

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - УВСИНГ

**«БЛОК РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА».
СТАНЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ГАЗОТУРБИННАЯ.
ЮЖНО-НЮРЫМСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

20636-ППТ

2023

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**«БЛОК РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА».
СТАНЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ГАЗОТУРБИННАЯ.
ЮЖНО-НЮРЫМСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

20636-ППТ

Главный инженер

26.06.2023

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

26.06.2023

И.М.Стукалов

Список исполнителей

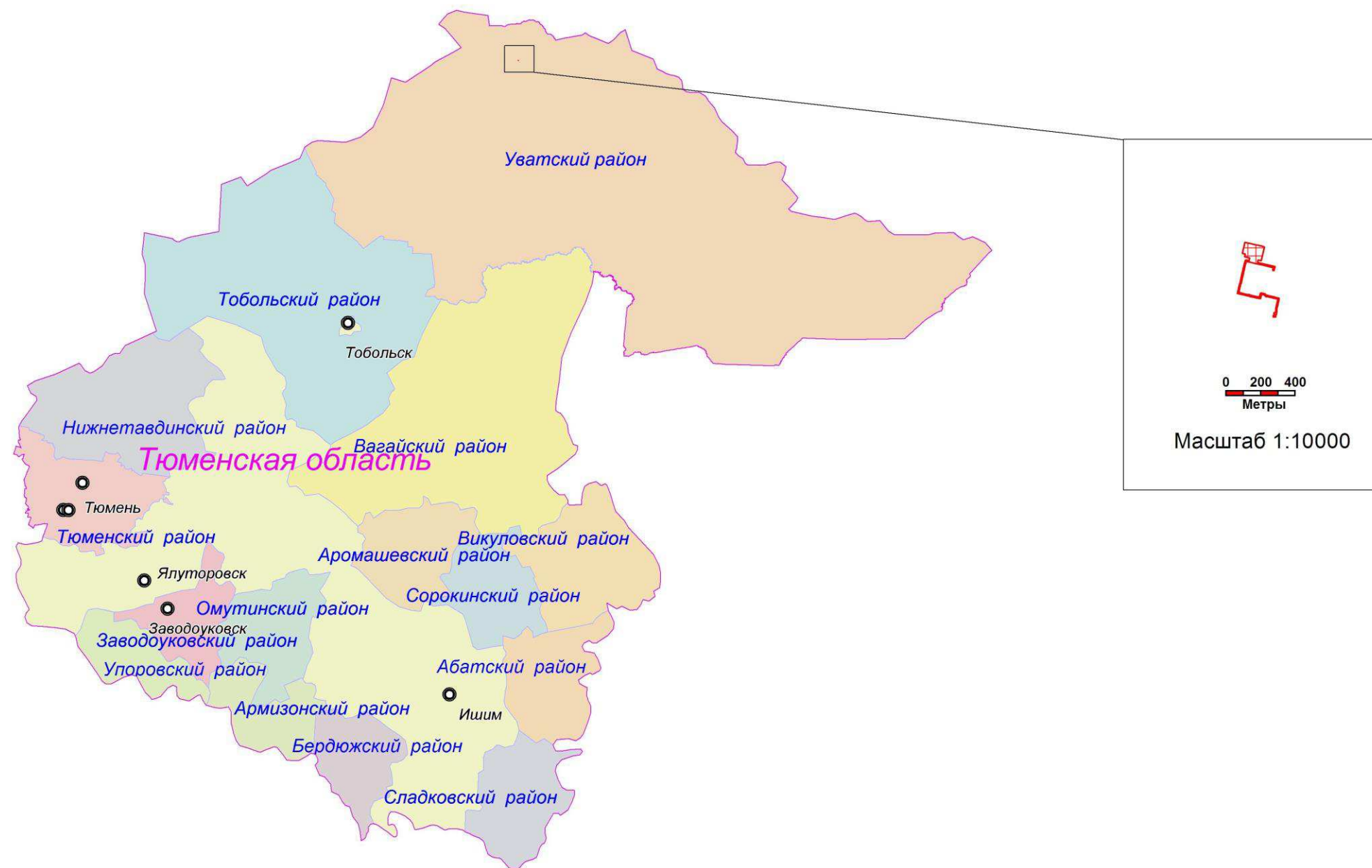
Главный инженер проекта	И.М.Стукалов
Начальник ОГП	Н.В.Карлова
Начальник ОГИС	Я.В.Разумова
Начальник ТОППС	В.В.Водянов
Начальник ОПВКВиГ	Л.В.Тюхтевская
Начальник ОПСЭ	Ж.Н.Командирова

Содержание

1	КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ ТЕРРИТОРИЙ	5
2	РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ.....	6
3	ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	6
4	СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ДВИЖЕНИЯ ТРАНСПОРТА И ПЕШЕХОДОВ.....	7
5	СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ	8
6	СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	9
7	ОБОСНОВАНИЕ СООТВЕТСТВИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ И НАЗНАЧЕНИЯ ОБЪЕКТОВ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, ОБЪЕКТОВ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ НОРМАТИВАМ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ТРЕБОВАНИЯМ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫХ РЕГЛАМЕНТОВ.....	10
8	СХЕМА МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	11
9	ВАРИАНТЫ ПЛАНИРОВОЧНЫХ И ОБЪЕМНО-ПРОСТРАНСТВЕННЫХ РЕШЕНИЙ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ (В ОТНОШЕНИИ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ЖИЛЫХ ИЛИ ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫХ ЗОНАХ).....	12
10	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИЙ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ.....	12
11	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	21
12	ОБОСНОВАНИЕ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ	24
13	СХЕМА ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКИ И ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЫ ТЕРРИТОРИИ	24

1 КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ ТЕРРИТОРИЙ

Карта (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры "Блок редуцирования газа". Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение



Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения объектов и границы зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
-  Границы зон планируемого размещения объектов
-  Границы зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения (отсутствуют)

РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Инженерно-геодезические работы по объекту «Блок редуцирования газа». Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение» выполнялись институтом «СургутНИПИнефть» на основании проекта плана капитального строительства на 2023 г., утвержденного генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» и в соответствии с техническим заданием ГИПа от 14.06.2022 г.

