



ВолгоУралНИПИнефть

Нефтепроводы Аллагуловского нефтяного месторождения

Проектная документация

Оценка воздействия на окружающую среду

Самара, 2024

Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (Ульяновский филиал)
(ПАО НК «РуссНефть»)

Общество с ограниченной ответственностью
«Волго-Уральский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа»
(ООО «ВолгоУралНИПИнефть»)

Нефтепроводы Аллагуловского нефтяного месторождения

Проектная документация

059/24-ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Исполнительный директор

С.В. Зубков

Главный инженер проекта

Д.В. Щаев



Самара, 2024

Содержание тома

стр.

Введение	2
1 Общие сведения.....	3
2 Общие положения ОВОС, методология	4
2.1 Цели и задачи ОВОС.....	4
2.2 Принципы проведения ОВОС	4
2.3 Законодательные требования к ОВОС	5
3 Пояснительная записка по обосновывающей документации	7
4 Характеристика намечаемой хозяйственной деятельности.....	8
4.1 Краткое описание намечаемой деятельности	8
4.2 Цели реализации намечаемой деятельности.....	9
4.3 Планируемое место реализации	10
5 Описание альтернативных вариантов.....	13
5.1 Альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности.....	13
6 Характеристика существующего состояния окружающей среды района размещения проектируемого объекта	20
6.1 Климатические условия	20
6.2 Состояние атмосферного воздуха.....	22
6.3 Геоморфологические условия	22
6.4 Геологическая среда.....	22
6.4.1 Характеристика опасных геологических явлений и процессов.....	23
6.5 Гидрогеологические условия	24
6.6 Гидрологические условия и оценка состояния поверхностных вод	25
6.7 Почвенный покров.....	29
6.8 Растительный мир.....	31
6.9 Животный мир	32
6.10 Радиационная обстановка	34
6.11 Физические факторы воздействия	35
6.12 Социальные условия	35
6.13 Зоны с особыми условиями использования.....	36
7 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду в период строительства и эксплуатации.....	41
7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух	41
7.1.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период производства работ....	42
7.1.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации проектируемых объектов	48

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

7.2	Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ	52
7.3	Предложения по нормативам предельно допустимых выбросов (НДВ) по проектным данным	59
7.4	Оценка шумового воздействия.....	70
7.5	Мероприятия по защите от шума и вибрации	75
7.6	Определение размеров санитарно-защитной зоны	75
7.7	Оценка воздействия на водные ресурсы	77
7.7.1	Загрязнение подземных и поверхностных вод	77
7.7.2	Водопотребление и водоотведение в период строительства	78
7.7.2.1	Расчет водопотребления	78
7.7.2.2	Расчет водоотведения.....	80
7.7.3	Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации	83
7.8	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами	89
7.9	Оценка воздействия на земельные ресурсы, почву и геологическую среду	95
7.10	Оценка воздействия на растительность и животный мир, ландшафты	108
8	Оценка воздействия на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.....	112
8.1	Анализ возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварии	112
8.2	Анализ воздействия вероятной аварийной ситуации на загрязнение окружающей среды.....	118
8.2.1	Анализ воздействия аварийных ситуаций в период строительно-монтажных работ.....	118
8.2.2	Оценка воздействия на окружающую среду аварийных ситуаций в период строительства	118
8.2.3	Анализ воздействия аварийных ситуаций в период эксплуатации	128
8.2.4	Оценка воздействия на окружающую среду аварийных ситуаций в период эксплуатации.....	130
8.2.5	Расчет экологического ущерба от аварийных ситуаций	137
8.2.6	Оценка воздействия на иные компоненты природной среды (растительный, животный мир и иные организмы, недра, поверхностные и подземные воды) возможных аварий	142
8.3	Мероприятия по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду	144
8.4	Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродуктов.....	148
9	Мероприятия по снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду.....	150
9.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	150
9.2	Мероприятия по снижению шумового воздействия	150

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	

9.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране подземных и поверхностных вод от загрязнения	151
9.4	Мероприятия по снижению воздействия на земельные ресурсы в период проведения работ	154
9.5	Мероприятия по рекультивации	155
9.6	Мероприятия по снижению воздействия на растительность и животный мир.	157
9.7	Мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду	160
9.8	Мероприятия, направленные на минимизацию возникновения аварийных ситуаций	162
9.9	Мероприятия по предотвращению и минимизации воздействия на геологическую среду и подземные воды	165
10	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	167
10.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	167
10.2	Расчет платы за размещение отходов	169
10.3	Сводная эколого-экономическая оценка	170
11	Производственный экологический мониторинг и контроль	172
11.1	Мониторинг атмосферного воздуха	172
11.1.1	Период эксплуатации	172
11.1.2	Период строительства	173
11.2	Мониторинг состояния подземных вод	174
11.3	Мониторинг поверхностных вод	174
11.4	Мониторинг состояния и охраны почв	175
11.4.1	Контроль почв в период строительства	175
11.4.2	Контроль почв в период эксплуатации	177
11.5	Радиационный контроль	177
11.6	Мониторинг за растительным и животным миром	178
11.6.1	Мониторинг растительности в период строительства	178
11.6.2	Мониторинг растительности в период эксплуатации	179
11.6.3	Мониторинг животного мира в период строительства	180
11.6.4	Мониторинг животного мира в период эксплуатации	181
11.7	Мониторинг при аварийных ситуациях	181
11.7.1	Воздействие при аварии на атмосферный воздух	181
11.7.2	Воздействие при аварии на земельные ресурсы	181
11.7.3	Воздействие при аварии на растительность	183
11.7.4	Контроль при обращении с отходами	184
11.8	Затраты на организацию производственного экологического контроля и мониторинга	184

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

12	Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.....	187
13	Материалы общественных обсуждений	188
14	Резюме нетехнического характера	189
14.1	Краткая характеристика планируемой деятельности (объекта)	189
14.2	Краткая оценка существующего состояния окружающей среды	190
14.3	Прогноз и оценка возможного изменения воздействия на окружающую среду	191
15	Список используемой литературы.....	193
	Приложение 1 Климатическая характеристика и фоновые концентрации....	195
	Приложение 2 Расчет выбросов загрязняющих веществ	199
	Приложение 2.1. Расчет выбросов в период СМР.....	199
	Приложение 2.2. Расчет выбросов на период эксплуатации объектов обустройства	381
	Приложение 3 Результаты расчета рассеивания ЗВ	388
	Приложение 3.1 Результаты рассеивания на период строительно-монтажных работ	388
	Приложение 3.1.1 Расчет максимально разовых концентраций.....	388
	Приложение 3.1.2 Расчет средних концентраций	400
	Приложение 3.2 Результаты рассеивания в период эксплуатации объектов обустройства	411
	Приложение 3.2.1 Расчет максимально разовых концентраций.....	411
	Приложение 3.2.2 Расчет средних концентраций	425
	Приложение 4 Шумовое воздействие	439
	Приложение 4.1 Результаты шумового воздействия в период СМР.....	439
	Приложение 4.2 Результаты шумового воздействия в период эксплуатации	441
	Приложение 4.3 Шумовые характеристики.....	443

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Аннотация






Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Главный инженер проекта

Duffy

Д.В. Щаев

«30» мая 2025 г.

Взам. инв. №	Подп. и дата															
Инв. № подл.							059/24-ОВОС				«Оценка воздействия на окружающую среду»			Стадия	Лист	Листов
														П	1	460
														ООО «ВолгоУралНИПИнефть»		
	Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата										
	Разработал	Малюшина				05.25										
	Проверил	Кузнецова				05.25										
	Н. отдела	Кузнецова				05.25										
Н. контроль	Щаев				05.25											
ГИП	Щаев				05.25											

Введение

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности по объекту «Нефтепроводы Аллагуловского нефтяного месторождения» выполнена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Представленные материалы ОВОС являются документом, обобщающим результаты исследований по оценке воздействия на окружающую среду, здоровье и социальное благополучие населения от намечаемой деятельности на этапе разработки проектной документации (ПД).

Основной целью выполнения ОВОС являлось выявление значимых воздействий планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду, здоровье и социальное благополучие населения, для разработки адекватных технологических решений и мер по предотвращению возможного негативного воздействия на окружающую среду.

Материалы ОВОС содержат:

- природно-климатическую и социально-экономическую характеристику территории намечаемой деятельности;
- информацию о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой намечаемой деятельности, альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий этого воздействия, их значимости и возможности сокращения таких воздействий;
- анализ общественного мнения по обустройству проектируемого объекта и значимых воздействиях на окружающую среду и здоровье населения;
- решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности с учетом результатов проведенной предварительной оценки воздействия на окружающую среду и общественных предпочтений.

Материалы ОВОС содержат общие сведения о проекте; территории и месте расположения объектов обустройства; анализ существующего и прогнозируемого промышленного воздействия на окружающую среду, социальные аспекты и здоровье населения; анализ значимых воздействий и общественного мнения, законодательных требований, основные решения по снижению воздействия на окружающую среду и здоровье населения, эколого-экономическую оценку эффективности проекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			2

1 Общие сведения

Заказчик деятельности

ПАО НК «РуссНефть» (Ульяновский филиал)

Директор Ульяновского филиала – А.В. Воросцов.

Название объекта проектирования и планируемое место его реализации

Реализация деятельности, запроектированной представляемой документацией, ведется на территории Аллагуловского нефтяного месторождения в Мелекесском районе Ульяновской области.

Организация – разработчик проектной документации и раздела ОВОС

ООО «ВолгоУралНИПИнефть»

Юридический адрес: Россия, 443010, г. Самара, ул. Ульяновская, д. 11/205

Тел./факс: (846) 373-43-43, 373-43-33

Директор – А.С.Зубков.

Ответственное лицо проектной организации в области экологического обоснования

ПД:

Начальник отдела экологической и промышленной безопасности Мария Валентиновна Кузнецова

Тел.: (846) 373-43-43, 373-43-33 доб. 330, сот. 8 939 752 57 22, ecolog@ntp63.ru

Основание для проектирования

– задание на проектирование «Нефтепроводы Аллагуловского нефтяного месторождения», утвержденное Директором Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» А.В. Воросцовым в 2024 г.;

– ранее выполненный проекта Обустройство Аллагуловского нефтяного месторождения. Куст №1,5,8». Шифр: 2230-13, год 2014;

– материалы инженерных изысканий, выполненные ООО «ВолгоУралНИПИнефть» в 2025 г.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		<div>месторождения. Куст №1,5,8». Шифр: 2230-13, год 2014; — материалы инженерных изысканий, выполненные ООО «ВолгоУралНИПИнефть» в 2025 г.</div>						Лист
						059/24-ОВОС						3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата							

2 Общие положения ОВОС, методология

2.1 Цели и задачи ОВОС

Основная цель проведения ОВОС при проектировании объектов обустройства является принятие экологически ориентированного управленческого решения, направленного на предотвращение или смягчение отрицательных воздействий на компоненты окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительность и животный мир) и, связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

При проведении ОВОС были выполнены следующие задачи:

- проведена оценка современного состояния компонентов окружающей среды в районе предполагаемого размещения объектов, включая состояние атмосферного воздуха, земельных и водных ресурсов, растительности и животного мира;
- выявлены факторы негативного воздействия на природную среду и здоровье населения;
- проведена оценка степени воздействия на окружающую среду проектируемых объектов обустройства;
- предложены мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия объектов обустройства на окружающую среду;
- предложена схема проведения экологического мониторинга при осуществлении хозяйственной деятельности.

2.2 Принципы проведения ОВОС

Основными принципами, соблюдение которых должно быть обеспечено на этапе разработки ПД в части обеспечения охраны окружающей среды, являются:

- соблюдение права человека на благоприятную окружающую среду;
- научно обоснованное сочетание экологических, экономических и социальных интересов человека, общества и государства в целях обеспечения устойчивого развития и благоприятной окружающей среды;
- охрана, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов как необходимые условия обеспечения благоприятной окружающей среды и экологической безопасности;
- презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			4

- обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности;
- обязательность проведения государственной экологической экспертизы проектов и иной документации, обосновывающих хозяйственную и иную деятельность, которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду, создать угрозу жизни, здоровью и имуществу граждан;
- учет природных и социально-экономических обязанностей при планировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности;
- приоритет сохранения естественных экологических систем, природных ландшафтов и природных комплексов;
- сохранение биологического разнообразия;
- соблюдение права каждого гражданина на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды, а также участие граждан в принятии решений, касающихся их права на благоприятную окружающую среду.

2.3 Законодательные требования к ОВОС

При проведении процедуры ОВОС учитывались требования законодательства РФ. Основным документом, регламентирующим проведение ОВОС в Российской Федерации, является Постановление № 1644 от 28 ноября 2024 года «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Материалы оценки воздействия на окружающую среду включают в себя комплект документации, подготовленной при проведении оценки воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности. Материалы оценки воздействия на окружающую среду разрабатываются в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

В материалах оценки воздействия на окружающую среду обеспечивается выявление характера, интенсивности и степени возможного воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, анализ и учет такого воздействия, оценка экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий реализации такой деятельности и разработка мер по предотвращению и (или) уменьшению таких воздействий с учетом общественного мнения.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	
059/24-ОВОС						5

Материалы оценки воздействия на окружающую среду являются основанием для разработки обосновывающей документации по планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, в том числе по объектам государственной экологической экспертизы

Методология и методы, использованные в ОВОС

Оценка воздействия проектируемого производства на окружающую среду выполнена с использованием методических рекомендаций, инструкций и пособий, регламентированных российским экологическим законодательством; нормативно-правовых актов в области регулирования природопользования и охраны окружающей среды.

Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС использовали следующие методы:

- информирование местного населения через местные газеты, радио и телевидение, предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления;
- общественные слушания.

При оценке воздействия от планируемой деятельности на окружающую среду использованы следующие методы:

- аналоговый метод;
- метод причинно-следственных связей для анализа косвенных воздействий;
- расчетные методы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			6

3 Пояснительная записка по обосновывающей документации

В соответствии с п.1.1 ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы» Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» на государственную экологическую экспертизу предоставляется проектная документация, содержащая материалы оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности.

В соответствии с п. 1 п.п. 2) Постановления Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», объект проектирования относится к объектам I категории, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду, так как является объектом добычи сырой нефти. Таким образом, данная проектная документация подлежит государственной экологической экспертизе

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации:

- Федерального Закона «Об охране окружающей природной среды» № 7-ФЗ от 10.01.02 г.;
- Федерального Закона «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995 г.;
- Постановления № 1644 от 28 ноября 2024 года «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

В качестве исходных данных при разработке материалов оценки воздействия на окружающую среду использовались: разрешительная документация в области охраны окружающей среды, результаты инженерных изысканий, проектные материалы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист
										7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

4 Характеристика намечаемой хозяйственной деятельности

4.1 Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с заданием на проектирование проектной документации предусматривается:

- проектирование и прокладку нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения из стеклопластиковых труб с кабельной контрольной линией. Данное проектное решение предусматривает замену материала существующих нефтепроводов из стали на стеклопластиковые трубопроводы;

- проектирование и монтаж блоков гребенок БГ-2, БГ-3, БГ-4, БГ-5, БГ-6, (5 шт.);

- строительство КПОУ-1, КПОУ-2, КПОУ-3, КПОУ-4;

- демонтаж нефтепроводов из стали, ориентировочно протяженность составляет $L = 8,73$ км.

Строительство объекта в соответствии с Заданием на проектирование предусматривается этапами:

Этап строительства, включающий:

- строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ-1 до БГ-5, ориентировочная протяженность $L = 3,53$ км;

Этап строительства, включающий:

- строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ-5 до БГ-6, ориентировочная протяженность $L = 3,67$ км.

- строительство КПОУ-1, КПОУ-2;

- строительство КПОУ-3, КПОУ-4.

Этап строительства, включающий:

- узел учёта жидкости УПН-500.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ7 до БГ3, ориентировочная протяженность $L = 0,44$ км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 3 до БГ8, ориентировочная протяженность $L = 0,64$ км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ8 до БГ4, ориентировочная протяженность $L = 0,13$ км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 102 до БГ2, ориентировочная протяженность $L = 0,030$ км.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист
										8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 160 до БГЗ, ориентировочная протяженность L= 0,040 км.

Этап строительства – демонтаж нефтепровода из стали, ориентировочно протяженность составляет L= 8,73 км.

Режим работы – непрерывный в течение 365 сут./год.

Срок службы трубопроводов и оборудования – не менее 15 лет.

4.2 Цели реализации намечаемой деятельности

Основная цель намечаемой деятельности - проектирование и прокладка нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения.

Проектируемая система нефтесбора Аллагуловского нефтяного месторождения состоит из участков трубопроводов:

- DN100 от существующего БГ-1 куста скважин КП № 3 до проектируемого блока гребенки БГ-2;
- DN76 от существующей скважины № 102 куста скважин КП № 8 до проектируемого блока гребенки БГ-2;
- DN100 от проектируемого блока гребенки БГ-2 до проектируемого блока гребенки БГ-3;
- DN100 от существующего БГ-7 куста скважин КП № 1 до проектируемого блока гребенки БГ-3;
- DN76 от существующей скважины № 160 куста скважин КП № 12 до проектируемого блока гребенки БГ-3;
- DN100 от проектируемого блока гребенки БГ-3 до проектируемого блока гребенки БГ-4;
- DN100 от существующего блока гребенки БГ-8 куста скважин КП № 2 до проектируемого блока гребенки БГ-4;
- DN76 от существующей скважины № 3 куста скважин КП № 11 до существующего блока гребенки БГ-8 куста скважин КП № 2;
- DN100 от проектируемого блока гребенки БГ-4 до проектируемого блока гребенки БГ-5;
- DN150 от проектируемого блока гребенки БГ-5 до проектируемого блока гребенки БГ-6 на территории существующей УПН-500.

Продукция существующих скважин под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по существующим выкидным трубопроводам DN80 поступает на существующие блоки гребенок.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			059/24-ОВОС						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

Далее продукция скважин от существующих блоков гребенок по проектируемому нефтепроводу DN100/150 поступает на УПН-500.

Для очистки от асфальто-смолисто-парафиновых отложений на проектируемом участке трубопровода от БГ-1 до БГ-6 предусматривается установка устройств пуска-приема очистных устройств:

– в районе БГ-1 – на площадке КПОУ-1 устройство пуска очистных устройств DN100 марки III-УПП-1-100-4,0-УХЛ1;

– на БГ-5 – устройство приема очистных устройств DN100 КПОУ-2 марки III-УПП-2-100-4,0-УХЛ1 и устройство пуска очистных устройств DN150 КПОУ-3 марки III-УПП-1-150-4,0-УХЛ1;

– на БГ-6 на территории УПН-500 – устройство приема очистных устройств DN150 КПОУ-4 марки III-УПП-2-150-4,0-УХЛ1.

Дренаж с устройств пуска и приема средств очистки устройств осуществляется в проектируемые подземные дренажные емкости ЕД-1, ЕД-2, ЕД-3 объемом 5 м³ каждая.

4.3 Планируемое место реализации

Сведения о расположении объекта ОНВ и прилегающей территории

Рассматриваемый объект расположен на территории Мелекесского района Ульяновской области.

Административный и экономический центр района г. Димитровград расположен в 28 км северо-западнее от района работ.

Ближайшим населенным пунктом к участку проектируемых работ является п. Дивный, расположенный в 0,7 км западнее от трасс трубопровода, за пределами водоохранной зоны ближайших водных объектов (1,9 км от участка работ) – пруд в п. Дивный.

Дорожная сеть хорошо развита. Наиболее крупная асфальтированная дорога «Дивный-Новоселки» проходит южнее участка проектируемых работ.

Район работ в физико-географическом отношении принадлежит к лесостепной зоне Высокого Заволжья. Для рельефа района характерна асимметрия склонов речных долин и водоразделов. Абсолютные отметки колеблются от 80 до 120 м.

Район работ приурочен к левобережному склону водосбора р. Волги (Куйбышевского водохранилища, Черемшанского залива), слабопересеченному оврагами и балками.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист
10

Участок проектируемых работ приурочен ко второй надпойменной террасе р. Волги. Рельеф второй террасы - равнина, почти лишенная оврагов и балок. Местная речная сеть развита слабо, характерны суходолы, безводные летом).

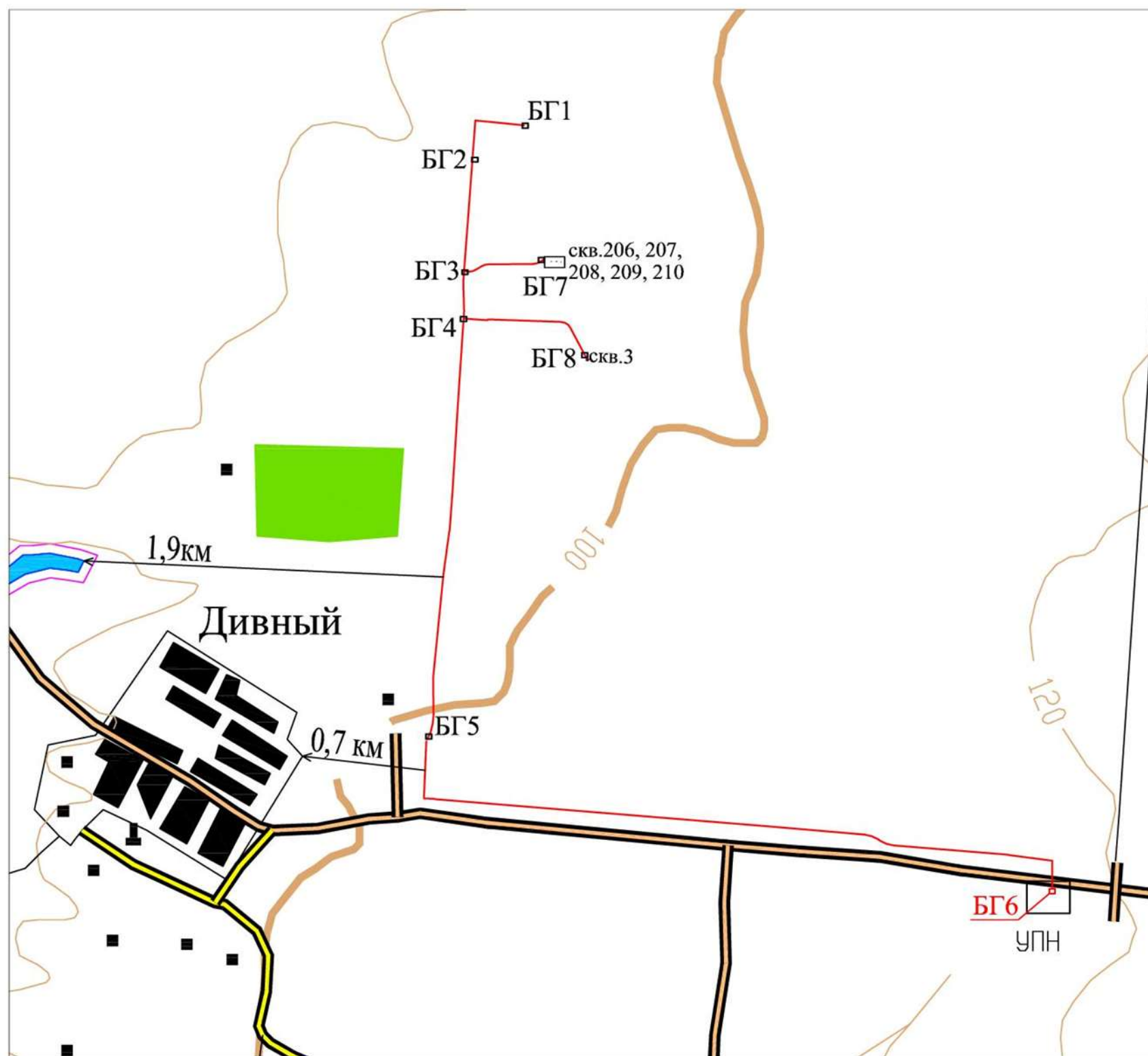
Господствующее положение в почвенном фоне занимают выщелоченные черноземы. Почвообразующие породы – супеси и суглинки.

Растительный покров представлен участками луговой степи. В составе растительности естественных лугов и пастбищ преобладает семейство злаковых.

Основное занятие населения - сельское хозяйство, животноводство. Часть населения работает на нефтяных месторождениях.

Ситуационная карта района работ представлена на рис. 4.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		



Условные обозначения:

- Трасса трубопровода
- Проектируемый блок гребенок и его номер
- Блок гребенок и его номер
- СКВ.3
- Площадка существующих скважин и их номера
- УПН
- Площадка существующей УПН

Зоны с особыми условиями использования территории:

Участок изысканий расположен в границах Аллагуловского месторождения (Лицензия УЛН ____ НЭ)

- Граница водоохранной зоны
- Дивный
- Граница селитебной территории

Рисунок 4.1 – Карта района работ

Изм. №	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Медок	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

5.1 Альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности

«Нулевой вариант»

В случае варианта полного отказа от обустройства («нулевой вариант») отсутствуют затраты на строительство трубопроводов, и он не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду.

Реализация данного варианта приведёт к отказу от увеличения добычи углеводородов, что влечёт за собой:

- снижение налоговых поступлений в региональный и федеральный бюджеты;
- нарушения условий лицензионного соглашения;
- уменьшение рабочих мест в регионе.

Реализация нулевого варианта противоречит лицензионным обязательствам ПАО НК «РуссНефть», которое обязано выйти на проектный уровень добычи. Принимая во внимание, что такой вариант ведет к отзыву лицензии, далее в рамках настоящего проекта нулевой вариант не рассматривается, поскольку он не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации и не является реальной альтернативой как существующему положению, так и планам по обустройству месторождения и транспорту продукции.

Вариант 1 (основной вариант)

Проектирование и прокладка нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения.

Обоснование выбора варианта реализации намечаемой хозяйственной деятельности

В случае реализации проекта обустройства (вариант 1) предлагается выполнение следующих видов работ:

- проектирование и прокладка нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения из стеклопластиковых труб с кабельной контрольной линией. Данное

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Вариант 1 (основной вариант)</p> <p>Проектирование и прокладка нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения.</p> <p>Обоснование выбора варианта реализации намечаемой хозяйственной деятельности</p> <p>В случае реализации проекта обустройства (вариант 1) предлагается выполнение следующих видов работ:</p> <p>– проектирование и прокладка нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения из стеклопластиковых труб с кабельной контрольной линией. Данное</p>					
			059/24-ОВОС					
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

проектное решение предусматривает замену материала существующих нефтепроводов из стали на стеклопластиковые трубопроводы;

- проектирование и монтаж блоков гребенок БГ-2, БГ-3, БГ-4, БГ-5, БГ-6, (5 шт.);
- строительство КПОУ-1, КПОУ-2, КПОУ-3, КПОУ-4;
- демонтаж нефтепроводов из стали, ориентировочно протяженность составляет

$L = 8,73$ км.

Реализация данного варианта приведёт к сохранению и увеличению темпов добычи углеводородов, что влечёт за собой:

- сохранение и увеличение налоговых поступлений в региональный и федеральный бюджеты;
- соблюдение условий лицензионного соглашения;
- сохранение рабочих мест в регионе.

К реализации принят данный вариант как практически применимый, с возможностью выполнения лицензионных соглашений и соблюдению основных требований по рациональному использованию и охране недр, а именно обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов.

При соблюдении всех предусмотренных проектом организационных и технических мероприятий по защите компонентов окружающей среды, выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий, соблюдении правил строительства и эксплуатации, проектируемые объекты не станут источником негативных воздействий на компоненты окружающей среды региона его размещения, вызывающие появление и развитие необратимых процессов и нарушения экологического равновесия.

Второй вариант осуществления хозяйственной деятельности

На стадии выбора проектных решений и формирования технического задания на проектирования не рассматривался второй альтернативный вариант осуществления хозяйственной намечаемой деятельности, т.к. местоположение устьев скважин месторождения предусмотрено проектами бурения стволов эксплуатационных скважин, разработанных в соответствии с утвержденными документами и, соответственно, размещение площадок скважин не может быть изменено в рамках данного проекта.

Местоположение проектируемых объектов выбрано с учетом наименьшего отвода земельных угодий, уменьшения нанесенного вреда окружающей среде и наиболее кратчайшего расстояния прокладки коммуникаций.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							14

Таким образом, с учетом указанных выше экологических и социальных факторов при проведении оценки воздействия на окружающую среду будет рассматриваться вариант 1.

Соответствие выбранной технологии наилучшим доступным технологиям (НДТ)

В соответствии со статьей 4.2. Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий - объектам I категории.

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства осуществлялась:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применимы и использовались следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							15

- ИТС 28-2017 Добыча нефти
- ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют «Применение труб повышенной надежности», способствуют снижению удельной аварийности трубопроводов и, как следствие, уменьшению выбросов ЗВ и разливов транспортируемой среды.

Согласно ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения», наилучшими доступными технологиями (наилучшими практиками) организации программ производственного экологического контроля, применимыми к проектируемому объекту, являются:

НДТ 2. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (существенных или маркерных показателей):

НДТ 3. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями;

НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

НДТ 5. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов;

НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							16
Инв. № подл.							059/24-ОВОС
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля. Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей. Мониторинг состояния окружающей природной среды осуществляется специализированными аккредитованными лабораториями в установленном порядке на право выполнения данных исследований, путем проведения замеров.

Принятые для объекта проектирования решения соответствуют НДТ 2, НДТ 3, НДТ 4, НДТ 5 и НДТ 7 ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Выбранные в проектной документации трубы обладают повышенной стабильностью механических характеристик, имеют повышенные эксплуатационные характеристики и обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации.

Материальное исполнение нефтепроводов принято из стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008 в соответствии с заданием на проектирование. Материал стеклопластиковых труб химически стоек к продукции скважин.

Соединение стеклопластиковых труб между собой производится раструбно-ниппельным способом.

Монтаж стеклопластикового трубопровода и фасонных изделий выполняется в соответствии с ГОСТ Р 59411-2021 и РЭ 2296-001-26757545-2018.

Контроль качества соединений труб и соединительных деталей осуществляется в соответствии с п. 12.6 ГОСТ Р 59411-2021.

Производственный контроль качества соединений включает: контроль наличия и качества технологических карт; входной контроль изделий для соединения и материалов; операционный контроль отдельных технологических операций, приемочный контроль соединений.

Проверка герметичности соединений трубопровода является контрольной операцией технологического процесса монтажа трубопровода и должна выполняться с отметкой в исполнительной документации.

Монтаж стеклопластиковых труб производить при температуре окружающего воздуха не выше +25 °С и не ниже 0 °С.

Взам. инв. №								059/24-ОВОС	Лист
Подп. и дата									17
Инв. № подл.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Для обеспечения безопасности дальнейшей эксплуатации при проведении ремонтных работ, строительстве других коммуникаций и т.д. на подземных участках промыслового трубопровода на расстоянии 0,2 м над верхней образующей трубопровода предусматривается укладка сигнальной детекционной ленты с проводником.

Очистка полости, испытание на прочность и герметичность производятся после укладки и засыпки трубопровода. Места расположения соединений не засыпаются для осуществления их контроля при испытании.

Согласно ГОСТ Р 59411-2021 п. 16.2 очистку полости, испытания на прочность и проверку на герметичность стеклопластиковых труб следует производить по специально разрабатываемой инструкции под руководством председателя создаваемой для этих целей комиссии.

По окончании очистки проектируемый стеклопластиковый трубопровод испытывается на прочность и герметичность в соответствии с ГОСТ Р 59411-2021 п. 16.

Трубопровод необходимо испытывать на прочность и герметичность гидравлическим, пневматическим или комбинированным способами. Для проведения испытаний на прочность и герметичность любым способом трубопровод следует разделить на отдельные участки, ограниченные заглушками или линейной арматурой.

Соединительные детали трубопроводов (тройники, переходники, отводы) должны изготавливаться в соответствии с государственными или отраслевыми стандартами или техническими условиями, утверждёнными в установленном порядке.

Материальное исполнение соединительных деталей трубопроводов, должно соответствовать материалу трубы (стеклопластик), на которой они установлены. Требования к материалу соединительных деталей предъявляются такие же, как и к трубам.

Материальное исполнение для надземных участков промысловых трубопроводов в местах перехода подземной части в надземную часть, надземная часть проектируемых КПОУ-1, блоков гребенок БГ-2, БГ-3, БГ-4, БГ-5, БГ-6 принимается из стали 20 группы «В», класса прочности не ниже K42 по ГОСТ 8731-74, сортамент по ГОСТ 8732-78, без наружного антикоррозионного покрытия.

Врезка при переходе подземного участка в надземный участок осуществляется по средствам приварки через переходник со стали на стеклопластик.

Для очистки от асфальто-смолисто-парафиновых отложений на проектируемом участке трубопровода от БГ-1 до БГ-6 предусматривается установка устройств пуска-приема очистных устройств:

Взам. инв. №		класса прочности не ниже К42 по ГОСТ 8731-74, сортамент по ГОСТ 8732-78, без наружного антикоррозионного покрытия.						Лист 18	
Подп. и дата		Врезка при переходе подземного участка в надземный участок осуществляется по средствам приварки через переходник со стали на стеклопластик.							
Инв. № подл.		Для очистки от асфальто-смолисто-парафиновых отложений на проектируемом участке трубопровода от БГ-1 до БГ-6 предусматривается установка устройств пуска-приема очистных устройств:							
								059/24-ОВОС	
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

– в районе БГ-1 – на площадке КПОУ-1 устройство пуска очистных устройств DN100 марки III-УПП-1-100-4,0-УХЛ1;

– на БГ-5 – устройство приема очистных устройств DN100 КПОУ-2 марки III-УПП-2-100-4,0-УХЛ1 и устройство пуска очистных устройств DN150 КПОУ-3 марки III-УПП-1-150-4,0-УХЛ1;

– на БГ-6 на территории УПН-500 – устройство приема очистных устройств DN150 КПОУ-4 марки III-УПП-2-150-4,0-УХЛ1.

Дренаж с устройств пуска и приема средств очистки устройств осуществляется в проектируемые подземные дренажные емкости ЕД-1, ЕД-2, ЕД-3 объемом 5 м³ каждая.

В соответствии п. 9.3.1 ГОСТ Р 55990-2014 глубина заложения трубопровода на пахотных землях должна быть не менее 1,0 м до верха образующей трубы, а также с целью снижения рисков повреждения нефтепроводов из-за неустойчивости грунтов и в результате хозяйственной деятельности, проводимой землепользователями, глубина заложения нефтепроводов принимается ниже нормативной глубины промерзания грунтов, которая, согласно изысканиям, составляет 1,31 м.

Промысловые трубопроводы укладываются в грунт на глубину не менее 1,4 м до верхней образующей трубы.

Срок службы трубопроводов и оборудования – не менее 15 лет.

Принятые решения соответствуют наилучшим доступным технологиям, способствуют снижению удельной аварийности трубопроводов и, как следствие, уменьшению выбросов ЗВ и разливов транспортируемой среды.

Таким образом на проектируемом объекте применяются технологические процессы с показателями, соответствующими установленным наилучшим доступным технологиям.

Инв. № подл.		Взам. инв. №		Подп. и дата																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
--------------	--	--------------	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

6 Характеристика существующего состояния окружающей среды района размещения проектируемого объекта

Данный раздел составлен на основании отчетов по инженерно-экологическим и инженерно-гидрометеорологическим изысканиям (Том 4 и 3 соответственно), выполненных в 2025 г.

6.1 Климатические условия

Климат рассматриваемой территории умеренно континентальный, с продолжительной холодной, многоснежной зимой; коротким, умеренно теплым летом; короткой сухой весной и, как правило, теплой осенью.

Рассматриваемая территория относится к III В климатической зоне (согласно таблице Б.1 СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» Актуализированная редакция СНиП 23-01-99).

Среднегодовая температура воздуха составляет 5,5 °С. Самым холодным месяцем года является январь, средняя месячная температура составляет минус -9,8 °С. Абсолютный минимум температуры минус 44 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца равна минус 13,4°С. Самым жарким месяцем является июль, средняя месячная температура составляет плюс 21,1 °С. Абсолютный максимум температуры плюс 39,0 °С. Средняя максимальная температура самого жаркого месяца равна плюс 27,3°С.

Коэффициент «А», зависящий от температурной стратификации атмосферы, равен 160. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей, равен 1.0.

Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С весной происходит в среднем 27 марта, а осенью – 13 ноября. Первые заморозки возможны в середине сентября, последние обычно регистрируются в середине мая. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 125-135 дней. Среднее за год число дней с переходом температуры воздуха через 0°С составляет 60.

Глубина промерзания почвы в среднем составляет около 40 см, наибольшая – около 120 см. Нормативная глубина промерзания по сумме отрицательных температур для глин и суглинков составляет 131 см, для песков и супесей составляет 160 см. Устойчивое промерзание почвы начинается в среднем в первой декаде ноября, полное оттаивание

Взам. инв. №		<p>среднем 27 марта, а осенью – 15 ноября. Первые заморозки возможны в середине сентября, последние обычно регистрируются в середине мая. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 125-135 дней. Среднее за год число дней с переходом температуры воздуха через 0°С составляет 60.</p> <p>Глубина промерзания почвы в среднем составляет около 40 см, наибольшая – около 120 см. Нормативная глубина промерзания по сумме отрицательных температур для глин и суглинков составляет 131 см, для песков и супесей составляет 160 см. Устойчивое промерзание почвы начинается в среднем в первой декаде ноября, полное оттаивание</p>												
Подп. и дата														
Инв. № подл.														
							059/24-ОВОС				Лист			
														20
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата									

происходит в среднем в середине апреля. Продолжительность безморозного периода на поверхности почвы составляет в среднем 110-120 дней.

Среднегодовые величины абсолютной влажности воздуха на рассматриваемой территории изменяются от 6,0 до 10,0 мб, а дефицита влажности воздуха – от 10,0 до 12,0 мб. Средние годовые значения относительной влажности составляют 75-80 %. Наибольшие среднемесячные значения относительной влажности воздуха наблюдаются с ноября по март (83-88%), наименьшие – с мая по июль (63-74%). Зона влажности – сухая.

