

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ С УПСВ.
ТУКАНСКИЙ УЧАСТОК НЕДР**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

17342-ППТ

2023

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

**СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ С УПСВ.
ТУКАНСКИЙ УЧАСТОК НЕДР**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

17342-ППТ

Главный инженер

Главный инженер проекта

ПАО «Сургутнефтегаз»
Сургутский научно-исследовательский
и проектный институт «СургутНИПИнефть»
структурное подразделение
Отдел оформления и выпуска проектов
(технической документации)
Группа комплектации
проектно-сметной документации
Для проектов

16.02.2023

16.02.2023

А.П.Пестряков

И.М.Стукалов

Список исполнителей

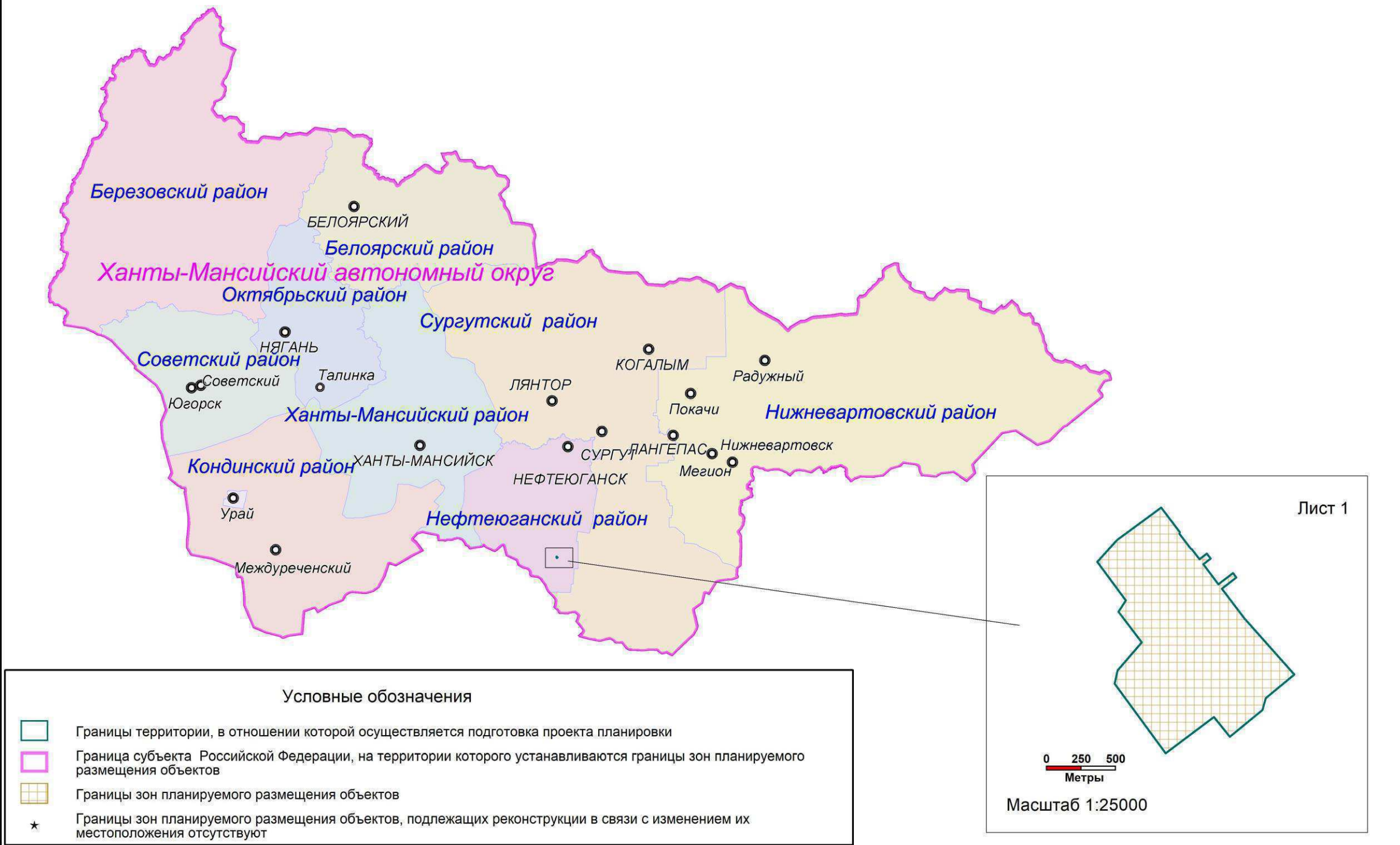
Главный инженер проекта	И.М.Стукалов
Начальник ОГП	Н.В.Карлова
Начальник ОГИС	Я.В.Разумова
Начальник ОПСЭ	Ж.Н.Командирова
Начальник ОПВКВиГ	Л.В.Тюхтевская
Начальник ТОППС	В.В.Водянов
Начальник ОПСАТиСС	Н.С.Добрякова

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.....	20
12	ОБОСНОВАНИЕ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ	26
13	СХЕМА ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКИ И ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЫ ТЕРРИТОРИИ	27
14	ИНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	28

1 КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ ТЕРРИТОРИЙ

Карта (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры
Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр



РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Инженерные изыскания по объекту «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр», выполнены в сентябре-декабре 2022 г. отделом инженерных изысканий ООО «НавГис» на основании договора от 12.09.2022 № 170/2022-КС в соответствии с техническим заданием на выполнение инженерных изысканий, а также программы на производство инженерных изысканий.