Материалы по инженерным изысканиям приложены в электронном виде (на CD).

ЗОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектная документация по объекту «Блок редуцирования газа». Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение» разработана на основании:

- задания на проектирование объекта от 19.05.2022 г. №10559;
- топографической съемки, выполненной ПАО «Сургутнефтегаз», «СургутНИПИнефть» в июле 2022 г.;
- инженерно-геологических изысканий, выполненных ПАО «Сургутнефтегаз», «СургутНИПИнефть» в июле 2022 г.;
- технических условий от 05.04.2022 г. №05-04-2022 на подключение объекта;
- технических условий от 07.05.2022 г. №05-22 Птк на проектирование и подключение трубопровода тепловой сети объекта;
- технических условий от 29.04.2022 г. №33-22П на проектирование электроснабжения объекта.

Размеры территории, на которой размещается проектируемый объект, приняты с учетом размещения всех проектируемых сооружений.

Граница охранной зоны для газопроводов, трубопровода углеводородного конденсата и блока редуцирования газа принята в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей». Для газопроводов, трубопровода углеводородного конденсата граница охранной зоны принята по 2 м от оси трубы в обе стороны. Для блока редуцирования газа граница охранной зоны принята по 10 м от границы этого объекта.

Проектируемые газопроводы и трубопровод углеводородного конденсата размещаются на ранее отведенных землях. В границах зон планируемого размещения проектируемого объекта границ зон объектов, строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, нет. В границах зон проектируемых трубопроводов, трубопроводов и оборудования подлежащих переносу (переустройству), нет.

Границы охранных зон проектируемых трубопроводов инженерных сетей определяются с учетом расстояний между проектируемыми трубопроводами, автодорогами и существующими зданиями и на основании нормативно-технической документации:

- Приказа Министерства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.08.1992 №197 «О типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей» для трубопроводов тепловых сетей.

Площадь земельных участков территории проектируемых трубопроводов определена, как площадь коридора в соответствии с СН 456-73 и Приказа Министерства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации

от 17.08.1992 г. №197 п.4, СанПиН 2.1.4.1110-02 п.2.4.3 (а, б), СанПиН 2.2.1/2.1.1.11200-03.

Охранные зоны устанавливаются вдоль трасс прокладки сетей в виде земельных участков шириной, определяемой углом естественного откоса грунта, но не менее 3 м для тепловых сетей, считая от края наружной поверхности изолированного трубопровода.

Ширина полос земель, представленных во временное краткосрочное пользование для кабельных линий электропередачи на период строительства, предусмотрена 3,0 м, согласно п.2.8 Приказа от 01.06.94 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ №14278 тм-т1».

Охранная зона кабельной линии 0,4 кВ в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» составляет 1 м по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей.

4 СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ДВИЖЕНИЯ ТРАНСПОРТА И ПЕШЕХОДОВ

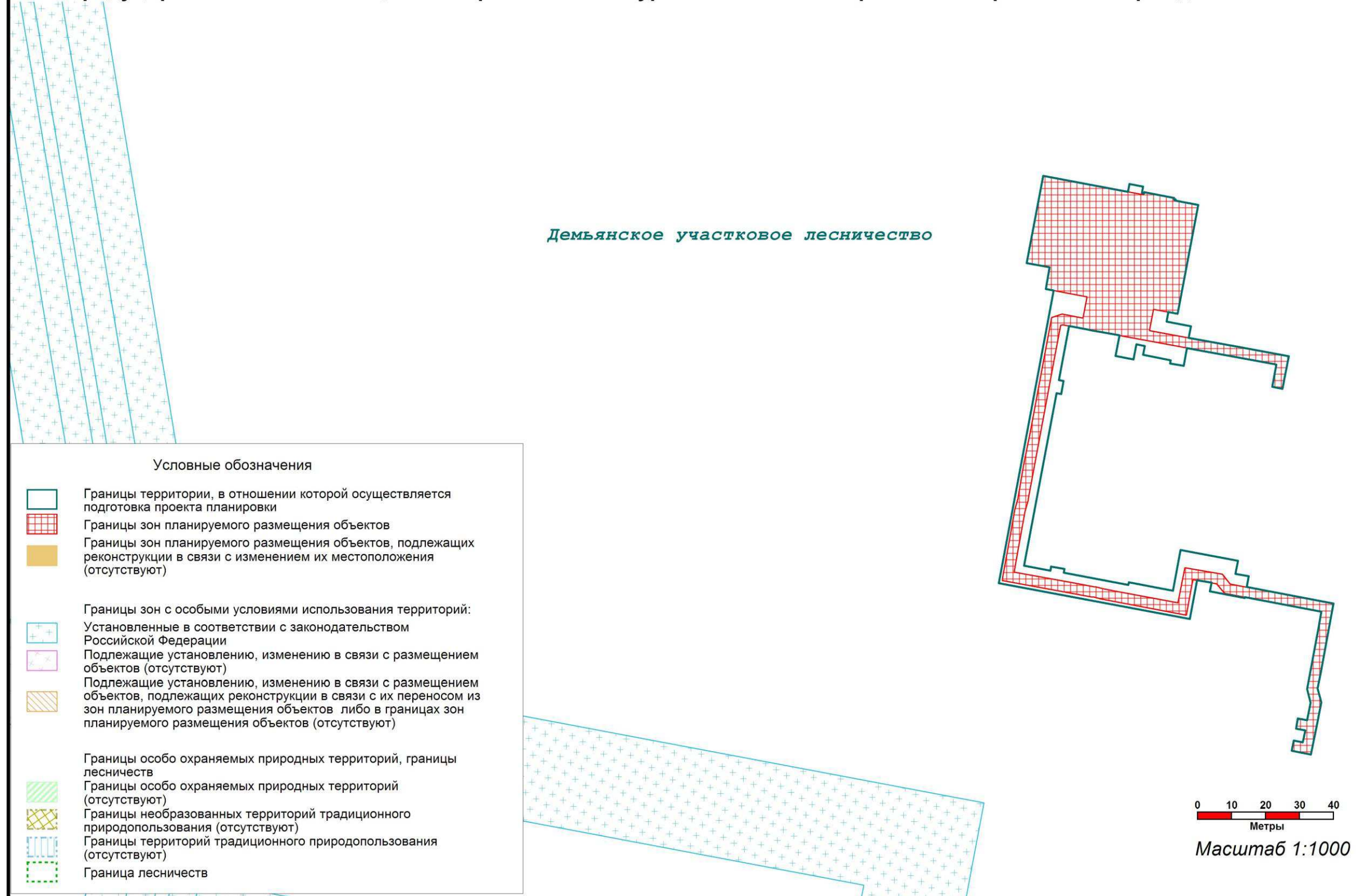
Схема организации движения транспорта и пешеходов не разрабатывается в связи с тем, что объекты располагаются вне населенного пункта.

5СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



6СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Схема границ зон с особыми условиями использования территории
"Блок редуцирования газа". Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение



7 ОБОСНОВАНИЕ СООТВЕТСТВИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ И НАЗНАЧЕНИЯ ОБЪЕКТОВ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, ОБЪЕКТОВ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ НОРМАТИВАМ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ТРЕБОВАНИЯМ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫХ РЕГЛАМЕНТОВ

Район проведения работ расположен: Российская Федерация, Тюменская область, Уватский муниципальный район, комплекс сооружений ГТЭС, Нелымский участок недр, Южно-Нюрымское месторождение.

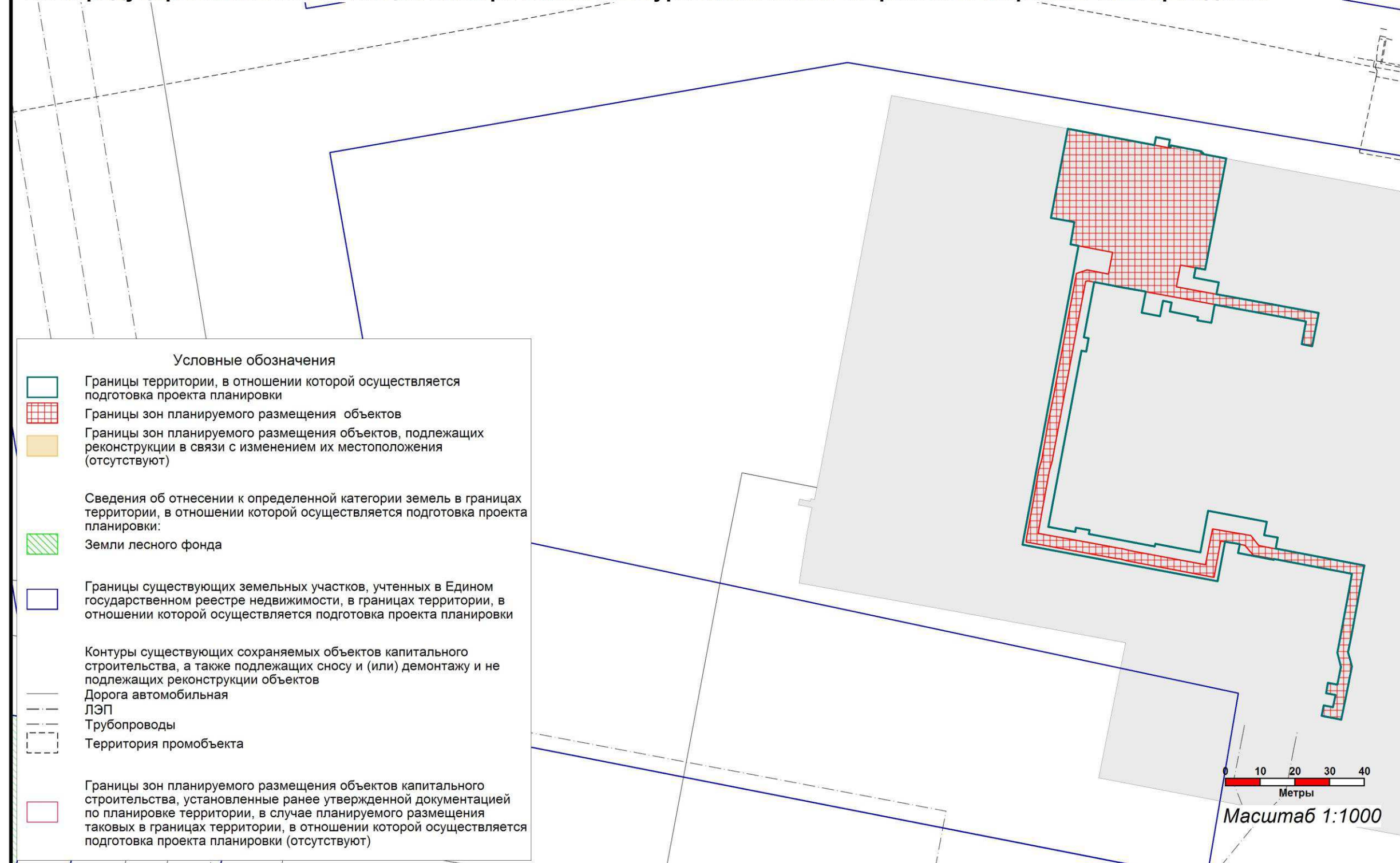
Обоснованием принятых решений для проектируемого объекта являются задание на проектирование, технические условия на проектирование объекта, технические условия на проектирование и подключение трубопровода тепловых сетей, технические условия на проектирование электроснабжения объекта.

