ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»

(ОАО «ТомскНИПИнефть»)

«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

4576

Томск, 2016

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

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

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №____

«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

4576

Томск, 2016

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....4

1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА..... 4

1.1.1 Общие положения 4

1.1.2 Размещение объекта в границах Туруханского района Красноярского края...5

1.1.3 Функциональное зонирование территории.....5

1.1.4 Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования 6

1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта 8

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....11

2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ..... 11

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков 11

2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети.....22

2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории 23

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ 24

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 24

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.....25

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности 27

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 29

3. ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ 34

ПРИЛОЖЕНИЯ 39

ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов	
Приложение 2	Схема расположения элемента планировочной структуры	
Приложение 3	Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта	
Приложение 4	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории под линейные объекты	
Приложение 5	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий под линейные объекты	
Приложение 6	Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов	

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 Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций» разработан на основании:

– постановления Администрации Туруханского района Красноярского края от 17.11.2016 г. № 1215-п «О разрешении разработки проекта планировки и межевания территории для проектирования объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»;

– задания на проектирование;

– материалов инженерных изысканий.

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

- автомобильная дорога на кустовую площадку № 11;
- автомобильная дорога на кустовую площадку № 14;
- ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11;
- ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14;
- эстакада "вр.к.18 - УПН", в том числе:
  - узел № 18. Совмещенные узлы приема СОД;
  - ВЛ-10 кВ на узел № 18;
- эстакада "вр.к.13 - вр.к.18", в том числе:
  - узел № 10. Узел перспективного подключения куста № 18;
  - ВЛ-10 кВ на узел № 10;
  - ВЛ-10 кВ на КТП СКИН-систем для узла № 10;
- эстакада "вр.к.4 - вр.к.13", в том числе:
  - узел № 5. Узел подключения кустов № 14,11;
  - ВЛ-10 кВ на узел № 35;
  - узел № 35. Подключения КП № 4;
  - ВЛ-10 кВ на узел № 5;
- эстакада "вр.к.11 - вр.к.4", в том числе:
  - узел № 6. Узел подключения куста № 11;
  - ВЛ-6 кВ на узел № 6;
  - ВЛ-6 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 6;
- эстакада "вр.к.22 - вр.к.11";
- эстакада "к.11 - вр.к.11", в том числе:
  - узел № 7. Узел приема СОД;
  - ВЛ-6 кВ на узел № 7;
  - автомобильная дорога к узлу №7;
- эстакада "вр.к.20 - вр.к.22", в том числе:
  - узел № 33. Узел приема СОД, совмещенный с подключением кустов 16,21,22;
  - ВЛ-6 кВ на узел № 33;
  - узел № 36. Подключения КП №20;
  - ВЛ-6 кВ на узел № 36;

  - узел № 8. Узел запуска СОД;
- эстакада "к.14 - вр.к.20", в том числе:
  - узел № 9. Узел запуска СОД.

Цель Проекта – выделение элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов капитального строительства, в том числе объектов местного значения.

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по строительству кустовых площадок №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций Общества с ограниченной ответственностью (далее – ООО) «Тагульское» на Тагульском лицензионном участке в соответствии со схемой территориального планирования Туруханского района;
- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Туруханского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Туруханского района Красноярского края.

1.1.2 Размещение объекта в границах Туруханского района Красноярского края

В административном отношении проектируемый объект расположен в Туруханском районе Красноярского края, в 0,4 км по направлению на север от северной части оз. Альдомон, в 0,75 км по направлению на запад от западной части оз. Альдомон и в 1,04 км по направлению на северо-запад от северо-западной части оз. Дюгакит.

Туруханский район в соответствии с Законом Красноярского края от 28.01.2005 г. № 13-2925 «Об установлении границ и наделении соответствующим статусом муниципального образования Туруханский район и находящихся в его границах иных муниципальных образований» является муниципальным образованием Красноярского края области, наделенным статусом муниципального района.

Проектируемый объект расположен в границах Тагульского лицензионного участка. Владелец лицензии – ООО «Тагульское».

Ближайшие населенные пункты: п. Сидоровск (в 83,3 км юго-западнее куста скважин № 14), п. Игарка (в 145 км восточнее куста скважин № 11), п. Мессо (в 205 км северо-западнее куста скважин № 11); п. Тазовский (в 190 км западнее куста скважин № 14); п. Самбург (в 217 км западнее куста скважин № 14).

1.1.3 Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на межселенной территории:

- на землях запаса, которые до начала строительства будут переведены в земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
- на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения.

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 Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 12-47/23501 от 26.11.13 г. в пределах Тагульского месторождения ООПТ федерального значения отсутствуют.

Согласно письму Дирекции по особо охраняемым природным территориям Красноярского края №863/05-17 от 12.08.14 г. испрашиваемые участки находятся вне границ действующих и планируемых к организации ООПТ регионально и местного значения.

Согласно письму Администрации Туруханского района Красноярского края № 01-25/4389 от 16.09.14 г. на территории Тагульского лицензионного участка ООПТ местного значения отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Министерства культуры Красноярского края №16-09/4061 от 06.08.14 г., в границах участков для размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия и выявленные объекты культурного наследия 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 Российской Федерации

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

В соответствии с письмом Федерального агентства по делам национальностей № 95-04-11 от 07.07.16 г. в соответствии со статьей 5 Федерального закона №49-ФЗ с учетом особенностей правового режима территорий традиционного природопользования (далее – ТТП) такие территории относятся к ООПТ федерального, регионального и местного значения.

Вместе с тем, законодательством не в полной мере определены правовой статус, порядок создания и режим использования ТТП.

В связи с этим в настоящее время не образованны ТТП федерального значения.

В соответствии с письмом Министерства по делам Севера и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края, в районе проведения работ по проектируемому объекту территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрированы.

В соответствии с письмом Министерства по делам севера и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края № 76-902 от 31.07.14 г. в Иуруханском районе территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрированы.

Согласно письму Администрации Туруханского района Красноярского края № 01-25/4389 от 16.09.14 г. на территории Тагульского лицензионного участка территории традиционного природопользования КМНС местного значения отсутствуют

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования в районе строительства 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).

Проектируемые автомобильные дороги, ВЛ и эстакады пересекают водные объекты – ручьи и озера, в том числе их ВОЗ и ПЗП соответственно.

1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемой автомобильной дороги, эстакады трубопроводов и ВЛ производится с учетом действующих норм отвода земель.

Ширина полосы отвода для размещения автомобильных дорог определена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации (далее – РФ) от 2.09.2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». При этом значение ширины полосы отвода складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств, и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию дороги.

Выбор местоположения линейных объектов в плане определен прокладкой трасс в наиболее благоприятных инженерно-геологических и гидрологических условиях.

Ширина полосы отвода земельного участка 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.

Согласно п.2.5.207 ПУЭ ширина земельного участка, испрашиваемого для строительства ВЛ, проходящих по насаждениям, рассчитывается по формуле:

$A=D+2(0,1H+H)$,

где H – высота насаждений, м;

0,1H – 10% от высоты насаждений на перспективу роста;

D – расстояние по горизонтали между крайними, наиболее удаленными проводами фаз, м.

Наибольшая высота насаждений (H) по материалам изысканий в местах размещения ВЛ-6 кВ составила 7 м. Расстояние от оси ВЛ до крайнего провода (D/2) для ВЛ-6 кВ, равняется 1 м. Таким образом, наибольшее расстояние от оси ВЛ до границы полосы отвода на территории, покрытой лесом, с учетом перспективного роста для ВЛ-6 кВ составило 8,7 м.

Наибольшая высота насаждений (H) по материалам изысканий в местах размещения ВЛ-10 кВ составила 10 м. Расстояние от оси ВЛ до крайнего провода (D/2) для ВЛ-10 кВ, равняется 1 м. Таким образом, наибольшее расстояние от оси ВЛ до границы полосы отвода на территории, покрытой лесом, с учетом перспективного роста для ВЛ-10 кВ составило 12,1 м.

Наибольшая высота насаждений (H) по материалам изысканий в местах размещения ВЛ-35 кВ составила 15 м. Расстояние от оси ВЛ до крайнего провода (D/2) для ВЛ-35 кВ, равняется 5 м. Таким образом, наибольшее расстояние от оси ВЛ до границы полосы отвода на территории, покрытой лесом, с учетом перспективного роста для ВЛ-35 кВ составило 21,5 м.

На участках, расчищенных от лесных насаждений, а также с высотой лесных насаждений до 4 м, ширина полосы отвода принята в соответствии с п.2.3 (табл. 1) и п.2.5 (табл.2) «Норм отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1».

В соответствии с п.2.3 ширина полосы отвода земли для строительства ВЛ напряжением 0,38-20 кВ должна быть не более 8 м (по 4 м в каждую сторону от оси ВЛ), для ВЛ напряжением 35 кВ – не более 11 м (по 5,5 м в каждую сторону от оси ВЛ) . Кроме того, согласно п.2.5 (табл. 2) для монтажа унифицированных и типовых опор (нормальной

высоты) воздушных линий электропередачи в местах их размещения (дополнительно к полосе предоставляемых земель, указанных в табл.1) во временное пользование предоставляются площадки земельных участков, размер которых зависит от типа опор, и в нашем случае не должен превышать для ВЛ-6 кВ, ВЛ-10 кВ – 150 м2 (площадь квадрата с длинами сторон 12,25 м), для ВЛ-35 кВ – 400 м2 (площадь квадрата с длинами сторон 20 м).

С целью устранения изломанности границы полосы отвода ширина полосы отвода под ВЛ на расчищенных от леса участках, а также на участках с высотой насаждений меньше 4 м, была принята равной для ВЛ-6 кВ, ВЛ-10 кВ – 12 м (по 6 м в каждую строну от оси ВЛ), для ВЛ-35 кВ – 20 м (по 10 м в каждую строну от оси ВЛ).

В соответствии с п.6.8 ведомственными нормами технологического проектирования (далее – ВНТП) 3-85* «Норм технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» ширина полосы земель для строительства линейных сооружений должна быть не более, указанных в строительных нормах (далее – СН) 452 -73 «Нормах отвода земель для магистральных трубопроводов».

В соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов» ширина полосы земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства для подземных участков трубопровода диаметром до 426 мм включительно, равняется 20 м. Из условий строительства полоса отвода состоит из двух частей – 12 и 8 м.

Ширина полосы отвода для надземных участков трубопровода определена расчетным путем с учетом следующих величин:

- минимальное безопасное расстояние от эстакады до края строительной техники;
- габариты строительной техники;
- ширина безопасного проезда и разъезда строительной техники;
- полоса складирования необходимых материально-технических ресурсов.

Размеры земельных участков под объекты линейной части трубопроводов (узлы) определены в соответствии со сводом правил (далее – СП) 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», п. 6.1.7 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», а также из условий строительства площадок.

В связи с тем, что участки строительства имеют переменную ширину, а также с целью устранения чересполосных участков ширина полосы отвода – переменная, и площадь отвода определена графическим способом.

Размеры земельных участков под площадные объекты определены в соответствии СП 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80* и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», п. 6.1.7 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», а также из условий строительства площадок.

Вариантность выбора места размещения линейного объекта не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам ранее запроектированной и существующей инфраструктуры на свободной от застройки территории.

Таблица 1.1.5.1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га		Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
	Площадь испрашиваемых земельных участков согласно проекту межевания	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете		
Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №11, 14 с коридорами коммуникаций	2,6581	75,1268	77,8107	155,5956

Границы и координаты земельного участка в графических материалах Проекта определены системой координат, используемой для ведения государственного кадастра недвижимости на территории Красноярского края МСК 164.

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 кустовых площадок № 11 и № 14 с ранее запроектированными объектами обустройства Тагульского месторождения предусмотрено строительство автомобильных дорог.

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 пово-рота
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 11	IV-в	6,5	4,5	2736,50	1
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 14	IV-в	6,5	4,5	4913,46	5
3	Автомобильная дорога к узлу № 7	IV-в	6,5	4,5	15,65	-

Основные характеристики

Принятые конструктивные решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьи 9 и 18 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

При назначении конструкций земляного полотна учтены категория дороги, тип дорожной одежды, высота насыпи, мерзлотно-грунтовые условия местности, свойства используемых грунтов для отсыпки, наличие подземных и поверхностных вод, условия производства работ.

Для оценки гидрологических и гидрогеологических условий на различных участках трасс использованы дорожно-климатическое районирование и классификация типов местности по условиям увлажнения.

На основании вышеизложенного, проектной документацией предусмотрено четыре типа поперечного профиля конструкции земляного полотна дорог к кустам и скважинам:

- тип 1: насыпь высотой до 6 м на грунтах II-III категории просадочности.
- тип 2: насыпь на пойме.
- тип 3: насыпь на озерах;
- тип 4: насыпь с заменой слабого основания.

Верх земляного полотна на прямолинейных участках автомобильных дорог имеет двухскатный 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 № 11, пикет (далее – ПК) 0+00,00, соответствует ПК 20+90,37 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 14. Конец дороги, ПК 27+36,50, расположен на кустовой площадке № 11. Протяженность дороги составила 2736,50 м.

Начало автомобильной дороги на кустовую площадку № 14, ПК 0+00,00, соответствует ПК 13+02,26 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 5. Конец дороги, ПК 49+13,46, расположен на кустовой площадке № 14. Протяженность дороги составила 4913,46 м.

На ПК 0+00,00 проектируемых дорог предусмотрено устройство примыкания по серии 503-0-51-89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в одном уровне». Радиус кривых при сопряжении дорог в месте примыкания принят 30 м.

Для возможности эпизодического разъезда автомобилей предусмотрены разъездные площадки длиной 30 м. Конструкция дорожной одежды на площадках для разъезда автомобилей принята аналогично конструкции дорожной одежды основной дороги.

Начало автомобильной дороги к узлу № 7, ПК 0+00,00, расположено на оси ранее запроектированной дороги к кусту № 11. Протяженность проектируемой дороги составляет – 15,65 м. Радиус кривых при сопряжении в месте примыкания принят 15 м.

Выбор местоположения дороги 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 в обход особо охраняемых природных территорий.

Согласно карте дорожно-климатического районирования зоны вечной мерзлоты (ВСН 84-89), проектируемая дорога расположена в южной подзоне высокотемпературных многолетнемерзлых грунтов островного распространения (подзона ІД).

Ввиду наличия в основании высокотемпературных грунтов I-III категории просадочности, проектирование выполнено по нормам II дорожно-климатической зоны.

Учитывая это, земляное полотно на всем протяжении запроектировано в насыпях из привозных грунтов по первому принципу использования грунтов основания.

Водоотвод с поверхности дороги обеспечен двускатным поперечным профилем. 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.

Конструкция дорожной одежды для дороги принята переходного типа из щебня, устроенного по способу заклинки. Основной фракцией является щебень фракции 40-70 мм. В качестве расклинивающего материала при устройстве основания применяется щебень фракции 10-20 мм и 5-10 мм. На уширениях проезжей части, устраиваемых на внутренней стороне кривой в плане и примыканиях так же предусмотрено устройство дорожной одежды переходного типа с покрытием серповидного профиля.

На проектируемой дороге предусмотрено строительство одноочковых водопропускных труб:

на подтопляемой территории – для сохранения существующего гидрологического режима;

в пониженных местах – для перепуска воды под автомобильной дорогой и исключения явлений подтопления на прилегающей территории.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектной документацией предусмотрено их укрепление:

– объемной георешеткой, заполненной щебнем фракции 20-40 мм;
– посевом многолетних трав по слою торфо-песчанной смеси;
– посевом многолетних трав по слою суглинкаВ соответствии с требованиями статьи 30 ФЗ № 384-ФЗ предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Для повышения безопасности и удобства движения запроектированы следующие обустройства дороги:

– установка направляющих устройств;
– установка удерживающих ограждений;
– установка дорожных знаков.

Дорожные знаки устанавливаются на присыпной берме. Направляющие устройства в виде сигнальных столбиков установлены на примыканиях, кривых в плане, у водопропускных труб.

Установка металлического барьерного ограждения предусмотрена на насыпях высотой более 4 м (Государственный стандарт Российской Федерации (далее – ГОСТ Р) 52289-2004* «Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств»). Барьерное ограждение принято марки 11ДО-1 , имеющего уровень удерживающей способности У2.