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

ЗОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектная документация по объекту «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр» разработана на основании:

- задания на проектирование объекта от 12.09.2022 г. №10656;
- топографической съемки, выполненной отделом инженерных изысканий ООО «НавГис» в декабре 2022 г.;
- инженерно-геологических изысканий, выполненных отделом инженерных изысканий ООО «НавГис» в сентябре-ноябре 2022 г.
- технических требований на проектирование объекта от 06.09.2022 г.;
- технических условий от 27.05.2022 г. №202-Э на проектирование электроснабжения;
- технических условий от 12.02.2022 г. №06-50-10-18 19ТУ на проектирование системы контроля и управления доступом;
- технических условий от 12.02.2022 г. №06-50-10-17 19ТУ на проектирование системы пожарной сигнализации (в том числе системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре).

Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ предназначена для предварительного сброса пластовой воды, разгазирования пластовой нефти и перекачки по нефтепроводу на УПН Южно-Нюрымского нефтяного месторождения. Является самостоятельным объектом капитального строительства, не входящим в инфраструктуру линейного объекта.

Границы зон планируемого размещения станции нефтенасосной дожимной с УПСВ определены на основании нормативно-технической документации с учетом технологической взаимосвязи между зданиями, сооружениями, технологическими установками и оборудованием (в том числе сетями инженерно-технического обеспечения), противопожарных разрывов и исходя из требований санитарных норм, а так же с учетом размещения внутриплощадочных проездов и площадок, основным функциональным назначением которых является обеспечение возможности проезда пожарного, технологического и специализированного транспорта.

Границы зон планируемого размещения станции нефтенасосной дожимной с УПСВ соответствуют требованиям Федерального закона Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (СП 18.13330.2019, СП 34.13330.2021, СП 37.13330.2012), Федерального закона Российской Федерации от 22 июля 2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 30 апреля 2021) (СП 4.13130.2013, СП 231.1311500.2015, приказ от 15.12.2020 года №534 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»), ПУЭ, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СП 45.13330.2017.

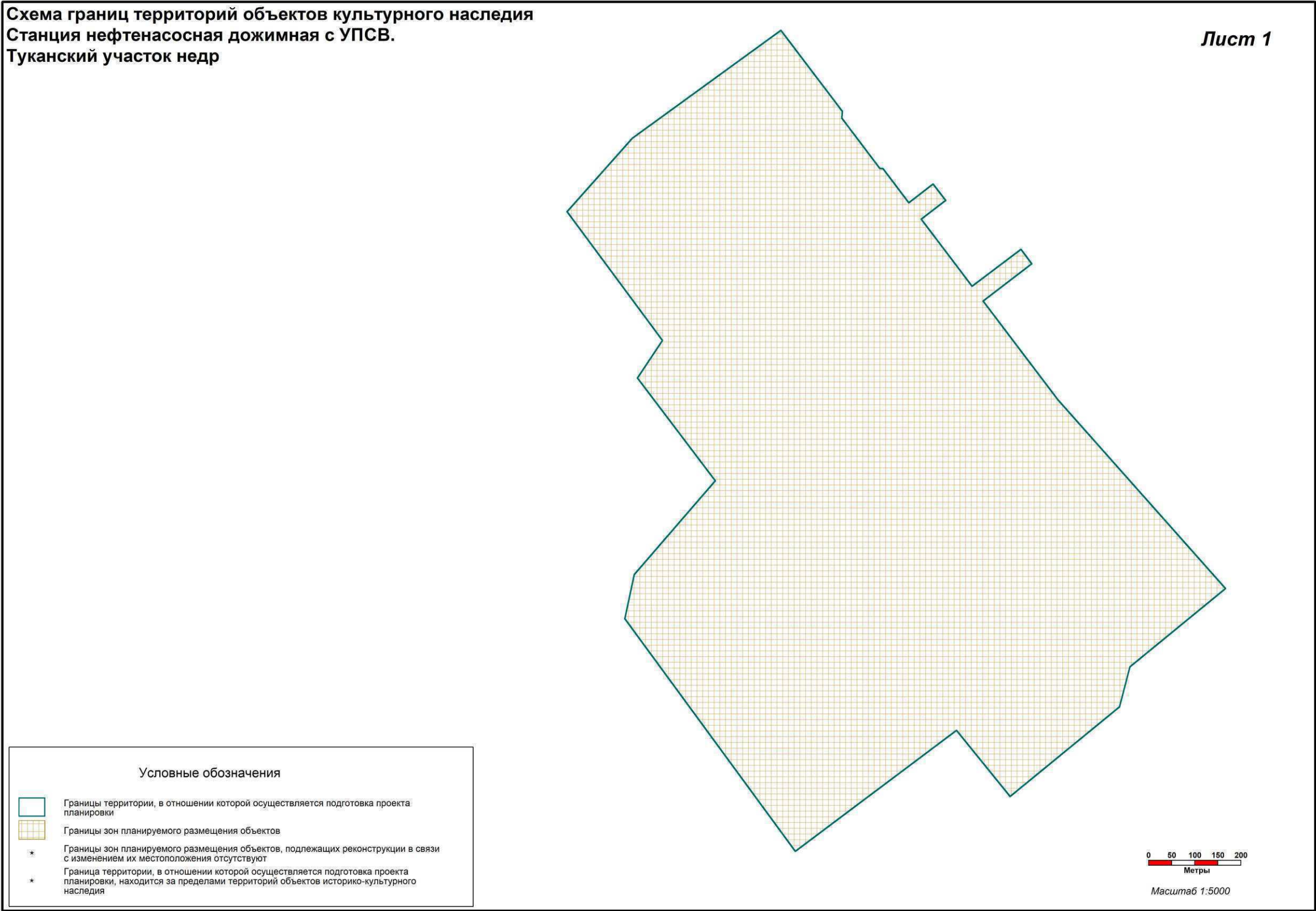
В основу планировочных решений проектируемой станции нефтенасосной дожимной с УПСВ положены следующие принципы:

- группировка элементов компоновки по функциональному назначению и размещению их в самостоятельных зонах, в непосредственной близости друг от друга;
- размещение функционально-технологических блоков по степени вредности выделяемых веществ и категории пожарной опасности с учетом розы ветров;
- обеспечение безопасности обслуживания объекта на основе применения эффективных средств тушения пожаров;
- возможность расширения и строительства этапами.