Среднегодовая сумма всех атмосферных осадков составляет 580 мм.

Наибольшее в году месячное количество осадков выпадает в июне. За теплый период (апрель-октябрь) выпадает 60-75 % годовой суммы осадков. Число дней в году с осадками 0,1 мм и более составляет в среднем 101. Суточный максимум осадков может составлять 60-65 мм.

Снежный покров появляется в среднем в конце октября - первых числах ноября, устойчивый снежный покров устанавливается в среднем в третьей декаде ноября. Дата разрушения снегового покрова по многолетним данным приходится на середину первой декады апреля, дата схода снежного покрова – на начало второй декады апреля.

Преобладающее направление ветров в году – северо-западное. Наиболее часты ветры со скоростью 2-3 м/с. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5 %, равна 7 м/с. Суточные изменения скорости ветра наиболее существенны в теплое время, особенно с мая по июль, когда скорость ветра днем почти в 2 раза выше, чем ночью. Наибольшие средние месячные скорости ветра отмечаются зимой и в переходные периоды. В редких случаях максимальная скорость ветра может составлять 25 м/с с порывами до 27 м/с.

Из неблагоприятных метеорологических явлений отмечаются туманы, метели, гололедно-изморозевые отложения и грозы.

Опасные явления погоды (сильный ветер, очень сильный дождь, очень сильный снег, крупный град, сильное гололедно-изморозевое отложение), которые могут наблюдаться в районе проектируемых работ, носят вероятностный характер и не могут оказывать влияние на проектируемые объекты.

Более подробное описание климатических условий приведено в инженерно-гидрометеорологических изысканиях.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

По результатам наблюдений фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рассматриваемом районе находятся в пределах нормы, превышения ПДК ни по одному из ингредиентов не отмечено. Существующее санитарно-гигиеническое состояние воздушного бассейна на рассматриваемой территории относительно благоприятное.

По условиям геоморфологического районирования территория располагается в пределах геоморфологической провинции Высокого Заволжья, которое представляет собой систему эрозионно-денудационных плоских и холмистых равнин на породах пермского возраста.

В геоморфологическом отношении участок проектируемых работ располагается на второй надпойменной террасе р. Волги.

Рельеф района работ равнинный, абсолютные отметки колеблются от 80 м до 130 м. На участке изысканий абсолютные отметки колеблются от 116,83 м до 117,89 м. Крупные эрозионные формы рельефа в границах участка изысканий отсутствуют. Наблюдаются незначительные понижения в виде промоин, полученные в результате эрозионной деятельности талых вод.

Геологическое строение района работ изучалось по материалам геологической съемки масштаба 1:200 000 планшета N-39-XX.

В пределах площадки проектируемых работ до глубины условной зоны влияния проектируемых объектов принимают участие аллювиальные четвертичные отложения.

Разрез представлен аллювиальными среднечетвертичными отложениями хазарского возраста. В литологическом отношении этот комплекс пород мощностью до 30 м представлен преимущественно глинами и суглинками, с прослоями и линзами песка. Верхняя часть разреза преимущественно глинистая. Глины плотные серые. В нижней трети

разреза залегают слои и линзы песка серого, мелкозернистого и пылеватого. Количество песчаных прослоев и их мощность увеличиваются с глубиной.

В геологическом строении участка проектируемых работ до глубины 8,0 м принимают участие аллювиальные отложения (aII), представленные дисперсными связными грунтами (суглинками полутвердыми) перекрытые с поверхности почвенно-растительным слоем (eQIV).

Ниже приводится описание сводного геолого - литологического разреза участка (сверху - вниз):

eIV. Почвенно-растительный слой, вскрыт повсеместно, мощностью 0,5 м.

aII Суглинок коричневый, полутвердый, непросадочный (величина относительной просадочности изменяется в пределах от 0,001 до 0,009 д.е.). Залегает под почвенно-растительным слоем до глубины 8,0 м. Мощность отложений 7,5 м.

6.4.1 Характеристика опасных геологических явлений и процессов

Физико-геологические процессы и явления, отрицательно влияющие на устойчивость проектируемых сооружений, в пределах изучаемой территории развиты незначительно и представлены, в основном, плоскостным смывом.

Плоскостной смыв отмечается в периоды дождей и снеготаяния. При этом образуются неглубокие ложбины стока, направленные по падению склонов.

Расчетная сейсмическая интенсивность в баллах шкалы MSK-64 для средних грунтовых условий для района изыскания, согласно карты общего сейсмического районирования территории, составляет 6 баллов (1% повторяемостью) в течении 50 лет.

Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II, территория площадки по подтопляемости относится к III области - неподтопляемая, по критерию типизации относится к неподтопляемому - III-A. По условию развития процесса к неподтопляемому в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин.

На участке проектируемых работ получили развитие слабопучинистые суглинки, детальная характеристика и несущие свойства которых приведены в томе II отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

Оценка устойчивости относительно карстовых процессов выполнена в соответствии с СП 11-105-97.

Провалы, воронки и другие формы проявления карстового процесса на земной поверхности в исследуемом районе отсутствуют.

Районирование исследованной территории по условиям, степени и характеру развития карста проведено на основании рекогносцировочного обследования территории

Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист 23
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

На участке проектируемых работ получили развитие слабопучинистые суглинки, детальная характеристика и несущие свойства которых приведены в томе II отчета по инженерно-геологическим изысканиям.
Оценка устойчивости относительно карстовых процессов выполнена в соответствии с СП 11-105-97.
Провалы, воронки и другие формы проявления карстового процесса на земной поверхности в исследуемом районе отсутствуют.
Районирование исследованной территории по условиям, степени и характеру развития карста проведено на основании рекогносцировочного обследования территории

площадок, трасс и их окрестностей, произведенного бурения инженерно-геологических скважин, опроса местных жителей, изучения фондовых материалов, а также карт местного регионального районирования.

С учетом требований СП 11-105-97, часть II п.5.1, п.5.2.11, таблица участков работ отнесен к VI категории устойчивости, так как такой классифицирующий критерий как карстовые провалы и поверхностные признаки провалов не обнаружены на территории участка.

6.5 Гидрогеологические условия

Участок работ расположен в границах Волго-Уральского артезианского бассейна. Первым от дневной поверхности залегает аллювиальный четвертичный водоносный комплекс (aQ).

Данный комплекс имеет повсеместное распространение в пределах исследуемого района.

Мощность обводненной части (пески в толще глин) изменяется в диапазоне 5-10 м. Воды напорные, величина напора 0,8-10,0 м.

В целом на территории Волго-Уральского артезианского бассейна дебиты скважин составляют 0,1-15,0 л/с при понижениях до 21 м, удельный дебит варьирует в диапазоне 0,01-3,0 л/с, коэффициент фильтрации от 1 до 550 м/сут, значения водопроницаемости пород - от первых единиц до 1000 м²/сут и более.

Источником питания водоносного комплекса являются атмосферные осадки, а также напорные воды нижележащих водоносных подразделений. Дренируется водоносный комплекс гидрографической сетью.

Воды жесткие, пресные с минерализацией до 1,0 г/л. По составу гидрокарбонатные кальциевые, натриевые.

По данным бурения ближайшей водозаборной скважины (6 км на северо-запад от участка изысканий) подземные воды данного комплекса вскрыты на глубине 17 м. Статический уровень зафиксирован на глубине 12 м. Зона аэрации представлена суглинками и глинами с тонкими прослоями песка. Мощность слабопроницаемых глинистых отложений превышает 10 м. Воды комплекса напорные, величина напора 5 м.

Непосредственно на территории площадки изысканий в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой подземные воды в период изысканий до глубины 8,0 м не вскрыты.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		059/24-ОВОС						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата							24

6.6 Гидрологические условия и оценка состояния поверхностных вод

По условиям водного режима реки рассматриваемого района относятся к восточно-европейскому типу с выраженным преобладанием стока в весенний период (по классификации Б.Д. Зайкова).

Район работ приурочен к левобережному склону водосбора р. Волги (Куйбышевского водохранилища, Черемшанского залива), слабопересеченному оврагами и балками.

Участок проектируемых работ расположен на междуречье Черемшанского залива Куйбышевского водохранилища и р. Бирля (левобережный приток первого порядка, впадающий в Черемшанский залив Куйбышевского водохранилища) и приурочен ко второй надпойменной террасе р. Волги.

Местная речная сеть развита слабо, характерны суходолы, безводные летом.

Склоновый сток в районе расположения проектируемых объектов направлен в сторону Черемшанского залива Куйбышевского водохранилища. Длина Черемшанского залива составляет 60 км, ширина около 10-12 км, преобладающая глубина 2-3 м. Глубина и площадь Черемшанского залива сильно колеблются в зависимости от уровня воды в Куйбышевском водохранилище. Левый склон залива открытый, поросший степной растительностью.

На Куйбышевском водохранилище осуществляется сезонное, недельное и суточное регулирование стока. Вследствие большого объема оно является основным регулятором стока на Средней Волге.

Куйбышевское водохранилище является одним из крупнейших в России по величине полезного объёма, которая составляет 34,6 км³. Нормальный подпорный уровень (НПУ) и уровень мёртвого объёма (УМО) водохранилища – 53,0 м и 45,5 м соответственно. Площадь зеркала при НПУ – 6150 км², при УМО – 3060 км². Полный объём водохранилища при НПУ составляет 58 км³. Экстремально многоводные годы – 1979 г. и 1990 г., маловодный год - 1975 г.

Через створ Куйбышевского гидроузла проходит почти 97% волжского стока. Гидроузел перераспределяет речной сток, задерживая воду в половодье и отдавая ее накопленные запасы в период межени. Обычно после весеннего наполнения в течение 2-3 месяцев уровень воды удерживается на отметке, близкой к НПУ, затем постепенно понижается к началу ледостава до отметки 49,0 м, а в зимний период до отметки 46,2 м. Сработка уровня сопровождается большими изменениями параметров водохранилища.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	НПУ составляет 58 км3. Экстремально многоводные годы – 1979 г. и 1990 г., маловодный год - 1975 г.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Через створ Куйбышевского гидроузла проходит почти 97% волжского стока. Гидроузел перераспределяет речной сток, задерживая воду в половодье и отдавая ее накопленные запасы в период межени. Обычно после весеннего наполнения в течение 2-3 месяцев уровень воды удерживается на отметке, близкой к НПУ, затем постепенно понижается к началу ледостава до отметки 49,0 м, а в зимний период до отметки 46,2 м. Сработка уровня сопровождается большими изменениями параметров водохранилища.
059/24-ОВОС							Лист			
							25			

Подъем уровня весной начинается во второй половине марта - начале апреля и заканчивается в начале мая. Наполнение водохранилища за весенний период фактически осуществляется в два этапа, границы которых определяются от уровня предполоводной сработки до максимального уровня половодья и затем от весеннего максимума до установившегося (стабильного) уровня, когда по всему водохранилищу уровни выравниваются около одной отметки. За весенний период водохранилище наполняется до отметки, близкой к НПУ. Осенью из-за дождей бывает небольшое повышение уровня воды. Летне-осенний период продолжается 140-180 дней, в среднем 114 дней. К концу периода уровни понижаются в среднем на 0,6 м, в отдельные годы на 1,3-1,8 м. Средняя продолжительность осенне-зимней сработки составляет 165-168 дней.

На Куйбышевском водохранилище понижение температуры воды до 0,2°C наблюдается обычно во второй половине ноября - начале декабря. Продолжительность процесса осеннего ледообразования от появления первых заберегов до ледостава колеблется от 2 до 11 дней. В осенний период по мере охлаждения воды на мелководных участках образуются широкие забереги, в отдельных местах - ледовые перемычки. Появление льда в виде больших плавучих полей и начало устойчивого ледостава на глубоких местах отмечается позже. Под действием сильного ветра в начале ледостава может наблюдаться нарушение ледяного покрова: трещины, разводья. Могут наблюдаться торосы из-за сдвижек ледяного покрова в результате различного режима сбросов. Средняя дата начала ледостава на Куйбышевском водохранилище отмечается в начале декабря, ранняя — середина ноября, поздняя — начало третьей декады декабря. Средняя продолжительность ледостава 130-135 дней.

В весенний период при интенсивном наполнении водохранилища лед поднимается и разрушается, образуя обширные ледяные поля. Разрушению льда в значительной степени способствует работа ледокольного флота. Средняя дата очищения Куйбышевского водохранилища ото льда 27-30 апреля, ранняя - середина апреля, поздняя — середина мая.

В целом вода Куйбышевского водохранилища относится к гидрокарбонатному классу кальциевой группы, минерализация колеблется от 129 до 674 г/л. Экологическое состояние водоёма на современном этапе оценивается как относительно удовлетворительное с умеренно-загрязнёнными водными массами за исключением локальных участков, расположенных ниже точечных источников сброса сточных вод крупными промышленными предприятиями и испытывающих повышенный антропогенный пресс.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							26

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 растительного и животного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и другой деятельности. Ширина водоохраной зоны устанавливается от береговой линии водного объекта.

В границах водоохранных зон запрещается:

- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных и отравляющих веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специализированных), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство и реконструкция, 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 в области охраны окружающей среды.

Закрепление на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос специальными информационными знаками осуществляется в соответствии с земельным законодательством.

Ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос для рек исследуемой территории принимается согласно статье 65 «Водного Кодекса Российской Федерации».

На основании вышеназванного документа для водных объектов принята минимальная ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы, приведенная в табл. 6.1.

Таблица 6.1 – Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Наименование водотока	Длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Расстояние от водного объекта до участка проектируемых работ, м
-----------------------	--------------------	-----------------------------	--------------------------------------	---

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист
28

Соответствует гумусовому горизонту «В». Интервал 0,5-1,0 м визуально соответствует переходу плодородного слоя к потенциально плодородному/материнской породе.

Для оценки норм снятия плодородного слоя почвы выполнены исследования:

- гранулометрический анализ;
- оценка pH водной вытяжки;
- содержания гумуса.

Анализ механического состава проб почвы показал: почвы по механическому составу относятся к категории среднесуглинистых.

Массовая доля почвенных частиц менее 0,1 мм в почве порядка 72,3 %.

Массовая доля почвенных частиц менее 0,01 мм в почве порядка 37,6 %.

Сумма фракций более 3 мм – 0 %. По содержанию частиц размером свыше 3 мм, согласно таблице Г1 СП 502.1325800.2021 почвы некаменистые.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 массовая доля почвенных частиц менее 0,1 мм должна быть в интервале 10-75 %.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 величина pH водной вытяжки должна быть в интервале значений 5,5-8,2, а содержание гумуса в плодородном слое должно быть больше 2 %.

Анализ проб почвы показал следующие значения pH водной вытяжки 6,5, содержание гумуса в горизонте «А» - 6,4 %.

По результатам агрохимических исследований можно сделать следующий вывод: на территории участка изысканий распространен тип почв – черноземы выщелоченные. Выделяется плодородный слой в интервале 0,0-0,5 м. По содержанию гумуса почвы малогумусные. По данным гранулометрического анализа почвы суглинистые. По мощности плодородного слоя – маломощные.

Согласно требований п 2.6 ГОСТ 17.5.3.05-84 плодородный слой почвы не должен содержать радиоактивные элементы, тяжелые металлы, остаточные количества пестицидов и другие токсичные соединения в концентрациях, превышающих предельно допустимые уровни, установленные для почв, не должен быть опасным в эпидемиологическом отношении и не должен быть загрязнен и засорен отходами производства, твердыми предметами, камнями, щебнем, галькой, строительным мусором. Согласно результатам лабораторных исследований, почвы в границах участка изысканий соответствуют требованиям п 2.6 ГОСТ 17.5.3.05-84.

Таким образом, по гранулометрическому составу, величине pH и содержанию гумуса, согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 почвы пригодны для землевания.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							30

6.8 Растительный мир

В ландшафтном отношении территория района работ расположена в южной лесостепи, на границе перехода лесостепной зоны в степную.

Незалесенная территория участка работ содержит растительные сообщества луговых (злаково-разнотравных) степей и лугов.

Класс луговых степей представлен подклассом луговых степей равнин и покатых (слабоэродированных) склонов.

Подкласс луговых степей равнин и покатых (слабоэродированных) склонов расположен на пологих и покатых прибалочных склонах. Представлены луговые степи равнин и покатых склонов разнотравно-узколистномятликовым и разнотравно-беззостокостровым типами растительности. В травостое преобладают мятлик узколистный, типчак, с примесью кобры беззостого. Разнотравье представлено клевером ползучим, подорожником средним, тысячелистником обыкновенным, лапчаткой серебристой, одуванчиком лекарственным.

В настоящее время на участке изысканий древесно-кустарниковый растительный покров отсутствует. В травянистом ярусе преобладают типичные для нарушенных местообитаний луговые виды, сорное рудеральное разнотравье.

В августе 2023 г специалистами ФГБОУ ВО «УлГУ» (ответственный исполнитель к.б.н. доцент Жуков К.П.) было выполнено комплексное мониторинговое геоботаническое и зоологическое обследование участков месторождений нефти Северной группы ПАО НК «Русснефть». В отчете приведены сведения об объектах флоры и фауны, обнаруженных в границах обследования. Результаты данного обследования были использованы в качестве ориентира для выполнения дальнейших исследований в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий и составления обобщенной характеристики растительного покрова.

Министерство природных ресурсов и экологии Ульяновской области сведениями о наличии занесенных в Красные Книги РФ и Ульяновской области видов растений и грибов не располагает, что отражено в письмах № 73-ИОГВ-10-08/6287исх от 07.09.23 и № 73-ИОГВ-10-03.1/5139исх от 01.07.24 г (см. текстовое приложение Л).

В ходе рекогносцировочного обследования участка изысканий установлено: - земельный участок под трассы трубопроводов расположен в границах сельскохозяйственных земель и содержит только очаги рудеральной растительности.

- редкие и занесенные в Красные книги РФ и Ульяновской области виды растений на участке намечаемой деятельности отсутствуют;

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
<p>наличии занесенных в Красные Книги РФ и Ульяновской области видов растений и грибов не располагает, что отражено в письмах № 73-ИОГВ-10-08/6287исх от 07.09.23 и № 73-ИОГВ-10-03.1/5139исх от 01.07.24 г (см. текстовое приложение Л).</p> <p>В ходе рекогносцировочного обследования участка изысканий установлено: - земельный участок под трассы трубопроводов расположен в границах сельскохозяйственных земель и содержит только очаги рудеральной растительности.</p> <p>- редкие и занесенные в Красные книги РФ и Ульяновской области виды растений на участке намечаемой деятельности отсутствуют;</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
059/24-ОВОС					Лист
					31

- виды растений, отнесенные Международным Красным списком в редакции 2012 г Международного союза охраны природы (МСОП) к группам «находящиеся под угрозой исчезновения», «уязвимый» на участке изысканий отсутствуют.

Специализированное обследование земельного участка под проектируемые объекты с определением наличия объектов растительного мира занесенных в Красную книгу РФ и Ульяновской области было выполнено в вегетативный период специалистами Саратовского филиала Института проблем экологии и эволюции им. А.Н. Северцова РАН. под руководством главного научного сотрудника, д.б.н., доц. М.Л. Опарина.

Заключение по результатам обследования представлено в текстовом приложении Н отчета ИЭИ.

На основании всех выполненных исследований можно сделать вывод – в границах участка изысканий виды растений, внесенные в Международный Красный список Международного союза охраны природы (МСОП), Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации отсутствуют.

Перемещение экземпляров, занесенных в Красную книгу РФ и Ульяновской области, не требуется.

6.9 Животный мир

Лесостепь как среда обитания животных является переходной от лесной к степной. Каких-либо специфических лесостепных форм не существует. Здесь встречаются почти все виды млекопитающих, обитающих в лесах и в степях, хотя некоторые типично лесные животные сюда не заходят (соболь, россомаха, летяга и др.). Из животных, ищущих убежища в лесных урочищах, а пищу добывающих преимущественно на открытых пространствах, можно отметить косулю, кабана, хомяка, из птиц - грача, горлинку.

Видовой состав животных, населяющих район обусловлен разнообразием природных условий (преимущественно пологие формы рельефа, слабая облесенность) и представлен характерными обитателями лугово-степных видов. Здесь отмечено 49 видов млекопитающих, около 130 видов птиц, 8 видов пресмыкающихся, 10 видов земноводных, в реке Черемшан (за пределами участка изысканий) и ее притоках обитают окунь, ерш, щука, плотва.

Основную группу зверей лесостепи составляют: обыкновенная лисица, заяц-беляк, заяц-русак. Обычны здесь серая и черная крысы, различные мыши, обыкновенный хомяк, лесная мышовка, обыкновенная и малая бурозубки, обыкновенная слепушонка. Для орнитофауны обычны домовая и полевая воробьи, обыкновенная и садовая овсянки, зяблик; коноплянка, обыкновенная чечевица, поползень, несколько видов синиц, рябинник,

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 32
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					

певчий и черный дрозды, обыкновенный соловей, варакушка, мухоловки пеструшка и серая, несколько видов славковых, различные врановые, обыкновенный скворец, обыкновенная иволга, обыкновенный и черный сорокопуть, трясогузки, черный и полевой жаворонки, береговая, деревенская и городская ласточки, удод, золотистая щурка, черный стриж, голубиные, крачки, озерная чайка, перевозчик, коростель, перепел. Из большого разнообразия птиц, населяющих район месторождения, следует отметить: серую ворону.

Участок проектируемых работ находится в пределах ранее освоенной территории и характеризуется преобладанием природно-антропогенных ландшафтов над природными. В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировались под воздействием хозяйственной деятельности. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами. Это мышевидные грызуны, ряд воробьиных птиц. Численность этих видов высокая.

Согласно письму МПРиЭ Ульяновской области участок изысканий не находится на территории, относящейся к охотничьим угодьям, закрепленным за Ульяновской областной общественной организацией охотников и рыболовов.

В августе 2023 г специалистами ФГБОУ ВО «УлГУ» (ответственный исполнитель к.б.н. доцент Жуков К.П.) было выполнено комплексное мониторинговое геоботаническое и зоологическое обследование участков месторождений нефти Северной группы ПАО НК «Русснефть». В отчете приведены сведения об объектах флоры и фауны, обнаруженных в границах обследования. Результаты данного обследования были использованы в качестве ориентира для выполнения дальнейших исследований в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий и составления обобщенной характеристики растительного покрова.

В ходе рекогносцировочного обследования площадки изысканий установлено: - земельный участок под трассу трубопровода не содержит естественной растительности, и проходит по полям с сельскохозяйственными культурами

- мышевидные грызуны, ряд воробьиных птиц: Доминирующими являются: воробей домовый, грач, садовая овсянка, обыкновенная полевка, полевая мышь. К субдоминантам можно причислить серую ворону, сороку, большого суслика, домовую мышь;

- редкие и занесенные в Красные книги РФ и Ульяновской области виды животных или пути их миграции на участке намечаемой деятельности отсутствуют;

- виды растений, отнесенные Международным Красным списком в редакции 2012 г Международного союза охраны природы (МСОП) к группам «находящиеся под угрозой исчезновения», «уязвимый» на участке изысканий отсутствуют.

Взам. инв. №		<p>- мышевидные грызуны, ряд воробьиных птиц: Доминирующими являются: воробей домовый, грач, садовая овсянка, обыкновенная полевка, полевая мышь. К субдоминантам можно причислить серую ворону, сороку, большого суслика, домовую мышь;</p> <p>- редкие и занесенные в Красные книги РФ и Ульяновской области виды животных или пути их миграции на участке намечаемой деятельности отсутствуют;</p> <p>- виды растений, отнесенные Международным Красным списком в редакции 2012 г Международного союза охраны природы (МСОП) к группам «находящиеся под угрозой исчезновения», «уязвимый» на участке изысканий отсутствуют.</p>							
Подп. и дата									
Инв. № подл.									
								059/24-ОВОС	Лист
									33
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Специализированное обследование земельного участка под проектируемые объекты с определением наличия объектов растительного мира занесенных в Красную книгу РФ и Ульяновской области было выполнено в вегетативный период специалистами Саратовского филиала Института проблем экологии и эволюции им. А.Н. Северцова РАН. под руководством главного научного сотрудника, д.б.н., доц. М.Л. Опарина.

Заключение по результатам обследования представлено в текстовом приложении Н Отчета ИЭИ.

Министерство природных ресурсов и экологии Ульяновской области сведениями о наличии занесенных в Красные Книги РФ и Ульяновской области видов животных не располагает, что отражено в письмах № 73-ИОГВ-10-08/6287исх от 07.09.23 и № 73-ИОГВ-10-03.1/5139исх от 01.07.24 г (текстовое приложение Л отчета ИЭИ).

На основании всех выполненных исследований можно сделать вывод – в границах участка изысканий ценные виды животных и птиц, пути их миграций, в том числе занесенных в Международный Красный список МСОП, Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации отсутствуют.

Перемещение экземпляров, занесенных в Красную книгу РФ и Ульяновской области, не требуется.

6.10 Радиационная обстановка

Характеристика современной радиационной обстановки дана по результатам обследования, выполненного в мае 2025 г. Радиационные исследования заключались в измерении мощности эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка и измерение активности естественных радионуклидов в почве.

Согласно проведенным при отсутствии снежного покрова дозиметрическим измерениям следует, что значения МЭД гамма-излучения на территории объекта от 0,14-0,17 мкЗв/ч, среднее значение 0,15 мкЗв/ч.

Обследованию подвергнут участок площадью 20,67 га и участок, отводимый под трассы трубопроводов. Количество контрольных точек 207 шт.

Измерения выполнены методом «свободного поиска» и по профилям 10х10 м.

Измеренное значение МЭД гамма-излучения на участке не превышает 0,6 мкЗв/ч и соответствует требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 «Ионизирующее излучение, радиационная безопасность. Нормы радиационной безопасности (НРБ-2009)» и СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения, за счет

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист
										34
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

природных источников ионизирующего излучения». Локальные радиационные аномалии отсутствуют.

Анализ пробы почвы на активность естественных радионуклидов показал:

$$A_{эфф} = A_{Ra} + 1,3A_{Th} + 0,09A_K = 155,92 \text{ Бк/кг.}$$

Эффективная удельная активность природных радионуклидов в почве не превышает 370 Бк/кг. Согласно требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 Санитарные правила и нормативы. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009) и СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения, за счет природных источников ионизирующего излучения» допускается использовать данный грунт в качестве строительного материала без ограничений.

Таким образом, радиационная обстановка в районе намечаемой деятельности благоприятная.

6.11 Физические факторы воздействия

Согласно п. 4.6 СП 11-102-97 «...оценка уровней физических воздействий производится в первую очередь для разработки градостроительной документации и проектировании жилищного строительства» при наличии источников вредного воздействия. При проведении рекогносцировочного обследования участка проектирования установлено, что участок проектирования, расположенный на значительном удалении от селитебной территории и не освоен в хозяйственном отношении. В пределах площадок проектирования объекты жилого и промышленного назначения, а также источники вредного физического воздействия (шумового, электромагнитного, радиочастотного, вибрационного и теплового), отсутствуют.

6.12 Социальные условия

Мелекесский район Ульяновской области на северо-западе граничит со Старомайным районом, на западе – с Чердаклинским, на востоке – с Новомалыклинским районом Ульяновской области.

Район находится в левобережной части Ульяновской области и включает 50 населённых пунктов. Центр района - город Димитровград. В рамках административно-территориального устройства области делится на 2 поселковых округа и 6 сельских округов. Одноимённый муниципальный район включает два городских и шесть сельских поселений.

Общая площадь сельскохозяйственных угодий 195,0 тыс. га. Сельское хозяйство специализируется на производстве зерновых культур, картофеля, мясомолочном

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						059/24-ОВОС	Лист 35
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

животноводстве, птицеводстве. Вблизи города Димитровграда развито пригородное хозяйство.

Численность населения 30,7 тыс. чел. В городских условиях (рабочие посёлки Мулловка и Новая Майна) проживают 32,88 % населения района.

Национальный состав: русские 24 421 чел (66,9 %), татары 5 295 чел(14,5 %), чувашаи 4 463 чел(12,2 %), мордва 837 чел (2,3 %), другие 4,1 %.

6.13 Зоны с особыми условиями использования

Участок проектируемых работ расположен вне границ селитебной территории, вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Сведения об особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значения, в том числе данные о наличии или отсутствии в границах участков проведения работ охранных зон особо охраняемых природных территорий (государственных природных заповедников, национальных парков, природных парков, памятников природы).

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Трассы трубопроводов расположены на территории Мелекесского района Ульяновской области. Согласно письму Министерства природных ресурсов РФ № 15-47/3859 от 04.02.2025 г. (текстовое приложение Л отчета ИЭИ) допускается использовать «Перечень муниципальных образований субъектов РФ, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения, для установления факта наличия ООПТ федерального значения на участке изысканий.

Согласно вышеназванному Перечню, на территории Ульяновской области ООПТ федерального значения на территории Мелекесского района не зарегистрированы.

Таким образом, на территории Мелекесского района Ульяновской области отсутствуют ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создания ООПТ федерального значения.

Согласно письму МПРиЭ Ульяновской области, в районе реализации намечаемой деятельности особо охраняемые природные территории регионального значения, а также территории, зарезервированные под создания ООПТ регионального значения, отсутствуют.

Взам. инв. №		<p>Согласно вышеназванному Перечню, на территории Ульяновской области ООПТ федерального значения на территории Мелекесского района не зарегистрированы.</p> <p>Таким образом, на территории Мелекесского района Ульяновской области отсутствуют ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создания ООПТ федерального значения.</p> <p>Согласно письму МПРиЭ Ульяновской области, в районе реализации намечаемой деятельности особо охраняемые природные территории регионального значения, а также территории, зарезервированные под создания ООПТ регионального значения, отсутствуют.</p>									
Подп. и дата											
Инв. № подл.											
								059/24-ОВОС			Лист
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий действующие и планируемые особо охраняемые природные территории местного значения, а также территории, зарезервированные под создания ООПТ местного значения, отсутствуют.

Ближайшее ООПТ федерального значения - Национальный парк Сенгилеевские Горы расположен в 63км к западу от участка работ.

Ближайшее ООПТ регионально значения:

- Сусканский заказник - расположен в 35км к юго-западу от участка работ;
- Лесополоса Генко - расположен в 10 км южнее от участка работ.

ООПТ местного значения в административных границах Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области (в состав которого входит п. Дивный) не установлены.

Проектными решениями не предусматривается сооружение объектов, способных оказать негативное воздействие на ООПТ и прочие ЗОУИТ.

По результатам обследования на большей части территории намечаемой деятельности земли освоены и активно используются для сельского хозяйства. Вследствие этого естественный растительный покров претерпел значительное антропогенное воздействие. В результате произошло уменьшение видового разнообразия растительности и животного мира, а также произошла смена видового состава животных (преобладают синантропные виды).

Анализ качественного состава видового разнообразия растительного и животного мира в результате полевого обследования показал отсутствие мест произрастания и постоянного местообитания в районе проведения работ редких и исчезающих видов, занесенных в Красную книгу. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались.

Согласно письму МПРиЭ Ульяновской области на участке инженерно-экологических изысканий виды животных, занесенные в Красную книгу, отсутствуют.

По результатам археологического обследования вышеуказанного земельного участка объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия с точки зрения археологии и сакральные объекты, не обнаружено.

Акт государственной историко-культурной экспертизы содержит вывод: «На основании предоставленной и собранной в процессе выполнения историко-культурной экспертизы документации о выполнении археологических работ (разведок) с целью определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов,

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							37

обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках по проекту: «Нефтепроводы Аллагуловского нефтяного месторождения», расположенных в Мелекесском районе Ульяновской области, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия, ОТСУТСТВУЮТ».

Правительство Ульяновской области (см. текстовое приложение К) приняло решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

При обнаружении на обследованном земельном участке, после начала строительства объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного (археологического) наследия, не выявленных в процессе проведения научно-исследовательских археологических работ, необходимо приостановить проведение земляных (строительных) работ, и сообщить об этом в 2-х дневный срок государственному органу охраны объектов историко-культурного (археологического) наследия.

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Согласно информации на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>. и на сайте <http://www.fesk.ru> – водно-болотные угодья РФ - на участке изысканий водно-болотные угодья не зарегистрированы.

Согласно информации на сайте <http://www.rbcu.ru> - Пространственная база данных Союза охраны птиц России – в границах изысканий ключевые орнитологические территории не зарегистрированы.

Трасса трубопровода протяженностью 1,6 км. Рельеф по трассе равнинный.

На территории трасс, в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой, подземные воды в период изысканий до глубины 8,0 м не вскрыты.

По подтопляемости в соответствии с СП 11-105-97 часть II, приложение И территория изысканий относится к III области (неподтопляемая), по условиям развития процесса – к району III-Б1-1 (неподтопляемая в силу неосвоенности территории, подтопление отсутствует и не прогнозируется до начала освоения территории).

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий леса, имеющие защитный

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
059/24-ОВОС					Лист
					38

статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на участке изысканий отсутствуют.

В рамках полевого рекогносцировочного обследования участка изысканий и прилегающей территории в радиусе до 2 км установлено отсутствие водозаборных сооружений хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Согласно письму МПРиЭ Ульяновской обл (текстовое приложение Л отчета ИЭИ) и письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий поверхностные и подземные источники водоснабжения и зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий округа санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей, включая санитарно-курортные организации отсутствуют (см. текстовое приложение М отчета ИЭИ).

По данным письма Агентства ветеринарии Ульяновской области (см. текстовое приложение О отчета ИЭИ). на территории инженерно-экологических изысканий скотомогильники, биотермические ямы и иные места захоронения животных, павших от особо опасных заболеваний, в том числе от сибирской язвы, а также санитарно-защитные зоны таких объектов в радиусе 1000 м отсутствуют.

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области (см. текстовое приложение Е отчета ИЭИ), в границах площадки изысканий особо ценных продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют.

На основании письма Министерства сельского хозяйства РФ ФГБУ «Управление САРАТОВМЕЛИОВОДХОЗ» (см. текстовое приложение П отчета ИЭИ) в границах отводимого земельного участка мелиорированные земли и системы мелиорации отсутствуют.

Согласно письму Федерального агентства воздушного транспорта (см. текстовое приложение Л отчета ИЭИ), в границах площадки изысканий приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации отсутствуют.

Согласно письму Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области (см. текстовое приложение М отчета ИЭИ), в границах

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							39

площадки изысканий полигоны отходов производства и потребления, внесенные в Государственный реестр объектов размещения отходов, отсутствуют.

Согласно письму (см. текстовое приложение Л отчета ИЭИ) Администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области, в границах площадки изысканий кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

В соответствии с Единым перечнем коренных малочисленных народов РФ, утвержденным постановлением Правительства РФ № 255 от 24.03.2000 г а также перечнем коренных малочисленных народов Севере, Сибири и Дальнего Востока РФ, утвержденным распоряжением правительства РФ № 536-р от 17.04.2026 г Ульяновская область не является территорией проживания коренных малочисленных народов. Таким образом, территории традиционного природопользования и родовые угодья на территории Ульяновской области отсутствуют.

Сведения о наличии территории традиционного природопользования в Министерстве природных ресурсов и экологии Ульяновской области отсутствуют (см. текстовое приложение Е отчета ИЭИ).

Согласно письму администрации Мелекесского района Ульяновской области (см. текстовое приложение М отчета ИЭИ) в границах участка изысканий территории традиционного природопользования отсутствуют.

Согласно сведениям публичной кадастровой карты РФ на данном земельном участке территории традиционного природопользования и связанные с этим ограничения (ЗООУИТ) не установлены.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							40
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Климатические характеристики приняты на основании климатических справочников (СП 131.13330.2020) и по данным многолетних наблюдений на ближайшей метеостанции МС Димитровград (письмо Ульяновского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» № 01-22/1370 от 15.05.2024) (Приложение 1).

Фоновые концентрации приняты в соответствии со справкой Ульяновского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в ближайшем населенном пункте п. Дивный Мелекесского района (письмо № 01-22/1124 от 15.04.2024) (Приложение 1).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ:

Ингредиенты	Значения концентраций, мг/м ³	
	мг/м ³	доли ПДК
Азота диоксид	0,059	0,295
Углерода оксид	0,6	0,120
Сера диоксид	0,011	0,022
Сероводород	0,004	0,500

7.1.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период производства работ

Исходная информация принята согласно материалам проекта на строительство проектируемых объектов (Том «Проект организации строительства» 059/24-ПОС):

- технологические решения производства строительно-монтажных работ;
- календарный план строительства (графическая часть, лист 1 059/24-ПОС) и объемы работ (059/24-ПОС);
- материалы комплектования строительства основными строительными машинами и механизмами, транспортными средствами (п. 11 059/24-ПОС);
- материалы потребности строительства в основных материалах, конструкциях, изделиях (059/24-ПОС).

Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительстве являются:

- дизель-генераторная станция - источник 5501;
- строительная техника и автотранспорт - источник 6501;
- земляные работы, пересыпка - источник 6502;
- сварочные работы - источник 6503.

1. Строительная техника и автотранспорт. Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в программе «АТП-Эколог», предназначенной для расчетов величин

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						059/24-ОВОС	Лист
							42
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

максимальных и валовых (годовых) выбросов автотранспортных предприятий, а также производств, связанных с использованием автомобильной, дорожно-строительной и сельскохозяйственной техники.

Расчеты проводятся в соответствии с нормативными документами:

а) Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

б) Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

в) Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

г) Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

2. Сварочные работы. Используются сварочные аппараты и аппараты газовой резки при устройстве и установке стальных конструкций.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)» (программный продукт «Сварка» фирмы Интеграл).

4. Дизельная электростанция. Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в программе Дизель. Программа предназначена для расчетов величин максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ от дизельных установок. Программа основана на «Методике расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2001.

