

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

**«КУСТ СКВАЖИН 535». НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
ИМ.Н.К.БАЙБАКОВА**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ
ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25471-ОВОС

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	4
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	4
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	4
1.3	Техническое задание	4
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ	5
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	5
2.1.1	Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	5
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	5
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....	6
2.1.4	Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
2.2	Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность	8
2.2.1	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия	8
2.2.2	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов.....	11
2.2.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	15
2.2.4	Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий.....	17
2.2.5	Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	18
2.3	Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	23
2.3.1	Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив.....	23
2.3.2	Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации.....	37
2.3.3	Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	42

2.4	Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности	44
2.5	Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	44
2.5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	44
2.5.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	45
2.5.3	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	46
2.5.4	Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель	47
2.5.5	Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления	48
2.5.6	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	51
2.5.7	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	52
2.5.8	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции	53
2.5.9	Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды планируемой деятельности	54
2.5.10	Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера	55
2.6	Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий	57
2.7	Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований ...	59
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям	59
2.7.2	Социально-экономические последствия	60
2.8	Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной	

	деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.....	60
2.8.1	Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз»	60
2.8.2	Требования к программе ПЭК	64
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации.....	65
2.9	Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	71
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	72
4	ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ.....	74
4.1	Сведения о проведении общественных слушаний.....	74
4.2	Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....	74
5	РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	75
5.1	Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий	75
5.2	Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	77
5.3	Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации	78
6	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	79
7	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	80
	Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	84

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности

Заказчик – публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (далее – ПАО «Сургутнефтегаз»), Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – НГДУ «Быстринскнефть»).

Юридический (почтовый) адрес Заказчика ПАО «Сургутнефтегаз»: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, д.1, корпус 1.

1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Наименование объекта: «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова» (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, муниципальный район Октябрьский, Рогожниковский 5 участок недр, нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, куст скважин 535.

Выбор местоположения объекта намечаемой деятельности с учетом следующих условий:

- минимальное воздействие объекта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории путем расстановки искусственных сооружений в характерных пониженных местах;
- минимальный отвод под объект планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности;
- размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности вне границ земель особо охраняемых территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон.

Согласно 16.1 задания проектируемые сооружения сбора, замера и транспортировки жидкости не относятся к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III IV категории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 и не подлежит государственной экологической экспертизе согласно Федеральному закону от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» /10/.

1.3 Техническое задание

В соответствии с пп. «б» п.4 правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /21/ решение о подготовке технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду принимает заказчик документации по планируемой хозяйственной и иной деятельности. Заказчиком принято решение об отсутствии необходимости подготовки технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой деятельности.

2 РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ

2.1 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации

2.1.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации, планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство куста скважин 535 нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

2.1.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

Согласно заданию и дополнения к заданию на проектирование в состав Объекта входит:

- куст скважин 535.

На Объекте используется безамбарная технология бурения скважин в соответствии с технической документацией на технологию РД 5753490-053-2022 /50/

Сведения о проектных решениях по Объекту представлены в соответствующих разделах проектной документации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» /17/.

Согласно п.16.1 задания проектируемые сооружения сбора, замера и транспортировки жидкости не относятся к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III IV категории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 /25/.

Объект не подлежит государственной экологической экспертизе в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» /10/.

2.1.2.2 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.3 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.4 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.5 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.6 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.7 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.8 Техничко-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

2.1.3.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.2 Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.4 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.5 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.6 Техничко-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /21/ в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной предварительной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития ПАО «Сургутнефтегаз», а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения намечаемой деятельности по заявленному направлению.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры Октябрьского района (строительство дорог, линий электропередачи и других нефтепромысловых объектов), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

При принятии решения о местоположении объекта планируемой деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода земель и минимальной протяженностью.

Увеличение протяженности Объекта может привести к увеличению площади земельного отвода и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды, а также продолжительности движения строительной техники и как следствие к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Таким образом для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

2.2 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность

2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия

2.2.1.1 Физико-географические условия

В соответствии с физико-географическим районированием территория проведения работ входит в лесную зону Белогорской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

2.2.1.2 Природно-климатические условия

Климатическая характеристика района проведения работ принята по метеостанции Октябрьское.

По нормативному ветровому давлению территория относится к I району (нормативное значение ветрового давления 0,23 кПа, значение скорости ветра превышаемой 1 раз в 50 лет – 23,1 м/с), по снеговым нагрузкам – к V (нормативный вес снегового покрова 2,5 кПа), район гололедности – II (нормативная толщина стенки гололеда 5 мм), температура воздуха при гололеде минус 5°C.

Зона влажности района II (нормальная).

В течение года преобладают ветры юго-восточного направления, в январе – юго-восточного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: юго-восточное.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,7 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,3 °С, а самого жаркого июля – 17,3 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 56 °С, абсолютный максимум – 35 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: 22,9 °С. Средняя из абсолютных максимумов температуры воздуха 30,4 °С. Средняя из абсолютных минимумов температуры воздуха минус 42,5 °С.

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200.

Продолжительность холодного периода 192 дня, продолжительность теплого периода 173 дня.

Расчетный суточный максимум осадков 1% обеспеченности за год (Гумбель) – 66 мм.

Количество осадков за апрель – октябрь составляет 438 мм, количество осадков за ноябрь – март составляет 178 мм.

Средняя дата первого заморозка в воздухе осенью – 08.09, средняя дата последнего заморозка весной – 05.06. Средняя продолжительность безморозного периода 96 дней.

Средняя дата образования снежного покрова 03.10, дата схода 14.05. Сохраняется снежный покров 195 дней. Средняя высота снежного покрова за зиму – 45,6 см, наибольшая – 112 см.

Максимальная высота снежного покрова 5% обеспеченности 104 см, средний перенос снега за зиму – 172 м³/м, максимальный перенос снега за зиму – 268 м³/м.

Максимальный вес гололедно-изморозевого отложения: зернистая изморозь - 128 г/м, гололед - 64 г/м.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову, 1975) участок работ относится к инженерно-геологической области первого порядка – области среднечетвертичных ледниковых аккумулятивных равнин, сложенных сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Белогорская область развития возвышенных в разной степени расчлененных холмисто-увалистых среднечетвертичных водно-ледниковых равнин.

В геоморфологическом отношении территория работ приурочена к поверхности IV надпойменной террасы р.Обь. Абсолютные отметки поверхности земли на участке изысканий изменяются в пределах 84,31-86,37 м.

Геологический разрез исследуемой территории изучен до глубины 5,0-15,0 м и представлен водно-ледниковыми отложениями среднечетвертичного возраста, местами, перекрытыми современными болотными отложениями.

Водно-ледниковые отложения представлены песками пылеватыми и мелкими плотными, суглинками от тугопластичной до текучепластичной консистенции.

Современные болотные отложения открытого залегания представлены торфом средней степени разложения, мощность 0,6 м.

Поверхность проектируемого куста скважин 535 покрыта почвенно-растительным слоем (ИГЭ-5) (минеральный грунт с корнями растений).

Сейсмичность

Район строительства объекта проектирования расположен на территории с расчетной сейсмической интенсивностью для объектов основного строительства 5 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория строительства относится к умеренно опасной по землетрясению.

2.2.1.4 Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна. Верхняя часть толщи отложений рассматриваемой территории состоит из семиэтажно залегающих гидрогеологических комплексов. Особенностью геологического строения этой верхней гидрогеологической структуры является сложный литофациальный состав отложений, чередование проницаемых (песчаных) и водоупорных (глинистых) пластов и горизонтов. Особое значение для формирования естественных ресурсов и эксплуатационных запасов пресных подземных вод в верхней части бассейна имеет мощная толща морских глинистых отложений турон-олигоценового возраста, которая являясь региональным водоупором, четко отделяет верхнюю безнапорно-напорную систему от мезозойского гидрогеологического бассейна. Мощность верхней олигоцен-четвертичной гидрогеологической структуры составляет 300-400 м.

Гидрогеологические условия по материалам полевых инженерно-геологических изысканий

На площадке проектируемого куста скважин 535 на период бурения (май 2025 года) уровень подземных вод:

- на заболоченных участках залегает около поверхности земли на глубине 0,0 (на абсолютных отметках в БСВ 84,31 м).
- на суходольных участках местами залегает на глубине 0,2 м (на абсолютных отметках в БСВ 86,23 м), преимущественно до глубины 5,0-15,0 м не вскрыты.

В целом территория работ характеризуется как неподтопленная в природном состоянии. Заболоченные участки следует отнести к естественно подтопленной (глубина залегания уровня подземных вод менее 3 м).

По характеру техногенного воздействия при соблюдении технических требований при строительстве, а также хорошей организацией отвода поверхностных вод неподтопленные участки можно отнести к неподтопляемым территориям.

Наличие на территории работ процессов подтопления позволяет отнести её к категории умеренно опасной по подтоплению, а на заболоченных участках относится к опасной по подтоплению.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Нижней Оби на границе водосборов рек Нижняя и Ягус (правые притоки первого и второго порядка реки Обь, соответственно), в южной части Казымского среднезаболоченного района, в которой болотные массивы отсутствуют («Белогорский материк»).

Гидрографическая сеть территории представлена рекой Нижняя, ручьями без названия.

Площадка куста скважин 535 расположена на значительном удалении от ближайших водных объектов, на расстоянии более 1,8 км. В районе северной границы площадки формируется поверхностный сток направлением на юг, юго-запад.

Оценка гидрологического влияния на Объект

Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов

2.2.2.1 Характеристика почвенного покрова района планируемых работ

Почвенный покров в границах земельного участка под строительство Объекта представлен почвами:

– глееподзолистые почвы.

Характер и степень техногенной нарушенности природных комплексов в значительной мере связаны со структурой почвенного покрова, степенью его устойчивости к механическому воздействию и способностью к восстановлению, обусловленными экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

Каждому типу почв свойственны определенный характер устойчивости к механическому воздействию и специфика восстановления, обусловленные экологическими условиями и формами механического повреждения.

Глееподзолистые почвы являются достаточно устойчивыми к механическому воздействию. Формируются на понижениях на среднедренированных равнинах, сложенных породами тяжелого механического состава под влажными лесами. В верхней части профиля реакция почв кислая. Насыщенность основаниями в верхней части профиля достигает 90%. Почвы сильно оподзолены.

Снятие плодородного слоя почвы на территории земельного участка под Объект не требуется.

2.2.2.2 Характеристика растительного покрова района планируемых работ

Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен лесным комплексом и антропогенным ландшафтом.

Лесной комплекс в границах земельного отвода под Объект представлен полугидроморфными лесами.

Полугидроморфные леса:

– кедровый багульниково-брусничный (формула древостоя 5КЗЕ2Б). Древесный ярус высотой 17 м и диаметром 25 см. Возраст древостоя 185 лет. Приспевающие лесные насаждения. Запас 250 м³/га. Бонитет 5. Полнота 0,7.

– еловый багульниково-брусничный (формула древостоя 4Е1К5Б). Древесный ярус высотой 17 м и диаметром 25 см. Возраст древостоя 155 лет. Спелые и перестойные лесные насаждения. Запас 220 м³/га. Бонитет 5. Полнота 0,7.

В напочвенном покрове преобладают багульник болотный (*Ledum palustre*) и брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), встречаются подбел обыкновенный (*Andromeda polifolia*), голубика (*Vaccinium uliginosum*).

Техногенно-нарушенные ландшафты

В границах работ под Объект представлены участки с вырубкой древесной растительности с сохранением почвенного покрова и напочвенной растительности (по трассам сейсмопрофилей).

Виды растений и грибов, внесенные в Красные книги ХМАО – Югры и РФ, на территории планируемой деятельности отсутствуют.

Для более точной информации о наличии или отсутствии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов в ходе маршрутных инженерно-экологических изысканий при наличии картографической основы и собранного ранее информационного материала были выполнены

маршрутные наблюдения в районе планируемых работ, в ходе которых выявлено, что редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов отсутствуют.

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является: тимьян сибирский (семейство Яснотковые), который произрастает на расстоянии 14 км в северо-западном направлении от Объекта.

На основании вышеизложенного сделан вывод об отсутствии на территории планируемой деятельности редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов.

2.2.2.3 Характеристика животного мира

Фауна района планируемой деятельности типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /67/.

Географическое положение территории определяет присутствие здесь практически всех типичных представителей северо-таежного фаунистического зоогеографического комплекса.

Из современных условий, играющих важную роль в существовании животных, следует указать продолжительные морозные зимы, нередкие возвраты холодов весной и в начале лета, которые губительно действуют на многие виды теплолюбивых мелких животных.

Биологическое разнообразие фауны наземных позвоночных животных (видовое богатство) складывается как из популяций оседлых видов (млекопитающие, земноводные, пресмыкающиеся, часть видов птиц), так и мигрирующих видов млекопитающих и птиц, использующих территорию региона в период размножения, так и популяции зимующих здесь или транзитных видов, пролетающих через эту территорию /67/.

Динамика численности животных обусловлена изменениями факторов среды, межвидовыми и внутривидовыми взаимоотношениями, а также хозяйственной деятельностью человека. Численность не постоянна и варьирует в тех или иных пределах в зависимости от вышеперечисленных факторов в течение года.

Фауна класса млекопитающих на территории месторождения представлена:

Отряд грызуны:

- белка обыкновенная – распространена по всем лесным массивам;
- сибирский бурундук – распространен по всей территории, предпочитает хвойные леса;
- ондатра предпочитает верховья рек, ручьев.

Для мелких грызунов техногенная трансформация естественных местообитаний действует благоприятно, так как она способствует распространению травянистой растительности и улучшению кормовых условий. Из мелких грызунов на территории встречаются – лесная мышовка, мышь-малютка, рыжая полевка, красная полевка, полевка-экономка.

Отряд насекомоядные (обыкновенная бурозубка, малая бурозубка, средняя бурозубка, крошечная бурозубка).

Отряд зайцеобразные:

Заяц-беляк распространен повсюду, благоприятны уголья с чередованием леса и открытых мест.