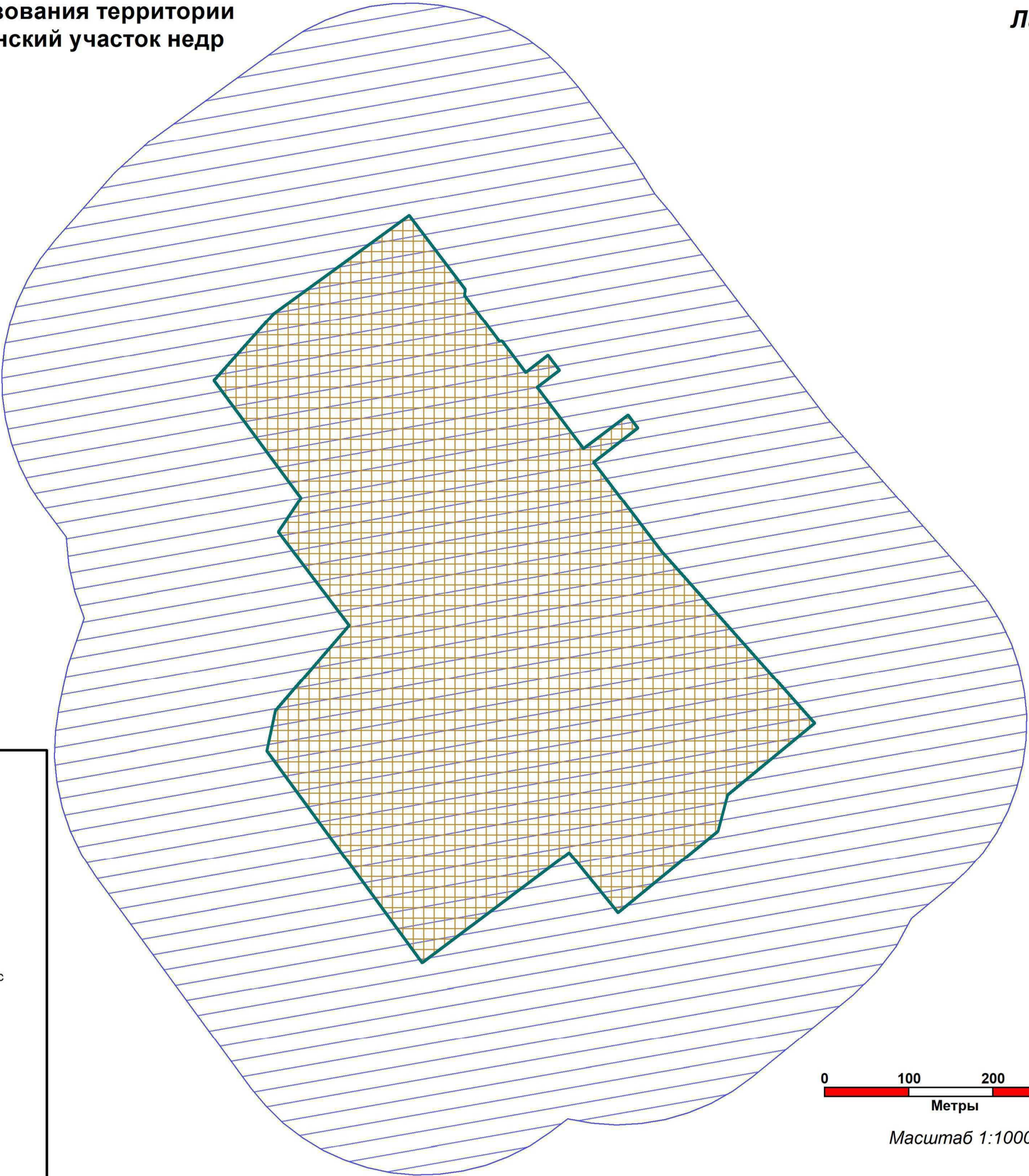
4СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ДВИЖЕНИЯ ТРАНСПОРТА И ПЕШЕХОДОВ

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






5СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



Нефтеюганское лесничество,
Салымское участковое
лесничество



Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения объектов
- ★ Границы зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют
- ★ Границы зон с особыми условиями использования территорий: установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации отсутствуют
- ★ Границы зон с особыми условиями использования территорий: подлежащие изменению в связи с размещением объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения объектов либо в границах зон планируемого размещения объектов отсутствуют
-  Границы зон с особыми условиями использования территорий: подлежащие установлению
-  Санитарно-защитная зона
- ★ Границы особо охраняемых природных территорий отсутствуют
-  Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество



Масштаб 1:10000

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

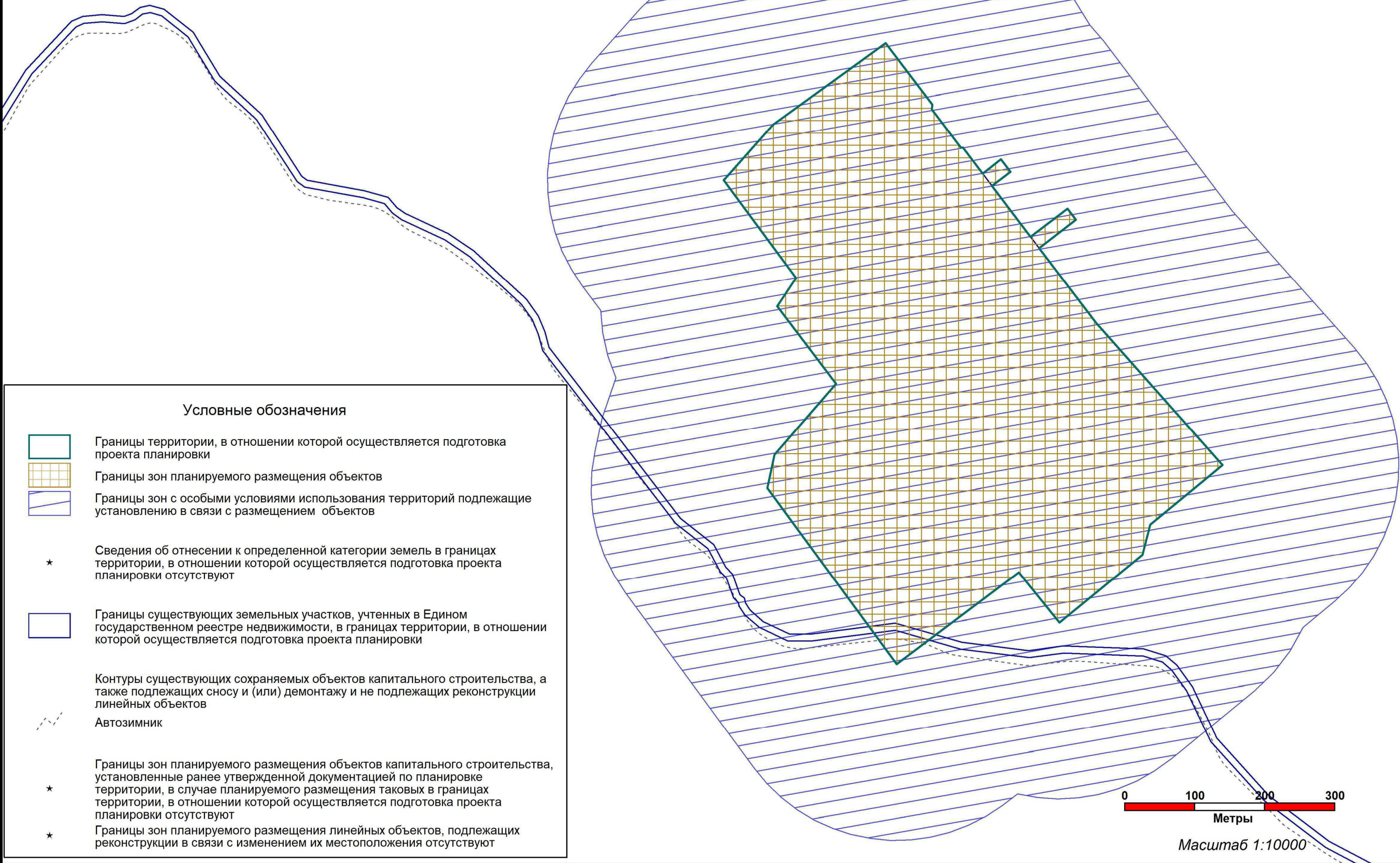
Район проведения работ расположен: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский муниципальный район, Туканский участок недр.

Обоснованием принятых решений для проектируемого объекта являются задание на проектирование, технические требования на проектирование и технические условия.

Местоположение земельных участков 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.

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
Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр



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

Решения, направленные на уменьшения 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 жидких опасных веществ в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

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 объекта 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:

- выброс опасного вещества в открытое пространство;
- пожар пролива нефти;
- образование взрывоопасных зон;
- взрыв облака газопаровоздушной смеси;
- горение разлитой нефти;
- пожар-вспышка паровоздушной смеси.

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

Решения, направленные на уменьшения 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 технологического процесса;
- возможность исключения объекта из общей технологической схемы ПАО «Сургутнефтегаз»;
- обвязка технологического оборудования и трубопроводов выполнена с учетом рационального секционирования;
- расположение технологического оборудования, технологического оборудования 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 промышленной безопасности и охраны труда.

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.

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.

Территория, на которой планируется строительство объекта, не отнесена к группе по гражданской обороне и попадает в границы зон возможных разрушений при воздействии избыточного давления воздушной ударной волны и общего действия обычных средств поражения.

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, вне зон возможного химического заражения.

Мероприятия по защите границ территории объекта от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, минимальны и будут, в основном, ориентированы на указанные условия опасности.

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

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 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 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 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).

Проектируемое наружное освещение территории и проездов выполняется прожекторами. Прожектора установлены на площадках обслуживания существующих мачт прожекторных. Прожектора снабжены скобами, обеспечивающими установку их в положение оптимального освещения территории. Управление наружным электроосвещением предусмотрено в ручном и автоматическом режиме. Ручной режим - по месту от аппаратов, установленных на конструкциях мачт прожекторных, автоматический - по сигналу фотодатчиков.

