

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



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

«Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3160

Томск, 2016

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



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

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №_____

«Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3160

Томск, 2016г

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..... | 4 |
| 1.1.3 Функциональное зонирование территории..... | 5 |
| 1.1.4 Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования .. | 5 |
| 1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта | 7 |
| 2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ | 9 |
| 2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ | 9 |
| 2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков | 9 |
| 2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети..... | 17 |
| 2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории..... | 17 |
| 2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ | 18 |
| 2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера..... | 18 |
| 2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны..... | 19 |
| 2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности..... | 22 |
| 2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ | 27 |
| 3. ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ..... | 32 |

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. Газокомпрессорная станция» разработан на основании:

- постановления Администрации Туруханского района Красноярского края от 20.10.2016 г. № 1060-п «О разрешении разработки проекта планировки и межевания территории для проектирования объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»;

- задания на проектирование от 18 июля 2014 года;

- материалов инженерных изысканий.

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

- автомобильной дороги №1 на газокомпрессорную станцию (далее - ГКС);
- автомобильной дороги №2 на ГКС;
- воздушной линии электропередач (далее – ВЛ)-10 кВ на ГКС;
- эстакады трубопроводов.

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 газокомпрессорной станции 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 5,6 км по направлению на северо-запад от западной части оз. Дюгакит, в 6,4 км по направлению на запад от западной части оз. Альдомон и в 9,3 км по направлению на северо-запад от северной части оз. Ильбэмокит.

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: в 60 км юго-западнее от Тагульского месторождения поселок Сидоровск.

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.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26 ноября 2013 г. № 12-47/23501, в пределах Тагульского месторождения, расположенного в Туруханском районе Красноярского края в 135 км на ЮЗ от п. Игарка, ООПТ федерального значения отсутствуют.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 20 января 2015 г. № мпр/7-368, согласно представленной схеме района работ объект изысканий с координатами 67°17'18,96" N 82°59'55,68" E расположен вне границ действующих и планируемых к организации ООПТ краевого значения.

В соответствии с письмом администрации Туруханского района Красноярского края от 16 января 2014 г. № 01-33/257 на территории Тагульского месторождения, в районе расположения объекта инженерно-экологических изысканий, ООПТ местного значения, отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Министерства Культуры Красноярского края от 21 января 2015 г. № 16-09/191 в границах участка 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 течение 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 07.07.2016 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 образованы ТТП федерального значения.

В соответствии с письмом Министерства по делам Севера и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края № 76-26 от 15.01.15 г., на территории по объекту «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция», расположенная в Туруханском районе Красноярского края, ТТП краевого (регионального) значения не зарегистрированы.

В соответствии с письмом Администрации Туруханского района Красноярского края № 01-33/733 от 20.02.15 г. на территории Тагульского месторождения, в районе расположения объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция» ТТП и места традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ, имеющие установленный правовой режим, в соответствии с ФЗ от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», 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 эстакада не пересекают водные объекты, в том числе их ВОЗ и ПЗП.

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 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.

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.

В соответствии с п.2.5.207 ПУЭ ширина земельного участка, испрашиваемого для строительства ВЛ, проходящих по насаждениям, рассчитана 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.

На участках, расчищенных от лесных насаждений, 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». 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). Кроме того, согласно п.2.5 (табл. 2) для монтажа 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-10 кВ – 150 м².

Ширина полосы отвода для размещения эстакады трубопроводов определена из условий строительства и составляет 20 метров.

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.

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 |
|---|--|---|--------------------|
| Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция | 1,4415 | 21,9257 | 23,3672 |

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 газокомпрессорной станции с объектами обустройства Тагульского месторождения проектной документацией предусмотрено строительство автомобильных дорог.

Таблица 2.1.1.1

Основные технические показатели подъездов

| № п/п | Наименование | Техническая категория | Ширина земляного полотна, м | Ширина проезжей части, м | Длина, м |
|-------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------|--------------------------|----------|
| 1 | Автомобильная дорога №1 на ГКС | IV-в | 6,0 | 4,0 | 172,63 |
| 2 | Автомобильная дорога №2 на ГКС | IV-в | 6,0 | 4,0 | 92,73 |

Основные характеристики

Принятые решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьей 9, 18 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (далее - ФЗ № 384-ФЗ).

Поперечные профили конструкции земляного полотна разработаны с применением региональных типовых конструктивно-технологических решений в соответствии с Ведомственными строительными нормами (далее ВСН).

Согласно ВСН 84-89 (Минтрансстрой СССР) изыскания, проектирование и строительство автомобильных дорог в районах вечной мерзлоты, утвержденных Министерством транспортного строительства СССР 13 марта 1989 года, предусмотрен один тип поперечного профиля.

Верх земляного полотна на прямолинейных участках подъездов к ГКС имеет двухскатный поперечный профиль с уклоном проезжей части 30 ‰, обочин 50 ‰. Заложение откосов насыпи принято 1:2 в соответствии с требованиями ведомственных строительных норм (далее – ВСН) 26-90 «Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири».

С внутренней стороны кривых в плане по дороге к БКНС предусмотрено устройство уширения проезжей части и земляного полотна согласно Приложению Е СП 37.13330.2012.

Автомобильные дороги на всем протяжении запроектированы в насыпи.

Основные конструктивные решения по строительству подъездов

Начало подъезда №1 пикет (далее – ПК) 0+00 к ГКС привязано к существующей автомобильной дороге. Конец подъезда ПК 1+72,63 расположен на ГКС. Протяженность подъезда составила 172,63 м.

Начало подъезда №2 ПК 0+00 к ГКС привязано к существующей автомобильной дороге. Протяженность подъезда составила 92,73 м.

На ПК 0+00 проектируемого подъезда №1 и №2 предусмотрено устройство примыкания по серии 503-0-51-89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в одном уровне». Радиус кривой при сопряжении подъездов в месте примыкания принят 30 м.

Конструкция дорожной одежды на примыкании аналогична конструкции дорожной одежды основного подъезда.

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

При определении местоположения подъездов использован принцип коридорной прокладки линейных коммуникаций в обход особо охраняемых природных территорий.

Водоотвод с поверхности подъездов 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.

Дорожная одежда.

Конструкция дорожной одежды для подъездов принята переходного типа из щебня, устроенного по способу заклинки. Основной фракцией является щебень фракции 40-70 миллиметров (далее – мм). В качестве расклинивающего материала при устройстве основания применяется щебень фракции 10-20 мм и 5-10 мм.

Для сохранения существующего гидрологического режима и исключения явлений подтопления на прилегающей территории на проектируемых подъездах предусматривается устройство водопропускных труб отверстием 1,5 м.:

– на заболоченной территории – для сохранения существующего гидрологического режима;

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

Трубы выполняются из металлических гофрированных листов ЛМГ 36.015.30М по серии 501.3-185.03, укрепление входного и выходного русла – каменная наброска.

Укрепление откосов.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии основными проектными решениями предусмотрен вариант укреплений:

– укрепление откосов георешеткой с заполнением ячеек щебнем (фр. 20-40 мм).

В соответствии с требованиями статьи 30 ФЗ № 384-ФЗ предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Согласно государственному отраслевому стандарту России (далее - ГОСТ Р) 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», для повышения безопасности и удобства движения будут предусмотрены следующие элементы обустройства дорог:

– установка дорожных знаков на металлических опорах из трубы диаметром 70 мм, толщиной стенки 3 мм, длиной 3,5, 4,0 и 4,5 м;

– установка направляющих устройств в виде деревянных сигнальных столбиков марки СС-2 длиной 1,90 м согласно серии 3.503.1-89.

Дорожные знаки устанавливаются на присыпном пространстве между верхним краем канавы и нижним краем откоса выемки (далее - берма). Направляющие устройства в виде сигнальных столбиков установлены на примыканиях, кривых в плане, у водопропускных труб.

Трубопроводы

Основным назначением проектируемого объекта является компримирование попутного нефтяного газа, поступающего с площадки установки подготовки нефти (далее УПН) Тагульского месторождения, и природного газа, поступающего с установки подготовки газа (далее УПГ) Тагульского месторождения, для транспортировки по газопроводу до ЦПС Ванкорского месторождения.

На площадку ГКС осуществляется подача:

– ПНГ с площадки УПН (газ после первой ступени сепарации нефти и компримированный газ низкого давления) по трубопроводу DN 700, с избыточным давлением $0,45 \div 0,5$ МПа и температурой «плюс» 30°C (первая и вторая очереди строительства);

– ПГ с площадки УПГ по трубопроводу DN 800 с избыточным давлением $0,45 \div 0,5$ МПа и температурой «минус» $20 \div$ «плюс» 5°C (вторая очередь строительства).

Газовые сбросы от технологического оборудования и трубопроводов газокомпрессорной станции направляются на сжигание на факельную установку поз.УФ-1 или на свечу рассеивания.

Проектом предусмотрено строительство эстакады трубопроводов, в том числе:

– нефтегазосборного трубопровода (Н1), протяженностью 1114 м;

– трубопровода нефтяного газа с площадки УПН на площадку ГКС (Г51), протяженностью 1529 м;

– трубопровода природного топливного газа с площадки ГКС на площадку УПН (Г35), протяженностью 1563 м;

– трубопровода водо-метанольной смеси (ВМС), протяженностью 1563 м;

– трубопровода конденсата газового с площадки ГКС на площадку УПН (КГ02), протяженностью 1563 м;

– трубопровода технического азота с площадки УПН на площадку ГКС (Е5), протяженностью 1563 м;

– трубопровода технического азота с площадки УПН на площадку ГКС (Т2), протяженностью 1563 м;

– трубопровода тепловой сети (прямой) от площадки УПН до площадки ГКС (Т1), протяженностью 1212 м;

– трубопроводов очищенной насоновской воды от площадки УПН до площадки ГКС (В8.1), протяженностью 1212 м;

– трубопровода производственно-дождевой канализации от площадки ГКС на площадку УПН (В8.2), протяженностью 1212 м;

Основные технические характеристики проектируемых трубопроводов представлены в таблице 2.1.1.2.

Таблица 2.1.1.2

Основные технические характеристики проектируемых трубопроводов

| Наименование трубопровода | Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм | Давление (избыточное), МПа, в начале/конце участка | Протяженность трубопровода, м | Материал изготовления |
|---|--|--|-------------------------------|-----------------------|
| Нефтегазосборный трубопровод (Н1) | 530x8 | 4,0 | 1114 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод нефтяного газа с площадки УПН на площадку ГКС (Г51) | 720x9 | 0,45 – 0,50 | 1529 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод природного топливного газа с площадки ГКС на площадку УПН (Г35) | 325x6 | 0,45 | 1563 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод водометанольной смеси (ВМС) | 89x6 | 0,5 | 1563 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод конденсата газового с площадки ГКС на площадку УПН (КГ02) | 89x7 | 0,5 | 1563 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод технического азота с площадки УПН на площадку ГКС (Е5) | 89x4 | 1,8 | 1563 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод технического азота с площадки УПН на площадку ГКС (Т2) | 219x6 | 0,23 | 1563 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод тепловой сети (прямой) от площадки УПН до площадки ГКС (Т1) | 219x6 | 0,57 | 1212 | 13ХФА (К52) |
| Трубопроводы очищенной насоновской воды от площадки УПН до площадки ГКС (В8.1) | 108x5 | 0,5 | 1212 | 13ХФА (К52) |
| Трубопровод производственно-дождевой канализации от площадки ГКС на площадку УПН (В8.2) | 89x4 | 0,25 | 1212 | 13ХФА (К52) |

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

На входе трубопроводов ПНГ и ПГ установлены приборы контроля расхода FIR-01301,01302, температуры TIR-01101, 01102 и давления с сигнализацией по максимальному и минимальному значениям PIRANL-01201,01204. Также предусмотрены приборы контроля скорости падения давления в газопроводах (1,2 PZIRA-01202 и 1,2 PZIRA-01205), по сигналу которых происходит срабатывание системы ПАЗ и отключение газопроводов, автоматическим закрытием отсекателей HVZA-01601, 01602.

ПНГ смешивается с потоком ПГ, после чего газ поступает во входные сепараторы поз. ГС-1/1,2,3 (2 рабочих + 1 резервный), в которых происходит тонкая очистка газа от капельной жидкости и механических примесей.

Общий трубопровод газа, направляемый в сепараторы оснащен узлом сброса газа в факельный коллектор с дистанционно управляемой арматурой HVZA-01603, которая автоматически открывается при срабатывании системы ПАЗ.

На трубопроводах входа и выхода газа каждого сепаратора установлены отсекатели с дистанционным управлением 1,2,3 HVZA-01604 и 1,2,3 HVZA-01605 соответственно, которые автоматически закрываются при срабатывании системы ПАЗ. Трубопроводы выхода газа из сепараторов поз.ГС-1/1,2,3 оснащены узлами сброса газа в факельный коллектор с дистанционно управляемой арматурой 1,2,3 HVZA-01617, которая автоматически открывается при срабатывании системы ПАЗ.

Сепараторы поз.ГС-1/1,2,3 оснащены приборами контроля давления 1,2,3 PG-01207, 1,2,3 PIR - 01208, 01209, 012010, перепада давления в фильтр-сепарационных элементах 1,2,3 PdIRAH-01211, 01212, температуры 1,2,3 TIR-01103 и уровня жидкости 1,2,3 LIRSAHL -01401, 1,2,3 LIRCAHL -01402.

Уровень жидкости в сепараторах поддерживается автоматически с помощью узла регулирования 1,2,3 LCV-01402.

При превышении максимального значения уровня жидкости в одном из сепараторов производится автоматическое переключение подачи газа на резервный сепаратор.

Выделившийся в сепараторах конденсат отводится в емкость сбора конденсата поз.Е-12. Предусмотрен дистанционно управляемый аварийный сброс (арматура NA-01801) жидкости из сепараторов поз.ГС-1/1,2,3 в емкость аварийного слива поз.Е-13.

Пройдя входные сепараторы, газ поступает на прием компрессорных установок поз. К-1/1,2,3.

В соответствии с п.1 в Приложении 1, п.1 и Таблицей 2 Приложения 2 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ газопроводы относятся к IV классу опасности – опасные производственные объекты низкой опасности.