Отряд хищные:

- обыкновенная лисица – распространена почти повсеместно, лимитирующим фактором является глубина снежного покрова. Типичными местообитаниями являются облесенные территории поймы рек 2-3 порядка;

- песок – возможно его появление только в период осенне-зимних миграций с севера;
- горностай – обычный для лесной зоны вид, тяготеет к поймам рек и ручьев. Численность горностая коррелирует с численностью мелких млекопитающих;
- ласка – довольно обычный, но малочисленный вид;
- сибирский колонок – местообитание разнообразно – облесенные болота, старые гари, в лесах с богатым кустарничковым ярусом;
- речная выдра – не многочисленна, она постоянно держится на наиболее рыбных местах по всем притокам 2-3 порядка.
- бурый медведь – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша.

Класс птицы включает следующие основные отряды:

Пластинчатоклювые – кряква (редка), чирок-свистунок, свиязь (редка), шилохвость, чирок-трескунок, хохлатая чернеть (на весеннем пролете).

Курообразные – белая куропатка (редка), глухарь (многочисленный вид), тетерев (распространен спорадически, редок), рябчик (распространен спорадически, редок).

Кулики – большой улит (редок), дупель, большой веретенник (редок).

Из орнитофауны объектами промысла в летне-осенний период могут быть водоплавающие (шилохвость, свиязь, хохлатая чернеть, чирок-свистунок); в зимний период – тетеревиные (рябчик, глухарь, белая куропатка). Охота на птиц должна быть разрешена только соответствующими органами.

Проведение строительных работ должно осуществляться по возможности в зимний период – период отсутствия перелетных птиц.

Класс земноводные

На рассматриваемой территории земноводные представлены тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом.

Остромордая лягушка – наиболее обычный и массовый вид амфибий. Встречается в долинах рек, по берегам озер. В округе остромордая лягушка встречается повсеместно, обычный или многочисленный вид. В настоящее время это наиболее изученный вид амфибий Югры.

Обыкновенная жаба – населяет заболоченные хвойные леса, предпочитая пойменные. На территории ХМАО — Югры обыкновенная жаба обычный вид. В округе распространена широко.

Сибирский углозуб - вся территория ХМАО перекрывается ареалом этого вида. Многочисленны его находки в пойме Оби и Иртыша, обычен он на территории заповедников «Юганский» и «Малая Сосьва» (Кузьмин, 1994). Численность сибирского углозуба на территории округа различна в различных биотопах, но в большинстве случаев его можно считать достаточно обычным видом.

Численность земноводных не высока ввиду малочисленности евтрофных, быстро прогреваемых весной водоемов, пригодных для размножения. Динамика численности в значительной степени зависит от погодных условий летом.

Класс пресмыкающиеся представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей.

– живородящая ящерица – обычный вид, заселяет различные типы леса, предпочитая вырубки, гари, края болот, берега рек. Общая продолжительность жизни – 8-12 лет;

– обыкновенная гадюка – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот.

Техногенные воздействия на территорию могут быть оценены как благоприятные, в силу того, что увеличивается площадь приподнятых, дренированных, хорошо прогреваемых биотопов для пресмыкающихся. Динамика

численности относительно постоянна, колебания связаны с температурным режимом лета.

Характеристика ихтиофауны на территории месторождения

Институтом экологии растений и животных УрО РАН (г.Екатеринбург) и институтом «СибрыбНИИпроект» (г.Тюмень) ранее проводились комплексные исследования водотоков и водоемов территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Исследованиями затрагивались реки и крупные озера, имеющие рыбохозяйственное значение.

Ихтиофауна водотоков и связанных с ними озер (сточные, проточные) рассматриваемого района представлена следующими основными видами – плотва, окунь, щука, ерш, язь, караси. Для них характерно смешанное питание, молодь питается, в основном, зоопланктоном.

Численность карася и ерша невелика. Основными источниками пищи являются личинки хирономид, моллюски, рачки.

Для перечисленных рыб характерны весенне-летние нагульно-нерестовые и осенние зимовальные миграции. Нерестилища расположены, в основном, на залитой травяной растительности (щука), прошлогодних водорослях (язь, плотва, елец, карась), и в затопленном кустарнике (окунь). Промысловый лов рыб официальными заготовителями в настоящее время не проводится.

Почвенная биота – характеристика почвенной фауны приведена в соответствии с типами почв для территории, находящихся на площади воздействия изыскиваемого объекта.

Мезогерпетобионты – жуужелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеобионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.01.2026 №12-Исх-1259 (Приложение Д), в границах Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения; ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО–Югры», утвержденной постановлением Губернатора ХМАО–Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /64/ и Красную книгу ХМАО – Югры /65/, на территории проведения работ отсутствуют.

Поскольку объекты животного мира мобильны, вероятность встречи редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных на территории проведения работ нельзя полностью исключить. Мероприятия по охране животного мира приведены в пп.2.5.6.

2.2.2.4 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере приняты по справке Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф		Фоновая концентрация вещества, Сф (долгосрочные средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,055	0,275	0,023	0,575
0304	Оксид азота	0,038	0,095	0,014	0,233
0330	Диоксид серы	0,018	0,036	0,006	0,120
0337	Оксид углерода	1,800	0,360	0,800	0,267
0703	Бенз(а)пирен	2,1 нг/м ³	2,100	1,0 нг/м ³	1,000

2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Объект планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности находится на территории Октябрьского района ХМАО – Югры на территории нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова в границах Рогожниковского 5 участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

Социально-экономические условия Октябрьского района

Информация о социально-экономических условиях Октябрьского района приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Октябрьский район за 2025 год».

Демографическая ситуация

По официальным данным Федеральной службы государственной статистики численность постоянного населения Октябрьского района на 01.01.2025 составила 32,024 тыс. человек.

Не смотря на принимаемые меры поддержки всех уровней бюджетной системы, направленные на стабилизацию демографической ситуации на территории Октябрьского района, зафиксирована естественная убыль населения, что обусловлено снижением уровня рождаемости и ростом количества смертей.

Коренные малочисленные народы Севера

Коренным национальным населением являются ханты, манси и ненцы (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации»).

В соответствии с официальными данными федеральной службы государственной статистики, по итогам Всероссийской переписи населения, прошедшей в 2021 году, на территории Октябрьского района проживает 2 074 человека из числа коренных малочисленных народов Севера, в том числе: ханты – 1 585 человек, манси – 466 человек, ненцы – 23 человека.

Труд и занятость

По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе зарегистрировано в качестве безработных граждан 187 человек (01.01.2025 – 249 человека). Численность граждан, стоящих на учете в качестве незанятых трудовой деятельностью – 257 человек (01.01.2025 – 290 человек).

На 01.01.2026, уровень регистрируемой безработицы к экономически активному населению района составляет 0,98% (01.01.2025 – 1,3%).

На 01.01.2026 потребность в работниках для замещения свободных рабочих мест (вакантных должностей) составила 3 694 единиц. Основной задачей является привлечение максимального числа лиц работодателей по предоставлению сведений о потребности в работниках для замещения свободных рабочих мест. Коэффициент напряженности на регистрируемом рынке труда составил 0,9 чел./на 1 рабочее место.

Уровень жизни населения

Денежные доходы населения района за 2025 год составили 29 729,1 млн. рублей увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 7,3%. Реальные располагаемые денежные доходы населения района (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен, сложившийся в среднем по автономному округу) за отчетный период составили 98,53%. Среднедушевой доход населения за отчетный период составил 66 151,16 рублей, или 107,6% к аналогичному периоду 2024 года.

По информации Управления Федеральной службы государственной статистики, по состоянию на 01.10.2025 года среднемесячная заработная плата составила 142 095,0 рублей.

Наиболее высокий уровень заработной платы сосредоточен в отраслях: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, строительство, транспортировка и хранение, административная деятельность и сопутствующие дополнительные услуги, деятельность профессиональная, научная и техническая, информация и связь.

Средний размер дохода пенсионера на 01.10.2025 увеличился на 11,6% по сравнению с периодом прошлого года и достиг 36 192,27 рубля в месяц, превысив в 1,9 раза прожиточный минимум, установленный для пенсионера Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 год в сумме 19 067,0 рубля. Денежные расходы населения района за 2025 год составили 27 699,57 млн. рублей, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 6,5%. Среднедушевые расходы населения за отчетный период составили 61 635,14 рублей, что на 6,8% больше чем в аналогичном периоде 2024 года.

Промышленность

Промышленность района представлена следующими видами экономической деятельности: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды. Обрабатывающие производства представлены традиционными отраслями – рыбодобыча и рыбообработка, производство хлеба, текстильное и швейное производство, обработка древесины и производство изделий из дерева.

Развитие промышленного комплекса Октябрьского района определяется динамикой нефтедобывающей отрасли, на долю которой приходится 99,7% в общем объеме промышленного производства.

Индекс промышленного производства к уровню 2024 года составил 98,9%.

На территории Октябрьского района добычу нефти и газа осуществляют 8 нефтяных компаний: АО «РН-Няганьнефтегаз», ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», ООО «НК «Югранефтепром», ПАО «НК «РуссНефть», ООО «Газпромнефть-Пальян», АО «Нефтегаз Югра», ООО «Няганьнефть».

За 2025 год объем добычи нефти на территории Октябрьского района составил 10,07 млн.тонн или 99,8% к аналогичному периоду прошлого года. В нефтедобывающей отрасли района занято 6,6 тыс. человек, это граждане, работающие вахтовым методом и население Октябрьского района.

По официальным статистическим данным, производство электроэнергии в 2025 году составило 686,3 млн. кВт/ч или 101,6% к аналогичному периоду прошлого года. По расчетным данным, производство тепловой энергии, которое осуществляют организации жилищно-коммунального комплекса, за 2025 год составило 168,0 тыс. Гкал или 100,6% к аналогичному периоду прошлого года.

По состоянию на 01.01.2026, из 22 населенных пунктов - 9 газифицированы, в том числе пгт. Приобье и п. Уньюган газифицированы частично. 13 населенных пунктов не имеют газоснабжения.

По статистическим данным, объем производства обрабатывающей промышленности Октябрьского района за 2025 год по крупным и средним предприятиям составил 341,8 млн. рублей или 92,4% к аналогичному периоду прошлого года.

На территории района рыбодобывающую деятельность осуществляют 10 организаций. По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе вели производственно-хозяйственную деятельность 16 крестьянско-фермерских хозяйств.

Образование

На территории района в отчетном периоде осуществляют деятельность 26 образовательных организаций, из них: 1 начальная общеобразовательная школа, 1 основная общеобразовательная школа, 15 средних общеобразовательных школ, 8 дошкольных образовательных организаций, 1 организация дополнительного образования детей.

Здравоохранение

Систему здравоохранения района представляет бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Октябрьская районная больница», имеющее статус юридического лица, в состав которого по состоянию на 01.01.2026 входит 16 филиалов: 3 участковых больницы, 5 врачебных амбулатории и 8 фельдшерско-акушерских пунктов.

Наблюдается снижение показателя общей заболеваемости в сравнении с прошлым периодом на 0,6 %. В 2025 году данный показатель составил 1325,4 случая на 1000 населения.

В отчетном периоде 2025 года показатель первичной заболеваемости в сравнении с прошлым периодом увеличился на 5,9% и составил 541,7 случаев на 1 000 населения. Показатель общей смертности за 2025 год составил 10,07 случаев на 1000 населения, общая смертность снизилась на 1,6% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

Культура, физическая культура и спорт

По состоянию на 01.01.2026 в сеть учреждений культуры входит 46 сетевых единицы, из них: 4 музея, 1 музыкальная школа, 4 детские школы искусств, 18 учреждений культурно -досугового типа, 19 библиотек.

В сеть учреждений физической культуры и спорта входят 6 учреждений с единовременной пропускной способностью 810 человек, в том числе: 3 учреждения муниципальной формы собственности.

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – п.Горнореченск, расположенный на расстоянии 18 км в юго-западном направлении от Объекта.

Расчет расстояния (по прямой) производился при помощи программного продукта GeoMedia Professional.

Поселок Горнореческ находится в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Население поселка занимается охотпромыслом, рыбной ловлей, сбором дикоросов, в леспромхозе идет заготовка древесины. С началом освоения нефтяных и газовых запасов ОАО «Сургутнефтегаз» население участвует в разработке месторождения.

2.2.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий

Территория проведения работ находится в пределах активно эксплуатируемого нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и

трубопроводов различного назначения. Район работ испытывает техногенную нагрузку.

Техногенные факторы, оказывающие влияние на окружающую среду, возникают в результате застройки территории, за счет изменения рельефа, образованию специфических насыпных грунтов, увеличению влажности.

Новое строительство ведется с максимально возможным сохранением природных условий: с сохранением, где это возможно, древесной растительности, гидрологических и гидрогеологических условий. Проектными и строительными организациями накоплен большой опыт освоения данной территории, который учитывается при последующей застройке.

2.2.5 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 04.02.2025 №15-47/3859 о направлении перечня ООПТ федерального значения, в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры расположено 5 ООПТ федерального значения. В границах Октябрьского района ООПТ федерального значения нет.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.01.2026 на исх. №9612-ООПТ в границах размещения Объекта, действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п.2 ст.2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст.2 Закона автономного округа от 29.03.2018 №34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п.4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 №245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Согласно приказу Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.09.2018 №41-нп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального значения ХМАО – Югры», на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра ООПТ местного значения не образованы.

Ближайшими ООПТ к району проведения работ являются:

– *федерального значения* – заказник «Елизаровский», расположенный в Ханты-Мансийском районе, созданный в целях сохранения, восстановления, воспроизводства ценных в хозяйственном, научном, культурном отношении охотничьих животных и среды их обитания. Заказник находится в юго-западном направлении, на расстоянии 41 км от ближайшего Объекта;

– *регионального значения* – природный парк «Самаровский чугас» расположенный в Ханты-Мансийском районе. Природный парк находится на расстоянии 103 км юго-восточнее от Объекта. Природный парк «Самаровский чугас» создан для охраны особо ценных природных комплексов, редких растений и

животных, первозданных лесов и уникальных ландшафтов в слиянии рек Оби и Иртыша, сохранения и изучения историко-культурного наследия, сохранения биологического разнообразия и поддержания в естественном состоянии природных комплексов и объектов, создания условий для полноценной регулируемой рекреации и экологического просвещения населения.