Местоположение земельного участка проектируемого объекта принято с учетом существующей инфраструктуры, технологической взаимосвязи объектов, внешних транспортных связей, сетей инженерно-технического обеспечения и конфигурации объекта проектирования, а также с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, за пределами ценных в экологическом и хозяйственном отношении лесов.

Документация разработана с соблюдением норм, правил и стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта.

8 СХЕМА МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Схема, отображающая местоположение существующих объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам
"Блок редуцирования газа". Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение



9 ВАРИАНТЫ ПЛАНИРОВОЧНЫХ И ОБЪЕМНО-ПРОСТРАНСТВЕННЫХ РЕШЕНИЙ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ (В ОТНОШЕНИИ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ЖИЛЫХ ИЛИ ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫХ ЗОНАХ)

Пункт не разрабатывается, так как объект располагается вне жилых и общественно-деловых зон.

10 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИЙ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Земельный участок находится на территории действующей площадки.

Решения, направленные на уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера на объекте, включают в себя мероприятия:

- антикоррозионная защита;
- снижение сил морозного пучения и деформации фундаментов;
- рекультивация почвы по окончании строительства для исключения загрязнения почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий;
- утилизация строительного мусора в специально отведенные места;
- исключение разлива водонефтяной эмульсии за пределы промплощадки.

Технические средства контроля и автоматизации позволяют прогнозирование и предотвращение аварийных ситуаций путем проведения диагностики состояния технологического оборудования и самой системы управления, способствуют своевременному проведению ремонтно-восстановительных работ и повышению надежности функционирования всего технологического комплекса.

Предусматривается заключение договоров с региональными подразделениями Гидрометеоцентра о ежедневных сводках погоды и штормовых предупреждениях.

Меры в случае неблагоприятных метеорологических условий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента;
- сместить во времени технологические процессы, связанные с большим выделением вредных веществ в атмосферу (продувку, заполнение и опорожнение);
- прекратить испытания оборудования;
- усилить контроль над работой контрольно-измерительных приборов.

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом основных опасных веществ (нефти и попутного нефтяного газа), вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- истечение опасного вещества в открытое пространство;
- взрыв газозоудшной смеси;
- образование диффузного струйного (факельного) горения.

Перечень мер по предотвращению аварийных выбросов - это меры, предпринимаемые для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

Решения, направленные на уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера на объекте, включают в себя мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и трубопроводов, решения по предупреждению развития аварии и локализации выбросов опасных веществ, по обеспечению взрывопожаробезопасности.

Для исключения разгерметизации оборудования и трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ предусмотрено:

- применение герметизированного технологического оборудования и трубопроводов, исключающего при нормальной эксплуатации выбросы опасных веществ;
- все оборудование имеет соответствующие сертификаты соответствия государственным стандартам России и разрешения Ростехнадзора на применение данного оборудования в составе опасных производственных объектов;
- в целях повышения надежности при эксплуатации предусмотрено испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- для предотвращения разрушения в местах сварки предусматривается контроль сварных соединений;
- природные факторы района размещения объекта, способствующие возникновению аварийных ситуаций, а также геологические условия района, учтены при проектировании. Используются трубы и материалы, соответствующие климатическим условиям района строительства;
- установка отключающей запорной арматуры;
- системой автоматики предусмотрен контроль за соблюдением основных технологических параметров процесса;
- антикоррозионная и тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- полная герметизация технологических процессов;
- возможность исключения объекта из общей технологической схемы ПАО «Сургутнефтегаз»;
- обвязка сосудов, аппаратов и трубопроводов выполнена с учетом рационального секционирования;
- расположение технологического оборудования, емкостных аппаратов и арматуры в удобных для обслуживания местах;
- толщина стенки трубопроводов принята выше расчетной;
- для обеспечения безаварийной работы трубопроводов предусмотрена установка узлов запорной арматуры;
- система контроля и автоматизации обеспечивают автоматическую защиту и блокировку технологического оборудования при возникновении на объектах аварийных ситуаций в соответствии с требованиями действующих норм и правил по охране труда и техники безопасности.

Обеспечивается соблюдение следующих условий:

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном и ручном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;
- автотестирование системы управления;
- при аварийной сигнализации предусматривается сохранение сигнала аварии для оператора или диспетчера, даже если причина аварии за это время устранилась.

Особое значение приобретает повышенная готовность эксплуатационных предприятий к действиям по локализации и ликвидации аварий. Оперативная локализация позволяет значительно снизить последствия аварий.

В случае аварии остановка и отключение технологического оборудования должны производиться в строгом соответствии с действующими нормами промышленной безопасности, имеющимися на предприятии инструкциями, в том числе оперативной частью плана локализации и ликвидации последствий аварий.

Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций должны выполняться в соответствии имеющимся на предприятии утвержденным Планом ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, в котором должны быть отражены мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на водных объектах, в том числе на болотах.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 21.08.2000 №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов», Постановлению Правительства РФ от 15.04.2002 №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», Приказу МЧС России от 28.12.2004 №621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ», в целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде в ПАО «Сургутнефтегаз» разработан «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз» (далее План ПЛРН), утвержденный генеральным директором ОАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым от 02.07.2018 г., Департаментом гражданской защиты МЧС России от 13.07.2018 г. (письмо №14-6-1497), Департаментом добычи и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики РФ от 22.08.2018 г. (приказ №696), и введен в действие с 01.09.2018 г. приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 31.08.2018 г. №2112.