Основные технические решения

Технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность производства.

Все оборудование на трубопроводах, трубы и соединительные детали трубопроводов сертификаты или декларации в соответствии с Технологическими регламентами Таможенного союза (ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013).

Для основного технологического процесса приняты трубы стальные бесшовные из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007, изготовленные способом горячей деформации, термообработанные. Ударная вязкость КСУ при температуре испытания минус 60°C составляет не менее 30 Дж/см². Параметр КСУ_{-60°} является отбраковочным.

Трубопроводы предусмотрены преимущественно цельносварной конструкции с минимальным количеством соединяемых элементов.

Для защиты трубопроводов от наружной коррозии проектом для участков надземной прокладки предусматривается применение труб с эпоксидным покрытием толщиной не менее 0,35 мм, предназначенное для строительства трубопроводов в условиях Крайнего Севера, за исключением участков, где предусмотрено заводское трёхслойное полиэтиленовое покрытие толщиной не менее 2,0 мм, что соответствует конструкции изоляции усиленного типа согласно требований таблицы 1 ГОСТ Р 51164-98. Изоляцию наружной поверхности зоны сварного шва проектируемых трубопроводов, имеющих заводское антикоррозионное покрытие, по трассе и на узлах, выполнить

манжетой защитной термоусаживающейся ТИАЛ-М по ТУ 2293-002-58210788-2004. Изоляция выполняется согласно технологической карте «Нанесение термоусаживающейся манжеты ТИАЛ-М с эпоксидным праймером в трассовых условиях» или «Инструкции по изоляции стальных трубопроводов термоусаживающейся лентой ТИАЛ-М с применением двухкомпонентного модифицированного эпоксидного праймера ТИАЛ», производства ООО «ПФК Техпрокомплект» г. Москва.

Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов выполнена в соответствии с ОМРТМ 7312-010-78, технологической инструкцией ОАО «НК «Роснефть» № П2-05.02 ТИ-0002.

Для обеспечения требования к топливному газу трубопроводы, расположенные на наружной площадке, выполнены в тепловой изоляции для исключения потерь тепла в окружающую среду. Трубопроводы топливного газа, проложенные в технологических помещениях, не изолируются.

Расчет толщины и выбор материалов теплоизоляционного и покровного слоев трубопроводов, арматуры и оборудования предусмотрен в соответствии с СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».

Тепловая изоляция выполняется после испытания трубопроводов на герметичность и осуществления антикоррозийной защиты наружной поверхности трубопроводов.

Тепловая изоляция трубопроводов предусматривается полуцилиндрами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем марки 150 ГОСТ 23208-2003.

Тепловая изоляция оборудования, а арматуры предусматривается негорючими матами минераловатными прошивными в обкладках из металлической сетки марки 125, ГОСТ 21880-2011.

Покрытие поверхности изоляции трубопроводов листами алюминиевого сплава АД-1 ГОСТ 21631-76.

Для изоляции от электрического контакта между стальными наземными трубопроводами (защитным покрытием) и заземленными металлическими опорами (эстакадами) к использованию применяются ложемент электроизолирующий моделей ПВЕК «Изопласт» ТУ 2247-010-87598003-2011.

Основные конструктивные решения по прокладке линейных трубопроводов

Трубопроводы проложены в общем техническом коридоре с проектируемой автодорогой и проектируемыми линиями электропередачи (ВЛ 10 кВ).

Маршрут прохождения газопроводов выбран с учетом требований технологической схемы и относительного расположения на промплощадке газопотребляющих установок с учетом допустимых расстояний от зданий, сооружений и других объектов согласно требований нормативно-технических документов и с учетом экономической целесообразности.

Способ прокладки трубопроводов, глубина заложения, прокладка через коммуникации, автомобильные дороги принимаются в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, в зависимости от инженерно-геологических условий, конструктивных решений и согласований с заинтересованными организациями.

Способ прокладки газопроводов – надземный по технологическим эстакадам.

Эстакада газопроводов прокладывается на низких стойках. Высота стоек определяется с учетом уклона и длины безнапорного дренажного коллектора. Величина уклона безнапорного дренажного коллектора составляет 0,002. Высота прокладки трубопроводов в местах пересечения дорог 5 м, в местах прохода людей 2,2 м от планировочного уровня земли.

Точка врезки и прокладка газопроводов согласованы технологической частью проекта.

Прокладка газопроводов системы топливоснабжения предусматривается надземная по эстакадам совместно с технологическими трубопроводами. Ввиду отсутствия на площадке стальных газопроводов, проложенных подземно, устройство электрохимической защиты не предусматривается.

На всех технологических трубопроводах независимо от транспортируемого продукта в низших точках предусмотрена дренажная арматура для слива воды после гидравлического испытания, в верхних точках трубопроводов предусмотрены воздушники для удаления воздуха.

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.

В соответствии с п.8.1.11, для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов, трасса трубопроводов обозначается столбиками высотой 1,5-2 м от поверхности земли с опознавательными знаками:

- на переходах через естественные и искусственные препятствия;
- и по трассе не реже, чем через 1000 м.

На опознавательном знаке указывается: назначение трубопровода, диаметр, глубина заложения, километр или ПК трассы, владелец трубопровода, контактный телефон.

Запорная арматура

Технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте, согласно Федеральному закону №116-ФЗ (ст. 7) соответствуют требованиям технических регламентов Таможенного союза (ТР ТС 010/2011 , ТР ТС 012/2011).

Установка оборудования и запорной арматуры не предусматривается

ВЛ

Электроснабжение потребителей площадки ГКС предусматривается от разных секций РУ-10 кВ подстанции 35/10кВ «УПН», по двум обноцепным воздушным линиям 10 кВ от ячеек РУ-10 кВ. Подвод питания от РУ-10 кВ к первым опорам ВЛ-10 кВ и от последних опор ВЛ-10 кВ к КТП КЦ площадки ГКС выполняется по двум кабельным линиям 10 кВ. Прокладка кабелей 10кВ РУ-10 кВ подстанции 35/10 кВ «УПН» до первых опор ВЛ-10 кВ и от последних опор ВЛ-10 кВ до КТП КЦ площадки ГКС предусматривается по проектируемым кабельным эстакадам.

Электропитание потребителей 0,4 кВ осуществляется от двух трансформаторных подстанций 10/0.4кВ КТП КЦ и КТП промплощадки мощностью 2х1250кВА и 2х1600кВА. Расположение трансформаторных подстанций выполнено с учетом их максимального приближения к центрам нагрузок.

Трансформаторные подстанции выбраны двухтрансформаторными, имеют одиночную секционированную систему сборных шин с фиксированным подключением каждого трансформатора к своей секции через автоматический выключатель, рассчитанный на выдачу мощности трансформатора с учетом его перегрузочной способности. Секционные автоматические выключатели в нормальном режиме отключены. На сборных шинах предусматривается устройство АВР.

В аварийном режиме при отключении одного из трансформаторов оставшийся в работе трансформатор обеспечивает всю нагрузку подстанции.

Питающие сети напряжением 0,4 кВ предусматриваются радиальными. Надежность, требуемая для электроснабжения потребителей I категории, обеспечивается секционированием шин 0.4кВ двухтрансформаторной КТП и блок – контейнера НКУ с автоматическим включением АВР секционного выключателя, что позволяет при отключении одного из вводов перевести нагрузки на оставшийся в работе ввод.

Таблица 2.1.1.3

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

| Наименование | Напряжение, кВ | Марка провода | Тип опор | Тип изоляции | Протяженность, км |
|-----------------|----------------|---------------|-----------------------------|--------------|-------------------|
| ВЛ-10 кВ на ГКС | 10 | АС 120/19 | Стальные из гнутого профиля | Полимерная | 1,85 |

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

Предусматривается строительство двух одноцепных ВЛ-10 кВ от подстанции ПС 35/10 кВ «УПН» до площадки ГКС.

Опоры предусматриваются стальные из гнутого профиля.

На проектируемых ВЛ принят провод марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ 839-80.

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

Выходы из подстанции ПС35/10 кВ – кабельные. Высоковольтные кабели с изоляцией из этиленпропиленовой резины (ЭПР), бронированные плоскими стальными оцинкованными лентами, в оболочке, не содержащей галогенов и не распространяющих горения прокладываются до первых опор проектируемых ВЛ-10 кВ.

Длина кабельной трассы до первых опор составляет 140 м.

Кабель принят марки ТЕХФЛЕКС Б нг(А)-НГ 3х35.

Закрепление провода выполняется с использованием полимерных изоляторов типа ЛК 120/10.

На первом и последних опорах ВЛ-10 кВ предусмотрена установка разъединителей РЛК – 10 кВ с полимерными изоляторами, и оборудования для подключения кабельных линий.

Длина кабельной трассы от последних опор до 2КТП-10/0.4кВ составляет 40 м.

Кабель принят марки ТЕХФЛЕКС Б нг(А)-НГ 3х35.

В качестве третьего независимого источника электроснабжения для потребителей особой группы первой категории надежности электроснабжения проектом предусматривается автоматизированная дизельная электростанция блочно – модульного исполнения (далее ДЭС) мощностью 512 кВт.

В электроустановках напряжением 10кВ для защиты от поражения электрическим током выполняется защитное заземление открытых проводящих частей электрооборудования.

Заземляющие устройства на трансформаторной подстанции КТП - общее для напряжений 10 кВ и 0,4 кВ.

Сопротивление заземляющего устройства в любое время года не должно превышать 4 Ом.

Заземляющие устройства выполняются заглубленными из оцинкованных коррозионностойких стальных вертикальных заземлителей (сталь оцинкованная круглая, диаметром 20мм). Заглубленные вертикальные заземлители соединяются горизонтальными заземлителями, выполняемыми из оцинкованной полосовой, стали сечением 40х4мм.

В качестве заземляющих проводников внутри помещений применяется оцинкованная сталь полосовая размерами 25х4мм и 40х4мм.

В качестве нулевых защитных проводников, присоединяющих открытые проводящие части электрооборудования к глухозаземленной нейтрали трансформатора, используется специальная жила питающего кабеля.

Проектируемые объекты относятся:

– согласно «Инструкции по молниезащите зданий и сооружений» РД-34.21.122-87 ко II-ой и III-ей категориям молниезащиты;

– согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений, и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122.2003 к специальным объектам, с допустимым уровнем надежности защиты от ПУМ в пределах 0,9 - 0,995.

Наружные установки, отнесенные ко II категории, защищаются от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений.

Защита от прямых ударов молнии выполняется:

– здания и сооружения, а также наружные установки, отнесенные ко II категории молниезащиты, защищаются стержневыми молниеприемниками совмещенными с прожекторными мачтами общей высотой Н=37,45м по типу ПМС-29,3 с прямоугольной короной в количестве 10шт, и стержневыми молниеприемниками такой же высоты.

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 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 дорогам.

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, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

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

В штатном режиме эксплуатации система трубопроводов, транспортирующих водонефтяную эмульсию 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 дозрывоопасных 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 и в помещениях на территории площадки кусте скважин, так и по трассам нефтегазосборных сетей.

В блоке измерительной установки и блоке дозирования реагентов и вблизи дренажной емкости 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 распределения пламени (далее – НКПР). Включение периодической вытяжной системы вентиляции осуществляется автоматически от газоанализаторов при достижении 10 % НКПР газо-, паровоздушной смеси и кнопкой, расположенной у входной двери снаружи, для возможности проветривания помещения за 10 минут до входа персонала.

У устьев добывающих и нагнетательных скважин и погружных насосов подземных емкостей предусмотрен контроль загазованности по месту с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 10% и 20% от НКПР соответственно.

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. Для исключения внешних нагрузок на трубопровод и защитный футляр, а так же их просадку в многолетнемерзлых просадочных грунтах, предусматривается прокладка защитных футляров на свайном основании. Предусматривается антикоррозионная защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии. 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 Государственным Управлением Министерства Чрезвычайных ситуаций (далее - 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.

Персонал привлекаемого аварийно-спасательного формирования (далее - АСФ) для контроля радиационной и химической обстановки в особый период обеспечивается переносными измерительными приборами:

- для радиометрического контроля и производства измерений ионизирующих излучений;
- для химической разведки.

В случае аварии производственному персоналу дежурной смены во главе с инженерно-техническими работниками (далее – ИТР) необходимо принять все меры для ее оперативной локализации. Все работы должны проводиться с обязательным соблюдением требований безопасности. В первую очередь, перекрывают поступление перекачиваемого продукта посредством остановки насосов добывающих скважин. Затем закрывают запорную арматуру на концах аварийного участка.

Постоянно действующим органом управления, специально уполномоченными на решение задач в области предупреждения и ликвидации ЧС является отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды (далее – ПБОТОС).

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

На основании исходных данных, предоставленных ГУ МЧС России по Красноярскому краю и в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ

от 19.09.1998 г. № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне», проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне (далее – ГО).

Городов, отнесенных к группам по ГО, и объектов особой важности по ГО вблизи проектируемого объекта нет.

Согласно зонированию по СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и вышеуказанным исходным данным для разработки раздела «перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее - ПМ ГОЧС)» территория проектируемого объекта располагается в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения, в зоне световой маскировки, в зоне сейсмичности (7 баллов). Территория проектируемого объекта располагается вне зон возможного радиоактивного загрязнения, вне зоны возможного химического заражения. В зоны катастрофического затопления и в зону возможного образования завалов территория проектируемого объекта не попадает.

Проектируемый объект «Обустройство Тагульского месторождения» не относится к объектам, продолжающим работу в военное время и прекращает свое функционирование.

Характер производства не предполагает возможности переноса деятельности объекта в военное время на другое место, тем более что в особый период в короткие сроки перенос технически неосуществим и экономически нецелесообразен. Перепрофилирование проектируемого производства на выпуск иной продукции не предусматривается.

Проектируемый объект не является категорированным по ГО, поэтому на него не распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений.

Система оповещения ГО обеспечивает:

- прием сообщений из системы централизованного оповещения;
- подачу предупредительного сигнала «Внимание всем!»;
- доведение речевой информации до работающего (обслуживающего) персонала.