Согласно вышеизложенному, территория проведения работ расположена вне границ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения. Воздействие на земли ООПТ не прогнозируется.

2.2.5.2 Водно-болотные территории

Ближайшими водно-болотными угодьями являются водно-болотные угодья *международного значения* «Верхнее Двубье», расположенные на расстоянии 16 км в юго-западном направлении от территории проведения работ. Водно-болотные угодья международного значения «Верхнее Двубье» созданы в целях оптимизации и охраны среды обитания водоплавающих и околоводных птиц, сохранения биологического разнообразия экосистем в среднем течении р. Обь.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.01.2026 №6786-ВБУ в границах Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района от 22.01.2026 №10 информация о наличии (отсутствии) на территории планируемого к строительству объекта акваторий водно-болотных угодий отсутствует.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

2.2.5.3 Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 04.02.2026 №26-287 на территории испрашиваемого земельного участка под Объект, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Согласно п.4 ст.36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст.30 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в

соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года №63-ФЗ «Об электронной подписи».

Воздействие на земли объектов культурного наследия (памятники истории и культуры) народов РФ не прогнозируется.

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.01.2026 №12-Исх-1301 Объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре №0-28.

На основании письма Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района №10 от 22.01.2026 в районе планируемого к строительству Объекта территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера представлены в главе 2.5.

Воздействие Объекта с учетом выполнения мероприятий, направленных на сохранение территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера (глава 2.5) сведено к минимуму.

Таким образом, реализация проектных решений возможна при осуществлении комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, что позволит обеспечить его экологическую безопасность для компонентов природной среды, животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации Объекта.

2.2.5.5 Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, рыбохозяйственная заповедная зона

Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

В соответствии со ст.65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ водоохранной зоной является территория, которая примыкает к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Выделение водоохранных зон является составной частью природоохранных мер, а также мероприятий по улучшению гидрологического режима и технического состояния, благоустройству рек и их прибрежных территорий.

Водоохранные зоны непосредственно связаны с водными объектами. Нарушение и загрязнение в пределах территорий водоохранных зон обуславливает изменение качества водной среды и жизнедеятельности гидробионтов. Сохранение ее обеспечит стабильность существования гидроэкосистем.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, ввод в эксплуатацию и эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) водных объектов представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

Объект	Ближайший водный объект	Протяженность водотока, км	Ширина* ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние от границ земельного отвода до водного объекта / до ВОЗ, м (направление)
куст скважин 535	река Нижняя	18	100 / 50	1975 / 1875 (на юго-запад)

Примечания: * Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74 –ФЗ.

Объект водные объекты не затрагивает, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов (Приложение А.2).

Рыбохозяйственная заповедная зона

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /15/ в целях сохранения водных биоресурсов, в том числе сохранения условий для их воспроизводства и создания условий для развития аквакультуры и рыболовства могут устанавливаться рыбохозяйственные заповедные зоны, на которых могут быть запрещены полностью или частично, постоянно или временно либо ограничены виды хозяйственной и иной деятельности.

Рыбохозяйственной заповедной зоной является водный объект рыбохозяйственного значения или его часть с прилегающей к такому объекту или его части территорией, имеющие важное значение для сохранения водных биоресурсов особо ценных и ценных видов. Порядок установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон определяется Правительством Российской Федерации.

2.2.5.6 Зоны затопления и подтопления

Зоны затопления и подтопления относятся к зонам с особыми условиями использования территории. Публичная кадастровая карта содержит все общедоступные сведения об объектах, в режиме реального времени, включая границы зон с особыми условиями использования территории, в том числе границы зон затопления и подтопления. Публичная кадастровая карта, является общедоступной и размещена на портале пространственных данных «Национальная система пространственных данных» по адресу: <https://nspd.gov.ru>.

Согласно Публичной кадастровой карте Объект расположен вне границ зоны затопления и подтопления.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района от 22.01.2026 №10 сообщается, что информация о наличии (отсутствии) зон затопления и подтопления и иных зонах с особыми условиями использования территории отсутствует.

2.2.5.7 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно письму научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана от 29.01.2026 на рег.№2648-ПВЗ в границах планируемого Объекта прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана от 29.01.2026 на рег.№1413-ПОДЗ_ВЗ сообщается, что в границах планируемого размещения Объекта, расположенного в Октябрьском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

2.2.5.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса

Объект расположен на земельных участках: земли лесного фонда согласно правоустанавливающим документам.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Особо защитные участки лесов и защитные леса в границах земельного участка под строительство Объекта отсутствуют.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308 сообщается, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района от 22.01.2026 №10 сообщается, что леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные леса, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в муниципальной собственности, на территории планируемого к строительству объекта, отсутствуют.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

В административном отношении район проведения работ находится в границах Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова в границах Рогожниковского 5 участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

Под участком предстоящей застройки «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова», расположенном на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, имеются месторождения нефти и газа.

Имеется технологический проект разработки нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова.

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 23.01.2026 №23-Исх-204 в районе нахождения

Объекта, расположенного на территории Октябрьского района автономного округа в границах земельного отвода и на прилегающей территории в радиусе 1000 м от проектируемого объекта состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры не зарегистрированы.

2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района от 22.01.2026 №10 сообщается, что в районе планируемого размещения Объекта кладбища, свалки, полигоны размещения отходов и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

В границах размещения Объекта индивидуальные дачные и садово-огороднические объекты отсутствуют.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района от 22.01.2026 №10 сообщается, что в районе планируемого размещения Объекта, индивидуальные дачные, садово-огороднические объекты и индивидуальные земельные участки, приаэродромные территории отсутствуют.

2.3 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

2.3.1 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив

В рамках оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения объекта планируемой деятельности.

Как было указано ранее *отказ от деятельности* является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство дорог, линий электропередачи), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

«Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор другого местоположения также не является оптимальным вариантом реализации планируемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительности на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

В качестве *основного варианта* реализации планируемой деятельности рассматривается вариант выбора местоположения Объекта на территории, активно эксплуатируемого нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова.

Растительный покров в границах земельного отвода под объект проектирования представлен лесным комплексом и антропогенным ландшафтом.

Объект расположен на земельных участках: земли лесного фонда, согласно правоустанавливающим документам.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Ниже приведены возможные воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

2.3.1.1 Воздействие на почвенно-растительный покров

Строительство объекта планируемой деятельности сопровождается нарушением естественного почвенно-растительного покрова. От того насколько известен характер этих изменений и их последствия, зависит разработка мероприятий по сохранению и рациональному использованию природных комплексов в целом.

2.3.1.1.1 Механическое воздействие

При строительстве площадки кустовой скважин выполняются следующие виды работ, оказывающие воздействие на почвенно-растительный покров территории строительства (далее – ПРП):

- рубка древесной растительности в границах земельного участка под Объект;
- погрузка древесины на лесовозы и транспортировка;
- срезка, корчевка пней, засыпка привозным грунтом ям после корчевки;
- перетряхивание, измельчение порубочных остатков (на месте проведения работ) с использованием специализированной гусеничной техники;
- отсыпка основания под Объект из привозного грунта;
- планировка бульдозерной техникой территории под Объект, амбаров и откосов;
- уплотнение грунта на Объекте виброкатками;
- устройство экскаваторной техникой обвалования по периметру Объекта из привозного грунта с последующей планировкой;
- планировка Объекта автогрейдером;
- повторное уплотнение верхнего слоя грунта Объекта виброкатками.

Основными факторами негативного воздействия на ПРП при строительстве Объект являются:

- механическое нарушение (сведение) растительного покрова, напочвенного покрова и подстилки;
- механическое нарушение почвенных слоев под давлением насыпи Объекта, в ходе движения спецтехники в период расчистки территории, а также перемешивание генетических горизонтов при выполнении работ экскаваторной техникой;
- изменение физических (водно-тепловых, воздушных), физико-механических и биологических свойств почв, нарушение почвообразовательных условий и свойств почвы, изменение гидрологического режима почв, условий формирования поверхностного и внутрипочвенного стока вследствие уничтожения микрорельефа;
- уплотнение и погребение почвы, уничтожение ее как самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела.

В границах земель, предоставленных под размещение Объекта, происходит физическая деградация почв: полностью нарушается естественный растительный и напочвенный покров, при этом полностью изменяются структура и свойства верхнего деятельного слоя почвы, так как почва, погребенная под минеральным грунтом, теряет признаки самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела и, следовательно, фактически почвой не является.

Техногенные грунты на территории Объекта не несут признаков почв, указанных в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения», поскольку не являются естественно-историческим органоминеральным природным телом, не возникают на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических и абиотических факторов, не имеют специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладают набором свойств, создающих условия для роста и развития растений. Техногенные грунты в пределах Объекта пространственно изолированы от окружающей среды (почв, растительности, водоемов, животных) и сами, ввиду отсутствия взаимосвязей, не являются компонентом (объектом) окружающей среды, представленной за пределами Объекта.

После прекращения эксплуатационной деятельности и выполнения работ по рекультивации на территории, ранее занятой промышленным объектом, появляются признаки образования эмбриоземов – молодых почв на техногенных грунтах.

Возобновление почв тесно связано с восстановлением растительного покрова.

Мероприятия по рекультивации обеспечивают ускорение процесса восстановления плодородного слоя почвы и растительного покрова.

2.3.1.1.2 Химическое воздействие

Оценка воздействия на почвенный покров при химическом воздействии в штатном режиме в данной проектной документации не рассматривается, поскольку Объект не является источником химического воздействия на почвенный покров.

При эксплуатации Объекта штатный технологический режим работы обеспечивается:

- надежностью конструкции площадки (инженерная подготовка, размещение скважин и расстановка оборудования);
- применением технологического оборудования заводского изготовления;
- своевременным контролем, ремонтом, регулировкой и техническом обслуживанием оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- установкой на трубопроводах арматуры класса «А», характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;

- установкой специально-подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионной изоляцией трубопроводов;
- герметизированной системой сбора и транспорта нефти и нефтяного газа;
- соблюдением технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти;
- устройством дренажной емкости с датчиком сигнализации верхнего уровня, которая предназначена для сбора дренажей от установки измерительной (блока технологического) и опорожнения нефтегазопровода.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов (при аварийной ситуации, несоблюдении проектных решений или установленных технологий, регламентирующих проведение работ)

Химическое воздействие в период эксплуатации Объекта могут оказать возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадание загрязнителей на почвенный покров.

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством химических веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа.

Территория Объекта после проведения отсыпки тела насыпи является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена техногенными грунтами.

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

- устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;
- устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременном проведении освидетельствования, ревизии, ремонта оборудования и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти, нефтепродуктов в природные объекты минимальна.

При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

Грунт и Сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированный объект ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» №Л020-00113-66/00102735 на осуществление деятельности

по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности (далее – Лицензия). Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование Грунта и Сорбента не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров (глава 2.5).

После окончания строительства принято природоохранное направление рекультивации, направленное на предотвращение эрозионных процессов в границах Объекта.

В связи с условиями эксплуатации Объекта приведение земель в состояние, пригодное для их последующего использования в соответствии с целевым назначением, не предусматривается. На усмотрение Заказчика земельные участки, занятые временными сооружениями в установленном порядке могут быть возвращены.

После окончания строительства земельные участки, предоставленные под размещении Объекта, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в правоустанавливающих документах.

После окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /4, 18, 46/.

Мероприятия по рекультивации после окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации с целью возврата земель разрабатываются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» /18/.

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

2.3.1.2 Воздействие на атмосферный воздух

Основным видом воздействия Объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ и их влияние на окружающую среду.

Расчет произведен с учетом одновременности работы строительной техники и других выполняемых работ (раздел «ПОС», Линейный график строительства), определив, таким образом, допустимый максимальный выброс (г/сек) и создаваемые им приземные концентрации.

Валовые выбросы при строительстве объекта планируемой деятельности определены как сумма выбросов ЗВ за рассматриваемый период, с учетом всего объема работ, дорожной техники и механизмов.

Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Строительство проектируемого объекта			
Обработка паром под давлением	Котел паровой	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
Сварочные работы	Сварочное оборудование	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344
Покрасочные работы	Покрасочное оборудование	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	Уайт-спирит	2752
		диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
Заправка техники	Топливный бак	Пыль абразивная	2930
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
Газовая резка	Оборудование для газовой резки	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754
		диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
Эксплуатация проектируемого объекта			
Работа нефтепромысловых объектов	Технологическое оборудование и трубопроводы площадки кустовой	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416

2.3.1.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)

В соответствии с Федеральным законом от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 №27-ФЗ) /16/ недра являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

В период строительства Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с:

- вертикальной планировкой поверхности площадки куста скважин;
- развитием (усилением) экзогенных процессов в результате динамической нагрузки от работы строительной техники.

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения подземных вод являются:

- места отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;

– места накопления отходов.

Соблюдение технологий строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 3 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, позволит избежать непредвиденных осложнений при строительстве Объекта, вызванных проявлением опасных геологических процессов. Воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) считается допустимым.

В период эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на геологическую среду.

При эксплуатации Объекта с соблюдением всех принятых технико-технологических требований, проектных решений и природоохранных мероприятий возможное воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) отсутствует.

По результатам оценки воздействия Объекта, предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий (глава 3 данного тома) и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы).

2.3.1.4 Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади)

Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади)

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения поверхностных водных объектов и их водосборных площадей могут являться:

- места отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- места накопления отходов.

Уровень воздействия Объекта на состояние поверхностных водных объектов и их водосборных площадей определяется режимом водопотребления и водоотведения, а также размещением относительно водных объектов, их водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Гидрографическая сеть территории представлена рекой Нижняя, ручьями без названия.

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

В период эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади.

Воздействие на гидрологический режим территории

Гидрологический режим территории определяется множеством факторов, которые влияют на количество и распределение воды: климатические условия района, рельеф и геология, растительность, хозяйственная и иная деятельность.

Под изменчивостью гидрологического режима, понимается изменение в расходе воды, уровне воды и других характеристик гидрологического режима в течении длительного периода времени.

Проектной документацией принята сплошная система организации рельефа вертикальной планировкой.