План ПЛРН согласован с Управлением по надзору за объектами нефтегазового комплекса Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (письмо №14-01-01/700 от 17.04.2018), Сибирским региональным центром МЧС России (по антитеррористической деятельности и оперативному планированию) (письмо №9-1-8-11274 от 11.12.2017), Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре (письмо №10778-3-2-7 от 04.10.2017), Главным управлением МЧС России по Тюменской области (письмо №9446-3-1-8 от 17.10.2017), Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (письмо №04-Исх-3564 от 21.09.2017), Главным управлением МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу (письмо №8167-3-3-5 от 11.10.2017), Главным управлением МЧС России по Республике Саха (Якутия) (письмо №7037-4-1 от 30.11.2017).

В целях обеспечения Плана ПЛРН в ПАО «Сургутнефтегаз» создано нештатное аварийно-спасательное формирование ПАО «Сургутнефтегаз», состоящее из 8 аварийно-спасательных звеньев нефтегазодобывающих управлений и БПТОиКО. Формирование аттестовано отраслевой аттестационной комиссией Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического комплекса (ОАК ТЭК 16/2-1).

Решения по предотвращению постороннего вмешательства и противодействию возможным террористическим актам:

- организовано взаимодействие с органами Министерства Внутренних Дел (МВД) и Федеральной Службы Безопасности (ФСБ) по предупреждению террористических актов на объектах;

- организовано получение от правоохранительных органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам;

- организован пропускной и внутриобъектовый режим, обо всех случаях выявления подозрительных лиц или предметов информация немедленно передается в правоохранительные органы.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих промышленные объекты на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

Доставка персонала, обслуживающего месторождение, осуществляется вахтовыми автобусами. Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещается.

Завоз материалов, оборудования на территорию месторождения, производственных объектов осуществляется только по товарно-транспортным накладным, оформленным в установленном порядке.

Запрещается въезд, вход на месторождение, производственный объект без пропуска.

Регулярно проводится проверка стоянок автотранспорта сотрудниками службы безопасности и об обнаруженных недостатках информируются руководители (мастера) объектов.

Мероприятия по гражданской обороне

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.08.2016 №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказа МЧС России от 28.11.2016 №632 ДСП «Об утверждении показателей отнесения организаций к категории по гражданской обороне» категорированию по гражданской обороне подлежат исключительно организации. ПАО «Сургутнефтегаз» отнесено к категории по гражданской обороне.

Территория, на которой предполагается строительство объекта, находится за пределами границ территории, отнесенной к категории по ГО.

Сведения о наличии на территории города и района организаций (объектов), отнесенных к особой важности по гражданской обороне отсутствуют.

Обоснования удаления объекта строительства от организаций, отнесенных к категориям по ГО, и территорий, отнесенных к группам по ГО, не требуется.

Демонтаж оборудования и трубопроводов технологических в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Вблизи объекта нет водотоков и других объектов с гидротехническими сооружениями. В зоны возможного катастрофического затопления объект не попадает.

Территория, на которой предполагается строительство Объекта, находится вне зон возможного радиоактивного загрязнения и попадает в границы зон возможных разрушений при воздействии избыточного давления воздушной ударной волны и общего действия обычных средств поражения.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки не предусматриваются.

Контроль наличия в атмосфере опасных химических соединений, а также взрывоопасных концентраций рекомендуется осуществлять при помощи переносных

средств радиационной и химической разведки, находящихся в составе оборудования специальных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Согласно зонированию по СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятий по гражданской обороне». Актуализированная версия СНиП 2.01.51-90», территория, на которой предполагается строительство Объекта, находится вне зоны светомаскировки и предусматривается осуществлять организационные мероприятия по световой маскировке в режиме частичного затемнения и ложного освещения.

Световая маскировка в особый период предусматривает создание в темное время суток условий, затрудняющих обнаружение с воздуха Объекта путем визуального наблюдения или с помощью оптических приборов. Световую маскировку следует предусматривать в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения.

Подготовительные мероприятия, обеспечивающие осуществление светомаскировки в этих режимах, следует проводить заблаговременно, в мирное время. В режиме частичного затемнения следует предусматривать завершение подготовки к введению режима ложного освещения.

Переход с обычного освещения на режим частичного затемнения должен быть проведен не более чем за 3 ч. Режим частичного затемнения после его введения действует постоянно, кроме времени действия режима ложного освещения. Режим ложного освещения предусматривает полное затемнение проектируемого объекта и вводится по сигналу гражданской обороны с информацией о «Воздушной тревоге» и отменяется с объявлением сигнала гражданской обороны с информацией об «Отбое воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения должен быть осуществлен не более чем за 3 мин.

В соответствии с требованиями п.1.1, п.10.2, п.10.3 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятий по гражданской обороне». Актуализированная версия СНиП 2.01.51-90», с учетом категории эксплуатирующей организации по гражданской обороне, продолжения работы объекта проектирования в военное время, наличия на Объекте систем освещения заблаговременно должны быть предусмотрены мероприятия по комплексной маскировке территории эксплуатирующей организации.

В этих целях разработан План комплексной маскировки объектов структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», продолжающих работу в военное время, являющихся вероятными целями нанесения ударов современными средствами поражения (Приложение к Плану гражданской обороны ПАО «Сургутнефтегаз», который входит в перечень документов, отнесенных к Государственной тайне).