Высота источника 5501 ДЭС принята 5 м исходя из высоты ДЭС по объекту-аналогу (выкопировка из паспорта на аналогичные ДЭС приведена в Приложении 2.1).

Высота ист. 6502 принята 2 м как для наземного источника.

Перечень выбрасываемых вредных веществ, величин ПДК и количество вредных выбросов в период СМР приведены в табл. 7.2.

Расположение источников выбросов показано на рис. 7.1.

Результаты расчета количества выбросов приведены в приложениях 2.1 (период СМР) и 2.2 (период эксплуатации).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист	
								43
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Таблица 7.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период
строительно-монтажных работ

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м³	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 0,04000 -	3	0,0071722	0,006080
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0001056	0,000118
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1386477	0,175096
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 - 0,06000	3	0,0225303	0,028453
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0151434	0,019548
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 -	3	0,0202095	0,024227
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,1610864	0,227920
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0001771	0,000070
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 -	2	0,0003117	0,000123
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 1,00е-06 1,00е-06	1	0,0000003	3,50е-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0033333	0,003500
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 -	4	0,0016111	0,002125
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0756610	0,097755

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Окончание табл. 7.2

1	2	3	4	5	6	7
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 -	3	0,0299172	0,657562
Всего веществ: 14					0,4759068	1,242578
в том числе твердых: 6					0,0526503	0,683431
жидких/газообразных: 8					0,4232564	0,559147
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

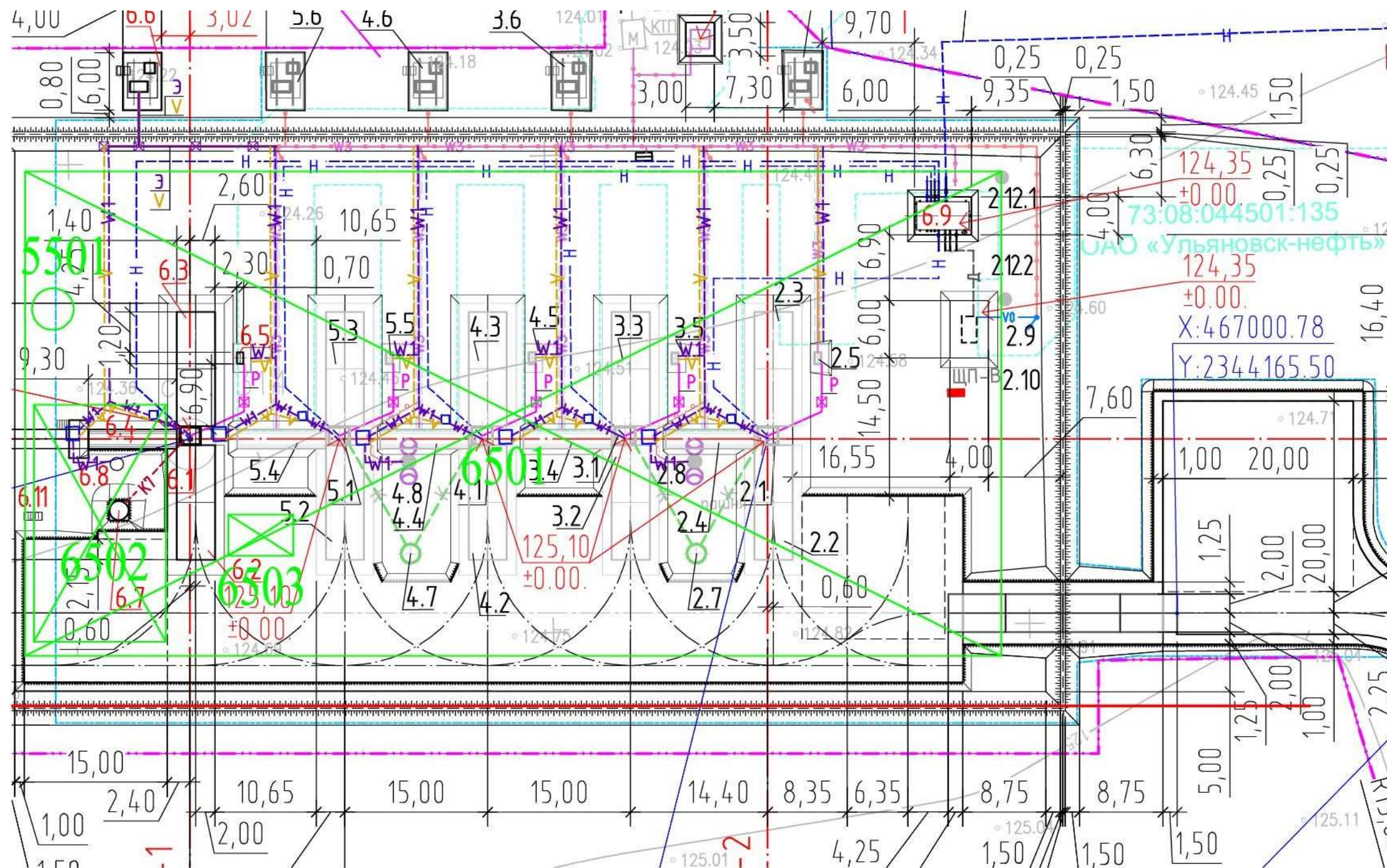
Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу при строительных работах

Параметры выбросов загрязняющих веществ в период СМР приведены в табл. 7.3.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							45

Таблица 7.3 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительных работах

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
				скорость (м/с)	объем на 1 трубу (м³/с)	температура (гр. С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м³	т/год
Дизель-генераторная станция	5501	5,00	0,15	18,01	0,318310	400,0	4351,60	-2427,80	4351,60	-2427,80	0,00	0301	Азота диоксид	0,1306666	1011,96787	0,164000
												0304	Азот (II) оксид	0,0212333	164,44461	0,026650
												0328	Углерод	0,0150000	116,16984	0,018750
												0330	Сера диоксид	0,0200000	154,89312	0,023000
												0337	Углерода оксид	0,1433333	1110,06711	0,180000
												0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,00207	3,50e-07
												1325	Формальдегид	0,0033333	25,81526	0,003500
												2732	Керосин	0,0750000	580,84920	0,094000
Строительная техника и автотранспорт	6501	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4350,10	-2440,80	4450,10	-2440,80	100,00	0301	Азота диоксид	0,0008589	0,00000	0,005343
												0304	Азот (II) оксид	0,0001396	0,00000	0,000868
												0328	Углерод	0,0001434	0,00000	0,000798
												0330	Сера диоксид	0,0002095	0,00000	0,001227
												0337	Углерода оксид	0,0089475	0,00000	0,039702
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0016111	0,00000	0,002125
												2732	Керосин	0,0006610	0,00000	0,003755
Земляные работы, пересыпка	6502	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4349,10	-2425,30	4363,10	-2425,30	14,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0297850	0,00000	0,657510
Сварочные работы	6503	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4366,10	-2426,30	4380,10	-2426,30	7,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0071722	0,00000	0,006080
												0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001056	0,00000	0,000118
												0301	Азота диоксид	0,0071222	0,00000	0,005753
												0304	Азот (II) оксид	0,0011574	0,00000	0,000935
												0337	Углерода оксид	0,0088056	0,00000	0,008218
												0342	Гидрофторид	0,0001771	0,00000	0,000070
												0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003117	0,00000	0,000123
												2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001322	0,00000	0,000052



Источники выбросов

5501	Дизель-генераторная станция
6501	Строительная техника и автотранспорт
6502	Земляные работы, пересыпка
6503	Сварочные работы

Рисунок 7.1 – Схема расположения источников выбросов при СМР

7.1.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации проектируемых объектов

Источники в период эксплуатации (п.2.1 059/24-ИЛО.ТХ1):

0001 Блок на площадке ИУ;

6001 Площадка скважины № 314 (неплотности);

6002 Площадка УДЭ (неплотности);

6003 Блок УДЭ;

6004 Площадка ИУ (неплотности).

Эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться по завершении всех работ, предусмотренных проектной документацией.

1. Атмосферная технологическая емкость в блоке УДЭ. Расчет величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнен по программе «АЗС-Эколог» в соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов: «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (М., 1997), Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (1999 г.).

2. Неплотности на площадках. Расчет неорганизованных выбросов проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39.142-00.

Компонентный состав выбросов от неплотностей площадки скважины № 314, на площадке ИУ и в блоке на площадке ИУ принят по составу сырой нефти («Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» с дополнениями, НИИ Атмосфера, 1999 г.).

Компонентный состав выбросов от неплотностей площадки скважины № 314, площадки УДЭ и блока УДЭ принят по метанолу, т.к. остальные вещества, входящие в состав применяемого реагента, являются нелетучими, в атмосферу не поступают.

Компонентный состав выбросов от неплотностей блока УДЭ принят по составу газа (таблица 6.2 059/24-ИЛО.ТХ1).

Источники 6001, 6002, 6004 расположены ниже 2 м над поверхностью земли (п. 8.1.1, 8.1.3, 8.2 059/24-ИЛО.ТХ1), их высота принята 2 м по п. 39 приказа №871, высота организованного источника (0001) принята по фактической высоте вентиляционной трубы высота источника 6003 принята 1,5 м по высоте ящика, в котором расположено оборудование (п. 8.1.3 059/24-ИЛО.ТХ1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Компонентный состав выбросов от неплотностей блока УДЭ принят по составу газа (таблица 6.2 059/24-ИЛО.ТХ1).						
			Источники 6001, 6002, 6004 расположены ниже 2 м над поверхностью земли (п. 8.1.1, 8.1.3, 8.2 059/24-ИЛО.ТХ1), их высота принята 2 м по п. 39 приказа №871, высота организованного источника (0001) принята по фактической высоте вентиляционной трубы						
			высота источника 6003 принята 1,5 м по высоте ящика, в котором расположено оборудование (п. 8.1.3 059/24-ИЛО.ТХ1).						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			Лист
									48

Перечень выбрасываемых вредных веществ, величин ПДК и количество вредных выбросов приведен в табл. 7.4.

Расположение источников выбросов показано на рис. 7.2.

Таблица 7.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов

код	наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
					г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 - 0,00200	2	0,0000036	0,000115
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0026002	0,082001
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 -	4	0,0137270	0,432896
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 -	3	0,0012197	0,038465
0602	Бензол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0000110	0,000346
0616	Диметилбензол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 - 0,10000	3	0,0000035	0,000110
0621	Метилбензол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 - 0,40000	3	0,0000070	0,000220
1052	Метанол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,0231200	0,699196
Всего веществ: 8					0,0406920	1,253349
в том числе твердых: 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных: 8					0,0406920	1,253349

Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу от проектируемого положения

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для источников выбросов приняты значения предельно-допустимых концентраций (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест.

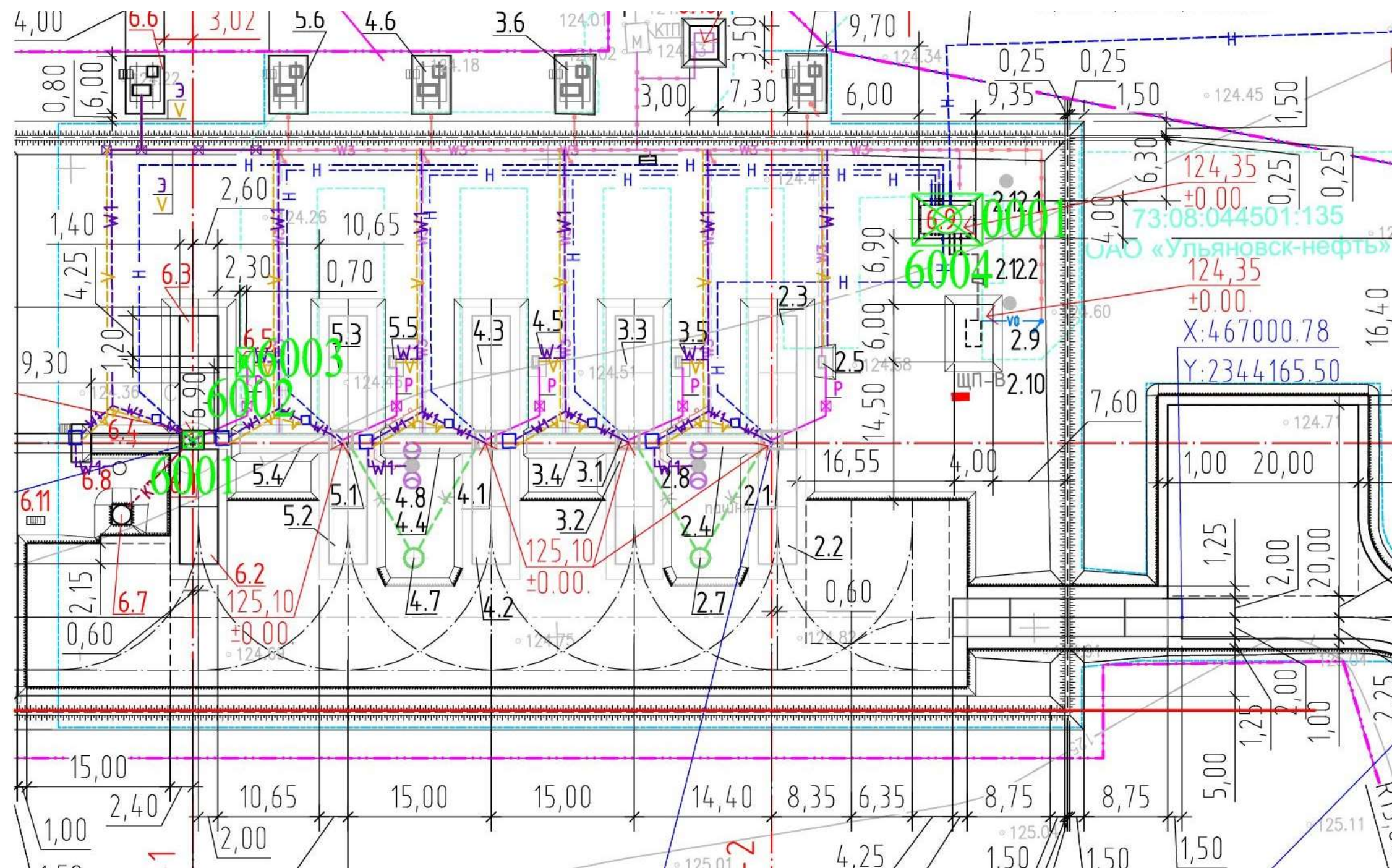
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых источников выбросов вредных веществ приведены в табл. 7.5.

Взам. инв. №	в том числе твердых: 0					0,00000000	0,00000000
	жидких/газообразных: 8					0,0406920	1,253349
Подп. и дата	Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу от проектируемого положения						
	Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для источников выбросов приняты значения предельно-допустимых концентраций (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест.						
Инв. № подл.	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых источников выбросов вредных веществ приведены в табл. 7.5.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

059/24-ОВОС							Лист
							49

Таблица 7.5 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов в период эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад-ного источни-ка (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
				скорость (м/с)	объем на 1 трубу (м³/с)	температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м³	т/год
Блок на площадке ИУ	0001	3,7	0,2	0,56	0,0175929	20	4433,90	-2421,90	4433,90	-2421,90	0,00	0333	Дигидросульфид	0,0000032	0,19522	0,000102
												0410	Метан	0,0025998	158,60140	0,081988
												0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0132459	808,06918	0,417724
												0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010416	63,54305	0,032850
												0602	Бензол	0,0000087	0,53075	0,000274
												0616	Ксилол	0,0000028	0,17081	0,000087
												0621	Толуол	0,0000055	0,33553	0,000174
Площадка скважины № 314 (неплотности)	6001	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4353,90	-2445,40	4355,90	-2445,40	2,00	0333	Дигидросульфид	0,0000003	0,00000	0,000010
												0410	Метан	0,0000003	0,00000	0,000010
												0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0003861	0,00000	0,012175
												0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001429	0,00000	0,004506
												0602	Бензол	0,0000019	0,00000	0,000059
												0616	Ксилол	0,0000006	0,00000	0,000020
												0621	Толуол	0,0000012	0,00000	0,000036
												1052	Метанол	0,0013177	0,00000	0,041555
Площадка УДЭ (неплотности)	6002	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4358,90	-2436,90	4360,90	-2436,90	2,00	1052	Метанол	0,0013287	0,00000	0,041902
Блок УДЭ	6003	1,50	0,00	0,00	0,000000	0,0	4384,56	-2436,90	4385,24	-2436,90	0,68	1052	Метанол	0,0204736	0,00000	0,615739
Площадка ИУ (неплотности)	6004	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	4430,15	-2421,90	4437,65	-2421,90	7,50	0333	Дигидросульфид	0,0000001	0,00000	0,000003
												0410	Метан	0,0000001	0,00000	0,000003
												0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000950	0,00000	0,002997
												0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000352	0,00000	0,001109
												0602	Бензол	0,0000004	0,00000	0,000013
												0616	Ксилол	0,0000001	0,00000	0,000003
												0621	Толуол	0,0000003	0,00000	0,000010



Источники выбросов

0001	Блок на площадке ИУ
6001	Площадка скважины № 314 (неплотности)
6002	Площадка УДЭ (неплотности)
6003	Блок УДЭ
6004	Площадка ИУ (неплотности)

Рисунок 7.2 – Карта схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

7.2 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

Расчеты приземных концентраций вредных веществ выполнены с целью определения воздействия источников выбросов на атмосферный воздух.

Расчет проводился в соответствии с Приказом № 273 от 06.06.2017 г. с использованием программного комплекса «УПРЗА-Эколог».

Расчет рассеивания ЗВ в атмосфере выполнен с учетом фоновое загрязнение, фон дан без учета вклада предприятия. Фоновые концентрации приняты на основании справки Ульяновского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» № 01-22/1124 от 15.04.2024 г. (представлена в Приложении 1).

Приземные концентрации вредных веществ просчитывались на прямоугольной площадке размером 6000×5000 м с шагом 100 м по ширине, 100 м по длине и перебором направлений ветра – по кругу.

Расчет проведен для расчетной площадки и достаточного количества расчетных точек:

- по границе СЗЗ в 8 точках по 8 румбам,
- на границе жилой зоны в 4 точках.

Координаты источников выбросов, расчетных точек определены для площадки – локальные.

Таблица 7.6 – Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высо- та, м	Тип точки	Расположение
	X	Y			
1	4413,20	-2118,50	2	граница СЗЗ	в северном направлении
2	4672,70	-2231,00	2	граница СЗЗ	в северо-восточном направлении
3	4736,90	-2420,90	2	граница СЗЗ	в восточном направлении
4	4693,50	-2579,00	2	граница СЗЗ	в юго-восточном направлении
5	4354,80	-2746,10	2	граница СЗЗ	в южном направлении
6	4103,80	-2611,00	2	граница СЗЗ	в юго-западном направлении
7	4054,20	-2438,70	2	граница СЗЗ	в западном направлении
8	4119,20	-2253,50	2	граница СЗЗ	в северо-западном направлении
9	1571,80	-961,80	2	на границе жилой зоны	н.п. Дивный
10	1889,40	-770,30	2	на границе жилой зоны	н.п. Дивный
11	2132,30	-599,80	2	на границе жилой зоны	н.п. Дивный
12	2373,60	33,20	2	на границе жилой зоны	н.п. Дивный

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 52

В районе расположения источников выбросов застройка отсутствует, отсутствуют здания и сооружения, в т.ч. источники выбросов, высотой более 5 м, а также здания и сооружения, максимальный линейный размер которых по горизонтали превышает 10 м. Следовательно, в соответствии с «Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (МРР-2017), утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, расчет рассеивания производится для приземного слоя атмосферы - на высоте 2 м от поверхности земли.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен при штатном режиме работы оборудования и техники по всем ингредиентам.

Расчет проведен по максимально разовым и средним концентрациям в соответствии с МРР-2017.

Расчет рассеивания проводился по двум основным вариантам:

Вариант 1. Строительно-монтажные работы с учетом фонового загрязнения.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что содержание загрязняющих веществ на границе жилой зоны не превышает предельно допустимых концентраций.

Результат расчета приземных концентраций вредных веществ представлен в табл. 7.7.

Вариант 2. Эксплуатация объектов с учетом фонового загрязнения.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что содержание загрязняющих веществ на границах жилой зоны и на границе СЗЗ не превышает предельно допустимых концентраций.

Результат расчета приземных концентраций вредных веществ представлен в табл. 7.8.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			53

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм.	1										
	Код, уч.										
	Лист										
	№ док.										
	Подп.										
Дата											
059/24-ОВОС			Таблица 7.7– Результаты расчетов приземных концентраций в период строительства								
			Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация q'уф _г , в долях ПДК	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
						на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне /зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте - схеме	% вклада	
			1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Максимально разовые концентрации								
			0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	3	-	-	-	- / 0,0001	6503	100,00	строительная площадка
			0301 Азота диоксид	3	0,2950	-	-	0,3014 / 0,0064	5501	1,98	строительная площадка
			0304 Азот (II) оксид	3	-	-	-	- / 0,0005	5501	93,67	строительная площадка
			0328 Углерод	3	-	-	-	- / 0,0009	5501	98,98	строительная площадка
			0330 Сера диоксид	3	0,0220	-	-	0,0224 / 0,0004	5501	1,63	строительная площадка
0337 Углерода оксид	3	0,1200	-	-	0,1203 / 0,0003	5501	0,22	строительная площадка			
0342 Гидрофторид	3	-	-	-	- / 0,0001	6503	100,00	строительная площадка			

Лист	54
------	----

Таблица 7.8 – Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ на расчетных точках (эксплуатация)

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация q'уф,j, в долях ПДК	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия (с учетом фона/без учета фона)	на границе санитарно- защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне /зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте - схеме	% вклада	
Максимально разовые концентрации								
0333 Дигидросульфид	3	0,5000	-	0,5002/ 0,0002	-	0001	0,03	площадка скважины № 314
	11	0,5000	-	-	0,5000 / 0,0000	0001	1,16e- 03	площадка скважины № 314
0410 Метан	3	-	-	- / 2,24E-05	-	0001	99,98	площадка скважины № 314
0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3	-	-	- / 2,97E-05	-	0001	96,22	площадка скважины № 314
0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	-	-	- / 1,07E-05	-	0001	82,57	площадка скважины № 314
0602 Бензол	3	-	-	- / 1,63E-05	-	0001	74,87	площадка скважины № 314
0616 Диметилбензол	3	-	-	- / 7,74E-06	-	0001	76,37	площадка скважины № 314
0621 Метилбензол	3	-	-	- / 5,22E-06	-	0001	74,00	площадка скважины № 314

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №						
Изм.	1									
Код. уч.										
Лист										
Медок										
Подп.										
Дата										
059/24-ОВОС										
		1052 Метанол	5	-	-	- / 0,0173	-	6003	91,07	площадка скважины № 314
			11	-	-	-	- / 0,0006	6003	88,44	площадка скважины № 314
		Средние концентрации								
		0333 Дигидросульфид	4	0,2000	-	0,2001/0,0001	-	0001	0,05	площадка скважины № 314
			11	0,2000	-	-	0,2000 / 0,0000	0001	1,16E-03	площадка скважины № 314
		0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	-	-	/ 1,56E-05	-	0001	95,34	площадка скважины № 314
		0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	-	- / 1,44E-05	-	0001	81,30	площадка скважины № 314
		0602 Бензол	4	-	-	- / 0,0001	-	0001	73,98	площадка скважины № 314
			11	-	-	-	- / 3,42E-06	0001	73,92	площадка скважины № 314
		0616 Диметилбензол	4	-	-	- / 2,09E-06	-	0001	75,33	площадка скважины № 314
		1052 Метанол	5	-	-	- / 0,0100	-	6003	87,56	площадка скважины № 314
			11	-	-	-	- / 0,0003	6003	88,41	площадка скважины № 314

Максимальные разовые концентрации и среднегодовые концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферу от источников предприятия в период эксплуатации объекта не превысят 1,0 ПДК (м/р, с/г) на границе ближайшего жилья и границы СЗЗ в соответствии с требованиями: СанПиН 2.1.3684-21 (Раздел III «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха»); СанПиН 1.2.3685-21 (Раздел I «Гигиенические нормативы содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»).

Проектируемые сооружения при нормальном режиме работы оборудования и в период строительства не создают в приземном слое атмосферы концентраций загрязняющих веществ, превышающих предельно допустимые на границе жилья. Поэтому расчетные величины выбросов вредных веществ могут быть рекомендованы в качестве нормативов НДВ.

На основании данных Критериев, а также разъяснений письма МПР от 15 апреля 2021 г. № 12-50/4954-ОГ в соответствии с пунктом 11 Критериев объекты НВОС, на которых осуществляется хозяйственная и (или) иная деятельность по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев, относятся к объектам НВОС IV категории. Согласно подпункту 3 пункта 6 Критериев объекты НВОС, на которых осуществляется хозяйственная и (или) иная деятельность по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев, относятся к объектам НВОС III категории. Продолжительность цикла строительства проектируемых объектов составляет 4 мес. Соответственно данный объект на период строительства относится к НВОС IV категории.

На основании п. 5 приказа Минприроды России от 11.08.2020 № 581, а также п. 5 статьи 22 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ для объектов IV категории нормативы допустимых выбросов не рассчитываются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>объектам НВОС III категории. Продолжительность цикла строительства проектируемых объектов составляет 4 мес. Соответственно данный объект на период строительства относится к НВОС IV категории.</p> <p>Согласно подпункта 2 пункта пункта 1 Критериев объекты НВОС по добыче сырой нефти относятся к объектам I категории. Соответственно данный объект на период эксплуатации относится к НВОС I категории.</p> <p>На основании п. 5 приказа Минприроды России от 11.08.2020 № 581, а также п. 5 статьи 22 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ для объектов IV категории нормативы допустимых выбросов не рассчитываются.</p>					
			059/24-ОВОС					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	59		

Нормативы предельно-допустимых выбросов на период эксплуатации проектируемых объектов разработаны и установлены расчетным методом и достигаются на существующем уровне для следующих выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ:

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опас- ности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0333	Дигидросульфид (водород сернистый, сероводород, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 - 0,00200	2
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 -	4
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 -	3
0602	Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 - 0,10000	3
0621	Метилбензол (фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 - 0,40000	3
1052	Метанол (спирт метиловый)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3

Предложения по НДС в период эксплуатации представлены в табл. 7.9.

Взам. инв. №		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 - 0,10000	3
		0621	Метилбензол (фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 - 0,40000	3
		1052	Метанол (спирт метиловый)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3

Предложения по НДС в период эксплуатации представлены в табл. 7.9.

						059/24-ОВОС	Лист
							60
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Таблица 7.9 – Нормативы выбросов вредных веществ в период эксплуатации проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование		
		г/с	т/Г
0333	Дигидросульфид	0,0000036	0,000115
0410	Метан	0,0026002	0,082001
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0137270	0,432896
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0012197	0,038465
0602	Бензол	0,0000110	0,000346
0616	Диметилбензол	0,0000035	0,000110
0621	Метилбензол	0,0000070	0,000220
1052	Метанол	0,0231200	0,699196
Всего веществ: 8		0,0406920	1,253349
в том числе твердых: 0		0,0000000	0,000000
жидких/газообразных: 8		0,0406920	1,253349

Параметры определения категории источника выброса на период строительства и эксплуатации представлены в табл. 7.10, 7.11 соответственно. План-графики контроля нормативов выбросов на источниках выброса на период строительства и эксплуатации представлены в табл. 7.12, 7.13 соответственно.

Таблица 7.10 – Параметры определения категории источника выброса на период строительства

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф к,j	Параметр Q к,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	5501	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1306666	0,0060	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0106167	0,0005	ЗБ
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0200000	0,0009	ЗБ
			0330	Сера диоксид	0,0080000	0,0004	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0057333	0,0003	ЗБ
			0703	Бенз/а/пирен	0,0053400	0,0000	ЗБ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									61
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС

			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0133332	0,0006	3Б
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0125000	0,0006	3Б
1	1	6501	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008589	4,25e-05	4
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000698	3,45e-06	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001912	9,45e-06	4
			0330	Сера диоксид	0,0000838	4,14e-06	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003579	1,77e-05	4
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000644	3,49e-06	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001102	5,45e-06	4
1	1	6502	2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO ₂	0,0496417	0,0024	3Б
1	1	6503	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0035861	0,0000	3Б
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0021120	0,0001	3Б
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0071222	0,0004	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0005787	2,93e-05	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003522	1,78e-05	4
			0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0017710	0,0001	3Б
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003117	1,71e-05	4
			2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO ₂	0,0000881	3,70e-06	4

Таблица 7.11 – Параметры определения категории источника выброса на период эксплуатации

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф к,j	Параметр Q к,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8

1	1	0001	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001081	0,0002	4
			0410	Метан	0,0000141	2,24e-05	4
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000179	2,86e-05	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000056	8,95e-06	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000078	1,25e-05	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000038	6,01e-06	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000025	3,93e-06	4
1	1	6001	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000187	2,59e-05	4
			0410	Метан	3,00e-09	0,0000	4
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000010	1,33e-06	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000014	2,13e-06	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000032	4,75e-06	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000015	2,25e-06	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000010	1,50e-06	4
			1052	Метанол	0,0006588	0,0010	4
1	1	6002	1052	Метанол	0,0006643	0,0010	4
1	1	6003	1052	Метанол	0,0102368	0,0157	3Б
1	1	6004	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000062	9,48e-06	4
			0410	Метан	1,00e-09	0,0000	4
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0,0000	4

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						059/24-ОВОС	Лист
							63
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

			0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,00000004	0,0000	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00000007	1,04e-06	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00000002	0,0000	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00000002	0,0000	4

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС				
-------------	--	--	--	--

Лист
64

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	1	
Кол.уч		
Лист		
Мелок		
Полп.		
Дата		
059/24-ОВОС		
Лист	65	

Таблица 7.12 – План-график контроля нормативов выбросов на источниках выброса на период строительства

Цех		Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование	номер	наименование	код	наименование		г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		5501	Дизель-генераторная станция	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз за период строительства	0,1306666	1011,96787	Специализированной организацией, уполномоченной действующим законодательством	В соответствии с утвержденным «Перечнем методик выполнения измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах промышленных предприятий»
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0212333	164,44461		
				0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0150000	116,16984		
				0330	Сера диоксид		0,0200000	154,89312		
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,1433333	1110,06711		
				0703	Бенз/а/пирен		0,0000003	0,00207		
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0033333	25,81526		
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0750000	580,84920		
1		6501	Строительная техника и автотранспорт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0008589	0,00000		

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №		
Изм.	1					
	Кол.уч					
	Лист					
	Мелок					
	Подп.					
	Дата					
059/24-ОВОС						
66	Лист					

				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0001396	0,00000		
				0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0001434	0,00000		
				0330	Сера диоксид		0,0002095	0,00000		
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0089475	0,00000		
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)		0,0016111	0,00000		
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0006610	0,00000		
1		6502	Земляные работы, пересыпка	2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO2		0,0297850	0,00000		
1		6503	Сварочные работы	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)		0,0071722	0,00000		
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)		0,0001056	0,00000		
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0071222	0,00000		
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0011574	0,00000		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	1	
Кол.уч		
Лист		
Мероп		
Подп.		
Дата		

				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0088056	0,00000		
				0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)		0,0001771	0,00000		
				0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,0003117	0,00000		
				2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO2		0,0001322	0,00000		

Таблица 7.13 – План-график контроля нормативов выбросов на источниках выброса на период эксплуатации

Цех		Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодично сть контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
							г/с	мг/м3		
номер	наименование	номер	наименование	код	наименование					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		0001	Блок на площадке ИУ	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000032	0,00000	Специализированной организацией, уполномоченной действующим законодательством	В соответствии с утвержденным «Перечнем методик выполнения измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах про-
				0410	Метан		0,0025998	0,00000		
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0132459	0,00000		
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0010416	0,00000		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	1	
Кол.уч		
Лист		
Мерок		
Полп.		
Дата		
059/24-ОВОС		
		Лист 69

1		6002	Площадка УДЭ (неплотности)	1052	Метанол	1 раз в 5 лет	0,0013287	0,00000		
1		6003	Блок УДЭ	1052	Метанол	1 раз в год	0,0204736	0,00000		
1		6004	Площадка ИУ (неплотности)	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000001	0,00000		
				0410	Метан		0,0000001	0,00000		
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0000950	0,00000		
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0000352	0,00000		
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000004	0,00000		
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000001	0,00000		
				0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000003	0,00000		

7.4 Оценка шумового воздействия

К основным источникам физического воздействия при проведении строительных работ относятся дизельгенераторная станция и строительная техника.

Характеристики источников шума в период производства работ приняты на основании протокола замеров характеристик аналогичных строительных машин и механизмов (протокол №9 от 9.04.2009 ООО «ИПЭиГ, протоколы №3/8210-3, №3/8210-16, №3/8210-20 СПЛ ООО»Центр экспертизы условий труда» представлены в Приложении 4.3)

К основным источникам физического воздействия при эксплуатации относятся:

- скважина;
- насос-дозатор, установленный в технологическом отсеке блока УДЭ.

Значение уровней шума площадки скважины принято на основании данных объектов-аналогов в соответствии с протоколом измерений шума (протокол ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в УР» №392 от 28.07.2009).

Значения шумовых характеристик для насоса-дозатора приняты на основании данных по аналогичному оборудованию, представленному в каталогах продукции производителей.

В качестве фонового при эксплуатации учтен шум от движения обслуживающего автотранспорта по ближайшей дороге, в расчет приняты значения шумового воздействия для наихудшего случая – проезда спец.автомобиля типа КамАЗ по данным объектов-аналогов на основании протокола измерения шумового воздействия - протокол ООО «Экотест» №154/6 от 16.11.2006.

Данные по уровням шума и шумовым характеристикам оборудования представлены в Приложении 4.3.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		70



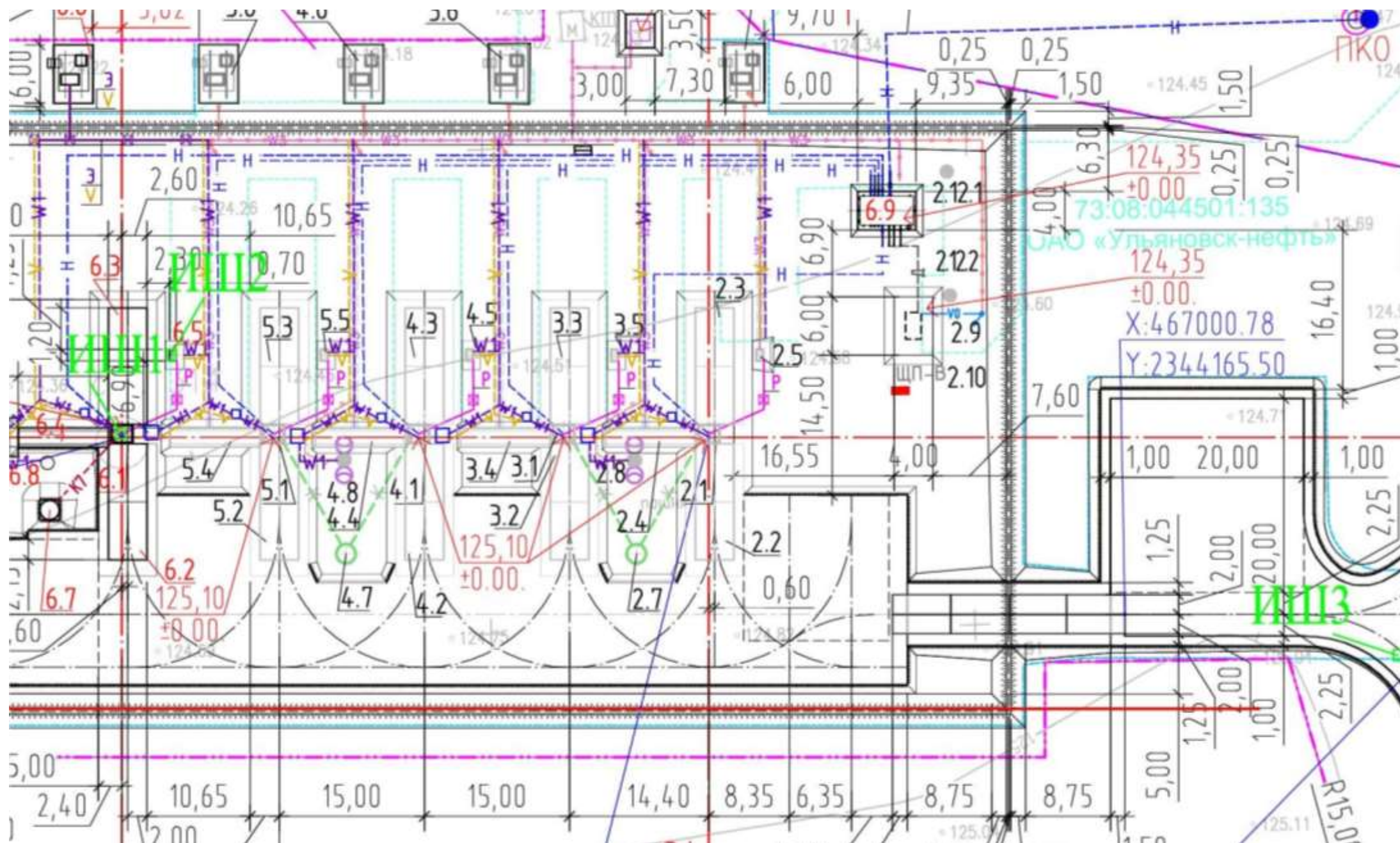
Экспликация источников

ИШ1	Экскаватор	ИШ6	Бурильно-крановая
ИШ2	Автомобильный кран	ИШ7	Компрессор передвижной
ИШ3	Трактор	ИШ8	Автобус
ИШ4	Автосамосвал	ИШ9	Дизельная электростанция
ИШ5	Автомобиль бортовой		

Рисунок 7.3 – Схема расположения источников шума в период СМР

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС



Экспликация источников

ИШ1	Скважина
ИШ2	Насос-дозатор
ИШ3	Автотранспорт (фоновый)

Рисунок 7.4 – Схема расположения источников шума в период эксплуатации

Изм. №	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Расчет шумового воздействия

Расчет уровней звукового давления производился с помощью комплекса программ «Эколог-Шум», разработанного фирмой «Интеграл», позволяющей рассчитать шумовое воздействие от совокупности источников в любой точке с учетом дифракции и отражения звука препятствиями в соответствии с существующими методиками, справочниками и нормативными документами.