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

Промысловые трубопроводы

Для осуществления транспорта скважинной продукции от проектируемых площадок кустов скважин №№ 11, 14 на установку подготовки нефти (далее УПН) предусмотрено строительство нефтегазосборных трубопроводов.

Строительство водоводов высокого давления предназначено для транспорта воды от общих сетей, транспортирующих воду с блочной кустовой насосной станции (БКНС), до площадок кустов скважин №№ 11 и 14.

Проектом предусмотрено строительство следующих эстакад:

- Эстакада "вр.к.18 - УПН", в том числе:
  - узел № 18. Совмещенные узлы приема СОД;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.18 – УПН (1)»;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.18 – УПН (2)»;
- Эстакада "вр.к.13 - вр.к.18", в том числе:
  - Узел № 10. Узел перспективного подключения куста № 18;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.13 – вр.к.18 (1)»;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.13 – вр.к.18 (2)»;
  - водовод высокого давления «вр.к.13 – вр.к.18»;
- Эстакада "вр.к.4 - вр.к.13", в том числе:
  - Узел № 5. Узел подключения кустов № 14,11;
  - Узел № 35. Подключения КП № 4;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.4 – вр.к.13»;

  - водовод высокого давления «вр.к.4 – вр.к.13»;
- Эстакада "вр.к.11 - вр.к.4", в том числе:
  - Узел № 6. Узел подключения куста № 11;
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.11 – вр.к.4»;
  - водовод высокого давления «вр.к.11 – вр.к.4»;
- Эстакада "вр.к.22 - вр.к.11";
  - нефтегазосборный трубопровод «вр.к.22 – вр.к.11»;
  - водовод высокого давления «вр.к.22 – вр.к.11»;
- Эстакада "к.11 - вр.к.11", в том числе:
  - Узел № 7. Узел приема СОД;
  - нефтегазосборный трубопровод «к.11 – вр.к.11»;
  - водовод высокого давления «вр.к.11 – к.11»;
- Эстакада "вр.к.20 - вр.к.22", в том числе:
  - Узел № 33. Узел приема СОД, совмещенный с подключением кустов 16,21,22;
  - Узел № 36. Подключения КП №20;
  - Узел № 8. Узел запуска СОД;
    нефтегазосборный трубопровод «вр.к.20 – вр.к.22»;
  - водовод высокого давления «вр.к.22 – вр.к.20»;
- Эстакада "к.14 - вр.к.20", в том числе:
  - Узел № 9. Узел запуска СОД;
  - нефтегазосборный трубопровод «к.14 – вр.к.20»;
  - водовод высокого давления «вр.к.20 – к.14».

Таблица 2.1.1.2

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале - конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяженность трубопровода, м	Материал изготовления
Нефтегазосборные трубопроводы					
1 «к.11 – вр.к.11»	325х8	0,99-0,97	1007,8/ 65170	3047	стальные бесшовные горячедеформированные трубы; сталь 13ХФА
2 «к.14 – вр.к.20»	273х7	1,01-1,01	1636,5/ 15100	334	
3 «вр.к.20 – вр.к.22»	273х7	1,01-0,99	2579,6/ 22210	824	
4 «вр.к.22 – вр.к.11»	426х8	0,99-0,97	5078,9/ 40520	1531	
5 «вр.к.11 – вр.к.4»	426х8	0,97-0,94	6086,7/ 105700	1425	
6 «вр.к.4 – вр.к.13»	426х8	0,94-0,92	6685,4/ 110010	728	

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале - конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяженность трубопровода, м	Материал изготовления
7 «вр.к.13 – вр.к.18 (1)»	426х8	0,92-0,90	6105,9/ 89450	1141	
8 «вр.к.13 – вр.к.18 (2)»	426х8	0,92-0,90	6111,4/ 89530	1141	
9 «вр.к.18 – УПН (1)»	426х8	0,90-0,80	6795,6/ 93030	4072	
10 «вр.к.18 – УПН (2)»	426х8	0,90-0,80	6799,1/ 93080	4080	
Водоводы высокого давления					
1 «вр.к.11 – к.11»	219х18	18,67-18,60	1344,8	3104	стальные бесшовные горячедеформированные трубы; сталь 13ХФА
2 «вр.к.22 – вр.к.11»	325х24	18,87-18,67	9924,4	1530	
3 «вр.к.22 – вр.к.20»	219х18	18,87-18,83	2004,9	827	
4 «вр.к.20 – к.14»	219х18	18,83-18,82	619,0	327	
5 «вр.к.11 – вр.к.4»	325х24	18,67-18,53	8579,6	1426	
6 «вр.к.4 – вр.к.13»	325х24	18,53-18,48	7178,0	729	
7 «вр.к.13 – вр.к.18»	325х24	18,48-18,48	1841,9	1141	

За рабочее (нормативное) давление принимается наибольшее давление, которое может быть в трубопроводе, определяемое на основании характеристик источника давления и условий эксплуатации.

Максимально допустимое давление в нефтегазосборных трубопроводах равно 4,0 МПа (принято равным максимальному давлению измерительных установок на проектируемых кустовых площадках). За рабочее (нормативное) давление в водоводах высокого давления принято максимальное давление, создаваемое насосами БКНС при минимальной расчетной производительности, с учетом подпора и разности геодезических отметок рельефа местности. Максимально допустимое давление в водоводах равно 22,5 МПа.

Таблица 2.1.1.3

Характеристика трасс трубопроводов по категориям местности

Наименование трубопровода	Протяженность участков, м						
	Водные преграды		Тип болота			Сухо-дол, насып-ной грунт	Всего
	Реки, ручьи	Озера, низины заполненные водой	I	II	III		
Нефтегазосборные трубопроводы							
«к.11 – вр.к.11»	-	-	-	449	-	2598	3047
«к.14 – вр.к.20»	-	-	-	-	-	334	334
«вр.к.20 – вр.к.22»	-*	-	-	737	-	87	824
«вр.к.22 – вр.к.11»	-	-	-	242	-	1289	1531
«вр.к.11 – вр.к.4»	-*	-	-	579	-	846	1425
«вр.к.4 – вр.к.13»	-	-	-	339	-	389	728
«вр.к.13 – вр.к.18 (1)»	-*	-	-	575	-	566	1141
«вр.к.13 – вр.к.18 (2)»	-*	-	-	575	-	566	1141
«вр.к.18 – УПН (1)»	-	-	-	2764	-	1308	4072
«вр.к.18 – УПН (2)»	-	-	-	2764	-	1316	4080
Водоводы высокого давления							
«вр.к.11 – к.11»	-	-	-	449	-	2655	3104
«вр.к.22 – вр.к.11»	-	-	-	242	-	1288	1530
«вр.к.22 – вр.к.20»	-*	-	-	737	-	90	827
«вр.к.20 – к.14»	-	-	-	-	-	327	327
«вр.к.11 – вр.к.4»	-*	-	-	579	-	847	1426
«вр.к.4 – вр.к.13»	-	-	-	339	-	390	729
«вр.к.13 – вр.к.18»	-*	-	-	575	-	566	1141

*По трассе выделенных трубопроводов имеются пересечения с перемерзающими ручьями. Согласно отчету об инженерных изысканиях (далее – ИИ), на момент изысканий вода нет, выраженное русло отсутствует. Соответственно в характеристике трасс протяженности переходов через ручьи не указаны.

Основные технические решения

Технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность производства.

Учитывая повышенные требования экологической безопасности предусмотрены коррозионностойкие трубы, с повышенными прочностными характеристиками и увеличенной толщиной стенки по сравнению с расчетной.

Для строительства нефтегазосборных трубопроводов и водоводов высокого давления приняты стальные бесшовные трубы из стали 13ХФА класса прочности К52, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, с заводским наружным антикоррозионным

покрытием и теплогидроизоляционным пенополиуретановым покрытием в защитной стальной оболочке.

Теплоизоляционное пенополиуретановое покрытие относится к горючим материалам – в соответствии с требованиями п. 6.17 СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов» по трассе проектируемых трубопроводов предусмотрено устройство через каждые 24 м противопожарных вставок из огнезащитных базальтовых прошивных матов.

Фасонные детали трубопроводов, также как и трубы, выполнены из стали 13ХФА, т.е. механические свойства металла готовых деталей, соответствуют требованиям основного металла труб. Антикоррозионная изоляция поверхности фасонных деталей принята аналогично трубам.

Для наружной защиты зоны сварных швов применены изоляционные комплекты, состоящие из термоусаживающихся манжеты и ленты, замковой ленты, скорлупы пенополиуретановой (далее – ППУ) и стальной обечайки.

Трубопроводы проложены надземно на эстакаде, на переходах через автомобильные дороги участки трубопроводов проложены подземно.

На участках переходов трубопроводов от подземной прокладки к надземной предусмотрены постоянные ограждения из металлической сетки.

Для теплоизоляции арматуры предусмотрены разъемные короба марки SAS, состоящие из оболочки (оцинкованной стали) и слоя заводской теплоизоляции.

Основные конструктивные решения по прокладке линейных трубопроводов

Трубопроводы проложены в общем техническом коридоре с проектируемой автодорогой и проектируемыми линиями электропередачи (ВЛ 6 кВ).

Имеются пересечения с проектируемыми автодорогами, проектируемыми линиями электропередачи, существующим магистральным нефтепроводом «Ванкор – Пурпе», переходы через болота, переходы через водные преграды (ручьи).

Расстояния от оси проектируемых трубопроводов до оси автодороги, линий электропередачи принято согласно действующим строительным нормам, с учетом безопасности строительства и эксплуатации объекта.

Проектируемые трубопроводные эстакады, на которых предусмотрена совместная прокладка нефтегазосборных трубопроводов и водоводов высокого давления с межосевым расстоянием в 2 м, проложены на расстоянии не менее 10 м от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги (в соответствии с требованиями СП 34-116-97); не менее высоты опоры до линии электропередачи (в соответствии с требованиями ПУЭ). При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°.

В соответствии с требованиями СП 34-116-97, руководящего документа (далее – РД) 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и обтраковке нефтепромысловых трубопроводов» на переходах через автодороги, выполняемые открытым способом, глубина заложения трубопроводов принята не менее 1,4 м от покрытия дороги до верхней образующей защитных футляров.

Остальные участки трассы выполнены надземно, расстояние от поверхности земли до низа оболочки теплоизоляции трубы не менее 1,9 м, в том числе на наружных установках трубопроводов.

При пересечении с линиями электропередачи предусмотрено устройство защиты эстакады от падения проводов – строительная конструкция имеет протяженность, равную высоте падающей опоры, шириной по 2,5 м в обе стороны от оси крайнего трубопровода на эстакаде.

При пересечении автомобильных дорог участки трубопроводов прокладываются в защитных футлярах из стальных труб, диаметры которых не менее чем на 200 мм больше по отношению к исходным трубам, согласно требованиям СП 34-116-97.

Земляные работы при строительстве трубопроводов выполняются в соответствии с требованиями действующих ведомственных строительных норм и правил по эксплуатации.

Через каждый километр по трассам трубопроводов, в местах поворота трасс в горизонтальной плоскости предусмотрена установка опознавательных знаков (в виде столбиков со щитами-указателями, высотой 1,5-2 м от поверхности земли). На щитах-указателях должна быть приведена следующая информация: наименование трубопровода, его диаметр, пикет трассы, а также номер телефона эксплуатирующей организации.

Дорожные знаки, запрещающие остановку транспорта, должны быть установлены в местах пересечения трубопроводов с автомобильными дорогами всех категорий по согласованию с органами Госавтоинспекции: на пересечениях с проселочными и прочими дорогами – на расстоянии 100 м от оси.

Предупредительные знаки, означающие: "Остановка транспорта запрещена" и другие подобного содержания должны применяться для ограждения мест утечки продукта, ремонтируемых участков, мест размыва и т.п. На местах и участках, являющихся временно опасными, следует устанавливать переносные знаки безопасности и временные ограждения, окрашенные лакокрасочными материалами сигнальных цветов.

Все земляные, строительно-монтажные работы необходимо проводить на полосе, отводимой во временное пользование шириной 20 м.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов установлены охранные зоны в виде участков земли, ограниченных условными линиями, находящимися в 50 м от осей крайних на эстакаде трубопроводов с каждой стороны.

Повороты линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены гнутыми отводами радиусом 5DN.

Запорная арматура

Размещение запорной арматуры предусмотрено из расчета безопасности участков трубопроводов, для разделения потоков рабочей жидкости и в целях охраны окружающей среды:

– на узлах врезки нефтегазосборных трубопроводов и водоводов высокого давления в общие сети;

– на узлах запуска и приема средств очистки и диагностики (СОД), установленных на нефтегазосборных трубопроводах.

На нефтегазосборных трубопроводах установлены фланцевые клиновые задвижки на давление 4,0 МПа, с электрическими приводами во взрывозащищенном исполнении (на дренажных линиях управление ручное). На водоводах высокого давления – задвижки клиновые с патрубками под приварку, на давление 25 МПа, управление ручное. Наружные установки выполнены в металлических ограждениях. Для предотвращения доступа посторонних лиц, калитки ограждения закрываются на замок, на ограждении с внешней стороны устанавливаются указатели «Стой! Запретная зона. Проход запрещен», «Схема узла».

Расположение запорной арматуры обеспечивает возможность удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта.

ВЛ

Для электроснабжения проектируемых ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14 и ПС 35/6 в районе кустовой площадки № 11 предусмотрено строительство ВЛ-35 кВ. Для электроснабжения на напряжение 10 кВ узла № 5, узла № 10, КТП СКИН-системы для узла №10, узла № 35, узла № 18 предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ. Для электроснабжения на напряжение 6 кВ узла № 7, узла № 6, КТП СКИН-системы для узла № 6, узла № 33, узла № 36 предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ.

Таблица 2.1.1.4

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

Наименование	Напря-жение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоля-ции	Протяжен-ность, км
ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 в районе кустовой площадки № 14	35	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные	Полимерная	7,987
ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 в районе кустовой площадки № 11	35	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные	Полимерная	2,755
ВЛ-10 кВ на узел № 5	10	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	5,749
ВЛ-10 кВ на узел № 10	10	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,109
ВЛ-10 кВ на КТП СКИН-системы для узла №10	10	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,119
ВЛ-10 кВ на узел № 35	10	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	1,449
ВЛ-10 кВ на узел № 18	10	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,095
ВЛ-6 кВ на узел № 7	6	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	6,51
ВЛ-6 кВ на узел № 6	6	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,085
ВЛ-6 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 6	6	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,085
ВЛ-6 кВ на узел № 33	6	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,087
ВЛ-6 кВ на узел № 36	6	АС 120/19	Металлические из гнутого профиля	Полимерная	0,085

Согласно требованиям федерального закона № 384-ФЗ статья 6 и СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия», воздушные линии электропередачи ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-6 кВ являются сооружением нормального уровня ответственности.

Категория сложности инженерно-геологических условий на территории проектируемых воздушных линий электропередачи согласно федеральному закону № 384-ФЗ статья 6 и приложению Б СП 11-105-97 – III «Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»(сложная).

Проектируемые ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы ВЛ по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная эффективная длина пути утечки поддерживающих гирлянд изоляторов – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ).

Электроснабжение проектируемой ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14 на напряжение 35 кВ выполнено по двухцепной воздушной линии электропередачи.

Электроснабжение проектируемой ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11 на напряжение 35 кВ выполнено по двухцепной воздушной линии электропередачи.

Электроснабжение узла № 5 на напряжение 10 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 10 на напряжение 10 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение КТП СКИН-системы для узла №10 на напряжение 10 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 35 на напряжение 10 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 18 на напряжение 10 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 7 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 6 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение КТП СКИН-системы для узла № 6 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 33 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 36 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Для обеспечения захода на КТП СКИН системы для узла № 10 проектной документацией предусмотрены кабельные выходы от концевых опор ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ КТП СКИН системы для узла № 10. Кабельные линии 10 кВ выполнены кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

Для обеспечения выхода с проектируемых ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14 и ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11, и захода на КТП СКИН-системы для узла № 6, проектной документацией предусмотрены кабельные выходы от РУ-6 кВ до первых опор проек-тируемых ВЛ-6 кВ и от концевых опор ВЛ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП СКИН-системы для узла № 6. Кабельные линии 6 кВ выполнены кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

На проектируемых ВЛ принят провод марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ 839-80 «Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи».

