

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Нижневартовск

Акционерное общество
“Научно - проектная и инженерно - экономическая компания”

АО «НПИИЭК»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ

**«Обустройство Нижнелугинского месторождения.
Водовод высокого давления «куст 2 – куст5»**

Н-125-752

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Нижневартовск

Акционерное общество
«Научно - проектная и инженерно - экономическая компания»

АО «НПИИЭК»

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 2017г. № _____

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ

**«Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления «куст 2 – куст5»**

Н-125-752

Главный инженер




Главный инженер проекта

П.П. Веселый

С.В. Данковцев

2017

Список исполнителей

<i>Должность</i>	<i>Подпись</i>	<i>Ф.И.О.</i>	<i>Дата</i>
<i>Главный специалист</i>		<i>Сычева М.В.</i>	<i>16.02.2017 г.</i>

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ 10
 - 1.1 Положения о размещении объектов капитального строительства регионального значения и характеристики планируемого развития территории 10
 - 1.1.1 Общие положения 10
 - 1.1.2 Размещение объекта строительства в границах Парабельского района Томской области 10
 - 1.1.3 Функциональное зонирование территории 11
 - 1.1.4 Краткая характеристика природных условий территории в границах проекта планировки 11
 - 1.1.5 Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования 12
 - 1.1.6 Параметры застройки территории 15
- 2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ 17
 - 2.1 Определение параметров планируемого строительства систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории 17
 - 2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных объектов 17
 - 2.1.2 Характеристики развития системы транспортного обслуживания территории 21
 - 2.2 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности 22
 - 2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 22
 - 2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны 24
 - 2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности 26
 - 2.2.4 Мероприятия по охране окружающей среды 28

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

№ Приложения	Наименование	Стр
Приложение 1	Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта	34
Приложение 2	Схема расположения линейного объекта в границах Парабельского района	40
Приложение 3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	41
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	42
Приложение 5	Письмо от 13.01.2017г №90 Департамента Природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области об отсутствии ООПТ областного (регионального) и местного значения	43
Приложения 6	Заключение от 25.01.2017г №12-24/81 Департамента по недропользованию по Центральному – Сибирскому округу о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	44
Приложение 7	Письмо от 15.03.2017г №48-01-0469 Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области об отсутствии ИКН	45
Приложение 8	Письмо от 28.03.2017 г №61-04-0503 Департамента по культуре и туризму томской области «О наличии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Сибири»	46
Приложение 9	Письмо от 07.04.2017 г №74-09-2468 департамента лесного хозяйства Томской области «О согласовании проекта планировки территории»	47

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1 Положения о размещении объектов капитального строительства регионального значения и характеристики планируемого развития территории

1.1.1 Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта по проекту: «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5» разработан на основании:

- Постановление Администрации Парабельского района № 143а от 09.03.2017 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5»;

- задания на проектирование, утвержденного Генеральным директором ООО «Газпромнефть-Восток» В.Н.Мисник;

В соответствии с заданием на проектирование, объект строительства – водовод высокого давления «куст 2 – куст 5» протяженностью 3605 м, диаметр трубы 114х11мм.

Назначение проектируемого объекта – объект транспорта воды.

Целью Проекта является, выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры и зон планируемого размещения объектов капитального строительства, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов на территории Парабельского района Томской области..

Задачей проекта является :

- реализация проектных решений по объекту: «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5» для ООО «Газпромнефть-Восток» в соответствии со схемой территориального планирования Парабельского района.

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

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Парабельского района Томской области.

1.1.2 Размещение объекта строительства в границах Парабельского района Томской области

В административном отношении территория изысканий находится в Парабельском районе, Томской области, на территории Нижнелугинецкого месторождения нефти.

Ближайшие действующие месторождения – Арчинское, Широтное, Калиновое, Болтное.

Ближайшие населенные пункты г. Кедровый расположен в 88,5 км к юго-востоку от проектируемого объекта, пос. Калининск 78,8 км на юго-восток.

1.1.3 Функциональное зонирование территории

Согласно схемы территориального планирования Парабельского района объект «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5» расположен на межселенной территории:

- зона недропользования и лесохозяйственного использования.

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда Кедровского лесничества, Осиповского участкового лесничества.

Леса Кедровского лесничества по своему целевому назначению относятся к защитным и эксплуатационным лесам.

1.1.4 Краткая характеристика природных условий территории в границах проекта планировки

Объект проектирования расположен на территории, относящейся к 1 климатическому району, подрайону 1В с неблагоприятными условиями, характеризующимися продолжительным зимним периодом с устойчивыми морозами, избыточной влажностью и ветрами юго-западного и южного направления.

В геоморфологическом отношении район строительства расположен в лесной зоне, где изменения рельефа протекают медленно. Изыскиваемый объект расположен на поверхности водораздела и техногенно - преобразованной территории, на которой сформировался растительный покров и начали формироваться вторичные почвы по типу исходного. В геоморфологическом отношении участок работ расположен в междуречье рек Квензер и Колга. Рельеф площадки относительно ровный, абсолютные отметки устья скважин составляют 117,51 – 124,38 м БС.

На территории работ и на прилегающей к предполагаемому размещению объектов выделены водораздельный дренированный (природоохранная ценность территории работ средняя, ресурсная ценность средня, устойчивый) и антропогенно-нарушенный (природоохранная ценность территории работ низкая, ресурсная ценность отсутствует) ландшафты.

На территории можно выделить две основные группы экосистем: хорошо дренируемые лесные и переувлажненные болотные.

Животный мир района строительства, включающий фауну беспозвоночных и позвоночных животных, представлен в основном синантропными видами. На территории размещения объектов наличие редких и исчезающих видов животных маловероятно.

Сельскохозяйственные работы на изучаемой территории не проводятся, ООПТ и ТТП, объекты ИКН отсутствуют.

На территории предполагаемого размещения объектов проведена оценка современного состояния атмосферного воздуха, почвенного покрова и грунтовой воды. Проведенные исследования показали, что атмосферный воздух характеризуется как чистый, грунтовые воды - слабозагрязненные. Загрязнение почв рассматриваемого участка веществами, имеющими нормативы содержания, можно охарактеризовать как допустимое, рекомендуется использование земельного участка без ограничений.

Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5»

Начало трассы ПК0 – точка подключения в районе куста №2, конец трассы ПК36+4.82 – блок гребенок на кустовой площадке №5.

Общее направление трассы южное. Протяженность трассы 3605м.

Рельеф на протяжении трассы равнинный, колебание отметок рельефа по оси трассы 7,44м, максимальная отметка 124,81м, минимальная отметка 117,37м.

1.1.5 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, территории традиционного природопользования

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния (Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ).

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, а в отдельных случаях также в ведении государственных научных организаций и государственных образовательных организаций высшего образования (Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ).

Территории традиционного природопользования (ТПП) образуются с целью обеспечения условий сохранения и развития исторически сложившихся отраслей хозяйства, включают в себя места выпаса оленей, родовые охотничье-рыболовные угодья, ягодно-ореховые зоны. Данные земли являются особо охраняемыми и в соответствии со ст. 95 Земельного кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. относятся к объектам общенационального достояния, поэтому на хозяйственную деятельность в данных районах накладываются ограничения, направленные на сохранения окружающей среды, флоры и фауны природных ландшафтов.

Особо охраняемые природные территории, а также территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, на участке предполагаемого размещения проектируемого объекта отсутствуют

Объекты историко-культурного наследия

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

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

Объекты историко-культурного наследия на территории работ отсутствуют.

Учитывая степень антропогенного воздействия нахождение объектов ИКН на территории маловероятно.

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу ст. 42 Закона РСФСР от 15.12.1978 г. «Об охране и использовании памятников истории и культуры», которая гласит: «Предприятия, учреждения и организации в случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, обязаны сообщить об этом представителям государственных органов охраны памятников и приостановить дальнейшее ведение работ».

Территории природоохранного назначения

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения

их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира (ст. 65 Водного кодекса РФ).

В пределах водоохранных зон выделяют также прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения природопользования.

Размер водоохранных зон и прибрежных защитных полос устанавливается в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006.

Ближайшим водотоком является ручей б/н, протекающий в 0,98 км к востоку от объекта изысканий.

Размеры ВОЗ и ПЗП ручья б/н приняты в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ и составили 50 м и 50 м соответственно.

Таким образом, реализация проектных решений осуществляется за пределами водоохранных зон водных объектов

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и степень защищенности подземных вод

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации №74-ФЗ от 03.06.2006 г. в целях охраны водных объектов, водные ресурсы которых являются природными лечебными ресурсами, устанавливаются зоны, округа санитарной охраны в соответствии с законодательством Российской Федерации о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах.

Согласно приказа Мингео СССР «Положение об охране подземных вод» от 01.01.1984 г., зоны санитарной охраны создаются на всех водозаборных сооружениях (вне зависимости от их ведомственной принадлежности), подающих воду для хозяйственнопитьевых нужд из подземных источников.

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения", все водозаборные объекты на территории РФ должны иметь зоны санитарной охраны (ЗСО), согласованные с соответствующими органами надзора. Поясами охраны от загрязнения обеспечиваются как наземные, так и подземные источники водоснабжения.

Зона санитарной охраны водозаборов имеет три пояса:

I пояс - пояс строгого режима (30м).

II пояс - охрана от бактериальных загрязнений (200м).

III пояс - охрана от химических загрязнений (200м).