Вертикальная планировка Объекта выполнена с учетом обеспечения поверхностного водоотвода с территории Объекта.

На лесных территориях разгрузка воды осуществляется поверхностным стоком (талые и дождевые воды) на прилегающие природные комплексы и через фильтрацию в грунтовые воды. Поверхностные стоки будут направлены от зоны наибольшей высоты (водораздельных поверхностей) к границам массива, сюда же будут стекать воды со склоновых поверхностей, окружающих массив.

В границах проведения работ после механического воздействия на грунты проводится восстановление рельефа: планировочные и рекультивационные работы, которые способствуют сохранению существующего гидрологического режима территории.

В период строительства и эксплуатации забор воды из водных объектов, а также сброс сточных вод в водные объекты проектными решениями не предусматривается.

Учитывая непродолжительный период строительства, соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, Объект в период строительства и эксплуатации не оказывает негативное воздействие на гидрологический режим территории.

2.3.1.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир и иные организмы.

1. При проведении работ по строительству Объекта происходит качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

2. Воздействие на животный мир будет выражено в повышении фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

После прекращения воздействия беспокоящих животных факторов (шумовое воздействие) произойдет восстановление видовой структуры и плотности животного мира для окружающих нефтепромысловые объекты природных комплексов.

3. На участках проведения земляных работ происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных. Это воздействие происходит в границах земельного участка под строительство Объекта.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России и Красную книгу ХМАО – Югры, на территории проведения работ отсутствуют.

Мероприятия по охране животного мира представлены в пп.2.5.6.

2.3.1.6 Вопросы водопотребления и водоотведения

Вода при строительстве расходуется на:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды строителей;
- производственные нужды.

В связи с тем, что сведения об источниках водопотребления и водоотведения позволяют однозначно определить конкретное место реализации планируемой

хозяйственной и иной деятельности, согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 данные сведения в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

2.3.1.7 Воздействие отходов производства и потребления

При проведении проектных работ возможное воздействие отходов производства и потребления проявляется в следующих ситуациях:

- при несвоевременном удалении с площадки строительных отходов, нарушении графика вывоза отходов;
- при несоблюдении правил накопления отходов;
- при нарушении требований к устройству площадок накопления – отсутствию твердого покрытия и нарушении их периметрального обвалования;
- при размещении отходов в несанкционированных местах.

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).

Для осуществления деятельности по обращению с отходами производства и потребления разработан НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» (далее – Инструкция) /53/.

Основными целями деятельности в области обращения с отходами является предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления, образующихся в процессе производственной деятельности Общества, на компоненты окружающей среды.

2.3.1.7.1 Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /11/, накопление отходов осуществляется на срок не более 11 месяцев в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Отходы, образующиеся при проведении проектных работ, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления Отходов.

Специальные площадки для накопления отходов устраиваются на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с Инструкцией /53/ и СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» /48/.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой для исключения захламления производственной площадки и прилегающих природных объектов, с удобным подъездом для автотранспорта /53/.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

- вместимость и тип емкостей (контейнеров) обоснованы величиной и сроком предельного накопления отходов;
- емкости (контейнеры) оснащены крышками для защиты от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращает попадание химических веществ в почву;
- емкости (контейнеры) оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

При накоплении отходов IV и V классов опасности в специально отведенных местах, на территории площадок в обязательном порядке обеспечивается соблюдение следующих требований /53/:

- предотвращение попадания отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов;
- не допускается смешение отходов различного класса опасности, с целью соблюдения условий утилизации, обезвреживания или размещения отходов предприятий, принимающих отходы;
- категорически запрещается накопление отходов в не установленных местах.

Контейнеры для накопления отходов производства и потребления устанавливаются в границах отвода на свободной территории площадок складирования стройматериалов.

Таблица 2.4 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Покрасочные работы</i>	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
<i>Очистка трубопроводов технологических</i>	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV
<i>Жизнедеятельность рабочих</i>	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV
<i>Прокладка трубопроводов технологических</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Прокладка ВЛ</i>	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
<i>Шлифовальная машина</i>	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V
<i>Освещение</i>	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV

Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства приведены в п.2.5.5.

Предусмотренные проектной документацией мероприятия и технологические решения по накоплению и размещению, обработке (при передаче специализированному предприятию) образующихся отходов позволяют сделать вывод о допустимости их воздействия на окружающую среду.

2.3.1.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

В период проведения строительных работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа ППУ, сварочного и газового оборудования, шлифовальной машины, спецавтотранспорта, дорожной техники, бензопил; эксплуатации планируемого к строительству оборудования – трансформаторной подстанции.

Шумовое воздействие не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Источниками вибрационного воздействия в период строительства и эксплуатации Объекта будут являться дорожные машины, автотранспорт, оборудование. Тип вибрации – транспортный, категория – общая. Основное воздействие вибрации будет оказываться на оператора (водителя, машиниста) от работающего двигателя техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами от 6 до 12 Гц.

Вибрация рабочих мест операторов транспортных средств и самоходной техники носит преимущественно низкочастотный характер с высокими уровнями интенсивности и зависит от скорости передвижения, типа сидения и амортизирующей системы, степени изношенности машины и покрытия дорог, выполняемого технологического процесса. Анализ вибрационного воздействия показывает, что на операторов машин обычно воздействует переменная по уровням и спектрам вибрация, включающая микро- и макропаузы. Операторы имеют возможность в известных пределах регулирования вибрационной экспозиции.

При работе автомобиля плавность хода обеспечивается подвеской, при которой уровни вибрации не превышают порога снижения комфортности или порога производительности труда, а частота колебаний кузова находится в диапазоне от 1,5 до 2,5 Гц. Наименьший уровень вибрации, источником которой является взаимодействие колёс с дорогой, наблюдается при размещении водителя и пассажиров внутри автомобиля на площади, ограниченной колёсной базой. Для водителей грузовых автомобилей с компоновкой кабины над двигателем необходимо применение сиденья с поддрессориванием. Для предотвращения воздействия вибрации на организм человека применяются различные виброгасительные и демпфирующие устройства (амортизаторы, демпферы, рессоры, пружины и т.д.).

Вибрационное воздействие на окружающую среду (почвы, грунты) будет ограничено размерами площадки планируемых работ и временным периодом работы дорожных машин, автотранспорта, оборудования.

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

- поддержание технического состояния машин, своевременное проведение планового и предупредительного ремонта машин;
- применение средств индивидуальной защиты от вибрации;
- введение и соблюдение режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека.

Электромагнитное воздействие

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот 146-174 МГц.

Применяемые средства радиосвязи являются стандартным сертифицированным оборудованием, имеют необходимые допуски и сертификаты.

Основным мероприятием по защите от электромагнитного излучения является использование сертифицированных технических средств (средств связи) с наиболее низким уровнем электромагнитного излучения, выбор рациональных режимов работы и рациональное размещение источников ЭМП, соблюдение правил безопасной эксплуатации источников ЭМП. Используемые средства связи имеют свидетельства о регистрации радиоэлектронных средств.

При соблюдении гигиенических требований к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи воздействие на персонал ожидается незначительным.

2.3.1.9 Воздействие на антропогенные объекты

Объект в большей степени располагается на природных территориях.

– В границах земельного отвода представлены участки частично лишенные почвенного покрова и растительности (по трассе перевозки бурового оборудования).

Воздействие на антропогенные объекты заключается в повторном механическом нарушении на участках, где ранее была проведена расчистка, отсыпка грунтом (земляные работы, работа строительной техники).

2.3.1.10 Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях

Аварийная ситуация в период строительства объекта планируемой хозяйственной не рассматривается, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций в период строительства объекта не прогнозируется.

1. Воздействие на атмосферный воздух

В проекте рассмотрена наихудшая аварийная ситуация, которая возможна при разгерметизации технологического оборудования (*воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта*).

Рассматриваемая ситуация характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

1. Воздействие на почвенно-растительный покров

Химическое воздействие в период эксплуатации Объекта могут оказать возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадание загрязнителей на почвенный покров.

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством химических веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа (глееподзолистые).

На участках с почвами со свободным или относительно свободным внутренним дренажом создаются благоприятные условия, способствующие выносу углеводов за пределы почвенного профиля, что наиболее опасно для загрязнения окружающих ландшафтов, особенно для грунтовых и поверхностных вод. Главные факторы, определяющие потенциальную способность почв к выносу углеводов за пределы почвенного профиля – это годовое количество осадков.

Территория куста скважин после проведения отсыпки тела насыпи является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена грунтами.

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

- устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

- устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других химических веществ в природные объекты минимальна.

В случае выявления загрязнения при возможной аварии на Объекте отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» подлежат передаче специализированному предприятию, имеющему соответствующую лицензию.

В связи с тем, что аварийная ситуация не является процессом производства при выполнении работ по строительству Объекта, отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» в данной проектной документации не рассчитывается.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в ДА.

После окончания строительства принято природоохранное направление рекультивации, направленное на предотвращение эрозионных процессов в границах площадки куста скважин.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта. В связи с условиями эксплуатации Объекта приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением, не предусматривается.

Возможна частичная сдача земельных участков, занятых временными сооружениями на усмотрение Заказчика.

После окончания эксплуатации Объекта проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /4, 18/.

Мероприятия по рекультивации после окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации с целью передачи земель арендодателю рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» /18/.

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

2. Воздействие на животный мир и иные организмы

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) /68/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /69/.

3. Воздействие на поверхностные воды (водные объекты), донные отложения и гидрологический режим территории

Учитывая, что территория проведения работ располагается вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос, вне русел и акваторий водных объектов, а техногенные насыпные грунты будут препятствовать поверхностному распространению загрязняющих веществ при аварийном разливе из технологического оборудования и исключат фильтрацию на прилегающую территорию, изменение качества поверхностных вод, водных объектов, донных отложений и их водосборных площадей, а также гидрологического режима территории не прогнозируется.

В случае аварийной ситуации негативное воздействие на водные объекты отсутствует.

4. Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра, подземные воды)

В случае аварийной ситуации связанной с разливом нефти при разгерметизации технологического оборудования утечки нефти будут локализованы в пределах обвалования площадки куста скважин.

Воздействие на компоненты геологической среды при аварийной ситуации не прогнозируется, в случае аварийной ситуации ареал загрязнения будет локализован в пределах насыпного основания площадки куста скважин и при выполнении мероприятий по ликвидации пролива угроза загрязнения сведена к минимуму.

Консолидированная насыпь своей массой уплотняет верхние слои грунта, что исключает фильтрацию химических веществ в природные грунты ниже почвенного слоя, таким образом, предотвращается возможное распространение химических веществ.

2.3.1.11 Социальные и экономические последствия

Объект находится на территории Октябрьского района ХМАО – Югры.

Заказчиком по проектированию Объекта является НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Основными источниками загрязнения почвы и грунтовых вод, атмосферного воздуха являются продукты жизнедеятельности и производственной деятельности, автомобильный транспорт. В рамках оценки воздействия предусмотрены мероприятия, направленные на снижение загрязнения окружающей среды (сбор сточных вод, организованное накопление отходов производства, экологический мониторинг компонентов природной среды, производственный экологический мониторинг, рекультивационные мероприятия).

На основании этого можно предположить, что социальные и экономические последствия не прогнозируются на территории размещения Объекта в период строительства и эксплуатации в границах Октябрьского района ХМАО – Югры и района планируемых работ.

2.3.2 Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Характер и масштаб распространения воздействий

Почти любой вид человеческой деятельности некоторым образом нарушает окружающую среду вследствие физического воздействия на природные системы или вследствие взаимодействия с другими видами деятельности и системами. Часто такое воздействие незначительно и кратковременно и оказывает влияние, которое можно считать несущественным.

Характер (значимость) воздействия не имеет установленного определения, поэтому определение характера (значимости) всегда будет субъективным.

Оценка характера (значимости) воздействия объекта планируемой деятельности оценивается по следующим категориям воздействия:

- пространственный масштаб (локальное, ограниченное, местное, региональное);
- временной масштаб (кратковременное, средней продолжительности, продолжительное, многолетнее);
- интенсивность воздействия (незначительное, слабое, умеренное, сильное).

Более подробно категории воздействия рассмотрены в таблицах 2.5 -2.8.

В ходе проведения ОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

1. Планируемое воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате планируемых событий. Такая форма воздействия прогнозируется в ходе реализации Проекта (строительство и эксплуатация Объекта).

2. Незапланированное воздействие – воздействие, возникающее в результате незапланированных или нестандартных событий (аварийная ситуация). Такое воздействие не прогнозируется в ходе Проекта, тем не менее, оценивается вероятность возникновения.

Незапланированное воздействие (аварийная ситуация) в период строительства Объекта не рассматривается в ходе проведения ОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций не прогнозируется.

Проектными решениями, незапланированное воздействие рассматривается в период эксплуатации Объекта, которое возможно при разгерметизации технологического оборудования (горение пролива нефти) и характеризуется

кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации ликвидации возникшей аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации.

В ходе проведения ОВОС характер (значимость) воздействия оценивается как: низкой значимости, средней значимости и высокой значимости.

Воздействию, которое после принятия компенсирующих мер все еще оценивается как «средней значимости» или «высокой значимости», будет уделяться постоянное внимание на различных этапах реализации проекта с целью управления ими.

Определение масштаба воздействия характеризуется как часть процесса установления пространственных и временных рамок проекта с целью оценки воздействия планируемой деятельности на компоненты природной среды.

Пространственный масштаб воздействия

Пространственный масштаб дает детальное представление о географической зоне, которая может быть затронута при реализации планируемой хозяйственной деятельности.

Зона воздействия объекта планируемой деятельности не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

При оценке воздействия пространственного масштаба используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия представленная в таблице 2.5 .

Таблица 2.5 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия* (км ² или км)	
Локальное воздействие	Площадь воздействия до 1 км ²	Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченное воздействие	Площадь воздействия до 10 км ²	Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта
Местное (территориальное) воздействие	Площадь воздействия от 10 до 100 км ²	Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта
Региональное воздействие	Площадь воздействия более 100 км ²	Воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта
Примечание: * – для линейных объектов преимущественно используются площадные границы, при невозможности оценить площадь воздействия используется линейная удаленность.		