В качестве грозозащитного троса на ВЛ-35 кВ принят стальной канат МЗ-9.2-В-ОЖ-Н-Р-1770(180).

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-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы ВЛ по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная эффективная длина пути утечки поддерживающих гирлянд изоляторов – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ).

Пересечения с инженерными сооружениями

На всех опорах ВЛ устанавливаются постоянные знаки с указанием порядкового номера опоры и номера ВЛ. Кроме того, на двухцепных опорах ВЛ указывается соответствующая цепь. Информационные знаки с указанием ширины охранной зоны линии устанавливаются на опорах ВЛ через 500 м. На концевых опорах ВЛ-35 кВ устанавливаются знаки расцветки фаз.

Просека по трасам ВЛ должна быть очищена от вырубленных деревьев и кустарников. Деловая древесина и дрова должны быть вывезены.

Заземление

Удельное эквивалентное сопротивление грунта - 1154...5426 Ом*м.

Для обеспечения требуемого согласно ПУЭ сопротивления заземляющего устройства (30 Ом), опора № 1 присоединяется к заземляющему контуру ПС 110/35/10 кВ "Тагул", опора № 56 присоединяется к заземляющему контуру ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14, опора № 17 присоединяется к заземляющему контуру ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11. Опоры с 2 по 5, с 6 по 11, с 12 по 19, с 21 по 36, с 37 по 47, с 48 по 55, а так же с 1 по 16 соединяются между собой горизонтальными заземлителями. Опора 20 присоединяется к опорам 20, 21, 22, 23 ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе ранее запроектированной кустовой площадки № 5. Присоединение опор к заземляющему контуру ПС и соединение между собой выполнено сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Металлическая свая опор (без оборудования) в ненаселенной местности полностью обеспечивает необходимое сопротивление заземляющего устройства (0,3ρ Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требует.

Опоры № 1/1 и 1/2 ВЛ-10 кВ на узел № 5 присоединяются к заземляющему контуру ПС 110/35/10 кВ "Тагул" сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м выхода из подстанции ПС 110/35/10 кВ "Тагул" металлические сваи опор ВЛ-10 кВ на узел № 5 №№ 1/1-4/1, №№ 1/2-5/2 соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Опоры № 31Б/1 и 31А/2 ВЛ-10 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 10 присоединяются к ближайшей стойке кабельной эстакады сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Опоры №№ 33А/1, 33А/2 ВЛ-10 кВ на узел № 10 и опоры №№ 52/1, 52/2 ВЛ-10 кВ на узел № 5 присоединяются к заземляющему контуру блока-контейнера электроснабжения (далее – БЛП).

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м подхода к БЛП узлов и к КТП СКИН-системы металлические сваи опор ВЛ-10 кВ на узел № 5 №№ 32/1-51/1, 33/2-51/2, 29/1-31/1, 29/2-32/2, ВЛ-10 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 10 № 31А/1, ВЛ-35 на ПС 35/6 кВ в районе кустовой

площадки № 14 № 11 соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) металлические сваи опор ВЛ-10 кВ на узел № 35 из труб №№ 1/2, 2/1 (с оборудованием) соединены с металлическими сваями опор №№ 2/2-14/2, №№ 3/1-15/1 сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Опоры № 16/1 и 15/2 ВЛ-10 кВ на узел № 35 присоединяются к заземляющему контуру БЛП сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм.

Опоры 6А/1, 6А/2 ВЛ-10 кВ на узел № 18 присоединяются к заземляющему контуру БЛП.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м подхода к БЛП узла № 18 металлические сваи опор ВЛ-10 кВ на ранее запроектированный узел № 32 из труб №№ 1/1-6/1, №№ 1/2-6/2 соединяются между собой и к ближайшей стойке кабельной эстакады сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Металлические сваи опор ВЛ-10 кВ на узел № 32 из труб №№ 7/1-11/1, №№ 7/2-11/2 на протяжении 200 м подхода к БЛП узла № 18 для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Опоры № 1/1 и 1/2 ВЛ-6 кВ на узел № 7 присоединяются к ближайшей стойке кабельной эстакады сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Опоры № 25А/1 и 25А/2 ВЛ-6 кВ на узел № 33, а также опоры № 6Б/1 и 6Б/2 ВЛ-6 кВ на узел № 36 присоединяются к заземляющему контуру БЛП.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м подхода к БЛП узла металлические сваи опор ВЛ-6 кВ на узел № 7 №№ 23/1-36/1, №№ 23/2-36/2 соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м подхода к ПС 35/6 кВ металлические сваи опор ВЛ-6 кВ на узел № 7 №№ 3/1-16/1, №№ 3/2-16/2 соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Сваи опор ВЛ-6 кВ из труб №№ 2/1, 2/2 соединяются со сваями опор №№ 1/1, 1/2 сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина прокладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

Опоры № 49А/1 и 48А/2 ВЛ-6 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 6 присоединяются к ближайшей стойке кабельной эстакады сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Опоры № 52А/1, 51А/2 ВЛ-6 кВ на узел № 6, а также опоры № 63/1 и 61/2 ВЛ-6 кВ на узел № 7 присоединяются к заземляющему контуру БЛП.

Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (30 Ом) на протяжении 200 м подхода к БЛП узлов и КТПН СКИН-системы металлические сваи опор ВЛ-6 кВ на узел № 7 №№ 23/1-36/1, №№ 23/2-36/2, №№ 39/1-53/1, №№ 39/2-53/2, №№ 54/1-62/1, 54/2-60/2 соединяются между собой сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм. Глубина про-кладки горизонтальных заземлителей 0,7 м.

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:

– к площадкам узлов запорной арматуры предусмотрены подъезды;

– при пересечениях с ранее запроектированными автодорогами, разворотными площадками узлов запорной арматуры, проектируемые трубопроводы прокладываются в защитных футлярах.

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 проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, химреагента, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

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

В штатном режиме эксплуатации оборудование кустовых площадок, система сбора и транспорта водонефтяной эмульсии герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий. 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 довзрывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;

– 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, 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 промысловых нефтегазосборных трубопроводов.

В блоке измерительного устройства предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляция блочных установок сблокирована с газоанализатором для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени.

У устьев добывающих скважин предусмотрен местный и дистанционный контроль загазованности воздушной среды стационарными газоанализаторами.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах.

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического расчета, с учетом вязкости нефтепродуктов, а так же с учетом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии - антикоррозионная изоляция. Для сбора дренажей от блоков технологических измерительных установок используются емкости подземные.

Учитывая, что сооружения объекта не относятся к химически опасным объектам, системы контроля химической обстановки на объекте не предусматриваются.

Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Красноярскому краю объект находится вне зоны возможного радиоактивного заражения (загрязнения). Стационарные системы контроля за радиационной и химической обстановкой на объекте не предусматриваются.

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 некатегорированным 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 куста скважин, промысловых трубопроводов и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

В составе сил ГО и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в АО «РН-Ванкор» созданы нештатные аварийно-спасательные формирования (далее - НАСФ) по ликвидации разливов нефтепродуктов.

НАСФ по ликвидации аварийных разливов представляет собой самостоятельную структуру, созданную на нештатной основе из числа работающего персонала опорной базы промысла. НАСФ оснащён специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами и подготовлен для проведения аварийно-спасательных работ по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов. Место дислокации

НАСФ является база цеха обслуживания, ремонта трубопроводов и ликвидации последствий аварий № 3 (далее - ЦТОРТ-3).

Основные задачи, организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение НАСФ регламентированы положением АО «РН-Ванкор» «О нештатном аварийно-спасательном формировании по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов».

Аварийный запас материалов, необходимых для локализации масштабных аварий на проектируемых площадках, трубопроводах, хранится на складе ОБП Тагульского месторождения.

Обслуживание промысловых трубопроводов проводится в дневную смену штатным персоналом линейно-эксплуатационного участка цеха по техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту трубопроводов (ЦТОЭиРТ) управления эксплуатации трубопроводов (УЭТ) ООО «РН-Ванкор». Обход трасс в нормальном режиме эксплуатации проводит бригада линейных трубопроводчиков в составе двух человек. Локализацией и ликвидацией аварий на объектах Ванкорского месторождения занимается нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ). Местом дислокации НАСФ является ОБП месторождения.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа (далее – ЦДНГ), ЦТОРТ-3 возлагается на начальника смены центрального инженерно-технологического управления (ЦИТУ) АО «РН-Ванкор» и регионального инженерно-технологического управления. 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 муниципальные технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

Предусмотрена передача сигнала в случае возникновения чрезвычайной ситуации на объекте до единой дежурно-диспетчерской службы Тагульского района. Передача сигнала возложена на руководителя штаба ГО посредством телефонной связи.

Проектом 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 оператор при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производят отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин. Диспетчерский пункт и службы ЦДНГ размещены в административно-бытовом корпусе (далее - АБК) УПН Тагульского месторождения. Для прекращения подачи воды в нагнетательные скважины по системе поддержания пластового давления (ППД) дежурный оператор с пульта управления, расположенного в помещении операторной БКНС Тагульского месторождения, производит отключение электронасосных агрегатов БКНС.

Выездная бригада по обслуживанию куста скважин закрывает задвижки на устьях нагнетательных скважин, на трубопроводе подачи воды от БКНС к нагнетательным скважинам, отключает электроприемники.

По распоряжению начальника ЦТОЭиРТ бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце участков трубопроводов. Остановка промысловых трубопроводов должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочные объекты (площадок кустов скважин №№ 5, 6 и УПН с БКНС Тагульского месторождения). При остановке нефтегазосборного трубопровода должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины кустов №№ 5, 6. При остановке водовода высокого давления должны быть приняты меры по прекращению подачи воды – остановлены насосы БКНС, закрыты задвижки на приемных и напорных линиях насосов.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения ЧС и включают продовольствие, пищевое сырье, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Порядок создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС природного и техногенного характера определен постановлением Правительства РФ № 794 от 30.12.2003 г. «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Согласно Стандарту АО «РН-Ванкор» «О гражданской обороне» предприятие ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации ЧС.

Создаваемые запасы предназначены для оснащения НАСФ при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае ЧС. Номенклатура и объемы запасов для обеспечения НАСФ определяются исходя из норм оснащения и потребности обеспечения их действий в соответствии с Планом ликвидации аварий на взрывопожароопасный объект, Планом предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций АО «РН-Ванкор», Планом предупреждения и ликвидации аварийных разливов нефти на месторождении.

Основная номенклатура материально-технических резервов для ликвидации аварий:

– аварийный запас труб, оборудования, соединительных деталей и других материалов;

– материально-техническое имущество производственного персонала и объектовых формирований;

– транспортно-технические средства;

– горюче-смазочные материалы;

– средства индивидуальной защиты из расчета на 100 % оснащение наибольшей рабочей смены.

В АО «РН-Ванкор» установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов для ликвидации аварий на площадке куста скважин хранится на складе расположенном на базе ЦТОРТ.

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

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 и заземление;

– на дыхательной линии емкости подземной предусмотрен предохранитель огневой;

– для технологического блока измерительной установки, установки дозирования химреагентов предусмотрено включение вентиляции при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распределения пламени (далее – НКПР). При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с выключением всех технологических электропотребителей;

– предусмотрен контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно;

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

– полы в помещении измерительной установки и блоке дозирования химреагента предусмотрены негорючими, герметичными с электрорассеивающим покрытием из материалов, не образующих искр при ударных воздействиях.

– контроль уровня жидкости в емкостном оборудовании;

– объем контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА) 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 предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

– конструкция подземной емкости исключает появление свободной струи продукта.

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

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Принятые инженерные решения проекта на всех этапах работ направлены на минимизацию негативного воздействия на состояние атмосферного воздуха.

Согласно данным Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края в границах Тагульского месторождения могут быть встречены редкие виды растений и животных занесенные в Красную книгу Красноярского края. При проведении инженерно-экологических изысканий на участке расположения проектируемых объектов краснокнижные виды растений и животных не обнаружены.

Однако в случае обнаружения гнезд обязателен 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.

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.

Изменение естественного рельефа местности в результате строительства проектируемых объектов предусматривается на всей испрашиваемой площади.

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

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

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 предусмотрена специально отведенная и оборудованная площадка для строительного мусора и других производственных отходов, с установкой типовых контейнеров.

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, установка дозирования химреагента;

– по трассе нефтегазосборного трубопровода фланцевые соединения узлов запорной арматуры.

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

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 добычи, 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 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 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 отличаются низким естественным плодородием. Учитывая отсутствие гумусового горизонта и наличие ММП – снятие плодородного слоя при проведении строительных работ на испрашиваемой территории нецелесообразно и не проводится.

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.

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 ООО «Тагульское» 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 нефтепроводе сведен к контролю почв и растительности.

3. ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

В соответствие со статьей 43 Градостроительного кодекса РФ подготовка проектов межевания территории осуществляется в составе проектов планировки территорий или в виде отдельного документа.

Территория разработки проекта межевания расположена на межселенной территории Туруханского района на землях запаса и промышленности в границах кадастрового квартала 24:37:6201001.

Таблица 3.1

Площади испрашиваемых (образуемых и изменяемых) земельных участков для размещения проектируемых линейных объектов

Условный кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид использования земельного участка
24:37:6201001:ЗУ1	1,0999	Земли запаса	Недропользование
24:37:6201001:ЗУ2	0,0056	Земли запаса	
24:37:6201001:ЗУ3	0,1667	Земли запаса	
24:37:6201001:2682:ЗУ1	0,0572	Земли промышленности	
24:37:6201001:2683:ЗУ1	0,3320	Земли промышленности	
24:37:6201001:3189:ЗУ1	0,0669	Земли промышленности	
24:37:6201001:3347:ЗУ1	0,0207	Земли промышленности	
24:37:6201001:2661:ЗУ1	0,2497	Земли промышленности	
24:37:6201001:2682:ЗУ2	0,0046	Земли промышленности	
24:37:6201001:2683:ЗУ2	0,3856	Земли промышленности	
24:37:6201001:2684:ЗУ1	0,1329	Земли промышленности	
24:37:6201001:3189:ЗУ2	0,0558	Земли промышленности	
24:37:6201001:3347:ЗУ2	0,0173	Земли промышленности	
24:37:6201001:2141:ЗУ1	0,0394	Земли промышленности	
24:37:6201001:2141:ЗУ2	0,0054	Земли промышленности	
24:37:6201001:2360:ЗУ1	0,0010	Земли промышленности	
24:37:6201001:2360:ЗУ2	0,0056	Земли промышленности	
24:37:6201001:2588:ЗУ1	0,0028	Земли промышленности	
24:37:6201001:2588:ЗУ2	0,0090	Земли промышленности	

ИТОГО	**2,6581**		

Испрашиваемые (образуемые и изменяемые) земельные участки под строительство и эксплуатацию линейных объектов состоят из 19 земельных участков, многоконтурные земельные участки отсутствуют.