Границы поясов ЗСО определяются гидродинамическим расчетам владельцами объектов питьевого водоснабжения, исходя из условий, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не достигает водозабора, в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Согласно заключению Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу от 25.01.2017 №12-24/81 месторождений общераспространенных полезных ископаемых, водозаборных скважин, месторождений вод питьевого назначения и зон санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в границах изыскиваемого участка нет

Сведения об охранных зонах

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов частично или полностью подготовленной нефти, устанавливаются охранные зоны для проектируемых трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны (п.7.4 РД 39-132-94 Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов).

1.1.6 Параметры застройки территории

Зона размещения проектируемых линейных объектов рассчитана с учетом следующих требований:

Ширина полосы отвода земель, изымаемых во временное пользование на период строительства и эксплуатации подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 метров.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта регионального значения

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона допустимого размещения, га
«Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высоконапорного давления «куст 2 – куст 5»	-	6,5454	6,5454

Размещение объекта предусмотрено в границах земельных участках, предоставленных ранее в пользование по ниже перечисленным правоустанавливающим документам, что не противоречит виду целевого назначения лесов.

Договора аренды :

№ 63/05/11 от 21.03.2011г;

№ 94/05/09 от 18.05.2009г;

№ 254/09/2014 от 16.12.2014г;

№ 322/09/2016 от 29.12.2016г;

№ 385/05/2011 от 28.12.2011г.

Проект межевание территории проектом не предусмотрен.

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 объектов

Промысловые трубопроводы

Проектом предусмотрено проектирование высоконапорного водовода с подключением в существующую систему трубопроводов через узлы задвижек.

Таблица 2

Подключение проектируемых трубопроводов

Наименование участка	Диаметр	Длина, м	Количество узлов	Начало трассы	Конец трассы
Водовод высокого давления «куст 2 - куст 5»	114х11	3605	2	Сущ. в-д 168х14мм на куст скважин №2	Подключение к сущ БГ куста скважин №5

Таблица 3

Характеристика проектируемых трубопроводов

Наименование участка	Диаметр, толщина стенки трубопровода, мм	Марка стали труб и деталей	Внутреннее антикоррозийное покрытие	Наружное антикоррозийное покрытие подземной части	Наружное антикоррозийное покрытие надземной части	Теплоизоляционный материал, Покровный слой
Высоконапорный водовод	114х11	13ХФА, 06ХФ, 20А	-	Заводское наружное трехслойное полиэтиленовое покрытие толщиной не менее 3,5мм по ТУ 1390-004-32256008-2013, ТУ 1390-004-70403923-2009 - трубы, Заводское наружное двухслойное эпоксидное покрытие по ТУ 1390-001-52534308-2013, Изоляция сварных стыков - термоусаживающейся манжеты «Тиал-М» по ТУ 2293-002-58210788-2004-	Два слоя эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по двум слоям грунтовки ГФ-017 ТУ 6-27-7-89	Маты минераловатные прошивные марки МП-100 ГОСТ 21880-2011* Сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-80* толщиной 0,5 мм

Высоконапорный водовод относится к II категории.

Трасса трубопровода проходит в общем коридоре коммуникаций.

Строительство осуществляется в одну нитку.

Способ прокладки трубопровода в проекте принят подземный. Исходя из условий защиты трубопровода от механических повреждений глубина заложения от поверхности земли до верха трубы принимается не менее 1,8 м (согласно таб. 14 п.3.85 ВНТП 3-85).

По трассе водовода на отдельных участках представлены грунты с высоким уровнем стояния грунтовых вод. При разработке траншеи необходимо предусмотреть водоотлив из траншей. Прокладка высоконапорного водовода предусмотрена без балластировки, так как водовод имеет отрицательную плавучесть.

Минимальная ширина траншеи принимается в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* (Действует актуализированная редакция СП 36.13330.2012) с учетом ширины рабочего органа землеройной техники, равной 0,9м.

Повороты линейной части трубопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом трубопровода или монтажом криволинейных участков из гнутых отводов. Минимальный радиус упругого изгиба трубопровода принят по условному диаметру трубы в метрах. Допустимые радиусы упругого изгиба трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате изменения температуры металла трубы в процессе эксплуатации.

В состав высоконапорного водовода входят узлы линейной запорной арматуры.

Запорная арматура расставлена, исходя из условия равнобезопасности участков и требований охраны окружающей среды.

Проектом предусматривается установка запорной арматуры в следующих случаях (п.6.4 СП 34-116-97):

- в точке подключения водовода в существующий коллектор,
- в точке подключения к БГ на кустовой площадке.

С учетом гидрогеологических условий, условий безопасного многолетнего опыта эксплуатации трубопроводов в Западной Сибири в проектной документации принято решение об установке запорной арматуры в надземном исполнении. При этом выполнены все требования промышленной безопасности, установленными федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности:

- надземная часть проложена на опорах,
- предусмотрены манометры,
- расстояние от земли до низа трубопровода принято 0,5 м,
- выполнена защита трубопровода и арматуры от внешней коррозии лакокрасочными материалами,
- выполнена теплоизоляция трубопровода и арматуры негорючими материалами,

- арматурные узлы отсыпаны минеральным грунтом,
- предусмотрены подходы и подъезды к арматурным узлам,
- выполнено ограждение арматурных узлов,

Установка арматуры - надземная. Конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений. Секущие задвижки установлены на 0.5 м выше от отсыпки.

На узле 2 на кусту №5 предусмотрен узел в виде байпасной линии для возможности проведения мониторинга скорости коррозии гравиметрическим методом.

В проекте предусмотрены подвижные опоры под арматуру и неподвижные опоры при выходе трубопровода из земли. Неподвижную опору проектируемого трубопровода приварить по контуру к строительной конструкции. В местах установки неподвижных опор, чтобы избежать продольных перемещений трубы, резиновую прокладку обжать затяжкой хомутом до уменьшения толщины на 20%. В качестве технологических опор приняты опоры хомутовые типа ОПХ2. Между трубой и хомутовой опорой предусмотрена резиновая прокладка типа 1 по ГОСТ 7338-90 толщиной 5 мм марки ТМКЩ.

Отсыпка площадки узла 1, расположенного на суходоле, выполнена не менее 0,5 м от уровня земли с заложением откосов 1:1,5.

Узел 2 расположен на ранее отсыпанной территории существующей кустовой площадки.

Для технологического обслуживания к площадке узла 1 запроектировано уширение шириной 15 м для подъезда транспорта.

Подъезд к узлу 2, расположенному на существующей кустовой площадке, осуществляется по территории самой кустовой площадки.

В целях исключения водно-ветровой эрозии проектом предусмотрено укрепление откосов площадки узла 1 посевом трав по слою ТПС ($h=0,15\text{м}$) с внесением минеральных удобрений.

Предусмотрено металлическое ограждение площадок узлов высотой 2,2м от уровня земли.

Трасса проектируемого трубопровода пересекает:

- автомобильную дорогу (щебень),
- ВЛ,
- трубопроводы.

Прокладка трубопроводов при пересечении коридоров коммуникаций. При пересечении коридора существующих коммуникаций проектируемые трубопроводы прокладываются с расстоянием в свету не менее 350 мм, а пересечение под углом не менее 60°.

Через действующие трубопроводы предусмотрены переезды согласно ТПР 57.033-87 («Гипротюменнефтегаз»).

Проектируемый трубопровод заключен в футляры при пересечении с действующими нефтепроводами.

Концы футляра выводятся на 10 м от оси коммуникаций.

Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. На обоих концах кожуха предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

При протаскивании через защитный футляр предусмотрены мероприятия по предотвращению повреждений наружного изоляционного слоя: обернуть проектируемый трубопровод двумя слоями нетканого синтетического материала.

После проведения работ по прокладке все пересекаемые участки коммуникаций должны быть восстановлены.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги. Проектируемый трубопровод пересекает автомобильную дорогу V категории. Согласно п. 6.31 СНиП 2.05.06-85*(Действует актуализированная редакция СП 36.13330.201), угол пересечения трубопровода с автомобильной дорогой принимается, как правило, 90°.

Проектируемый трубопровод пересекает промышленную автодорогу с покрытием переходного типа (щебень).

Согласно п.7.32 СП 34-116-97 защитный футляр при пересечении автомобильной дороги, не имеющей усовершенствованного покрытия, не требуется. Проектной документацией переход через промышленную автомобильную дорогу с покрытием переходного типа проектируется подземным в защитном футляре - как дополнительное мероприятие, обеспечивающее сохранность и безопасную работу проектируемого трубопровода.

Концы футляра на высоконапорном водоводе выводятся на 10 м от бровки земляного полотна для автодороги с покрытием переходного типа, но не менее чем на 2 м от подошвы насыпи.

Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. Глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра в соответствии с требованием п. 7.33 СП 34-116-97 принята не менее 1.4 м.

На обоих концах кожуха предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

Прокладка трубопровода под дорогами с покрытием переходного типа производится открытым способом в трубе-кожухе с футеровкой деревянными рейками. После проведения работ по прокладке пересекаемый участок автодороги должен быть восстановлен.

Пересечение трубопроводов с линиями электропередачи. При пересечении трубопроводом линий электропередач ВЛ6кВ и надземных коммуникаций трубопровод проложен подземно.

Угол пресечения трубопровода с ВЛ до 35 кВ не нормируется (п.2.5.287 ПУЭ).

Расстояние от опор ВЛ до трубопровода принято не менее 5 м для ВЛ до 35кВ (таблица 2.5.40 ПУЭ).

Предусмотрено защита трубопроводов с помощью футляра в пределах охранной зоны ВЛ 6кВ. Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. Глубина заложения от верха покрытия временного переезда до верхней образующей футляра в соответствии с требованием п. 7.33 СП 34-116-97 принята не менее 1.4 м. На обоих концах кожуха предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды. Конструкцию защитного футляра выполнить по ТПР 01-07 (Защитный футляр для нефтепроводов и водоводов Ду 80...1000мм).