Требования ГОСТ Р 42.4.02-2015 «Гражданская оборона. Режимы радиационной защиты на территории, подвергшейся радиоактивному загрязнению» на территорию, на которой предполагается Объект, не распространяются.

Так как территория, на которой предполагается строительство Объекта, категорированию по ГО не подлежит, то мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов Объекта при воздействии по ним современных средств поражения не требуются.

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 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятий по гражданской обороне». Актуализированная версия СНиП 2.01.51-90» и Постановления правительства №1309 от 29.11.1999 г. «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» ПАО «Сургутнефтегаз» планирует заблаговременно, в мирное 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 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.

Доведение сигналов гражданской обороны до персонала находящихся на объекте, 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».

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

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 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.

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 «Наружное противопожарное водоснабжение», п.7.3.1 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», территория станции нефтенасосной дожимной с УПСВ должна быть обеспечена источниками наружного противопожарного водоснабжения.

Расчетное количество одновременных пожаров на территории станции нефтенасосной дожимной с УПСВ 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 принимается 3 часа в соответствии с п.5.17 СП 8.13130.2020.

Расход воды для целей наружного пожаротушения проектируемых объектов определить в соответствии с п.7.3.5 СП 231.1311500.2015, п.5.3 табл.3 СП 8.13130.2020, пп.13.2.10, 13.2.11, 13.2.12 СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности».

Сети наружного противопожарного водоснабжения и сооружения на них предусмотреть в соответствии с требованиями п.7.3.2 СП 231.1311500.2015, разделом 8 СП 8.13130.2020.

Согласно ч.1 ст.90 ФЗ №123-ФЗ, п.7.1 СП 4.13130.2013* ко всем зданиям и сооружениям обеспечить проезд и подъезд пожарной техники.

Ширину проездов принять не менее 3,5 м в соответствии с п.8.2.3 СП 4.13130.2013*, п.6.1.31 СП 231.1311500.2015, п.6.16 СП 155.13130.2014.

Согласно п.8.2.1 СП 4.13130.2013* ко всем зданиям и сооружениям по всей их длине обеспечить подъезд пожарных автомобилей с одной стороны, при ширине зданий и сооружений не более 18 м, с двух сторон, при ширине зданий и сооружений более 18 м.

Согласно п.8.2.6 СП 4.13130.2013* расстояние от края проезжей части, обеспечивающей проезд пожарных автомобилей, до стен зданий и сооружений (высотой не более 12 м) предусмотреть не более 25 м.

В соответствии с п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 внутриплощадочные дороги предусмотреть на расстоянии не менее 2 м от зданий, сооружений и наружных установок.

В соответствии с п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 в местах установки пожарных гидрантов предусмотреть площадки для установки пожарного автомобиля длиной не менее 10 м и шириной не менее 3 м, для обеспечения беспрепятственного движения по дороге.

На территории резервуарного парка планировочные отметки проезжей части внутренних автомобильных дорог предусмотреть выше планировочных отметок прилегающей территории не менее чем на 0,3 м, согласно п.6.17 СП 155.13130.2014.

В соответствии с п.6.1.32 СП 231.1311500.2015 свободную высоту технологических сооружений (трубопроводы, эстакады, галереи) над проезжей частью дорог или проездов предусмотреть не менее 5 м при условии, что просвет между наиболее возвышенной частью транспортных средств и низом сооружений составляет не менее 1 м.

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

Необходимые нормированные расстояния между проектируемыми объектами, на территории станции нефтенасосной дожимной с УПСВ должны соответствовать требованиям п.6.1.16, п.6.1.9 табл.2 СП 231.1311500.2015, прил.3 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 №534, п.7.3.84 табл.7.3.13 «Правил устройств электроустановок», табл.3 СП 155.13130.2014, п.6.1.2 табл.3 СП 4.13130.2013*.

Противопожарные расстояния от эстакад с технологическими трубопроводами и кабельными линиями и проектируемыми объектами принять в соответствии с требованиями п.6.1.5 СП 231.1311500.2015.

Расстояние между кабельными конструкциями и трубопроводами с горючими газами и ЛВЖ, по горизонтали и вертикали принять не менее 0,5 м согласно п.2.3.133 табл.2.3.2 ПУЭ.

Расстояние от газопроводов принять в соответствии с требованиями п.5.1.1* приложением Б СП 62.13330.2011*.

Минимальные расстояния по горизонтали в свету от трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов до зданий, сооружений, наружных установок и инженерных сетей складов принять в соответствии с п.6.19 табл.5 СП 155.13130.2014.

Информация о подразделениях противопожарной службы, привлекаемых к ликвидации возможного пожара на проектируемой кустовой площадке

Для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы. Ближайшим подразделением противопожарной службы является пожарная часть «Центроспас-Югория», расположенная в п.Салым.

Категория помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности 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, согласно ст.ст.25, 27 ФЗ №123-ФЗ, разд.5 п.5.1 табл.1, разд.7 п.7.1 табл.2 СП 12.13130.2009* «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности», здания, сооружения и наружные установки подлежат классификации по пожарной и взрывопожарной опасности.

Оснащение первичными средствами пожаротушения

Расчет необходимого количества первичных средств пожаротушения (огнетушителей, пожарных щитов) для объекта осуществить в зависимости от огнетушащей способности огнетушителей, предельной защищаемой площади, а также класса пожара и расстоянием от возможного очага пожара до места размещения переносного огнетушителя, расстоянием от зданий и сооружений до источников наружного противопожарного водоснабжения в соответствии с пп.397, 406, 410 прил.1, 2, 6 Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 (с изменениями).