Таблица 3.2

Площади наложения зоны размещения проектируемых линейных объектов на ранее отведенные земельные участки

Кадастровый номер земельного участка	Площадь наложения на земельный участок, га	Площадь земельного участка согласно сведениям ГКН, га	Категория земель
24:37:6201001:3626	11,6861	11,6887	Земли промышленности
24:37:6201001:3695	8,2718	8,2718	Земли промышленности
24:37:6201001:3698	5,6502	5,6502	Земли промышленности
24:37:6201001:3700	6,8490	11,2689	Земли промышленности
24:37:6201001:3716	14,8955	21,8037	Земли промышленности
24:37:6201001:3722	5,3676	10,4722	Земли промышленности
24:37:6201001:3723	5,0005	11,2301	Земли промышленности
24:37:6201001:3725	2,9992	2,9992	Земли промышленности
24:37:6201001:3726	4,0420	4,0420	Земли промышленности
24:37:6201001:3728	3,4982	5,9477	Земли промышленности
24:37:6201001:3757	6,0756	8,5117	Земли промышленности
24:37:6201001:3988	0,0097	0,0097	Земли промышленности
24:37:6201001:3989	0,1085	0,1085	Земли промышленности
24:37:6201001:4000	0,0593	0,0593	Земли промышленности
24:37:6201001:4001	0,2176	0,2232	Земли промышленности
24:37:6201001:4004	0,3960	0,4518	Земли промышленности
24:37:6201001:2360:ЗУ3	0,2078		Земли промышленности
24:37:6201001:2588:ЗУ3	0,4663		Земли

			промышленности
24:37:6201001:2756:ЗУ1	0,1682		Земли промышленности
24:37:6201001:2757:ЗУ1	0,0881		Земли промышленности
24:37:6201001:2822:ЗУ1	0,0402		Земли промышленности
24:37:6201001:3050	0,0006	0,0179	Земли промышленности
24:37:6201001:3052	0,0259	1,7946	Земли промышленности
24:37:6201001:3058	0,0193	3,4791	Земли промышленности
24:37:6201001:3165	0,0400	64,9490	Земли промышленности
24:37:6201001:3166	0,1141	179,9944	Земли промышленности
24:37:6201001:3189:ЗУ3	0,0278		Земли промышленности
24:37:6201001:3190	0,0613	73,0110	Земли промышленности
24:37:6201001:3519	1,0539	14,1029	Земли промышленности
24:37:6201001:3521	21,6135	21,6135	Земли промышленности
24:37:6201001:3584	18,1568	18,1568	Земли промышленности
24:37:6201001:3585	10,1945	10,1945	Земли промышленности
24:37:6201001:3599	16,7866	16,7866	Земли промышленности
24:37:6201001:3635	1,0803	1,6477	Земли промышленности
24:37:6201001:3654	0,0644	2,1842	Земли промышленности
24:37:6201001:3656	0,1031	0,1031	Земли промышленности
24:37:6201001:3661	1,1471	7,6952	Земли промышленности
24:37:6201001:3668	0,4054	1,6758	Земли промышленности
24:37:6201001:3669	0,0151	8,7306	Земли промышленности
24:37:6201001:3670	0,0132	25,4829	Земли промышленности
24:37:6201001:3671	1,1307	17,2903	Земли промышленности
24:37:6201001:3684	0,0250	0,1125	Земли

			промышленности
24:37:6201001:3715	2,1369	2,6622	Земли промышленности
24:37:6201001:3723	0,0038	11,2301	Земли промышленности
24:37:6201001:3724	0,0449	0,4421	Земли промышленности
24:37:6201001:3756	0,2107	19,4493	Земли промышленности
24:37:6201001:4129	0,0311	40,6785	Земли промышленности
24:37:6201001:4135	0,0241	0,0437	Земли промышленности
24:37:6201001:4163	0,0802	9,0829	Земли промышленности
24:37:6201001:4165	0,0115	0,0399	Земли промышленности
24:37:6201001:4169	0,0062	0,3405	Земли промышленности
24:37:6201001:4178	0,0091	0,0456	Земли промышленности
24:37:6201001:4181	0,0054	0,1533	Земли промышленности
24:37:6201001:4183	0,0588	0,1175	Земли промышленности
24:37:6201001:4245	0,0659	1,0254	Земли промышленности
24:37:6201001:4248	0,0862	0,5585	Земли промышленности
24:37:6201001:4442	0,0058	0,0058	Земли промышленности
24:37:6201001:4586	0,0295	0,0295	Земли промышленности
24:37:6201001:4603	0,0136	6,1622	Земли промышленности
24:37:6201001:494	1,1814	2,1090	Земли промышленности
24:37:6201001:495	0,5205	25,3844	Земли промышленности
24:37:6201001:496	0,1617	2,9044	Земли промышленности
24:37:6201001:ЗУ4	0,0092		Земли запаса
24:37:6201001:2683:ЗУ3	0,0111		Земли промышленности
24:37:6201001:ЗУ5	0,0115		Земли запаса
24:37:6201001:2141:ЗУ3	0,0424		Земли промышленности
ИТОГО	**152,9375**		

Координаты границ земельных участков для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Красноярского края МСК-164.

ПРИЛОЖЕНИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

17.11.2016 с. Туруханск № 1215-п

О разрешении разработки проекта планировки и межевания территории для проектирования объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11,14 с коридорами коммуникаций»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании заявления ООО «Тагульское» от 10.11.2016 № ТМ - 1571, руководствуясь статьями 47, 48, 49 Устава муниципального образования Туруханский район, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ООО «Тагульское» разработку проекта планировки и межевания территории для проектирования объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11,14 с коридорами коммуникаций», расположенного по адресу: Красноярский край, Туруханский район, в 0,4 км по направлению на север от северной части оз. Альдомон, в 0,75 км по направлению на запад от западной части оз. Альдомон и в 1,04 км по направлению на северо - запад от северо – западной части оз. Дюгакит.
2. Рекомендовать ООО «Тагульское» представить в администрацию Туруханского района предложения о порядке, содержании и сроках подготовки документации по проекту планировки и межевания территории.
3. Общему отделу администрации Туруханского района (Мирошникова) опубликовать данное постановление в общественно-политической газете Туруханского района «Маяк Севера» и разместить на официальном сайте муниципального образования Туруханский район в сети Интернет, в течение трех дней со дня его принятия.
4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

5. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Исполняющий обязанности
Главы Туруханского района Е.Г. Кожевников

КОПИЯ ВЕРНА
ПОДЛИННЫЙ ЭКЗЕМПЛЯР ДАННОГО ДОКУМЕНТА
НАХОДИТСЯ В АДМИНИСТРАЦИИ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
НАЧАЛЬНИК ОБЩЕГО ОТДЕЛА
АДМИНИСТРАЦИИ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
О. В. МИРОШНИКОВА
17.11.2016

МИНИСТЕРСТВО
по делам Севера и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края

пр. Мира, 110 г. Красноярск, 660009
Телефон: (391) 221-15-37
Факс: (391) 221-15-37
E-mail: kmns@krsn.ru
ОКОГУ 23380, ОГРН 1072460002867
ИНН/КПП 2460083514/246001001

31 ИЮЛ 2014 № 76-902

на № 102/2 от 30.07.2014

Заместителю генерального директора
ООО «Межрегиональный центр культурного и природного наследия»

И. В. Захарову

О предоставлении информации

Уважаемый Игорь Валерьевич!

На Ваш запрос сообщаю, что в районе проведения работ по объектам:

- «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 5, 6 с коридорами коммуникаций»,
- «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»

в Туруханском районе, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрированы.

В то же время, на этих территориях могут быть расположены арендованные хозяйствующими субъектами коренных малочисленных народов Севера, участки для осуществления традиционного образа жизни и хозяйственной деятельности. Кроме того, в соответствии с планом территориального планирования района, возможно обозначенные участки входят в резервные территории традиционного природопользования.

Предлагаю за подробной информацией о наличии территорий традиционного природопользования и проживания коренных малочисленных народов Севера обратится в администрацию Туруханского района по адресу: ул. Шадрина, д.15, с. Туруханск, 663230.

Исполняющий обязанности
министра С. В. Батурин

Михнюк Татьяна Сергеевна
8 (391) 221-72-12

АДМИНИСТРАЦИЯ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ул.Шадрина А.Е., 15, с.Туруханск,
Красноярский край, 663230
тел.(39190) 4-43-35, факс 4-43-65
E-mail: admtr@turuhansk.ru

От 16.09.2014 №01-25/4389

Заместителю генерального директора
ООО «Межрегиональный центр культурного и природного наследия»
И.В. Захарову

628011, г. Тюмень, ул. республики, 59 оф. 827
zakharov_iv@nasledie86.ru

На Ваш запрос от 30.07.2014г. №108/2 (в отношении , кустовых площадок №№ 5, 6, 11, 14 с коридорами коммуникаций) о наличии на территории Тагульского лицензионного участка организованных источников водоснабжения из поверхностных или подземных водоисточников администрация туруханского района сообщает, что таковых объектов здесь не имеется. Соответственно не имеется здесь зон санитарной охраны водозаборов. На указанной территории также не имеется территорий традиционного природопользования КМНС и ООПТ местного значения. Сведений о путях миграции дикого северного оленя на указанной территории у администрации Туруханского района не имеется.

Руководитель администрации
Туруханского района В.В. Васильев

Боб Андрей Николаевич.
(39190) 4-43-35

050310

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
Красноярского края
ул. Ленина, 123а, г. Красноярск, 660009
т. 211 27 01, факс 211 31 25
E-mail: krayuk@krsn.ru
http://www.krskstate.ru/culture/
ОКОГУ 23310, ОГРН 1082468039763
ИНН/КПП 2466212519/246601001

06.08.2014 № 16-09/4061

На № 101/2 от 30.07.2014

ООО «Межрегиональный центр культурного и природного наследия»
Заместителю генерального директора
И.В. Захарову
ул. Республики, 59, оф. 827
г. Тюмень
625000
(простое, по e.mail: zakharov_iv@nasledie86.ru)

О категории
земельных участков

В связи с Вашим обращением о наличии объектов культурного наследия в границах земельных участков, отводимых под объекты «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 5, 6 с коридорами коммуникаций» и «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций», расположенных в Туруханском районе Красноярского края (далее – Участки), сообщаем.

Согласно представленному ситуационному плану, в границах Участков объекты культурного наследия и выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

Сведения о наличии объектов археологического наследия в границах Участков в министерство культуры края не поступали.

Первый заместитель министра Т.В. Веселина

Муратов
8 (391) 212 51 72

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)
ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
телетайп 112242 СФЕН

26.11.2013 № 12-47/23501
на № _____ от _____

ОАО «Томскнипинефть»
пр. Мира, д. 72, г. Томск, 634027

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ОАО «Томскнипинефть» от 23.09.2013 г. № 11459 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых участков недр и сообщает.

В пределах Русского месторождения, расположенного в Тазовском районе ЯНАО в 170 км на СВ от г. Новый Уренгой и Тагульского месторождения, расположенного в Таруханском районе Красноярского края в 135 км на ЮЗ от п. Игарка, особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

Директор Департамента государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды С.В. Юрманова

Рататаева Е.В.
719-07-01

МИНИСТЕРСТВО
природных ресурсов и экологии
Красноярского края

Ленина ул., 125, г. Красноярск, 660009
Телефон: (391) 249-31-00, 249-36-11
Факс: (391) 249-38-53
E-mail: mpr@mpr.krskstate.ru
ОКОГУ 23250, ОГРН 1082468037915
ИНН/КПП 2466212188/246601001

15 АВГ 2014 № мпр/7-17225
На № 109/2 от 30.07.14

Заместителю генерального директора
ООО «Межрегиональный центр
культурного и природного наследия»

И.В. Захарову

628011, г.Ханты-Мансийск,
ул.Студенческая, 27, оф.106

О направлении информации

Уважаемый Игорь Валерьевич!

Рассмотрев запрос информации, необходимой для проведения работ по объектам, расположенным в Туруханском муниципальном районе:

«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 5, 6 с коридорами коммуникаций»;

«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»,

министерство природных ресурсов и экологии края сообщает следующее.

Согласно представленной обзорной схеме, район размещения объектов расположен вне границ действующих и планируемых к организации особо охраняемых природных территорий краевого и местного значения.

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов дикорастущих растений и грибов, область распространения которых включает территорию Туруханского района, представлен в приложении.

Сведения о наличии указанных или иных редких и находящихся под угрозой исчезновения видов дикорастущих растений и грибов, должны быть получены в ходе натурных исследований на проектируемом участке с участием профильных специалистов.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра В.В. Званцев

Козлова Ольга Александровна, 227-62-03

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное казённое учреждение

Дирекция по особо охраняемым природным территориям Красноярского края

(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)

г. Красноярск, ул. Ленина, 41
660049, г. Красноярск, а/я 5404
тел./факс: 8 (391) 265-25-94
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

Заместителю генерального директора
ООО «Межрегиональный центр
культурного и природного наследия»

И.В. Захарову
Студенческая, ул., д. 27, оф. 106,
г. Ханты-Мансийск, 628011

12 АВГ 2014 № 863/05-17
на № 103/2 от 30.07.2014

О предоставлении информации

Уважаемый Игорь Валерьевич!

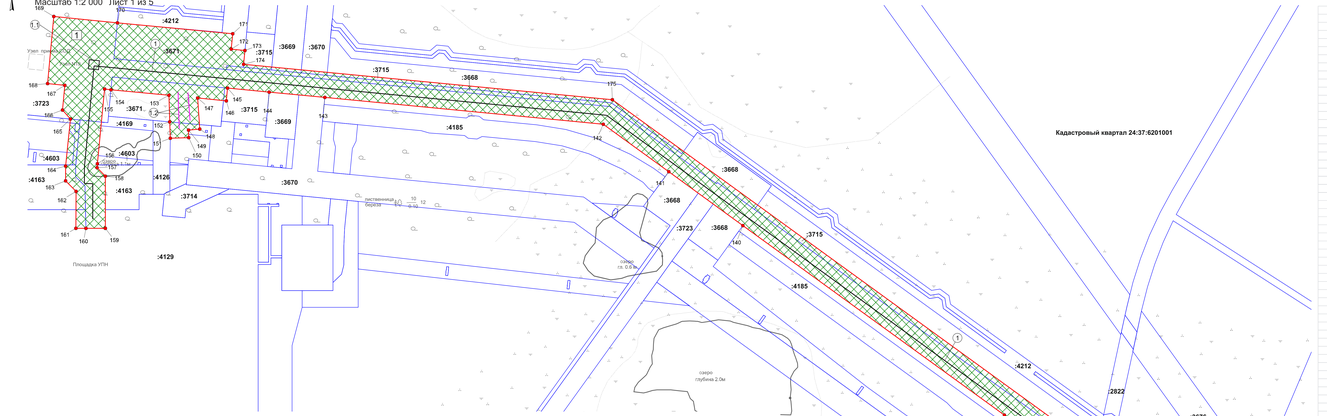
КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о наличии ООПТ краевого и местного значения в границах объектов «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки № 5, 6 с коридорами коммуникаций» и «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки № 11, 14 с коридорами коммуникаций», расположенных в Туруханском районе Красноярского края.

Сообщаем, что район изысканий, обозначенный на прилагаемой обзорной схеме, находится вне границ действующих и планируемых ООПТ регионального и местного значения.