2.1.2 Характеристики развития системы транспортного обслуживания территории

При организации работы транспортного хозяйства большое значение имеет выбор транспортных средств для обслуживания отдельных подразделений предприятий. Выбор осуществляется с учетом их грузоподъемности, скорости, маневренности, проходимости и других показателей. При этом принимается во внимание объем грузопотоков, расстояние между начальными и конечными точками, характер транспортируемых материалов — габариты, физико-механические и прочие свойства. В зависимости от уровня дорожного обустройства здесь также наряду с обычными транспортными средствами используют транспорт высокой проходимости, особенно в отдаленных и труднодоступных районах.

Кроме перевозки различных материалов, транспорт необходим для перевозки вахтового персонала, ремонтных бригад, оборудования, инструмента и других видов груза. Наряду с транспортными средствами общего пользования, как буровые, так и нефтегазодобывающие предприятия используют специальный транспорт и различные передвижные агрегаты.

Использование для определенных перевозок того или иного вида транспорта зависит от факторов, определяющих уровень экономичности перевозок. Основные показатели, используемые при выборе видов транспорта и возможных схем перевозок,— это себестоимость единицы транспортной работы, необходимые капитальные вложения, время доставки грузов.

На эффективность перевозок влияет организация маршрутных перевозок на основе изучения величин и характера грузопотоков, числа транспортных средств.

Транспортное обслуживание в нефтегазодобыче осуществляется территориальными управлениями технологического транспорта и спецтехники (УТТ), входящими в состав управления технологического транспорта и спецтехники производственного объединения.

Оперативное управление транспортными работами осуществляет диспетчерская служба УТТ.

К основным направлениям совершенствования транспортного обслуживания, снижения стоимости транспортных услуг относятся:

- создание для обслуживания буровых и нефтегазодобывающих предприятий специальных транспортных средств, способных работать в любых климатических и дорожных условиях, повышенной грузоподъемности, что должно обеспечить относительное уменьшение числа транспортных средств и персонала, обслуживающего их;
- улучшение имеющихся транспортных средств, сокращение объема холостых , более полная загрузка транспорта, улучшение учета его работы, сокращение времени и трудоемкости погрузочно-разгрузочных работ на основе их комплексной механизации;
- дальнейшее совершенствование организации транспортного хозяйства на основе его дальнейшей специализации и централизации;
- применение экономико-математических методов при планировании транспортных услуг.

Проектируемые объекты расположены на территории действующего месторождения.

Транспортная связь объекта строительства обеспечена существующей сетью автодорог. Для обеспечения транспортной связи имеются подъезды к сооружениям. Технологические проезды и подъезды одновременно являются пожарными проездами и путями эвакуации.

Проезд техники по месторождению в период строительства осуществляется по существующим внутрипромысловым автодорогам, автозимникам.

2.2 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности

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

Для защиты жизни и здоровья населения в ЧС следует применять следующие основные мероприятия гражданской обороны, являющиеся составной частью мероприятий РСЧС:

- укрытие людей в приспособленных под нужды защиты населения помещениях производственных, общественных и жилых зданий, а также в специальных защитных сооружениях;
- эвакуацию населения из зон ЧС;
- использование средств индивидуальной защиты органов дыхания и кожных покровов;
- проведение мероприятий медицинской защиты;
- проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в зонах ЧС.

Источником опасности на проектируемом водоводе является высокое давление в трубопроводе.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала на объекте не предусматривается. Обслуживающий персонал может находиться вблизи объекта при проведении осмотра, технического обслуживания или проведении ремонтных работ.

На прилегающей территории нет населенных пунктов с постоянно проживающим населением. Опасность поражения в случаях аварии для населения отсутствует, так как населенные пункты находятся на удаленном расстоянии и в зону воздействия поражающих факторов не попадают.

На проектируемом объекте материальные средства для ликвидации последствий аварий не предусматриваются. При возникновении аварий на проектируемом объекте ликвидация последствий аварий производится из существующих резервов ООО «Газпромнефть – Восток».

Функции по созданию фондов материальных и финансовых ресурсов на содержание и обеспечение сил для аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ возлагаются на комиссию по чрезвычайным ситуациям ООО «Газпромнефть – Восток».

Финансирование системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется из следующих источников:

- централизованного фонда ООО «Газпромнефть – Восток»;
- выплат страхового возмещения ущерба страховым обществом после страхования опасного объекта.

Потребность в технических средствах, материалах, приспособлениях, инструментах и инвентаре, необходимых для ликвидации аварий на объектах добычи нефти, должна быть определена для каждой аварийной службы в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.11.96 №1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств, в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, и включают средства индивидуальной защиты, медицинское имущество, средства химической разведки и контроля, инженерное имущество и инструменты, средства связи, пожарное имущество, автомобильную и специальную технику.

Система оповещения при ЧС решена теми аппаратными средствами, что и система оповещения ГО.

Информирование общественности проводится через средства массовой информации. Необходимая информация сообщается Управлением по делам ГО и ЧС города или района на основании представленных донесений по форме 1/ЧС табеля срочных донесений из ООО «Газпромнефть – Восток».

Для поддержания готовности локальной системы оповещения в ООО «Газпромнефть – Восток» проводятся ежегодные учения персонала предприятия,

включающие ознакомление с сигналами и порядком эвакуации работающих в нештатных ситуациях, а также с необходимыми мерами по локализации или ликвидации чрезвычайных ситуаций.

На дежурных диспетчеров ЦИТС на территории УПН Нижнелугинецкого месторождения нефти ООО «Газпромнефть-Восток» возлагается обеспечение получения сигналов ЧС.

Схема оповещения дежурного персонала и ответственных лиц при аварии, несчастном случае, по сигналам ГО и ЧС представлена в приложении В.

Информация по мероприятиям ЧС подразделяется на следующие категории:

Внеочередная - для принятия срочных, безотлагательных мер по:

- спасению и эвакуации людей;
- выполнению аварийно-спасательных и др. неотложных работ;
- нарушениям функционирования линий энергоснабжения;
- возникновении пожаров, их предпосылок.

Первоочередная - для принятия мер, обеспечивающих предотвращение аварий и негативных последствий ЧС.

Последующая (текущая) - остальная информация, обеспечивающая текущую работу оборудования объекта.

Требования к передаваемой информации:

- оперативность;
- полнота и достоверность;
- краткость изложения;
- своевременность доведения до исполнителей поступающих команд и распоряжений.

Системы оповещения к работе готовы постоянно, проверки плановые проводятся ежеквартально.

Имеющиеся средства позволяют обеспечить устойчивую и бесперебойную связь, управление всеми структурными подразделениями ГО ООО «Газпромнефть – Восток» формированиями гражданской обороны при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций, проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ.

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Системы оповещения ГО являются составной частью системы управления гражданской обороной и представляют собой организационно-техническое объединение сил и специальных технических средств оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи.

На проектируемом объекте постоянно действующий производственный персонал отсутствует. Создание объектовой системы оповещения ГО не предусматривается.

На дежурных диспетчеров ЦИТС на территории УПН Нижнелугинского месторождения нефти ООО «Газпромнефть-Восток» возлагается обеспечение получения сигналов ГО.

После поступления сигнала ГО передача сигнала ГО осуществляется по плану ГО эксплуатирующей организации с использованием существующей системы оповещения.

В ООО «Газпромнефть – Восток» определена система сбора и передачи информации о ЧС через ЦИТС (центральная инженерно-технологическая служба)- круглосуточная дежурно-диспетчерская служба, а также порядок оповещения и сбора руководящего и личного состава при возникновении ЧС.

Для передачи сигналов ГО эксплуатирующая организация имеет следующие виды связи:

- радиосвязь (переносные радиостанции «Motorola»).

После поступления сигнала ГО, доведение сигналов ГО до обслуживающего персонала, который может находиться в это время на проектируемом объекте, осуществляется средствами связи централизованного оповещения населения, а также по плану ГО эксплуатирующей организации, с помощью радиосвязи и телефонной (сотовой) связи, имеющейся у персонала.

В период производства работ связь между строительными подразделениями на участке работ и участка работ с диспетчером управления предусмотрена имеющимися в наличии у строительной организации и Заказчика мобильными системами связи.

Для своевременного оповещения персонала, находящегося на проектируемом объекте необходимо предусмотреть средства оперативного информирования (переносные радиостанции и др.). Порядок оповещения и действий по сигналам ГО персонала конкретизируется в Плане гражданской обороны эксплуатирующей организации.

Схема оповещения дежурного персонала и ответственных лиц при аварии, несчастном случае, по сигналам ГО и ЧС представлена в приложении В.

Система оповещения является единой системой передачи команд и руководящих указаний для персонала, как в нормальных эксплуатационных условиях, так и в аварийных ситуациях и в условиях военного времени и осуществляется вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в распоряжении средств связи и оповещения в соответствии с заранее разработанной схемой оповещения и сбора.

Система оповещения должна соответствовать требованиям «Положения о системах оповещения населения», утвержденного совместным приказом МЧС России, Мининформсвязи России и Минкультуры России от 25 июля 2006 года №422/90/376.

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Проектируемый участок линейного объекта расположен на действующем предприятии. Предусмотренные в проекте мероприятия по обеспечению пожарной безопасности взаимосвязаны с действующими на промышленных объектах ООО «Газпромнефть – Восток» системами сигнализации, оповещения, пожаротушения.