Результатом расчетов являются уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами от 31,5 до 8000 Гц, а также эквивалентные уровни звука L_a .

Расчет уровня звукового давления производился при максимальном скоплении техники и работы агрегатов в период строительных работ и эксплуатации оборудования. На границе ближайшего населенного пункта и по контуру объекта рассчитан уровень шума в контрольных точках.

Уровень шума просчитывались на прямоугольной площадке размером 6000,00×5000,00 м с шагом 514,90 м по оси X и 356,97 м по оси Y.

Расчет проведен для расчетной площадки и достаточного количества расчетных точек:

- по границе СЗЗ в 8 точках по 8 румбам;
- на границе ближайшего населенного пункта в 4 точках.

Координаты источников выбросов, расчетных точек определены для площадки – локальные.

Таблица 7.14 – Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высо- та, м	Тип точки	Расположение
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	4413,20	-2118,50	1,5	граница СЗЗ	в северном направлении
2	4672,70	-2231,00	1,5	граница СЗЗ	в северо-восточном направлении
3	4736,90	-2420,90	1,5	граница СЗЗ	в восточном направлении
4	4693,50	-2579,00	1,5	граница СЗЗ	в юго-восточном направлении
5	4354,80	-2746,10	1,5	граница СЗЗ	в южном направлении
6	4103,80	-2611,00	1,5	граница СЗЗ	в юго-западном направлении
7	4054,20	-2438,70	1,5	граница СЗЗ	в западном направлении
8	4119,20	-2253,50	1,5	граница СЗЗ	в северо-западном направлении

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			059/24-ОВОС						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Окончание табл. 7.14

1	2	3	4	5	6
9	1571,80	-961,80	1,5	а границе жилой зоны	н.п. Дивный
10	1889,40	-770,30	1,5	на границе жилой зоны	н.п. Дивный
11	2132,30	-599,80	1,5	на границе жилой зоны	н.п. Дивный
12	2373,60	33,20	1,5	на границе жилой зоны	н.п. Дивный

В районе расположения источников акустического воздействия препятствия шуму (застройка, шумозащитные экраны) отсутствуют. Следовательно, в соответствии с СП 51.13330.2011, расчет акустического воздействия производится на высоте 1,5 м от поверхности земли.

В период строительства уровень звука L_a составил:

- на границе жилья - эквивалентный – 22.10 дБА, максимальный – 36.00 дБА.

Уровень звука L_a при эксплуатации объектов составил:

- на границе СЗЗ – эквивалентный - 34.90 дБА, максимальный – 49.00 дБА;

- на границе жилья – эквивалентный - 0.00 дБА, максимальный – 17.80 дБА.

Шумовое воздействие работ не нарушает санитарные нормы допустимого уровня шума в населенном пункте.

Результаты расчетов представлены в табличном виде в Приложении 4.

Необходимо учитывать и то, что действие техногенных шумов при строительстве носит кратковременный характер. Строительные работы на площадках проектируемых объектов выполняются в дневное время суток.

В соответствии с вышеизложенным, воздействие шума на окружающую среду может быть оценено как не превышающее установленные санитарные нормативы.

Воздействие вибрации

Вибрация представляет один из видов силового воздействия на грунты, вызванного периодически действующими нагрузками, прикладываемыми к грунту в короткие промежутки времени. Возникающие при этом колебания вызывают ухудшение прочностных и деформационных свойств грунта, что в свою очередь приводит к деформациям и авариям сооружений, дискомфорту человека и объектов животного мира.

Основными источниками колебаний являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор), с кривошипно-шатунными механизмами (буровые насосы и компрессоры), а также передвижение автотракторной техники. В результате возникающих колебаний определенной частоты происходит уменьшение сил внутреннего трения в несвязных грунтах, которое приводит к их доуплотнению.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	<p>периодически действующими нагрузками, прикладываемыми к грунту в короткие промежутки времени. Возникающие при этом колебания вызывают ухудшение прочностных и деформационных свойств грунта, что в свою очередь приводит к деформациям и авариям сооружений, дискомфорту человека и объектов животного мира.</p> <p>Основными источниками колебаний являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор), с кривошипно-шатунными механизмами (буровые насосы и компрессоры), а также передвижение автотракторной техники. В результате возникающих колебаний определенной частоты происходит уменьшение сил внутреннего трения в несвязных грунтах, которое приводит к их доуплотнению.</p>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							74

Этот вид воздействия, не являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства животного мира.

Зачастую источник вибрации является одновременно и источником шума и наоборот, поскольку механические волны достаточно легко проходят из газовой среды в твердую или в обратном направлении.

7.5 Мероприятия по защите от шума и вибрации

Уменьшение шума или вибрации в источниках их образования является наиболее эффективной мерой борьбы с ними. При этом следует учесть, что вибрация и шум постоянно сопутствуют друг другу, и уменьшение параметров вибрации практически во всех случаях ведет и к снижению уровней звукового давления. При силовом возбуждении следует искать возможные способы замены оборудования на менее шумное или вибробезопасное. Большое значение имеет качество их изготовления и монтажа, а также поддержание в условиях эксплуатации технического состояния на уровне, предусмотренном нормативно-технической документацией.

Для уменьшения излучаемого шума, если позволяют технологический процесс и условия эксплуатации, оборудование заключают в кожухи, покрытые внутри звукопоглощающим материалом.

По результатам проведенного расчета, воздействие шума на окружающую среду в период строительства и эксплуатации может быть оценено как не превышающее установленные санитарные нормативы. Кроме того, действие техногенных шумов при строительстве объектов носит кратковременный характер.

Учитывая вышеизложенное, установка дополнительных шумозащитных средств и ограждений для устройств и оборудования объектов месторождения, а также разработка мероприятий по защите от шумового воздействия не требуются.

Ввиду достаточной удалённости объектов обустройства от ближайшей жилой застройки (свыше 1,0 км от ближайших н.п.) разработка мероприятий по защите от вибрации не требуется.

7.6 Определение размеров санитарно-защитной зоны

Проектируемый объект является объектом III класса опасности по санитарной классификации СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3 Добыча руд и нерудных ископаемых, п. 1 Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов), соответственно для безопасной эксплуатации необходимо установление СЗЗ для проектируемой скважины – 300 м.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 75
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							

<p>застройки (свыше 1,0 км от ближайших н.п.) разработка мероприятий по защите от вибрации не требуется.</p> <p>7.6 Определение размеров санитарно-защитной зоны</p> <p>Проектируемый объект является объектом III класса опасности по санитарной классификации СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3 Добыча руд и нерудных ископаемых, п. 1 Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов), соответственно для безопасной эксплуатации необходимо установление СЗЗ для проектируемой скважины – 300 м.</p>							
--	--	--	--	--	--	--	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		
						059/24-ОВОС				Лист
										76

При выполнении всех природоохранных мероприятий воздействие на поверхностные и подземные воды ожидается незначительным, а принятые технологические решения позволят свести к минимуму загрязнение геологической среды и водных ресурсов при аварийных ситуациях.

Взам. инв. №		<p>работающего;</p> <p>$P_p = 30$ чел. – численность работающих в наиболее загруженную смену;</p> <p>$K_{\text{ч}} = 2$ – коэффициент часовой неравномерности потребления воды;</p> <p>$q_d = 30$ л – расход воды на прием душа одним работающим;</p> <p>$P_d = 24$ чел. – численность пользующихся душем (до 80%P_p);</p> <p>$t_1 = 45$ мин. – продолжительность использования душевой установки;</p> <p>$t = 8$ час. – число часов в смене.</p> <p>Расход воды на хозяйственно-бытовые потребности составит 0,298 л/с (64,5 м³ на весь период строительства).</p>					
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							78

Расход воды на производственные потребности определяется по формуле:

$$Q_{np} = K_H \frac{q_{\Pi} \times \Pi_{\Pi} \times K_q}{3600 \times t},$$

где: $q_n = 500$ л - расход воды на производственного потребителя (поливка бетона, заправка машин и т.д.);

P_n - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену, ед.;

$K_{\text{ч}} = 1,5$ - коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

$t = 8$ час. – число часов в смене;

$K_H = 1,5$ - коэффициент на неучтенный расход воды.

Расход воды на производственные нужды составит 0,063 л/с (159,0 м³ на весь период строительства).

Расход воды на противопожарные нужды согласно МДС 12-46.2008 принят из расчета 5,00 л/с (54,0 м³ на весь период строительства).

Расход воды на гидроиспытания определяется по формуле:

$$Q_{\text{исп}} = K_{\text{оч}} \frac{q_{\text{м}} \times L}{1000},$$

где q_m - объем воды в 1,00 м трубы (в литрах), необходимый для проведения гидравлических испытаний в зависимости от диаметра и толщины стенки трубы (согласно табл. 45 ВСН 362-87);

L – общая протяженность трубопровода

$K_{\text{оч}} = 1,15$ - коэффициент, учитывающий увеличение воды на 15% на очистку трубопровода.

Расход воды на гидроиспытания составит 15,6 л/с (293,1 м³ на весь период строительства).

Сводные результаты расчета потребности строительства в воде и водоотведении приведены в табл. 7.14.

Таблица 7.14 - Потребность в воде в период строительства. Водоотведение

№ п.п.	Наименование	Потребное количество	Водоотведение		
			Безвозвратные потери	Передача по договору обезвреживания ЖБО	Очистные сооружения
1	Вода для хозяйственно- бытовых нужд, л/с / м³	0,298 / 64,5*	0	0,298 / 64,5*	0
2	Вода для производственных нужд, л/с / м³	0,063 / 159,0	0,063 / 159,0	0	0

№ п.п.	Наименование	Потребное количество	Водоотведение		
			Безвозвратные потери	Передача по договору обезвреживания ЖБО	Очистные сооружения
3	Вода для гидроиспытаний, м ³	15,6	0	0	15,6
4	Вода для противопожарных нужд, л/с / м ³	5,0 / 54,0	5,0 / 54,0	0	0
5	Поверхностный сток м ³ /сут. / м ³	38,22 / 132,83	0	0	38,22 / 132,83

* в том числе 3,75 м³ - питьевые нужды

Питьевая и техническая вода на объекте поступает из водозабора «Вишенский-3 участок питьевых подземных вод» (скв. №№ 62,63), расположенного вблизи УПН-500.

Протокол ТКР и СЭЗ на источник приложены в приложении 5.

7.7.2.2 Расчет водоотведения

Период строительных работ

Согласно СНиП 2.04.03-85, п. 2.1 удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению.

В период строительных работ количество бытовых сточных вод составит 64,5 м³.

Количество производственных сточных вод соответствует объему потребляемой воды на гидроиспытания, и составит 15,6 м³.

Вода на производственные и противопожарные нужды – в безвозвратные потери.

Состав бытовых сточных вод должен соответствовать требованиям Приложения №7 Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Норматив
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	300
2	БПК ₅	мг/дм ³	300
3	ХПК	мг/дм ³	500
4	Аммоний-ион	мг/дм ³	25
5	Фосфор фосфатов	мг/дм ³	12

Взам.инв. №							Лист
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							059/24-ОВОС
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Качество воды после гидроиспытаний существенно не отличается от фоновое, так как в процессе гидроиспытаний не происходит изменения химического состава, гидроиспытаниям подвергается новая труба. Концентрации загрязняющих веществ в воде после гидроиспытаний приняты по данным объектов-аналогов.

Концентрация загрязняющих веществ в воде после гидроиспытаний:

Наименование загрязняющего вещества	Концентрация ЗВ в воде после гидроиспытаний, мг/дм ³
БПК ₅	2,1
Взвешенные вещества	3,4
Железо	0,136
Нефтепродукты	0,035

Поверхностный сток

Расходы производственно-дождевых вод выполнены согласно СП 32.13330.2018, определены по следующим формулам из расчета 20% от максимального суточного слоя осадка и приведены в таблицах.

Суточный расход сточных вод:

$$W_{\text{cvt}} = 10 \times h_a \times \Psi_{\text{mid}} \times F,$$

где 10 – переводной коэффициент;

$h_a = 55,6$ мм – максимальный суточный слой осадков (согласно п. 1.2 «Климатическая характеристика»);

Ψ_{mid} – средний коэффициент стока (принимается 0,95 согласно табл. 8 СП 32.13330.2018);

F – площадь стока, га.

Водосборной площадью является площадь в границах площадки для стоянки техники (720 м²), тип покрытия – твердое (дорожные плиты), а также проектируемой приустьевой площадки скважины № 314 (4,6 м²), поверхность площадки – твердое покрытие (бетон).

Среднегодовой расход сточных вод:

$$\mathbf{W}_\Gamma = 10 \times \mathbf{h} \times \Psi \times \mathbf{F},$$

где 10 – переводной коэффициент;

$h = 580$ мм – среднегодовой слой осадков (согласно п. 1.2 «Климатическая характеристика»);

Ψ – коэффициент стока (принимается равным 0,95 согласно табл. 8 СП 32.13330.2018).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>покрытие (бетон).</p> <p><u>Среднегодовой расход сточных вод:</u></p> $W_{\Gamma} = 10 \times h \times \Psi \times F,$ <p>где 10 – переводной коэффициент;</p> <p>$h = 580$ мм – среднегодовой слой осадков (согласно п. 1.2 «Климатическая характеристика»);</p> <p>Ψ – коэффициент стока (принимается равным 0,95 согласно табл. 8 СП 32.13330.2018).</p>						Лист
			059/24-ОВОС						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

Состав ливневых сточных вод в период строительства должен соответствовать требованиям Приложения №7 Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»:

Показатель	Ед. изм.	Норматив
1. Взвешенные вещества	мг/дм ³	300
2. ХПК	мг/дм ³	100
3. БПК ₅	мг/дм ³	30
4. Фосфор фосфатов	мг/дм ³	1,5
5. Нефтепродукты	мг/дм ³	8

Сеть дождевой канализации прокладывается с уклоном не менее 0,02 в сторону емкости.

Объем прямков предусмотрен с запасом 10% (в соответствии с требованиями п.7.8.3 СП 32.13330.2018). Пряжки выполнены из грунта, основание прямка на период СМР покрывается полиэтиленовой пленкой, для исключения попадания стока в грунт. Итого для приема сточных вод проектом предусмотрено 2 грунтовых прямка объемом 20 м³, 1 грунтовый прямок, объемом 10 м³, с периодичностью вывоза 1 раз в сутки.

Согласно техническим условиям на водоснабжение и водоотведение по объекту (№46-638 от 17.03.2025) хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные сточные воды от промывки и гидравлического испытания трубопроводов, производственно-дождевые стоки (поверхностный сток) на период строительства собираются во временные емкости и вывозятся автобойлерами для утилизации на очистных сооружениях УПН-500 «Северная».

На УПН-500 «Северная» (УПН «Северная» УПСНГ №2 Север ЦПиСНиГ) поступившие сточные воды проходят очистку от механических, биологических примесей и нефтепродуктов и закачиваются в глубокие горизонты поглощающего фонда скважин Филипповского нефтяного месторождения Мелекесского района Ульяновской области на основании технического проекта размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Филипповском нефтяном месторождении (протокол ЦКР Роснедр по МПВ и ПС ЕРУЛ № У007-00174-77/01460342 № 142-24/ПС от 24.10.2024) (приложение 5).

Все расчеты водоснабжения и водоотведения на период строительства представлены в п.п. 5.2.1-5.2.3, 16.4 тома 5 059/24-ПОС.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.									Лист
											82
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					059/24-ОВОС	

7.7.3 Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации

В период эксплуатации в соответствии с п. 6.6.3.3 ГОСТ Р 58367-2019 на площадке куста скважин № 13 (без административно-бытовых зданий) производственное, противопожарное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не предусматривается.

В связи с тем, что водоснабжение куста скважин не требуется предусматривать, то и полив зеленых насаждений будет осуществляться только за счет атмосферных осадков. Технологическое оборудование, требующее воды на производственные нужды, в данном проекте отсутствует. Расход воды на пылеподавление и уборку территории также не предусматривается проектной документацией.

В настоящее время в районе куста № 13 централизованные системы водоотведения отсутствуют.

Согласно проекта запроектированы сети производственно-дождевой канализации. Сбор утечек с приустьевых площадок предусмотрен в колодцы $V = 4 \text{ м}^3$ из железобетонных колец из расчёта 1 колодец на две скважины. По мере наполнения емкостей, стоки откачиваются передвижными средствами и вывозятся на очистные сооружения УПН «Северная».

На площадке куста № 13 настоящим проектом предусматривается обустройство дополнительной скважины № 314, с приустьевой площадки которой канализованию подлежат дождевые сточные воды.

В соответствии с расходами и качеством сточных вод, на площадке куста № 13 проектируется дождевая канализация для приустьевой площадки скважины № 314.

На период эксплуатации система водоотведения на кусте скважин № 13 организована в соответствии с техническими условиями и п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 следующим образом: дождевые стоки с проектируемой приустьевой площадки скважины № 314 поступают в приямок и далее отводятся по самотечной сети в подземную канализационную емкость. Водосборной площадью является площадь в границах проектируемой приустьевой площадки скважины № 314. Поверхность площадки – твердое покрытие (бетон). Граница водосборной площади на период эксплуатации показана на рис. 5.2.

По мере наполнения емкости стоки будут опорожняться и вывозиться спецавтотранспортом.

В соответствии с принятой схемой канализации на площадке куста скважин № 13 предусматриваются следующие сооружения:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>канализационную емкость. Водосборной площадью является площадь в границах проектируемой приустьевой площадки скважины № 314. Поверхность площадки – твердое покрытие (бетон). Граница водосборной площади на период эксплуатации показана на рис. 5.2.</p> <p>По мере наполнения емкости стоки будут опорожняться и вывозиться спецавтотранспортом.</p> <p>В соответствии с принятой схемой канализации на площадке куста скважин № 13 предусматриваются следующие сооружения:</p>					
			059/24-ОВОС					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			Лист
								83

- канализационная емкость $V = 4 \text{ м}^3$;
- сеть производственно-дождевой канализации самотечная.

Для сбора производственно-дождевых стоков с проектируемой приустьевой площадки скважины предусматривается подземная емкость.

В качестве емкости намечается использовать емкость в виде колодца, объемом 4 м³, с гидрозатвором высотой 0,25 м, диаметром 1500 мм, выполненную из железобетонных элементов по серии 3.900.1-14 выпуск 1.

Наполнение емкости определяется оператором при помощи метрштока. По мере наполнения стоки через люк откачиваются и вывозятся спецавтотранспортом.

Среднегодовой и суточный расходы дождевых сточных вод определяются в соответствии с СП 32.13330.2018, ВОДГЕО и данными метеостанции Димитровград (Ульяновская область). Расчет представлен в п. 5 тома 4.5.3 0591/24-ИЛО.ИОСЗ.

Суточный объем дождевого стока от расчетного дождя $W_{сут}$ определяется по формуле:

$$W_{cym} = 10 \times h_a \times F \times \psi_{mid}$$

- h_a – для дождевых сточных вод принимается равным 6,02 мм;
- F – расчетной площади канализования, га;
- ψ_{mid} – среднего коэффициента стока для расчетного дождя (принимается по таблице 13 СП 32.13330.2018 и составляет для водонепроницаемых покрытий – 0,95).

Среднегодовой объем стоков определяется дождевых (W_D) и талых вод (W_T) определяется по формулам:

$$W_{\varDelta} = 10 \times h_{\varDelta} \times F \times \psi_{\varDelta}$$

$$W_T = 10 \times h_T \times F \times \psi_T$$

- h_D – годовой слой осадка за теплый период года – 342 мм;
- h_T – годовой слой осадка за холодный период года – 238 мм;
- ψ_D – коэффициент стока дождевых вод для водонепроницаемых покрытий принимается равным – 0,7;
- ψ_T – коэффициент стока талых вод для водонепроницаемых покрытий принимается равным – 0,6.

Таблица 5.2 – Расходы дождевых сточных вод

Наименование объекта	Площадь канализования, га	Суточный расход стоков, м³/сут	Среднегодовой объем стоков, м³/год	Примечание
Приустьевая площадка	0,00046	0,03	1,76	

В соответствии с п. 6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 дождевые стоки характеризуются содержанием нефтепродуктов - 50-100 мг/л, взвешенных веществ - 300 мг/л, БПК 20–40 мг/л.

Производственно-дождевые сточные воды по мере наполнения емкости будут откачиваться передвижными средствами и вывозиться для утилизации на очистные сооружения УПН-500 «Северная».

На УПН-500 «Северная» (УПН «Северная» УПСНГ №2 Север ЦПиСНиГ) поступившие сточные воды проходят очистку от механических, биологических примесей и нефтепродуктов и закачиваются в глубокие горизонты поглощающего фонда скважин Филипповского нефтяного месторождения Мелекесского района Ульяновской области на основании технического проекта размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Филипповском нефтяном месторождении (протокол ЦКР Роснедр по МПВ и ПС ЕРУЛ № У007-00174-77/01460342 № 142-24/ПС от 24.10.2024) (приложение 5).

Технические условия на водоотведение на период эксплуатации № 46-551 от 06.03.2025 г. выданы Ульяновским филиалом ПАО НК «РуссНефть», срок действия составляет 3 года (приложение А 059/24 ИЛО.ИОСЗ).

Как видно, после реализации проектных решений водосборная площадь (площадь твердого покрытия) значительно уменьшится и, как следствие, величина организованного поверхностного стока также значительно уменьшится (с 38,22 м³/сут. до 0,03 м³/сут.).

Сбор и отведение поверхностного стока в период эксплуатации, изменение стока после реализации проектных решений указаны в текстовой части (пояснительной записке) и графической часть комплекта 059/24-ИЛО.ПЗУ.

В проекте предусмотрены:

- вертикальная планировка участка;
- обеспечение стока поверхностных дождевых и талых вод;
- защита грунтов от выветривания и размыва поверхностными водами путем озеленения и устройства покрытий.

Водоотвод осуществляется открытым способом со сбросом поверхностных вод, не подверженных контакту с производственными загрязнениями, в пониженные места рельефа.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							059/24-ОВОС		Лист
											85
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

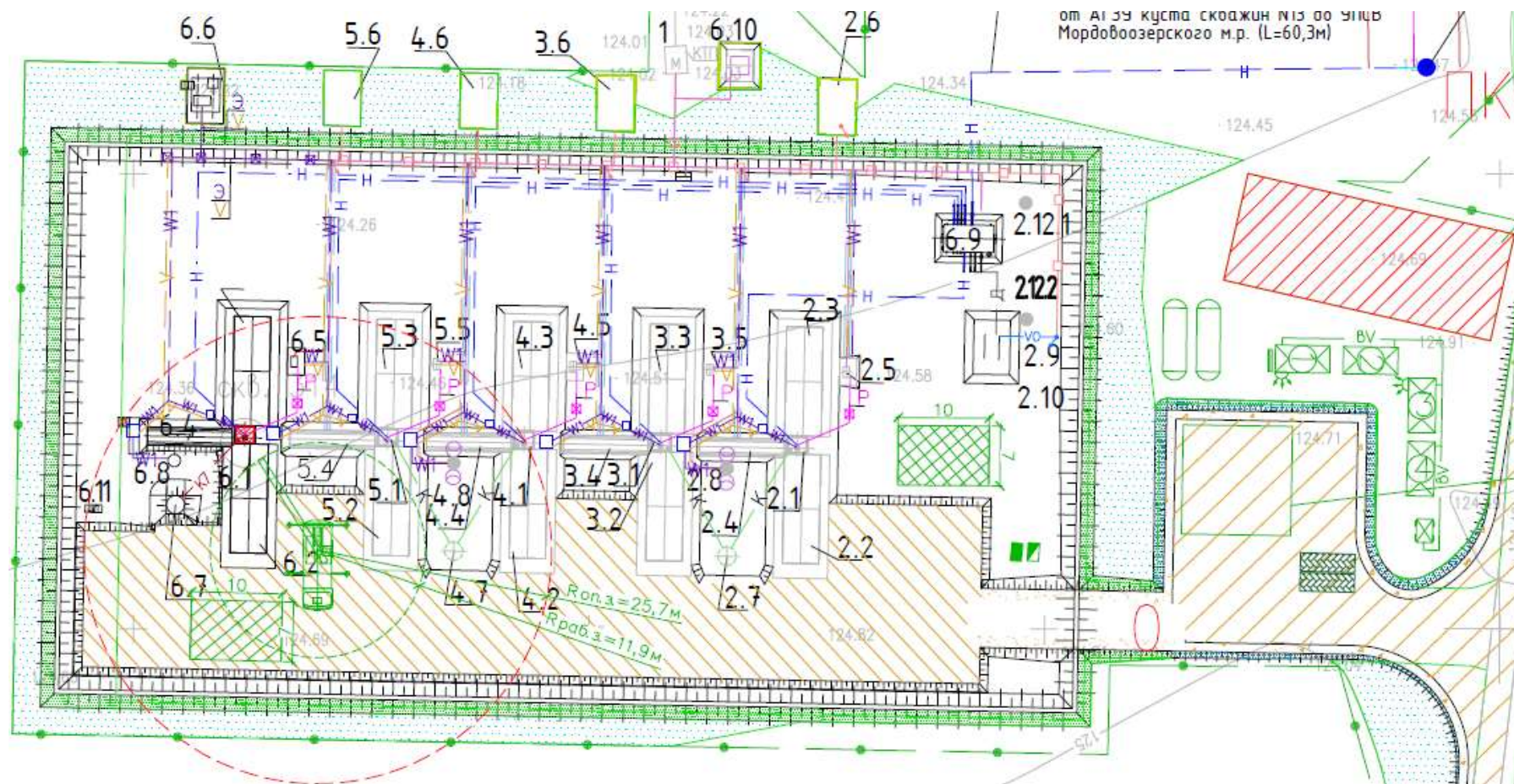
Отвод загрязненных вод с открытых технологических площадок предусмотрен в дренажно-канализационные емкости с гидрозатворами и дренажную емкость.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					059/24-ОВОС	Лист
								86
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	
Нерок	
Подп.	
Дата	

059/24-ОВОС



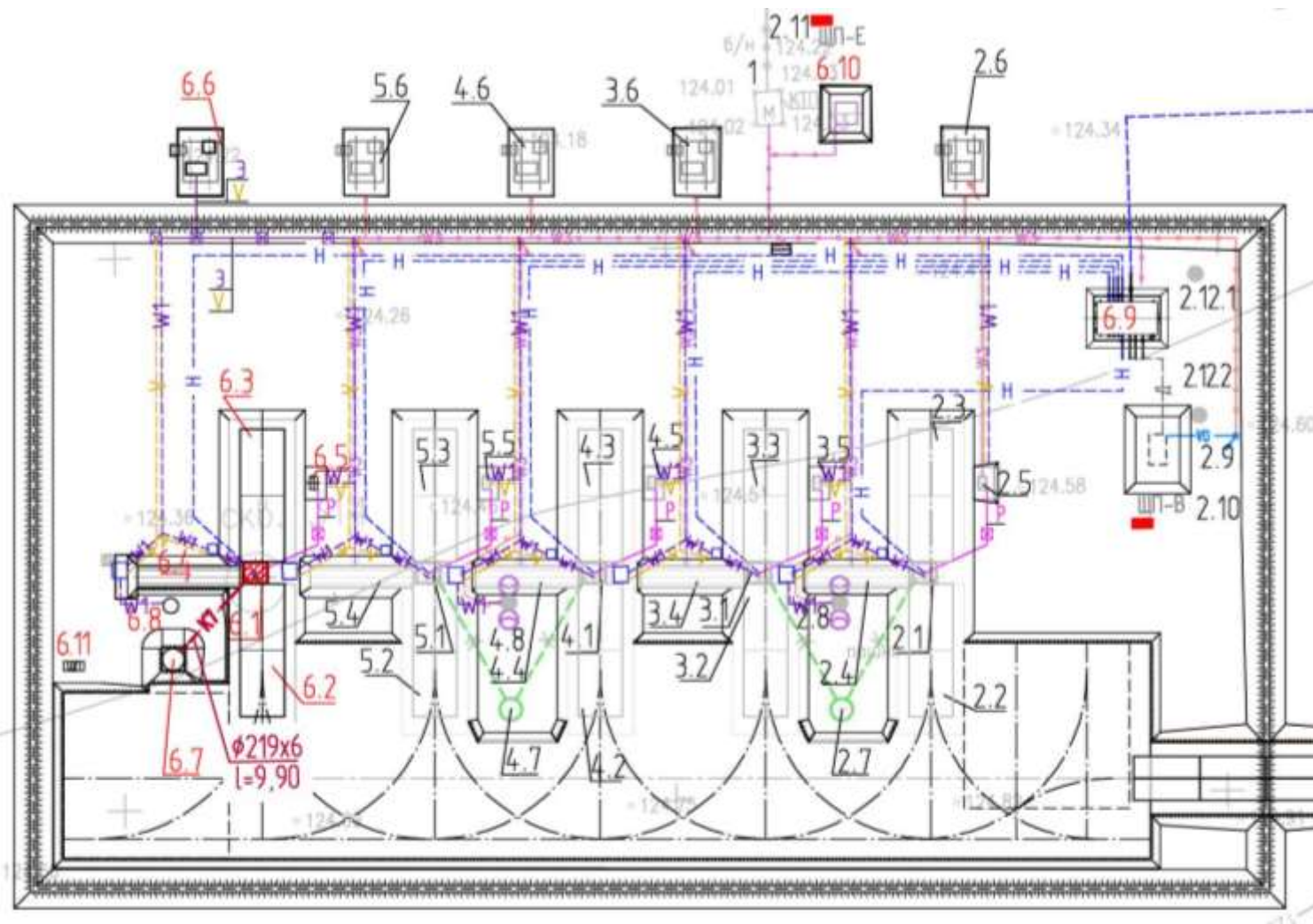
■ - граница водосборной площади поверхностных сточных вод на период строительства (поверхность площадки – твердое покрытие (дорожные плиты) – 720 м², твердое покрытие (бетон), площадь 4,6 м²)

Рисунок 7.2 – Граница водосборной площади поверхностных сточных вод на период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	
Мелок	
Полп.	
Дата	

059/24-ОВОС



■ - граница водосборной площади поверхностных сточных вод на период эксплуатации (поверхность площадки – твердое покрытие (бетон), площадь 4,6 м²)

Рисунок 7.3 – Граница водосборной площади поверхностных сточных вод на период эксплуатации

7.8 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

В результате анализа технических и технологических решений, заложенных в проекте, приведено обоснование объемов отходов производства и потребления образующихся:

- при строительстве производственных объектов;
- при их дальнейшей эксплуатации.

Величина нормативов отходов материалов и изделий при строительстве принята в соответствии с «Типовыми нормами трудно устранимых потерь и отходов материалов и изделий в процессе строительства производства» (РДС 82-202-96).

Количество отходов рассчитано на весь комплекс сооружений и на весь период строительства.

В соответствии с ПОС (п. 21) расчетная продолжительность строительства (Тн) составляет 4 мес.

Потребность строительства в кадрах составляет 45 чел. (п. 11 ПОС).

При строительстве образуются следующие основные виды отходов:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин;
- шлак сварочный;
- отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления;
- спецодежда их хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;
- обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства;
- средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов.

Образование отходов от эксплуатации ДЭС и автотранспорта

В процессе строительства используется ДЭС, а также определенное количество автотранспорта и спецтехники.

При эксплуатации ДЭС возможно образование следующих видов отходов:

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
<p>- обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства;</p> <p>- средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства;</p> <p>- остатки и огарки стальных сварочных электродов.</p> <p>Образование отходов от эксплуатации ДЭС и автотранспорта</p> <p>В процессе строительства используется ДЭС, а также определенное количество автотранспорта и спецтехники.</p> <p>При эксплуатации ДЭС возможно образование следующих видов отходов:</p>								
							059/24-ОВОС	Лист
								89
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код 9 20 110 01 53 2);
- отходы минеральных масел моторных (код 4 06 110 01 31 3);
- лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) (код 4 68 101 12 20 3);
- фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более) (код 9 18 612 01 52 3);
- фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (код 9 21 303 01 52 3);
- фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) (код 9 18 611 02 52 4) и т.п.

При эксплуатации автотранспорта и спецтехники возможно образование следующих видов отходов:

- аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код 9 20 110 01 53 2);
- отходы минеральных масел моторных (код 4 06 110 01 31 3);
- лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) (код 4 68 101 12 20 3);
- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (код 9 21 302 01 52 3);
- фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (код 9 21 303 01 52 3);
- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (код 9 21 301 01 52 4).
- шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (код 9 21 112 11 52 4);
- шины пневматические автомобильные отработанные (код 9 21 110 01 50 4) и т.п.

Используемые ДЭС, автотранспорт и спецтехника арендуются в специализированных автотранспортных предприятиях, либо наличествуют в подрядной строительной организации, проводящей строительные работы.

Таким образом, отходы, образующиеся от используемых ДЭС, автотранспорта и спецтехники учитываются в отчетности субподрядной организации, в чьем ведении находится данная техника. Данные организации имеют свои договора на утилизацию образующихся отходов. В связи с вышеуказанным, а также с непродолжительным

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							90

периодом производства строительных работ образование данных видов отходов не планируется, данные виды отходов в сведениях об общем количестве отходов не включены.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			91

Таблица 7.17 – Характеристика отходов и способов их утилизации (складирования) в период строительства

№ п/п	Источники образования отходов	Наименование отходов по ФККО	Код по ФККО	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов		Дополнительные сведения (условия накопления, временного хранения)	Норматив образования отхода		Направление утилизации (захоронение) отходов, периодичность вывоза
					агрегатное состояние, физическая форма	компонентный состав		т	м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительные работы	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон/Твердое/Пожароопасный	Хлопок 73%; нефтепродукты 12%; вода 15%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 0,75 м³), предельное накопление 0,705 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,141	0,705	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированному предприятию для размещения
2	Жизнедеятельность бригады рабочих на строительной площадке	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий/Твердый	Бумага, картон – 38,5%; пищевые отходы – 5,1%; текстиль – 1,3%; металл – 2%; полимерные материалы – 53,1%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 1 м³), предельное накопление 0,093 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,244	2,712	Вывоз и передача региональному оператору с целью дальнейшей сортировки и последующему захоронению не сортируемых остатков (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 ТКО в теплый период вывозится ежедневно)
3	Жизнедеятельность бригады рабочих на строительной площадке	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин»	7 32 2210130 4	4	Дисперсные системы/Жидкий	Вода – 93%; азот (N) - 1,1%; фосфор (P ₂ O ₅) - 0,26%; калий (K ₂ O) - 0,22% белки - 2,71%; жиры - 1,63%; углеводы - 1,08%	Биотуалет (0,25 м³ - 3 шт.), предельное накопление 0,75 м³	3,75	3,75	Вывоз 1 раз в 7 дней и передача специализированному предприятию для обезвреживания
4	Сварочные работы	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Твердый	Диоксид кремния SiO ₂ - 39,1%; оксид марганца MnO - 28,9%; оксид титана TiO ₂ - 15,2%; оксид железа FeO - 13,2%; оксид кальция CaO - 3,6%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 1 м³), предельное накопление 0,013 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,009	0,013	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированному предприятию для размещения

5	Жизнедеятельнос ть бригады рабочих на строительной площадке	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	4	Дисперсные системы/Жидкий	Вода 98%, механические примеси - 2%	Емкость 8 м³, предельное накопление 8 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	60,75	60,75	Вывоз ежедневно на очистные сооружения по договору со специализированн ой организацией для обезвреживания
6	Жизнедеятельнос ть бригады рабочих на строительной площадке	Спецодежда их хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	Изделия из нескольких волокон/Готовое изделие, потерявшее потребит. свойства	Хлопковое волокно - 50-90%; химическое волокно (нити) - 10- 50%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 1 м³), предельное накопление 0,0495 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,0099	0,0495	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированн ому предприятию для размещения
7	Жизнедеятельнос ть бригады рабочих на строительной площадке	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Изделия из нескольких материалов/Готовое изделие, потерявшее потребит. свойства	Кожа – 84,5%; текстиль – 15%; металл – 0,5%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 1 м³), предельное накопление 0,0297 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,007425	0,0297	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированн ому предприятию для размещения
8	Жизнедеятельнос ть бригады рабочих на строительной площадке	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	Изделия из нескольких материалов/Готовое изделие, потерявшее потребит. свойства	Полимерные материалы – 93,1%, текстиль – 3,3%; металл – 2%	Контейнер с крышкой (металлический, объем 0,75 м³), предельное накопление 0,75 м³ на временной открытой, неогороженной площадке с твердым гидроизолированным покрытием 3×5,25 м из плит 4-кратной оборачиваемости по ГОСТ 21924.2-84	0,37953	0,75906	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированн ому предприятию для обезвреживания
9	Сварочные работы	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	Твердый	Железо - 96-97%; обмазка (типа Ti(CO₃)₂) - 2,0-3,0%; прочие – 1%	Площадка для металлолома, предельное накопление 0,013 м³ на временной открытой, неогоро-женной площадке с твердым покрытием размер 3×1,75×0,17 м из плит 4- кратной оборачива-емости по ГОСТ 21924.2-84	0,009	0,013	Вывоз 1 раз в период строительства, передача специализированн ому предприятию для размещения
		Всего, из них:						65,299855	68,78126	
		отходов 4-го класса опасности:						65,046855	66,05626	
		отходов 5-го класса опасности:						0,009	0,013	

Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв. №

		ТКО:						0,244	2,712	
--	--	------	--	--	--	--	--	-------	-------	--

						059/24-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		
							94

Воздействие на земельные ресурсы

- изъятия земель в долгосрочное и краткосрочное пользование;
- механического нарушения целостности почвенно-растительного покрова;
- трансформации растительных сообществ,
- возможное загрязнения химическими веществами.