Директор О.Н. Ногина

Морозов Илья Сергеевич, 265-26-31

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Землепользователь ООО «Тагульское»
Масштаб 1:2 000 Лист 1 из 5



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

1	925579.35 53115.61	61	924018.01 50177.6	121	923141.86 47889.82	181	923501.62 45953.65	241	926833.46 50017.54
2	925442.95 53023.39	62	924363.27 50210.96	122	923159.54 47891.33	182	923492.59 45957.73	242	926825.48 49926.56
3	925549.38 53865.99	63	924363.7 50219.79	123	923184.57 47832.28	183	923481.6 45986.87	243	926967.05 49861.96
4	925711.84 52625.73	64	924585.27 50242.46	124	923338.82 47770.57	184	923471.17 46095.37	244	926970.35 49793.04
5	925679.38 52600.63	65	924588.75 50206.42	125	923175.55 47703.05	185	923478.43 46103.49	245	926939.53 49773.2
6	925621.91 52609.61	66	924478.9 50195.81	126	923181.61 47631.77	186	923473.94 46151.21	246	926975.19 49717.82
7	925302.96 52393.94	67	924444.08 50192.44	127	923242.65 47569.58	187	923465.09 46158.49	247	926975.19 49717.82
8	925166.47 51977.43	68	924282.82 50176.86	128	923255.08 47556.91	188	923452.55 46289.03	248	926975.19 49717.82
9	925162.85 51966.38	69	924164.98 50153.58	129	923307.96 47500.14	189	923458.44 46301.49	249	926913.61 49678.18
10	924885.7 51120.61	70	924065.28 50113.72	130	923326.77 47323.43	190	923456.66 46319.41	250	926930.53 49651.9
11	924880.96 51122.17	71	923958.67 50045.45	131	923328.78 47304.58	191	923361.95 47304.61	251	926888.56 49624.89
12	924860.89 51040.95	72	923869.63 49958.32	132	923424.79 46306.21	192	923340.45 47516.63	252	926899.75 49607.51
13	924865.64 51059.39	73	923765.23 49832.89	133	923343.2 46218.65	193	923285.58 47572.94	253	926865.63 49585.54
14	924828.15 50944.99	74	923551.97 49576.61	134	923341.29 46134.47	194	923213.49 47646.4	254	926991.79 49389.53
15	924820.36 50947.54	75	923515.9 49533.28	135	923456.06 45980.93	195	923208.4 47706.29	255	927030.17 49414.24
16	924810.92 50918.74	76	923494.46 49507.51	136	923493.94 45880.49	196	923202.66 47773.79	256	927212.66 49130.72
17	924818.71 50916.19	77	923478.12 49521.11	137	923524.1 45838.72	197	923198.9 47817.97	257	927285.39 49177.52
18	924761.47 50741.53	78	923273.05 49274.69	138	923560.21 45788.78	198	923197.41 47835.51	258	927318.04 49126.77
19	924544.58 50281.5	79	923152.38 49227.09	139	923641.36 45676.45	199	923188.44 47941.06	259	927477.71 49229.52
20	924546.77 50258.84	80	923143.51 49225.96	140	923889.02 45333.7	200	923229.93 47945.1	260	927401.2 49348.41
21	924325.58 50237.5	81	922969.48 49020.86	141	923959.21 45236.54	201	923315.34 48095.37	261	927401.2 49348.41
22	924313.27 50246.32	82	922910.12 49196.32	142	924021.23 45150.71	202	923175.64 48091.51	262	927401.2 49348.41
23	923997.79 50215.83	83	922911.63 49184.41	143	924056.29 44785.81	203	923163.65 48232.64	263	927424.47 49363.4
24	923850.43 50208.76	84	922923.46 49185.91	144	924063.28 44713.07	204	923125.41 48262.25	264	927159.6 49774.9
25	923816.71 49998.24	85	922924.97 49174.01	145	924068.54 44658.33	205	923036.55 48961.47	265	927139.45 49761.94
26	923824.39 49991.84	86	922948.95 49177.06	146	924053.84 44656.72	206	923085.85 48967.73	266	927104.76 49815.84
27	923255.57 49308.32	87	922949.87 49169.78	147	924055.46 44619.13	207	923067.05 49115.66	267	927114.21 49860.13
28	923135.09 49293.01	88	922956.9 49114.51	148	924014.86 44622.15	208	923277.09 49142.36	268	926972.21 50080.68
29	922923.71 49206.15	89	922962.14 49115.18	149	924013.78 44607.31	209	923502.66 49413.41	269	926828.1 50169.84
30	922868.91 49059.18	90	922974.66 49016.94	150	924003.64 44607.63	210	923508.04 49408.94	270	926411.34 50215.32
31	923036.29 47819.81	91	922932.93 49011.61	151	924002.87 44583.44	211	923597.42 49516.48	271	926314.46 50274.1
32	923043.46 47758.22	92	922927.14 47814.58	152	924024.43 44582.76	212	923592.08 49520.86	272	926284.43 50292.32
33	923051.27 47691.03	93	923078.29 47761.63	153	924059.06 44581.64	213	923817.44 49791.67	273	926277.28 50296.66
34	923064.28 47579.16	94	923086.11 47694.38	154	924066.37 44505.67	214	923900.08 49901.78	274	926264.99 50304.11
35	923191.65 47449.37	95	923097.66 47595.12	155	924067.18 44497.17	215	924050.65 50019.17	275	926093.29 50408.28
36	923261.13 46726.69	96	923171.34 47520.04	156	923969.81 44487.81	216	924407.65 50122.12	276	925499.07 50350.86
37	923273.42 46598.8	97	923159.51 47497.43	157	923964.69 44487.32	217	924450.44 50126.24	277	925498.81 50353.55
38	923288.84 46557.23	98	923253.38 47436.44	158	923953.34 44488.3	218	924636.83 50344.26	278	925447.7 50348.61
39	923308.76 46421.83	99	923344 46493.92	159	923885.23 44498.41	219	924637.33 50137.28	279	925447.96 50345.92
40	923139.75 46372.6	100	923287.47 46463.94	160	923885.42 44473.8	220	924643.09 50079.14	280	925275.29 50319.57
41	923137.34 46330.22	101	923193.55 46414.14	161	923885.4 44459.78	221	924802.61 50094.47	281	925175.03 50322.26
42	923157.31 46329.26	102	923178.09 46385.96	162	923933.74 44459.88	222	924799.73 50124.47	282	925117.34 50316.69
43	923159.35 46306.63	103	923163.32 46360.66	163	923947.34 44446.32	223	924875.53 50131.61	283	925117.6 50314
44	923158.19 46381.58	104	923173.77 46354.76	164	923966.71 44446.33	224	924872.85 50160.04	284	924716.5 50275.24
45	923258.41 46534.12	105	923169.47 46347.16	165	924028.03 44452.68	225	924909.88 50163.62	285	924713.6 50284.51
46	923293.96 46594.23	106	923179.92 46341.25	166	924039.8 44442.14	226	924909.21 50170.58	286	924743.98 50371.12
47	923280.51 46734.08	107	923190.27 46339.57	167	924072.17 44445.25	227	925426.61 50220.58	287	924796.37 50354.03
48	923210.88 47458.33	108	923210.99 46396.22	168	924074.36 44422.61	228	925452.63 50199.16	288	924853.75 50529.93
49	923201.62 47467.77	109	923256.69 46441.69	169	924162.01 44430.78	229	925534.45 50207.06	289	924801.6 50546.94
50	923083.35 47588.28	110	923369.43 46480.23	170	924153.57 44514.05	230	925555.86 50233.07	290	924885.55 50803.12
51	923071.18 47692.95	111	923276.46 47447.19	171	924139.34 44665.14	231	925830.28 50259.59	291	924947.02 50834.26
52	923063.36 47768.17	112	923171.44 47554.21	172	924139.34 44663.22	232	925914.86 50267.77	292	924977.62 50927.63
53	923057.2 47813.12	113	923159.02 47566.86	173	924117.58 44681.17	233	926051.47 50258.38	293	924946.5 50989.09
54	922891.06 49241.84	114	923130.55 47606.06	174	924099.54 44679.48	234	926133.66 50215.34	294	925356.21 52239.42
55	922926.23 49246.71	115	923130.01 47696.68	175	924053.22 45162.2	235	926103.68 50175.64	295	925466.16 52385.13
56	923137.58 49273.17	116	923102.16 47763.97	176	923930.03 45803.72	236	926147.52 50142.48	296	925564.38 52451.54
57	923201.91 49280.47	117	923096.03 47816.9	177	923850.34 45805.23	237	926215.34 50091.21	297	925599.64 52400.71
58	923841.76 49981.45	118	923088.86 47876.51	178	923517.05 45892.91	238	926249.72 50136.68	298	925713.99 52479.73
59	923849.45 49975.25	119	923127.97 47981.83	179	923505.04 45924.73	239	926291.7 50164.94	299	925848.52 52453.72
60	923926.72 50067.91	120	923142.52 47883.06	180	923509.12 45933.76	240	926710.95 50059.19	300	925924.36 52505.02
								301	925930.66 52495.72

321	924907.88 51104.81	381	924718.42 50255.33
322	924859.56 51061.12	382	924723.86 50240.42
323	924887.86 51062.99	383	925123.3 50279.4
324	924841.25 50920.75	384	925123.03 50282.19
325	924849.04 50918.2	385	925179.99 50287.69
326	924838.02 50884.57	386	925180.26 50284.91
327	924830.23 50887.12	387	925447.83 50310.76
328	924780.09 50734.12	388	925447.56 50313.55
329	924565.02 50277.95	389	925499.61 50318.58
330	924566.67 50260.76	390	925499.88 50315.79
331	924583.34 50262.37	391	925590.43 50324.54
332	924580.96 50266.99	392	925596.16 50327.33
333	924633.38 50315.34	393	925646.14 50332.74
334	924698.85 50315.14	394	925646.41 50329.95
335	924719.05 50508.52	395	926083.65 50372.21
336	924738.45 50567.71	396	926238.33 50255.26
337	924791.8 50730.52	397	926263.76 50236.05
338	925291.25 52260.79	398	926401.98 50181.15
339	925324.72 52328.56	399	926590.5 50160.58
340	925366.82 52382.74	400	926590.8 50163.36
341	925417.22 52425.07	401	926657.01 50156.14
342	925653.76 52586.18	402	926656.71 50153.35
343	922977.82 48992.14	403	926816.39 50135.93
344	922959.63 48989.81	404	926947.07 50055.08
345	922967.61 48921.17	405	927073.14 49859.2
346	923070.43 48037.06	406	927075.76 49860.88
347	923076.13 47986.28	407	927089.4 49839.7
348	923106.88 47988.97	408	927092.93 49856.23
349	923068.8 48083.95	409	926957.84 50066.05
350	923142.85 48087.7	410	926821.43 50150.45
351	923131.59 48215.41	411	926654.03 50168.72
352	923094.39 48244.54	412	926653.73 50166.03
353	923086.84 48304.06	413	926594.74 50172.47
354	923002.15 48946.99	414	926595.04 50175.16
355	923000.87 48956.93	415	926533.4 50181.88
356	922982.61 48954.56	416	926404.76 50195.92
357	924633.39 50247.11	417	926285.5 50268.28
358	924609.16 50244.77	418	926267.31 50279.32
359	924610.6 50229.86	419	926262.14 50282.45
360	924628.29 50231.57		
361	923146.51 49202.15		
362	923001.16 49183.69		
363	922976.46 49180.55		
364	922986.88 49172.48		
365	923073.3 49183.48		
366	923130.85 49190.8		
367	923147.4 49195.09		
368	926068.6 50387.74		
369	925639.97 50344.38		
370	925640.23 50341.7		
371	925591.55 50336.99		
372	925591.25 50339.68		
373	925498.56 50330.72		
374	925498.82 50328.03		
375	925448.06 50323.13		
376	925447.8 50325.81		
377	925178.87 50299.83		
378	925179.13 50297.14		
379	925119.75 50291.4		
380	925119.53 50294.09		

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

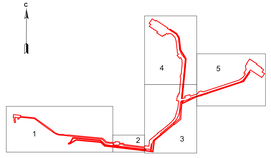
Номер	Наименование объекта
1	Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Эстакада "вр.к.18 - УПН"
1.1	Узел № 18. Совмещенные узлы приема СОД
1.2	ВЛ-10 кВ на узел № 18
1.3	ВЛ-10 кВ на узел № 5
2	ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14

Площадь зоны размещения линейных объектов: 155,5956 га

Схема взаиморасположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- *25 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- (1) номер линейного объекта
- [1] номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемых ВЛ
- ось проектируемых эстакад
- :3670 номер существующего земельного участка

Формат А2х4

N Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Землепользователь ООО «Тагульское»
Масштаб 1:2 000 Лист 2 из 5

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций

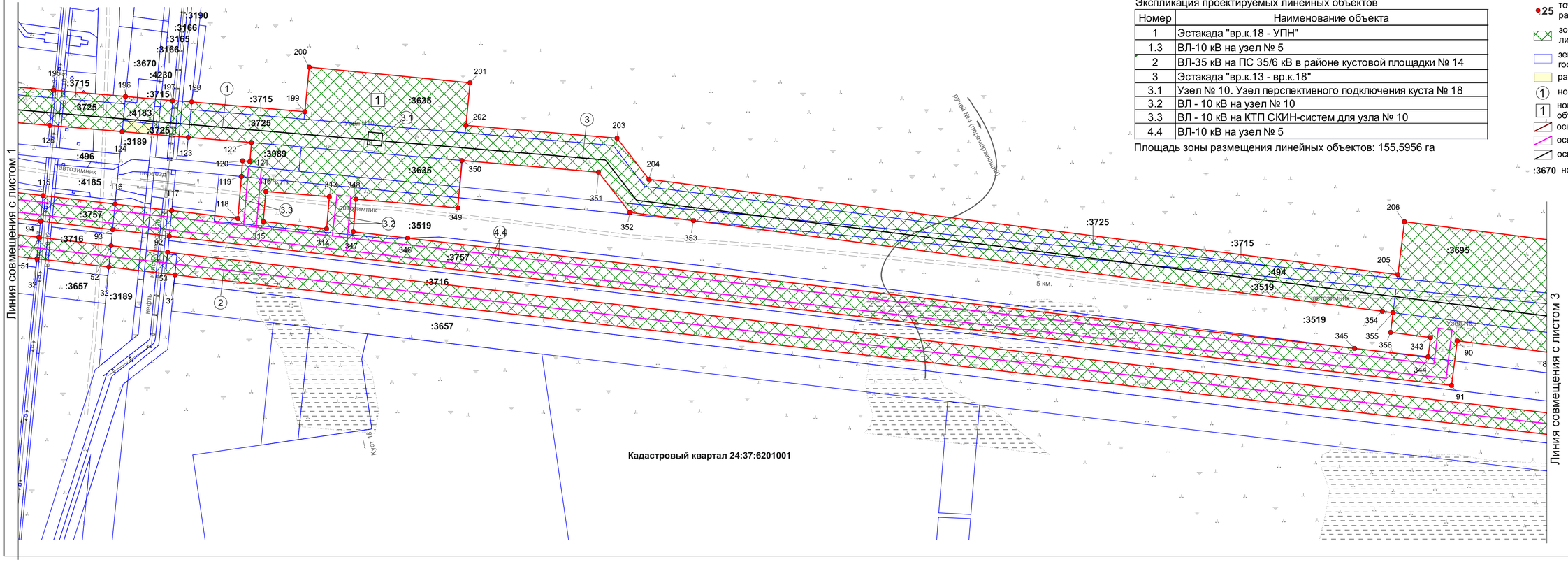
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Эстакада "вр.к.18 - УПН"
1.3	ВЛ-10 кВ на узел № 5
2	ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14
3	Эстакада "вр.к.13 - вр.к.18"
3.1	Узел № 10. Узел перспективного подключения куста № 18
3.2	ВЛ - 10 кВ на узел № 10
3.3	ВЛ - 10 кВ на КТП СКИН-систем для узла № 10
4.4	ВЛ-10 кВ на узел № 5

Площадь зоны размещения линейных объектов: 155,5956 га

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 25 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- 1 номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемых ВЛ
- ось проектируемых эстакад
- :3670 номер существующего земельного участка



Формат А4х4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Землепользователь ООО «Тагульское»
Масштаб 1:2 000 Лист 3 из 5

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование объекта
2	ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14
3	Эстакада "вр.к.13 - вр.к.18"
3.1	Узел № 10. Узел перспективного подключения куста № 18
3.2	ВЛ - 10 кВ на узел № 10
3.3	ВЛ - 10 кВ на КТП СКИН-систем для узла № 10
4	Эстакада "вр.к.4 - вр.к.13"
4.1	Узел № 5. Узел подключения кустов № 14,11
4.2	ВЛ - 10 кВ на узел № 35
4.3	Узел № 35. Подключения КП № 4
5	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 14
6	Эстакада "вр.к.11 - вр.к.4"
6.1	Узел № 6. Узел подключения куста № 11
6.2	ВЛ-6 кВ на узел № 6
6.3	ВЛ-6 кВ на КТП СКИН-системы для узла № 6
7	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 11
8	Эстакада "вр.к.22 - вр.к.11"
9	Эстакада "к.11 - вр.к.11"
9.1	Узел № 7. Узел приема СОД
9.2	ВЛ - 6 кВ на узел № 7
9.3	Автомобильная дорога на узел № 7
10	ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11

Площадь зоны размещения линейных объектов: 155,5956 га

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 25 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- 1 номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемых ВЛ
- ось проектируемых эстакад
- :3670 номер существующего земельного участка

Линия совмещения с листом 4

Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения с листом 2

Кадастровый квартал 24:37:6201001

Формат А0

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Землепользователь ООО «Тагульское»
Масштаб 1:2 000 Лист 4 из 5