Технические решения по противопожарной защите при проектировании данного объекта не предусматриваются так как на проектируемом объекте в технологическом процессе после ввода в эксплуатацию будет обращаться подтоварная вода под рабочим давлением 18,05 МПа.

Подтоварная вода не относится к опасным веществам по ГОСТ 12.1.007-76.

Подтоварная вода не относится к числу горючих и токсичных веществ. Она неспособна участвовать во взрывах и пожарах.

Основной задачей системы пожарной безопасности является исключение возникновения пожара на объектах. Уровень пожарной опасности для людей, оцениваемый величиной индивидуального риска, не должен превышать 10⁻⁶.

Опасными факторами, воздействующими на людей и материальные ценности, являются:

- пламя и искры;
- повышенная температура окружающей среды;
- токсичные продукты горения и термического разложения;
- дым;
- пониженная концентрация кислорода.

Для обеспечения противопожарной защиты проектируемого промышленного трубопровода в проекте разработан ряд мероприятий:

- Технологический процесс на проектируемом объекте осуществляется по непрерывной схеме.
- Принята герметичная система транспорта продукта.
- Подземная прокладка трубопроводов.
- Соблюдение минимально-допустимых разрывов в коридоре коммуникаций.
- Теплоизоляция трубопроводов и оборудования выполнена из негорючих материалов.
- Расстояния между трубопроводами, проложенными в земле, и сооружениями определены из условий удобства монтажа, эксплуатации и ремонта трубопроводов.

- Проектируемая трасса трубопровода проложена вдоль существующих автодорог.

Автоматизированные системы управления технологическими процессами, автоматические системы по предотвращению нарушения устойчивости и качества работы

линейного объекта на проектируемом промышленном трубопроводе проектом не предусмотрены.

Контроль состояния и режимов работы промышленных трубопроводов осуществляется ежедневным визуальным осмотром состояния трассы трубопровода.

Автоматические установки пожаротушения согласно СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования» не предусмотрены.

Внутренний противопожарный водопровод согласно СП 10.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности» на линейных трубопроводах не требуется.

Противодымная защита согласно СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования» на линейных трубопроводах не требуется.

При строительстве и эксплуатации объектов защиты противопожарное обслуживание предусматривается силами добровольной пожарной охраны Общественного учреждения «ДПД ООО «Газпромнефть-Восток».

В соответствии с сведениями об имеющихся силах и средствах для тушения возможных пожаров на объектах Общества тушение пожаров на объектах предусматривается силами ДПД.

Все члены ДПД обучены приемам и методам тушения пожаров и пользованию средствами пожаротушения.

Общее количество членов ДПД для Нижнелугинецкого месторождения составляет 32 человека.

Основной задачей добровольной пожарной дружины является проведение мероприятий по охране от пожаров объектов, а также тушение пожаров на них и лесных пожаров на прилегающих территориях.

На вооружении ДПД находятся:

- одна мотопомпа переносная, бензиновые «Robin PTG 307» (производительность по воде 1000 литров/минуту, напор 32 метра).

Тушение пожаров предусмотрено передвижной пожарной техникой, которая располагается на опорном пункте тушения пожаров. Пункт укомплектован средствами пожаротушения, снаряжением. Место дислокации - ДНС Западно-Лугинецкого месторождения, на расстоянии 15км от проектируемых объектов.

Члены общественного учреждения «ДПД ООО «Газпромнефть-Восток» для защиты от огня и других опасных факторов возможных пожаров обеспечены боевой одеждой пожарных БОП-2, касками пожарных типа КЗ-94, КП-92, газодымозащитными комплектами ГДЗК-У.

У ООО «Газпромнефть-Восток» заключены договоры с профессиональными аварийно-спасательными формированиями (АСФ) ООО «Автоматизированные, аналитические системы - Сервис» и ФГУ «Западно-Сибирской противобронетанковой военизированной частью».

АСФ ООО «Автоматизированные, аналитические системы - Сервис» базируется в г. Томске.

ФГУ «Западно-Сибирская противобронетанковая военизированная часть» базируется в г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра.

2.2.4 Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране и рациональному использованию земель, растительности, поверхностных и подземных вод

Проектной документацией предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

-горюче-смазочные материалы, запчасти для транспортного оборудования подвозятся по мере необходимости;

-транспортировка ГСМ осуществляется автотранспортом, принадлежащим подрядной организации. Заправка автотранспорта и землеройных механизмов осуществляется “с колес” автозаправщиком;

-для снижения негативного воздействия строительной техники на почвенно-растительный покров участков, подготовительный комплекс работ предусматривается в зимний период и строго в полосе земель, определенной для строительства;

-уборка строительного мусора;

-площадка проживания строительного персонала оборудования туалетом с герметичным выгребом;

-передача хоз-бытовых стоков из герметичного выгреба туалета временного проживания строителей, расположенного на промзоне по мере накопления, по договорам со специализированными предприятиями;

-строгое соблюдение Водного кодекса РФ, Положения об охране рыбных запасов и о регулировании рыболовства, Правил охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами;

-для исключения проливов при заправке техники проектом предусмотрена установка поддона, предотвращающая проливы;

-план организации рельефа выполнен в проектных отметках опорных точек планировки. Проектные отметки площадки строительства увязаны с отметками прилегающей территории. Уклоны свободно спланированной территории не превышают нормативно допустимых и составляют 5 %;

С целью повышения качества строительства трубопроводов и оборудования в обязательном порядке должен выполняться входной, операционный и приемочный контроль.

С целью повышения надежности и безопасной эксплуатации трубопроводов, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрен комплекс мероприятий.

Конструктивно-технологические:

- не допускается использование земель за пределами установленных границ отвода;
- озеленение территории;
- восстановление земель, нарушенных при строительстве;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- использование технически исправного автотранспорта прошедшего проверку на дымность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;
- не допускаются к работе неисправные технических средства, способных вызвать загорание;
- запрещается захламление территории строительными отходами;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.

При эксплуатации проектируемых объектов в рабочем режиме исключается их влияние на поверхностные и подземные воды и почвенный покров: проектные решения не требуют забора пресных вод из подземных или поверхностных источников, нет сброса сточных вод в поверхностные водоемы и поглощающие горизонты.

-площадки заправки техники размещены за пределами пойменных участков и за пределами водоохранных зон.

-запрещено создание механических и шумовых барьеров на путях миграций рыб. Преграждение русла водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом вызывающих постоянный шум механизмов. Проектом предусмотрено строительство моста, что исключает уменьшение водопрпускной способности русла в данном месте и как следствие отрицательное воздействие на водные биологические ресурсы.

-складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам предусмотрено только в предназначенные для этих целей утилизационные контейнеры;

Категорически запрещено:

- проведение работ, связанных с воздействием на водоемы, во время нереста, развития икры и личинок рыб (май – первая декада июня);
- создание механических и шумовых барьеров на путях миграций рыб. Преграждение русла водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом вызывающих постоянный шум механизмов.

Особо следует подчеркнуть, что во избежание аварийных ситуаций используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, заменяться. В связи с этим проектом должны быть предусмотрены, в соответствии

с требованиями нормативных документов, различные мероприятия по предупреждению аварий.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу в процессе строительства необходимо:

- проводить своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- проводить контроль за токсичностью выхлопных газов;
- сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок;
- применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года, что исключает их работу на малых оборотах;
- по мере возможности производится рассредоточение источников выбросов по строительной площадке, загрузка строительных машин и механизмов выполняется равномерно;
- ремонт оборудования и строительных механизмов на площадке исключается;
- исключается длительный простой техники работающей на холостом ходу;
- все работы проводятся строго в соответствии с «Проектом организации строительства», привлечение дополнительных механизмов и материалов – не допускается;
- запрещается проведение работ, связанных с выделением загрязняющих веществ в период неблагоприятных метеорологических условий.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

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

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

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе эксплуатации проектом предусматриваются технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

В целях уменьшения образования пыли, свободные от застройки и использования участки площадок узлов озеленяются путем посева многолетних трав.

Технологический процесс осуществляется по непрерывной схеме.

Вся арматура, расположенная на трубопроводах имеет герметичность затвора класса «А», согласно ГОСТ Р 54808-2011. Климатическое исполнение арматуры – «ХЛ1».

Мероприятия по защите от шума и вибрации

Проектируемые объекты не являются источником шума.

Мероприятия по снижению влияния отходов

Утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

В целях сохранения экологического равновесия при строительстве новых объектов предусматриваются следующие виды работ, минимизирующие отрицательное влияние на почвенно-растительный покров:

- соблюдение границ землеотвода;
 - предотвращение загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами и другими загрязняющими веществами в лесополосе и непосредственной близости от нее;
 - соблюдение правил пожаробезопасности;
 - запрет на разведение костров вблизи и под кронами деревьев;
 - запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
 - запрет на размещение промасленного или пропитанного бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочного материала в не предусмотренных специально для этого местах;
 - запрет на выжигание травы на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесной растительности;
 - с целью предупреждения лесных пожаров предусматривается создание вокруг площадки противопожарных зон, вокруг линейных объектов нормативных разрывов, в пределах которых постоянно следует убирать всю сухостойную вываленную древесину;
 - визуальный контроль за качественными и количественными изменениями древесной растительности до, в период и после окончания строительных работ (ведение журнала);
 - предотвращение или минимизация нарушения гидрологического режима грунтовых вод, питающих лесной массив;
 - при строительстве дорог предусмотрены сети дренажей для предотвращения нарушения поверхностного стока.
- Дополнительно для снижения воздействия на животный мир проектом предусмотрено:
- запретить персоналу, работающему на объекте, иметь огнестрельное оружие, а также охотиться без соответствующей лицензии;
 - не допускать движения транспорта по неорганизованным трассам;

выполнение строительно-монтажных работ ведется максимально в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы;

ограждение площадочных объектов с целью предотвращения попадания животных на территорию промплощадок;

подземная прокладка трубопроводов, уменьшающая гибель от бескормицы, болезней, беспокойств и прочих нарушений условий обитания.