Сигнал оповещения ГО, поступивший в ГУ МЧС России по Красноярскому краю, по имеющимся каналам связи (телефонная связь, аппаратура оповещения ГО) передается в Управление по делам ГО и чрезвычайным ситуациям (далее – ЧС) Туруханского района. Через узлы связи (телефонная, радио- и телевизионная связь) сигнал поступает оперативному дежурному диспетчеру службы организации (ответственное лицо за получение сигналов ГО), который, в свою очередь, доводит информацию до руководства объекта и работающего (обслуживающего) персонала и в дальнейшем действует согласно полученным указаниям.

Для реализации оповещения по сигналам ГО и ЧС предусмотрена локальная система оповещения промплощадки обустройства Тагульского месторождения (далее – УОПГ), которая объединяет дежурные службы предприятия, технические средства оповещения, сети вещания и линии связи.

Пункт управления оповещением расположен у начальника смены в операторной УОПГ. Рабочее место оператора оборудовано следующими средствами:

- телефоном городской АТС;
- телефоном местной АТС;
- пультом громкоговорящей связи.

Система оповещения включает:

- телефонную связь (оповещение должностных лиц и приём команд оповещения от городских служб ГО ЧС);

- электросирену типа С-40 (размещается на здании операторной УОПГ и действует в радиусе до 2,5 км от промплощадки УОПГ, включение сирены осуществляется начальником смены кнопками «Пуск - Стоп»;
- громкоговорящую связь (выполнена на основании рупорных громкоговорителей фирмы «Арман», установленных на наружных установках);
- пожарную сигнализацию (запуск оповещения от срабатывания пожарных извещателей);
- радиофикацию (выполнена на базе офисных громкоговорителей подключённых к системе «DCN»).

Оповещение по сигналам ГО ООО «РН-Ставропольнефтегаз» осуществляет администрация Туруханского Муниципального района. Пункт управления расположен в здании администрации. Оповещение структурных подразделений Общества осуществляется начальником смены центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС). Пункт управления находится в здании ЦИТС.

Информация о ЧС и ГО полученная начальником смены передается им посредством нажатия соответствующей клавиши на диспетчерском пульте «DIS».

Оператор может передавать или голосовое сообщение, используя встроенный микрофон, или одно из заранее записанных и хранящихся в энергонезависимой памяти «DCN» сообщений или сигналов.

Получив сообщение об аварии, должностные лица проводят необходимые мероприятия согласно «Плану локализации и ликвидации аварийных ситуаций» и информируют о своих действиях ответственного руководителя работ.

Предусмотренная проектом объектовая система оповещения ГО, а так же разработанные технические решения по системам оповещения ГО, соответствуют предъявляемым требованиям ФЗ от 12.02.1998 г. №28 и Положения о системах оповещения населения, утвержденного совместным приказом МЧС России, Мининформсвязи России и Минкультуры России от 25.07.2006 г. № 422/90/376 «об утверждении Положения о системах оповещения населения».

В связи с тем, что в районе размещения проектируемого объекта нет объектов использования атомной энергии, а так же учитывая, что проектируемый объект прекращает работу в военное время, обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта не приводится.

АСУ ТП обеспечивает пуск и плавный останов всей УОПГ технологическим персоналом в автоматизированном режиме с помощью дистанционного управления под контролем системы.

Для обеспечения безопасной эксплуатации проектируемого объекта и его безаварийной остановки предусмотрены следующие системы:

1. Системы контроля, управления, сигнализации, противоаварийной защиты на базе микропроцессорной техники и система оповещения об аварийных ситуациях по надежности и быстродействию, обеспечивают безопасную работу УОПГ в регламентированных режимах;

2. Система автоматизации относится к особой группе электроприемников I категории и обеспечивается электроэнергией как от двух независимых взаимно-резервирующих источников питания, так и от источника бесперебойного питания. В качестве третьего независимого источника используется специальный агрегат, рассчитанный на 1 час снабжения электроэнергией при исчезновении питания на основных вводах для перевода технологических систем в безопасное состояние;

3. Для обеспечения воздухом пневматических исполнительных механизмов КИП, установлены два ресивера запаса воздуха КИП, обеспечивающие пневмопитание средств

автоматизации в течении 1 часа при исчезновении давления воздуха КИП в сети предприятия;

4. Автоматическая система пожарной сигнализации;
5. Автоматическая система пожаротушения производственных помещений и аппаратных;
6. Автоматическая система газового анализа воздуха рабочей зоны.

Специальных решений по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения, данным проектом не предусматривается.

Резерв материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств размещен на складе МТС организации. Руководство использованием фонда осуществляется Руководителем промысла. Использование средств фонда осуществляется при проведении мероприятий по гражданской обороне.

Сторонние организации и объекты производственного назначения, транспортные коммуникации и линейные объекты, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте и представлять опасность для обслуживающего персонала, в районе расположения проектируемого объекта отсутствуют. Расстояние до ближайших сторонних организаций составляет: до нефтеперекачивающей станции Камыш-Бурун ООО «Черномортранснефть» - 342 м, до «Камыш-Бурунского линейно-производственного управления магистральных газопроводов ОАО «ГазпромтрансгазСтаврополь» - 413 м, до подстанции 110/10/6кВ Нефтекумск - 522 м, до Поверхностного водозабора – канала «Нефтекумский» - 1400 м.

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

На объекте возможны пожары следующих классов:

- пожары твердых горючих веществ и материалов (А);
- пожары горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ и материалов (В);
- пожары газов (С);
- пожары горючих веществ и материалов электроустановок, находящихся под напряжением.

К опасным факторам пожара на объекте, воздействующим на людей и имущество, относятся:

- пламя и искры;
- тепловой поток;
- повышенная температура окружающей среды;
- повышенная концентрация токсичных продуктов горения и термического разложения;
- пониженная концентрация кислорода;
- снижение видимости в дыму.

К сопутствующим проявлениям опасных факторов пожара относятся:

- осколки, части разрушившихся зданий, сооружений, строений и иного имущества;
- опасные факторы взрыва, произошедшего вследствие пожара;
- вынос высокого напряжения на токопроводящие части изделий и иного имущества;
- воздействие огнетушащих веществ.

Опасными веществами, которые используются, хранятся, получают на объекте, являются попутный нефтяной газ, сухой отбензиненный газ, дизельное топливо, одорант, масло компрессорное.

На рассматриваемом объекте защиты применены следующие строительные материалы:

- по горючести НГ (негорючие) и Г1 (слабогорючие);
- слабогорючие по воспламеняемости В1 (трудновоспламеняемые);
- слабогорючие по распространению пламени по поверхности РП1 (нераспространяющие) и РП2 (слабораспространяющие);
- слабогорючие по дымообразующей способности Д1 (с малой дымообразующей способностью);
- слабогорючие по токсичности продуктов горения Т1 (малоопасные).

В соответствии со статьёй 48 Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды на проектируемых объектах достигается нижеуказанными способами.

Предусмотренные проектом строительные конструкции по пожарной опасности соответствуют классу К0.

Ограничение массы и объема горючих веществ и материалов достигается путём устройства отбортовок по периметру площадок с резервуарами и технологическими системами, ограничивающих разлив и растекание опасных веществ, использования герметичного оборудования в соответствии с нормами технологического процесса, устройство дренажных емкостей.

На объекте использованы наиболее безопасные способы размещения горючих веществ и материалов. Трубопроводы и ёмкостное оборудование выбраны в соответствии с учётом максимально-возможных режимов работы. Расположение оборудования, содержащего опасные вещества, выполнено в соответствии с требованиями норм промышленной и пожарной безопасности.

Изоляция горючей среды от источников зажигания достигается применением герметизированного оборудования.

При выборе материала внутриплощадочных технологических трубопроводов были учтены следующие факторы:

- расчётное давление и температура рабочей среды;
- свойства рабочей среды (агрессивность, взрыво- и пожароопасность);
- свойства материалов и изделий;
- температура окружающего воздуха.

За расчетную отрицательную температуру воздуха при выборе материалов принята абсолютная минимальная температура данного района, т.к. рабочая температура стенок трубопроводов, находящихся под давлением, может стать отрицательной от воздействия окружающего воздуха.

Проектом предусмотрена автоматизация технологических процессов основных и вспомогательных объектов установки комплексной подготовки газа.

В проекте использована механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ. Комплекс средств автоматизации обеспечивает постоянный и полный контроль основных параметров технологического

процесса, автоматическое их регулирование, дистанционное и автоматическое управление технологическими процессами, своевременное обнаружение аварийных ситуаций, оповещение персонала. Подробно система автоматизации и телемеханизации изложена в соответствующих частях настоящего проекта.

В проекте пожароопасное оборудование размещено в отдельных помещениях или на открытых площадках с учётом противопожарных разрывов.

В проекте применены устройства защиты производственного оборудования, исключающие выход горючих веществ в объёмы помещений и в рядом расположенные пространства наружных установок и устройства, исключающие образование в помещении горючей среды.

На проектируемых установках:

- основная запорная арматура установки имеет местное и дистанционное управление, обеспечивающее быстрое отключение оборудования и трубопроводов;
- проектом предусмотрен сброс опасных продуктов на свечи и факел от предохранительных клапанов и при плановых и аварийных остановах оборудования;
- для предотвращения разливов опасных веществ ёмкостное оборудование установлено на бетонированных площадках с бордюром;
- трубопроводы оборудуются электроприводными задвижками, устройствами регулируемыми с электроприводами, позволяющими снизить давление газа в рассматриваемый период до рабочего; ручными кранами для продувки шлейфов на свечи;
- для аварийного дренирования опасных веществ предусмотрены ёмкости аварийно-дренажные;
- для обеспечения электроснабжения особой группы электроприемников 1-ой категории предусмотрена аварийная дизельная электростанция;
- во всех зданиях предусматривается система вентиляции приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением. Кратность воздухообмена в вентилируемых помещениях принята из условия удаления вредных веществ и теплоизбытков;
- оборудование систем вытяжной общеобменной и аварийной вентиляции, обслуживающих помещения категории А, принято во взрывозащищенном исполнении;
- проектом предусмотрена автоматизация вентиляционных систем.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания достигается нижеуказанными способами.

В проекте применено электрооборудование, соответствующее классу пожароопасной и (или) взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси. Электродвигатели, кнопки управления и клеммные коробки, а также другое электрооборудование устанавливаемое во взрывоопасных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении.

Прокладка кабельных сетей в зданиях осуществляется по кабельным конструкциям, в лотках, в коробах, в трубах, тросовая прокладка.

В проекте применены конструкции быстродействующие средства защитного отключения электроустановок и других устройств, приводящих к появлению источников зажигания. В качестве аппаратов защиты приняты автоматические выключатели с комбинированным расцепителем, выбранные с учетом селективного отключения поврежденного участка сети и нормированного времени отключения по ПУЭ - п.1.7.79, автоматическое отключение токоприемников при пожаре от системы пожарной сигнализации.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается защита от прямого и косвенного прикосновения.

В целях уравнивания потенциалов во всех помещениях зданий все металлические строительные, производственные конструкции, а также все металлические трубопроводы присоединяются к заземляющим устройствам.

Защита от статического электричества оборудования и коммуникаций выполняется в соответствии с «Правилами защиты от статического электричества в производствах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности» путем присоединения корпусов оборудования, коммуникаций к внутреннему контуру защитного заземления и заземлителям защиты от прямых ударов молнии.

В соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» здания и сооружения, внутренние помещения и наружные установки которых относятся к взрывоопасным зонам оборудуются молниезащитой III категории.

Применены устройства, исключающих возможность распространения пламени из одного объема в смежный. В проекте использованы противопожарные перегородки с противопожарным заполнением. Установлены огнезадерживающие клапана. Выдержаны площади помещений.

В соответствии со статьёй 52 ФЗ от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются нижеуказанными способами.

Применены объемно-планировочных решения и средства, обеспечивающие ограничение распространения пожара за пределы очага.

Предусмотрено устройство эвакуационных путей, удовлетворяющих требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре.

Предусмотрено устройство систем обнаружения пожара (установок и систем пожарной сигнализации), оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре.

Предусмотрено применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степеням огнестойкости и классам конструктивной пожарной опасности зданий, сооружений и строений, а также с ограничением пожарной опасности поверхностных слоев (отделок, облицовок и средств огнезащиты) строительных конструкций на путях эвакуации. Заложено применение огнезащитных составов для повышения пределов огнестойкости строительных конструкций.

Предусматривается строительство систем аварийного слива пожароопасных жидкостей и аварийного срабатывания горючих газов из аппаратуры.

Проектом предусмотрено устройство на технологическом оборудовании систем противовзрывной защиты. Проектом предусмотрена система автоматического контроля загазованности воздуха рабочих зон. Для контроля загазованности в помещениях и наружных установках классов 2 (В-Ia и В-Iг) устанавливаются сигнализаторы загазованности, сблокированные с системами аварийной вытяжной вентиляции, а также с устройствами световой и звуковой сигнализации, оповещающей персонал о наличии в воздухе газов и паров, превышающих предельно допустимую концентрацию.

Определена необходимость оснащения всех помещений и наружных установок первичными средствами пожаротушения. Здания, сооружения и строения должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения лицами, уполномоченными владеть, пользоваться или распоряжаться зданиями, сооружениями и строениями.

В проекте предусмотрена система наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения. Предусмотрено применение автоматических установок пожаротушения.

Пожарноекрытие объекта осуществляется силами существующего пожарного депо.

К организационным мероприятиям на рассматриваемом объекте относятся:

- организация пожарной охраны;
- разработка и реализация норм и правил пожарной безопасности, инструктажей о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях при пожарах. Разрабатывается эксплуатирующей организацией, после ввода объекта в эксплуатацию;
- паспортизацию веществ, материалов, изделий, технологических процессов зданий и сооружений, объектов в части обеспечения пожарной безопасности. Разрабатывается эксплуатирующей организацией, после ввода объекта в эксплуатацию;
- изготовление и применение средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности. Разрабатывается эксплуатирующей организацией, после ввода объекта в эксплуатацию;
- организация и обучение работающих правилам пожарной безопасности на производстве, а населения - в порядке, установленном правилами пожарной безопасности соответствующих объектов пребывания людей. Организуется эксплуатирующей организацией, после ввода объекта в эксплуатацию;
- разработка мероприятий по действиям администрации, рабочих, служащих и населения на случай возникновения пожара и организации эвакуации людей. Организуется эксплуатирующей организацией, после ввода объекта в эксплуатацию.