- период строительства - строительная техника и механизмы;
- в период эксплуатации – технологические объекты (площадка скважины).

Ширина полосы отвода определена согласно нормативным документам, из условия технологии производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с краткосрочной арендой земли.

Необходимо подчеркнуть, что нарушения рельефа, которые произойдут при производстве работ, носят временный характер. Проектом предусмотрен ряд мероприятий, в результате выполнения которых воздействия на элементы экосистемы будут минимальными, включая рекультивацию земель.

В период эксплуатации предусмотрено изъятие земель в долгосрочную аренду под постоянные технологические сооружения площадью 1,1966 га (11970 м²), в том числе.

- Оповестительные знаки на углах поворота по трассе проектируемого трубопровода
31 шт. \times 1,0 м² – 31 м²;
- Площадка скважины № 13 – 11939 м².

При штатной эксплуатации проектируемый объект не оказывает воздействия на почву. Предотвращение и минимизация воздействия достигается применением оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение расчетного срока службы.

Взам. инв. №	В период эксплуатации предусмотрено изъятие земель в долгосрочную аренду под постоянные технологические сооружения площадью 1,1966 га (11970 м ²), в том числе.						
	- Опознавательные знаки на углах поворота по трассе проектируемого трубопровода 31 шт. × 1,0 м ² – 31 м ² ;						
	- Площадка скважины № 13 – 11939 м ² .						
Подп. и дата	При штатной эксплуатации проектируемый объект не оказывает воздействия на почвы. Предотвращение и минимизация воздействия достигается применением оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение расчетного срока службы.						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							95

Сводные данные об отводимых под объект земельных участках (ЗУ) с указанием вида разрешённого использования земельных участков, включая сведения о правообладателях земельных участков, технико-экономические показатели ЗУ

№ ЗУ	Площадь земельного отвода, м2	Кадастровый квартал	Землепользователь	Категория земель	Виды разрешенного использования	Договор аренды
:135	13719	73:08:044501	73:08:044501:135 Правообладатель: ОАО «Ульяновскнефть», ИНН 7313000026. Собственность, № 01/001/2013-021 от 15.02.2013 г.	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для строительства нефтяной скважины № 50 и куста № 6	-
:1048	5977	73:08:000000	73:08:000000:1048 Правообладатель: Валиахметов Рядиф Растямович Собственность 73:08:000000:1048-73/033/2023-1 от 05.04.2023 г.	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	-
:138	1144	73:08:044501	73:08:044501:138 Правообладатель: Хайретдинов Фэнис Ахметович Долевая собственность, № 73-73-02/167/2010-064 от 26.10.2010, 1/3. Долевая собственность, № 73-73/002-73/002/080/2015-327/3 от 17.02.2015. 2/3	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-OBOC

без №	231	73:08: 04450 1	Земли администрации Новоселкинского сельского поселения Мелекесского муниципального района Ульяновской области, земли администрации	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	-
без №	390	73:08: 04440 1	Земли администрации Новоселкинского сельского поселения Мелекесского муниципального района Ульяновской области, земли администрации	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	-
:367	5627	73:08: 04440 1	73:08:044401:367 Правообладатель: Собственность, № 73:08:044401:367-73/033/2022-1 от 05.04.2022 Аренда Халиуллов Гамиль Няфигуллович	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	Договор аренды земельного участка для сельскохозяйственных нужд, выдан 08.02.2023 г. Номер государственной регистрации аренды 73:08:044401:367-73/033/2023-2, дата государственной регистрации аренды 15.02.2023 г. срок действия с 08.02.2023 г., сроком на 5 лет.
177	16141	73:08: 04440 1	73:08:044401:177 Общая долевая собственность, 1/6 73-73/002-73/002/142/2016-897/4 14.10.2016. Общая долевая собственность, 1/6 73-73/002-73/002/142/2016-897/3, 14.10.2016. Общая долевая собственность, 1/6 73-73/002-73/002/142/2016-897/2, 14.10.2016.	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Изм.	Кол. уч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

:149	6607	73:08:044401	73:08:044401:149 Правообладатель ОАО «Ульяновскнефть», ИНН 7313000026. Собственность 73-73/002-73/001/061/2015-952/1 от 20.11.2015	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для строительства и эксплуатации скважины 6 куста	-
:140	1994	73:08:044401	73:08:044401:140 Аренда ОАО «Ульяновскнефть», ИНН: 7313000026	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для размещения нефтесборного пункта с автомобильной дорогой	Договор аренды земельного участка №00098, выдан 08.06.2012. номер государственной регистрации 73-73-02/110/2012-313, дата государственной регистрации 02.08.2012, срок действия с 10.06.2012 г. по 10.06.2061 г. Дополнительно е соглашение к договору № 00098 от 08.06.2012, № 1, выдан 19.12.2012 года, дата государственной регистрации 24.12.2013, номер государственной регистрации 73-73-02/211/2013-648. Дополнительно е соглашение к договору аренды земельного участка №00098 от 08.06.2012 года, №2, выдан 19.02.2024 г.

:54	4	73:08:044401	73:08:044401:54 Правообладатель ОАО «Ульяновскнефть», ИНН 7313000026, Собственность 01/001/2013-021 от 15.02.2013 г.	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Нефтяные скважины №51, №52, №53, №54, №55, №57, №58	-
ИТОГ О	51834					

Воздействие на геологическую среду

Воздействие на геологическую среду на этапе строительства

В результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов возможны следующие нарушения: преобразование существующего рельефа, увеличение нагрузки на грунты, изменение гидрологических характеристик и условий поверхностного стока, интенсификация на территории опасных геологических процессов, а также химическое загрязнение почвенного покрова, грунтовых и поверхностных вод.

Наиболее масштабное воздействие на геологическую среду – механическое – будет оказано в период проведения строительных работ.

В период строительства основными факторами, негативно влияющими на состояние геологической среды, являются техногенные изменения природных условий на поверхности, которые возникают в результате:

- проведения работ по планировке местности;
- отсыпки площадок;
- разработки траншей и котлованов под основание сооружений,
- проезда транспорта и строительной техники.

Участок работ располагается в границах распространения неоген-четвертичного водоносного комплекса.

На территории площадки в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой подземные воды в период изысканий до глубины 8,0 м не вскрыты.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Оценка защищенности вод комплекса выполнена с учетом данных бурения скважины № 323В на площадке куста скважин № 15 (1 км на юго-восток от участка изысканий).

Подземные воды вскрыты на глубине 80 м (5 баллов). Статический уровень зафиксирован на глубине 42 м.

Зона аэрации представлена суглинками и глинами с тонкими прослоями песка (группа «b»). Мощность слабопроницаемых отложений превышает 20 м (18 баллов).

Суммарное количество баллов 23. По сумме баллов подземные воды комплекса отнесены к IV категории - «защищенные».

При своевременном обнаружении и ликвидации в течение суток возможных аварийных разливов ГСМ или технических вод, используемых при строительстве объектов, загрязнение подземных вод исключается.

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением работ по инженерной подготовке территории под строительство проектируемых объектов:

- выравнивание поверхности на суходолах с возможной подсыпкой недостающего грунта.

Основные изменения физических и физико-механических свойств грунтов могут быть связаны с изменением их влажностного режима и с дополнительными нагрузками от насыпи и строительной техники.

В результате земляных работ при устройстве насыпи грунты уплотняются, возникают антропогенные формы рельефа (песчаные насыпи под площадки).

Для предотвращения возможной активизации геологических процессов:

- вертикальная планировка площадок скважин запроектирована с учетом обеспечения поверхностного водоотвода и предусматривает общий водоотвод от площадки;
- рекультивация нарушенных земель (укрепление откосов насыпи, обваловки площадок почвосмесью).

На суходольных территориях подтопление практически отсутствует - поверхностные воды (талые, дождевые) фильтруются в грунт прилегающей к рассматриваемому объекту территории.

Таким образом, при выполнении всех природоохранных мероприятий воздействие на поверхностные и подземные воды практически исключено, а предусмотренные проектной документацией специальные организационные и технические мероприятия позволят свести к минимуму загрязнение вод при аварийных ситуациях.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист 100
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Воздействие на геологическую среду на этапе рекультивации

В период строительства плодородный слой почвы (ПСП) вскрывается на всей территории производства работ мощностью 0,5 м. ПСП снимается на фактическую глубину и укладывается во временные отвалы вдоль границ полосы отвода, а по окончании работ используется для рекультивации на данном участке.

Смешивание ПСП с минеральным грунтом, загрязняющими жидкостями, отходами, либо его использование для засыпки траншей не допускается.

Профиль и размеры разрабатываемой траншеи или котлована устанавливаются в зависимости от принятого вида и способа монтажа трубопровода или подземного оборудования, диаметра трубопровода, габаритных размеров рабочих органов землеройных машин и механизмов, а также характеристик грунтов и других условий.

Траншеи с вертикальными стенками без крепления разрабатывается одноковшовым экскаватором в грунтах естественной влажности с ненарушенной структурой при отсутствии грунтовых вод на глубину не более: в насыпных, песчаных и гравелистых - 1,0 м, в суглинках и глинах - 1,5 м.

При производстве работ не допускается:

- захламление территории строительными материалами, отходами и мусором;
- слив и утечки горюче-смазочных материалов;
- проезд транспортных средств по произвольным, не установленным маршрутам;

После окончания работ будут проведены следующие мероприятия:

- уплотнение и разравнивание грунта;
- уборка строительного мусора;
- рекультивация всех нарушенных во время работ земель, отводимых во временное пользование.

На этапе рекультивации возможны следующие нарушения: преобразование существующего рельефа, увеличение нагрузки на грунты, изменение гидрологических характеристик и условий поверхностного стока, интенсификация на территории опасных геологических процессов, а также химическое загрязнение почвенного покрова, грунтовых и поверхностных вод.

Наиболее масштабное воздействие на геологическую среду на этапе рекультивации – механическое.

На этапе рекультивации основными факторами, негативно влияющими на состояние геологической среды, являются техногенные изменения природных условий на поверхности, которые возникают в результате:

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			059/24-ОВОС							101
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- проведения работ по снятию и обратному нанесению плодородного слоя почвы (ПСП);
- проезда строительной техники.

Наиболее значительное воздействие в период рекультивации грунтовые воды испытывают в связи с предполагаемым нарушением сложившихся геологических элементов, что может приводить к изменению комплексной структуры ландшафта и оказывает влияние на состояние и режим грунтовых вод в пределах водосборов. Мощным, сопутствующим процессу рекультивации, фактором воздействия на окружающую среду является использование большегрузных транспортных средств, эксплуатация строительной техники, что сопровождается физическим нарушением территории строительной площадки.

Участок работ располагается в границах распространения неоген-четвертичного водоносного комплекса.

На территории площадки в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой подземные воды в период изысканий до глубины 8,0 м не вскрыты.

Оценка защищенности вод комплекса выполнена с учетом данных бурения скважины № 323В на площадке куста скважин № 15 (1 км на юго-восток от участка изысканий).

Подземные воды вскрыты на глубине 80 м (5 баллов). Статический уровень зафиксирован на глубине 42 м.

Зона аэрации представлена суглинками и глинами с тонкими прослоями песка (группа «b»). Мощность слабопроницаемых отложений превышает 20 м (18 баллов).

Суммарное количество баллов 23. По сумме баллов подземные воды комплекса отнесены к IV категории - «защищенные».

При аварийных разливах ГСМ возможно загрязнение почвенного покрова, при своевременном обнаружении и ликвидации в течение суток возможных аварийных разливов ГСМ, загрязнение подземных вод исключается.

Крупные источники воздействия на уровневый режим подземных вод в период рекультивации и после рекультивации объекта отсутствуют. Поскольку при производстве работ не планируется значительного вмешательства в геологическую среду, изменения в положении уровня грунтовых вод не прогнозируется. Строительные работы проводятся без вскрытия водоносных горизонтов, что исключает загрязнение подземных вод.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			102

Изменения физических и физико-механических свойств грунтов могут быть связаны с изменением их влажностного режима и с дополнительными нагрузками от складирования ПСП и строительной техники.

Снятый ПСП намечается хранить в буртах для использования его при рекультивации объектов на этапе вывода из эксплуатации. В целях предотвращения возможной активизации геологических процессов, водной и ветровой эрозии откосы буртов будут засеяны многолетними травами. Под бурты должны быть отведены непригодные для сельского хозяйства участки или малопродуктивные угодья, на которых исключается подтопление.

На суходольных территориях подтопление практически отсутствует - поверхностные воды (талые, дождевые) фильтруются в грунт прилегающей к рассматриваемому объекту территории.

Таким образом, при выполнении всех природоохранных мероприятий воздействие на поверхностные и подземные воды практически исключено, а предусмотренные проектной документацией специальные организационные и технические мероприятия позволят свести к минимуму загрязнение вод при аварийных ситуациях.

Мероприятия по предотвращению воздействия

Согласно проектным решениям, земельные работы планируются в границах земельного отвода строительства, прилегающие территории при этом не будут затрагиваться. Значительного негативного воздействия, в том числе и на территорию, прилегающую к площадке данного объекта, не ожидается.

Основным мероприятием, направленным на предотвращение воздействия на недра и восстановление почв и земельных ресурсов, служит их рекультивация после завершения строительных работ. Назначение рекультивации – восстановление и улучшение почвенного и растительного покрова нарушенных при строительстве земель. Проектом планируется проведение рекультивации земель, нарушаемых при строительстве, последовательно в два этапа – технический и биологический.

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при проведении строительных работ предусмотрено:

– использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							103
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

– своевременное проведение технических осмотров и обслуживания автотранспорта и строительной техники;

– осуществление заправки техники ГСМ на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и металлическими поддонами;

– осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;

Следовательно, при выполнении указанных мероприятий, можно сделать вывод, что заметного влияния на геологическую среду и почвенный покров на этапе строительства не ожидается. Масштаб воздействия характеризуется как локальный (в границах земельного отвода строительства).

Воздействие на геологическую среду на этапе эксплуатации

Материальное исполнение для подземного участка нефтепровода DN100 от измерительной установки куста скважин № 13 до узла задвижек на УПСВ принято из стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008.

Трубопровод от скважины № 314, располагаемый на площадке куста скважин № 13, проектируется из стальных бесшовных нефтегазопроводных труб повышенной эксплуатационной надежности из стали 13ХФА, классом прочности K52, по ТУ 1317-006.1-593377520-2003:

- надземный участок на устье скважины – наружного антикоррозионного покрытия;
- подземный участок от устья скважины до измерительной установки с наружным двухслойным полимерным покрытием по ТУ1390-011-01284695-2011.

Проектирование и строительство трубопроводов из стальных бесшовных нефтегазопроводных труб повышенной эксплуатационной надежности с наружным двухслойным полимерным покрытием и стеклопластиковых труб, которые не подвержены коррозии и зарастанию внутренней поверхности труб отложениями, уменьшает в разы риск возникновения аварий и воздействий на геологическую среду.

Таким образом, при штатной эксплуатации проектируемый объект не оказывает воздействия на геологическую среду.

Также для снижения и минимизации воздействия на геологическую среду на этапе эксплуатации объекта предусматриваются различные мероприятия.

При эксплуатации трубопроводов обслуживающий персонал проводит периодические осмотры и обслуживание трубопроводов, проводит осмотр охранной зоны трубопроводов, выявляет несанкционированное ведение работ другими организациями в этой зоне.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			059/24-ОВОС							104
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Эксплуатация трубопроводов должна осуществляться при параметрах, предусмотренных проектной документацией и отраженных в техническом паспорте.

Оценка (диагностирование) технического состояния систем трубопроводов, осуществляемая с целью определения их остаточного ресурса для возможного продления срока службы, должна осуществляться согласно требованиям действующей нормативной технической документации.

В соответствии с п. 959 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» сроки проведения ревизии трубопроводов устанавливаются эксплуатирующей организацией с учетом опыта эксплуатации аналогичных трубопроводов, результатов наружного осмотра, предыдущей ревизии и необходимости обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации трубопроводов в период между ревизиями, но не реже чем 1 раз в 8 лет.

В соответствии с п. 20.1.3 ГОСТ Р 59411-2021 промышленный стеклопластиковый трубопровод после ввода в эксплуатацию должен подвергаться периодическому контролю на герметичность не реже одного раза в два года.

При эксплуатации трубопроводов одной из основных обязанностей обслуживающего персонала является наблюдение за состоянием трассы трубопроводов, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли.

Периодичность осмотра трубопровода путем обхода (объезда или облета) устанавливается в зависимости от местных условий, сложности рельефа трассы, времени года и срока эксплуатации в соответствии с графиком, утвержденным главным инженером или иным уполномоченным лицом.

В соответствии с п. 20.1.5 ГОСТ Р 59411-2021 при осмотре трассы промышленного стеклопластикового трубопровода должно быть обеспечено:

- выявление возможных утечек транспортируемого продукта по выходу на поверхность;
- выявление и недопущение производства посторонних работ и нахождения посторонней техники в охранной зоне трубопровода;
- выявление оголений, размывов, оползней, оврагов и т.п.;
- состояние подводных переходов через реки, ручьи, овраги;
- состояние воздушных переходов через различные препятствия;
- состояние пересечений с железными и автомобильными дорогами;
- появление незаконных переездов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 105
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- состояние вдольтрассовых сооружений (линейных колодцев, вдольтрассовых дорог, указательных знаков).

В соответствии с п. 20.1.6 ГОСТ Р 59411-2021 промышленный стеклопластиковый трубопровод должен подвергаться контрольному осмотру не реже одного раза в год.

При контрольном осмотре особое внимание должно быть уделено:

- состоянию участков выхода трубопроводов из земли;
- состоянию соединительных элементов;
- состоянию зон возможного скопления пластовой воды, конденсата, твердых осадков;
- состоянию фланцевых соединений;
- состоянию уплотнений арматуры;
- вибрации трубопроводов;
- состоянию отводов, тройников, переходов и других фасонных деталей.

Контрольные осмотры подземных трубопроводов проводят путем шурфования из расчета один шурф на 1 км трубопровода, но не менее одного шурфа на один трубопровод, а также в потенциально опасных местах – переход через лога, ручьи и т.п. Длина шурфа должна быть не менее 1 м для возможности осмотра труб и соединений. При шурфовании необходимо принимать все меры предосторожности, исключающие механические повреждения труб.

При шурфовом осмотре должно быть обращено особое внимание:

- на состояние наружной поверхности труб, их соединений, отводов, тройников и других фасонных деталей;
- состояние пересечения трубопровода с другими подземными коммуникациями;
- состояние выходов подземных участков трубопровода на поверхность.

Засыпку шурфа выполняют вручную песком или мелким грунтом без комьев и твердых включений на высоту не менее 20 см от верха трубы с тщательной подбивкой пазах. Последующая засыпка производится обычным порядком.

Контрольные осмотры трубопроводов, подверженных вибрации, должны проводиться в зависимости от конкретных условий и состояния трубопроводов и устанавливаться техническим руководством предприятия, но не реже одного раза в 6 месяцев. Выявленные дефекты подлежат немедленному устранению.

Если при проведенных осмотрах трубопровода обнаружены утечки в разъемных соединениях, давление в трубопроводе должно быть снижено до атмосферного, а дефекты устранены с соблюдением необходимых мер по охране труда.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			059/24-ОВОС							106
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

В соответствии с п. 20.1.10 ГОСТ Р 59411-2021 при обходе трассы трубопровода должно производиться наблюдение за состоянием опознавательных знаков, за дорожно-восстановительными, сельскохозяйственными и другими земляными работами, проводимыми вблизи трассы, в целях обеспечения сохранности трубопровода.

При осмотре трубопроводов и их деталей (фланцевых соединений, включая крепеж арматуры, компенсаторов, опорных конструкций) следует обращать внимание:

- на показания приборов, по которым осуществляется контроль за давлением в трубопроводе;
- герметичность незаглубленных участков трубопроводов, мест выхода из земли трубопроводных узлов, фланцевых соединений, воздушных переходов через реки, ручьи, овраги;
- утечки транспортируемой продукции из кожухов пересечений с железными и автомобильными дорогами;
- состояние механических соединений, а также клеевых узлов и деталей;
- вертикальность отводов и стояков на узлах запорной арматуры.

Результаты осмотров должны фиксироваться в специальном журнале.

На участках трубопровода с грунтами с низкой несущей способностью должен выполняться геодезический (инструментальный) контроль за состоянием положения трубопровода:

- контроль производится с помощью геодезических приборов и планок из эластомера толщиной от 4 до 6 мм, устанавливаемых при монтаже на трубопровод с помощью хомута;
- показания снимаются не реже одного раза в квартал и фиксируются в журнале наблюдений за усадкой узлов задвижек и участков трубопровода.

Осуществление данного комплекса мероприятий по охране геологической среды (недр) позволит обеспечить минимальные уровни воздействий намечаемой деятельности в период эксплуатации проектируемых трубопроводов.

Для максимального предотвращения воздействия на геологическую среду и подземные воды проектом предусмотрены мероприятия, указанные в п. 9.9.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			107

7.10 Оценка воздействия на растительность и животный мир, ландшафты

Воздействие проектируемого объекта на растительность и животный мир

Воздействие на окружающую среду проявляется на стадии строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Нарушение почвенно-растительного покрова при проведении работ связано, в первую очередь, с этапом подготовительных работ, при этом происходит непосредственное уничтожение растительности при планировке территории, сопровождающееся трансформацией растительных сообществ.

Кроме того, на большей части земель временного отвода почвенно-растительный покров испытывает значительное воздействие технологического оборудования и транспортных средств (в пределах монтажной площадки и притрассовых путях движения строительной техники). Данное воздействие можно охарактеризовать как краткосрочное. Однако использование преимущественно крупнотоннажной техники обуславливает значительную степень повреждения растительности вплоть до полного уничтожения и существенное переуплотнение почв и грунтов. Границы зоны данного воздействия на почвенно-растительный покров ограничиваются пределами строительной полосы.

Кроме прямого уничтожения или повреждения растительного покрова в пределах временного отвода земли в зоне строительства, происходит привнесение загрязняющих веществ строительной техникой, транспортными средствами и отдельными технологическими процессами.

В качестве дополнительных негативных факторов будут выступать развитие дорожно-тропиночной сети, повреждение растительного покрова и уплотнение грунта в местах проезда автотранспортной и построечной техники.

После завершения работ и проведения технического и биологического этапов рекультивации изменения видового состава растительности не произойдет.

В ходе полевого обследования площадок предполагаемого строительства растений, относящихся к редким, исчезающим, нуждающимся в охране видам, занесенным в Красную книгу, не обнаружено.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 108
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Основными факторами воздействия на объекты животного мира при строительномонтажных работах являются сокращение и трансформация местообитаний, беспокойство.

Трансформация местообитаний может выражаться как в количественном (уничтожение растительности), так и в качественном их изменении (изменение структуры и свойств фито- и зооценозов). В результате изъятия земель под строительство происходит сокращение площадей и снижение продуктивности угодий в районе проведения работ, что приводит к временному перераспределению животных.

Кроме того, в период строительства возможна непосредственная гибель отдельных объектов животного мира в результате механических повреждений.

Для рассматриваемого объекта наиболее вероятно временное ограничение передвижения наземных животных, связанное с устройством траншеи и отсыпкой плодородного слоя почвы и минерального грунта.

Проведение строительных работ будет сопровождаться незначительным загрязнением местообитаний. Загрязнение оказывает как прямое, так и опосредованное (связанное с изменениями кормовой базы, микроклиматических условий и т.п.) воздействие на популяции животных в районе работ.

Механическое нарушение целостности почвенно-растительного покрова, усиление фактора беспокойства в процессе проведения работ может оказать определенное негативное воздействие на животный мир рассматриваемой территории. Возможна временная миграция обитающих вблизи участка строительства земноводных, пресмыкающихся, птиц и мелких млекопитающих, связанная с пребыванием на рассматриваемой территории людей и механизмов. В связи с репродуктивным для большинства видов животных весенним и раннелетним периодом проектом предусмотрен запрет на проведение работ в это время.

Фактор беспокойства возникает из-за частого вспугивания, преследования и частичного уничтожения животных. Действие данного фактора на объекты животного мира ограничено сроками строительных работ. Одним из основных источников беспокойства, особенно на первом этапе, являются транспортно-техногенные шумы.

Физическое присутствие строительной техники на территории, низкочастотный шум, который возникает при движении техники и автотранспорта, в процессе работы двигателей внутреннего сгорания и технологического оборудования, освещение в темное время суток строительной площадки – все эти факторы являются источником беспокойства для фауны, использующих прилегающую территорию района работ для кормления, могут

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 109
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

вызвать изменения в их поведении и привести к перемещению на другие, более спокойные участки.

В целом, считается маловероятным, что представители животного мира будут приближаться к проектируемому объекту на близкое расстояние. В период проведения работ возможно перераспределение представителей животного мира на близлежащей территории и их откочевка в более благоприятные районы.

Для животных возможность получить физические повреждения в результате непосредственного воздействия акустических импульсов источников шума мала. Скорее всего, они продемонстрируют реакцию избегания и удалятся от него на безопасное расстояние.

Таким образом, можно сделать вывод, что непосредственного влияния на животный мир, ведущего к их гибели во время проведения работ оказано не будет.

В рамках данного проекта был проведен расчет шума на период строительства.

В расчет заданы источники шума, которыми являются строительная техника, машины, механизмы и автотранспорт, задействованные в период строительства.

Результаты расчетов шума представлены в п. 7.4. На основании проведенных расчетов можно сделать вывод, что самая шумная зона при проведении работ по строительству приходится непосредственно на участке производства работ, вдоль полосы отвода.

Участки, наиболее близко примыкающие к строительной площадке, на время покинут крупные млекопитающие, однако повышение уровня шума будет ограничено периодом и участком проведения строительных работ, т.е. будет временным и локальным.

Соблюдение технологических требований при производстве работ и в некоторых случаях проведение компенсационных мероприятий после завершения строительства, позволит снизить действие негативных факторов на биоту и эксплуатация проектируемых объектов существенно не скажется на состоянии фауны.

Для минимизации ущерба растительному и животному миру и предотвращения гибели объектов животного мира на проектируемых объектах предусматривается:

- по периметру обустраиваемой скважины предусмотрено замкнутое земляное обвалование;
- приустьевая площадка скважины и наружные площадки для установки технологического оборудования запроектированы выше планировочной отметки земли;
- проектом предусмотрена закрытая герметичная система сбора углеводородов и воды;

[illegible]

- емкости используются закрытого типа, предусматривающие полное исключение попадания в них животных.

При полноценном выполнении природоохранных норм, правил и предусмотренных природоохранных мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, изменения растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей. Следовательно, проведение расчета ущерба растительному и животному миру не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист
										111
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

8.1 Анализ возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварии

Проектная авария – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

- тепловое воздействие пожара на окружающие объекты и людей;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей;
- токсического воздействия на людей.

– технические неисправности оборудования и механизмов, используемых на этапе
строительства объекта:

- коррозия оборудования;
- механические повреждения оборудования;
- трещины или остаточные деформации металлоконструкций;
- ослабление креплений в соединениях металлоконструкций;
- неработоспособность заземления, гидро-, пневмо- или электрооборудования, указателей, ограничителей, регистраторов, средств автоматической остановки, блокировок и защит;
- недопустимый износ крюков, ходовых колес, канатов, цепей, элементов механизмов и тормозов;
- системы управления;

[illegible]

– отсутствие соответствующих массе и виду перемещаемых грузов съемные грузозахватные приспособления и тара, или они неработоспособны;

– ошибочные действия персонала при проведении строительно-монтажных работ:

- невыполнение мероприятий или их нарушение по безопасному ведению работ и требований, изложенных в ППР, нарядах-допусках;

- отсутствие нарядов-допусков;

- работа на неисправном или не прошедшем техническое освидетельствование оборудовании;

- работа на отключенных или неисправных контрольно-измерительных приборах, блокировках и других средствах систем защиты, управления, регулирования, а также системах сигнализации и связи.

– опасные внешние воздействия:

- природные явления (ураганы, смерчи);

- осадки и наклоны оборудования больше допустимых значений вследствие промораживания их основания и последующей оттайки.

Практика эксплуатации объектов транспорта горючих и легковоспламеняющихся жидкостей показала, что основными причинами аварий на них были:

наличие типовых технологических процессов;

коррозия, физический износ и механические повреждения оборудования или технологических трубопроводов;

прекращение подачи энергоресурсов;

ошибочные действия персонала;

внешние воздействия природного и техногенного характера.

Опасности, связанные с типовыми технологическими процессами

Гидродинамические процессы

К аппаратуре, в которой имеют место гидродинамические процессы, следует отнести насосы для перекачки опасных веществ, трубопроводные системы.

Процессы перемещения опасных веществ протекают при температуре окружающей среды под избыточным давлением, что создает опасность разгерметизации элементов технологических систем, работающих под давлением. Вследствие механического износа уплотнений или подшипниковых узлов насосов, коррозии, гидравлических ударов и других факторов возможна разгерметизация насосного оборудования или технологических трубопроводов и выброс достаточно больших количеств опасных веществ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

113

Следует отметить, что конструкция насосов и отдельных их элементов (особенно торцевых уплотнений валов) характеризуется низким уровнем надежности, в результате они являются источником аварийных выбросов больших количеств опасных веществ.

Насосное оборудование оснащено системами автоматической противоаварийной защиты, обеспечивающими контроль за состоянием подшипниковых узлов и герметичности торцевых уплотнений и блокировку оборудования при возникновении аварийной ситуации. Поэтому отказ в работе торцевого уплотнения или подшипникового узла может привести к небольшим локальным утечкам, которые не приводят к опасным последствиям и легко ликвидируются.

Технологическая система оснащена транспортными трубопроводами и обвязочными трубопроводами. Наряду с общими характерными причинами нарушений герметичности технологических систем необходимо обратить внимание на специфические опасности, присущие трубопроводам. Так, остаточные напряжения в материале трубопроводов в сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже, в ряде случаев вызывают поломку элементов запорных устройств, вследствие перекашивания уплотняющих поверхностей, разрывы под воздействием дополнительных напряжений при снижении температуры окружающей среды и т.д. Неправильная прокладка трубопроводов, выбор неподходящих способов компенсации температурных деформаций в системах, монтаж трубопроводов в ненадлежащем месте, применение труб из непригодных для данных температур материалов - все это приводит к авариям. Разрушения могут происходить также от напряжений, возникающих при перепадах температур, гидравлических ударах жидкости, от превышения давления при замерзании жидкости.

Аварийные ситуации, связанные с разгерметизацией технологических трубопроводов - в основном частичной разгерметизацией, могут быть инициированы коррозионным образованием свищей в сварных соединениях или дефектом фланцевых прокладок. Полное разрушение трубопровода в условиях производства, когда обеспечен систематический контроль за состоянием трубопроводов, маловероятно.

Физический износ, коррозия, механические повреждения, температурная деформация оборудования и трубопроводов

Рассмотрение реальных аварий, имевших место на аналогичных предприятиях, свидетельствует о том, что основными причинами разгерметизации трубопроводов и оборудования являются коррозионно-эрозионный износ металла и некачественное проведение регламентных ремонтных работ и освидетельствование перед пуском в работу.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 114
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
059/24-ОВОС									

Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение при достаточной прочности конструкций оборудования и трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременной локализации может произойти дальнейшее развитие аварии.

Физический износ наиболее характерен для насосного оборудования. При этом разрушения, вызванные физическим износом уплотнений или подшипниковых узлов насосов, способны привести к выбросам достаточно больших количеств опасных веществ.

Механические повреждения оборудования или технологических трубопроводов могут быть вызваны транспортными средствами, используемыми при ремонтных работах, инструментами и приспособлениями.

Прекращение подачи энергоресурсов

Аварийные ситуации на объекте могут быть вызваны:

- отключением электроэнергии;
- прекращением подачи воздуха на КИП и А.

При внезапном прекращении энергообеспечения вероятность возникновения и развития типовых возможных аварий мала. Однако в условиях возникшей аварии внезапное прекращение электроснабжения или водоснабжения могут снизить эффективность действий аварийных служб и персонала по локализации возникшей аварийной ситуации и тем самым способствовать развитию аварий.

Возможные причины и факторы, связанные с ошибочными действиями персонала при ведении технологического процесса

Основные возможные причины возникновения аварий, обусловленные ошибочными действиями персонала:

- работа на неисправном или не прошедшем техническое освидетельствование оборудовании;
- работа на отключенных или неисправных контрольно-измерительных приборах, блокировках и других средствах систем защиты, управления, регулирования, а также системах сигнализации и связи;
- ошибочная разборка фланцев под давлением, некачественное изготовление и неправильная установка прокладок;
- нарушение требований безопасности при установке и снятии заглушек;
- нарушение требований безопасности при снятии и установке запорной арматуры, предохранительных и запорных клапанов, отсекающих, обратных клапанов и т.д.;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						059/24-ОВОС	Лист 115
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

– устранение образовавшихся незначительных пропусков и утечек на работающем оборудовании;

– нарушение требований безопасности при пуске и остановке оборудования (особенно при аварийных остановках), при выводе оборудования в резерв (особенно при выводе в длительный резерв) и вводе оборудования из резерва в работу;

– ошибочное закрытие задвижки на линии всасывания работающего насоса;

– нарушение требований безопасности при ведении ремонтных работ, особенно с применением открытого огня.

Основные возможные причины и факторы, способствующие возникновению и развитию аварий и обусловленные внешними воздействиями природного и техногенного характера

К опасным внешним воздействиям можно отнести:

– природные явления;

– осадки и наклоны оборудования больше допустимых значений вследствие промораживания их основания и последующей оттайки; возможные наклоны и осадки емкостей приводят к снижению прочности и устойчивости самих емкостей, так и к возможным повреждениям технологических трубопроводов их обвязки;

– коррозионный износ материала стенок емкостей вследствие атмосферной и почвенной эрозии;

– ураганы и смерчи;

– влияние соседних производств;

– террористический акт;

– посторонние воздействия.

При расчетах последствий максимальных аварий на этапе эксплуатации приняты следующие допущения:

1. Оборудование находится в режиме максимальной рабочей производительности.

2. Разгерметизация емкостного оборудования предполагает полное его разрушение.

3. Разгерметизация трубопроводов предполагает вариант его полного разрушения.

4. Количество вещества, участвующего в аварии при разгерметизации емкостного оборудования – номинальный объем оборудования с учетом коэффициента заполнения, плюс вытекший/выброшенный объем вещества из трубопроводов, питающих оборудование по прямому и обратному потоку в течение времени, необходимого для отключения трубопроводов.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

5. Расчеты количества пролитой нефти выполнены в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства №2451 от 31.12.2020 г. «Об утверждении Правил организации мероприятий по ПЛРН на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившим силу некоторых актов правительства Российской Федерации» и определяется следующим образом:

6. а) внутрипромысловые и межпромысловые трубопроводы (в том числе надводные и подводные, проходящие через водные объекты) – 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода;

7. б) технологические трубопроводы (кроме внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов) – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке.

8. При реализации сценариев аварий полагалось, что:

1 а) длительность испарения жидкости с поверхности пролива до возгорания облака ТВС принимается равной 3600 секундам;

2 б) количество опасного вещества, способного к взрывным превращениям, составляет 10 % от общего количества опасного вещества в облаке;

3 в) при оценке вероятности воспламенения облака ТВС учитывалось присутствие возможных источников воспламенения;

4 г) сгорание облака ТВС рассматривается на поверхности земли;

5 д) в пожаре пролива участвует вся масса опасного вещества, вышедшего при разгерметизации;

е) при поражении открытым пламенем (горение облака) предполагалось, что смертельное поражение получает любой человек, оказавшийся в облаке в момент его горения;

ж) учитывались наихудшие атмосферные условия (неблагоприятное направление, низкая скорость ветра и высокая стабильность атмосферы и т.д.).

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 117
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

8.2 Анализ воздействия вероятной аварийной ситуации на загрязнение окружающей среды

8.2.1 Анализ воздействия аварийных ситуаций в период строительно-монтажных работ

Перечень типовых сценариев возможных аварийных ситуаций в период строительно-монтажных работ, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей:

Таблица 8.1 – Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций в период строительно-монтажных работ

Сценарий	Развитие сценария
1	2
C1 _{СМР} – Разлитие горючей жидкости	Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение топлива → образование зеркала пролива → загрязнение технологической площадки
C2 _{СМР} – Пожар пролива	Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение топлива и его растекание → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
C3 _{СМР} – Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация цистерны топливозаправщика → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива → дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной

8.2.2 Оценка воздействия на окружающую среду аварийных ситуаций в период строительства

Воздействие на почву в период строительства проектируемого объекта

Малоподвижная строительная техника заправляется на месте производства работ дизельным топливом, соответственно наиболее вероятный сценарий аварийной ситуации с наиболее масштабными последствиями при строительстве – разгерметизация топливозаправщика с дизельным топливом.

В расчет приняты разгерметизация автоцистерны топливозаправщика с дизтопливом.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист
118

Рассмотрена авария с участием цистерны топливозаправщика вне границ специально оборудованной площадки, сопровождающейся: а) проливом ДТ на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания.

Номер сценария и наименование аварии: С1 – Разлитие горючей жидкости

Описания сценария развития аварии - Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива марки Летнее (Л)→ образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки.

Исходные данные для расчета:

Максимально возможный объем ДТ, участвующего в аварии при СМР с учетом номинального объема и степени заполнения цистерны топливозаправщика 95% согласно ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов», а также данным раздела ПОС (п. 16.5, лист 90) – 6,65 м³.

Вязкость ДТ при 20°С (сред.) – 4 мм²/с.

Плотность ДТ согласно ГОСТ 305-2013 – (Л) 863,4 кг/м³.