Объект планируемой деятельности при строительстве и эксплуатации расположен вне границ населенных пунктов, трансграничного воздействия не оказывает.

Временной масштаб воздействия

Воздействие на компоненты природной среды будет оказано на этапе строительства, и в меньшей степени на этапе эксплуатации. Точный график реализации проекта будет представлен в том же проекте организации строительства (ПОС) проектной документации, разработанной по данному шифру.

При оценке воздействия временного масштаба Объекта используется шкала оценки временного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 3 мес.
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 3 мес. до 1 года

Продолжительное воздействие	Воздействие наблюдается от 1 года до 3 лет
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействие наблюдается от 3 до 5 лет и более

Интенсивность воздействия

Интенсивность воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом изменений в природной среде, происходящих при строительстве и эксплуатации, ее способностью к самовосстановлению.

Градация и описание величины воздействия по интенсивности приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

Градация	Описание интенсивности воздействия
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью восстанавливается.
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

Устойчивость, возобновление почвенно-растительного покрова к механическому воздействию

Для оценки воздействия объекта планируемой деятельности на ПРП территории обязательным критерием является определение устойчивости растительного покрова и почв к физико-механическим воздействиям, возникающим при проведении строительных работ.

Характер и степень техногенной нарушенности природных комплексов в значительной мере связаны со структурой почвенного покрова, степенью его устойчивости к механическому воздействию и способностью к восстановлению, обусловленными экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

Глееподзолистые почвы являются достаточно устойчивыми к механическому воздействию. Формируются на понижениях на среднедренированных равнинах, сложенных породами тяжелого механического состава под влажными лесами. В верхней части профиля реакция почв кислая. Насыщенность основаниями в верхней части профиля достигает 90%. Почвы сильно оподзолены.

Химическое воздействие на почвенный покров при разливах нефти и нефтепродуктов

Химическое воздействие на почвенный покров территории возникает в период эксплуатации в результате возможных аварийных ситуаций.

Устойчивость почв к химическому загрязнению обусловлена, главным образом, сорбционной способностью (емкостью) почв и способностью микроорганизмов осуществлять трансформацию подавляющего большинства химических элементов. Накопление и сохранение в почвах химических веществ связано с процессами их сорбции и седиментации на различных почвенно-геохимических барьерах в умеренно и малоподвижных формах.

Оценка состояния почв проводится посредством сравнения с действующими ПДК (ОДК) и концентрациями загрязняющих веществ в почвах фоновых пунктов отбора проб исследований исходной загрязненности на участке недр (далее – УН). При соблюдении проектных решений загрязнение почвы сведено к минимуму.

Химическое воздействие на растительный покров

При эксплуатации в нормальном режиме технологического оборудования куста скважин химическое воздействие на ПРП будет минимальным. Схема сбора и транспорта нефти герметизирована, полностью исключает при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды (ГОСТ Р 58367-2019) /40/.

Загрязнение нефтепродуктами отражается на всех компонентах растительных сообществ. Реакция растительного покрова на нефтяное загрязнение зависит от типа растительности, продолжительности загрязнения, количества химических веществ, времени года.

Деградация фитоценозов происходит как от прямого воздействия нефти на подземные органы растений, так и от косвенного влияния на почвенные условия. Отрицательный эффект усиливается тем, что нефтяному загрязнению в большинстве случаев сопутствует солевое из-за обводненности нефти минерализованными водами.

В случае возможного загрязнения будут нарушены в первую очередь почвенно-растительные условия. Произойдет ухудшение водно-воздушного режима почвы, угнетение микрофлоры, снижение биологической активности почвы и ее способности к самоочистке, усиление эрозионных процессов. Активация данных процессов делает почву непригодной для развития и роста растений.

Сплошной разлив нефти и нефтепродуктов приводит практически к полной гибели всей растительности. Растения живого напочвенного покрова, подвергшиеся воздействию нефти в дозах ниже летальной, внешне выглядят вялыми, окраска их бледнеет, часто наблюдается хлороз листьев. Нарушаются процессы роста. Уже слабая степень загрязнения снижает общее проективное покрытие в среднем на 25%. На площадях, где концентрация нефти в подстилке превышает 50%, живой напочвенный покров отсутствует полностью.

Восстановление природных систем после возможного нефтяного загрязнения проходит примерно следующие стадии: поселение низших растений (водорослей, грибов) – 2 года, появление однолетних – 2-3 года, появление и развитие длиннокорневищных видов – 5-8 лет, внедрение местной флоры – от 2 до 10 лет.

Таким образом, восстановление растительности на нефтезагрязненных участках происходит достаточно медленно. Растения начинают появляться по мере битуминизации нефти, превращения ее в твердую корку с последующим разрушением. Видимые механизмы возобновления растительности на месте разливов указывают на возможность ускорения процессов восстановления при помощи проведения рекультивации.

Проектные решения должны обеспечить надежную безаварийную работу технологических объектов в течение всего периода эксплуатации. Выбросы загрязняющих веществ в аварийном режиме не превысят выбросы загрязняющих веществ при работе в нормальном технологическом режиме, а напротив, будут уменьшены за счет прекращения работы технологического оборудования (автоматическое отключение электроэнергии). Следовательно, влияние фактора аварийной ситуации на объектах будет минимальным.

Проектные решения по строительству и эксплуатации Объект направлены на снижение вероятности нефтяного загрязнения компонентов окружающей среды и сведение риска возникновения аварийных ситуаций к минимуму.

Химическое воздействие в зоне влияния куста скважин

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на почвенный покров заключается в механической нагрузке на погребенную почву.

Оценка воздействия на почвенный покров при химическом воздействии в штатном режиме в данной проектной документации не рассматривается, поскольку Объект не является источником химического воздействия на почвенный покров.

При эксплуатации Объекта штатный технологический режим работы обеспечивается:

- применением для приготовления буровых растворов только малоопасных, водорастворимых биологически разлагаемых химических реагентов не выше IV класса опасности, при применении которых буровые шламы прошли токсиколого-гигиеническую оценку и получили заключения Роспотребнадзора о возможности утилизации в тело насыпи в качестве грунта;

- применением буровых установок, используемых при бурении скважин, оснащенных высокоэффективными системами очистки бурового раствора и отжатия шлама, обезвоживание позволяет снизить содержание реагентов в шламе в 2-3 раза, что обуславливает его очистку и обезвреживание;

- использование при приготовлении и отработки БР материалов и реагентов с согласованными в установленном порядке показателями токсичности (ПДК, ОБУВ, ЛД₅₀ и др.);

- надежностью конструкции площадки (инженерная подготовка, размещение скважин и расстановка оборудования);

- применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;

- устройство емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор;

- устройство дренажных емкостей с датчиком сигнализации верхнего уровня, которые предназначены для сбора дренажей от технологического оборудования, измерительных установок, а также от опорожнения технологического оборудования (сброс с предохранительных клапанов измерительных установок).

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

- устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса в месте соединения дороги с кустами скважин для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

- устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и растительного покрова представлены в пп.2.5.2.

Учитывая проведенную в данной главе оценку воздействия Объекта, предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный и растительный покров.

Характер (значимость) воздействия

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при его строительстве и эксплуатации.

Градации и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Градация и описание значимости воздействия

Градация	Описание значимости воздействия
Воздействие низкой значимости	Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность\ценность
Воздействие средней значимости	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, выше которого отмечаются воздействия большого масштаба. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.
Воздействие высокой значимости	Имеет место когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных\чувствительных ресурсов.

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Объект планируемой деятельности при строительстве и эксплуатации расположен на значительном расстоянии от ближайших стран, таким образом трансграничное воздействие не оказывает.

2.3.3 Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

После определения масштаба оценки воздействия, ОВОС переходит к прогнозу состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.

Атмосферный воздух

Основным видом воздействия объекта планируемой деятельности на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства объекта планируемой деятельности.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния объекта планируемой деятельности, наибольший радиус которой оценивается при суммарном загрязнении атмосферы от всей совокупности источников выброса объекта, превышающий 0,05 ПДК.

По результатам анализа загрязнения атмосферного воздуха при развитии аварийной ситуации нормируемая территория попадает в зону влияния выбросов.

Как правило, повышенный уровень приземных концентраций при аварийных ситуациях формируется в течении непродолжительно периода времени.

Почвенный покров и растительность

В границах земельного участка под Объект представлен лесным и болотным комплексом, а также антропогенным ландшафтом.

В период подготовительных и строительных работ выполняется сведение болотной растительности, происходит уничтожение и консервация почвенных горизонтов под насыпным основанием куста скважин, изменение структуры (уплотнение), морфологических признаков и функционирования почв.

В период эксплуатации объекта планируемой деятельности, воздействие на почвенно-растительный покров не происходит, ввиду его нарушения при строительстве.

После окончания строительства предусмотрены биологические и технические мероприятия по рекультивации.

Виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, на территории планируемой деятельности отсутствуют, воздействие на редкие и охраняемые виды не прогнозируется.

При соблюдении природоохранных мероприятий изменение состояния почвенного покрова и растительности прилегающих территорий не прогнозируется. В целом, воздействие на грунты и рельеф при реализации проектных решений будет локализовано в границах земельного участка согласно нормам отвода земель для производства работ и противопожарных норм.

Животный мир

Животный мир гораздо более несовместим с антропогенной деятельностью, чем другие компоненты окружающей среды.

В процессе использования земель под строительство объекта планируемой деятельности происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

В границах земельного участка под Объект происходит гибель мелких животных (грызунов, насекомоядных и других), которую избежать практически невозможно.

Воздействие на животный мир будет выражено в повышении фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

После прекращения воздействия беспокоящих животных факторов (шумовое воздействие) произойдет восстановление видовой структуры и плотности животного мира для окружающих нефтепромысловые объекты природных комплексов.

Гидробионты и ихтиофауна

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

Гидрологический режим территории

Важной гидрологической особенностью территории планируемых работ является замедленный поверхностный сток и слабый дренаж грунтовых вод, что связано с плоским рельефом и горизонтальным залеганием осадочных пород.

Проектной документацией принята сплошная система организации рельефа вертикальной планировкой.

В границах планируемых работ после механического воздействия на грунты проводится восстановление рельефа: планировочные и рекультивационные работы, которые способствуют сохранению существующего гидрологического режима территории.

Водные ресурсы (поверхностные, подземные воды, водоохранные зоны)

Поверхностные воды, водоохранные зоны

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, находится вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект планируемой (намечаемой) деятельности расположен за пределами установленных границ поясов ЗСО. Расстояние от объекта до границы третьего пояса ЗСО водозаборов составляет 4 км в юго-западном направлении.

2.4 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации, планируемой деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство площадки куста скважин нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в пункте 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет влияния на компоненты природной среды.

2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации

Природоохранная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляется в соответствии с разрабатываемыми мероприятиями по охране окружающей среды в рамках комплексной программы, основной задачей которой является постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду за счет внедрения и использования природоресурсосберегающих и малоотходных технологий, проведение мероприятий по предупреждению аварийности в производстве и ликвидации их последствий.

Для предотвращения и (или) уменьшения негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта планируемой деятельности предусмотрены следующие мероприятия.

2.5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха *при строительстве* Объекта включают:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и содержание транспорта в исправном техническом состоянии (отметка об исправном состоянии техники отражается в путевом листе);
- осуществление ремонта автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 25646-95 /37/;
- использование сертифицированного топлива (качество подтверждается сертификатом на топливо);
- контроль и обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 /37/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных

средств с дизельными двигателями при прохождении их технического обслуживания (ГОСТ 33997-2016 /39/) (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);

- оптимизация движения техники в соответствии с транспортной схемой.

на этапе эксплуатации Объекта:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на 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.

2.5.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

2.5.2.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова *при строительстве* включают:

- соблюдение границ земельных участков, предоставленных под размещение Объекта и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков, находящихся в пользовании;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019;
- сброс воды после гидравлического испытания трубопроводов производится в автоцистерны. Место отвода воды после гидравлического испытания трубопроводов определяется Заказчиком;
- высота насыпи площадки под Объект назначена, исходя из конструкции площадок, гидрогеологических условий;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организованное накопление отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку, утилизацию специализированному предприятию;
- для противоэрозийной защиты насыпи от погодно-климатических факторов укрепление откосов насыпи площадки кустовой, откосов насыпи территории траншеи для БШ, емкости для БСВ и территории, подлежащей технической рекультивации

производится посевом многолетних трав с предварительной плакировкой торфопесчаной смесью (грунт (торф) 60%, 40% грунт (песок)) толщиной 0,15 м;
– локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова *при эксплуатации* включают:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на 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.

2.5.3 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при строительстве включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохранных зон водных объектов;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для дальнейшей очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с п.6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /40/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- размещение Объекта за пределами поясов ЗСО;
- организация мест накопления отходов согласно НТД И 13-2020 /53/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при эксплуатации включают:

- для защиты от паводковых вод вокруг площадки куста скважин выполняется обвалование;
- для противоэрозийной защиты насыпи площадки кустовой от погодноклиматических факторов укрепление откосов насыпи, обваловки по периметру площадки кустовой, территории траншеи для БШ на площадке кустовой производится посевом трав с предварительной плакировкой торфопесчаной смесью (грунт (тор) 60%, грунт (песок) 40%) $h=0,15$ м;

- для сбора поверхностных стоков площадка куста скважин спланирована с уклоном не менее 5 промилле, поверхностный сток предусмотрен от края площадки куста скважин в сторону траншеи для БШ;
- применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению объектов проектирования;
- применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;
- устройство емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор;
- устройство дренажных емкостей с датчиком сигнализации верхнего уровня, которые предназначены для сбора дренажей от технологического оборудования, измерительных установок, а также от опорожнения технологического оборудования (сброс с предохранительных клапанов измерительных установок);
- на площадке куста скважин для дополнительной изоляции стенок ёмкости для БСВ под ее обваловкой предусмотрено устройство противодиффузионной канавы с полиэтиленовой пленкой (или другого сертифицированного материала) для гидроизоляции с последующей засыпкой канавы дренирующим грунтом;
- соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;
- устройство подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования;
- осмотр по утвержденному графику оператором Объекта для выявления возможных утечек и принятию мер по их устранению.