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

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

Главным условием безопасного строительства и эксплуатации объекта является сохранение грунтов в многолетнемерзлом состоянии. Механические нарушения теплоизолирующего почвенно-растительного слоя приводит к нарушению теплового баланса поверхности в сторону увеличения положительных годовых теплооборотов в грунте, что является основной причиной развития термокарста. Поэтому проведение строительных работ производится исключительно в зимний период, после формирования снежного покрова достаточной мощности для сохранения мохово-растительного слоя.

Для сохранения многолетнемерзлых пород строительство объектов производится на насыпных грунтах, с сохранением мохово-растительного покрова в основании.

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 проектируемых объектов на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются: емкости масла, фланцевые соединения.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят: масло минеральное нефтяное.

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:

- приняты герметичные системы транспорта воды;
- объем автоматизации позволяет держать под контролем технологический процесс;
- предусмотрена предаварийная звуковая и световая сигнализация при отклонении технологических параметров от нормы;
- материальное исполнение оборудования, трубопроводов, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации;
- класс герметичности затвора запорной арматуры в системах с пожароопасными средами – «А» по ГОСТ Р 54808-2011;
- оборудование, арматура, фланцевые соединения, прокладочные материалы, крепежные изделия выбраны с учетом максимально-возможного давления в системе;
- дренаж жидкости из технологического оборудования осуществляется в подземные емкости ЕП-1, ЕП-2;
- предусмотрено расположение технологических трубопроводов, исключающее их повреждение автомобильной техникой;
- прокладка трубопроводов в местах подземных переходов через автомобильные проезды предусматривается в защитных кожухах;
- осуществляется контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений для своевременного обнаружения и ликвидации утечек;

- 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 (штиль, 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 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.

3. ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

В соответствии 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 |
|---|--------------------------------|------------------|--------------------------------------|
| 24:37:6201001:3У1 | 0,1360 | Земли запаса | Недропользование |
| 24:37:6201001:3У2 | 0,1484 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:3У3 | 1,0132 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:3У4 | 0,0311 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:3У5 | 0,1128 | Земли запаса | |
| ИТОГО | 1,4415 | | |

Испрашиваемые (образуемые и изменяемые) земельные участки под строительство и эксплуатацию линейных объектов состоят из 5 земельных участков, 2 из которых – многоконтурные.

Таблица 3.2

Площади наложения зоны размещения проектируемых линейных объектов на земельные участки согласно сведениям ГКН

| Кадастровый номер земельного участка | Площадь наложения на земельный участок, га | Площадь земельного участка, га | Категория земель | Вид использования земельного участка |
|--------------------------------------|--|--------------------------------|----------------------|--------------------------------------|
| 24:37:6201001:4909 | 0,1871 | 0,2622 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:4701 | 2,5962 | 4,2379 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:3У6 | 13,2576 | 15,8719 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:3У7 | 1,7025 | 4,6450 | Земли запаса | |
| 24:37:6201001:4907 | 0,2232 | 0,2903 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:3670 | 0,0613 | 25,4829 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:3671 | 0,0090 | 17,2903 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:3714 | 0,0540 | 0,3491 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:3723 | 0,6030 | 11,2301 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4000 | 0,0073 | 0,0593 | Земли промышленности | |

| | | | | |
|--------------------|----------------|---------|----------------------|--|
| 24:37:6201001:4004 | 0,0504 | 0,4518 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4126 | 0,0407 | 0,2099 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4129 | 0,0233 | 40,6785 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4163 | 0,0138 | 9,0829 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4185 | 0,0434 | 5,9362 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4212 | 0,0159 | 4,6830 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4251 | 0,0765 | 0,0959 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4442 | 0,0041 | 0,0058 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4492 | 0,5861 | 1,0777 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4554 | 0,1196 | 0,2098 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4561 | 0,3715 | 1,2139 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4563 | 1,5761 | 3,7861 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4575 | 0,0993 | 0,0994 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4582 | 0,1571 | 0,2635 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4586 | 0,0127 | 0,0295 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4644 | 0,0313 | 9,9792 | Земли промышленности | |
| 24:37:6201001:4772 | 0,0027 | 2,1119 | Земли промышленности | |
| ИТОГО | 21,9257 | | | |

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.10.2016

с. Туруханск

№ 1060 -п

О разрешении разработки проекта планировки и межевания территории для проектирования объекта «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»

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 13.10.2016 № ТМ - 1341, 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. Газокомпрессорная станция», расположенного: Красноярский край, Туруханский район, в 5,6 км по направлению на северо-запад от западной части оз. Дюгакит, в 6,4 км по направлению на запад от западной части оз. Альдомони в 9,3 км по направлению на северо-запад от северной части оз. Ильбэмокит.

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. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Исполняющий обязанности
 Главы Туруханского района

Копия верна. Подлинный экземпляр данного документа находится в администрации Туруханского района.
 Дата выдачи: 20.10.2016

Документовед общего отдела администрации Туруханского района



Е.Г. Кожевников

А.П. Самойлова



**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
телеграф: 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



**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

2 - ВВВ 2015

№ 3170/1368

На № 02/0415 от 12.01.14

О направлении информации

дирекции

Генеральному директору
ООО «НПО «Строизыскания»

Д.В. Аксарину

625001, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Садовая, 111/5

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Рассмотрев запрос информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция», расположенному в Туруханском районе, министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края сообщает следующее.

Согласно представленной схеме района работ объект изысканий с координатами 67°17'18,96" N 82°59'55,68" E расположен вне границ действующих и планируемых к организации особо охраняемых природных территорий (далее –ООПТ) краевого и местного значения.

В соответствии с пунктом 4 статьи 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» ООПТ федерального значения находятся в ведении федеральных органов исполнительной власти. В этой связи для получения информации о наличии в районе изысканий ООПТ федерального значения необходимо обратиться в Управление Росприроднадзора по Красноярскому краю (660049, г.Красноярск, ул.К.Маркса, 62, т. (391) 212-07-36).

Перечни видов диких животных, дикорастущих растений и грибов, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Туруханского района, представлены в приложениях 1 и 2.

Для получения точных сведений о наличии или отсутствии указанных или иных видов животного и растительного мира, их численности и плотности на участке изысканий, необходимо провести натурные исследования с участием профильных специалистов.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Козлова Ольга Александровна, 227-62-03

В.В. Званцев

Приложение 1

Перечень

видов диких животных, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Туруханского муниципального района Красноярского края

| Наименование | Категория редкости* |
|---|---------------------|
| Класс Насекомые - Insecta | |
| 1. Махаон - <i>Papilio machaon</i> L. | 3 |
| 2. Сеница Геро - <i>Coenonympha hero</i> L. | 3 |
| Класс Птицы - Aves | |
| 3. Черный аист - <i>Ciconia nigra</i> L. | 3 |
| 4. Краснозобая казарка - <i>Rufibrenta ruficollis</i> Pall. | 3 |
| 5. Западный тундровый гусеник - <i>Anser fabalis rossicus</i> But.(область гнездования) | 2 |
| 6. Лебедь-кликун – <i>Cygnus cygnus</i> L. (Енисейско-тазовская субпопуляция) | 3 |
| 7. Скопа - <i>Pandion haliaetus</i> L. | 3 |
| 8. Беркут - <i>Aquila chrysaetos</i> L. | 4 |
| 9. Орлан - белохвост - <i>Haliaeetus albicilla</i> L. | 3 |
| 10. Кречет – <i>Falco rusticolus</i> L. | 3 |
| 11. Сапсан - <i>Falco peregrinus</i> Tunst. | 4 |
| 12. Серый журавль - <i>Grus grus</i> L. | 4 |
| 13. Кулик-сорока - <i>Haematopus ostralegus</i> L. | 4 |
| 14. Дупель - <i>Gallinago media</i> Lath. | 4 |
| 15. Большой кроншнеп - <i>Numenius arquata</i> L. | 4 |
| 16. Малая чайка - <i>Larus minutus</i> Pall. | 4 |
| 17. Филин - <i>Bubo bubo</i> L. | 3 |
| 18. Воробьиный сыч – <i>Glaucidium passerinum</i> L. | 4 |
| 19. Иголохвостый стриж - <i>Hirundapus caudacutus</i> Lath. | 4 |
| 20. Серый сорокопут - <i>Lanius excubitor</i> L. | 4 |

* Категории редкости:

2 - сокращающиеся в численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в категорию «исчезающие»;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.

Приложение 2

Перечень

видов дикорастущих растений и грибов, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Туруханского муниципального района Красноярского края

| № п/п | Наименование | Категория редкости* |
|--------------------------------------|--|---------------------|
| Part I. List of Magnoliophyta | | |
| Раздел 1. Покрытосеменные | | |
| Семейство Бобовые - Fabaceae | | |
| 1 | Астрагал влагалитный - <i>Astragalus vaginatus</i> Pall. | 3 |
| Семейство Лилейные - Liliaceae | | |
| 2 | Лилия пенсильванская - <i>Lilium pensylvanicum</i> Ker Gawl. | 2 |
| Семейство Льновые - Linaceae | | |
| 3 | Лен Комарова - <i>Linum komarovii</i> Juz. | 3 |
| Семейство Кувшинковые - Nymphaeaceae | | |
| 4 | Кувшинка четырехгранная - <i>Nymphaea tetragona</i> Georgi | 3 |
| Семейство Орхидные - Orchidaceae | | |
| 5 | Венерин башмачок крапчатый - <i>Cypripedium guttatum</i> Sw. | 3 |
| 6 | Венерин башмачок крупноцветковый - <i>Cypripedium macranthon</i> Sw. | 2 |
| 7 | Венерин башмачок настоящий - <i>Cypripedium calceolus</i> L. | 2 |
| 8 | Дремлик зимовниковый - <i>Eriopactis helleborine</i> (L.) Crantz | 3 |
| 9 | Калипсо луковичная - <i>Calypso bulbosa</i> (L.) Oakes | 2 |
| 10 | Надбородник безлистный - <i>Eriopogon aphyllum</i> Sw. | 2 |
| Семейство Лютиковые - Ranunculaceae | | |
| 11 | Ветреница (Анемонидес) голубая - <i>Anemone coerulea</i> DC. | 3 |
| Семейство Лютиковые - Ranunculaceae | | |
| 12 | Живокость шерстистая - <i>Delphinium retrotilosum</i> (Huth) Sambuk | 3 |
| Part III. List of Polypodiophyta | | |
| Раздел 3. Папоротники | | |
| 13 | Гроздовник ланцетный - <i>Botrychium lanceolatum</i> (S.G. Gmel.) Angstr. | 2 |
| 14 | Гроздовник многонадрезный - <i>Botrychium multifidum</i> (S.G. Gmel.) Rupr. | 3 |
| Part VI. List of Marchantiophyta | | |
| Раздел 6. Печеночники | | |
| 15 | Гапломитриум Хукера - <i>Haplomitrium hookeri</i> (Sm.) Nees | 2 |
| Part VII. List of Lichenes | | |
| Раздел 7. Лишайники | | |
| 16 | Лобария легочная - <i>Lobaria pulmonaria</i> (L.) Hoffm. | 4 |
| 17 | Тукнерария Лаурера - <i>Tuckermaria laureri</i> (Kremp.) Randlane & A. Thell | 4 |
| Part VIII. List of Fungi | | |
| Раздел 8. Грибы | | |
| 18 | Лангерманния гигантская - <i>Langermannia gigantea</i> (Batsch) Rostk. | 3 |
| 19 | Лепиота древесинная - <i>Lepiota lignicola</i> P. Karst. | 3 |
| 20 | Мокруха желтоножковая - <i>Gomphidius flavipes</i> Peck | 3 |

*Категории редкости:

2 - сокращающиеся в численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в категорию «исчезающие»;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

663230, Красноярский край,
с. Туруханск, ул. Шадрина, 15
тел.(8-39190) 4-43-35, факс 4-43-65
E-mail: admtr@turuhansk.ru

№ 01-33/257 от 16.01 2014
на № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
Научно-производственное
объединение
«Стройизыскания»

Генеральному директору

Д.В. Аксарину

ул. Садовая, 111/5,
г. Тюмень, Тюменская область, РФ,
625001

эл. адрес: story-izyskan@mail.ru
копия: info@npo-si.com

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Администрация Туруханского района, рассмотрев обращение от 12.01.2015 № 08/0115 «О предоставлении информации», сообщает следующее.

На территории Тагульского месторождения, согласно приложенной карты-схемы, в районе расположения объекта инженерно-экологических изысканий: «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция», особо охраняемые природные территории местного значения, отсутствуют.

Исполняющий обязанности руководителя
администрации Туруханского района

Т.Н. Долгинский



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
Красноярского края**

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

055472

21 ЯНВ 2015

№ 16-09/191

На № 06/0115 от 12.01.2015

О категории
земельного участка

Генеральному директору
ООО НПО «Стройизыскания»
Д.В. Аксарину
ул. Садовая, 111/5
г. Тюмень
Тюменская область
625001

(простое, по e.mail:
stroy-izyskan@mail.ru и
info@npo-si.com)

В связи с Вашим обращением о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в границах земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция», расположенного в Туруханском муниципальном районе Красноярского края (далее – Участок), сообщаем.

Согласно представленной схеме работ, в границах Участка объекты культурного наследия и выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

Сведения о наличии объектов археологического наследия в границах Участка в министерство культуры края не представлялись.

Первый заместитель министра

Т.В. Веселина



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

07.07.2016 № 95-04-11

На № _____ от _____

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
УРАЛГЕОПРОЕКТ

В.В. Аверьянову

640027, г. Курган,
ул. Химмашевская, 4а

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Федеральное агентство по делам национальностей рассмотрело письмо ООО «УРАЛГЕОПРОЕКТ» от 29 июня 2016 г. № 292-Г о предоставлении сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, федерального значения, расположенных в Туруханском муниципальном районе Красноярского края.