Мероприятия по световой маскировке Объекта предусматриваются в Плане светомаскировки объектов ПАО «Сургутнефтегаз».

Разработка мероприятий по световой маскировке и комплексной маскировке для Объекта не требуется.

Требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых в ЗС ГО на объекте осуществляются в Укрытиях в соответствии с п.3 Постановления Правительства №1309 от 29.11.1999г. (далее – Порядок).

В соответствии с п.7.12 Свода правил СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и п.10 Порядка ПАО «Сургутнефтегаз» планирует в период мобилизации и в военное время на Объекте (расположенном за пределами территории, отнесенной к категории по ГО) приспособление под защитные сооружения помещений в подвальных помещениях, цокольных и надземных этажах существующих и вновь строящихся зданий и сооружений.

Расчеты и порядок обеспечения работников Укрытиями предусмотрен Планом гражданской обороны ПАО «Сургутнефтегаз» (входит в перечень документов, отнесенных к Государственной тайне).

Объект не относится к числу объектов, указанных в п.4.9. ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования», и на них требование ГОСТ Р 22.1.12-2005 об обязательной установке СМИС (структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений) не распространяется.

Основным способом оповещения населения является передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания.

Информация об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов будет доведена до персонала через ЦИТС или дежурно-диспетчерские службы ПАО «Сургутнефтегаз».

Доведение сигналов гражданской обороны до проектируемого объекта, до персонала от муниципального казенного учреждения (МКУ) «Единой дежурной диспетчерской службы» муниципального образования (далее - ЕДДС), осуществляется с использованием существующей и проектируемой системы управления и связи ПАО «Сургутнефтегаз», в том числе с использованием территориальных систем оповещения ГО.

Через ЕДДС муниципального образования оповещение по сигналам ГО и в случае угрозы или возникновения чрезвычайных ситуаций доводятся до Центральной инженерно-технологической службы (далее - ЦИТС) ПАО «Сургутнефтегаз» и в дальнейшем передаются в ЦИТС или дежурно-диспетчерские службы структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» по системе автоматического оповещения «Рупор-II».

Для доведения информации до обслуживающего персонала, находящегося на территории, на которой предполагается строительство объекта, осуществляется по переносным радиотелефонам, либо по личным мобильным телефонным аппаратам сотовой связи.

Оповещение персонала, задействованного для действий во внештатных формированиях, выполняется согласно Плану действий по предупреждению и ликвидации ЧС.

Для поддержания готовности системы оповещения проводятся ежегодные учения производственного персонала, включающие ознакомление с сигналами и порядком эвакуации персонала в нештатных ситуациях, а также с необходимыми мерами по локализации или ликвидации последствий аварий.

По решению Руководства производится информирование об аварии других объектов месторождения, близко расположенных к аварийной площадке, информация об аварии также может быть доведена до муниципального казенного учреждения (МКУ) «Единой дежурной диспетчерской службы» (далее - ЕДДС) муниципального образования.

При угрозе возникновения ЧС природного характера на территории муниципального образования информация о ней доводится до организаций, расположенных на территории автономного округа, включая ПАО «Сургутнефтегаз» по региональной и муниципальной системам оповещения населения.

Далее по системе оповещения ПАО «Сургутнефтегаз» соответствующими диспетчерскими службами информация о ЧС природного характера доводится до всех объектов.

Оповещение о ЧС обслуживающего персонала осуществляется по автомобильным и переносным радиотелефонам транкинговой сети «TETRA».

Порядок доведения сигнала о возникновении чрезвычайной ситуации аналогичен порядку доведения сигналов ГО.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2000 г. №379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, производственных, медицинских и иных средств», а также на основании типового аварийного запаса оборудования, инструментов, химреагентов, спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах, лесных пожаров на арендуемых лесных участках, ликвидации аварийных режимов в электроустановках и обеспечения аварийного электроснабжения объектов ОАО «Сургутнефтегаз» от 06.07.2015 г., в ПАО «Сургутнефтегаз» создан аварийный запас оборудования, инструментов, химреагентов, спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций.

Объем и перечень материальных средств создан исходя из прогноза возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, предполагаемого объема работ и максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Доставка аварийно-спасательного и восстановительного оборудования к местам локализации и ликвидации последствий аварий предусмотрена автотранспортом по существующим дорогам с твердым покрытием.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций будут привлекаться силы и средства пожарно-спасательной службы.

Обеспечение эвакуационных мероприятий, а также беспрепятственного ввода и передвижения сил и средств ликвидации последствий аварий достигается сочетанием комплекса организационных и технических мероприятий, основными из которых являются:

- наличие существующих дорог с твердым покрытием;
- наличие служебного автотранспорта с повышенной проходимостью.

Решение на эвакуацию персонала принимает руководитель объекта, в зависимости от степени опасности, состояния дорог и наличия средств транспорта.

Привлечение нештатных аварийно-спасательных формирований, аварийно-спасательных звеньев к ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется:

- в соответствии с планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Сургутнефтегаз»;
- по решению руководства ПАО «Сургутнефтегаз».

Руководство силами и средствами, привлеченными к ликвидации чрезвычайной ситуации, и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации.

Руководители аварийно-спасательных звеньев структурных подразделений НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз», прибывшие в зоны чрезвычайных ситуаций первыми, принимают полномочия руководителей ликвидации чрезвычайных ситуаций и исполняют их до прибытия руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации, назначенного генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз».

Руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации по согласованию с органами местного самоуправления, на территориях которых возникла чрезвычайная ситуация, устанавливает границы зоны чрезвычайной ситуации, порядок и особенности действий по

ее локализации, а также принимает решения по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Описание и обоснование проектных решений по наружному противопожарному водоснабжению, по определению проездов и подъездов для пожарной техники

В соответствии с ч.1 ст.99 ФЗ №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», п.4.1 СП 8.13130.2020 «Источники наружного противопожарного водоснабжения» территорию размещения проектируемого объекта обеспечить наружным противопожарным водоснабжением.