герметичная система сбора продукции скважин;

запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;

трансформаторные подстанции приняты в проекте закрытого исполнения, конструкция которых предотвращает проникновение животных во внутрь подстанции.

При соблюдении всех природоохранных мероприятий ущерб животному миру и растительности будет сведен к минимуму.

В целях охраны животных и растений занесенных в Красную книгу необходимо осуществление следующих мероприятий:

- выполнение строительно-монтажных работ ведется максимально в зимний период, т.к. в летний период времени отсутствует возможность доставки техники на объекты строительства;

- проведение строительных работ осуществляется строго в полосе отвода (политика компании);

- запрещено движения транспорта по неорганизованным трассам (политика компании);

- подземная прокладка трубопроводов, уменьшающая гибель от бескормицы, болезней, беспокойств и прочих нарушений условий обитания;

- разъяснительная работа среди персонала и подрядных организаций для предотвращения отстрела и отлова;

- запрет отлова и отстрела всех видов. В гнездовое время с мая по 1 сентября запретить использование ставных сетей, а также лов рыбы удочкой возле сплавни, где располагаются гнезда;

- охрана мест гнездования и минимизация действия фактора беспокойства с мая по август включительно;

- соблюдение водоохранных норм посредством запрета вырубki деревьев и кустарников по берегам водоемов и оставление в воде упавших деревьев;

- контроль за состоянием популяции;

- охрана местообитания.

При условии тщательного соблюдения проектных решений, за счет применения современной техники и технологии, выполнения предусмотренных рабочим проектом мер по защите окружающей среды от воздействия объектов нефтепромысла, реальный экологический

риск будет минимизирован. Реализация данного рабочего проекта не вызовет существенных отрицательных экологических последствий.

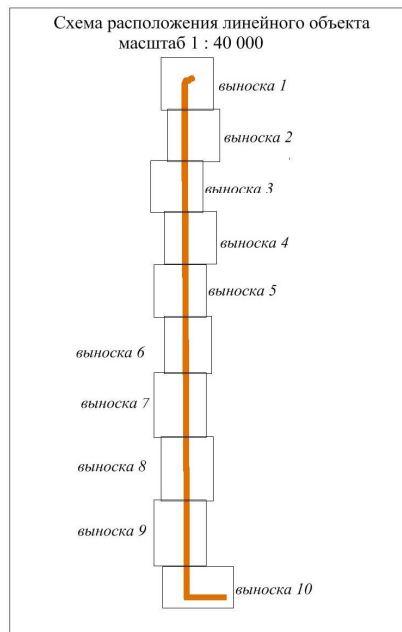
Приложение 1 к постановлению

от _____ № _____

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000

Каталог координат зоны
планируемого размещения

Номер	X	Y
1	536 204.98	3 130 285.69
2	536 204.4	3 130 055.03
3	539 488.06	3 130 042.68
4	539 489.52	3 130 062.81
5	539 493.73	3 130 066.79
6	539 503.09	3 130 066.89
7	539 500.43	3 130 074.68
8	539 509.07	3 130 088.13
9	539 524.07	3 130 079.47
10	539 519.48	3 130 064.87
11	539 508.1	3 130 053.56
12	539 508.2	3 130 036.82
13	539 476.03	3 130 022.37
14	536 377.68	3 130 038.28
15	536 278.54	3 130 038.68
16	536 184.23	3 130 039.71
17	536 185.15	3 130 285.25



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

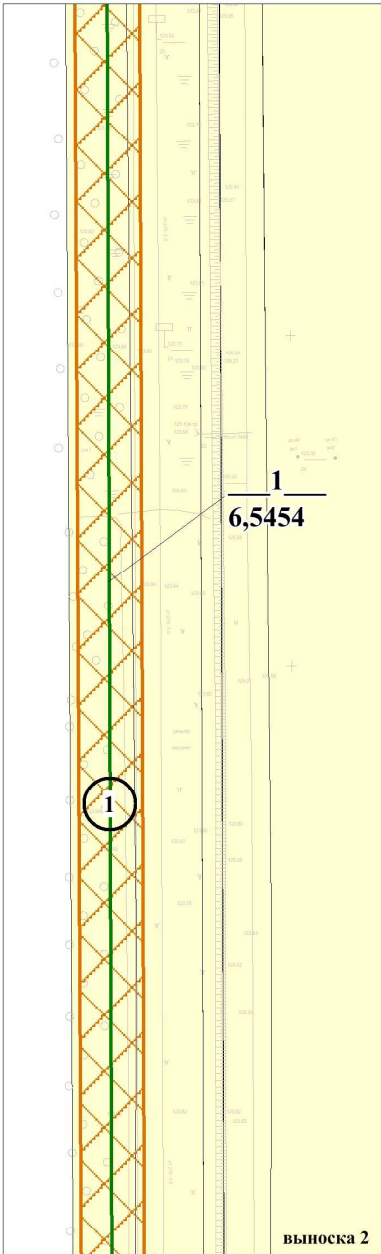
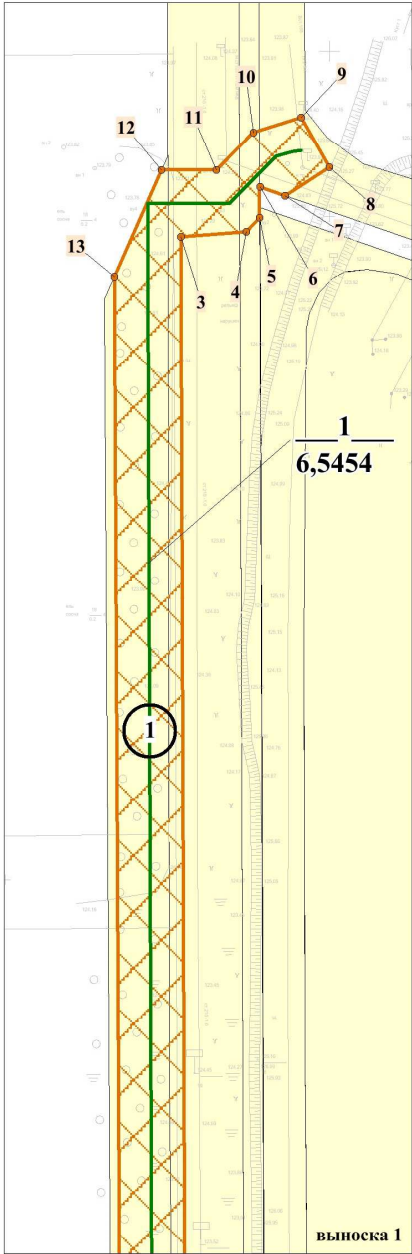
Условные обозначения

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Восток"
- номер зоны планируемого размещения объекта
- площадь зоны размещения объекта

- проектируемая ось водовода высокого давления "куст 2 - куст 5"
- номер линейного объекта
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

						Н-125-752		
						"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"		
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата			
Выполнил	Сычева	<i>Сычева</i>	16.02.2017			ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: Проект планировки	Стадия	Лист
ГИП	Данковцев	<i>Данковцев</i>	16.02.2017				Листов	
						АО "НПИИЭК"		

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000



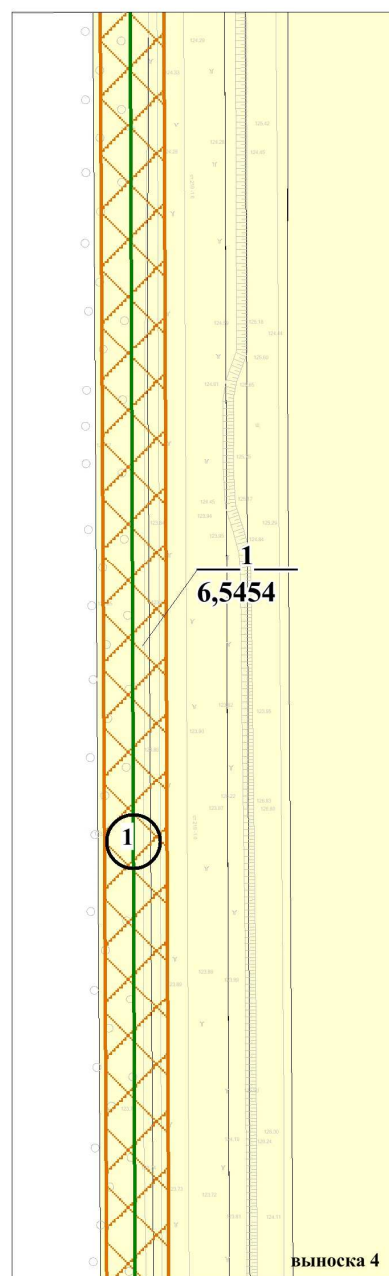
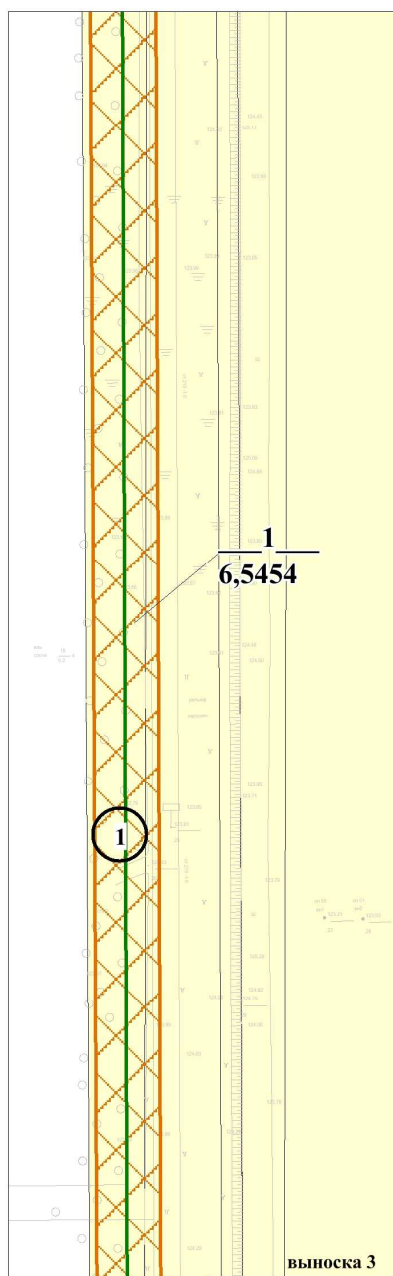
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000