Отношения в области образования, охраны и использования территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации (далее, соответственно – коренные малочисленные народы, ТП) регулируются Федеральным законом от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 49-ФЗ), Федеральным законом от 6 октября 1999 г. № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», Федеральным законом от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих

2

принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Земельным кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами.

В соответствии со статьей 5 Федерального закона № 49-ФЗ с учетом особенностей правового режима ТПП такие территории относятся к особо охраняемым территориям федерального, регионального и местного значения.


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

В связи с этим в настоящее время не образованы ТПП федерального значения.

Одновременно сообщаем, что в соответствии с положениями статей 7 и 8 Федерального закона № 49-ФЗ образование ТПП регионального и местного значения осуществляется решениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления на основании обращений лиц, относящихся к малочисленным народам, и общин малочисленных народов или их уполномоченных представителей.

В связи с этим, для получения информации о наличии ТПП регионального и местного значения на территории Туруханского района Красноярского края, Вы можете обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также в органы местного самоуправления Туруханского района Красноярского края.

Начальник Управления целевых и специальных программ и проектов

С уважением,


А.Н. Маковоз



**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

15 ЯНВ 2015 № 76-26

на № 04/0115 от 12.01.2015

Генеральному директору
ООО Научно-производственного
объединения «Стройизыскания»

Д.В. Аксарину

О предоставлении информации

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

На Ваш запрос от 12.01.2015 года № 04/0115 сообщая, что на территории проведения изжарено-экологических изысканий по объекту «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция» расположенному в Туруханском районе Красноярского края территории традиционного природопользования краевого (регионального) значения 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 обратиться в администрацию Туруханского района, по адресу: 663230, Красноярский край, Туруханский район, с. Туруханск, ул. Шадрин, 15.

Руководитель агентства
по развитию северных
территорий и поддержке
коренных малочисленных
народов Красноярского края

 С.Б. Берунов



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

663230, Красноярский край,
с. Туруханск, ул. Шадрина, 15
тел. (8-39190) 4-43-35, факс 4-43-65
E-mail: admtr@turuhansk.ru

№ 01-33/433 от 20.01.2015
на № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
Научно-производственное
объединение
«Стройизыскания»

Генеральному директору

Д.В. Аксарину

ул. Садовая, 111/5,
г. Тюмень, Тюменская область, РФ,
625001

эл. адрес: story-izyskan@mail.ru
копия: info@npo-si.com

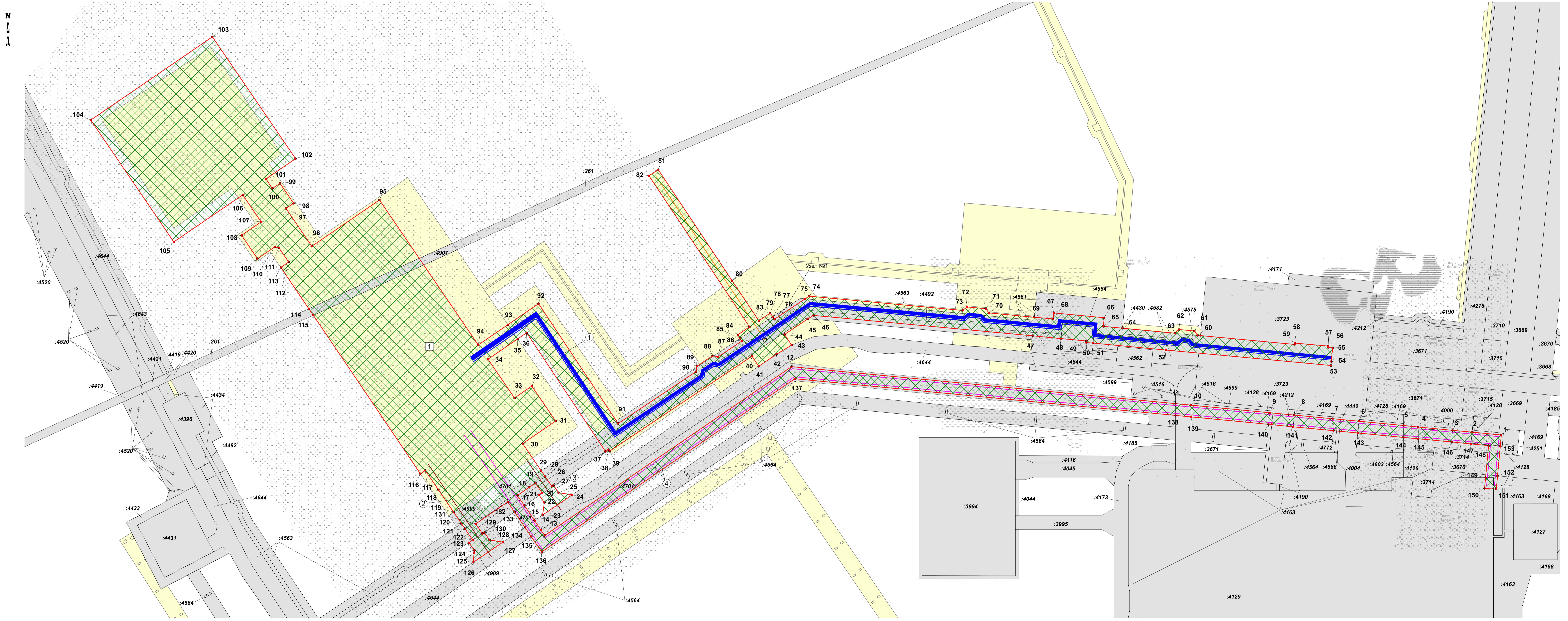
Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Администрация Туруханского района, рассмотрев обращение от 30.01.2015 № 16/0115 «О предоставлении информации», сообщает следующее.

На территории Тагульского месторождения, согласно приложенной карты-схемы, в районе расположения объекта инженерно-экологических изысканий: «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция», территории традиционного природопользования и места традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, имеющие установленный правовой режим, в соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», отсутствуют.

Временно исполняющий обязанности
руководителя администрации
Туруханского района

О.И. Шереметьев



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

| № | Наименование объекта |
|---|--|
| 1 | Обустройство Тагуйского месторождения. Газокомпрессорная станция |

Площадь зоны размещения линейных объектов: 23,3672 га.

Экспликация проектируемых линейных объектов

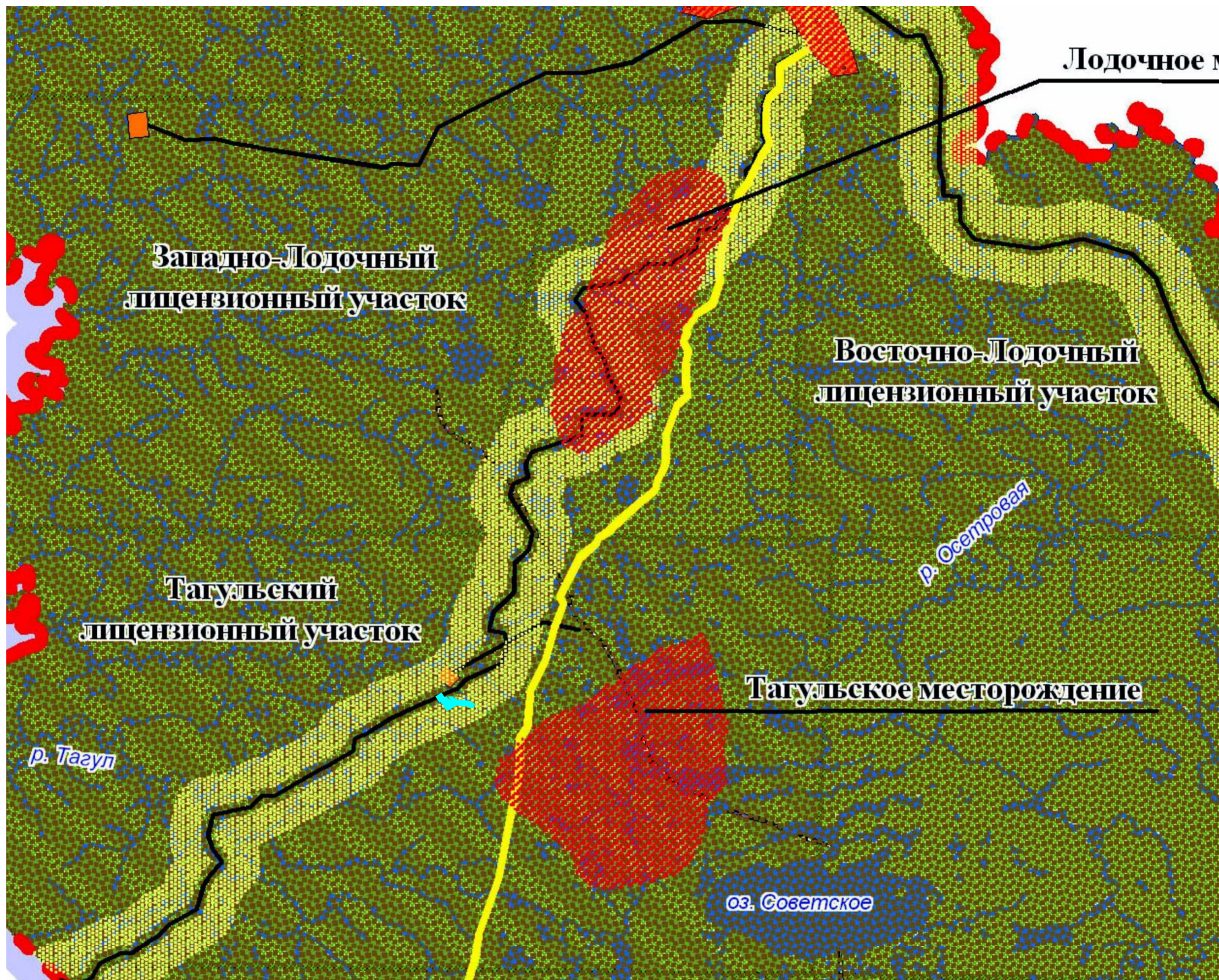
| № | Наименование объекта |
|---|--------------------------------|
| 1 | Эстакада трубопроводов |
| 2 | Автомобильная дорога №1 на ГКС |
| 3 | Автомобильная дорога №2 на ГКС |
| 4 | ВЛ-10 кВ на ГКС |

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

| | | |
|-----------------------|------------------------|------------------------|
| 1 923995.21 44710.63 | 62 924156.72 44216.38 | 123 923830.21 43128.48 |
| 2 923995.51 44655.84 | 63 924151.24 44210.06 | 124 923818.22 43136.66 |
| 3 924002.38 44635.98 | 64 924158.75 44123.85 | 125 923814.4 43136.35 |
| 4 924007.45 44583.29 | 65 924161.47 44100.72 | 126 923800.24 43134.86 |
| 5 924009.6 44560.85 | 66 924174.83 44101.97 | 127 923831.04 43180.31 |
| 6 924016.19 44492.28 | 67 924182.07 44024.61 | 128 923834.43 43159.9 |
| 7 924020.07 44451.98 | 68 924172.91 44023.75 | 129 923845.97 43151.96 |
| 8 924025.71 44393.27 | 69 924175.63 43994.83 | 130 923844.11 43149.26 |
| 9 924029.33 44355.63 | 70 924183.14 43925.49 | 131 923859.14 43138.89 |
| 10 924040.91 44235.13 | 71 924188.68 43920.07 | 132 923892.54 43187.78 |
| 11 924043.22 44211.13 | 72 924191.34 43891.58 | 133 923877.26 43198.19 |
| 12 924099.75 43623.01 | 73 924185.93 43885.05 | 134 923854.02 43214.02 |
| 13 924084.18 43244.52 | 74 924207.91 43649.82 | 135 923839.63 43223.82 |
| 14 923849.74 43238.67 | 75 924203.69 43643.49 | 136 923816.16 43239.81 |
| 15 923864.13 43228.84 | 76 924172.42 43596.55 | 137 924081.21 43627.78 |
| 16 923887.17 43213.09 | 77 924176.38 43593.92 | 138 924025.14 44211.13 |
| 17 923902.62 43202.53 | 78 924181.89 43590.25 | 139 924022.83 44235.13 |
| 18 923915.01 43200.66 | 79 924170.16 43572.64 | 140 924011.41 44353.91 |
| 19 923921.4 43202.27 | 80 924231.44 43531.76 | 141 924007.79 44391.57 |
| 20 923906.65 43240.35 | 81 924401.63 43418.38 | 142 924001.87 44453.22 |
| 21 923903.45 43235.67 | 82 924392.22 43404.27 | 143 923998.28 44490.56 |
| 22 923891.47 43243.86 | 83 924160.73 43558.5 | 144 923991.52 44560.85 |
| 23 923872.48 43241.08 | 84 924148.62 43540.32 | 145 923989.37 44583.21 |
| 24 923903.5 43286.54 | 85 924143.16 43543.95 | 146 923984.47 44634.26 |
| 25 923906.81 43265.82 | 86 924139.16 43546.62 | 147 923981.59 44664.13 |
| 26 923918.36 43257.89 | 87 924114.88 43510.17 | 148 923979.01 44660.99 |
| 27 923916.61 43255.34 | 88 924116.54 43501.85 | 149 923929.92 44686.46 |
| 28 923931.37 43245.26 | 89 924100.68 43478.04 | 150 923913.09 44684.91 |
| 29 923940.45 43239.05 | 90 924092.36 43476.38 | 151 923912.51 44702.94 |
| 30 923960.09 43210.64 | 91 924012.85 43357.04 | 152 923932.5 44704.8 |
| 31 924016.54 43261.21 | 92 924196.33 43235.05 | 153 923978.29 44709.05 |
| 32 924070.05 43224.69 | 93 924164.2 43188.02 | |
| 33 924051.94 43198.15 | 94 924133.21 43142.67 | |
| 34 924111.37 43157.58 | 95 924355.07 42991.26 | |
| 35 924142.38 43202.94 | 96 924284.28 42887.54 | |
| 36 924151.78 43216.7 | 97 924342.21 42848.01 | |
| 37 923969.93 43337.58 | 98 924350.1 42859.57 | |
| 38 923972.95 43342.11 | 99 924380.66 42838.71 | |
| 39 923970.42 43343.8 | 100 924372.77 42827.15 | |
| 40 924115.88 43562.13 | 101 924387.35 42812.2 | |
| 41 924100.42 43572.43 | 102 924418.39 42862.69 | |
| 42 924118.73 43599.43 | 103 924695.06 42735.28 | |
| 43 924132.77 43622.97 | 104 924477.66 42548.62 | |
| 44 924149.14 43612.06 | 105 924290.99 42676.02 | |
| 45 924173.19 43648.16 | 106 924363 42781.52 | |
| 46 924178.47 43656.08 | 107 924321.51 42899.84 | |
| 47 924147 43992.16 | 108 924301.01 42779.81 | |
| 48 924142.91 44035.91 | 109 924265.22 42804.24 | |
| 49 924139.28 44074.69 | 110 924283.28 42830.71 | |
| 50 924136.81 44074.45 | 111 924282.09 42837.06 | |
| 51 924135.82 44085.02 | 112 924260.08 42852.08 | |
| 52 924125.36 44136.65 | 113 924251.87 42840.06 | |
| 53 924101.67 44449.41 | 114 924185.59 42862.92 | |
| 54 924107.65 44449.95 | 115 924178.52 42889.74 | |
| 55 924128.6 44451.87 | 116 923935.89 43054.07 | |
| 56 924129.23 44445.09 | 117 923940.86 43061.35 | |
| 57 924131.24 44445.28 | 118 923911.07 43081.58 | |
| 58 924135.04 44394 | 119 923877.08 43104.86 | |
| 59 924134.01 44393.81 | 120 923859.32 43117.03 | |
| 60 924147.95 44245 | 121 923851.89 43122.12 | |
| 61 924154.51 44240.16 | 122 923834.16 43134.26 | |