Расчетное количество одновременных пожаров на территории размещения проектируемого объекта принять в соответствии с занимаемой площадью: один пожар при площади менее 150 га в соответствии с п.5.15 СП 8.13130.2020.

Продолжительность тушения пожара принять 3 часа в соответствии с п.5.17 СП 8.13130.2020.

Расход воды для целей наружного пожаротушения проектируемого объекта предусмотреть в соответствии с п.5.3 табл.3 СП 8.13130.2020 в зависимости от категории по пожарной и взрывопожарной опасности, степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности и строительного объема здания.

Размещение проектируемого объекта предусмотреть из расчета обеспечения пожаротушения проектируемого объекта от двух пожарных гидрантов (п.8.9 СП 8.13130.2020), на расстоянии не более 200 м от существующих или проектируемых пожарных гидрантов, с учетом прокладки рукавных линий по дорогам с твердым покрытием (пп.10.4, 8.9 СП 8.13130.2020).

К проектируемому зданию обеспечить пожарный проезд и подъездные пути (специальные или совмещенные с функциональными проездами и подъездами) в соответствии с требованиями ч.1 ст.90 ФЗ №123-ФЗ.

К проектируемому объекту обеспечить подъезд по всей длине в соответствии с п.8.2.1 СП 4.13131.2013*.

Ширину подъезда для пожарной техники предусмотреть не менее 3,5 м в соответствии с п.8.2.3 СП 4.13130.2013* «Ограничение распространения пожара на объекты защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».

Расстояние от края проезда до стен здания предусмотреть не более 25 м в соответствии с п.8.2.6 СП 4.13130.2013*.

Конструкция дорожной одежды проездов для проезда пожарной техники должна быть рассчитана на нагрузку от пожарных автомобилей.

Ширина ворот автомобильных въездов на территорию размещения проектируемого объекта должна обеспечивать беспрепятственный проезд мобильных средств пожаротушения в соответствии с требованиями пп.8.2.8 СП 4.13130.2013*.

Описание и обоснование противопожарных расстояний между зданиями, сооружениями и наружными установками, обеспечивающих пожарную безопасность объектов капитального строительства

Противопожарные расстояния между проектируемыми объектами и существующими объектами предусмотреть в зависимости от степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности, категории по пожарной и взрывопожарной опасности не менее, указанных в п.4.3, табл.1, п.6.1.2 табл.3 СП 4.13130.2013*, п.6.1.9 табл.2 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», прил.№6 «Правил безопасности в нефтяной и

газовой промышленности», «Правилах устройства электроустановок», пп.10.3, 10.5 СП 8.13130.2020.

Технологический газопровод, газопровод аварийного сброса проложить надземно согласно п.10.1.5 ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах».

Высоту прокладки технологических трубопроводов от уровня земли до низа труб или поверхности изоляции, прокладываемых на высоких опорах, в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) принять в соответствии с п.6.25 СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка. Генеральные планы промышленных предприятий».

Высоту прокладки трубопроводов от уровня земли до низа труб или поверхности изоляции, прокладываемых на низких опорах на свободной территории вне проезда транспортных средств и прохода людей, принять в соответствии с п.6.24 СП 18.13330.2019.

Минимальные расстояния от надземных газопроводов принять в соответствии с прил.Б СП 62.13330.2011 в зависимости от давления в газопроводах.

Информация о подразделениях пожарной охраны, привлекаемых к ликвидации возможного пожара

Для ликвидации пожара (локализации и ликвидации последствий аварии) предусмотрено привлечение сил и средств противопожарной службы. Подразделением противопожарной службы, обслуживающим район размещения объекта строительства, является отдельный пост 140 ПСЧ ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС РФ по Тюменской области.

Категория помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности в зависимости от размещаемых в них технологических процессов и свойств находящихся (обращающихся) веществ и материалов

В целях установления требований пожарной безопасности, направленных на предотвращение возможности возникновения пожара и обеспечение противопожарной защиты людей и имущества в случае возникновения пожара в соответствии со ст.25, ст.27 ФЗ №123-ФЗ, разд.6, п.7.1 табл.2, п.5.1 табл.1 СП 12.13130.2009* «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» проектируемые здания, сооружения и наружные установки подлежат классификации по пожарной и взрывопожарной опасности.

Оснащение первичными средствами пожаротушения

Расчет необходимого количества огнетушителей в здании осуществить в зависимости от огнетушащей способности огнетушителей, от категории объекта защиты по пожарной и взрывопожарной опасности и класса пожара в соответствии с п.397 приложения 1 ППР в РФ «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.2020.

11 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Земельный участок требуется под объект «Блок редуцирования газа». Станция электрическая газотурбинная. Южно-Нюрымское нефтяное месторождение».

Участок под объект расположен на нарушенной территории действующего предприятия.

Земельный участок не затрагивает действующие и перспективные особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, природные парки, памятники природы и водно-болотные угодья) федерального, регионального (окружного), местного значения и их охранные зоны. Мероприятия не требуются.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, грибов и животных, занесенные в Красные книги РФ и Тюменской области на территории, отсутствуют. Мероприятия не требуются.

Земельный участок не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения. Мероприятия не требуются.

Земельный участок не топится в паводковый период от ближайших водных объектов и размещается за пределами их водоохранных зон. Мероприятия не требуются.

Объект расположен за пределами зон санитарной охраны существующих артезианских скважин. Мероприятия не требуются.