11 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Земельный участок требуется под застройку объекта «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр».

Земельный участок не затрагивает действующие и перспективные особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, природные парки, памятники природы и водно-болотные угодья) федерального, регионального, 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 ХМАО – Югры на территории отсутствуют. Мероприятия не требуются.

Земельный участок находится за пределами границ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значения. Мероприятия не требуются.

Земельный участок под не топится паводковыми водами ближайших водотоков (р.Тартъега и р.Ай-Тартъега) и находится за пределами их водоохранных зон и прибрежных защитных полос. Мероприятия не требуются.

Участок расположен за пределами зон санитарной охраны 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 снижения приземных концентраций 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;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на технологических трубопроводах арматуры класса «А», характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

Мероприятия по предупреждению/снижению последствий загрязнения почв связанных с косвенным аэрогенным воздействием автотранспорта и возможными проливами ГСМ

В целях снижения косвенного загрязнения почв и земельных ресурсов при возможных случайных разливах ГСМ предусмотрены следующие мероприятия:

- осуществление контроля за соблюдением технологического процесса на всех этапах работ;
- использование техники, имеющей высокие экологические показатели;
- соблюдение правил по безопасному обращению и транспортировке ГСМ;
- заправка и мойка транспортных средств на специальных базах;
- эксплуатация автотранспорта в исправном техническом состоянии;
- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование сертифицированного топлива;
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс вредных веществ;
- движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов, недопущение неконтролируемых поездок;
- меры реагирования и контрмеры, в том числе информационные надписи/табло и транспортировка опасных материалов в составе колонн;
- повышение информированности водителей;
- регулярное проведение ТО транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах ПАО «Сургутнефтегаз»;
- обеспечение предотвращения утечек топлива;
- проведение работ и движение транспорта строго в границах земельного участка;
- заправка автотранспорта и залив масел осуществляется закрытым способом на специально оборудованных площадках.

Мероприятия по снижению физических факторов

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

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

- размещение объекта вне водоохранных зон водотоков и водоёмов;
- соблюдение границ земельного участка и технологии проведения земляных работ;

- недопущение несанкционированных проездов строительной техники за границами земельного участка;
- запрет проезда техники вне границ земельного участка;
- сбор дренажей от технологического оборудования в дренажную емкость;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные металлические емкости, с вывозом по мере накопления на ближайшие существующие канализационные очистные сооружения (КОС) для дальнейшей биологической очистки, обезвреживания и многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД;
- отвод производственных сточных вод после гидравлического испытания передвижными насосными агрегатами на прием в цистерны с вывозом для утилизации;
- испытания технологических трубопроводов на прочность и герметичность;
- применение труб и соединительных деталей из марок стали повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;
- применение защитных покрытий усиленного типа для противокоррозионной защиты наружной поверхности технологических трубопроводов;
- применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению объекта проектирования;
- организация мест накопления отходов;
- соблюдение правил накопления и размещения отходов;
- использование строительных машин в безупречном техническом состоянии;
- стоянка автотранспорта в специально оборудованных местах, вне водоохраных зон водных объектов;
- рекультивация нарушенных земель по окончании работ и благоустройство территории;
- локальный экологический мониторинг компонентов природной среды на территории участка недр в целом.

Мероприятия по охране недр

В соответствии со статьей 22 Закона РФ «О недрах» должно быть предусмотрено:

- 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;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов технологических;
- толщина стенки технологических трубопроводов и соединительных деталей принята выше расчетной;
- для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды осуществляется организованное накопление отходов на специально оборудованных площадках с последующим транспортированием (по мере накопления) на специализированный полигон;
- выполнение условий рекультивации после окончания строительных работ;
- локальный экологический мониторинг природных сред на территории участка недр в целом.

Мероприятия по охране наземного растительного и животного мира

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру предусмотрено:

- установление границ отвода земель в соответствии с действующими нормативными документами;

- размещение вне зон приоритетного природопользования и путей миграции животных, мест гнездования редких и исчезающих видов птиц;
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участках размещения объекта проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- запрещение выжигания растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- расчистка территории от напочвенной растительности в период отсутствия гнездования птиц, выведения потомства других групп животных;
- соблюдение технологии проведения земляных работ;
- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;
- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- очистка границ земельного участка от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ при подготовке территории;
- 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;
- применение техники, оснащенной шумоглушителями;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах предприятий;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель;
- строгое соблюдение системы производственного контроля (мониторинга).

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Для предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним в границах отвода от отходов производства и потребления;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в ПАО «Сургутнефтегаз»: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;
- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ (путем сбора отходов, загрязненного грунта в специально предназначенные для этих целей контейнеры и вывоза их для обезвреживания на специализированные установки);
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с действующими в ПАО «Сургутнефтегаз» инструкциями;
- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные

предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

- применение 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;

- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное обращение с контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

- осуществление периодического визуального контроля состояния контейнеров на предмет целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки крышек пробок, плотности их прилегания;

- соблюдение графика транспортирования отходов, не допущение переполнения контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей к ним территории.

Накопление образующихся отходов с целью формирования партии по вывозу для дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения осуществляется:

- на площадке хранения стройматериалов в границах земельного участка под объект планируемой (намечаемой) деятельности;

- раздельно по видам и классам опасности с целью обеспечения их использования в качестве вторичного сырья, обработки, утилизации, обезвреживания на специализированных установках или последующего размещения;

- все отходы, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления отходов;

- накопление отходов в неустановленных местах запрещено.