- 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
 - 2 номер зоны планируемого размещения объектов
 - ось проектируемой автомобильной дороги
 - ось проектируемой ВЛ
 - ось проектируемой эстакады
 - ось проектируемой продвучной свечи
 - 1261 номер существующего земельного участка

Схема расположения элемента планировочной структуры по объекту
«Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»
Масштаб 1:200 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

| | | | |
|---|--|----------------------------|---|
| | границы проектируемой территории | | |
| | трасса нефтепровода | | |
| границы | | земли лесного фонда | |
| Проект. | Сущ. | | территории |
| | края | | древесно-кустарниковой растительности |
| | района | | водных объектов |
| | муниципальных образований | | болот |
| | лесхоза | | тундр |
| | лесничеств | | выходов скальных пород |
| земли сельскохозяйственного назначения | | | островов |
| | сельскохозяйственных угодий | | памятника природы "Сосновый бор" |
| | водных объектов | | государственного природного биологического заказника "Туруханский" |
| | заказника "Кангатовские протоки" | | государственного природного эколого - этнографического заказника "Елогуйский" |
| земли промышленности | | | заказника "Вороговские острова" |
| | разрабатываемых участков ЗАО "Ванкорнефть" | земли водного фонда | |
| | разведанных месторождений недропользователей | | водных объектов |
| | лицензионных участков разведанных месторождений недропользователей | | болот |
| | территорий с особыми регламентами хозяйственной деятельности (месторождения полезных ископаемых) | | выходов скальных пород |
| земли особо охраняемых территорий | | | древесно-кустарниковой растительности |
| | территории | земли запаса | |
| | древесно-кустарниковой растительности | | водных объектов |
| | водных объектов | | болот |
| | болот | | выходов скальных пород |
| | островов | | древесно-кустарниковой растительности |
| | государственного природного биологического заповедника "Центрально-Сибирского" | | |

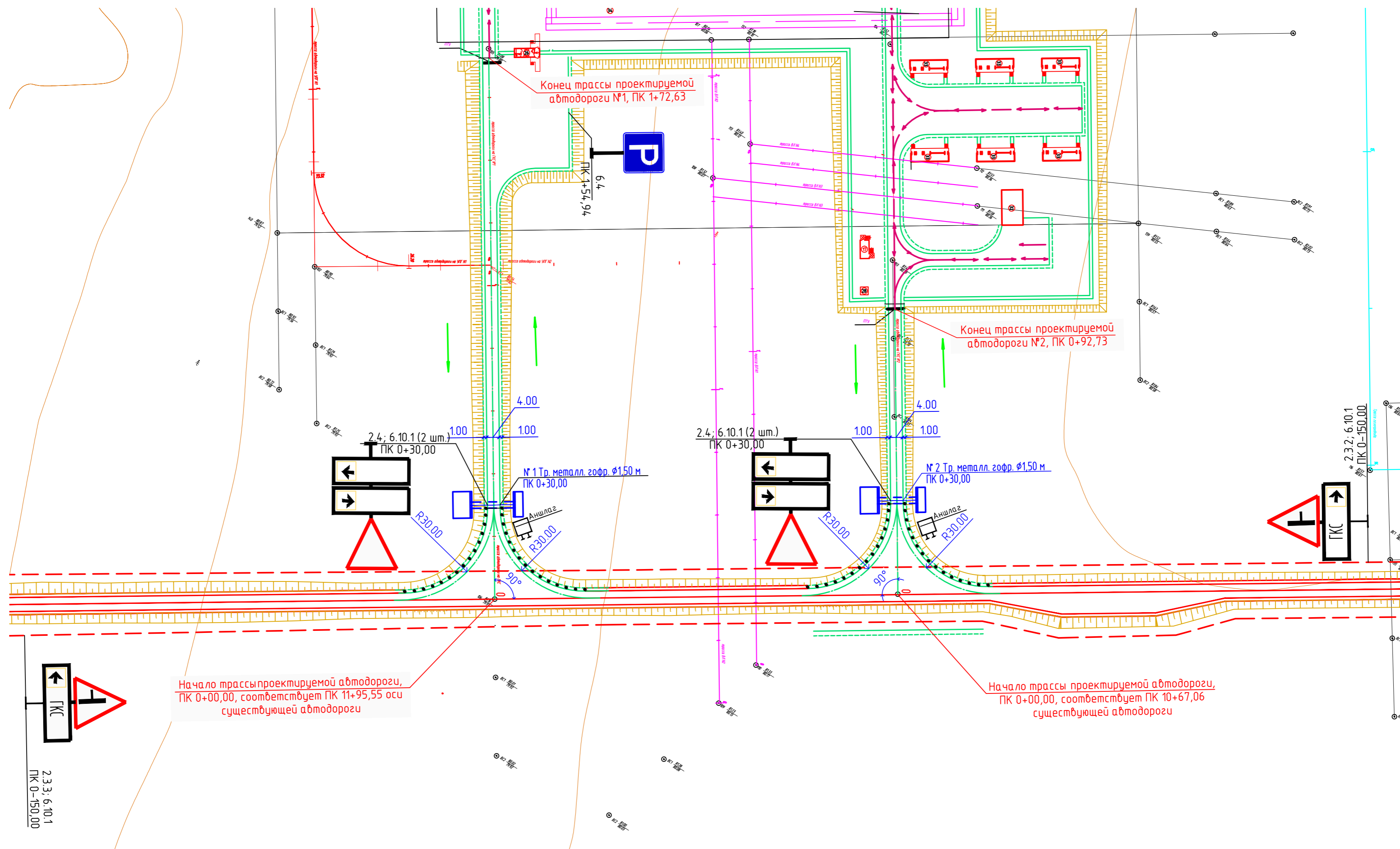
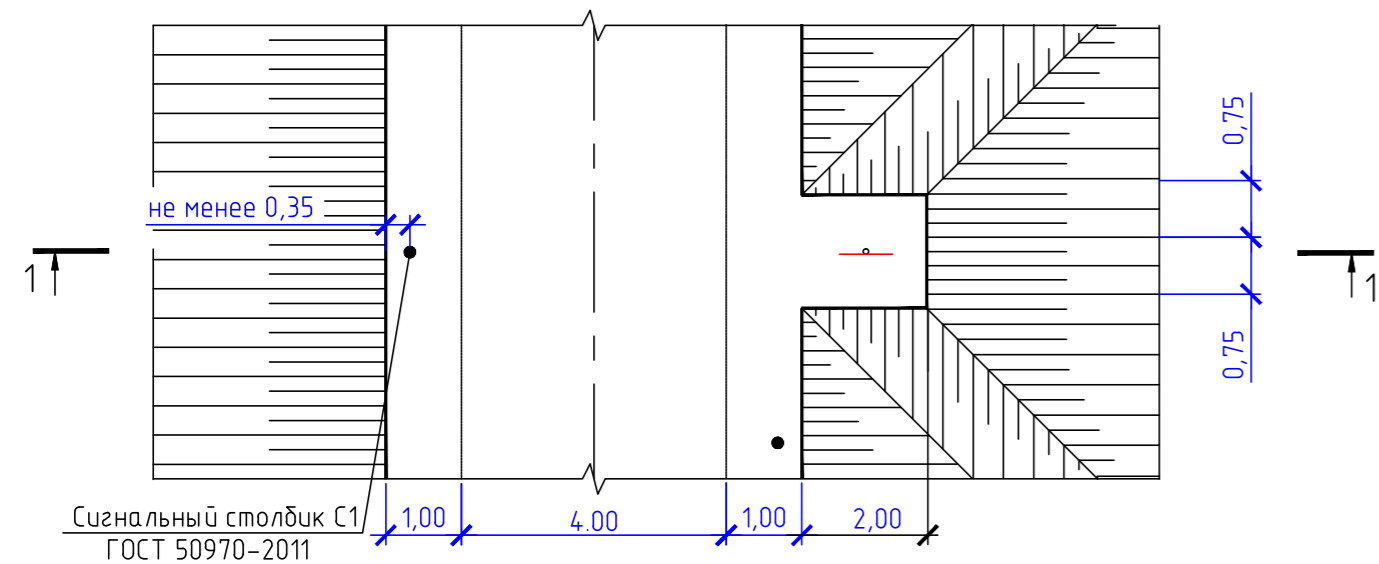
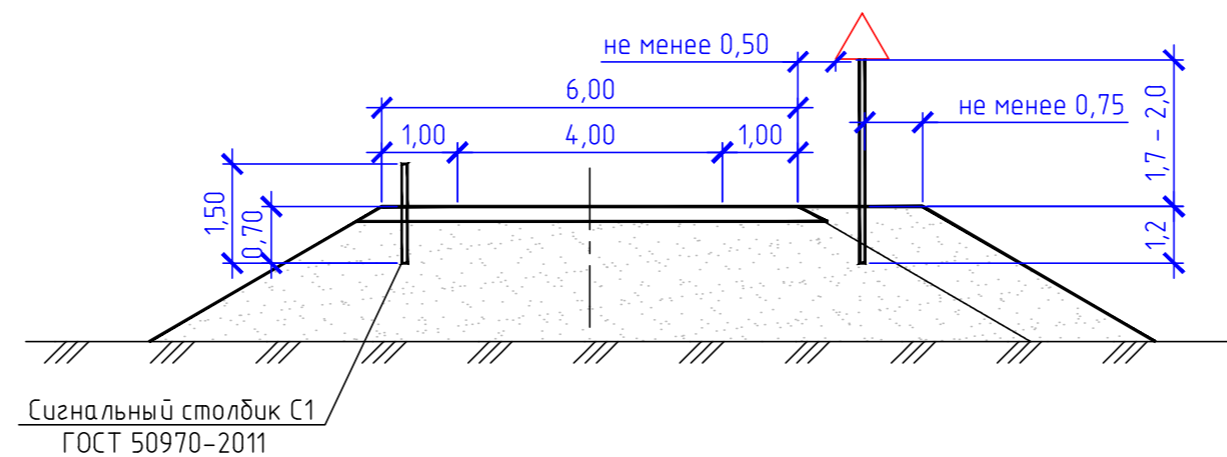


Схема установки дорожных знаков на присыпной берме
План (1:100)



1 - 1 (1:100)
(дорожная одежда, укрепление откосов не показаны)

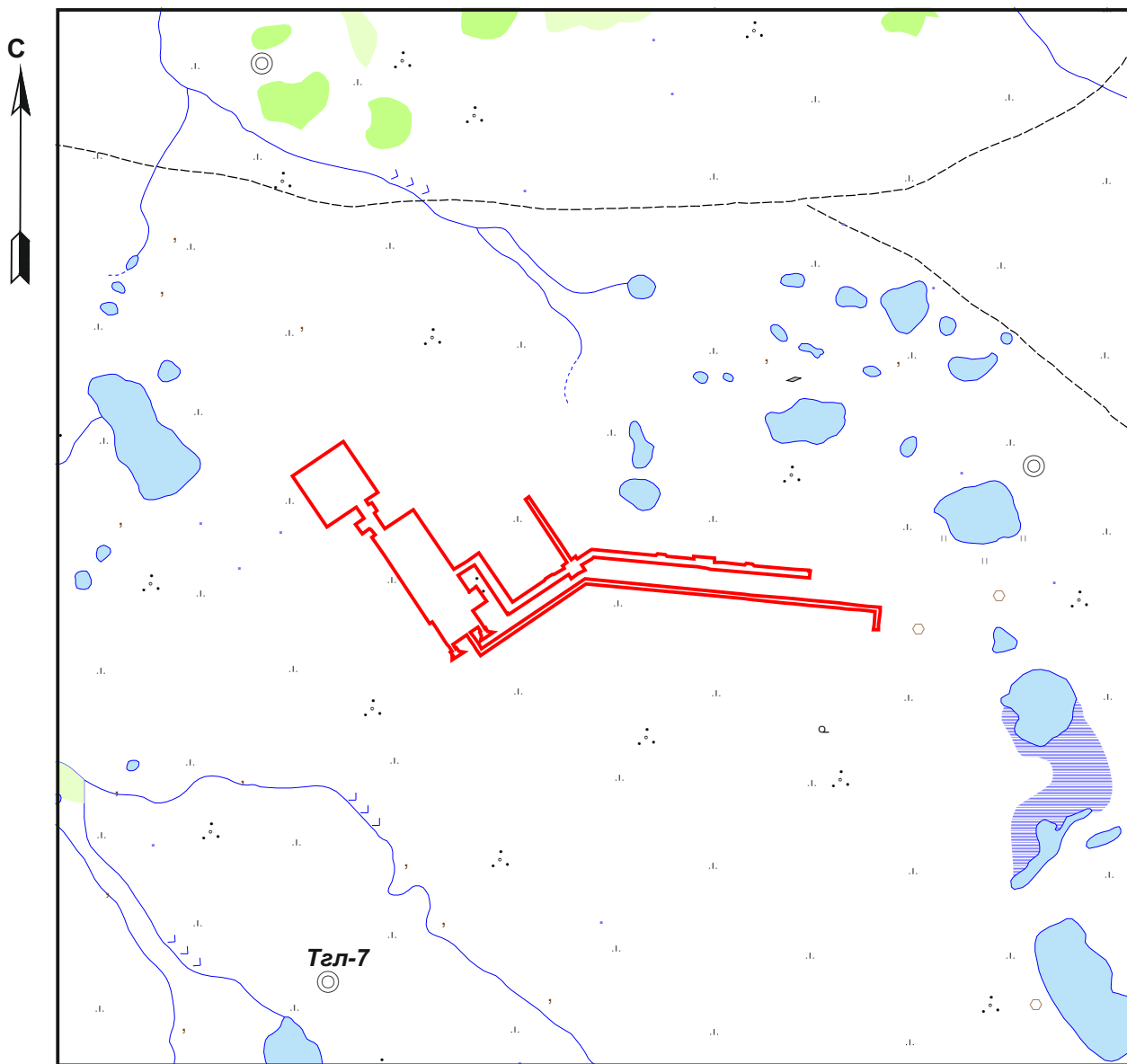


1. Размещение дорожных знаков произведено в соответствии с ГОСТ Р 52290-2004, ГОСТ Р 52289-2004.
2. Дорожные знаки устанавливаются на металлических стойках. Высота установки знаков от 1,70 до 2,00 м.
3. Типоразмеры знаков: I (для дороги категории IV-б), по ГОСТ Р 52290-2004.