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование объекта
2	ВЛ-35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 14
5	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 14
6	Эстакада "т. 38 - т. 10"
8	Эстакада "вр.к.22 - вр.к.11"
9.2	ВЛ - 6 кВ на узел № 7
11	Эстакада "к.14 - т.38"
11.1	Узел № 33. Узел приема СОД, совмещенный с подключением кустов 16,21,22
11.2	ВЛ - 6 кВ на узел № 33
11.3	Узел № 36. Подключения КП №20
11.4	ВЛ - 6 кВ на узел № 36
12	Эстакада "к.14 - вр.к.20"
12.1	Узел №9. Узел запуска СОД

Площадь зоны размещения линейных объектов: 155,5956 га

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 25 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- 1 номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемых ВЛ
- ось проектируемых эстакад
- :3670 номер существующего земельного участка

Кадастровый квартал 24:37:6201001

Линия совмещения с листом 2

Линия совмещения с листом 4

Формат А0

N

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Землепользователь ООО «Тагульское»
Масштаб 1:2 000
Лист 5 из 5

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций

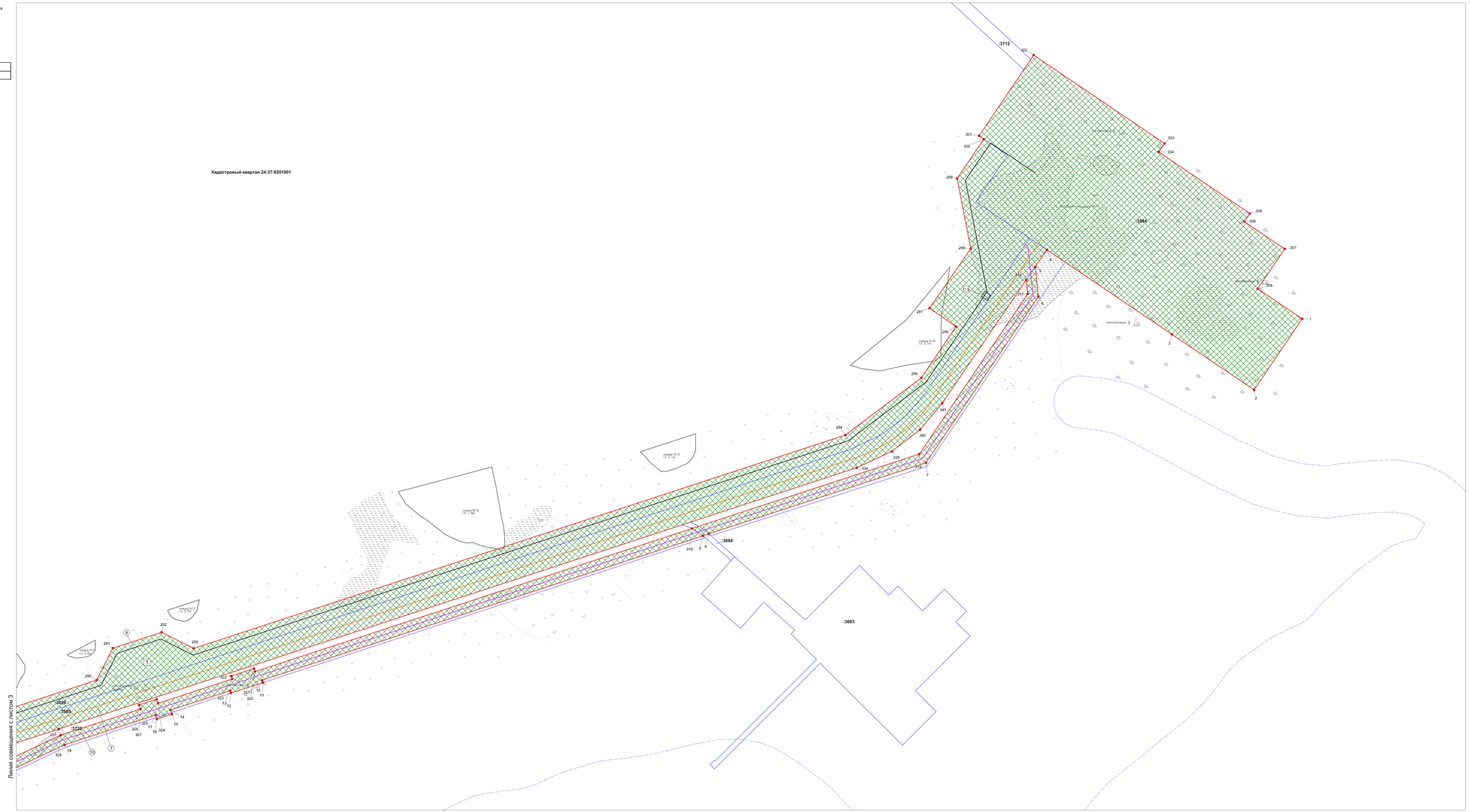
Экспликация проектируемых линейных объектов

7	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 11
9	Эстакада "к.11 - вр.к.11"
10	ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 11
11.5	Узел № 8. Узел запуска СОД

Площадь зоны размещения линейных объектов: 155,5956 га

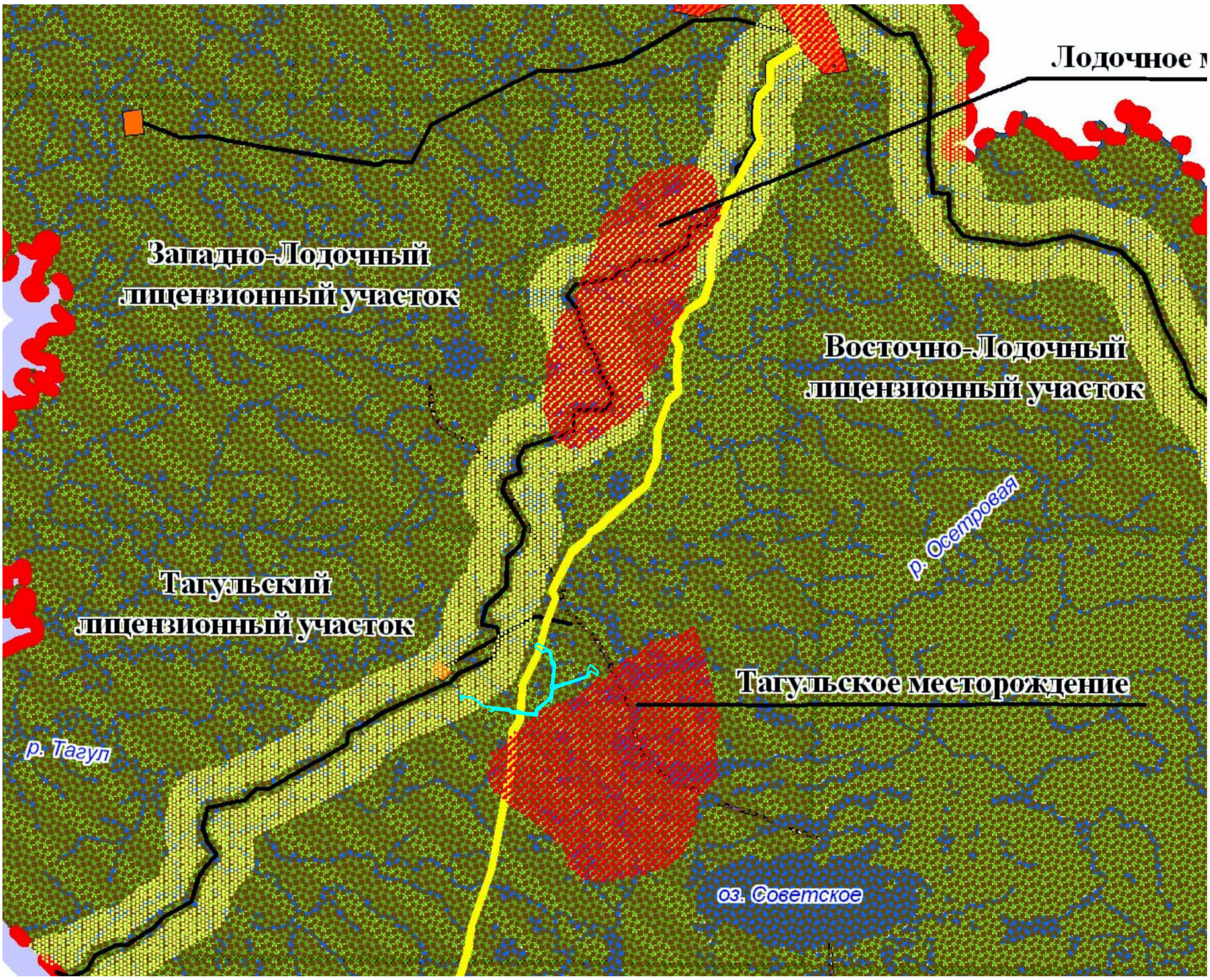
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 25 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- 1 номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемых ВЛ
- ось проектируемых эстакад
- :3670 номер существующего земельного участка



Формат А1х3

Схема расположения элемента планировочной структуры по объекту
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»
Масштаб 1:200 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

границы проектируемой территории

трасса нефтепровода

границы

Проект. Сущ.

края

района

муниципальных образований

лесхоза

лесничеств

земли сельскохозяйственного назначения

территории

сельскохозяйственных угодий

водных объектов

① заказника "Кангатовские протоки"

земли промышленности

территории

разрабатываемых участков ЗАО "Ванкорнефть"

разведанных месторождений недропользователей

лицензионных участков разведанных месторождений недропользователей

территорий с особыми регламентами хозяйственной деятельности (месторождения полезных ископаемых)

земли особо охраняемых территорий

территории

древесно-кустарниковой растительности

водных объектов

болот

островов

государственного природного биологического заповедника "Центрально-Сибирского"

земли лесного фонда

территории

древесно-кустарниковой растительности

водных объектов

болот

тундр

выходов скальных пород

островов

памятника природы "Сосновый бор"

государственного природного биологического заказника "Туруханский"

государственного природного эколого - этнографического заказника "Елогуйский"

① заказника "Кангатовские протоки"

② заказника "Вороговские острова"

земли водного фонда

земли запаса

территории

водных объектов

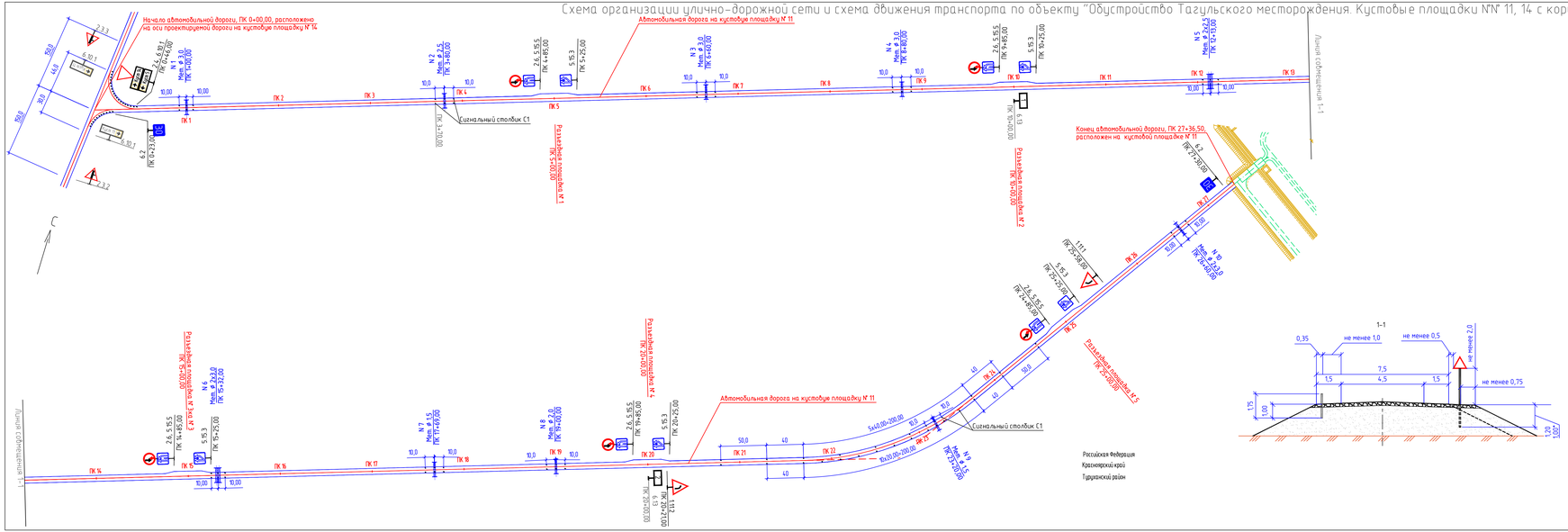
болот

выходов скальных пород

древесно-кустарниковой растительности

Формат А2

Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта по объекту "Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций"



Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		Знаки дорожные			
1.11.1	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	1		
1.11.2	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	1		
5.15.3	ГОСТ Р 52290-2004	Начало полосы	5		
5.15.5	ГОСТ Р 52290-2004	Конец полосы	5		
2.6	ГОСТ Р 52290-2004	Преимущество встречного движения	5		
2.4	ГОСТ Р 52290-2004	Уступите дорогу	1		
2.3.2	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.3.3	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
6.2	ГОСТ Р 52290-2004	Рекомендуемая скорость	2		
6.13	ГОСТ Р 52290-2004	Километровый знак	2		
6.10.1	ГОСТ Р 52290-2004	Указатель направления	4		
		Опоры дорожных знаков			
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	13	19,80	
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.45	6	22,32	
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 1.30	2	8,2	
		Направляющие устройства			
	ГОСТ Р 50970-2011	Столбик типа С1 из полимерного материала l=1,5 м	112		

1 Расстановка дорожных знаков и направляющих устройств выполнена согласно ГОСТ Р 52289-2004*.

2 Конструкция дорожных знаков должна соответствовать ГОСТ Р 52290-2004*.

3 Установку стоек дорожных знаков выполнять согласно серии 3.503.9-80, выпуск 1.

4 Установка сигнальных столбиков предусмотрена в предварительно пробуренные ямы на глубину 1,1 м с обратной засыпкой грунтом и трамбованием.

5 Сигнальные столбики на примыкании установлены с шагом 3,0 м.

6 Оформление дорожного знака 6.10.1 должно соответствовать методическим указаниям "Применение фирменного стиля ОАО "НК "Роснефть" при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ОАО "НК "Роснефть" блока Upstream и производственного сервисного блока".