При складировании на площадке накопления крупногабаритных отходов IV и V классов опасности в открытом виде (насыпью или навалом) или в негерметизированной открытой таре должны быть обеспечены следующие условия:

- накопление отходов на площадке не должно превышать предельное количество. При достижении установленного предельного количества отходов должны быть приняты меры по их немедленному вывозу;

- попадание отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов, должно быть исключено.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

- вместимость и тип емкостей (контейнеров) обосновывается величиной и сроком предельного накопления отхода;

- емкости (контейнеры) должны быть оснащены крышками для защиты от намокания и раздувания отходов;

- емкости (контейнеры) должны быть оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

Требования безопасности при накоплении отходов:

- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности емкостей для накопления отходов, осторожное обращение с емкостями с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение емкостей таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

- осуществление периодического визуального контроля состояния емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки крышек, пробок, плотности их прилегания;

- соблюдение графика вывоза отходов, не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;

- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;

- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;

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

Транспортировка отходов:

- каждое структурное подразделение самостоятельно организует транспортировку образовавшихся отходов в соответствии с регламентами взаимоотношений, производственной программой, утвержденной заместителем генерального директора Общества по направлению деятельности и заключенными планами-заданиями на ее основании;

- конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;

- транспортирование отходов осуществляется в емкостях (контейнерах), мешках для их накопления либо насыпью;

- транспорт для перевозки отходов, груженых насыпью, должен быть снабжен самосвальным устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;

- при транспортировании полимерсодержащих отходов не допускается смешение различных видов, марок, цвета отходов;

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

- транспорт для перевозки отходов, груженых насыпью, должен быть снабжен самосвальным устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;

- транспорт для перевозки отходов, упакованных в тару, изготовленных из чувствительных к сырости материалов, должен быть закрытым или накрыт брезентом;

- 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;

- структурное подразделение, оказывающее автотранспортные услуги, обеспечивает нанесение на автотранспортное средство необходимых знаков опасности и маркировки;

- лица, непосредственно связанные с транспортированием отходов, должны пройти подготовку в соответствии с Федеральным законом;

- при транспортировании отходов на транспортной единице, помимо документов, предусмотренных правилами дорожного движения РФ, должны находиться:

- копия паспорта отхода, оформленного в установленном порядке;

- документы для транспортирования и передачи отходов с указанием количества транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования (путевой лист, документы первичного учета отходов, товарно-транспортная накладная и т.п.);

– специальное разрешение на движение тяжеловесного, крупногабаритного транспортного средства в случае превышения допустимых параметров при перевозке опасных грузов, установленных правилами перевозок грузов;

– вывоз отходов с объектов производства работ передвижных бригад осуществляется согласно действующим нормативным документам Общества, заключенным планам-заданиям на основании поданной заявки, содержащей сведения о количестве транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования;

– на автотранспортных средствах, транспортирующих отходы, запрещается пребывание посторонних лиц;

– работы, связанные с погрузкой, транспортированием, выгрузкой отходов, должны быть максимально механизированы.

Отходы, образующиеся при реализации проектных решений, не окажут негативного воздействия на окружающую среду при условии соблюдения вышеуказанных мероприятий.

Размещение отходов:

– размещение отходов с целью захоронения осуществляется на полигонах ТБиПО сторонних предприятий либо структурных подразделений, построенных в соответствии с проектной документацией, получившей положительное заключение государственных экспертиз, установленных законодательством, находящихся на балансе структурных подразделений;

– размещение отходов на полигонах ТБиПО осуществляется в соответствии с регламентом и режимом работы полигона ТБиПО, инструкцией по приёму отходов на полигон ТБиПО, утверждёнными руководителем;

– размещение отходов осуществляется на основании производственной программы исполнителя работ и планов-заданий, заключённых между структурными подразделениями на её основании;

– запрещено размещение на полигонах ТБиПО отходов, в состав которых входят полезные компоненты (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта

Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта не требуются, т.к. на земельном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

12. ОСНОВАНИЕ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

Выделение этапов строительства:

- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Первая очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Вторая очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Третья очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Четвертая очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Пятая очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Шестая очередь;
- станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Седьмая очередь.

13СХЕМА 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.



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 23-128 от 16 января 2023 года

Заявитель: АУ «Центр охраны культурного наследия» (исх. № б/н от б/д) для
ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть».

Наименование объекта/проекта: «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ.
Станция насосная кустовая. Туканский участок недр». «Опорная база промысла.
Туканский участок недр».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Нефтеюганский район, Туканский участок недр, Туканское нефтяное
месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Салымское
участковое лесничество, квартал № 761.

Площадь объекта: 129,2100 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Берлина С.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проектам: «Площадка бурения поисково-оценочных скважин №562П, №563П Западно-Полуньяхского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Поисково-оценочная скважина №564П Западно- Полуньяхского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Площадка бурения поисково-оценочных скважин №124П, №125П Северо- Туканского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Поисково-оценочная скважина №35П