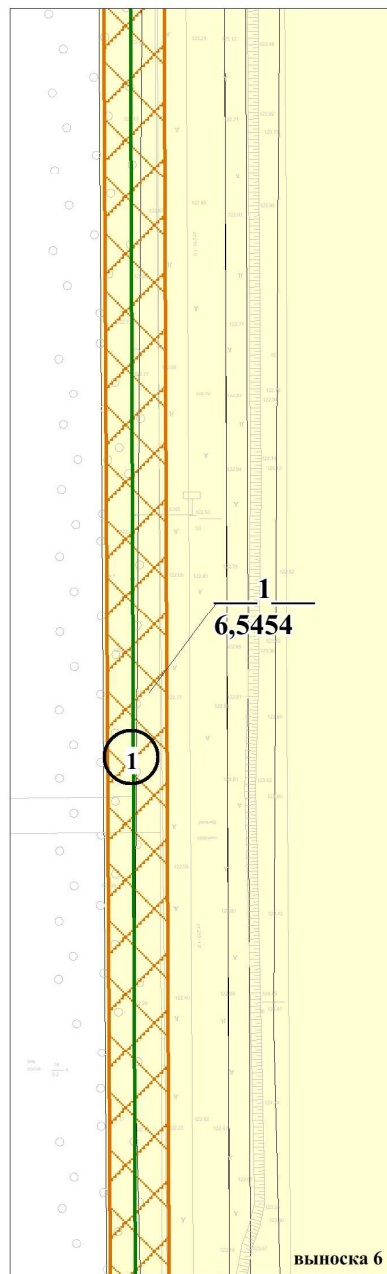
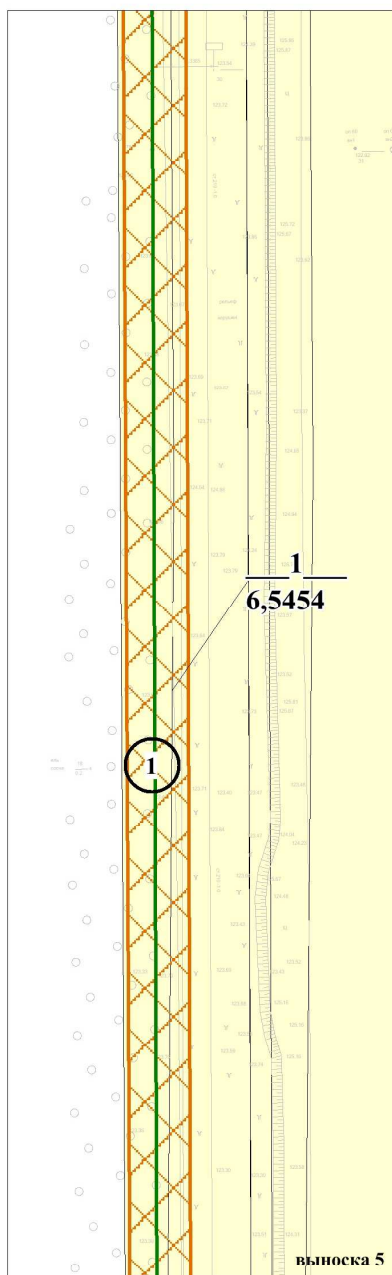
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000



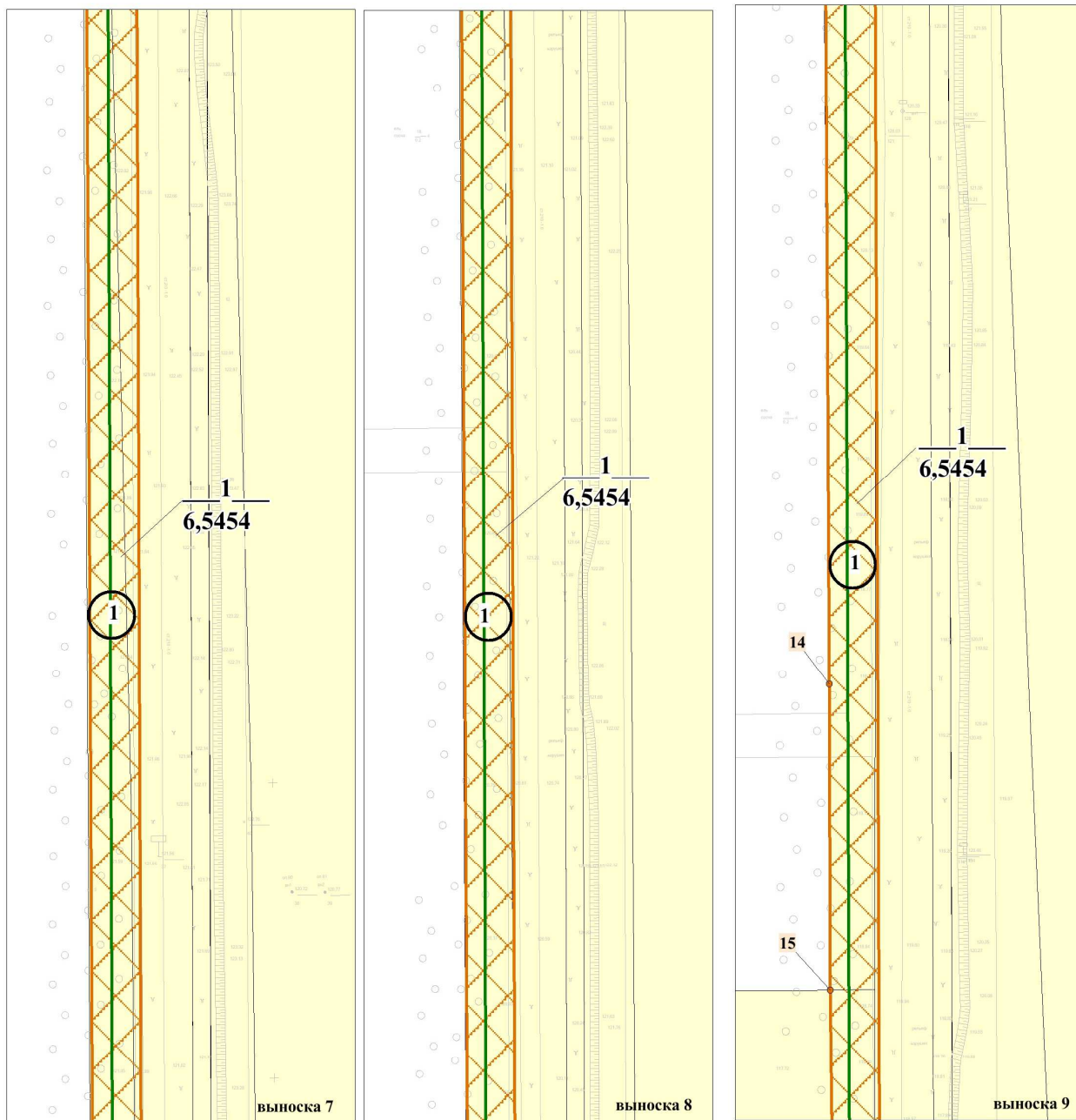
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000



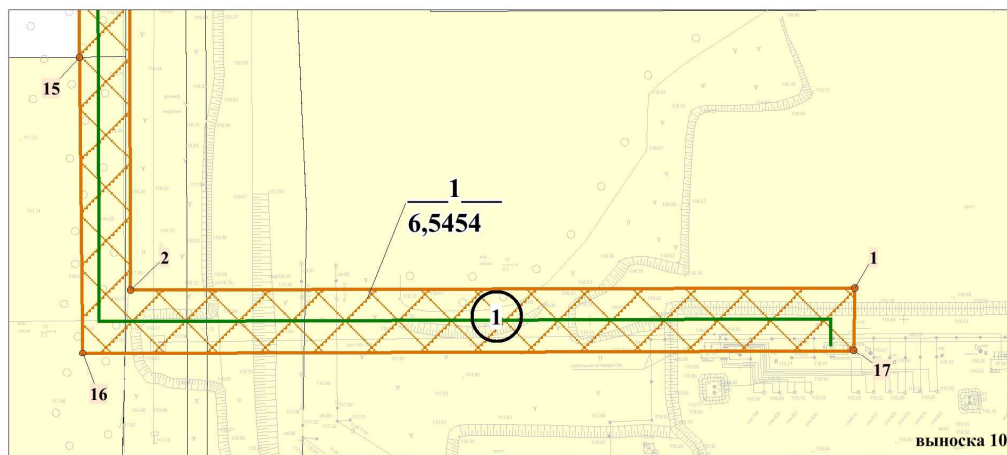
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения.
Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Восток"
Масштаб 1:2000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	"Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"	6,5454