2.5.4 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель

В целях предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2451) /24/.

Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, утвержденными Постановлением №2451 (далее – Правила), установлены следующие понятия:

«Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившейся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов, исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь.

«Локализация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитой или выливающейся нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов) на поверхности грунта или водного объекта, проводимых путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» работы по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов выполняются силами собственного нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз», аттестованного на право ведения аварийно-спасательных работ и оснащенного оборудованием и техническими средствами, необходимыми для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Парк оборудования и технических средств НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживается в состоянии постоянной готовности.

В соответствии с Правилами, локализация разлива нефти и нефтепродуктов с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации выполняется НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»:

- в течение 4 часов, при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны);

- в течение 6 часов, при разливе на сухопутной части территории Российской Федерации.

Работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов выполняются НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с Планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанными и утвержденными с учетом требований Правил.

Проведенные практические мероприятия на комплексных учениях по подтверждению готовности ПАО «Сургутнефтегаз» к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов подтвердили достаточность имеющихся сил и средств ПАО «Сургутнефтегаз» для локализации и ликвидации максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов.

Рекультивация земель осуществляется в соответствии с утвержденным проектом рекультивации земель, путем проведения технических и (или) биологических мероприятий. Проект рекультивации земель разрабатывается и утверждается в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

2.5.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства:

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: 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;

- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /53/;

- 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.

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

- на площадке хранения стройматериалов в границах земельного участка под Объект;

- отдельно по видам и классам токсичности с целью обеспечения их обработки, утилизации, обезвреживания или размещения;

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

- накопление отходов в неустановленных местах запрещено.

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 площадок накопления отходов;

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

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

- 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

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.

Мероприятия при транспортировании отходов:

- 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;

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

- транспорт для перевозки отходов, груженных 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 Общества, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

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 согласно НТД И 13-2020 /53/ (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ /13/.

Обработка отходов

Отходы, подлежащие обработке, передаются по договору стороннему предприятию, имеющему лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

- производство работ строго в установленных границах земельного участка;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения Объекта, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопроводов технологических, исключающая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- для выполнения ремонтных работ, а также для регулирования потоков проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры;
- трансформаторные подстанции оснащены ограждением, предотвращающим проникновение животных на территорию подстанций и попадание их в указанные узлы и механизмы.

В целях охраны наиболее близко обитающих редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений в период строительных работ предусмотрены следующие мероприятия

- постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ территории, предоставленной для производства работ, для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;

- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений на территории строительства сообщить об этом уполномоченному органу, принять меры к тому, чтобы как сам экземпляр этого вида растения, так и место его произрастания не пострадали /34/;

- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира;

- организованное накопление отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку, утилизацию специализированному предприятию.

В границах земельных участков под Объект произрастание редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, занесённых в Красные книги, не обнаружено.

2.5.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Основные причины возникновения разлива нефти и нефтепродуктов – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых материалов и оборудования, качество строительно-монтажных работ, природные воздействия, возможные ошибки при строительстве и эксплуатации Объекта.

Эффективными мерами повышения безопасности эксплуатации Объекта по защите окружающей среды являются:

- предотвращение возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;
- ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов.

Для минимизации возникновения возможных разливов нефти и нефтепродуктов необходимо:

- строгое выполнение проектных решений;
- применение качественных материалов и оборудования;
- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- соблюдение правил технической эксплуатации Объекта;
- проведение своевременного технического обслуживания и текущего ремонта.

Общество имеет финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий разлива нефти и нефтепродуктов.

2.5.8 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Объект водные объекты не затрагивает, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов (Приложение А.2). Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

В период строительства и эксплуатации забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях водоснабжения при выполнении работ, а также сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны не предусмотрены.

2.5.8.1 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов *при строительстве* включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохранных зон водных объектов;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для дальнейшей очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с п.6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /40/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- организация мест накопления отходов /53/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов *при эксплуатации* включают:

- для защиты от паводковых вод вокруг площадки куста скважин выполняется обвалование;
- для противоэрозийной защиты насыпи от погодно-климатических факторов укрепление откосов насыпи, обваловки по периметру площадки куста скважин, территории траншеи для БШ производится посевом многолетних трав с предварительной плакировкой торфопесчаной смесью (грунт (торф) 60%, 40% грунт (песок)) толщиной 0,15 м;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- установка на 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;
- устройство вторичного обвалования площадки куста скважин – устройство системы канализации производственной (канализации производственно-дождевой самотечной) куста скважин – герметизированная система сбора и транспорта нефти и нефтяного газа;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр;
- соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;
- устройство подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования;
- осмотр по утвержденному графику оператором Объекта для выявления возможных утечек и принятию мер по их устранению.

2.5.9 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды планируемой деятельности

Мероприятия по защите от шума

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);
- применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.;
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне (защита временем), лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Работы, связанные с применением строительных механизмов вести с 8 до 21 часа.

При производстве строительно-монтажных работ следует применять механизмы бесшумного действия (с электроприводом).

При воздействии шума в границах 80-85 дБА работодателю необходимо минимизировать возможные негативные последствия путем выполнения следующих мероприятий:

- а) подбор рабочего оборудования, обладающего меньшими шумовыми характеристиками;
- б) информирование и обучение работающего таким режимам работы с оборудованием, которое обеспечивает минимальные уровни генерируемого шума;
- в) использование всех необходимых технических средств (защитные экраны, кожухи, звукопоглощающие покрытия, изоляция, амортизация);
- г) ограничение продолжительности и интенсивности воздействия до уровней приемлемого риска;
- д) проведение производственного контроля виброакустических факторов;
- е) ограничение доступа в рабочие зоны с уровнем шума более 80 дБА работающих, не связанных с основным технологическим процессом;

ж) обязательное предоставление работающим средств индивидуальной защиты органа слуха;

з) ежегодное проведение медицинских осмотров для лиц, подвергающихся шуму выше 80 дБ.

Мероприятия по защите от вибрации

При наличии выбора между различными технологическими процессами использовать тот, для которого вибрационное воздействие минимально.

При наличии выбора между различными инструментами (с дополнительными приспособлениями) использовать тот, который создает минимальную вибрацию.

Масса ручного инструмента должна быть по возможности минимальна при условии, что это не приведет к росту других параметров, таких как уровень вибрации или прилагаемые силы в месте контакта.

Нормы вибрации машин и оборудования, влияющих на вибрационную безопасность труда, установлены в НД или другой документации.

Нормы вибрации машин обеспечиваются и гарантируются их изготовителями и удостоверяются контрольными службами, уполномоченными проверять показатели безопасности машин.

Ограничение времени воздействия вибрации должно осуществляться путем установления для лиц виброопасных профессий внутрисменного режима труда, реализуемого в технологическом процессе.

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

- поддержание технического состояния машин, своевременное проведение планового и предупредительного ремонта машин;
- применение средств индивидуальной защиты от вибрации;
- введение и соблюдение режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека.

При непосредственном контакте с вибрирующим оборудованием предусмотрена попеременная работа с перерывами на кратковременный отдых.

Расчётные значения шумовых характеристик при строительстве не превышают предельно допустимые уровни для территории предприятий. Мероприятия по снижению шумового воздействия не предусматриваются.

При эксплуатации объект планируемой деятельности не является источником физического (шумового) воздействия.

2.5.10 Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера

Правовые основы гарантий самобытного социально-экономического и культурного развития коренных малочисленных народов РФ прописаны в Федеральном законе РФ от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» /12/, Законе Ханты-Мансийского автономного – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» /36/.

Для минимизации воздействия на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера при проведении строительных работ в границах указанных территорий предусмотрены следующие мероприятия.

При осуществлении производственной деятельности необходимо обеспечение сохранности территорий традиционного природопользования, территорий

традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера посредством:

- применения новейших разработок (технологий) при строительстве Объекта, с целью снижения негативного воздействия на отведенные территории;
- исключения нахождения и передвижения, как техники, так и сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз» вне границ земельного отвода под Объект без соответствующих разрешений;
- определения четких запретов для сотрудников, работающих в районе территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера;
- обеспечения урегулирования конфликтных ситуаций и недопонимания между сотрудниками и представителями коренных малочисленных народов Севера путем обсуждения и переговоров;
- недопустимости личностных конфликтов сотрудников с представителями коренных малочисленных народов Севера;
- уважительного отношения к представителям коренных малочисленных народов Севера, их культуре и традициям.

При осуществлении производственной деятельности в границах территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера:

Сотрудникам запрещается:

- посещение культовых и святых мест коренных малочисленных народов Севера;
- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещение лагеря;
- провоз огнестрельного оружия, собак и других животных, орудий лова, алкогольных напитков, взрывчатых и опасных химических веществ;
- вывоз пушных зверей, дичи, рыбы, бытовых принадлежностей, шкуры, оленьи рога и кости.

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, оленьи рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;
- соблюдать условия договора с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО-Югре, заключенного в установленном порядке.

При эксплуатации Объекта на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера необходимо строгое соблюдение следующих условий:

- выполнять работы при эксплуатации Объекта в соответствии с оформленными в установленном порядке документами на пользование земельными (лесными) участками, предусмотренных земельным и лесным законодательством Российской Федерации;
- осуществлять выбор наиболее рационального расположения Объекта за счет широкого применения средств автоматизации и совмещения на одной технологической площадке;

- своевременно выполнять работы по рекультивации и возврату земель, высвобождающихся после проектирования и строительства Объекта;
- осуществлять передвижение механизированных транспортных средств в бесснежный период только по дорогам с покрытием и существующим грунтовыми дорогам;
- использовать конструкции производственной площадки технологических объектов, исключающей фильтрацию и сток загрязняющих веществ за ее границы и в водные объекты;
- соблюдать правила экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, обработки, обезвреживания, размещения;
- осуществлять охрану объектов растительного и животного мира прилегающей к площадке природной территории в соответствии с разработанными мероприятиями;
- соблюдать пропускной режим въезда на территорию деятельности;
- соблюдать мероприятия, направленные на сохранение традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера, проживающих на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

2.6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий

Остаточные воздействия представляют собой последствия воздействия после принятия мер по смягчению (мероприятий). Принимая во внимание меры по снижению воздействия, проводится оценка остаточного воздействия.

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

Прямое воздействие представляет собой воздействие, напрямую связанное с реализацией проекта и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и средой, на которую оказывается воздействие при выполнении этой операции.

Косвенное воздействие представляет собой воздействие, связанное с опосредованными изменениями природной среды, являющееся результатом выполнения других работ.

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости (таблица 2.9).

Таблица 2.9 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
Строительство			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра)	Выполнение рекультивационных	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
при строительстве. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	мероприятий		
Воздействие на флору и фауну при расчистке территории и выполнении строительных работ. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Производство работ строго в установленных границах земельного участка, запрещение выжигания растительности, отсутствие на участке размещения объекта планируемой деятельности, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе строительной техники. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.	Отсутствует	Отсутствует
Эксплуатация			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при эксплуатации Объекта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Герметизированная система сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, исключаящая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания продукции нефтяных скважин на почвенный покров. Вертикальная планировка объекта планируемой деятельности с устройством обвалования по периметру куста скважин, водяного амбара. Подземная прокладка трубопроводов.	Отсутствует	Отсутствует
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при эксплуатации объекта планируемой деятельности. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти. Применение технологического оборудования заводского изготовления.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ. Установка на трубопроводах арматуры класса «А». Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
	Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений.		

В ходе оценки воздействия Объекта в период строительства и эксплуатации кустов скважин остаточных воздействий не выявлено.

2.7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям

В рамках оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения объекта планируемой деятельности.

Как было указано ранее *отказ от деятельности* является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство дорог, линий электропередачи), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

«Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор другого местоположения также не является оптимальным вариантом реализации планируемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительности на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Растительный покров в границах земельного участка под объект планируемого строительства представлен лесным, болотным и антропогенным комплексами.

Преимущество этого варианта размещения с экологической точки зрения обосновывается минимальным воздействием на компоненты окружающей среды, что подтверждается результатами оценки воздействия на компоненты природной среды, свидетельствующими о минимальном негативном влиянии на всех стадиях существования объекта планируемых работ.

Экологические последствия подтверждаются результатами оценки воздействия на компоненты окружающей среды, в ходе которой установлена низкая значимость воздействия на всех стадиях существования объекта планируемой деятельности.

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 информация о расчете затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат по Объекту не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и будет представлена в проектной документации по данному шифру в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды»

2.7.2 Социально-экономические последствия

При реализации нулевого варианта получение социально-экономической выгоды предприятию и, соответственно, бюджету социально-экономического развития региона не представляется возможным.

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

2.8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

2.8.1 Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз»

Производственный экологический контроль – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требования, в том числе нормативов и нормативных документов, федеральных норм и правил в области охраны окружающей среды /5/.

Производственный контроль в области ООС осуществляется Обществом в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области ООС, установленных законодательством РФ (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды») /5/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /51/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II или III категорий (далее по тексту - объекты I, II

или III категорий), в соответствии с Федеральным законом №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /5/ обязаны:

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;
- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;
- подготавливать необходимую документацию, отчетность, а также обеспечивать сохранность документов и всех полученных результатов при осуществлении ПЭК;
- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения» (далее – ГОСТ Р 56062-2014) /38/) относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;
- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;
- контроль за соблюдением установленных нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ и показателей в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на

окружающую среду (ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /5/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /38/):

- ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- ПЭК за охраной атмосферного воздуха;
- ПЭК за охраной водных объектов;
- ПЭК в области обращения с отходами;
- ПЭК за выполнением лицензионных требований.

В определенных случаях ПЭК может включать в себя (ГОСТ Р 56062-2014 /38/):

- ПЭК за охраной объектов животного мира и среды их обитания;
- ПЭК за охраной лесов и иной растительности;
- соблюдение режимов особо охраняемой природной территории;
- ПЭК за охраной земель и почв.