Согласно сведений, содержащихся в п. 8 на стр. 43 технического отчета по результатам проведенных инженерно-геологических изысканий:

Тип подстилающей поверхности ИГЭ №1 - суглинки полутвердые.

Природная влажность грунта в месте возникновения возможной аварии – 19,6%.

Коэффициент пористости – 0,787.

Нефтеемкость грунта (ИГЭ-1) в месте возникновения возможной аварии (с учетом интерполяции и сведений о типе и природной влажности грунта и его идентификации в соответствии с таблицей 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996) принимаем равной 0,28.

Максимально возможная площадь пролива ДТ (с учетом коэффициента разлития (20 м⁻¹) соответствующего определенному типу подстилающей поверхности (спланированное грунтовое покрытие), в соответствии с формулой П.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 № 533) составляет 133 м².

Площадь испарения ДТ равна площади пролива - 133 м².

Объем разлитого вещества, впитавшегося в грунт, определяется в соответствии с формулой 2.16 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г.:

$$V_{вп} = K_n \times V_{гр} \text{ или } V_{гр} = V_{вп} / K_n.$$

Принято допущение о полном впитывании разлитого вещества в грунт.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист		
								119	
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 № 533) составляет 133 м².</p> <p>Площадь испарения ДТ равна площади пролива - 133 м².</p> <p>Объем разлитого вещества, впитавшегося в грунт, определяется в соответствии с формулой 2.16 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г.:</p> <p>$V_{\text{вп}} = K_{\text{н}} \times V_{\text{гр}}$ или $V_{\text{гр}} = V_{\text{вп}} / K_{\text{н}}$.</p> <p>Принято допущение о полном впитывании разлитого вещества в грунт.</p>									

Следовательно, объем вещества, впитавшегося в грунт ($V_{вп}$), равен всему объему пролива, $V \text{ м}^3$.

K_n – нефтеемкость грунта, $\text{м}^3/\text{м}^3$.

В соответствии с формулой 2.17 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г. максимально возможная толщина пропитанного слоя грунта $h_{ср}$, м определяется:

$$h_{ср} = V_{заг.гр} / F_{гр}$$

Результаты расчета объема загрязненного грунта приведены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Результаты расчета объема загрязненного грунта

Наименование оборудования	Объем пролива, $V, \text{м}^3$	Площадь разлива, $F_{гр}, \text{м}^2$	Объем загрязненного грунта, $V_{заг.гр}, \text{м}^3$	Толщина пропитанного слоя грунта $h_{ср}, \text{м}$
Цистерна топливозаправщика	6,65	133	23,75	0,18

Соответственно, общий объем отхода, подлежащего утилизации после ликвидации аварии, составит $23,75 \text{ м}^3$, при средней плотности $1,65 \text{ т/м}^3$ масса образуемого при ликвидации аварии отхода – $39,19 \text{ т}$.

В результате ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов образуется отход:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) код ФККО 9 19 201 01 39 3, подлежащий передаче специализированной организации.

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства проектируемого объекта

Воздействие на атмосферный воздух будет выражено:

- в случае испарения пролива дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика;
- в случае пожара пролива дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика.

Испарение пролива дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика на неограниченную поверхность (вне границ специально оборудованной площадки)

Интенсивность испарения ДТ за время существования аварии с топливозаправщиком ведется с учетом формулы П.3.67 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot P_H$$

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							120

где η - коэффициент, принимаемый в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль;

Молярная масса ДТ (летнее) (с учетом приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009) – 203,6 кг/кмоль.

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

Расчетная температура жидкости принимается равной абсолютной максимальной температуре воздуха в регионе – 39°C.

Средняя температура поверхности испарения 39°C.

Расчет давления насыщенных паров ДТ производится с учетом п. 3.2 и приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009. При расчетах приняты значения констант уравнений Антуана для соответствующего периода строительства сорта ДТ.

ДТ (летнее): $P_H=0,21$ кПа; $W=3,01 \times 10^{-6}$ кг/м²×с.

Расчета массы испарившегося ДТ за время существования аварии (испарения) ведется с учетом формулы П.3.30 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$m_V = G_V \cdot \tau_E,$$

Где где G_V - расход паров ЛВЖ, кг/с;

где τ_E - время поступления паров, 3600 с.

Расчет расхода паров ДТ ведется с учетом формулы П.3.31 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$G_V = F_R W,$$

F_R - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ, м²;

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/м²×с

ДТ (летнее): $m_v=1,44$ кг

время испарения ДТ – 3600 с

Компонентный состава ДТ принят в соответствии с таблицей приложения 14 (уточненного) Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата

059/24-ОВОС	

Лист
121

загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 №199).

Таблица 8.3 – Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ

Номер	Наименование	% масс.	Выброс	
			г/с	т/период
ДТ (летнее)				
0333	Сероводород	0,28	0,001120	0,000004
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	99,72	0,398880	0,001436

**Пожар пролива дизельного топлива при разрушении цистерны
топливозапращика на неограниченную поверхность (вне границ специально
оборудованной площадки)**

Рассмотрена авария с участием цистерны топливозаправщика вне границ специально оборудованной площадки, сопровождающейся: б) проливом ДТ на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Наименование сценария аварии: С2 – Пожар пролива.

Описания сценария развития аварии: Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива марки Летнее (Л) и его растекание → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды.

Исходные данные для расчета:

Максимально возможный объем ДТ, участвующего в аварии при СМР с учетом номинального объема и степени заполнения цистерны топливозаправщика 95% согласно ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов», а также данным раздела ПОС (п.16.5, лист 90) – 6,65 м³.

Вязкость ДТ при 20°C (сред.) – 4 мм²/с.

Плотность ДТ (с учетом ГОСТ 305-2013) – (Л) 863,4 кг/м³.

Согласно сведений, содержащихся в п. 8 на стр. 43 технического отчета по результатам проведенных инженерно-геологических изысканий:

Тип подстилающей поверхности ИГЭ №1 - суглинки полутвердые.

Природная влажность грунта в месте возникновения возможной аварии – 19,6%.

Коэффициент пористости – 0,787.

Нефтеемкость грунта (ИГЭ-1) в месте возникновения возможной аварии (с учетом интерполяции и сведений о типе и природной влажности грунта и его идентификации в

Взам. инв. №	Плотность ДТ (с учетом ГОСТ 305-2013) – (Л) 863,4 кг/м ³ .				
	Согласно сведений, содержащихся в п. 8 на стр. 43 технического отчета по результатам проведенных инженерно-геологических изысканий:				
Подп. и дата	Тип подстилающей поверхности ИГЭ №1 - суглинки полутвердые.				
	Природная влажность грунта в месте возникновения возможной аварии – 19,6%.				
Инв. № подл.	Коэффициент пористости – 0,787.				
	Нефтеемкость грунта (ИГЭ-1) в месте возникновения возможной аварии (с учетом интерполяции и сведений о типе и природной влажности грунта и его идентификации в				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист
122

соответствии с таблицей 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996) принимаем равной 0,28.

Максимально возможная площадь пролива ДТ (с учетом коэффициента разлития (20 м^{-1}) соответствующего определенному типу подстилающей поверхности (спланированное грунтовое покрытие), в соответствии с формулой П.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 № 533) составляет 133 м^2 .

Объем разлитого вещества, впитавшегося в грунт, определяется в соответствии с формулой 2.16 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г.:

$$V_{\text{вп}} = K_{\text{н}} \times V_{\text{гр}} \text{ или } V_{\text{гр}} = V_{\text{вп}} / K_{\text{н}}.$$

Принято допущение о полном впитывании разлитого вещества в грунт.

Следовательно, объем вещества, впитавшегося в грунт ($V_{\text{вп}}$), равен всему объему пролива, $V\text{ м}^3$.

$K_{\text{н}}$ – нефтеемкость грунта, $\text{м}^3/\text{м}^3$.

В соответствии с формулой 2.17 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г. максимально возможная толщина пропитанного слоя грунта $h_{\text{ср}}$, м определяется:

$$h_{\text{ср}} = V_{\text{заг.гр}} / F_{\text{гр}}$$

Результаты расчета объема загрязненного грунта приведены в таблице 8.4.

Таблица 8.4 – Результаты расчета объема загрязненного грунта

Наименование оборудования	Объем пролива, $V, \text{ м}^3$	Площадь разлива, $F_{\text{гр}}, \text{ м}^2$	Объем загрязненного грунта, $V_{\text{заг.гр}}, \text{ м}^3$	Толщина пропитанного слоя грунта $h_{\text{ср}}, \text{ м}$
Цистерна топливозаправщика	6,65	133	23,75	0,18

Соответственно, общий объем отхода, подлежащего утилизации после ликвидации аварии, составит $23,75\text{ м}^3$, при средней плотности $1,65\text{ т}/\text{м}^3$ масса образуемого при ликвидации аварии отхода – $39,19\text{ т}$.

В результате ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов образуется отход:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) код ФККО 9 19 201 01 39 3, подлежащий передаче специализированной организации.

Площадь горения принята равной площади испарения ДТ.

Время горения ДТ (от начала до затухания) принято – 3600 с

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Величина аварийного выброса загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу в случае горения пролива определяется по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по следующей формуле:

— $\Pi_i = K_i \times m_j \times S_{cp}$, кг/час

— где: Π_i – количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

— K_i – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/час;

— m_j – скорость выгорания нефтепродукта, кг/час;

— S_{cp} – средняя поверхность зеркала жидкости, м².

Таблица 8.5 – Выброс от горения по веществам

Код	Название вещества	Удельный выброс вредного вещества	Кол-во выбросов	
			г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,0261	190,921500	0,687317
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0,0010	7,315000	0,026334
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0129	94,363500	0,339709
0330	Сера диоксид	0,0047	34,380500	0,123770
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	7,315000	0,026334
0337	Углерода оксид	0,0071	51,936500	0,186971
0380	Углерод диоксид	1	7315,000000	26,334000
1325	Формальдегид	0,0011	8,046500	0,028967
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0036	26,334000	0,094802

Испарение пролива дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика в границах специально оборудованной площадки

Рассмотрена авария с участием цистерны топливозаправщика в границах специально оборудованной площадки, сопровождающаяся:

а) проливом ДТ на подстилающую поверхность типа «твердое водонепроницаемое покрытие», без возгорания.

Номер сценария и наименование аварии:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

C1 – Разлитие горючей жидкости

Описания сценария развития аварии - Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива марки Летнее (Л)→ образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки.

Исходные данные для расчета:

Максимально возможный объем ДТ, участвующего в аварии при СМР с учетом номинального объема и степени заполнения цистерны топливозаправщика 95% согласно ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов», а также данным раздела ПОС (п. 16.5, лист 90) – 6,65 м³.

Вязкость ДТ при 20°С (сред.) – 4 мм²/с.

Плотность ДТ согласно ГОСТ 305-2013 – (Л) 863,4 кг/м³.

Характеристики специально оборудованной площадки для заправки топливных баков машин и механизмов ДТ от топливозаправщика:

- длина по внешнему контуру обвалования - 12 м;
- ширина по внешнему контуру обвалования - 12 м;
- площадь в границах обвалования - 144 м²;
- высота обвалования - 1,0 м;
- покрытие - искусственное водонепроницаемое (плиты дорожные ПНД 6×2 м (12 шт.), уложенные на песчаную подушку толщиной 0,2 м по спланированному грунтовому основанию).

Таким образом, площадь пролива ДТ в границах специально оборудованной площадки будет равна площади обвалования и составит 144 м².

Площадь испарения ДТ равна площади пролива - 144 м².

Интенсивность испарения ДТ за время существования аварии с топливозаправщиком ведется с учетом формулы П.3.67 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot P_H$$

где η - коэффициент, принимаемый в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль;

Молярная масса ДТ (летнее) (с учетом приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009) – 203,6 кг/кмоль;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	России от 26.06.2024 г № 533:					
			$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot P_H$					
			где η - коэффициент, принимаемый в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;					
			М - молярная масса жидкости, кг/кмоль;					
			Молярная масса ДТ (летнее) (с учетом приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009) – 203,6 кг/кмоль;					
			</					

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

Расчетная температура жидкости принимается равной абсолютной максимальной температуре воздуха в регионе – 39°C.

Средняя температура поверхности испарения 39°C.

Расчет давления насыщенных паров ДТ производится с учетом п. 3.2 и приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009. При расчетах приняты значения констант уравнений Антуана для соответствующего периода строительства сорта ДТ.

ДТ (летнее): $P_H=0,21$ кПа; $W=3,01 \times 10^{-6}$ кг/м²×с.

Расчет массы испарившегося ДТ за время существования аварии (испарения) ведется с учетом формулы П.3.30 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$m_V = G_V \cdot \tau_E,$$

где G_V - расход паров ЛВЖ, кг/с;

τ_E - время поступления паров, 3600 с.

Расчет расхода паров ДТ ведется с учетом формулы П.3.31 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 г № 533:

$$G_V = F_R W,$$

F_R - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ, м²;

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/м²×с;

ДТ (летнее): $m_V=1,56$ кг;

время испарения ДТ– 3600 с.

Компонентный состава ДТ принят в соответствии с таблицей приложения 14 (уточненного) Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 №199).

Таблица 8.6 – Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ

Номер	Наименование	% масс.	Выброс	
			г/с	т/период
ДТ (летнее)				
0333	Сероводород	0,28	0,001213	0,000004
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	99,72	0,432120	0,001556

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	059/24-ОВОС	Лист
										126

**Пожар пролива дизельного топлива при разрушении цистерны
топливозаправщика в границах специально оборудованной площадки**

Рассмотрена авария с участием цистерны топливозаправщика в границах специально оборудованной площадки, сопровождающаяся:

б) проливом ДТ на подстилающую поверхность типа «твердое водонепроницаемое покрытие», с возгоранием.

Наименование сценария аварии:

С2 – Пожар пролива.

Описания сценария развития аварии: Разгерметизация цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива марки Летнее (Л) и его растекание → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлития → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды.

Исходные данные для расчета:

Максимально возможный объем ДТ, участвующего в аварии при СМР с учетом номинального объема и степени заполнения цистерны топливозаправщика 95% согласно ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов», а также данным раздела ПОС (п. 16.5, лист 90) – 6,65 м³.

Вязкость ДТ при 20° 0С (сред.) – 4 мм²/с.

Плотность ДТ (с учетом ГОСТ 305-2013) – (Л) 863,4 кг/м³.

Максимально возможная площадь пролива ДТ в границах специально оборудованной площадки будет равна площади обвалования и составит 144 м².

Площадь горения принята равной площади испарения ДТ и составит 144 м².

Время горения ДТ (от начала до затухания) принято – 3600 с.

Величина аварийного выброса загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу в случае горения пролива определяется по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по следующей формуле:

$$\Pi_i = K_i \times m_j \times S_{\text{ср}}, \text{ кг/час}$$

где: Π_i – количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

K_i – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/час;

m_j – скорость выгорания нефтепродукта, кг/час;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

127

$S_{ср}$ - средняя поверхность зеркала жидкости, m^2 .

Таблица 8.7 – Выброс от горения по веществам

Код	Название вещества	Удельный выброс вредного вещества	Кол-во выбросов	
			г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,0261	206,712000	0,744163
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0,0010	7,920000	0,028512
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0129	102,168000	0,367805
0330	Сера диоксид	0,0047	37,224000	0,134006
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	7,920000	0,028512
0337	Углерода оксид	0,0071	56,232000	0,202435
0380	Углерод диоксид	1	7920,000000	28,512000
1325	Формальдегид	0,0011	8,712000	0,031363
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0036	28,512000	0,102643

Вывод по результатам оценки экологического риска:

- наиболее опасный сценарий аварийной ситуации в период строительства – авария с пожаром пролива;
- при аварии с пожаром в зону риска попадают все ближайшие населенные пункты;
- проектом приняты необходимые мероприятия по предотвращению и минимизации риска аварийных ситуаций (п. 8.5 данного раздела, раздел ГОЧС);
- при нормальном режиме работ, соблюдении технологии, заданных параметров, грамотном обслуживании и добросовестном отношении персонала риск при строительстве объекта является приемлемым.

8.2.3 Анализ воздействия аварийных ситуаций в период эксплуатации

По результатам расчетов последствий аварийных ситуаций в соответствии с разделом 059/24-ГОЧС выделены наиболее вероятные и опасные сценарии развития аварии.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							128

Таблица 8.8 – Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций в период эксплуатации

Сценарий	Развитие сценария
1	2
С1э – Разгерметизация фонтанной арматуры скважины	Полная разгерметизация фонтанной арматуры скважины → фонтанирование скважины → загрязнение окружающей территории
С2э – Пожар пролива	Полная разгерметизация фонтанной арматуры скважины → фонтанирование скважины → пожар пролива пластовой нефти → прямое огневое воздействие на персонал → термическое воздействие на персонал и окружающую среду
С3э – Взрыв ТВС в открытом пространстве	Полная разгерметизация фонтанной арматуры скважины → фонтанирование скважины → взрыв ТВС → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
С4э – Разлитие нефти	Разгерметизация трубопровода → истечение продукции → образование зеркала пролива → испарение ПНГ из пролива → загрязнение технологической площадки/или территории прохождения трассы трубопровода
С5э - Пожар пролива нефти	Разгерметизация трубопровода → истечение нефти и ее растекание в пределах технологической площадки/или по территории прохождения трассы → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлития → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С6э - Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация трубопровода → выброс нефти → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки/или по территории прохождения трассы → дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
С7э – Разлитие горючей жидкости	Разгерметизация реагентопровода/оборудования с горючей жидкостью → истечение опасного вещества → образование зеркала пролива → загрязнение технологической площадки
С8э – Пожар пролива горючей жидкости	Разгерметизация реагентопровода/оборудования с горючей жидкостью → истечение опасного вещества и её растекание в пределах технологической площадки → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлития → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С9э – Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация реагентопровода/оборудования с горючей жидкостью → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки → дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) →

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Сценарий	Развитие сценария
1	2
	образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной

8.2.4 Оценка воздействия на окружающую среду аварийных ситуаций в период эксплуатации

Аварии на трубопроводе

1. Рассмотрена авария в период эксплуатации с участием проектируемого промыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС, сопровождающейся: в) проливом нефтегазоводяной эмульсии (далее – НГВЭ) на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания.

Наименование сценария аварии:

СЗ – Пролив нефтегазоводяной эмульсии

Описания сценария развития аварии:

Разгерметизация внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС → истечение нефтегазоводяной эмульсии → образование зеркала пролива → испарение ПНГ из пролива → загрязнение территории прохождения трассы трубопровода.

Максимальный расчетный объем пролива нефти в соответствии с п.7 Постановления Правительства РФ №2451 от 31.12.2020 г. равен 25 процентам максимального объема прокачки в течение 6 часов и объему нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода с учетом обводненности.

Объем пролива при разгерметизации трубопроводов рассчитывается по формуле ниже:

$$V = (Q_{\text{тр}} \cdot t_n + L \cdot \frac{\pi \cdot D_{\text{внутр}}^2}{4} \cdot \lambda_{\text{в}}) \times 0,25$$

Где согласно данным раздела ТКР (табл.4.6, лист 12):

$Q_{\text{тр}}$ – производительность трубопровода, 235,6 м³/сут или 0,00273 м³/с;

t_n – продолжительность аварийного истечения нефти (6 часов = 21600 с);

$D_{\text{внутр}}$ – внутренний диаметр трубы, 0,099 м;

L – длина трубопровода между задвижками, 1663,5 м;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

130

λ_n - доля воды в нефти, 54,5%;

ρ – плотность нефти, 896 кг/м³.

Максимальная площадь разлития определяется по формуле:

$S_{пр} = f_p \times V$, где

f_p – коэффициент разлития, м⁻¹ (20 м⁻¹ при проливе на спланированную грунтовую поверхность, Приказ №533 от 26.06.2024 г.);

V – объем вылитой нефти за аварию, м³

Таблица 8.9 – Результаты расчетов объема и площади пролива нефти в результате разгерметизации внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС

Наименование трубопровода	Результаты расчета	
	Объем пролива, V, м ³	Площадь пролива, м ²
Внутрипромысловый трубопровод от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС	18,04	360,8

Масса пролива при плотности нефти 896 кг/м³ составит 16163,84 кг.

Время испарения нефти – 3600 с.

Толщина слоя НГВЭ на поверхности земли принята равной 0,05 м при проливе на спланированную грунтовую поверхность (приложение 9 Приказа №478 от 29.12.2022 г.).

Средняя температура поверхности испарения на земле 39°C соответствует абсолютной максимальной температуре воздуха в регионе.

Величина аварийного выброса загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу в случае горения пролива определяется по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по следующей формуле:

— $\Pi_i = K_i \times m_j \times S_{ср}$, кг/час

— где: Π_i – количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

— K_i – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/час;

— m_j – скорость выгорания нефтепродукта, кг/час;

— $S_{ср}$ – средняя поверхность зеркала жидкости, м².

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Степень загрязнения атмосферы вследствие аварийного разлива нефти определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтью поверхности земли или водоема.

В соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах», утвержденной Минтопэнерго РФ 1 ноября 1995 г. определим массу углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, по формуле:

$$M_{и.п.} = q_{и.п.} \times F_{гр.} \times 10^{-6},$$

Удельная величина выбросов $q_{и.п.}$ принимается по табл. П.3-П.5 вышеуказанной методики в зависимости от следующих параметров: плотности нефти, средней температуры поверхности испарения, толщины слоя нефти на дневной поверхности земли, продолжительности процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли.

Принимаем удельную величину выбросов $q_{и.п.}$ равной 3290 г/м².

$$M_{и.п.} = 3290 \times 360,8 \times 10^{-6} = 1,187 \text{ т.}$$

Компонентный состава сырой нефти принят в соответствии с таблицей приложения 14 (уточненного) Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 №199).

Таблица 8.10 – Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ

Номер	Наименование	% масс.	Выброс	
			г/с	т/период
Сырая нефть				
0333	Сероводород	0,06	0,197833	0,000712
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	72,46	238,916722	0,860100
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	26,80	88,365556	0,318116
0602	Бензол	0,35	1,154028	0,004155
0616	Ксилол	0,11	0,362694	0,001306
0621	Толуол	0,22	0,725389	0,002611

2. Рассмотрена авария в период эксплуатации с участием проектируемого промыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС, сопровождающейся: г) проливом НГВЭ на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Наименование сценария аварии: С4 – Пожар пролива

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						059/24-ОВОС	Лист 132
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Описания сценария развития аварии:

Разгерметизация внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС → истечение продукции и ее растекание в пределах технологической площадки/или по территории прохождения трассы → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлития → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды.

Максимальный расчетный объем пролива нефти в соответствии с п.7 Постановления Правительства РФ №2451 от 31.12.2020 г. равен 25 процентам максимального объема прокачки в течение 6 часов и объему нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода с учетом обводненности.

Объём пролива при разгерметизации трубопроводов рассчитывается по формуле ниже:

$$V = (Q_{mp} \cdot t_n + L \cdot \frac{\pi \cdot D_{внутр}^2}{4} \cdot \lambda_n) \times 0,25$$

Где согласно данным раздела ТКР (табл.4.6, лист 12):

Qтр – производительность трубопровода, 235,6 м³/сут или 0,00273 м³/с;

tn – продолжительность аварийного истечения нефти (6 часов = 21600 с);

Dвнутр – внутренний диаметр трубы, 0,099 м;

L – длина трубопровода между задвижками, 1663,5 м;

λн - доля воды в нефти, 54,5%;

ρ – плотность нефти, 896 кг/м³.

Максимальная площадь разлития определяется по формуле:

$$S_{пр} = f_p \times V, \text{ где}$$

f_p – коэффициент разлития, м⁻¹ (20 м⁻¹ при проливе на спланированную грунтовую поверхность, Приказ №533 от 26.06.2024 г.);

V – объем вылитой нефти за аварию, м³

Таблица 8.11 – Результаты расчетов объема и площади пролива нефти в результате разгерметизации внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС

Наименование трубопровода	Результаты расчета	
	Объем пролива, V, м³	Площадь пролива, м²
Внутрипромысловый трубопровод от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС	18,04	360,8

Взам. инв. №		V – объем вылитой нефти за аварию, м ³						
		Таблица 8.11 – Результаты расчетов объема и площади пролива нефти в результате разгерметизации внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС						
Подп. и дата		Наименование трубопровода		Результаты расчета				
				Объем пролива, V, м ³		Площадь пролива, м ²		
Инв. № подл.		Внутрипромысловый трубопровод от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС		18,04		360,8		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								133

Согласно сведений, содержащихся в п. 8 на стр.43 технического отчета по результатам проведенных инженерно-геологических изысканий:

Тип подстилающей поверхности ИГЭ №1 - суглинки полутвердые.

Природная влажность грунта в месте возникновения возможной аварии – 19,6%.

Коэффициент пористости – 0,787.

Нефтеемкость грунта (ИГЭ-1) в месте возникновения возможной аварии (с учетом интерполяции и сведений о типе и природной влажности грунта и его идентификации в соответствии с таблицей 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996) принимаем равной 0,28.

Объем разлитого вещества, впитавшегося в грунт, определяется в соответствии с формулой 2.16 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г.:

$$V_{\text{вп}} = K_{\text{н}} \times V_{\text{гр}} \text{ или } V_{\text{гр}} = V_{\text{вп}} / K_{\text{н}}.$$

Принято допущение о полном впитывании НГВЭ в грунт.

Следовательно, объем вещества, впитавшегося в грунт ($V_{\text{вп}}$), равен всему объему пролива, $V \text{ м}^3$.

$K_{\text{н}}$ – нефтеемкость грунта, $\text{м}^3/\text{м}^3$.

В соответствии с формулой 2.17 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной Минтопэнерго РФ от 01.11.1995 г. максимально возможная толщина пропитанного слоя грунта $h_{\text{ср}}$, м определяется:

$$h_{\text{ср}} = V_{\text{заг.гр}} / F_{\text{гр}}$$

Результаты расчета объема загрязненного грунта приведены в таблице 8.10.

Таблица 8.12 – Результаты расчета объема загрязненного грунта

Наименование трубопровода	Объем пролива, $V, \text{м}^3$	Площадь разлива, $F_{\text{гр}}, \text{м}^2$	Объем загрязненного грунта, $V_{\text{заг.гр}}, \text{м}^3$	Толщина пропитанного слоя грунта $h_{\text{ср}}, \text{м}$
Внутрипромысловый трубопровод от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС	18,04	360,8	64,4	0,2

В результате ликвидации аварийных разливов нефти образуется отход:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) код ФККО 9 19 201 01 39 3, подлежащий передаче специализированной организации в количестве $64,4 \text{ м}^3 = 106,26 \text{ т}$ (при плотности $1,65 \text{ т/м}^3$).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Площадь горения принята равной площади испарения нефти.

Время горения нефти (от начала до затухания) принято – 3600 с.

Величина аварийного выброса загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу в случае горения пролива определяется по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по следующей формуле:

$$P_j = 0.6 \times ((K_j \times K_n \times \rho \times b \times S_r) / t_r), \text{ кг/час}$$

где: P_j – количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

K_j – удельный выброс ВВ, кг/кг;

K_n – нефтеемкость грунта, м³/м³;

ρ – плотность разлитого вещества, кг/м³;

b – толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

S_r – площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, м²;

t_r – время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час;

0,6 – принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродукта.

Таблица 8.13 – Выброс от горения по веществам

Код	Название вещества	Удельный выброс вредного вещества	Кол-во выбросов	
			г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,0069	74,685600	0,268868
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0,001	10,824000	0,038966
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,17	1840,080000	6,624288
0330	Сера диоксид	0,0278	300,907200	1,083266
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	10,824000	0,038966
0337	Углерода оксид	0,084	909,216000	3,273178
0380	Углерод диоксид	1	10824,000000	38,966400
1325	Формальдегид	0,001	10,824000	0,038966
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,015	162,360000	0,584496

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3. Рассмотрена авария в период эксплуатации с участием проектируемого промыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС, сопровождающейся: д) испарением ПНГ в атмосферный воздух, без возгорания.

Наименование сценария аварии:

С3 – Пролив нефтегазоводяной эмульсии

Описания сценария развития аварии:

Разгерметизация внутрипромыслового трубопровода от куста скважин № 13 до узла задвижек на УПВС → истечение нефтегазоводяной эмульсии → образование зеркала пролива → испарение ПНГ из пролива → загрязнение территории прохождения трассы трубопровода.

Максимально возможный объем НГВЭ, участвующего в аварии, - 18,04 м³

Максимально возможная масса НГВЭ, участвующей в аварии, - 16,16 т (при плотности НГВЭ – 896 кг/м³).

Объем испарения ПНГ из пролива, исходя из газового фактора (8,44 м³/т), составляет
 $16,16 \text{ т} \times 8,44 \text{ м}^3/\text{т} = 136,4 \text{ м}^3$

Масса ПНГ, участвующего в аварии, составляет $136,4 \text{ м}^3 \times 1,49 \text{ кг/м}^3$ (плотность газа) $= 0,2 \text{ т}$.

Время испарения ПНГ – 3600 с.

Компонентный состава ПНГ принят в соответствии с табл.6.2 059/24-ИЛО.ТХ1.

Таблица 8.14 – Выброс от аварии по веществам

Код	Назание вещества	Удельный выброс вредного вещества	Кол-во выбросов	
			г/с	т/период
-	Азот	29,264	16,257778	0,058528
0333	Сероводород	0,007	0,003889	0,000014
0380	Углерод диоксид	4,255	2,363889	0,008510
410	Метан	4,821	2,678333	0,009642
415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	27,756	15,420000	0,055512
416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	3,897	2,165000	0,007794

Вывод по результатам оценки экологического риска:

Взам.инв. №		-	Азот	29,264	16,257778	0,058528		
		0333	Сероводород	0,007	0,003889	0,000014		
		0380	Углерод диоксид	4,255	2,363889	0,008510		
		410	Метан	4,821	2,678333	0,009642		
		415	Смесь предельных углеводов C1-C5	27,756	15,420000	0,055512		
		416	Смесь предельных углеводов C6-C10	3,897	2,165000	0,007794		
Подп. и дата		Вывод по результатам оценки экологического риска:						
Инв. № подл.							059/24-ОВОС	Лист 136
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.		

Рассмотренные аварии приводят к загрязнению окружающей среды, что негативно влияет на климатические и биологические ресурсы, а также на здоровье людей.

При нормальном режиме работ, соблюдении технологии, заданных параметров, грамотном обслуживании и добросовестном отношении персонала риск аварийных ситуаций в период эксплуатации проектируемого объекта является приемлемым.

Принятые в проекте мероприятия сводят к минимуму риск возникновения аварийных ситуаций.

8.2.5 Расчет экологического ущерба от аварийных ситуаций

Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов, образующихся при проливе нефтепродуктов, произведен по формуле:

$$П = c \times g \times n \times k$$

где: П – размер платы за размещение отходов, руб.;

g – масса образующихся отходов, подлежащих захоронению, т;

c - норматив платы за размещение отходов, по Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г.

n - коэффициент к ставке платы за размещение отходов j-го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение либо с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 25.

k – коэффициент на 2024 г., применяемый к ставкам платы за негативное воздействие, принят равным 1,32.

Расчет платы за размещение отходов:

Таблица 8.15 – Расчет платы за размещение отходов

Вид отходов	Объем образова-ния отходов, т/период	Класс опасности	Нормативы платы за размещение, руб./т	Коэффициент к ставке платы за размещение отходов	Коэффи-циент на 2024 г.	Размеры платы за размещение отходов, руб.
При строительстве						
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание	39,19	3	25	1272,3	1,32	1645427,42

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

нефти или нефтепродуктов 15% и более)						
При эксплуатации						
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	106,26	3	25	1272,3	1,32	4461421,73

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производился, исходя из валового объема выбросов загрязняющих веществ и его ассортимента. Расчет размера платежей за выбросы приведен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Расчет производился по формуле:

$$\Pi_i = \text{SUM} (c_i \times g_i) \times k$$

где: g_i - масса i -го компонента, выбрасываемого в атмосферный воздух, т;

c_i – норматив платы за выброс 1 т i -го вредного вещества, руб./т.

n - коэффициент к ставкам платы за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, равный 100.

k – коэффициент на 2024 г., применяемый к ставкам платы за негативное воздействие, принят равным 1,32.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу представлен ниже.

Таблица 8.16 – Расчет платы за выбросы при проливе на неограниченную поверхность (вне границ специально оборудованной площадки) в период строительства

Наименование	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2023 г.	Размер платы, руб.
ДТ (летнее)					
Сероводород	0,000004	686,2	100	1,32	0,36

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

138

Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,001436	10,8	100	1,32	2,05
Итого:					2,41

Таблица 8.17 – Расчет платы за выбросы при проливе в границах специально оборудованной площадки в период строительства

Наименование	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2023 г.	Размер платы, руб.
ДТ (летнее)					
Сероводород	0,000004	686,2	100	1,32	0,36
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,001556	10,8	100	1,32	2,22
Итого:					2,58

Таблица 8.18 – Расчет платы за выбросы при пожаре на неограниченной поверхности (вне границ специально оборудованной площадки) в период строительства

Название вещества	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2024 г.	Размер платы, руб.
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,687317	138,8	100	1,32	12592,75
Гидроцианид (синильная кислота, цианистоводород. кислота, формонитрил	0,026334	547,4	100	1,32	1902,81
Углерод (Пигмент черный)	0,339709	36,6	100	1,32	1641,20
Сера диоксид	0,123770	45,4	100	1,32	741,73
Дигидросульфид (водород сульфид; сероводород)	0,026334	686,2	100	1,32	2385,29
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,186971	1,6	100	1,32	39,49
Углерод диоксид	26,334000	0		1,32	0,00
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,028967	1823,6	100	1,32	6972,80
Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,094802	93,5	100	1,32	1170,05
Итого:					27446,12

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

139

Таблица 8.19 – Расчет платы за выбросы при пожаре в границах специально оборудованной площадки в период строительства

Название вещества	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2024 г.	Размер платы, руб.
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,744163	138,8	100	1,32	13634,26
Гидроцианид (синильная кислота, цианистоводор. кислота, формонитрил	0,028512	547,4	100	1,32	2060,19
Углерод (Пигмент черный)	0,367805	36,6	100	1,32	1776,94
Сера диоксид	0,134006	45,4	100	1,32	803,07
Дигидросульфид (водород сульфид; сероводород)	0,028512	686,2	100	1,32	2582,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,202435	1,6	100	1,32	42,75
Углерод диоксид	28,512000	0		1,32	0,00
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,031363	1823,6	100	1,32	7549,55
Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,102643	93,5	100	1,32	1266,82
Итого:					29716,15

Таблица 8.20 – Расчет платы за выбросы при аварии в период эксплуатации (пролив НГВЭ в атмосферный воздух без возгорания)

Название вещества	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2024 г.	Размер платы, руб.
Дигидросульфид (водород сульфид; сероводород)	0,000712	686,2	100	1,32	64,49
Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,860100	108	100	1,32	12261,59
Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,318116	0,1	100	1,32	4,20
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,004155	56,1	100	1,32	30,77

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Диметилбензол (смесь о-, мп- изомеров) (Метилтолуол.ксилол)	0,001306	29,9	100	1,32	5,15
Метилбензол (Фенилметан, толуол)	0,002611	9,9	100	1,32	3,41
Итого					12369,61

Таблица 8.21 – Расчет платы за выбросы при аварии в период эксплуатации (пожар пролива НГВЭ)

Название вещества	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2024 г.	Размер платы, руб.
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,268868	138,8	100	1,32	4926,09
Гидроцианид (синильная кислота, цианистоводор. кислота, формонитрил	0,038966	547,4	100	1,32	2815,56
Углерод (Пигмент черный)	6,624288	36,6	100	1,32	32003,26
Сера диоксид	1,083266	45,4	100	1,32	6491,80
Дигидросульфид (водород сульфид; сероводород)	0,038966	686,2	100	1,32	3529,48
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,273178	1,6	100	1,32	691,30
Углерод диоксид	38,966400	0		1,32	0,00
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,038966	1823,6	100	1,32	9379,71
Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,584496	93,5	100	1,32	7213,85
Итого:					67051,05

Таблица 8.22 – Расчет платы за выбросы при аварии в период эксплуатации (испарение ПНГ)

Название вещества	Кол-во выбросов, т/период	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Коэффициент к ставкам платы	Коэффициент на 2024 г.	Размер платы, руб.
Азот	0,058528	0	100	1,32	0,00
Сероводород	0,000014	686,2	100	1,32	1,27

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Диоксид углерода	0,008510	0	100	1,32	0,00
Метан	0,009642	108	100	1,32	137,46
Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,055512	108	100	1,32	791,38
Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,007794	0,1	100	1,32	0,10
Итого					930,21

8.2.6 Оценка воздействия на иные компоненты природной среды (растительный, животный мир и иные организмы, недра, поверхностные и подземные воды) возможных аварий

Возможные аварии на проектируемом объекте могут негативно повлиять на растительный мир, а также почвенных беспозвоночных. Нефть, попадая на почвенно-растительный слой, замедляет естественные процессы, уменьшает флористическое разнообразие и биомассу.

Некоторые последствия воздействия нефти на растительный мир и почвенных беспозвоночных:

- обволакивание листьев, стеблей и корней, что приводит к тому, что развитие растений замедляется;
- ухудшение поступления воды к корням, растения засыхают;
- нарушение корневого питания, нефтепродукты убивают микроорганизмы, которые обеспечивают растения питательными веществами;
- гибель почвенных беспозвоночных.

Т.к. почва - самая малоподвижная природная среда по сравнению, например, с атмосферой или поверхностными водами, то миграция углеводородных загрязнений в ней происходит относительно медленно. Вследствие этого загрязнения почв нефтью локализуются в основном в местах их выброса и могут быть оперативно устранены с минимальными последствиями для растительного мира и почвенных беспозвоночных.

Загрязнение поверхностных водных объектов нефтепродуктами неизбежно приводит к деградации водных и донных экосистем. Загрязнение рек отражается на их обитателях, в особенности на ихтиофауне. Углеводороды проникают в мышечную ткань, внутренние органы и особенно икру рыб, что делает их опасными для человека.