Заболотного участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Разведочная скважина №98Р Южно-Туканского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Трасса перевозки бурового оборудования к разведочной скважине №98Р Южно-Туканского участка недр»; «Подстанция трансформаторная 35/6 кВ Западно-Туканский участок недр»; «Куст скважин 4. Туканское нефтяное месторождение»; «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Станция насосная кустовая. Туканский участок недр». «Опорная база промысла. Туканский участок недр». «Подстанция трансформаторная 35/6 кВ. Туканский участок недр». «Станция электрическая газопоршневая. Туканский участок недр». «Куст скважин 1ВЗ. Туканский участок недр»; Площадка производственная. Туканское нефтяное месторождение. Юганское нефтяное месторождение. (Площадка производственная. Туканское нефтяное месторождение); «Нефтегазопровод от куста скважин 4. Нефтегазопровод от точки врезки от кустов скважин 1, 4. Линия электропередачи воздушная 6 кВ от ПС 35/6 кВ до куста скважин 1. Линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 4. Дороги внутрипромысловые на кусты скважин 1, 4. Туканское нефтяное месторождение»; «Нефтегазопровод от куста скважин 1. Западно-Туканское нефтяное месторождение». «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10». «Линия электропередачи воздушная 35 кВ от ПС «Соровская-2» до ПС 35/6 кВ Туканского участка недр. Участок 3». «Дорога автомобильная на ДНС с УПСВ Туканского участка недр. Участок 8». «Нефтегазопровод от куста скважин 1. Западно-Туканское нефтяное месторождение». «Линия электропередачи воздушная 6 кВ на площадку размещения, накопления отходов производства и потребления. Западно-Туканский участок недр»; «Поисково-оценочная скважина 99П Туканского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней»; «Поисково-оценочная скважина 97П Туканского участка недр и трасса перевозки бурового оборудования к ней» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Оп. № 7 эл. док-тов за 2022 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 575. Тюмень, 2022.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

* Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



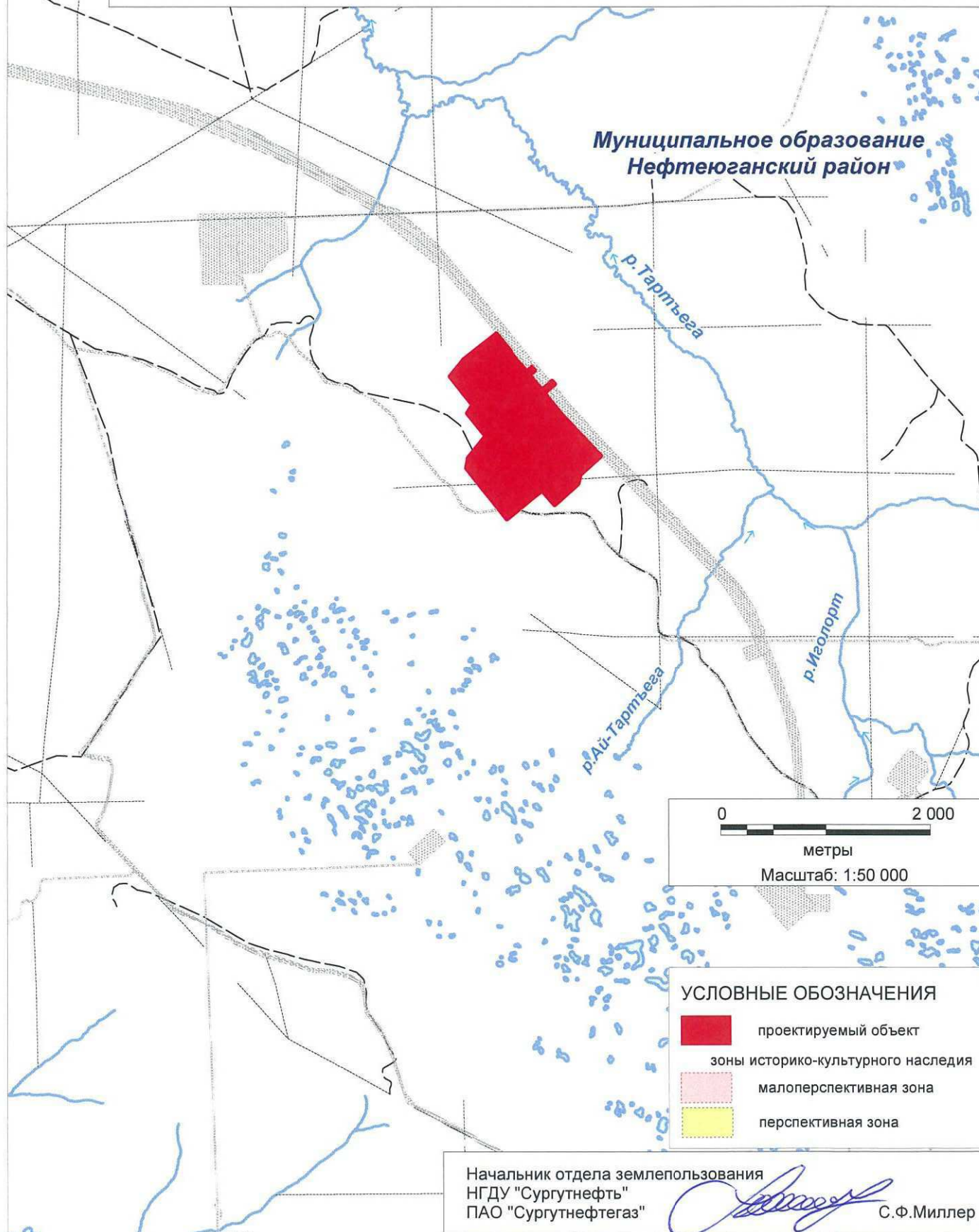
Подписано цифровой
подписью: Кондрашев
Андрей Николаевич А.Н. Кондрашѐв
Дата: 2023.01.16 17:27:44
+05'00'

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), laskovavg@iknugra.ru

Карта-схема испрашиваемого земельного участка под объект:

**"Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр".
"Опорная база промысла. Туканский участок недр"**

площадь: 129,2100га



Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), laskovavg@iknugra.ru