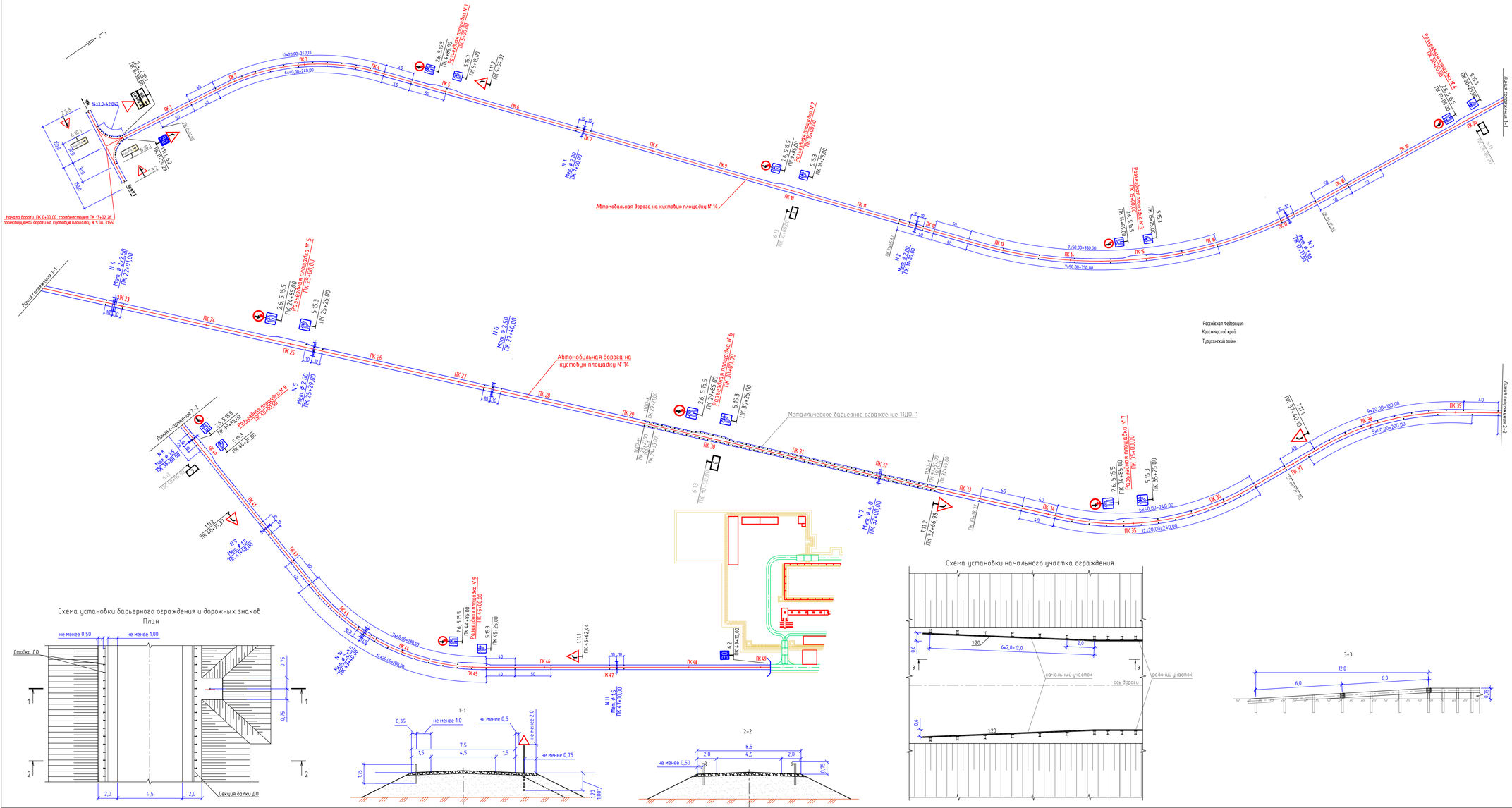
7 Все размеры даны в метрах, размер со звездочкой приведен для стойки марки СКМ 1.30.

8 Для установки сигнальных столбиков предусмотрено уширение обочин до 1,5 м.

Лист 1

Формат А4х6

Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта по объекту "Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций"



Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед, кг	Примечание
		Знаки дорожные			
1.11.1	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	3		
1.11.2	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	3		
2.6	ГОСТ Р 52290-2004	Преимущество встречного движения	9		
2.4	ГОСТ Р 52290-2004	Уступите дорогу	1		
2.3.2	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.3.3	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
6.2	ГОСТ Р 52290-2004	Рекомендуемая скорость	2		
5.15.3	ГОСТ Р 52290-2004	Начало полосы	9		
5.15.5	ГОСТ Р 52290-2004	Конец полосы	9		
6.13	ГОСТ Р 52290-2004	Километровый знак	4		
6.10.1	ГОСТ Р 52290-2004	Указатель направления	4		
		Опоры дорожных знаков			
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	20	19,80	
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.45	11	22,32	
	3.503.9-80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 1.30	4	8,2	
		Направляющие устройства			
	ГОСТ Р 50970-2011	Столбик типа С1 из полимерного материала l=1,5 м	220		
11ДО-1	ГОСТ 26804-2012	Ограждение дорожное металлическое (рабочий участок)	648		м.п.
11ДО-Н	ГОСТ 26804-2012	Начальный участок	24		м.п.
11ДО-К	ГОСТ 26804-2012	Конечный участок	24		м.п.

1 Расстановка дорожных знаков и направляющих устройств выполнена согласно ГОСТ Р 52289-2004*.

2 Конструкция дорожных знаков должна соответствовать ГОСТ Р 52290-2004*.

3 Установку стоек дорожных знаков выполнять согласно серии 3.503.9-80, выпуск 1.

4 Установка сигнальных столбиков предусмотрена в предварительно пробуренные ямы на глубину 1,1 м с обратной засыпкой грунтом и трамбованием.

5 Сигнальные столбики на примыкании установлены с шагом 3,0 м.

6 Оформление дорожного знака 6.10.1 должно соответствовать методическим указаниям "Применение фирменного стиля ОАО "НК "Роснефть" при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ОАО "НК "Роснефть" блока Upstream и производственного сервисного блока" .

7 Установка барьерного ограждения согласно ГОСТ Р 52289-2004.

8 Параметры барьерного ограждения (по ГОСТ Р 52289-2004):

– класс удерживающей способности – N2;

– удерживающая способность (энергоёмкость) – 190 кДж.

9 Монтаж барьерного ограждения следует выполнять в соответствии с требованиями СНиП 3.06.03-85.

10 Все размеры даны в метрах, размер со звездочкой приведен для стойки марки СКМ 1.30.

11 Для установки сигнальных столбиков предусмотрено уширение обочин до 1,5 м. Для установки барьерного ограждения предусмотрено уширение обочин до 2,0 м.

Схема установки барьерного ограждения и дорожных знаков

План

1–1

2–2

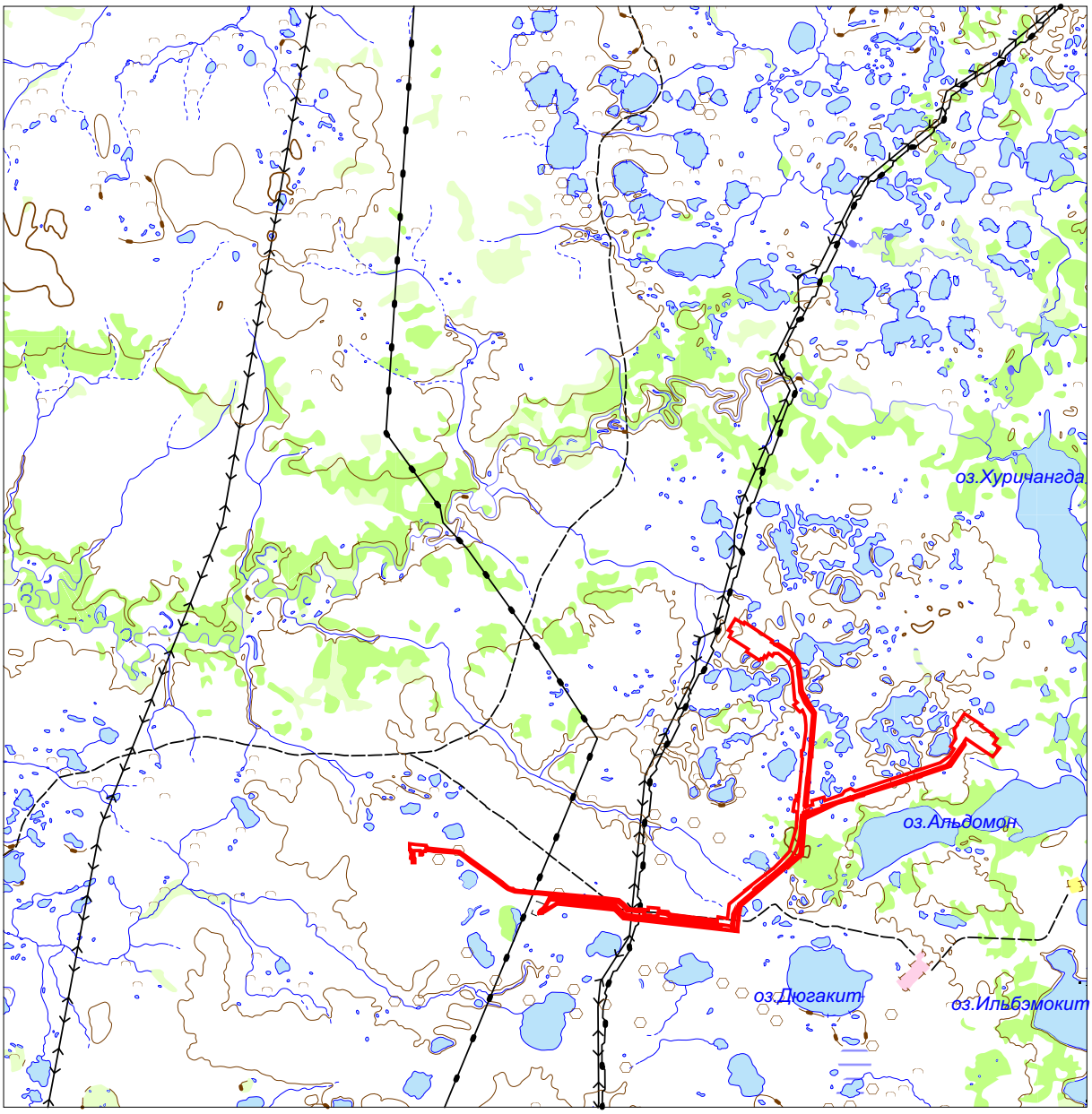
Схема установки начального участка ограждения

3–3

Лист 2

Формат А2х3

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории под линейные объекты «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»

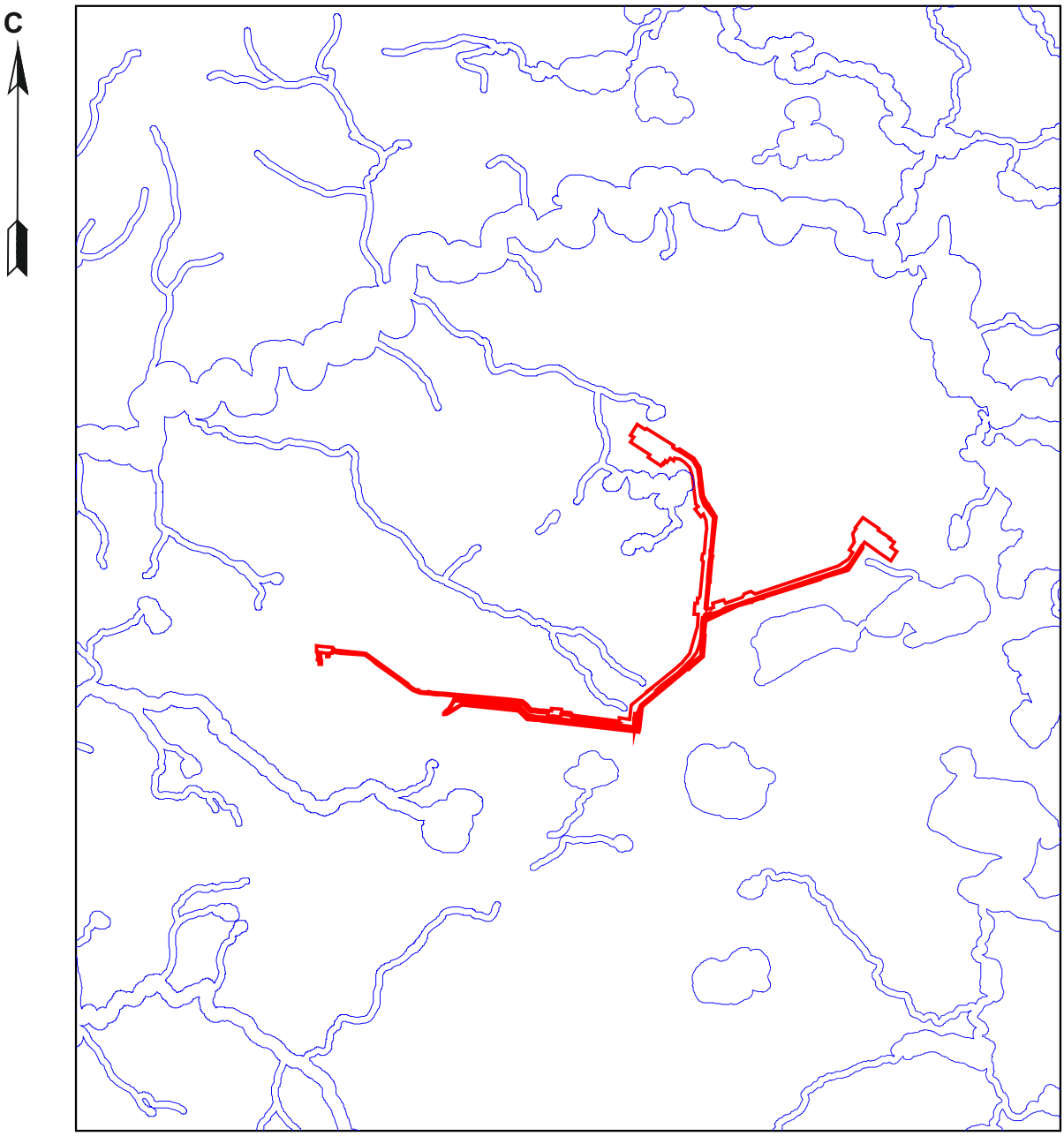


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

зона размещения проектируемых объектов

Формат А4

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий под линейные объекты «Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

проектируемый линейный объект

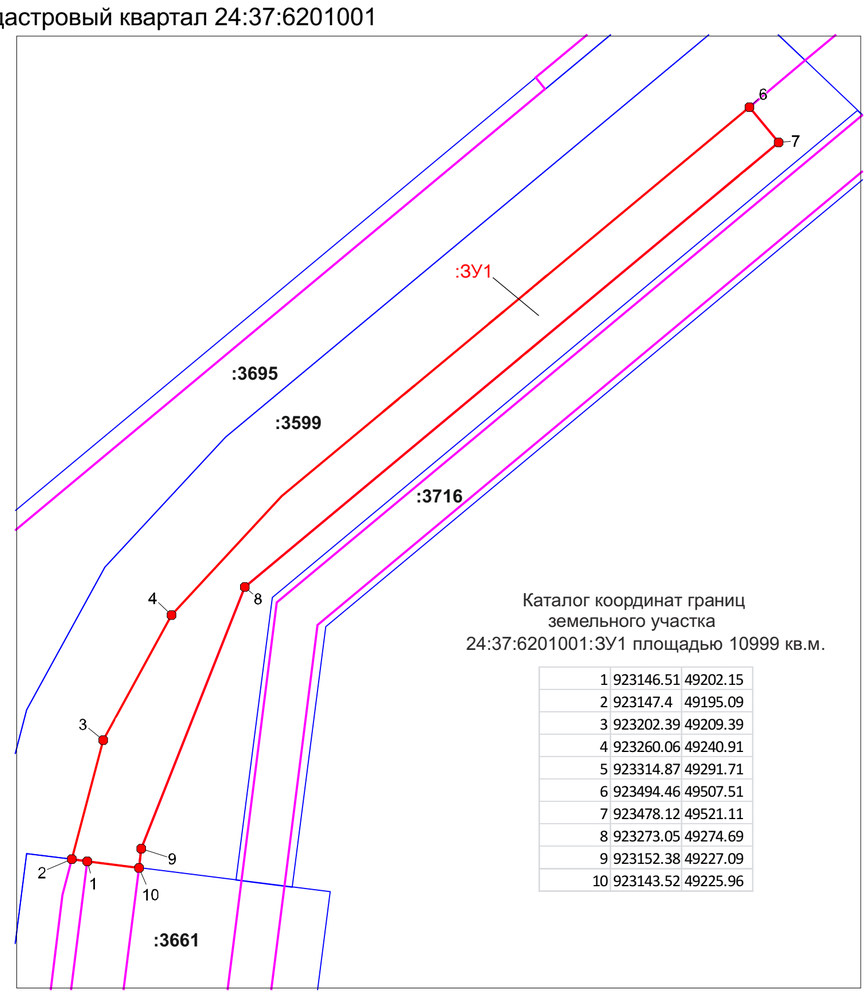
водоохранные зоны

Формат А4

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Тагульского месторождения. Кустовые площадки №№ 11, 14 с коридорами коммуникаций». Землепользователь ООО «Тагульское»

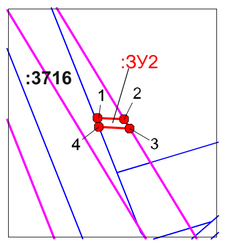
Масштаб 1:2 000

Кадастровый квартал 24:37:6201001



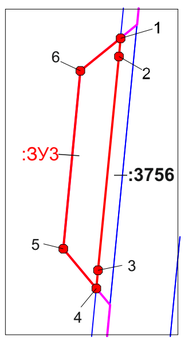
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:ЗУ1 площадью 10999 кв.м.