Спецификация на дорожные знаки, опоры дорожных знаков, ограждения и направляющие устройства

| Поз. | Обозначение | Наименование | Кол. | Масса ед., кг. | Примеч. |
|--------------------------------|-------------------|----------------------------------|------|----------------|---------|
| <u>Знаки дорожные</u> | | | | | |
| 2.3.2 | ГОСТ Р 52290-2004 | Примыкание второстепенной дороги | 1 | | |
| 2.3.3 | ГОСТ Р 52290-2004 | Примыкание второстепенной дороги | 1 | | |
| 2.4 | ГОСТ Р 52290-2004 | Уступите дорогу | 2 | | |
| 6.4 | ГОСТ Р 52290-2004 | Место стоянки | 1 | | |
| 6.10.1 | ГОСТ Р 52290-2004 | Указатель направлений | 6 | | |
| <u>Опоры дорожных знаков</u> | | | | | |
| | | 3.503.9-80, выпуск 1 | 5 | 22,30 | |
| <u>Направляющие устройства</u> | | | | | |
| | ГОСТ Р 50970-2011 | Столбик типа С1, l=1,5 м | 60 | | |

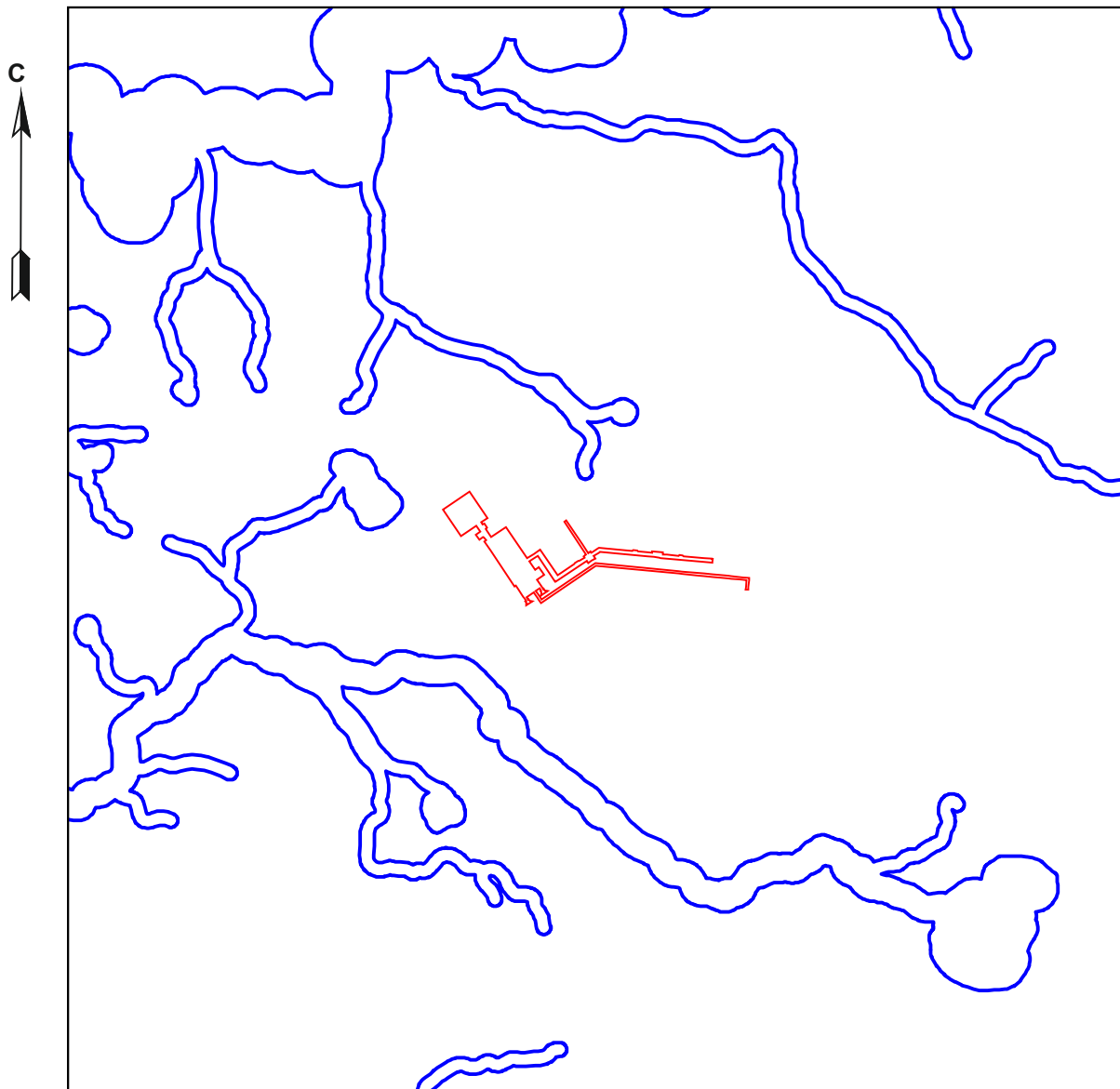
Схема использования территории в период подготовки проекта
планировки территории под линейные объекты
«Обустройство Тагульского месторождения.
Газокомпрессорная станция»
М 1:25 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

 зона размещения проектируемых объектов

Схема границ зон с особыми условиями использования
территорий под линейные объекты
«Обустройство Тагульского месторождения.
Газокомпрессорная станция»

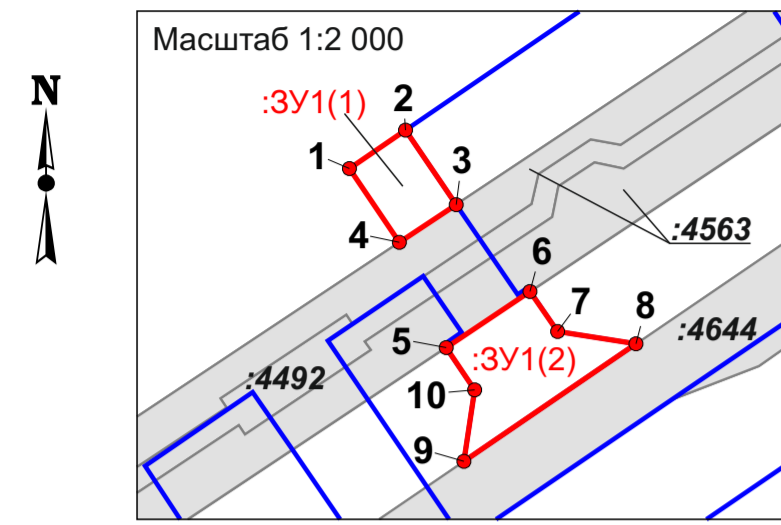


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  проектируемый линейный объект
-  водоохранные зоны

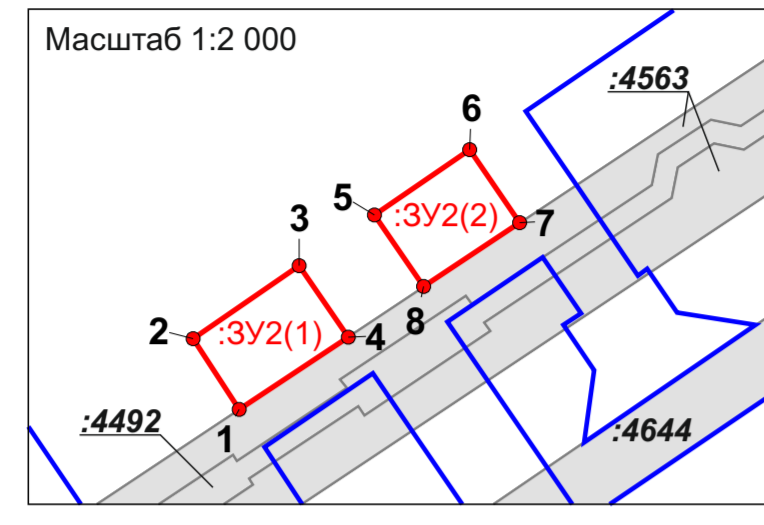
Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Тагульского месторождения. Газокомпрессорная станция»
 Землепользователь ООО «Тагульское»

Лист 1 из 1
 Кадастровый квартал 24:37:6201001



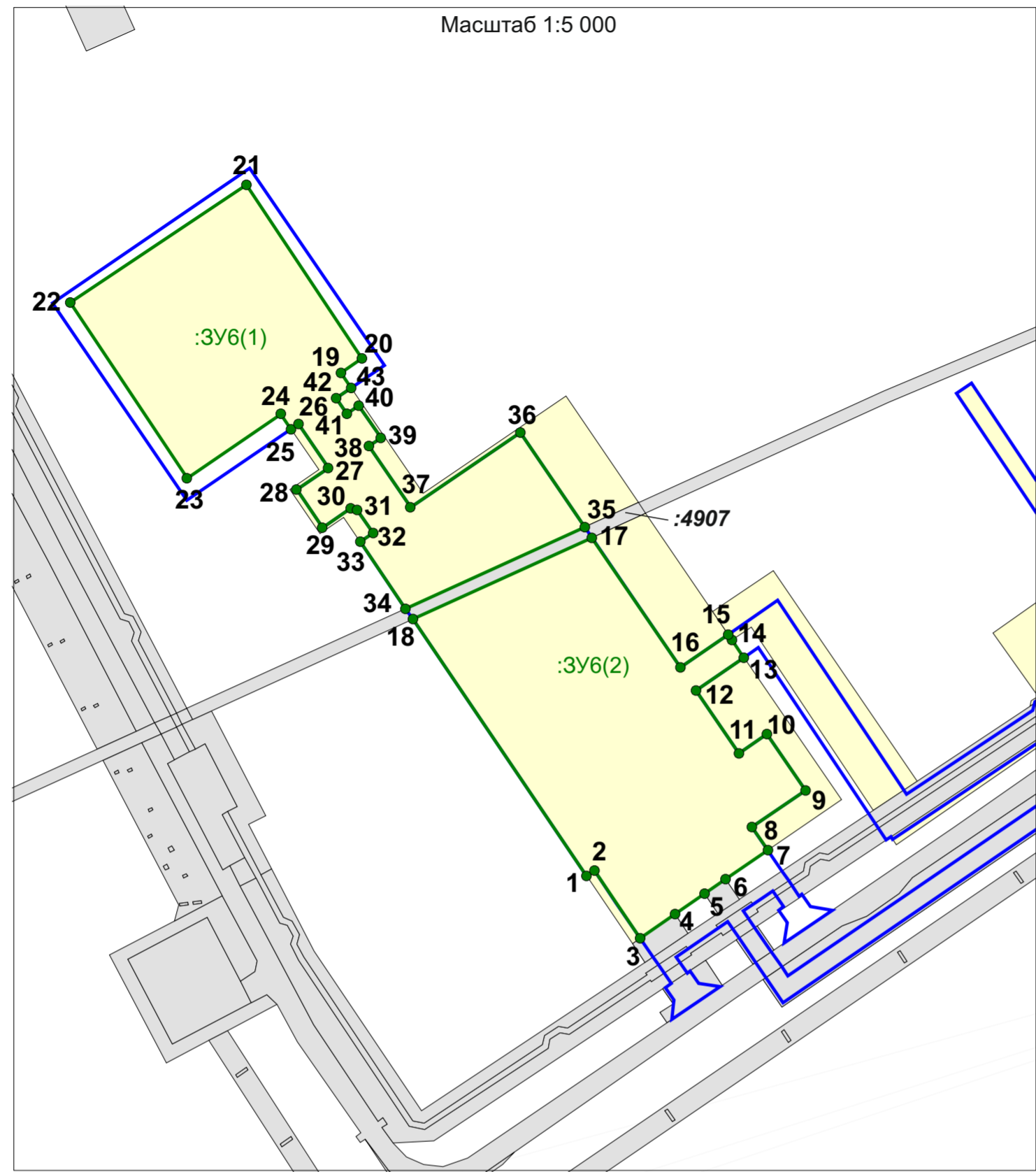
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У1 площадью 1360 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 923949.88 | 43210.82 |
| 2 | 923960.03 | 43225.67 |
| 3 | 923940.45 | 43239.05 |
| 4 | 923930.48 | 43224.07 |
| 5 | 923902.57 | 43236.27 |
| 6 | 923917.39 | 43258.55 |
| 7 | 923906.81 | 43265.82 |
| 8 | 923903.5 | 43286.54 |
| 9 | 923872.48 | 43241.08 |
| 10 | 923891.47 | 43243.86 |