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

40
Приложение 2

Схема расположения линейного объекта в границах Парабельского района
по объекту "Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
масштаб 1 : 3 000 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



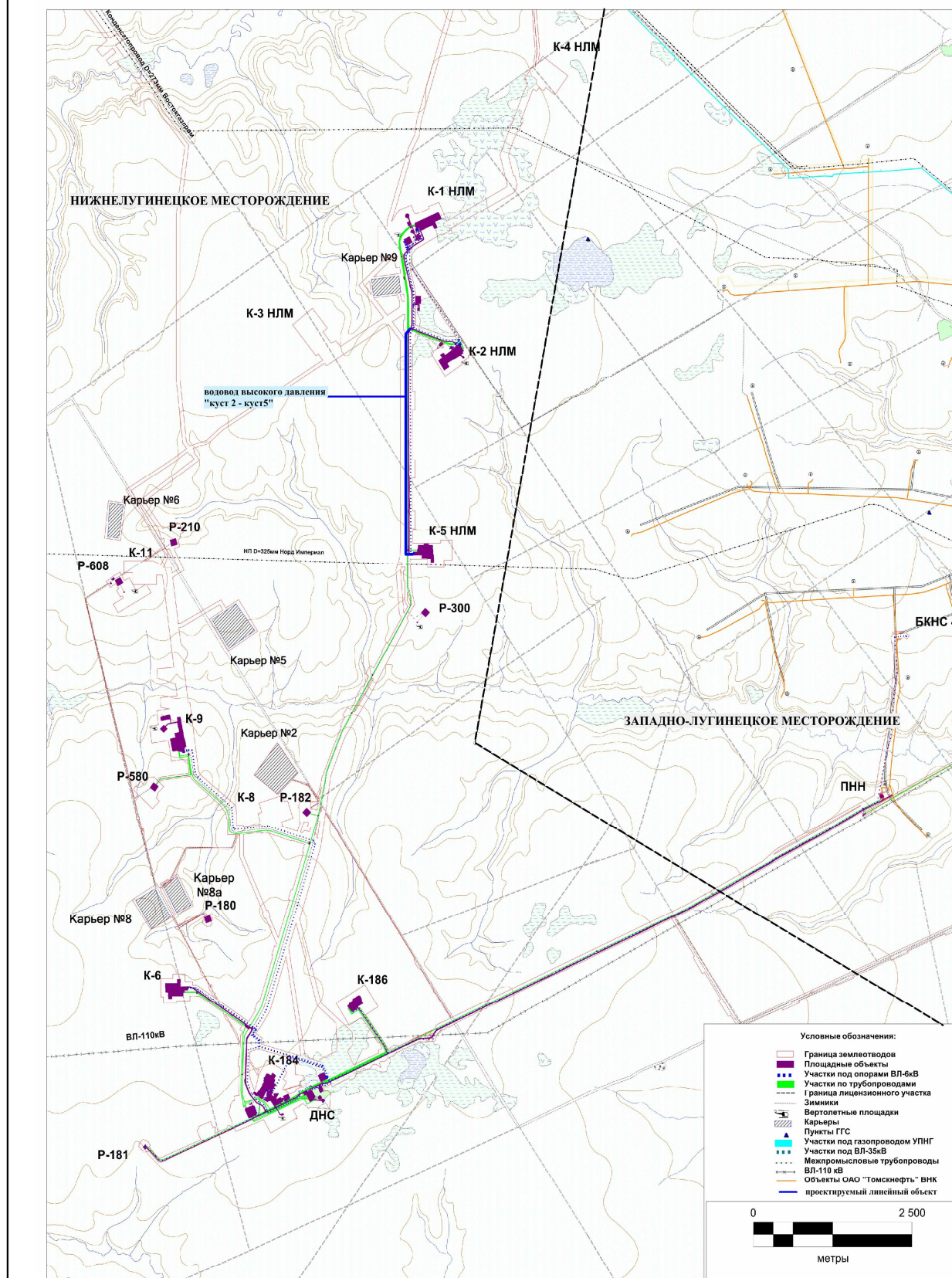
границы Парабельского района



месторасположения проектируемого линейного объекта

41
Приложение 3

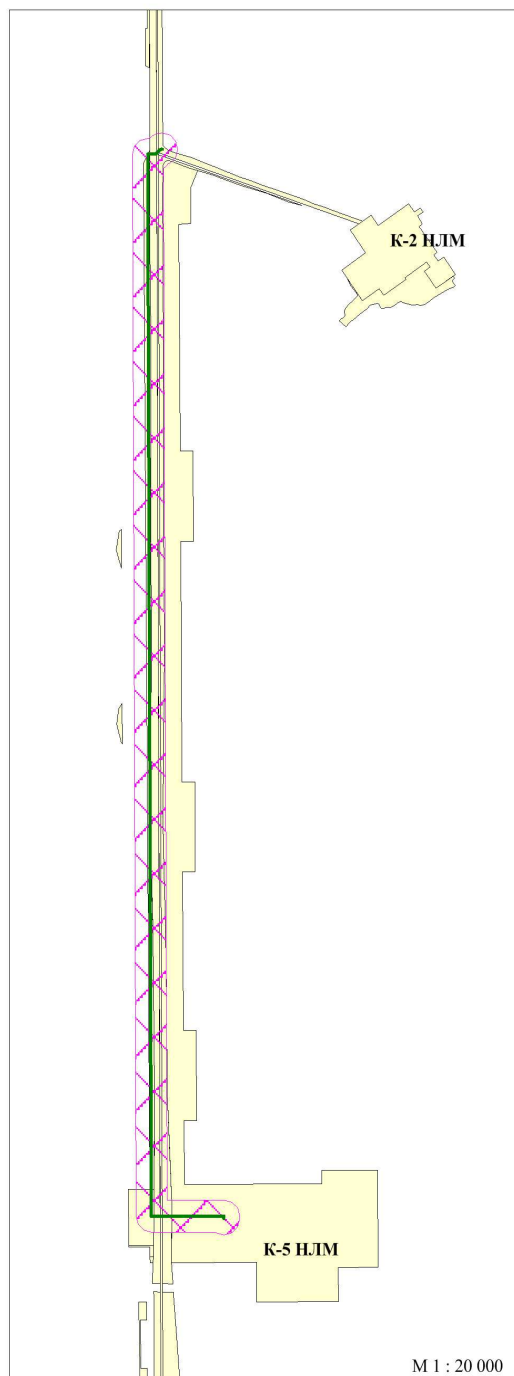
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки
по объекту "Обустройство Нижнедугинского месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"
Карта Западно-Дугинского, Нижнедугинского месторождения
масштаб 1 : 25 000






Приложение 4

Схема границ зон с особыми условиями использования территории

Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | |
|---|---|
|  | земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Восток" |
|  | охранная зона проектируемого водовода |
|  | проектируемая ось водовода высокого давления "куст 2 - куст 5" |

Приложение 5



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г.Томск, 634041
тел. (3822) 90-38-40
факс (3822) 56-36-46
E-mail: sec@green.tsu.ru

Заместителю главного
инженера
АО «Научно-проектная и
инженерно-экономическая
компания»

С.В. Данковцеву

628616, Ханты-Мансийский автономный
округ-Югра, г. Нижневартовск,
пр. Победы, д.21, оф.19

13.01.2017 № 90
на № 3242 от 27.12.2016

Уважаемый Сергей Викторович!

В ответ на ваш запрос о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий, краснокнижных видов животных и растений, наличии свалок, полигонов захоронения отходов вблизи Нижнелугинецкого месторождения сообщая следующее.

Согласно сведениям государственного кадастра особо охраняемых природных территорий Томской области в границах земельного участка объекта «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст2- куст5», расположенного в Парабельском районе Томской области, особо охраняемые природные территории областного (регионального) и местного значения отсутствуют.

В границах запрашиваемого земельного участка объекта исследования на предмет наличия редких и исчезающих видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Томской области, Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области и ОГБУ «Облкомприрода» не проводились.

Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Парабельском районе Томской области является общедоступной и размещена на сайте Департамента: <http://www.green.tsu.ru> в разделе «Красная книга Томской области».

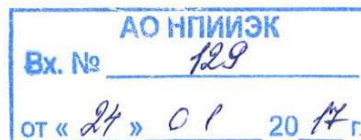
На вышеуказанной территории специалистами Департамента несанкционированные места размещения отходов не выявлялись, ближайший полигон твердых коммунальных отходов находится в г. Кедровый на расстоянии 70 км. от объекта указанного в Вашем письме.

С уважением,

начальник Департамента

Лунова Юлия Владимировна
(3822)90-38-92
Дорохова Анна Ивановна
(3822) 90-37-93

С.Я. Трапезников



Приложение 6



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ ОКРУГУ
(ЦЕНТРСИБНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Томской области
(Томскнедра)

пр. Фрунзе, 232, г. Томск, 634021
телефон/факс (3822) 24-18-64
E-mail: tomsk@rosnedra.gov.ru
tomsk@centrsibnedra.ru
centrsibnedra.ru

25.01.2017 № 12-24/81
на № 3199 от 22.12.2016г.