ПЭК в Обществе осуществляется:

– I уровень - работниками структурного подразделения, назначенными приказом структурного подразделения, либо лицом, ответственным за организацию ПЭК I уровня в структурном подразделении, в соответствии с ежегодными графиками инспекционного контроля и ПЭАК, утвержденными руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности;

– II уровень - работниками УЭБиП в соответствии с ежегодным графиком ПЭК, ежемесячными графиками ПЭК, утвержденными первым заместителем генерального директора Общества, а также работниками НГДУ по заданию первого заместителя генерального директора Общества (в том числе за выполнением подрядчиками и субподрядчиками работ по бурению и (или) освоению скважин, транспортированию отходов бурения, демонтажу, перевозке, монтажу буровых установок и бригадного хозяйства, рекультивации нарушенных земель).

ПЭК проводится в форме:

- инспекционного контроля (проверки);
- ПЭАК;
- ПЭМ.

Инспекционный контроль (проверка)

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

– в плановом порядке – в соответствии с утвержденными планами мероприятий (графиками) контроля;

– во внеплановом порядке (для проверки исполнения указаний, предписаний об устранении выявленных нарушениях и информации о нарушениях требований законодательства РФ и распорядительных документов Общества) – в соответствии с организационно-распорядительным документом, подписанным первым заместителем генерального директора Общества, либо руководителем структурного подразделения.

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

– I уровень – работниками структурного подразделения, назначенными приказом руководителя структурного подразделения либо лицом, ответственным за проведение ПЭК I уровня в структурном подразделении;

– II уровень – работниками УЭБиП, ответственными за проведение инспекционного контроля (проверки).

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

- анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;
- анализ результатов предыдущих проверок;
- определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для проверки;

- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится проверка, о сроках проведения проверки;
- выезд на объект проверки, осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;
- ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте проверки с фотофиксацией;
- выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;
- выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;
- оформление результатов контроля с составлением акта проверки;
- контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

Основной задачей ПЭАК является инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного оборудования.

ПЭАК проводится:

- при проведении инспекционного контроля (проверки);
- в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

- определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;
- выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований.

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

- определение объектов ПЭМ;
- анализ результатов исследования фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;
- определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);
- разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;
- обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;
- организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);
- отбор проб с составлением акта отбора проб;

- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований;
- направление протоколов результатов исследований владельцам ОРО (заказчикам работ);
- оценка соблюдения нормативов качества в районе промышленных объектов Общества на основании результатов ПЭМ;
- использование результатов ПЭМ для разработки, выполнения, оценки эффективности и корректировки программы «Экология», оценки достоверности данных, полученных расчетным путем, для разработки и корректировки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- предоставление результатов ПЭМ государственным органам исполнительной власти, населению и другим заинтересованным лицам в порядке, установленном законодательством РФ.

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II или III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 /32/.

Программа ПЭК подлежит корректировке в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, повлекшим за собой изменение качественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, а также изменение установленных объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10 %, в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

- общие положения;
- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);
- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения об испытательных лабораториях структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации (далее по тексту – Лаборатории);
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

- разрешительных документов на строительство;
- документы, регламентирующие ПЭК (программа ПЭК, план-графики ПЭАК, программа ПЭМ);
- программа/проект локального экологического мониторинга УН.

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

- периодические проверки состояния технологического оборудования;
- капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- своевременное техническое обслуживание автотранспорта.

ПЭК за охраной водных объектов

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего реагента для нужд поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны, в связи с чем, производственный экологический контроль сточных вод не планируется и не проводится.

ПЭК в области обращения с отходами

Все отходы паспортизированы и пронормированы в Проектах нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в порядке, установленном законодательством.

Производственный контроль в области обращения с отходами, осуществляется лицом, ответственным за организацию и проведение ПЭК I уровня в структурном подразделении, назначенным приказом структурного подразделения в соответствии с СТО 13-2025 /51/.

В рамках реализации проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- ежеквартального формирования данных учета в области обращения с отходами;
- наличия на производственной площадке схемы с нанесением на ней мест накопления отходов, с указанием вида отходов и количества контейнеров;
- наличия утвержденной руководителем структурного подразделения программы производственного экологического контроля по объекту, оказывающему негативное воздействие.

В соответствии с СТО 13-2025 /51/ (ГОСТ Р 56062-2014 /38/, приказ Минприроды России от 18.02.2022 №109 /32/) ПЭК подлежат:

- технологические процессы и оборудование, связанные с деятельностью по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности;
- объекты накопления и размещения отходов;

- автотранспортные средства, предназначенные для транспортирования отходов.

Лицензионные требования, предъявляемые к лицензиату при осуществлении им деятельности в области обращения с отходами, подлежащие контролю /51/:

- специально оборудованные и снабженные специальными отличительными знаками, обозначающими определенный класс опасности отходов, транспортные средства, принадлежащие Обществу на праве собственности или на ином законном основании, необходимые для выполнения работ по транспортированию отходов I-IV классов опасности и соответствующие установленным требованиям;

- наличие у работников, осуществляющих работы по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, профессиональной подготовки, подтвержденной свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV классов опасности;

- наличие должностного лица, ответственного за допуск работников к работе с отходами I-IV классов опасности.

Требования по накоплению, транспортированию, размещению отходов в Обществе изложены в НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами».

ПЭК за охраной атмосферного воздуха

При осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Учитывая временную ограниченность этапа строительства, контроль по соблюдению нормативов допустимых выбросов нецелесообразен, следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период строительства не разрабатывается.

Поскольку при эксплуатации Объект не является источником воздействия на атмосферный воздух, следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период эксплуатации не разрабатывается.

Производственный экологический контроль (мониторинг) в случае разлива нефти и нефтепродуктов

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов возможно загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Первоочередные действия при разливе нефти и нефтепродуктов

При возникновении разлива нефти и нефтепродуктов в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Перед выездом в зону разлива нефти и нефтепродуктов уточняются направление и скорость ветра, наблюдения начинаются навстречу ветру по направлению к месту разлива.

Контроль состояния атмосферного воздуха

Организация оперативного контроля загрязнения воздуха определяется гидрометеорологическими факторами, летучестью и температурой излившихся нефтепродуктов.

Контроль состояния почвы

В период проведения мероприятий по ликвидации аварий контроль состояния территорий следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшения площади нарушенных земель. На месте проводится комплекс работ, включающий:

- визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории;
- определение площади нарушенной территории;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения в грунт и оценки необходимого объема рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

Отбор проб почв осуществляется на основании ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /43/.

Контроль при обращении с отходами

При проведении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов возможно образование нефтезагрязненных грунтов и жидкостей. Отходы производства и потребления, образующиеся в процессе выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных при выполнении работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов пронормированы в нормативах образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих НООЛР, лицензии Общества на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности №ЛО20-00113-66/00102735 и НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», введенным указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 и согласованного в установленном порядке с органами исполнительной власти.

В соответствии со ст.1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» - земля, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, обеспечивающие в совокупности благоприятные условия для существования жизни на Земле, отнесены к компонентам природной среды. При этом к отходам производства и потребления отнесены вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению (статья 1 Федерального закона от 24.06.98 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование нефтезагрязненного грунта (отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)») не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разливами нефти и нефтепродуктов, ее ликвидация на Объекте будет осуществляться в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

План ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефти и нефтепродуктов в максимально короткие сроки.

Таким образом, вывоз нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН (п.3.5.2.1).

При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

Грунт и Сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

Производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды

Производственный экологический мониторинг – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территории субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

Производственный экологический мониторинг организован в двух направлениях:

1. Мониторинг окружающей среды на территории участка недр.
2. ПЭМ в зоне возможного негативного воздействия Объекта.

1. Мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом

Мониторинг окружающей среды на территории участка недр ведется в соответствии с проектом локального экологического мониторинга УН (далее – ЛЭМ), разработанным в строгом соответствии с требованиями постановления Правительства ХМАО-Югры от 23.12.2011 №485-п и согласованным Службой Природнадзора Югры в установленном порядке (далее – ЛЭМ).

В случае отмены действия ссылочных нормативно-правовых актов, а также их замены иными нормативными актами, организация экологического мониторинга будет осуществляться в соответствии с требованиями актуальных нормативно-правовых актов и/или действующего Проекта ЛЭМ.

В рамках ЛЭМ на территории участка недр осуществляются регулярные наблюдения за состоянием компонентов природной среды (поверхностными водами, донными отложениями, почвами, атмосферным воздухом и снежным покровом) в фоновых и контрольных точках мониторинга. Посты мониторинга расположены на всех основных водных объектах участка, на основных типах почв, а также в районе основных потенциальных источников негативного воздействия. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

На территории УН ведутся постоянные наблюдения за состоянием компонентов природной среды. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

2. ПЭМ в зоне возможного негативного воздействия площадки куста скважин

Рекомендации по организации экологического мониторинга площадки куста скважин на этапах строительства и эксплуатации

На этапах строительства и эксплуатации Объекта наряду с ведением ЛЭМ на всей территории лицензионного участка рекомендуется осуществлять производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в зоне возможного негативного воздействия Объекта.

При строительстве будет применяться конструкция площадки куста скважин согласно РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)» /50/.

Мониторинг состояния компонентов природной среды в районе Объекта рекомендуется проводить в соответствии с «Графиками экологического мониторинга в районе кустов, на которых применяется безамбарная технология строительства», разработанными на основании РД 5753490-053-2022.

Мониторинг будет выполняться силами структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Порядок отбора проб

Отбор проб производится с учётом требований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /43/;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа» /44/;
- ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб» /45/;
- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков» /47/.

1. Почвы и грунтовые воды

Отбор проб грунтовых вод и почв осуществляется на расстоянии 10, 50 и 100 метров по направлению линий стока от обваловки кустовой площадки. Отбор проб необходимо проводить с учетом уклона поверхности – от площадки в сторону вероятного сноса загрязнителей, т.е. ниже по рельефу. Пробы почв отбираются из верхнего почвенного горизонта (до глубины 50 см), из прикопок – пробы грунтовой воды.

2. Поверхностные воды и донные отложения

Отбор поверхностных вод и донных отложений осуществляется при наличии большого сточно-проточного озера и/или протяженного водотока на расстоянии менее 500 метров от площадки куста скважин.

Расстояние от изыскиваемой площадки куста скважин до ближайших водных объектов составляет более 500 м. Таким образом, отбор проб поверхностных вод и донных отложений не предусмотрен.

3. Отбор проб бурового шлама

Кроме того, во время бурения скважин рекомендуется предусмотреть отбор проб бурового шлама с целью определения класса опасности, установления химического состава и исследования содержания радионуклидов. Порядок отбора проб шлама производится в соответствии с требованиями ПНД Ф 12.4.2.1-99

«Отходы минерального происхождения. Рекомендации по отбору проб. Общие положения». Технология отбора проб предусматривает отбор проб со шнека или козырька вибросита, т.е. с последней точки перед сбросом в траншею. В буровом шламе определяются следующие химические вещества: pH водной вытяжки, азот аммонийный, кальций, калий, натрий, хлориды, сульфаты, нитраты, нефтепродукты, алюминий, железо общее, марганец, медь, никель, хром, цинк, свинец, кадмий, ПАВ анионоактивные, токсичность, удельная активность природных радионуклидов (радия 226, тория 232, калия 40), эффективная удельная активность. Буровые шламы, отнесенные согласно действующим нормативным документам к третьему классу опасности для окружающей среды и выше, подлежат вывозу для переработки и обезвреживания.

Оценка состояния компонентов природной среды выполняется путем сравнения показателей, определенных в процессе строительства, с исходными (фоновыми) показателями, что дает возможность определить степень загрязнения компонентов природной среды.

Мониторинг опасных геологических процессов

Назначение мониторинга – оценка активности проявления и прогноз развития опасных экзогенных процессов в границах территории проведения работ.

Объектом мониторинга является проектируемая площадка.

К основным неблагоприятным физико-геологическим процессам территории проведения работ относятся процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процесс заболачивания и подтопление территории.

В состав рекомендуемых работ по мониторингу опасных экзогенных процессов входят:

- маршрутные (наземные) визуальные обследования площадных объектов не реже одного раза в месяц в теплый период года;
- дистанционные визуальные обследования Объекта посредством облетов территории месторождения.

Мониторинг ландшафтов

В соответствии с требованиями Положения об организации ЛЭМ на территории лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» организовано ведение мониторинга ландшафтов.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга, осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрально-космическая съемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга. Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

2.9 Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

При определении оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду неопределенностей выявлено не было.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации планируемой хозяйственной деятельности по решению заказчика не предусмотрена.

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Разработка нефтяных месторождений ПАО «Сургутнефтегаз» неизбежно сопровождается воздействием на объекты природной среды. Вопросы рационального природопользования, практические рекомендации относительно того, как минимизировать воздействие на окружающую среду являются основными при проектировании и производстве работ, связанных со строительством скважин на новых лицензионных участках.

Объект расположен на земельных участках: земли лесного фонда, согласно правоустанавливающим документам.

Интегрально, основываясь на опыте разработки проектной документации прошлых лет можно предположить, что реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться следующими видами прямого и опосредованного воздействий на окружающую среду прилегающих территорий:

- воздействие на атмосферный воздух осуществляется на всех этапах строительства и эксплуатации Объекта. Деятельность, осуществляемая в период технического перевооружения и эксплуатации Объекта, обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха;

- расчетные значения эквивалентного уровня звука в период проведения строительных работ на рабочей площадке и в период эксплуатации, не превысят предельно допустимые уровни для территории предприятий;

- территория строительства не предполагает привлечение технологий сейсмостойкого строительства;

- воздействие на почвогрунты и животный мир территории ограничивается границами размещения объекта в составе земельного отвода;

- реализация Объекта сопровождается образованием отходов на стадии строительства. Деятельность по обращению с отходами планируется осуществлять согласно Лицензии на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов ПАО «Сургутнефтегаз» и с привлечением организаций, имеющих лицензию на деятельность по обращению с опасными отходами;

- анализ результатов, полученных при проведении мониторинговых исследований загрязненности лицензионного участка, подтверждает, что Объект не оказывает значительного негативного воздействия на окружающую среду;

- для предотвращения нежелательных изменений в окружающей среде, вызванных планируемой деятельностью, выполняются мероприятия по охране окружающей среды в период строительства и эксплуатации Объекта.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий.

