с целью воспроизводства базы углеводородного сырья
- торф

Общераспространенные:

- глины кирпично-черепичные
- грунт строительный
- пресные воды
- защитные леса

ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ

ПРИБРЕЖНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ ПОЛОСЫ

БЕРЕГОВАЯ ПОЛОСА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

(20м: реки и ручьи менее 10 км - без)

ЗОНА ЗАТОПЛЕНИЯ: РАСЧЕТНЫМ ПАВОДКОМ 1% ОБЕСПЕЧЕННОСТИ

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:

железные дороги

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:

Автомобильные дороги:

- федерального значения
- регионального или межмуниципального значения
- местного значения (автодороги переданные в собственность муниципального района)

Автодорожные сооружения:

- основные автодорожные мосты
- прочие мосты

РЕЧНОЙ ТРАНСПОРТ:

- судоходные участки рек
- речной порт
- причал
- паромная переправа

АВИАЦИОННЫЙ ТРАНСПОРТ:

- аэропорт

ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ:

- линии электропередач
- электростанция

СВЯЗЬ:

- таксофоны
- пункты коллективного доступа в сеть интернет (ПКД)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ:

- централизованное водоснабжение

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

- канализационные очистные сооружения

ОБЪЕКТЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:

- кладбище
- полигон ТБО*
- санитарное место размещения отходов*
- скотомогильник*

ЛЕСОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС:

- участки лесного фонда, предоставленные в долгосрочную аренду для лесозаготовки

Примечание:

* месторасположение объектов указано на схеме ориентировочно, санитарно-защитная зона - 1000 м

объекты федерального и регионального значения приведены на схеме для информации, достоверности и не являются преобладающими по территории

по территориальному планированию

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗОНИРОВАНИЕ МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ:

- селитебные зоны
- зона лесохозяйственного использования
- зона недропользования

ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ОХРАННЫЕ ЗОНЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПО СВЕДЕНИЯМ ГН

Схема расположения линейного объекта
"Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка № 23"
в границах Парабельского района Томской области



Масштаб 1:3 000 000



линейный объект



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

28.10.2015 № 12-44/26946

на № _____ от _____

ООО «Север»

ул. Дальне-Ключевская, 18Б, оф. 14, г.
Томск, 634026

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «Север» от 12.08.2015 № 486/1-15 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Александровский, Парабельский, Каргасокский районы Томской области не находятся в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

В.Б.Степаницкий



ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЛАСТНОЙ КОМИТЕТ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ»

634041, г. Томск,
пр. Кирова, 14

тел: (3822) 90-38-91, факс: (3822) 563-653
email: sec@green.tsu.ru

16.03.2016 № 244 Директору ООО «Север»
на № 60/1-16 от 02.02.16 В.И. Лебедкину

Уважаемый Вячеслав Иванович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Областное государственное бюджетное учреждение «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» сообщает следующее.

На территории земельного участка Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23» в Парабельском районе Томской области, особо охраняемые природные территории, а также территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Сибири отсутствуют.

С уважением,
Директор

Ю.В. Лунева

Черникова Татьяна Юрьевна
chernikova@green.tsu.ru
(3822) 90-38-96



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)
Советская ул., д. 14, с. Парабель,
Томская область, 636600
Тел./Факс (838252)2-14-09.
Par-pri@toms.gov.ru

Директору ООО «Север»
В.И. Лебедкину

Дальне-Ключевская ул., 18Б, оф. 14,
Томск, 634026

10 февраля 2016 г. N *206*
на № 63/1-16 от 02.02.2016г.
№ 71/1-16 от 03.02.2016г.

О предоставлении информации

Сообщаем Вам, что на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объекты:

- «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23»;

- «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»,

объектов культурного наследия местного значения, а также официально образованных особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодий, нет.

Глава района

А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@toms.gov.ru



**КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 111, каб. 10, г. Томск, 634069
тел. (3822) 713-091, факс (3822) 713-087
E-mail: heritage@cct.tomsk.gov.ru
ИНН 7017401187/ КПП 701701001 ОГРН 1167031059359

Директору
ООО «Север»
В.И. Лебедину

11.04.2016 № 49-01-0392

на № 405/1-16 от 24.06.2016

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Вячеслав Иванович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории земельного участка, отводимого под объект строительства: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23», в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

В соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона Томской области от 12.12.2006 № 304-ОЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) Томской области» перед проведением землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных работ проводятся мероприятия по выявлению объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Согласно отчету о научных исследованиях по теме: «Историко-культурное обследование земельных участков по объекту: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23», 2016 г., объекты культурного наследия на испрашиваемой территории не выявлены.

Таким образом, по имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории, отводимой под объект: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23», отсутствуют.

Тем не менее, при реализации проекта следует учитывать, что в ходе строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального Закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

Председатель Комитета

Е.В. Перетягина

Рудковский Станислав Игоревич
8 (3822) 71-30-88
dc-rsi@cct.tomsk.gov.ru