Зам.главного инженера
АО «Научно-проектной и
инженерно-экономической
компаний»
С.В. Данковцеву
пр. Победы, д.21, офис 19
г. Нижневартовск, 628616

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки

Для выполнения инженерно-экологических изысканий испрашиваемый участок по объекту: «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст2-куст5» и «Нефтепровод Гуларинское месторождение – ДНС 2 Лугинецкое месторождение», согласно схеме расположения находится на территории Парабельского района Томской области, с угловыми координатами точек:

Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления
куст2-куст5

номер точки	северная широта			восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	58	10	41.46	78	41	39.11
2	58	08	41.67	78	41	49.21

находится на территории Нижнелугинецкого месторождения углеводородного сырья (лицензионный участок № 87 Западно-Лугинецкий, ООО «Газпромнефть-Восток»).

Нефтепровод Гуларинское месторождение – ДНС 2 Лугинецкое месторождение

номер точки	северная широта			восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	58	12	50.47	78	57	42.79
2	58	12	31.58	78	56	17.14
3	58	10	04.10	78	54	47.39

находится на территории Лугинецкого месторождения углеводородного сырья (лицензионный участок № 15 Лугинецкий, ОАО «Томскнефть» ВНК).

Месторождений общераспространённых полезных ископаемых, водозаборных скважин, месторождений вод питьевого назначения и ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в границах испрашиваемых участков не установлено.

Приложение:

1. Схема с географическими координатами – 1 л. (А4), 1 экз.

Срок действия заключения – до « 24 » января 2020г.

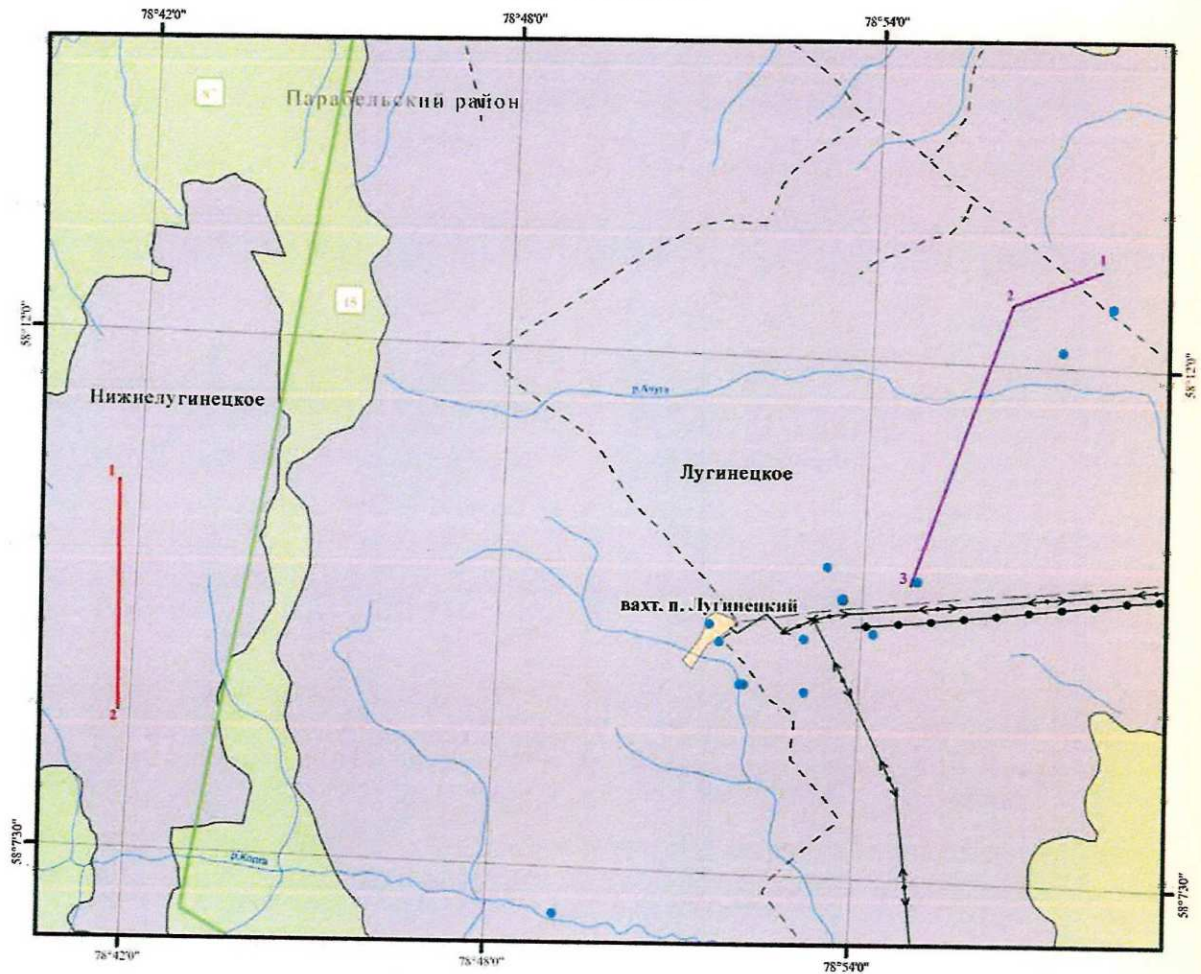
Начальник



О.И. Шабанина

Схема расположения участков под объекты
"Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5" и
"Нефтепровод Гуларинского месторождения - ДНС 2 Лугинецкого месторождения"

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

Испрашиваемые участки работ

"Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления "куст 2 - куст 5"

Координаты испрашиваемого участка работ		
№ точки	Широта	Долгота
1	58° 10' 41.46"	78° 41' 39.11"
2	58° 08' 41.67"	78° 41' 49.21"

"Нефтепровод Гуларинского месторождения - ДНС 2 Лугинецкого месторождения"

Координаты испрашиваемого участка работ		
№ точки	Широта	Долгота
1	58° 12' 50.47"	78° 57' 42.79"
2	58° 12' 31.58"	78° 56' 17.14"
3	58° 10' 04.10"	78° 54' 47.39"



Лицензионные участки недр УВ-сырья, их номера



Месторождения УВ-сырья, их названия



Водозаборные скважины распределенного фонда недр

пос. п. Лугинский



Населенный пункт



Гидросеть

Автомобильная



Полевая или лесная



Зимняя

Инфраструктура



Нефтепровод



Линии электропередач

Приложение 7



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

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 634050
почтовый адрес: а/я 1442, г. Томск, 634069
тел. (382 2) 274-270, e-mail: heritage@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359

АО «Научно-проектная и
инженерно-экономическая
компания»

Заместителю главного инженера

С.В. Данковцеву

15.03.2017 № 48-01-0463

на № 3244 от 27.12.2016

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Сергей Викторович!

В связи с Вашим запросом о предоставлении сведений о наличии объектов культурного наследия в границах территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5», в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия в границах территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5», отсутствуют.

Информируем Вас, что в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», при реализации проекта, земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня его обнаружения обязан направить заявление в письменной форме о выявленном объекте в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Председатель Комитета

Е.В. Перетягина

АО НПИИЭК	
Вх. №	489
от « 15 »	03 2017 г.

Рудковский Станислав Игоревич
8 (3822) 274-290 (доп. 1075)
dc-rsi@csi.tomsk.gov.ru



ТО-6070235

Приложение 8

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО КУЛЬТУРЕ И ТУРИЗМУ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 111, г. Томск, 634069
тел. (382 2) 713-071, 512-130, факс (382 2) 512-667
E-mail: d-cult@cct.tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7021020459/701701001, ОГРН 1027000912344

28.03.2017 № 61-04-0503
на № 8/Н от 09.03.2017

О наличии территории традиционного
природопользования коренных
малочисленных народов Сибири

Заместителю главного инженера
акционерного общества «Научно-
проектная и инженерно-
экономическая компания»

С.В.Данковцеву

Уважаемый Сергей Викторович!

Направляем Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в пределах объекта: «Обустройство Нижнелугинецкого месторождения. Водовод высокого давления «куст2 – куст5», расположенного на территории Нижнелугинецкого месторождения в Парабельском районе Томской области.

В границах исследуемого объекта вышеназванных территорий не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Парабельского муниципального района Томской области входит в перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Начальник департамента

П.Л.Волк

Павел Юрьевич Рачковский
(382 2) 70 30 82
rpg@cct.tomsk.gov.ru

АО НПИИЭК	
Вх. №	682
от « 06 »	04 20 17 г.

Приложение 9



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001,
ОГРН 1127017029347

07.04.2017	№	74-09-2468
на №	657	от 14.03.2017

О согласовании проекта планировки территории

Главному инженеру
АО «НПИИЭК»
П.П. Веселому

Победы пр., д. 21, офис 19
г. Нижневартовск, 628616

Уважаемый Павел Павлович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент), рассмотрев заявление АО «НПИИЭК» о согласовании проекта планировки территории, сообщает следующее.

Департамент согласовывает проект планировки территории, подготовленный на основании постановления Администрации Парабельского района Томской области от 09.03.2017 № 143а «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Нижнелугинского месторождения. Водовод высокого давления «куст 2 – куст 5», для линейного объекта: водовод высокого давления «куст 2 – куст 5», размещение которого планируется в границах частей лесного участка, предоставленных в аренду по договорам от 18.05.2009 № 94/05/09, от 21.03.2011 № 63/05/11, от 28.12.2011 № 385/05/11, от 16.12.2014 № 254/09/14, от 29.12.2016 № 322/09/16.

Заместитель
начальника департамента



Р.В. Смалев

Гаврилова Татьяна Викторовна
(382 2) 90 19 17
gavrilova@tomsk.gov.ru