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения объекта строительства с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;

- минимального воздействия объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;

- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

В результате проведенной оценки воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду:

- выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, включая отказ от деятельности для

определения оптимального варианта (расположение Объекта в коридоре коммуникаций);

- выполнен прогноз возможного воздействия объектов на компоненты природной среды (атмосферный воздух, геологическую среду, земельные ресурсы, водную среду, растительный и животный мир), а также оценка воздействия образующихся отходов производства и потребления на окружающую среду;

- намечены мероприятия по охране окружающей среды.

Проведенная оценка предполагаемого характера и объемов работ, представленная в соответствующих главах, не дают оснований прогнозировать выраженные отрицательные воздействия на состояние окружающей среды.

Приложения

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 Приложения, в том числе текстовые, графические, картографические (топографические), расчетные материалы, схемы, чертежи (при необходимости демонстрационные материалы) в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

Копии справочных документах содержатся в материалах инженерно-экологических изысканий, а также в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

4 ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с:

- Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ /5/;

- постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /21/.

Общественные обсуждения организованы и проведены Администрацией Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, с участием НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Период проведения общественных обсуждений: с 29.05.2026 по 27.06.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова» включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 29.05.2026 по 27.06.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова» было опубликовано уведомление:

- 22.05.2026 - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры:

<http://oktregion.ru/>,: «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/ по адресу:

<http://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlennost-i-selskoe-khozyaystvo/ekologiya/obshchestvennye-slushaniya/>

- 22.05.2026 - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):

[https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public discussions list public/ID5638](https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public%20discussions%20list%20public/ID5638)

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/>.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/>.

4.1 Сведения о проведении общественных слушаний

В период проведения общественных обсуждений инициативы от уполномоченного органа и граждан о проведении слушаний не поступало.

4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений в не поступило.

Протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, а также таблицу учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений представлены в Приложении А данного тома.

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий

Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивалась по категориям воздействия:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность воздействия.

При оценке пространственного масштаба воздействия Объекта границы воздействия определены как локальное воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят средней продолжительности (продолжительность строительства – 4,3 мес. (трест «Сургутнефтедорстройремонт»), 4,4 мес. (СМТ-1)), при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, интенсивность воздействия Объекта определена как незначительное воздействие – изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при строительстве и эксплуатации Объекта.

В ходе проведенной оценки воздействия при *строительстве* Объекта установлено, что на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, а также на флору, фауну, водные биологические ресурсы и природные ландшафты будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

При *эксплуатации* Объекта воздействие на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, на водные биологические ресурсы, природные ландшафты, будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

При принятии решения о местоположении объекта планируемой деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода земель и минимальной протяженностью.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

Информация об оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости

Реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться воздействием на окружающую среду прилегающих территорий.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения Объекта с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- минимального воздействия Объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;
- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

На основании анализа прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.4 данного тома влияние на компоненты природной среды при реализации проектных решений считается допустимым.

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

Информация о возможности минимизации негативных воздействий

Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия (глава 2.5 данного тома):

- мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова;
- мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания;
- мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания;
- мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности;

- мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона;
- мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель;
- мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Минимизация негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой хозяйственной деятельности обеспечивается условиями соблюдения предусмотренных мероприятий и технологических решений, а также штатных условий проведения работ по строительству и эксплуатации Объекта.

5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности

Общественные обсуждения организованы Администрацией Октябрьского района совместно с НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

В ходе проведения общественных обсуждений, заинтересованным лицам была представлена возможность ознакомиться с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой хозяйственной и иной деятельности посредством информирования общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия в информационных системах, обеспечивающих проведение общественных обсуждений.

Итоги общественных обсуждений представлены в журналах учета замечаний и предложений общественности (Приложение А).

Копии регистрационных листов участников общественных обсуждений приведены в приложении А данного тома.

Согласно протокола общественных обсуждений (Приложение А), по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта намечаемой хозяйственной и иной деятельности общественные обсуждения признаны состоявшимися и удовлетворяющими требованиями постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 03.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено, замечаний и предложений от общественности и администрации Октябрьского района не поступало.

5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /21/ был выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Заказчиком выбран оптимальный вариант реализации планируемой хозяйственной деятельности – строительство Объекта и его размещение с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

При принятии решения о местоположении объекта планируемой деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Принятие решения основано на результатах проведенной предварительной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития ПАО «Сургутнефтегаз», а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами, а также на результатах проведенных общественных обсуждений.

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 03.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

По результатам рассмотрения на общественных обсуждениях представленной в соответствии с действующим законодательством проектной документацией, включающей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, намечаемая хозяйственная деятельность на территории Октябрьского района согласована для реализации.

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

ФЗ	–	Федеральный закон;
СанПин	–	Санитарно-эпидемиологические правила и нормы;
СНиП	–	строительные нормы и правила;
СП	–	свод правил;
НООЛР	–	нормативы образования отходов и лимиты на их размещение;
ООС	–	охрана окружающей среды;
Объект НВОС	–	Объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ПДВ	–	предельно допустимый выброс;
ПДК	–	предельно допустимая концентрация;
ФККО	–	федеральный классификационный каталог отходов;
ГРОРО	–	государственный реестр объектов размещения отходов;
РФ	–	Российская Федерация;
ПАО	–	публичное акционерное общество;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
НГДУ	–	нефтегазодобывающее управление;
ОРО	–	объект размещения отходов;
ПЭК	–	производственный экологический контроль;
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг
ВОЗ	–	водоохранная зона;
ТТП	–	территории традиционного природопользования;
ПЗП	–	прибрежная защитная полоса;
План ПЛРН	–	план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов
ОВОС	–	окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду
ЗСО	–	зона санитарной охраны;
ООПТ	–	особо охраняемые природные территории;
СургутНИПИнефть	–	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть»;
УН	–	Участок недр;
УЭБиП	–	Управление экологической безопасности и природопользования;
ХМАО – Югра	–	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра;
ЦИТС	–	центральная инженерно-технологическая служба.

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.
- 2 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.
- 3 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.
- 5 Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 6 Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 7 Федеральный закон от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 8 Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- 9 Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире».
- 10 Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 №174-ФЗ.
- 11 Федеральный закон от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 12 Федеральный закон от 30.04.1999 №82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 13 Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 14 Федеральный закон РФ от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 15 Федеральный закон от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 16 Федеральный закон от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 № 27-ФЗ).
- 17 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 18 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 19 Постановление Правительства РФ от 31.05.2023 №881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации».
- 20 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 21 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».
- 22 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 23 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 24 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

25 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

26 Распоряжение Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р «Об утверждении перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается».

27 Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2025 №2409-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2026 - 2030 годах и о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 10 июля 2025 №1852-р».

28 Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды и признании утратившими силу некоторых Постановлений Правительства РФ».

29 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 №15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

30 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования РФ от 22.05.2017 №242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».

31 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

32 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

33 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

34 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации».

35 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 07.12.2020 №1021 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

36 Закон Ханты-Мансийского автономного – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

37 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».

38 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».

39 ГОСТ 33997-2016 «Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой)».

40 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».

41 ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения».

42 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».

43 ГОСТ 17.4.3.01-17 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб».

44 ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

45 ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

46 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».

47 ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков».

48 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

49 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

50 РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)».

51 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля», 2025.

52 НТД И 10-2023 «Инструкция по организации накопления и транспортирования ртутьсодержащих отходов. Производственный контроль в области обращения с отходами».

53 НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», введенная указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 с Изменением №1 от 12.03.2021 №685.

54 Технические требования на выполнение работ по вырубке лесных (зеленых) насаждений и (или) расчистке (мульчированию) от мелколесья и кустарников на земельных (лесных) участках в целях выполнения капитального ремонта и размещения объектов капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденные 18.12.2023 заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству А.Ф.Резяповым.

55 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006.

56 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997.

57 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003.

58 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015.

59 Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003.

60 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, СПб., 2001 г.

61 Государственный доклад «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Октябрьский район за 2025 год», 2026.

- 62 Атлас Тюменской области, 1971.
- 63 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.
- 64 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.
- 65 Красная книга ХМАО – Югры: животные, растения, грибы. 3-е издание. г.Кемерово, 2024.
- 66 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997.
- 67 Арефьев С.П., Гашев С.Н., Селюков А.Г. Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области // Западная Сибирь – проблемы развития. Тюмень: ИПОС СО РАН, 1994.
- 68 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.
- 69 Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.
- 70 Классификация и диагностика почв СССР, 1977.

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ ОКТЯБРЬСКОГО РАЙОНА**

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

по проектной документации, включающие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова

пгт.Октябрьское

03.07.2026 г.

ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

с 29.05.2026 по 27.06.2026 г.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644).

Общественные обсуждения проводились с целью: реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений; выявления всесторонних экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия; учета интересов различных групп населения; обеспечения прозрачности и ответственности в принятии решений; снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

ОБЪЕКТ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ):

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова (далее – Объект общественных обсуждений).

НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова.

ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Строительство куста скважин 535 нефтяного месторождения им.Н.К.Байбакова

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Октябрьский, Рогожниковский 5 участок недр, нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, куст скважин 535.

ЗАКАЗЧИК:

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

УПОЛНОМОЧЕННЫЙ ОРГАН, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

МЕСТО И СРОКИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБЪЕКТУ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ:

Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, по объекту общественных обсуждений для очного ознакомления в печатном виде была размещена по адресам:

Отдел по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района по адресу: 628100, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское, ул. Калинина, д.32, каб.№103.

рабочие дни с 09.00 до 17.00, перерыв 13.00-14.00.

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»
Тюменская область, ХМАО–Югра, Сургутский район, г.Сургут, пр.Ленина, д.75, каб.205
рабочие дни с 09:00 до 17:00, перерыв 12:30-14:00

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":

- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/> в разделе «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/

- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/>

Доступ был обеспечен в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

На данной ссылке в соответствии с п. 51 Правил будет размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения на 30 дней.

ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАК ЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИИ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ) ИНФОРМАЦИИ ИНЫМИ СПОСОБАМИ:

В соответствии с п. 28 Правил уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и проектной документации по объекту были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

22.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/>: «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/ по адресу: <http://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlennost-i-selskoe-khozyaystvo/ekologiya/obshchestvennye-slushaniya/>

22.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»): https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/ID5638

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ СЛУШАНИЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ):

В соответствии с п. 23 Постановления в течение 7 календарных дней граждане имели возможность инициировать проведение слушаний путем направления в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района 628100, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское, ул. Калинина, д.32, каб. №103.

Рабочие дни с 09.00 до 17.00, перерыв 13.00-14.00.

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района <http://oktregion.ru/>.

В течение 7 календарных дней инициатива от участников общественных обсуждений о проведении слушаний не поступала.

ИНФОРМАЦИЯ О СРОКЕ, В ТЕЧЕНИЕ КОТОРОГО ПРИНИМАЛИСЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ЗАМЕЧАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

В срок с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района 628100, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское, ул. Калинина, д.32, каб.№103;

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района <http://oktregion.ru/>.

- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений (по месту нахождения печатной формы объекта обсуждений).

В указанный период замечания и предложения не поступали.

РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

1. Общественные обсуждения по объекту «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду **проведены в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно).**
2. В период проведения общественных обсуждений по объекту «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.**
3. В период проведения общественных обсуждений с **29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно) замечаний и предложений** участников общественных обсуждений по объекту «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не поступало.**
4. Число участников общественных обсуждений по объекту «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду – **0 чел.**
5. Общественные обсуждения по объекту, проектная документация «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **считать состоявшимися.**

Настоящий протокол составлен в 2-х экземплярах, один храниться в уполномоченном органе, второй передается представителю заказчика.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОТОКОЛУ:

Приложение №1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил.

Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обсуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний.

Приложение №3. Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил.

Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах.

Приложение № 1
к протоколу
общественных обсуждений
от 03.07.2026

ПЕРЕЧЕНЬ

принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»), включающие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил

Уполномоченный орган: Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

Заказчик: Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Исполнитель работ по ОВОС: Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИИП» (филиал ПАО «Сургутнефтегаз»).

Наименование объекта общественных обсуждений:

Объект «Куест-Салар-55» - Нефтяное месторождение им. И.К. Байбакова, содержание предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Срок проведения общественных обсуждений: с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно).

№	Участник *
	Способ получения замечаний и предложений (официальный сайт, в письменной или устной форме и ходе проведения общественных слушаний, в письменной или электронной форме (электронная почта): _____
1.	Для физических лиц ФИО: _____ дата рождения: _____ адрес места жительства (регистрации): _____ Телефон: _____ e-mail (при наличии): _____ Для юридических лиц: полное наименование (при наличии) наименование: _____ ОГРН: _____ Адрес в пределах местонахождения: _____ Телефон: _____ e-mail (при наличии): _____ ФИО участника общественных обсуждений: _____ Должность участника общественных обсуждений: _____
2.	Согласие на обработку персональных данных: _____ (согласен/несогласен) _____ (подпись)
3.	Согласие на участие в подписании протокола: _____ (согласен/несогласен) _____ (подпись)
4.	Способ направления и подписания протокола: _____

* отсутствовали

№ п/п	Автор замечаний и предложений (для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии))	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации об обработке персональных данных	Согласие на участие в проведении общественных обсуждений и размещения объекта обсуждения с 29.05.2026 по 27.06.2026 (неоплачено)	Содержание замечаний и предложений
	1. Для участия в публичных слушаниях и общественных обсуждениях необходимо заполнить и предоставить в адрес администрации муниципального образования «Кустевский район» (далее - Администрация) заявление, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии). Участника общественных обсуждений, допущенных к участию в общественных обсуждениях.			

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждения с 29.05.2026 по 27.06.2026 (неоплачено), участия и предложения от участников общественных обсуждений по объекту «Кустевский район» не поступили.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

№ п/п	Автор замечаний и предложений (для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)) (для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений)	Содержание замечаний и предложений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Куст скважин 535». Нефтяное месторождение им.Н.К.Байбакова, не поступали.