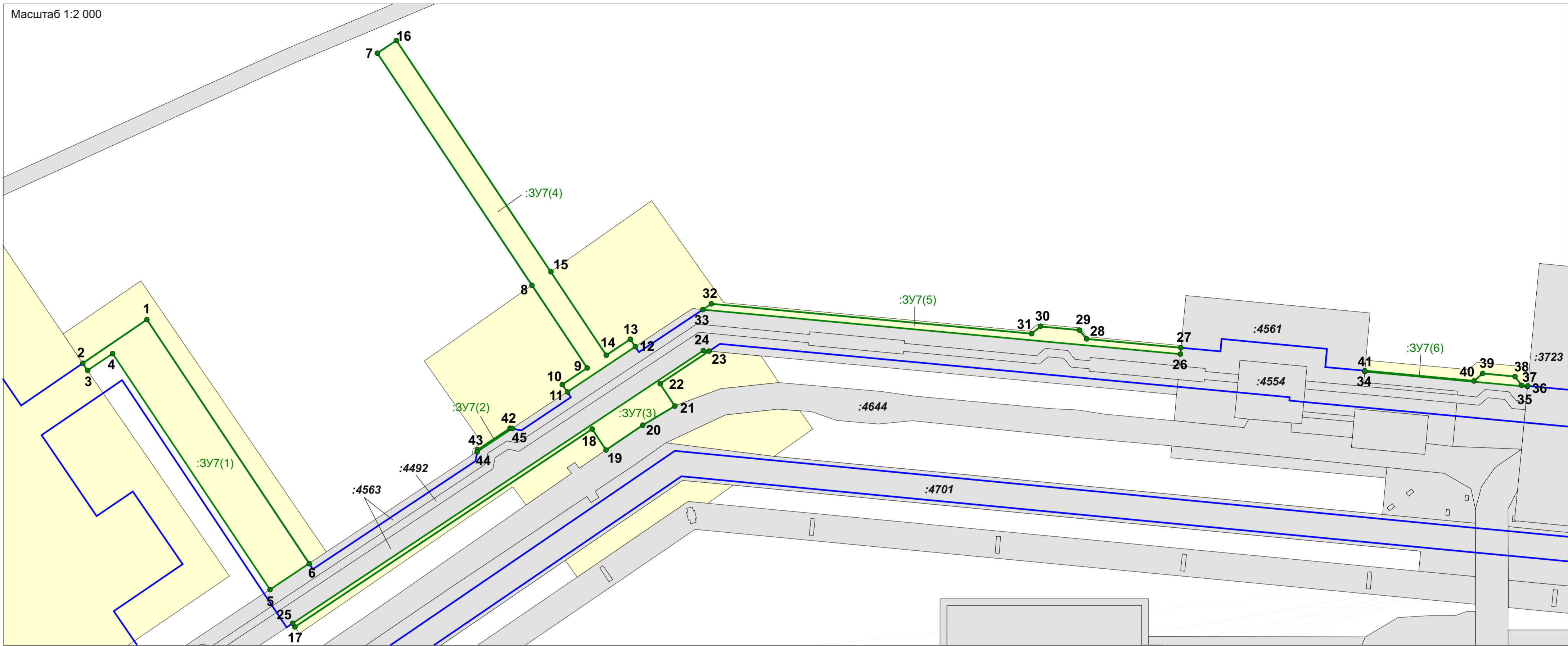
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У2 площадью 1484 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 923881.24 | 43150 |
| 2 | 923899.92 | 43137.69 |
| 3 | 923919.14 | 43165.82 |
| 4 | 923900.31 | 43178.68 |
| 5 | 923932.67 | 43185.63 |
| 6 | 923949.88 | 43210.82 |
| 7 | 923930.48 | 43224.07 |
| 8 | 923913.59 | 43198.67 |



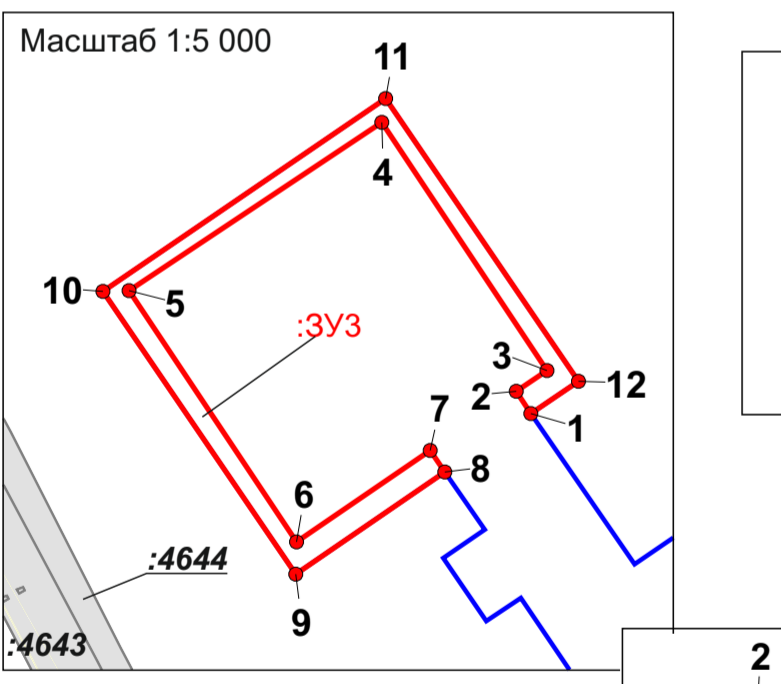
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У6 площадью 132576 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 923935.89 | 43054.07 |
| 2 | 923940.86 | 43061.35 |
| 3 | 923877.08 | 43104.86 |
| 4 | 923899.92 | 43137.69 |
| 5 | 923919.14 | 43165.82 |
| 6 | 923932.67 | 43185.63 |
| 7 | 923960.03 | 43225.67 |
| 8 | 923982.02 | 43210.64 |
| 9 | 924016.54 | 43261.21 |
| 10 | 924070.05 | 43224.69 |
| 11 | 924051.94 | 43198.15 |
| 12 | 924111.37 | 43157.58 |
| 13 | 924142.38 | 43202.94 |
| 14 | 924159.04 | 43191.48 |
| 15 | 924164.20 | 43188.02 |
| 16 | 924133.21 | 43142.67 |
| 17 | 924255.62 | 43059.13 |
| 18 | 924178.52 | 42889.74 |
| 19 | 924411.41 | 42821.65 |
| 20 | 924425.08 | 42841.67 |
| 21 | 924589.13 | 42732.52 |
| 22 | 924478.11 | 42565.58 |
| 23 | 924312.00 | 42676.15 |
| 24 | 924372.59 | 42764.83 |
| 25 | 924358.27 | 42774.61 |
| 26 | 924363.00 | 42781.52 |
| 27 | 924321.50 | 42809.84 |
| 28 | 924301.01 | 42779.81 |
| 29 | 924265.22 | 42804.24 |
| 30 | 924283.28 | 42830.71 |
| 31 | 924282.09 | 42837.06 |
| 32 | 924260.08 | 42852.08 |
| 33 | 924251.87 | 42840.06 |
| 34 | 924188.59 | 42882.92 |
| 35 | 924265.68 | 43052.27 |
| 36 | 924355.07 | 42991.26 |
| 37 | 924284.28 | 42887.54 |
| 38 | 924342.21 | 42848.01 |
| 39 | 924350.10 | 42859.57 |
| 40 | 924380.66 | 42838.71 |
| 41 | 924372.77 | 42827.15 |
| 42 | 924387.35 | 42817.20 |
| 43 | 924397.07 | 42831.45 |



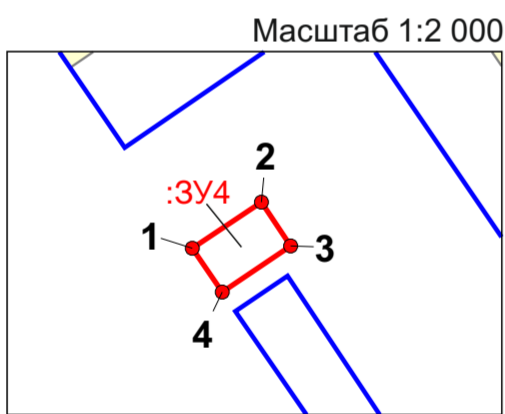
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У7 площадью 17025 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 924196.33 | 43235.05 |
| 2 | 924164.20 | 43188.02 |
| 3 | 924159.04 | 43191.48 |
| 4 | 924171.32 | 43209.91 |
| 5 | 923997.91 | 43325.48 |
| 6 | 924017.04 | 43354.25 |
| 7 | 924392.22 | 43404.27 |
| 8 | 924221.61 | 43517.90 |
| 9 | 924160.73 | 43558.50 |
| 10 | 924148.62 | 43540.32 |
| 11 | 924143.16 | 43543.95 |
| 12 | 924176.38 | 43593.92 |
| 13 | 924181.89 | 43590.25 |
| 14 | 924170.16 | 43572.64 |
| 15 | 924231.44 | 43531.76 |
| 16 | 924401.63 | 43418.38 |
| 17 | 923970.42 | 43343.80 |
| 18 | 924115.88 | 43562.13 |
| 19 | 924100.42 | 43572.43 |
| 20 | 924118.73 | 43599.43 |
| 21 | 924132.77 | 43622.97 |
| 22 | 924149.14 | 43612.06 |
| 23 | 924173.19 | 43648.16 |
| 24 | 924173.59 | 43643.89 |
| 25 | 923972.95 | 43342.11 |
| 26 | 924170.96 | 43994.40 |
| 27 | 924175.63 | 43994.83 |
| 28 | 924182.14 | 43925.49 |
| 29 | 924188.68 | 43920.07 |
| 30 | 924191.34 | 43891.58 |
| 31 | 924185.93 | 43885.05 |
| 32 | 924207.91 | 43649.82 |
| 33 | 924203.69 | 43643.49 |
| 34 | 924158.24 | 44129.80 |
| 35 | 924147.04 | 44249.43 |
| 36 | 924147.54 | 44249.48 |
| 37 | 924147.96 | 44245.00 |
| 38 | 924154.51 | 44240.16 |
| 39 | 924156.72 | 44216.38 |
| 40 | 924151.24 | 44210.06 |
| 41 | 924158.75 | 44129.85 |
| 42 | 924116.54 | 43501.85 |
| 43 | 924100.68 | 43478.04 |
| 44 | 924099.13 | 43477.73 |
| 45 | 924116.22 | 43503.44 |



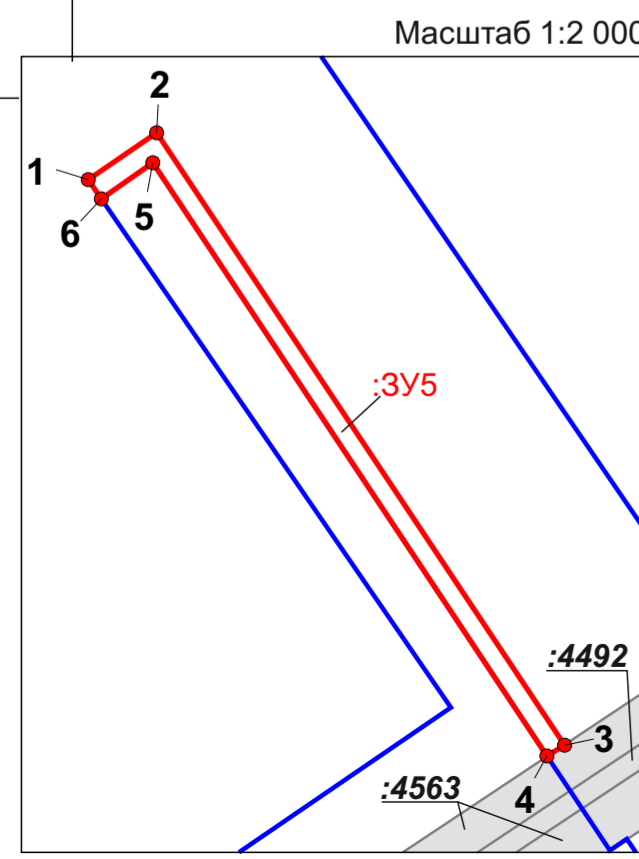
Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У3 площадью 10132 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 924397.07 | 42831.45 |
| 2 | 924411.41 | 42821.65 |
| 3 | 924425.08 | 42841.67 |
| 4 | 924589.13 | 42732.52 |
| 5 | 924478.11 | 42565.58 |
| 6 | 924312 | 42676.15 |
| 7 | 924372.59 | 42764.83 |
| 8 | 924358.27 | 42774.61 |
| 9 | 924290.99 | 42676.02 |
| 10 | 924477.66 | 42548.62 |
| 11 | 924605.06 | 42735.28 |
| 12 | 924418.39 | 42862.69 |



Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У4 площадью 1128 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 924147.32 | 43199.54 |
| 2 | 924159.7 | 43217.65 |
| 3 | 923997.91 | 43325.48 |
| 4 | 923994.91 | 43320.97 |
| 5 | 924151.78 | 43216.7 |
| 6 | 924142.38 | 43202.94 |



Каталог координат границ земельного участка 24:37:6201001:3У5 площадью 1128 кв.м.

| Номер | X | Y |
|-------|-----------|----------|
| 1 | 924159.04 | 43191.48 |
| 2 | 924171.32 | 43209.91 |
| 3 | 924159.7 | 43217.65 |
| 4 | 924147.32 | 43199.54 |

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
- :3У1 номер формируемого земельного участка
- :3У1 номер земельного участка на ранее отведенных земельных участках
- граница земельного участка на ранее отведенных земельных участках
- :4563 номер существующего земельного участка
- красные линии