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Основные мероприятия, направленные на сокращение объемов и токсичности выбросов в атмосферный воздух, а, следовательно, и снижение приземных концентраций трубопровода предусмотрены по следующим направлениям:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование сертифицированного топлива;
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей.
- антикоррозионная изоляция трубопровода.

Мероприятия по снижению физических факторов

Для снижения шумового воздействия от дорожно-строительной техники предусмотрены следующие мероприятия:

- применение малозумных машин;
- своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- оснащение шумных машин глушителями, которые снижают как внешний шум, так и шум внутри салона;
- применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

С целью снижения вибрации от работающего технологического оборудования предусмотрены следующие мероприятия:

- выбраны машины с наименьшей вибрацией;
- размещение рабочих мест, машин и механизмов таким образом, чтобы воздействие вибрации на персонал было минимальным;

– опасные с точки зрения вибрации участки выделяются надписями, предупреждающими знаками, окраской и т. п.

Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов

Для уменьшения воздействия на земельные и водные ресурсы предусмотрено:

- соблюдение границ земельного отвода;
- соблюдение норм отвода и запрещение проезда техники вне границ земельного отвода;
- соблюдение правил эксплуатации техники, исключающее использование неисправных строительных машин и механизмов;
- завоз стройматериалов и оборудования по существующим проездам;
- применяются трубы и соединительные детали из марок сталей повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в ПАО «Сургутнефтегаз»;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и герметичность в целях повышения надежности при эксплуатации;
- контроль сварных стыков в объеме 100 % радиографическим методом;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод при строительстве во временные металлические емкости с последующей откачкой по мере накопления и вывозом на очистные сооружения;
- отвод производственных сточных вод после гидравлического испытания передвижными насосными агрегатами на прием в цистерны с вывозом в резервуары отстойники ближайшей ДНС месторождения и дальнейшей закачки в систему ППД;
- организация мест накопления отходов;
- соблюдение правил по накоплению и размещению отходов;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель (технический этап, благоустройство);
- экологический мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом.

Мероприятия по охране недр

Производство работ не окажет негативного воздействия на состояние недр при соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий:

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- соблюдение лицензионного соглашения о праве пользования недрами;
- безопасное ведение работ, связанных с пользованием недрами;
- проведение экологического мониторинга природных сред на территории участка недр;
- для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды представляется организованное накопление отходов, на специально оборудованных местах с последующим вывозом (по мере накопления) на специализированные предприятия и полигон;
- выполнение условий рекультивации после окончания строительных работ.

Мероприятия по охране наземного животного мира и растительного покрова сопредельных (ненарушенных) территорий

В целях охраны растительного покрова и животного мира предусмотрено:

- производство работ строго в установленных проектом границах отвода;
- недопущение несанкционированных проездов техники;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности;
- сбор и размещение отходов производства и потребления в специально отведенных и оборудованных местах;
- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах предприятий.
- технические мероприятия по рекультивации нарушенных земель и благоустройство территории.

Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды

Для предотвращения загрязнения окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- накопление образующихся отходов с целью формирования партии по вывозу для дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения структурными подразделениями осуществляется на отведённой территории производственной площадки, отдельно по видам и классам опасности;
- запрещается сбор и временное хранение отходов в неустановленных местах;
- условия сбора отходов определяются в соответствии с договорами, заключёнными между Обществом и сторонними предприятиями в соответствии с требованиями законодательства РФ и локальных документов Общества.

Требования безопасности при накоплении отходов:

- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности ёмкостей для накопления отходов, осторожное обращение с ёмкостями с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение ёмкостей таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;
- осуществление периодического визуального контроля состояния ёмкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;
- соблюдение графика вывоза отходов, недопущение переполнения ёмкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;
- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;
- применение ёмкостей (контейнеров), подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе, при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;
- осуществление контроля состояния и своевременная очистка противопожарных расстояний между площадками накопления отходов и зданиями, сооружениями, строениями от опавших листьев, сухой травы и т.п.;
- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения;

– накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортирование отходов.

Структурное подразделение, оказывающее автотранспортные услуги, обеспечивает нанесение на автотранспортное средство необходимых знаков опасности и маркировки.

Вывоз отходов с объектов производства работ осуществляется согласно соответствующим нормативным документам Общества, заключённым план-заданием на основании поданной заявки, содержащей сведения о количестве транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования.

Отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов.

Транспортная тара не должна иметь следов коррозии, загрязнения и других повреждений. Тара, предназначенная для многократного использования, с появлением признаков уменьшения прочности не должна использоваться для перевозок.

Лица, непосредственно связанные с транспортированием отходов, должны пройти подготовку в соответствии с требованиями Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

12 ОБОСНОВАНИЕ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

Состав проектируемого объекта в соответствии с заданием на проектирование:

- Блок редуцирования газа (полной заводской готовности) (линия связи кабельная для связи приборов пожарной сигнализации, поставляемых с БРГ);
- Газопровод технологический;
- Газопровод аварийного сброса;
- Трубопровод дренажа;
- Трубопровод тепловых сетей;
- Эстакада технологическая (инв.№14855950);
- Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ);
- Эстакада кабельная (инв.№14855949);
- Система контроля и автоматизации (инв.№14855897 СЕТЬ КОНТРОЛЯ И АВТОМАТИЗАЦИИ) (система автоматизированного управления разработки ПУ «СургутАСУнефть»);
- Система электрообогрева;
- Проезды и площадки (инв.№14855888);
- Молниеотвод.

13 СХЕМА ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКИ И ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЫ ТЕРРИТОРИИ

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывается, так как территория проектируемого объекта не подвержена развитию опасных геологических и инженерно-геологических процессов и имеет рельеф с уклоном менее 8 процентов.