Попавшие в водоемы и водотоки нефтепродукты оседают на дно, заражая донные осадки, что приводит к специфическому составу донных отложений. Оседающие на дно

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	059/24-ОВОС			142

нефтепродукты часто оказываются погребенными, что увеличивает длительность процессов естественного самоочищения рек. Нефтяные углеводороды в процессе миграции частично испаряются с поверхности воды.

Растекаясь по водной поверхности, нефтепродукты загрязняют большие площади водоемов. Причиной тому является содержание в них ПАВ (поверхностно-активных веществ). Они способствуют образованию стабильных нефтеводных эмульсий. Образующаяся при растекании нефтепродуктов тонкая нефтяная пленка препятствует воздухообмену, уменьшает проникновение солнечного света, препятствует фотосинтезу в гидросфере, при этом оказывая негативное влияние на растительный и животный мир. Растворимость нефти в воде незначительна, поэтому накопление нефтепродуктов происходит в первую очередь на поверхности и на дне водоемов.

Одновременно с загрязнением поверхностных вод меняется состав и почвенно-грунтовых вод. Содержание отдельных веществ может повышаться на 1-2 порядка.

Длительное загрязнение (продолжительностью 3-4 года) может затрагивать пласты подземных вод питьевого назначения. Минерализация их под влиянием загрязнения может повышаться на 1-2 порядка.

В случае загрязнения подземных вод нефтепродуктами на их поверхности формируется линзы, которые состоят из однофазной жидкости — углеводородов, мощность которых зависит от количества проникших в водоносный горизонт нефтепродуктов и может изменяться от нескольких сантиметров до нескольких метров. Ниже однофазного слоя залегает слой, содержащий двухфазную смесь в виде эмульсии, а наиболее растворимые углеводороды образуют с водой раствор. В результате нефтяного загрязнения подземных вод образуется стратифицированный разрез водоносного горизонта, в верхних слоях которого залегает собственно нефть, в средних — двухфазная смесь, а в нижних — раствор нефтепродуктов в воде.

Опасность загрязнения недр и подземных вод заключается в том, что подземная гидросфера (особенно артезианские бассейны) является конечным резервуаром накопления загрязнителей как поверхностного, так и глубинного происхождения.

- Некоторые последствия загрязнения нефтепродуктами недр и подземных вод:
- ухудшение состава и свойств подземных вод, это ограничивает или не допускает их использование для хозяйственных, питьевых, культурно-бытовых и других целей;
 - распространение токсических примесей до более глубоких пластов, при значительном накоплении нефтепродуктов в пласте для полного извлечения загрязнения из водоносного горизонта может потребоваться более 10 лет;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			059/24-ОВОС						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- изменение механических свойств грунтов, это может приводить к развитию негативных геологических процессов, например, оползней, осадки, деформации зданий и сооружений.

Ближайший водный объект (пруд на северо-восточной окраине п. Дивный) расположен в 2,7 км, размер водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы составляет 50 м. Следовательно, площадка куста скважин № 13 и коридор трассы трубопровода расположены вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос;

- на территории площадки куста № 13 и по трассе нефтепровода в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой в период изысканий (апрель 2023 г.) подземные воды до глубины 8,0 м не вскрыты.

Таким образом, можно сделать вывод, что аварийные разливы нефти в период эксплуатации и в период СМР не окажут негативного воздействия на поверхностные и подземные воды.

Сильно страдает от загрязнений нефтепродуктами животный мир. Как правило, последствия данных загрязнений наступают не сразу, а спустя определенное время. Например, птицы, попавшие в нефтяное пятно, гибнут от переохлаждения. При попадании нефтепродуктов на почву гибнут микроорганизмы, насекомые, животные, птицы. Данные загрязнения затрагивают естественные процессы и взаимосвязи, изменяя условия обитания живых организмов.

Тем не менее, птицы, рыбы, животные имеют возможность мигрировать в случае нефтяных аварий, что уменьшает негативное воздействие на них.

8.3 Мероприятия по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

В целях уменьшения риска ЧС на проектируемом объекте в период эксплуатации и в соответствии с требованиями Приказа от 15 декабря 2020 года №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», проектной документацией предусматриваются инженерные и организационные мероприятия:

1. по предотвращению разгерметизации оборудования и выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу производственному персоналу и окружающей среде:

– трубы имеют гарантированное заводское испытание и проходят гидравлическое испытание и проверку на заводе-изготовителе;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», проектной документацией предусматриваются инженерные и организационные мероприятия:					
			1. по предотвращению разгерметизации оборудования и выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу производственному персоналу и окружающей среде:					
			– трубы имеют гарантированное заводское испытание и проходят гидравлическое испытание и проверку на заводе-изготовителе;					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								144

– материальное исполнение для подземного участка нефтепровода DN100 от измерительной установки куста скважин № 13 до узла задвижек на УПСВ принято из стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008 DN100. Трубопроводы из стеклопластиковых труб в отличие от стальных труб не подвержены коррозии и зарастанию внутренней поверхности труб отложениями, что уменьшает в разы риск возникновения аварий;

– трубопроводы после окончания монтажных работ, контроля качества сборки соединений и оформления документов, подтверждающих качество выполненных работ, предусмотрено подвергать наружному осмотру, испытанию на прочность и герметичность;

– применение технологий и оборудования, обеспечивающих противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов;

– определены взрывоопасные зоны и их классы, категории и группы взрывоопасных смесей, а также категории помещений и наружных площадок по взрывной и пожарной опасности;

– размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНИП II-89-80*», ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– наличие подъездов для пожарной автотехники на площадку куста скважины № 13 (ст. 98 № ФЗ-123, раздел 8 СП 4.13130.2013);

– применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

– технологический процесс проводится в герметичном оборудовании (п. 5.2 ГОСТ Р 58367-2019, п. 39 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– материальное исполнение трубопроводов и арматуры выбрано с учетом коррозионных свойств среды (таблица № 1 приложения 4 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетной, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>– материальное исполнение трубопроводов и арматуры выбрано с учетом коррозионных свойств среды (таблица № 1 приложения 4 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);</p> <p>– применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетной, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;</p>							
									059/24-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		145

– обратные клапана установлены во всех местах, где нежелателен обратный ход среды в соответствии ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– блокировка оборудования и аварийная сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов (п. 36, 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– автоматизация процесса, исключаящую необходимость постоянного пребывания персонала на объекте (п. 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– использование для индивидуальной защиты персонала переносного многокомпонентного газоанализатора (п. 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»).

3. предусмотрены запасы материально-технических средств, средств индивидуальной защиты;

4. организационные мероприятия:

– проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;

– осуществление контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнение аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;

– проведение своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;

– проведение регулярной проверки состояния фундаментных опор под трубопроводами на наличие просадок или каких-либо других дефектов;

– проведение в установленные сроки технических освидетельствований технологического оборудования и технологических трубопроводов;

– проведение систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;

– заключение договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудования для обеспечения квалифицированного его ремонта;

– проведение сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
							147

– обеспечение надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержание нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;

– совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;

– обеспечение эффективного функционирования системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации проектируемого объекта.

8.4 Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродуктов

Локализация разлива включает в себя следующие операции:

первичные действия персонала:

- при необходимости прекращение технологических/строительно-монтажных работ на территории проектируемого объекта;

- удаление всех посторонних лиц с территории объекта;

- оповещение соответствующих служб по схеме;

- ограждение территории разлива (место разлива оградить и выставить предупреждающие знаки) – оконтуривание разлива;

- выполнение первичных мероприятий по локализации очага разлива (оборудование песчаного обвалования по периметру разлива по технологии зима-лето).

действия аварийно-спасательной службы:

- развертывание в готовности к выполнению аварийно-ликвидационных задач;

- определение приоритетных участков защиты;

- обвалование приоритетных участков защиты территории и объектов (установка боновых заграждений (при необходимости) или отсыпка песчаного обвалования участка разлива (при необходимости));

- отрывка нефтеловушки на пониженном участке разлива;

- установка герметизирующего устройства на трещину.

График проведения операций по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на территории опасного производственного объекта составляется на основании оценки объема разлива, условий доступа, погодных (температурных) условий, возможности применения технических средств. График составляется из условий обеспечения кратчайших сроков ликвидации разлива.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ликвидация разлива включает в себя следующие операции:

- сбор в резервные ёмкости разлитой нефти и нефтепродукта;
- нанесение сорбента на поверхность разлива;
- зачистка территории разлива;
- вывоз отходов на переработку;
- восстановление, реабилитация территории разлива.



Рисунок 8.1 – Алгоритм проведения операций по ликвидации ЧС

Принятый порядок проведения операции по ликвидации ЧС определен требованиями Постановлением Правительства РФ №794 от 30.12.2003 г. «Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Постановлением Правительства РФ от 15 сентября 2020 года №1437 «Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

9 Мероприятия по снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду

9.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В период строительно-монтажных работ:

постоянно контролировать параметры технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов ЗВ;

показатели применяемых машин, оборудования, транспортных средств по составу отработавших газов в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

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

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

при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли.

В период эксплуатации объектов с целью минимизации негативного воздействия на атмосферу предусмотрены следующие мероприятия:

герметизация системы сбора и транспорта нефти;

соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всего проектируемого оборудования.

9.2 Мероприятия по снижению шумового воздействия

Уменьшение шума или вибрации в источниках их образования является наиболее эффективной мерой борьбы с ними. При этом следует учесть, что вибрация и шум постоянно сопутствуют друг другу, и уменьшение параметров вибрации практически во всех случаях ведет и к снижению уровней звукового давления. При силовом возбуждении следует искать возможные способы замены оборудования на менее шумное или вибробезопасное. Большое значение имеет качество их изготовления и монтажа, а также

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.								059/24-ОВОС		Лист
														150
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата									

поддержание в условиях эксплуатации технического состояния на уровне, предусмотренном нормативно-технической документацией.

Для уменьшения излучаемого шума, если позволяют технологический процесс и условия эксплуатации, оборудование заключают в кожухи, покрытые внутри звукопоглощающим материалом.

По результатам проведенного расчета, воздействие шума на окружающую среду в период строительства и эксплуатации может быть оценено как не превышающее установленные санитарные нормативы. Кроме того, действие техногенных шумов при строительстве объектов носит кратковременный характер.

Учитывая вышеизложенное, установка дополнительных шумозащитных средств и ограждений для устройств и оборудования объектов месторождения, а также разработка мероприятий по защите от шумового воздействия не требуются.

Ввиду достаточной удалённости объектов обустройства от ближайшей жилой застройки (свыше 1,0 км от ближайших н.п.) разработка мероприятий по защите от вибрации не требуется.

9.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране подземных и поверхностных вод от загрязнения

Для минимизации воздействия на поверхностные и подземные воды проектом предусмотрены следующие мероприятия.

1. При строительно-монтажных работах:

- все строительно-монтажные работы будут проводиться исключительно в пределах полосы отвода;
- не допускается мойка техники на берегах водоемов;
- по окончании строительства площадки временной стоянки и площадку временной заправки техники будут демонтированы с последующей рекультивацией занимаемых площадей;
- организация проезда только в пределах полосы отвода;
- обязательный контроль за выполнением СМР;
- вести учет всех производственных источников загрязнения водной среды;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве объектов;
- оборудовать систему сигнализации и локализации возможных аварийных выбросов и утечек вредных веществ с технологических сооружений, трубопроводов и т.д.;
- заправка строительной техники производится на площадке стоянки техники из топливозаправщика при обязательном оснащении специальными раздаточными

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

пистолетами, исключаящими попадание ГСМ в окружающую среду. Запрещается производить заправку в водоохранной зоне водных объектов.

Требования к площадкам заправки спецтехники:

- поверхность площадки имеет искусственное водонепроницаемое покрытие (железобетонные плиты, асфальт, щебень с водонепроницаемой пленкой и т.д.), либо на площадке должны предусматриваться специальные поддоны, предотвращающие попадание ГСМ на почвенно-растительный покров. Размер площадки 12×12 м;
- заправка машин, механизмов и автотранспорта осуществляется с помощью топливозаправщиков при обязательном оснащении специальными раздаточными пистолетами, исключаящими попадание ГСМ в окружающую среду;
- запрещается размещение в водоохранной зоне водных объектов;
- для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиком с песком, искробезопасной лопатой и контейнером для сбора загрязненного грунта (песка);
- при заправке техники на трассе предусматривается использование специальных поддонов, а именно:
 - установка поддона размером 1,0×1,0×0,1 м под баком заправляемой техники;
 - установка поддона размером 1,0×1,0×0,2 м под бочку и ручной насос;
 - использование раздаточного пистолета.

Площадка для заправки топливных баков техники ДТ от топливозаправщика, который оснащен специальным раздаточным пистолетом, имеет отбортовку высотой 1,0 м и искусственное водонепроницаемое покрытие (плиты дорожные ПНД 6 × 2 м (12 шт.), уложенные на песчаную подушку толщиной 0,2 м по спланированному грунтовому основанию). Размеры площадки в границах ограждающих конструкций 12×12 м.

- отсутствие сброса сточных вод в окружающую среду:

•согласно техническим условиям на водоснабжение и водоотведение по объекту хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные сточные воды от промывки и гидравлического испытания трубопроводов, производственно-дождевые стоки (поверхностный сток) на период строительства собираются во временные емкости и вывозятся автобойлерами для утилизации на очистных сооружениях УПН-500 «Северная». На УПН-500 «Северная» (УПН «Северная» УПСНГ №2 Север ЦПиСНиГ) поступившие сточные воды проходят очистку от механических, биологических примесей и нефтепродуктов и закачиваются в глубокие горизонты поглощающего фонда скважин Филипповского нефтяного месторождения Мелекесского района Ульяновской области на основании технического проекта размещения в пластах горных пород попутных вод и вод,

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.											
				гидравлического испытания трубопроводов, производственно-дождевые стоки (поверхностный сток) на период строительства собираются во временные емкости и вывозятся автобойлерами для утилизации на очистных сооружениях УПН-500 «Северная». На УПН-500 «Северная» (УПН «Северная» УПСНГ №2 Север ЦПиСНиГ) поступившие сточные воды проходят очистку от механических, биологических примесей и нефтепродуктов и закачиваются в глубокие горизонты поглощающего фонда скважин Филипповского нефтяного месторождения Мелекесского района Ульяновской области на основании технического проекта размещения в пластах горных пород попутных вод и вод,											
										059/24-ОВОС					Лист
															152
				Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Филипповском нефтяном месторождении (протокол ЦКР Роснедр по МПВ и ПС ЕРУЛ № У007-00174-77/01460342 № 142-24/ПС от 24.10.2024) (приложение 5).

2. При эксплуатации проектируемых сооружений для минимизации воздействия на окружающую среду проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- применение герметизированной системы сбора нефти, исключаящей выброс вредных и пожаро-взрывоопасных веществ в окружающую среду;

- противоаварийные мероприятия по защите водных ресурсов от загрязнения для обеспечения безопасных условий водопользования:

- материальное исполнение нефтепровода DN100 от измерительной установки куста скважин № 13 до узла задвижек на УПСВ принято из стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008. Материал стеклопластиковых труб химически стоек к продукции скважин. Входной контроль материалов и изделий производится в соответствии с разделом 10 ГОСТ Р 59411-2021. Контроль качества соединений труб и соединительных деталей осуществляется в соответствии с п. 12.6 ГОСТ Р 59411-2021. Проверка герметичности соединений трубопровода является контрольной операцией технологического процесса монтажа трубопровода и должна выполняться с отметкой в исполнительной документации.

Герметичность соединений трубопровода следует контролировать по спаду давления, а поиск мест утечек в стыках - визуально, путем их покрытия мыльной эмульсией и по характерному шуму. При проверке контрольным газом утечки можно определить с помощью течеискателей. Очистка полости, испытание на прочность и герметичность производятся после укладки и засыпки трубопровода. Места расположения соединений не засыпаются для осуществления их контроля при испытании. В соответствии с п. 16.3 ГОСТ Р 59411-2021 очистку полости стеклопластикового трубопровода следует выполнять промывкой без пропуска эластичных поршней (полиуретановых, поролоновых). Промывка считается законченной, когда водный поток устойчиво чистый.

По окончании очистки проектируемый стеклопластиковый трубопровод испытывается на прочность и герметичность в соответствии с ГОСТ Р 59411-2021 п. 16. Трубопроводы необходимо испытывать на прочность и герметичность гидравлическим, пневматическим или комбинированным способами.

- Проектирование технологических трубопроводов выполнено в соответствии с требованиями ФНиП «Правил безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», ГОСТ 32569-2013. Реагентопровод проектируется из полимерных армированных труб ТГЗ 10/22 с внутренним диаметром 10 мм, наружным диаметром 22 мм

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>По окончании очистки проектируемый стеклопластиковый трубопровод испытывается на прочность и герметичность в соответствии с ГОСТ Р 59411-2021 п. 16. Трубопроводы необходимо испытывать на прочность и герметичность гидравлическим, пневматическим или комбинированным способами.</p> <p>• Проектирование технологических трубопроводов выполнено в соответствии с требованиями ФНиП «Правил безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», ГОСТ 32569-2013. Реагентопровод проектируется из полимерных армированных труб ТГЗ 10/22 с внутренним диаметром 10 мм, наружным диаметром 22 мм</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								153

по ТУ 2248-005-54112451-2004. Расчет на прочность и толщины стенки реагентопровода не проводился т.к. изготовитель трубопроводов согласно ТУ 2248-005-54112451-2004 гарантирует работу трубопровода при давлениях до 6,3 МПа.

Трубопровода от скважины № 314, располагаемый на площадке куста скважин № 13, проектируется из стальных бесшовных нефтегазопроводных труб повышенной эксплуатационной надежности из стали 13ХФА, классом прочности K52, по ТУ 1317-006.1-593377520-2003. Гидравлическое испытание проводятся при температуре окружающего воздуха не ниже 5 °С, при температуре окружающего воздуха ниже 0 °С и опасности промерзания отдельных участков трубопровода допускается замена гидравлического испытания на пневматическое.

- для исключения замачивания грунтов основания, ухудшение физико-механических свойств, повышение степени пучинистости грунтов и предотвращения загрязнения поверхностных вод предусмотрены мероприятия по инженерной подготовке и защите территории от ветровой и водной эрозии:

- вертикальная планировка участка;
- обеспечение стока поверхностных дождевых и талых вод;
- устройство проездов, разворотных площадок и пешеходных дорожек;
- устройство ограждений;
- устройство откосов, укрепленных засевом многолетними травами по слою плодородного грунта;
- защита грунтов от выветривания и размыва поверхностными водами путем озеленения и устройства покрытий;
- восстановление почвенного покрова с засевом многолетними травами (устройство газона).

9.4 Мероприятия по снижению воздействия на земельные ресурсы в период проведения работ

Для снижения возможного отрицательного воздействия на почвенный покров на территории строительства проектируемых объектов необходимо строгое соблюдение технологии строительно-монтажных работ.

В период обустройства возможно значительное загрязнение почвенного покрова строительными машинами, сточными водами, строительными материалами и нефтепродуктами. Этот вид воздействия на почвы будет практически полностью предотвращен заложенными в проектной документации природоохранными

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>благоприятными физическими и химическими свойствами (ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.06-85), в соответствии с материалами изысканий и агрохимической характеристикой почвы.</p> <p>Согласно ГОСТ Р 59057-2020 перед началом строительства следует снимать плодородный слой почвы, хранить во временном отвале, в пределах, предусмотренных нормативами отвода, и использовать для рекультивации или землевания. На землях, нарушаемых при проведении работ, снятие, складирование и хранение плодородного слоя почвы осуществляется по ГОСТ 17.4.3.02.</p>					
			059/24-ОВОС					
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Лист
155

Рекультивационными работами предполагается восстановить угодья в их первоначальном качестве в соответствии с п. 5 постановления № 800.

Согласно ГОСТ Р 59057—2020 «Общие требования к рекультивации земель», рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного воздействия нарушенных земель. Направление рекультивации выбирается, исходя из классификации нарушенных земель по ГОСТ Р 59060-2020. Проектом принято сельскохозяйственное направление рекультивации.

Площадь земель, на которой необходимо проведение биологических мероприятий по рекультивации, составляет 3,9864 га.

С учетом природно-географического положения и агрохимических свойств почвы для восстановления плодородия почвенного слоя необходимо провести:

- внесение органического удобрения для увеличения содержания органического вещества, улучшения водно-физических свойств и биохимических процессов почвы;
- внесение минеральных удобрений для стимулирования роста растительности на нарушенных землях (аммиачная селитра, аммофос, хлористый калий и т.д.);
- посев трав наиболее приемлемых для данных условий (смесь трав в полевых севооборотах) для восстановления корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами.

На основании п.5 ГОСТ Р 59057-2020 при сельскохозяйственном направлении рекультивации предусмотрено:

- планировка участков временного отвода для исключения развития эрозионных процессов и оползней почвы,
- обратное нанесение на полосу временного отвода снятого плодородного слоя почвы,
- выращивание однолетних, многолетних злаковых и бобовых культур для восстановления и формирования корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами.

В соответствии с типовыми технологическими картами по возделыванию сельскохозяйственных культур, экспертными рекомендациями по восстановлению почв на территории Ульяновской области в комплекс мероприятий по биологической рекультивации земель включены следующие виды работ:

- внесение минеральных и органических удобрений;
- отвальная вспашка;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист	
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								156

Изм.	Кол.уч	Л
------	--------	---

- предпосевная культивация с боронованием;
- посев сидератов;
- прикатывание после посева катками.

С учетом рекомендаций Россельхознадзора, ФГБУ «Россельхозцентра» принято внесение азотно-фосфорно-калийных минеральных (аммиачная селитра, аммофос, хлористый калий) и органических удобрений, посев сидератов.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель подробно представлены отдельным томом 059/24-РЗ «Проект по рекультивации земель».

9.6 Мероприятия по снижению воздействия на растительность и животный мир

В проектной документации предложен комплекс мероприятий, уменьшающих отрицательное воздействие на почвы и растительность:

- в проекте предусмотрено минимальное занятие земель, расчет произведен согласно действующим нормативным документам и разработанным чертежам;
- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты должны быть обеспечены средствами пожаротушения;
- перемещение транспорта будет ограничено утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;
- запрещение выжигания растительности;
- визуальный контроль за качественными и количественными изменениями растительности до, в период и после окончания строительных работ;
- предотвращение или минимизация нарушения гидрологического режима грунтовых вод;
- осуществление контроля над уровнем загрязнения окружающей среды транспортом, за уровнем шума;
- строгое соблюдение всех мер противопожарной безопасности (запрет на разведение костров; запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим; запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>– строгое соблюдение всех мер противопожарной безопасности (запрет на разведение костров; запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим; запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах);</p>
059/24-ОВОС									Лист
									157

– ограничение фактора беспокойства в пределах отводимой площади (ограничение числа транспортных единиц, скорости движения транспортных средств и др.); сокращение длительности пребывания техники и людей в районе проведения работ;

– жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение их и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);

– после завершения работ будет проведена рекультивация нарушенных земель.

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 997 от 13.08.1996, данным проектом предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

– проведение с исполнителями технической учебы по охране окружающей среды;

– хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства должно осуществляться с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

– запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;

– исключение проведения строительных работ в период размножения животных;

– обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин.

Для минимизации ущерба растительному и животному миру при строительстве необходимо предусмотреть предотвращение выезда строительной техники за пределы охранной зоны объекта, разлив технических жидкостей и прочие действия, наносящие непоправимый ущерб окружающей природной среде.

Для снижения возможного отрицательного воздействия на редкие виды растений и животных при вероятном их обнаружении предусматриваются следующие мероприятия:

– введение запрета на перемещение дорожно-строительной техники вне существующих дорог;

– минимизирована площадь временного и постоянного землеотвода,

– проведение работ в пределах отведенной территории;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	158
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	158

- запрет на сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах;
- при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;
- запрет на проезд всех видов транспортных средств за пределами отведенных участков земли;
- запрет со стороны администрации предприятия ввоза и хранения близ территории промплощадки всех орудий охотничьего промысла;
- запрет сбора растений;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности,
- принятие административных мер для пресечения незаконного пользования: включение специальных пунктов в контракты обслуживающего персонала, разработка специальных памяток, назначение ответственных лиц, осуществляющих необходимый контроль.

Дополнительно для снижения возможного отрицательного воздействия предусматриваются следующие мероприятия:

- проведение просветительской и разъяснительной работы с персоналом по сохранению животного и растительного мира;
- до начала работ предусмотрено прохождение специалистами подрядной организации инструктажа в области ООС по исполнению требований природоохранного законодательства при проведении работ. Подрядная строительная организация назначает ответственное лицо за контролем исполнения природоохранного законодательства при проведении СМР. Подрядчик несет административную и уголовную ответственность за уничтожение растений.

Согласно требованиям Федерального закона РФ № 150-ФЗ «Об оружии» от 13.12.1996, запрещается нахождение физических лиц с огнестрельным, пневматическим и холодным оружием, отнесенных к охотничьему оружию.

При полноценном выполнении природоохранных норм, правил и предусмотренных природоохранных мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, изменения растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей. Следовательно, проведение расчета ущерба растительному и животному миру не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>При полноценном выполнении природоохранных норм, правил и предусмотренных природоохранных мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, изменения растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей. Следовательно, проведение расчета ущерба растительному и животному миру не требуется.</p>					
						059/24-ОВОС		Лист
								159
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

9.7 Мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду

Временное накопление отходов осуществляется на специально обустроенных площадках с твердым покрытием из ж/б плит, на которых установлены контейнеры для отходов.

В период строительства предусмотрено обустройство временных контейнерных площадок на участке работ, огороженных временным забором или сеткой-рабицей для предотвращения доступа посторонних:

- металлический контейнер с крышкой 0,75 м³ для накопления отходов ветоши,
- контейнер с крышкой (металлический, объем 1 м³) для отходов спецодежды и обуви,
- контейнер с крышкой (металлический, объем 0,75 м³) для отходов СИЗ.

Контейнеры для отходов маркируются в зависимости от класса опасности и способов утилизации.

Основной способ обращения с образующимися отходами – передача специализированным предприятиям для размещения или переработки.

Все образующиеся в процессе в процессе строительства отходы временно размещаются на специально отведенных площадках с водонепроницаемым покрытием и обвалованием. Контейнеры для отходов маркируются в зависимости от класса опасности и способов утилизации.

Мероприятия по охране окружающей среды от отходов производства и потребления направлены на уменьшение негативного воздействия на все компоненты окружающей среды. В частности, недопущения захламления и загрязнения почвенного покрова, проникновения загрязнения в грунтовые и подземные воды, загрязнения пород зоны аэрации, попадания загрязняющих веществ в поверхностные водоемы.

При обращении с отходами производства и потребления рассматриваемого объекта должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические правила и нормативы, а также технологические нормы и правила.

Предельные количества единовременного хранения отходов, а также способы их временного хранения, определяются, исходя из требований экологической безопасности, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей.

Все отходы должны своевременно вывозиться, использоваться по назначению или складироваться в специально отведенных местах.

На протяжении всего периода проводимых работ необходимо осуществлять раздельный сбор образующихся отходов по их видам, физико-химическим свойствам,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>правила и нормативы, а также технологические нормы и правила.</p> <p>Предельные количества единовременного хранения отходов, а также способы их временного хранения, определяются, исходя из требований экологической безопасности, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей.</p> <p>Все отходы должны своевременно вывозиться, использоваться по назначению или складироваться в специально отведенных местах.</p> <p>На протяжении всего периода проводимых работ необходимо осуществлять отдельный сбор образующихся отходов по их видам, физико-химическим свойствам,</p>								
			059/24-ОВОС								
									Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	160					

агрегатному состоянию, токсичности, пожаро-, взрывоопасности и другим признакам, определяющим степень опасности для здоровья населения и среды обитания человека.

Соблюдение условий временного хранения отходов в нестационарных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21, в том числе:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться с подветренной стороны по отношению к селитебным территориям и жилой застройке;
- поверхность хранящихся насыпью отходов должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом и пр.);
- поверхность площадок должна быть выполнена из искусственного водонепроницаемого и химически-стойкого покрытия (ж/бетонные плиты);
- не допускается хранение мелкодисперсных отходов в открытом виде (навалом) без применения средств пылеподавления.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка опасных отходов допускается только специально оборудованным транспортом, имеющим специальное оформление, согласно действующим инструкциям. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспортировкой и разгрузкой должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

Временное накопление отходов должно осуществляться на специально обустроенных площадках с твердым покрытием, на которых установлены емкости для хранения отходов. Местом временного накопления крупных габаритных отходов является открытая площадка с твердым покрытием. Во избежание захламления территории, по мере образования, мелкогабаритные отходы должны собираться в металлические контейнеры.

Первоочередной задачей при организации сбора и удаления отходов является сведение до минимума отрицательного воздействия их на окружающую среду.

В соответствии с ГОСТ 17.4.3.04-85, СанПиН 2.1.7.1287 03 должен осуществляться контроль почв вблизи площадок накопления отходов на санитарно-паразитологические, бактериологические, санитарно-химические показатели, так как не предусмотрено хранение отходов на строительной площадке, осуществляется временное накопление на обустроенных площадках накопления в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 с твердым покрытием и в герметичных контейнерах, исключающих загрязнение почв отходами, проведение эколого-аналитического контроля состояния почв в местах временного

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										161
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС				

Отходы производства и потребления при соблюдении принятых в проекте технических решений не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду.

В целях уменьшения риска ЧС на проектируемом объекте в период эксплуатации и в соответствии с требованиями Приказа от 15 декабря 2020 года №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», проектной документацией предусматриваются инженерные и организационные мероприятия:

- трубы имеют гарантированное заводское испытание и проходят гидравлическое испытание и проверку на заводе-изготовителе;

– трубопроводы после окончания монтажных работ, контроля качества сборки соединений и оформления документов, подтверждающих качество выполненных работ, предусмотрено подвергать наружному осмотру, испытанию на прочность и герметичность;

– применение технологий и оборудования, обеспечивающих противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов;

– определены взрывоопасные зоны и их классы, категории и группы взрывоопасных смесей, а также категории помещений и наружных площадок по взрывной и пожарной опасности;

– размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов в соответствии с

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	<p>соединений и оформления документов, подтверждающих качество выполненных работ, предусмотрено подвергать наружному осмотру, испытанию на прочность и герметичность;</p> <p>– применение технологий и оборудования, обеспечивающих противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов;</p> <p>– определены взрывоопасные зоны и их классы, категории и группы взрывоопасных смесей, а также категории помещений и наружных площадок по взрывной и пожарной опасности;</p> <p>– размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов в соответствии с</p>						Лист
			059/24-ОВОС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80*», ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– наличие подъездов для пожарной автотехники на площадку куста скважины № 13 (ст. 98 № ФЗ-123, раздел 8 СП 4.13130.2013);

– применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

– технологический процесс проводится в герметичном оборудовании (п. 5.2 ГОСТ Р 58367-2019, п. 39 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– материальное исполнение трубопроводов и арматуры выбрано с учетом коррозионных свойств среды (таблица № 1 приложения 4 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетной, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

– применение труб с толщиной стенки из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчетных давлениях;

– защита трубопроводов, арматуры и оборудования от почвенной и атмосферной коррозии;

– проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа или капитального ремонта, контроль сварных соединений неразрушающими методами (п. 12, 13 ГОСТ 32569-2013);

– применение приборов и средств автоматизации, устанавливаемых на технологическом оборудовании, соответствующих по степени взрывозащиты требованиям ГОСТ 31610.0-2019, предъявляемым к объектам, размещаемым во взрывоопасной зоне;

– использование необходимого количества первичных средств пожаротушения;

– защита от статического электричества в соответствии с ПУЭ «Правила установки электроустановок», 2002 г., издание 7;

– применение электрооборудования, соответствующего по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист	
								163

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист	
								163

– молниезащита в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;

– подготовленность персонала к действиям в случае возникновения пожара (п. 3 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 16.09.2020 № 1479;

– постоянное проведение тщательного анализа текущего состояния трубопроводов и оборудования, обеспечение выполнения планово профилактических работ по обеспечению безопасной их эксплуатации в соответствии с требованиями раздела XXXIV (ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– применение индивидуальных защитных средств;

– наличие средств медицинской помощи;

– применение средств мобильной связи.

6. по предупреждению развития и локализации аварий:

– промысловый трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,4 м до верхней образующей трубы;

– территория вокруг куста скважин № 13 ограждается земляным валом высотой 1 м и шириной бровки по верху вала 0,5 м;

– обратные клапана установлены во всех местах, где нежелателен обратный ход среды в соответствии ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– блокировка оборудования и аварийная сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов (п. 36, 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– автоматизация процесса, исключаящую необходимость постоянного пребывания персонала на объекте (п. 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);

– использование для индивидуальной защиты персонала переносного многокомпонентного газоанализатора (п. 39 ФНиП «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»).

7. предусмотрены запасы материально-технических средств, средств индивидуальной защиты;

8. организационные мероприятия:

– проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

164

- осуществление контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнение аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;
- проведение своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведение регулярной проверки состояния фундаментных опор под трубопроводами на наличие просядок или каких-либо других дефектов;
- проведение в установленные сроки технических освидетельствований технологического оборудования и технологических трубопроводов;
- проведение систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;
- заключение договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудования для обеспечения квалифицированного его ремонта;
- проведение сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- обеспечение надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержание нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;
- обеспечение эффективного функционирования системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации проектируемого объекта.

9.9 Мероприятия по предотвращению и минимизации воздействия на геологическую среду и подземные воды

Для максимального предотвращения воздействия на геологическую среду и подземные воды проектом предусмотрены мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- минимизация площадей земель, изымаемых под проектируемые объекты и сооружения (размеры земельных участков под строительство объектов определены на

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	9.9 Мероприятия по предотвращению и минимизации воздействия на геологическую среду и подземные воды
									Для максимального предотвращения воздействия на геологическую среду и подземные воды проектом предусмотрены мероприятия:
									<div><div>— обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;</div><div>— минимизация площадей земель, изымаемых под проектируемые объекты и сооружения (размеры земельных участков под строительство объектов определены на</div></div>
						059/24-ОВОС		Лист	
								165	

основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия земель и оптимальной ширины строительной полосы;

- максимальное использование существующих дорог (движение транспорта только по отводимым дорогам);

- во избежание образования и развития экзогенных процессов предусматривать планировку и благоустройство нарушенных при строительстве участков земли на площадках и трассах различных коммуникаций;

- образующиеся отходы накапливаются на организованных площадках временного накопления, обустроенных в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 с твердым гидроизолированным покрытием, оборудованных герметичными металлическими контейнерами с крышками, по мере накопления отходы вывозятся в специализированные организации по договору;

- отсутствие сброса сточных вод в окружающую среду.

- размещение сооружений на площадках с твердым непроницаемым покрытием (сборные бетонные и железобетонные плиты);

- защита трубопроводов, стальных сооружений, днища емкостей от почвенной коррозии (антикоррозионная защита усиленного типа);

- полная герметизация технологических процессов;

- 100% контроль сварных швов трубопроводов;

- автоматический контроль за технологическими процессами, предотвращающий возникновение аварийных ситуаций;

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций на технологических площадках. Своевременное реагирование на все отклонения его технического состояния от нормального;

- в целях предупреждения экзогенных геологических процессов площадка, отведенная под строительство, благоустраивается сразу же после окончания работ;

- мониторинг экзогенных геологических процессов.

Осуществление данного комплекса мероприятий по охране геологической среды (недр) позволит обеспечить минимальные уровни воздействий намечаемой деятельности в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений и не вызовет активизации опасных экзогенных геологических процессов и загрязнение геологической среды. Мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций также позволят предотвратить и снизить до минимума негативное воздействие аварийных ситуаций на геологическую среду (недра).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	– мониторинг экзогенных геологических процессов.					
			Осуществление данного комплекса мероприятий по охране геологической среды (недр) позволит обеспечить минимальные уровни воздействий намечаемой деятельности в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений и не вызовет активизации опасных экзогенных геологических процессов и загрязнение геологической среды. Мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций также позволят предотвратить и снизить до минимума негативное воздействие аварийных ситуаций на геологическую среду (недра).					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								166

10 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

На основании разработанных в предыдущих разделах технико-технологических параметров, видов и уровней воздействия реализации намечаемой деятельности на все компоненты и объекты окружающей среды (совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов) в настоящем разделе рассматриваются эколого-экономические аспекты строительства системы сбора нефти и газа месторождения, включающие в себя, в том числе, перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат (в соответствии с постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.).

Определение размеров платежей за загрязнение окружающей среды произведено от загрязнения выбросами вредных веществ в атмосферу и за размещение (захоронение) твердых отходов строительства. Возможность загрязнения водной среды и почв исключена при реализации всех предусмотренных проектных мер по ее предотвращению.

Предусматриваются затраты на проведение рекультивации. Данные затраты рассчитаны в «Проекте рекультивации земель» к данной проектной документации.

Плата за сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты в настоящей работе не предусматривается, так как сброс загрязняющих веществ в водные объекты не осуществляется.

Для минимизации ущерба растительному и животному миру в проектной документации заложены мероприятия по снижению воздействия на растительность и животный мир. При полноценном выполнении природоохранных норм, правил и предусмотренных природоохранных мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, изменения растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей.

Следовательно, проведение расчета ущерба растительному и животному миру не требуется.

10.1 Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производился, исходя из валового объема выбросов загрязняющих веществ и его ассортимента.

Расчет размера платежей за выбросы приведен в табл. 10.1-10.2.