1	923146.51	49202.15
2	923147.4	49195.09
3	923202.39	49209.39
4	923260.06	49240.91
5	923314.87	49291.71
6	923494.46	49507.51
7	923478.12	49521.11
8	923273.05	49274.69
9	923152.38	49227.09
10	923143.52	49225.96



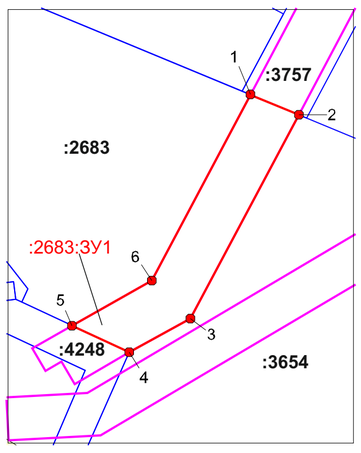
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:ЗУ2 площадью 56 кв.м.

1	926335,1	50248,6
2	926334.41	50262
3	926330.28	50264.5
4	926330.97	50250.22



Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:ЗУ3 площадью 1667 кв.м.

1	925549.58	50225.44
2	925541.14	50224.62
3	925442.7	50215.11
4	925434.25	50214.29
5	925452.62	50199.15
6	925534.45	50207.06

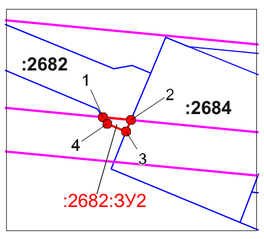


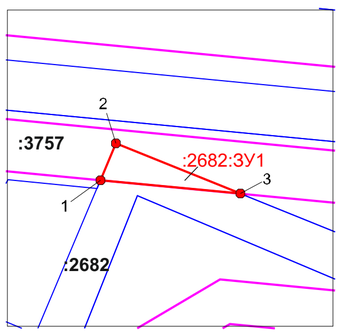
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2683:ЗУ1 площадью 3320 кв.м.

1	923296.69	46441.7
2	923287.47	46463.94
3	923193.55	46414.14
4	923178.09	46385.96
5	923190.27	46359.57
6	923210.99	46396.23

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2682:ЗУ2 площадью 46 кв.м.

1	923288.1	46655.2
2	923286.84	46668.25
3	923281.4	46665.95
4	923285.07	46657.32



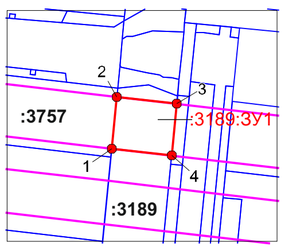


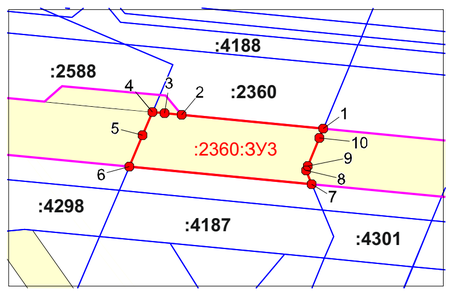
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2682:ЗУ1 площадью 572 кв.м.

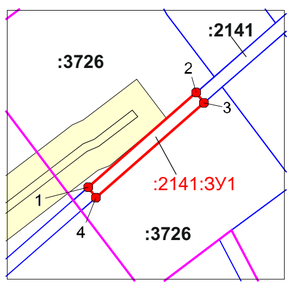
1	923339.64	46539.26
2	923356.69	46546.45
3	923333.45	46603.7

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3189:ЗУ1 площадью 669 кв.м.

1	923078.3	47761.63
2	923102.18	47763.97
3	923098.96	47791.67
4	923075.07	47789.32

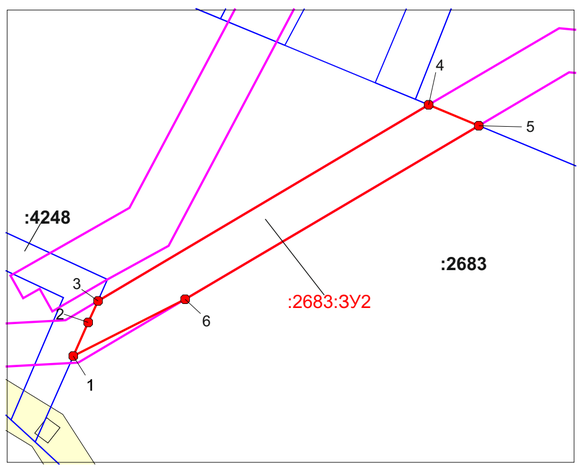






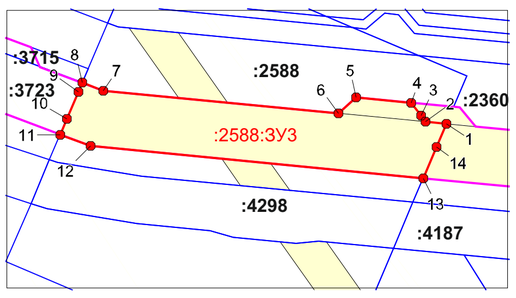
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2141:ЗУ1 площадью 394 кв.м.

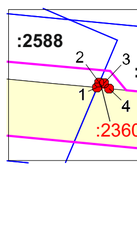
1	926153.48	50149.29
2	926197.05	50199.06
3	926192.29	50202.67
4	926148.71	50152.9



Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2683:ЗУ2 площадью 3856 кв.м.

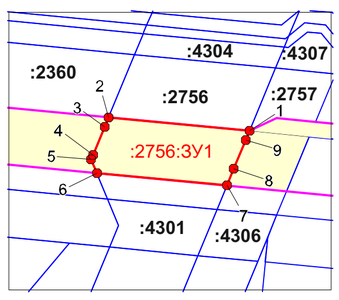
1	923142.64	46370.27
2	923158.22	46377.16
3	923168.19	46381.58
4	923258.4	46534.12
5	923248.84	46557.23
6	923168.75	46421.82

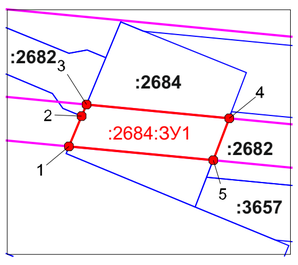




Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2360:ЗУ1 площадью 10 кв.м.

1	923466.38	46145.15
2	923468.8	46146.18
3	923468.59	46148.36
4	923465.85	46150.62



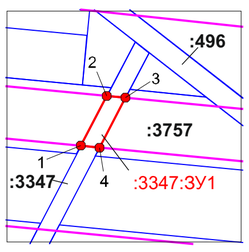


Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2684:ЗУ1 площадью 1329 кв.м.

1	923267.52	46660.29
2	923281.4	46665.95
3	923286.84	46668.25
4	923280.51	46734.08
5	923261.13	46726.69

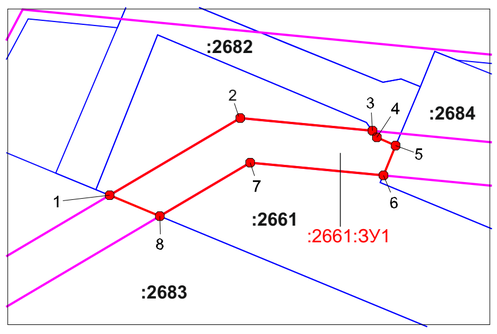
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3347:ЗУ1 площадью 207 кв.м.

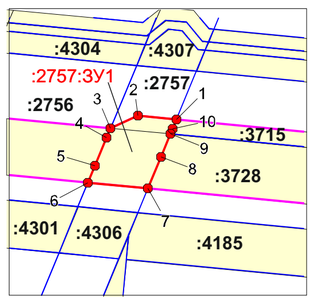
1	923266.75	47297.53
2	923289.7	47309.5
3	923288.87	47318.09
4	923265.92	47306.12

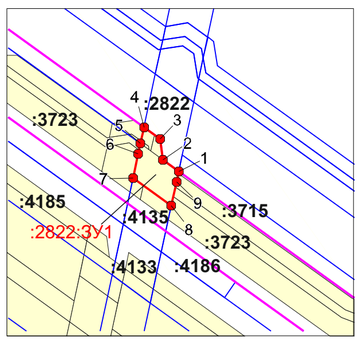


Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2661:ЗУ1 площадью 2497 кв.м.

1	923258.4	46534.12
2	923293.96	46594.23
3	923288.1	46655.2
4	923285.07	46657.32
5	923281.4	46665.95
6	923267.52	46660.29
7	923273.42	46598.8
8	923248.84	46557.23

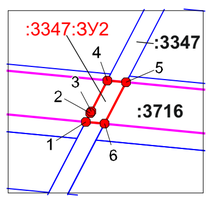


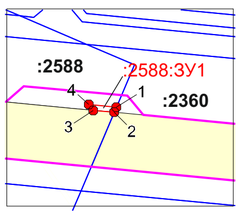


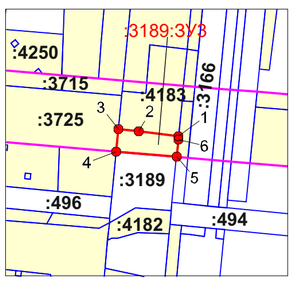


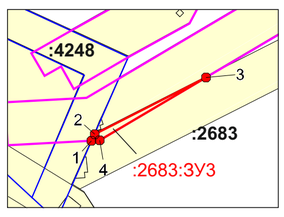
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3347:ЗУ2 площадью 173 кв.м.

1	923209.14	47267.49
2	923213.25	47269.64
3	923213.98	47270.02
4	923228.27	47277.46
5	923227.45	47286.07
6	923208.31	47276.09









Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2360:ЗУ2 площадью 56 кв.м.

1	923468.8	46146.18
2	923474.19	46148.48
3	923473.94	46151.21
4	923465.1	46158.49
5	923465.85	46150.62
6	923468.59	46148.36

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2141:ЗУ2 площадью 54 кв.м.

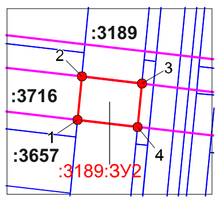
1	926147.52	50142.48
2	926153.48	50149.29
3	926148.71	50152.9
4	926142.75	50146.09

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2588:ЗУ2 площадью 90 кв.м.

1	923474.19	46148.48
2	923468.8	46146.18
3	923470.03	46133.43
4	923476	46128.77

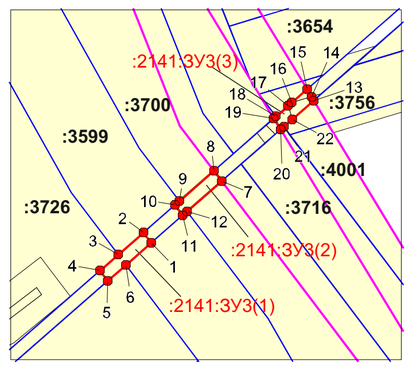
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3189:ЗУ2 площадью 558 кв.м.

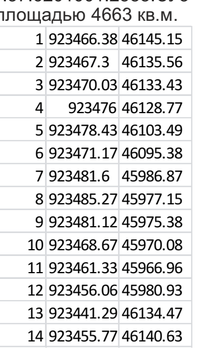
1	923043.46	47758.22
2	923063.36	47760.17
3	923060.14	47787.87
4	923040.23	47785.93

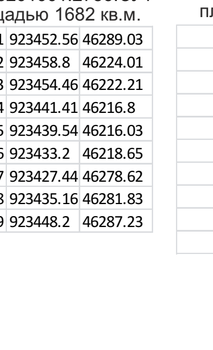


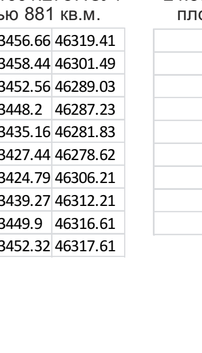
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2588:ЗУ1 площадью 28 кв.м.

1	923468.8	46146.18
2	923466.38	46145.15
3	923467.3	46135.56
4	923470.03	46133.43









Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2588:ЗУ3 площадью 4663 кв.м.

1	923466.38	46145.15
2	923467.3	46135.56
3	923470.03	46133.43
4	923476	46128.77
5	923478.43	46103.49
6	923471.17	46095.38
7	923481.6	45986.87
8	923485.27	45977.15
9	923481.12	45975.38
10	923468.67	45970.08
11	923461.33	45966.96
12	923456.06	45980.93
13	923441.29	46134.47
14	923455.77	46140.63

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2756:ЗУ1 площадью 1682 кв.м.

1	923452.56	46289.03
2	923458.8	46224.01
3	923454.46	46222.21
4	923441.41	46216.8
5	923439.54	46216.03
6	923433.2	46218.65
7	923427.44	46278.62
8	923435.16	46281.83
9	923448.2	46287.23

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2757:ЗУ1 площадью 881 кв.м.

1	923456.66	46319.41
2	923458.44	46301.49
3	923452.56	46289.03
4	923448.2	46287.23
5	923435.16	46281.83
6	923427.44	46278.62
7	923424.79	46306.21
8	923439.27	46312.21
9	923449.9	46316.61
10	923452.32	46317.61

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2822:ЗУ1 площадью 402 кв.м.

1	923575.17	45812.47
2	923580.4	45805.23
3	923590.02	45803.71
4	923595.35	45796.36
5	923587.96	45794.77
6	923583.15	45793.73
7	923571.98	45791.32
8	923559.21	45809.02
9	923570.36	45811.43

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3189:ЗУ3 площадью 278 кв.м.

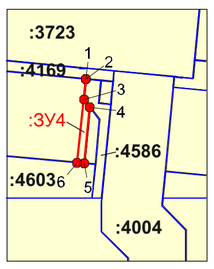
1	923176.82	47799.28
2	923179.14	47780.98
3	923180.33	47771.6
4	923169.81	47770.57
5	923167.45	47798.37
6	923175.42	47799.14

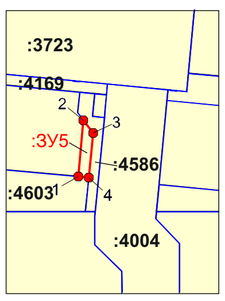
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2141:ЗУ3 площадью 424 кв.м.

1	926209.81	50222.68
2	926214.58	50219.08
3	926204.32	50207.36
4	926197.05	50199.06
5	926192.29	50202.67
6	926199.55	50210.96
7	926238.33	50255.27
8	926243.1	50251.66
9	926229.08	50235.64
10	926227.26	50233.56
11	926222.49	50237.17
12	926224.32	50239.25
13	926275.52	50297.72
14	926277.28	50296.66
15	926280.68	50294.59
16	926274.56	50287.59
17	926273.03	50285.85
18	926268.18	50280.31
19	926267.31	50279.31
20	926262.14	50282.45
21	926263.42	50283.91
22	926266.77	50287.73

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2683:ЗУ3 площадью 111 кв.м.

1	923139.45	46368.86
2	923142.64	46370.27
3	923168.75	46421.82
4	923139.75	46372.6





Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3ЗУ4 площадью 92 кв.м.

1	924023.07	44452.18
2	924023.06	44452.26
3	924013.64	44451.38
4	924010.06	44454.01
5	923984.25	44451.53
6	923984.55	44448.18

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3ЗУ5 площадью 115 кв.м.

1	923984.25	44451.53
2	924010.06	44454.01
3	924004.2	44458.35
4	923983.79	44456.56

Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:2360:ЗУ3 площадью 2078 кв.м.

1	923458.8	46224.01
2	923465.1	46158.49
3	923465.85	46150.62
4	923466.38	46145.15
5	923455.77	46140.63
6	923441.29	46134.47
7	923433.2	46218.65
8	923439.54	46216.03
9	923441.41	46216.8
10	923454.46	46222.21

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- 46 — точка поворота границы земельного участка, устанавливаемая при проведении кадастровых работ
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ранее отведенные земельные участки
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- :4268 — номер существующего земельного участка
- красные линии
- граница водоохранных зон

Формат А1