Расчет производился по формуле:

Взам. инв. №	Следовательно, проведение расчета ущерба растительному и животному миру не требуется.					
	Подп. и дата	10.1 Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух				
		Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производился, исходя из валового объема выбросов загрязняющих веществ и его ассортимента. Расчет размера платежей за выбросы приведен в табл. 10.1-10.2. Расчет производился по формуле:				
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
059/24-ОВОС						Лист
						167

$$\Pi_i = \text{SUM} (c_i \times g_i)$$

Таблица 10.2 – Плата за выбросы вредных веществ (эксплуатация)

Вещество		Объемы выбросов, т/год	Нормативы платы, руб./т	Коэффициент на 2024 г.	Размеры платы, руб.
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0333	Дигидросульфид	686,2	0,000115	1,32	0,10
0410	Метан	108	0,082001	1,32	11,69
415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5	108	0,432896	1,32	61,71
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1	0,038465	1,32	0,01
0602	Бензол	56,1	0,000346	1,32	0,03
0616	Диметилбензол	29,9	0,000110	1,32	0,00
0621	Метилбензол	9,9	0,000220	1,32	0,00
1052	Метанол	13,4	0,699196	1,32	12,37
	Итого				85,91

10.2 Расчет платы за размещение отходов

Строительные и твердые отходы

Расчет платы за размещение строительных и твердых бытовых отходов, образующихся в результате проектируемых работ, произведен по формуле:

$$\Pi = \text{SUM}(\mathbf{ci} \times \mathbf{gi})$$

где: Π – размер платы за размещение отходов, руб.;

gi – масса образующихся отходов, подлежащих захоронению, т;

с_і – норматив платы за размещение 1 т і-го отхода согласно Постановлению Правительства №913 от 13.09.2016 г., руб./т;

Расчет платы за размещение отходов представлен в табл. 10.3.

Таблица 10.3 – Расчет платы за размещение отходов (строительство)

Вид отходов	Объем образования отходов, т.	Класс опасности	Базовые нормативы платы за размещение, руб./т	Размеры платы за размещение отходов, руб..
1	2	3	4	5
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более))	0,141	4	663,2	93,51
Шлак сварочный	0,009	4	663,2	5,97

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Спецодежда их хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	0,0099	4	663,2	6,57
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	0,007425	4	663,2	4,92
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,009	5	17,3	0,16
Итого:				111,13
Итого с учетом коэффициента 1,32 на 2024 г				146,69

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) отнесен к ТКО (письмо Росприроднадзора от 20.06.2017 №РН-10-02-32/12948, письмо Росприроднадзора от 06.12.2017 №АА-10-04-36/26733). В соответствии с п. 5 ст. 23 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО являются операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, региональные операторы, осуществляющие деятельность по их размещению.

10.3 Сводная эколого-экономическая оценка

Эколого-экономические показатели намечаемой деятельности приведены в табл. 10.5.

Таблица 10.5 – Эколого-экономические показатели намечаемой деятельности

Наименование	Показатели
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в процессе строительства:*	
– плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, руб.	104,25
– плата за размещение отходов, руб.	146,69
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в период эксплуатации:	
– плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, руб.	85,91
- плата за размещение отходов, руб.	0,00
Затраты на проведение мониторинга в период строительства	106350,00
Затраты на проведение мониторинга в период эксплуатации	11593,20
Затраты на проведение технической рекультивации, руб.	698001,07
Затраты на проведение биологической рекультивации, руб.	1654451,41

**Продолжительность строительства объекта составляет менее 6 месяцев и в соответствии с п. 11 Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории,*

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398, строительные площадки попадают под определение IV категории негативного воздействия на окружающую среду. В соответствии со ст. 16.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» на объектах IV категории не предусмотрено внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										059/24-ОВОС
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				171	

11 Производственный экологический мониторинг и контроль

На основании пункта 4.90 СП 11-102-97 «Стационарные экологические наблюдения следует проводить при проектировании и строительстве объектов повышенной экологической опасности», к которым относятся объекты нефтедобычи и нефтепереработки.

Объект является проектируемым, соответственно решения по программам ПЭКиЭМ для данного объекта являются новыми.

11.1 Мониторинг атмосферного воздуха

Мониторинг атмосферы направлен на контроль за текущим состоянием загрязнения атмосферного воздуха, разработку и оценку прогноза загрязнения, и выработку мероприятий, направленных на их сокращение.

Основным нормативным документом по исследованию загрязнения воздушной среды является РД 52.04.878-2019 «Отбор проб при наблюдениях за химическим составом атмосферных осадков».

Контроль состояния воздушного бассейна осуществляется согласно требованиям соответствующих нормативных документов: ГОСТ Р 51945-2002, СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р на данном объекте отсутствуют виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов. Источники сбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации на объекте отсутствуют.

11.1.1 Период эксплуатации

При эксплуатации скважин замеры запланировано проводить в контрольных точках, расположенных на границе нормируемых объектов, концентрация загрязняющих веществ в которых максимальна, т.е. по следующим ингредиентам: дигидросульфид (сероводород).

Точки отбора проб приняты на ближайшей нормируемой территории – 1 точка на границе ближайшего населенного пункта – н.п. Дивный, также в период эксплуатации предусмотрен контроль ЗВ в 1 точке на границе СЗЗ объекта. Периодичность – 1 раз в год.

Контроль уровней шума осуществляется в тех же точках.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
<p>При эксплуатации скважин замеры запланировано проводить в контрольных точках, расположенных на границе нормируемых объектов, концентрация загрязняющих веществ в которых максимальна, т.е. по следующим ингредиентам: дигидросульфид (сероводород).</p> <p>Точки отбора проб приняты на ближайшей нормируемой территории – 1 точка на границе ближайшего населенного пункта – н.п. Дивный, также в период эксплуатации предусмотрен контроль ЗВ в 1 точке на на границе СЗЗ объекта. Периодичность – 1 раз в год.</p> <p>Контроль уровней шума осуществляется в тех же точках.</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
059/24-ОВОС					Лист 172

Для осуществления мониторинга атмосферы необходимо привлечение на договорной основе аккредитованной на проведение необходимых измерений лаборатории.

Таблица 11.1 – План-график контроля атмосферного воздуха в период эксплуатации

№ № п/п	Местоположение точек отбора проб	Периодичность отбора	Срок отбора	Определяемые компоненты
Атмосферный воздух				
1	Точка на границе СЗЗ площадки куста скважин №13	1 раз в год	Теплый период	Дигидросульфид (сероводород)
2	Точка на границе ближайшего населенного пункта – н.п. Дивный			
Шумовое воздействие				
1	Точки на границе СЗЗ площадки куста скважины №13 и ближайшего населенного пункта – н.п. Дивный	1 раз в год в дневное и ночное время	Теплый период	Уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, эквивалентный, максимальный

11.1.2 Период строительства

В период строительства контроль осуществляется в контрольных точках, расположенных на границе нормируемых объектов - ближайшая жилая застройка Дивный 1 точка, периодичность 1 раз за период строительства. В той же точке предусмотрен контроль уровней шума.

Контроль осуществляется по веществам с максимальной концентрацией на границе нормируемых объектов - диоксид азота, оксид углерода.

Таблица 11.2 – План-график контроля атмосферного воздуха в период строительства

№ п/п	Местоположение точек отбора проб	Периодичность отбора	Срок отбора	Определяемые компоненты
Атмосферный воздух				
	Точка на границе ближайшего населенного пункта– н.п. Дивный	1 раз за период строительства	Теплый период	Диоксид азота, оксид углерода
Шумовое воздействие				
1	Точка на границе ближайшего населенного пункта– н.п. Дивный	1 раз за период строительства	Теплый период	Уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, эквивалентный, максимальный

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата

Производственный контроль в период строительства также включает контроль за параметрами:

- контроль исправности и контроль выбросов ЗВ применяемой строительной техники и автотранспорта (в рамках технического обслуживания (ТО), выполняемого в плановом порядке на специализированных пунктах
- движение строительной техники и других передвижных источников только в полосе отвода,
- оснащение топливозаправщиков раздаточными пистолетами и герметичными схемами, исключающих попадание летучих компонентов в окружающую среду.

11.2 Мониторинг состояния подземных вод

Период строительства

На территории площадки в пределах зоны взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой подземные воды до глубины 8,0 м не вскрыты.

Водозаборные сооружения для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения не попадают в 2 км зону влияния от проектируемых объектов, поэтому ведение мониторинга подземных вод на участке намечаемого строительства на данном этапе не целесообразно.

Период эксплуатации

На территории площадки куста № 13 подземные воды не вскрыты. В период эксплуатации проектируемых сооружений будет применяться герметизированная система сбора. По окончании строительства 100% сварных соединений трубопроводов будут проконтролированы физическими методами и на соответствие техническим условиям, а также испытаны на прочность и герметичность гидравлическим способом. Сточные воды в период эксплуатации не образуются.

Из всего вышеизложенного можно сделать следующие выводы:

- подземные воды надежно защищены от загрязнения с поверхности земли;
- предусмотренные проектной документацией мероприятия исключают прямое воздействие проектируемых сооружений на подземные воды;
- загрязнение подземных вод в целом невозможно, дополнительные мероприятия по защите и контролю подземных вод не требуются.

Таким образом, ведение мониторинга подземных вод при эксплуатации является нецелесообразным.

11.3 Мониторинг поверхностных вод

Ближайшие водные объекты – пруды на окраине п. Дивный, расположены в 2,7 км к северо-западу от участка работ. Участок работ расположен за границами водоохранных зон

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>воздействие проектируемых сооружений на подземные воды;</p> <p>- загрязнение подземных вод в целом невозможно, дополнительные мероприятия по защите и контролю подземных вод не требуются.</p> <p>Таким образом, ведение мониторинга подземных вод при эксплуатации является нецелесообразным.</p> <p>11.3 Мониторинг поверхностных вод</p> <p>Ближайшие водные объекты – пруды на окраине п. Дивный, расположены в 2,7 км к северо-западу от участка работ. Участок работ расположен за границами водоохранных зон</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС		Лист
								174

и прибрежных защитных полос, в пределах пологих элементов рельефа, имеющих незначительный уклон земной поверхности, поэтому исключается попадание промышленных жидких сред в русло водотока.

Сброс сточных вод в поверхностные водоемы проектными решениями не предусмотрен.

Поверхностные воды не попадают в зону влияния проектируемых объектов, поэтому ведение мониторинга поверхностных вод на участке не целесообразно.

11.4 Мониторинг состояния и охраны почв
11.4.1 Контроль почв в период строительства

Мониторинг почв и земель включает в себя:

- выявление деградированных почв с потерей плодородия (при передаче в сельскохозяйственное использование земель, временно изъятых для проведения строительных работ) и определение показателей деградации почвенных свойств и показателей состояния почвенной биоты и растений;
- контроль эффективности процессов рекультивации нарушенных земель (технического и биологического этапов);
- контроль загрязнения почв.

Целью мониторинга почв – контроль и оценка допустимости уровня воздействия на природную среду нефтепромысловых объектов для обеспечения возможности своевременного принятия технологических или экологических мер по его снижению до приемлемого уровня.

Программой экологического мониторинга необходимо предусмотреть организацию стационарных наблюдений за состоянием почвенного покрова. В качестве основных направлений мониторинговых исследований целесообразно проводить наблюдения за интенсивностью и направленностью эрозионных процессов, зафиксированных на исследуемой территории, а также контроль геохимического состояния почв.

Почвы на территории проектируемых работ являются эродированными. В числе основных параметров, определяющих направленность эрозионных процессов, входят: мощность гумусового горизонта, гранулометрический состав и особенности его фракционного распределения, агрегатный состав, плотность гумусового и нижележащих горизонтов почв, их впитывающая, водоудерживающая, фильтрационная, способность, а также основные агрохимические показатели (содержание гумуса, азота общего и легкогидролизуемого, подвижные формы фосфора и калия).

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	исследуемой территории, а также контроль геохимического состояния почв.					
			Почвы на территории проектируемых работ являются эродированными. В числе основных параметров, определяющих направленность эрозионных процессов, входят: мощность гумусового горизонта, гранулометрический состав и особенности его фракционного распределения, агрегатный состав, плотность гумусового и нижележащих горизонтов почв, их впитывающая, водоудерживающая, фильтрационная, способность, а также основные агрохимические показатели (содержание гумуса, азота общего и легкогидролизуемого, подвижные формы фосфора и калия).					
						059/24-ОВОС		Лист
								175
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

При осуществлении деятельности нефтегазового производства приоритетными загрязнителями являются ионы тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Cd, Hg, Ni, As), их валовое содержание и подвижные формы, нефтепродукты. Одновременно необходимо вести наблюдения за составом почвенных растворов, pH.

После завершения строительных работ и рекультивации участка проводится контроль за качеством рекультивационных работ. Для чего на участке производится замер толщины гумусового слоя, определяется наличие инородных техногенных включений, а также присутствие комков подстилающих пород. Производится контроль почв по агрохимическим показателям в соответствии с действующими ГОСТами.

Состояние почв контролируется по химическим показателям:

- значение pH, ионы тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Cd, Hg, Ni, As), бензапирен, нефтепродукты, карбонаты, гидрокарбонаты, хлориды, сульфаты, кальций, магний.

и по агрохимическим показателям (после биологического этапа рекультивации):

- гумус, элементы питания (фосфор, азот, калий), полная водная вытяжка, pH, обменные основания, водно-физические показатели почв (влажность, структура, общая пористость и объемная масса).

Контроль химических показателей предусмотрен в 1 точке по трассе линейной части и в 1 точках на площадке куста скважин, включая площадку для временного накопления отходов, агрохимический анализ проводится в границах временного отвода по трассе (2 т)

В период строительства отбор проб почв выполняется 1 раз за период работ - после проведения рекультивации.

Контроль в области обращения с отходами

В период производства работ производится контроль почв на площадке временного накопления отходов – 1 раз за период строительства, контролируемые параметры загрязнения – тяжелые металлы, нефтепродукты.

При организации мест временного накопления приняты меры обеспечения экологической безопасности и минимизации воздействия:

- обустройство площадок, исключающее распространение в окружающей среде загрязняющих веществ, входящих в состав отходов;

- оснащение площадок контейнерами тип (конструкция), размер и количество которых обеспечивают накопление отходов с соблюдением санитарно-эпидемиологических правил и нормативов при установленных проектом объемах предельного накопления и периодичности вывоза

- использование накопителей, оснащенных крышками и маркировкой

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	059/24-ОВОС	Лист 176
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- оснащение открытых площадок накопления отходов твердым гидроизолированным покрытием с ограждением, исключающим распространение отходов по территории.

Предусмотрено проведение визуального контроля за соблюдением правил накопления и своевременным вывозом на спецпредприятия для дальнейшей утилизации, размещения.

Контролируемые параметры:

- соблюдение установленных условий и норм предельного накопления;
- соблюдение графика вывоза;
- контроль целостности и герметичности тары (контейнеров);
- соблюдение требований пожарной безопасности.

11.4.2 Контроль почв в период эксплуатации

В период эксплуатации оценка состояния земель выполняется визуально существующим персоналом заказчика при осмотре трассы трубопровода, осуществляется контроль за целевым использованием земель в районе прохождения трассы.

На площадке куста скважин контроль осуществляется по нефтепродуктам как приоритетному загрязнителю в период эксплуатации 1 раз в год.

11.5 Радиационный контроль

С целью изучения радиационной обстановки и прогнозирования возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды, необходимо предусмотреть специализированное радиационно-экологическое обследование территории, с учетом требований СанПиН 2.6.6.1169-02.

Работы по радиационному контролю производятся один раз в год после окончания работ, при превышении нормативов 2 раза в год.

Согласно п.п. 4.44-4.60 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» исследования должны включать:

- оценку гамма-фона территории (определение мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения);
- гамма-спектрометрические исследования проб грунта и воды на территории площадки и в контрольных точках. Определение удельной альфа- и бета-активности воды;
- радиоспектрометрические исследования проб нефти, пластовой воды;
- определение плотности потока радона с поверхности грунта на территории площадки и в контрольных точках.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласно п.п. 4.44-4.60 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» исследования должны включать:						
			– оценку гамма-фона территории (определение мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения);						
			– гамма-спектрометрические исследования проб грунта и воды на территории площадки и в контрольных точках. Определение удельной альфа- и бета-активности воды;						
			– радиоспектрометрические исследования проб нефти, пластовой воды;						
			– определение плотности потока радона с поверхности грунта на территории площадки и в контрольных точках.						
			059/24-ОВОС						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Работы по радиационному контролю проводятся лабораторией радиационного контроля, аккредитованной в установленном порядке, приборами, включенными в Госреестр.

Контроль необходимо провести после окончания работ.

11.6 Мониторинг за растительным и животным миром

11.6.1 Мониторинг растительности в период строительства

С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и исключения оказания негативного воздействия на редкие и исчезающие виды растений, занесенных в Красные книги РФ и субъектов РФ проектом предусматривается выполнение мониторинга растительного мира до начала строительно-монтажных работ.

Мониторинг растительного мира до начала строительно-монтажных работ включает в себя детальное полевое геоботаническое обследование территории и проводится в период вегетации большинства произрастающих видов.

Для контроля за состоянием и предотвращения уничтожения растений закладываются временные пробные площадки, на которых проводятся учетные работы в период строительства силами специализированной организации.

Описание дополняется контролируемыми показателями состояния популяции и отдельных экземпляров видов растений, являющихся объектами мониторинговых наблюдений.

При строительстве проектируемых объектов состав контролируемых показателей включает:

- соблюдение границ установленной площадки;
- видовой состав и количественные показатели растительного покрова у границ площадки;
- наличие участков деградированной растительности, захламленных и замусоренных участков.

Наблюдательная сеть - наблюдения проводятся в полосе шириной 500 м от площадки строительства,

Наблюдения проводятся в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в конце июля - в августе).

Объектами мониторинга являются ареалы видов, обнаруженные на стадии изысканий, закладываются временные пробные площадки, на которых проводят разовые учетные работы

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		059/24-ОВОС	Лист	
									178

Взам. инв. №		замусоренных участков.
Подп. и дата		Наблюдательная сеть - наблюдения проводятся в полосе шириной 500 м от площадки строительства,
Инд. № подл.		Наблюдения проводятся в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в конце июля - в августе).
		Объектами мониторинга являются ареалы видов, обнаруженные на стадии изысканий, закладываемая временные пробные площадки, на которых проводят разовые учетные работы

- местонахождение площадки мониторинга;
- жизненное состояние растений.
- особенности ярусов древостоя, подроста, кустарников, трав, (описываются глазомерно);

- описание условий местообитания (рельеф, характер и условия увлажнения, почва);

- характеристика каждого яруса:
- сомкнутость - %;
- высота - м;
- видовой состав;
- обилие для каждого вида;
- фенофаза для каждого вида;
- определяется степень нарушения растительного сообщества (в баллах).

Всего закладывается 2 пробных площадки по трассе трубопровода.

Мониторинг состояния популяций ценных и охраняемых видов растений и их местообитания проводится на основе результатов и с использованием наблюдательной сети мониторинга на этапе строительства

- видовой состав и количественные показатели растительного покрова в зоне влияния предприятия;
- наличие участков деградированной растительности, вырубок; захламленных и замусоренных участков.

В период эксплуатации оценка состояния растительности также выполняется визуально существующим персоналом заказчика при осмотре трассы трубопровода.

						059/24-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		179

Наблюдения проводятся в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в конце июля - в августе). Основным условием выбора периода наблюдения является вероятность нахождения и учета все этих видов растений.

Методика наблюдений - при описании популяции составляется стандартное геоботаническое описание (по общепринятой методике, заложенной в «Полевой геоботанике», Т. 1-4) в состав которого входит:

- описание условий местообитания (рельеф, характер и условия увлажнения, почва);
- характеристика каждого яруса:
- сомкнутость - %;
- высота - м;
- видовой состав;
- обилие для каждого вида;
- фенофаза для каждого вида;
- определяется степень нарушенности растительного сообщества (в баллах).

11.6.3 Мониторинг животного мира в период строительства

Целью мониторинга животного мира является выявление:

- типов местообитаний животных в зоне воздействия строительства;
- пространственных реакций животных на антропогенное воздействие.

Наблюдения за животным миром осуществляются методом маршрутных ходов в радиусе 1 км от территории строительства (500 + 500 м), проложенных в различных биотопах, с целью оценки степени влияния и воздействия на них в период строительства объекта.

Мониторинговые наблюдения проводятся в репродуктивный период животных (во время строительных работ - 1 раз и после окончания строительных работ – 1 раз).

Мониторинговым наблюдениям подлежат как редкие и охраняемые виды животных, так и виды - индикаторы (доминанты), наиболее типичные для данных биотопов.

Контролируемыми показателями являются:

- структурные особенности и площади местообитаний редких и охраняемых видов птиц;
- численность и особенности биотопической приуроченности в пределах выделенных типов местообитаний.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Однократные маршрутные наблюдения в период гнездования редких и охраняемых видов перелетных птиц в течение 7-10 дней в летний период на строительном этапе и при вводе в эксплуатацию. Наблюдения проводятся в репродуктивный период для гнездящихся видов птиц и в период миграций.

11.6.4 Мониторинг животного мира в период эксплуатации

Мониторинг состояния популяций ценных и охраняемых видов животных и их мест обитания проводится на основе результатов и с использованием наблюдательной сети мониторинга на этапе строительства.

11.7 Мониторинг при аварийных ситуациях

11.7.1 Воздействие при аварии на атмосферный воздух

В рамках мониторинга состояния окружающей среды перед ликвидацией ЧС предусматривается контроль загазованности атмосферного воздуха. Наблюдения начинаются навстречу ветру по направлению к месту аварии. Отбор проб осуществляется с подветренной, наветренной сторонах относительно углеводородного пятна.

Для определения уровня загрязнения воздуха используют переносные газоанализаторы.

Для сравнения отбирается фоновая проба вне зоны загрязнения с подветренной стороны.

Контроль проводится периодически до получения данных об отсутствии превышений концентраций загрязняющих веществ.

Программа мониторинга атмосферного воздуха в зависимости от сценария аварии.

Объект наблюдений	Вид нефтепродукта	Сценарий	Контролируемые параметры
Период строительства			
Жилая застройка	Дизельное топливо (ДТ)	А) Пролив ДТ	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
Жилая застройка	Дизельное топливо (ДТ)	Б) Пожар пролива ДТ	Оксиды азота (в пересчете на NO2) Синильная кислота (Гидроцианид (водород цианистый)) Сажа

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						059/24-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		181

			Оксиды серы (в пересчете на SO ₂) Сероводород Оксид углерода Диоксид углерода Формальдегид Этановая кислота (уксусная кислота)
Период эксплуатации			
Жилая застройка	НГВЭ	авария в период эксплуатации с участием проектируемого участка трубопровода сопровождающейся: в) проливом нефтегазоводяной эмульсии (НГВЭ), без возгорания.	<u>пролив НГВЭ</u> Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
Жилая застройка	НГВЭ	пролив НГВЭ на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием	Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил) Углерод (Пигмент черный) Сера диоксид Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) Углерода оксид Углерод диоксид Формальдегид Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)
Жилая застройка	испарение ПНГ	Авария с участием проектируемого трубопровода испарением ПНГ в атмосферный воздух, без возгорания	Азот Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) Углерод диоксид Метан

Инт. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
--	--	--	--

11.7.2 Воздействие при аварии на земельные ресурсы

Отбор почвенных проб производят после каждого этапа восстановительных работ.

Почвы отбираются после первичной очистки от нефтепродуктов, после проведения рекультивационных работ контрольные пробы для определения остаточного загрязнения или его отсутствия.

Программа мониторинга почв в зависимости от сценария аварии

Объект наблюдений	Вид нефтепродукта	Сценарий	Контролируемые параметры
Восстановительные работы			
Место аварии трубопровода (зона разлива)	НГВЭ	Пролив НГВЭ	Нефтепродукты
Место аварии на стройплощадке (зона разлива)	ДТ	Пролив ДТ	
Фон (условно не загрязненный участок)	-	Все сценарии	
Этап рекультивации			
Место аварии трубопровода (зона разлива)	НГВЭ	Пролив НГВЭ	pH, гумус, азот общий, калий, фосфор подвижные, нефтепродукты
Место аварии на стройплощадке (зона разлива)	ДТ	Пролив ДТ	pH, гумус, азот общий, калий, фосфор подвижные, нефтепродукты
Фон (условно не загрязненный участок)	-	Все сценарии	Нефтепродукты

11.7.3 Воздействие при аварии на растительность

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

При авариях с пожаром факел пожара оказывает отрицательное воздействие на состояние растительности, проявляющееся в снижении полноты и запаса, прироста растительности, изменения строения и возрастания сухостоя.

Наблюдения и контроль ведут по площади, пройденной огнем.

Параметры контроля:

- общая площадь пожара
- пройденная пожаром площадь растительности.

11.7.4 Контроль при обращении с отходами

Загрязненный грунт при аварийном разливе вывозится на утилизацию специализированной организацией по договору. Договор заключается по мере необходимости с организацией, обладающей лицензией на право обращения с данными видами отходов.

Подлежит контролю:

- соблюдение технологии сбора, утилизации отходов при возникновении аварийной ситуации (на период устранения аварии)
- объекты временного накопления нефтесодержащих отходов
- соблюдение требований противопожарной безопасности (на период временного накопления нефтесодержащих отходов).

11.8 Затраты на организацию производственного экологического контроля и мониторинга

Расчет затрат на проведение мониторинга выполнен по актуальному на 2025 г прейскуранту лабораторий:

ФГБУ «Приволжское УГМ

<https://pogoda-sv.ru/media/uploads/2025/01/10/2025.pdf>

Таблица 11.3– Затраты на проведение мониторинга в период строительства

Наименование работ и затрат	Ед .изм.	Объем работ	Обоснование стоимости по прейскуранту, руб с НДС	Стоимость, руб
Анализ атмосферного воздуха				
Диоксид азота	проба	1	758,4	758,4
Оксид углерода	проба	1	1382,4	1382,4
Измерение уровней шума в точке	проба	1	3975,6	3975,6

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Анализ почв:				
химические показатели:				
рН	проба	2	1600,8	3201,6
Нефтепродукты	проба	2	1851,6	3703,2
Нитраты	проба	2	1851,6	3703,2
Бенз(а)пирен	проба	2	6228,0	12456
Кадмий	проба	2	4047,6	8095,2
Свинец	проба	2	4047,6	8095,2
Медь	проба	2	4047,6	8095,2
Цинк	проба	2	4047,6	8095,2
Никель	проба	2	4047,6	8095,2
Мышьяк	проба	2	4047,6	8095,2
Ртуть	проба	2	4974,0	9948
агрохимические показатели:				
гумус		2	1851,6	3703,2
элементы питания (фосфор, азот, калий)		2	1851,6	3703,2
карбонаты, гидрокарбонаты, хлориды		2	1851,6	3703,2
магний,кальций		2	1851,6	3703,2
водно-физические показатели почв		2	1918,8	3837,6
Итого				106350,0

Таблица 11.4 – Затраты на проведение мониторинга в период эксплуатации

Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Объем работ	Обоснование стоимости по прейскуранту, руб с НДС	Стоимость, руб
Анализ атмосферного воздуха				
Дигидросульфид	проба	2	895,2	1790,4
Измерение уровней шума в точке	проба	2	3975,6	7951,2
Анализ почв				
химические показатели:				
Нефтепродукты	проба	1	1851,6	1851,6

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

185

Итого				11593,2
-------	--	--	--	---------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

12 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

Намечаемая хозяйственная деятельность не окажет существенного влияния на окружающую среду и не вызовет экологических последствий при условии соблюдения технологических регламентов на проведение работ и техники безопасности. При проведении оценки воздействия на окружающую среду не было выявлено каких-либо неопределенностей в намечаемой деятельности.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							059/24-ОВОС	Лист 187
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

13 Материалы общественных обсуждений

Общественные слушания материалов оценки воздействия на окружающую среду проводятся в администрации муниципального образования Мелекесский район Ульяновской области.

[illegible]

14 Резюме нетехнического характера

Резюме нетехнического характера дает общее представление о намечаемой деятельности и состоянии компонентов окружающей природной среды в потенциальной зоне возможного воздействия объекта, а также об основных потенциальных воздействиях в период строительства и эксплуатации.

14.1 Краткая характеристика планируемой деятельности (объекта)

В соответствии с заданием на проектирование проектной документации предусматривается:

- проектирование и прокладку нефтепроводов Аллагуловского нефтяного месторождения из стеклопластиковых труб с кабельной контрольной линией. Данное проектное решение предусматривает замену материала существующих нефтепроводов из стали на стеклопластиковые трубопроводы;

- проектирование и монтаж блоков гребенок БГ-2, БГ-3, БГ-4, БГ-5, БГ-6, (5 шт.);
- строительство КПОУ-1, КПОУ-2, КПОУ-3, КПОУ-4;
- демонтаж нефтепроводов из стали, ориентировочно протяженность составляет

$L = 8,73$ км.

Строительство объекта в соответствии с Заданием на проектирование предусматривается этапами:

Этап строительства, включающий:

- строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ-1 до БГ-5, ориентировочная протяженность $L = 3,53$ км;

Этап строительства, включающий:

- строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ-5 до БГ-6, ориентировочная протяженность $L = 3,67$ км.

- строительство КПОУ-1, КПОУ-2;
- строительство КПОУ-3, КПОУ-4.

Этап строительства, включающий:

- узел учёта жидкости УПН-500.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ7 до БГ3, ориентировочная протяженность $L = 0,44$ км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 3 до БГ8, ориентировочная протяженность $L = 0,64$ км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ8 до БГ4, ориентировочная протяженность $L = 0,13$ км.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>– строительство КПОУ-3, КПОУ-4.</p> <p><i>Этап строительства, включающий:</i></p> <p>– узел учёта жидкости УПН-500.</p> <p><i>Этап строительства</i> – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ7 до БГ3, ориентировочная протяженность L= 0,44 км.</p> <p><i>Этап строительства</i> – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 3 до БГ8, ориентировочная протяженность L= 0,64 км.</p> <p><i>Этап строительства</i> – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от БГ8 до БГ4, ориентировочная протяженность L= 0,13 км.</p>							
									059/24-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		189

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 102 до БГ2, ориентировочная протяженность L= 0,030 км.

Этап строительства – строительство участка нефтепровода из стеклопластика от скв. 160 до БГ3, ориентировочная протяженность L= 0,040 км.

Этап строительства – демонтаж нефтепровода из стали, ориентировочно протяженность составляет L= 8,73 км.

Режим работы – непрерывный в течение 365 сут./год.

Срок службы трубопроводов и оборудования – не менее 15 лет.

14.2 Краткая оценка существующего состояния окружающей среды

Рассматриваемый объект расположен на территории Мелекесского района Ульяновской области.

Административный и экономический центр района г. Димитровград расположен в 28 км северо-западнее от района работ.

Ближайшим населенным пунктом к участку проектируемых работ является п. Дивный, расположенный в 0,7 км западнее от трасс трубопровода, за пределами водоохранной зоны ближайших водных объектов (1,9 км от участка работ) – пруд в п. Дивный.

Дорожная сеть хорошо развита. Наиболее крупная асфальтированная дорога «Дивный-Новоселки» проходит южнее участка проектируемых работ.

Район работ в физико-географическом отношении принадлежит к лесостепной зоне Высокого Заволжья. Для рельефа района характерна асимметрия склонов речных долин и водоразделов. Абсолютные отметки колеблются от 80 до 120 м.

Район работ приурочен к левобережному склону водосбора р. Волги (Куйбышевского водохранилища, Черемшанского залива), слабопересеченному оврагами и балками.

Участок проектируемых работ приурочен ко второй надпойменной террасе р. Волги. Рельеф второй террасы - равнина, почти лишенная оврагов и балок. Местная речная сеть развита слабо, характерны суходолы, безводные летом).

Господствующее положение в почвенном фоне занимают выщелоченные черноземы. Почвообразующие породы – супеси и суглинки.

Растительный покров представлен участками луговой степи. В составе растительности естественных лугов и пастбищ преобладает семейство злаковых.

Основное занятие населения - сельское хозяйство, животноводство. Часть населения работает на нефтяных месторождениях.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Участок проектируемых работ приурочен ко второй надпойменной террасе р. Волги.</p> <p>Рельеф второй террасы - равнина, почти лишенная оврагов и балок. Местная речная сеть развита слабо, характерны суходолы, безводные летом).</p> <p>Господствующее положение в почвенном фоне занимают выщелоченные черноземы. Почвообразующие породы – супеси и суглинки.</p> <p>Растительный покров представлен участками луговой степи. В составе растительности естественных лугов и пастбищ преобладает семейство злаковых.</p> <p>Основное занятие населения - сельское хозяйство, животноводство. Часть населения работает на нефтяных месторождениях.</p>							
									059/24-ОВОС	Лист 190
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

14.3 Прогноз и оценка возможного изменения воздействия на окружающую среду

На основании результатов оценки воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства аналогичных объектов можно ожидать, что масштаб воздействия будет характеризоваться как локальный (в пределах площадки размещения объекта), малой продолжительности (в период строительства) с незначительной интенсивностью воздействия (изменения в окружающей среде не превышают существующие пределы природной изменчивости). Исходя из этого, воздействие на атмосферный воздух в период строительства оценивается как воздействие низкой значимости.

Чтобы оценить, как изменится максимальный уровень загрязнения атмосферного воздуха при реализации проектных решений, был выполнен расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ с учетом фона.

Для оценки воздействия на качество атмосферного воздуха в период строительства выбраны расчетные точки на границе ближайшего жилья. Анализ полученных результатов показал, что концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в расчетных точках не превышают нормативные значения.

Следовательно, можно сделать вывод, что при реализации проектных решений, в соответствии с существующими критериями, ожидаемое воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое. Неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух на рассматриваемой территории наблюдаться не будет. Необратимых изменений в состоянии атмосферы не произойдет.

Следовательно, можно сделать вывод, что при реализации проектных решений, в соответствии с существующими критериями, ожидаемое воздействие на состояние поверхностных и подземных вод оценивается как допустимое.

Согласно проектным решениям земельные работы планируются в границах земельного отвода строительства, прилегающие территории, при этом не будут затрагиваться. Значительного негативного воздействия, в том числе и на территорию, прилегающую к площадке данного объекта, не ожидается.

Основным мероприятием, направленным на восстановление почв и земельных ресурсов, служит их рекультивация после завершения строительных работ. Проектом планируется проведение рекультивации нарушаемых земель последовательно в два этапа – технический и биологический. Назначение рекультивации – восстановление и улучшение почвенного и растительного покрова нарушенных при строительстве земель.

Следовательно, можно сделать вывод, что заметного влияния на геологическую среду и почвенный покров на этапе строительства не ожидается. Масштаб воздействия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>затрагиваться. Значительного негативного воздействия, в том числе и на территорию, прилегающую к площадке данного объекта, не ожидается.</p> <p>Основным мероприятием, направленным на восстановление почв и земельных ресурсов, служит их рекультивация после завершения строительных работ. Проектом планируется проведение рекультивации нарушаемых земель последовательно в два этапа – технический и биологический. Назначение рекультивации – восстановление и улучшение почвенного и растительного покрова нарушенных при строительстве земель.</p> <p>Следовательно, можно сделать вывод, что заметного влияния на геологическую среду и почвенный покров на этапе строительства не ожидается. Масштаб воздействия</p>							
									059/24-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		191

характеризуется как локальный (в границах земельного отвода строительства). Строительство незначительно повлияет на сложившиеся условия землепользования.

При рекомендуемом обращении с отходами (соблюдении правил сбора, накопления, транспортировки и передачи отходов на специализированные предприятия) предотвращается загрязнение окружающей среды (исключается попадание загрязняющих веществ в атмосферный воздух, почву, подземные и поверхностные воды).

При реализации проектных решений, в соответствии с предоставленным проектом и строгим соблюдением требований по охране окружающей среды, значимого воздействия на окружающую среду не ожидается, состояние природных компонентов существенно не изменится и останется в допустимых пределах.

На основании результатов выполненной оценки воздействия на окружающую среду, а также представленных выше характеристик, видов и объектов воздействия проектируемых сооружений на компоненты экосистемы, при условии соблюдения всех предусмотренных данным проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет; экологические последствия оцениваются как незначительные.

Предусмотренная система комплексного контроля окружающей среды в процессе эксплуатации объектов месторождения позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия добычи нефти и газа в рассматриваемом районе.

Таким образом, на основании вышеизложенного, следует сделать вывод о возможности и целесообразности эксплуатации предусмотренных проектом объектов нефтедобычи. При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий и рекомендаций настоящего проекта.

Инов. № подл.							059/24-ОВОС	Лист
								192
Подп. и дата								
Взам. инв. №								
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

15 Список используемой литературы

Таблица 15.1 – Список литературы

№ п/п	Название документа, год издания
1	2
1.	Федеральный Закон РФ «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.02 г.
2.	Закон РФ «О недрах», № 2395-1 от 21.02.1992 г.
3.	Федеральный Закон РФ «Об охране атмосферного воздуха», № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.
4.	Федеральный Закон РФ «Об отходах производства и потребления», №89-ФЗ от 24.06.1998 г.
5.	Федеральный Закон РФ «Об особо охраняемых природных территориях», № 33-ФЗ от 14.03.1995 г.
6.	Федеральный закон «О животном мире», № 52-ФЗ от 24.04.1995 г.
7.	Федеральный Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.
8.	Постановление Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» №913 от 13.09.2016 г.
9.	Приказ МПР от 1 декабря 2020 г. № 999 Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду
10.	Федеральный закон «О радиационной безопасности населения», № 3-ФЗ от 09.01.1996 г.
11.	Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», № 116-ФЗ от 21.07.1997 г.
12.	Федеральный закон «Об экологической экспертизе», № 174-ФЗ от 23.11.1995 г.
13.	Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации», № 73-ФЗ от 25.06.2002 г.
14.	Водный Кодекс РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.
15.	Лесной Кодекс РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.
16.	Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г.
17.	«Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ
18.	Постановление Правительства РФ «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», № 997 от 13.08.1996 г.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

059/24-ОВОС

Лист

193

Окончание табл. 15.1

1	2
19.	Постановление Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
20.	Приказ от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»
21.	СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (зарегистрировано в Минюсте РФ № 4459 от 29.04.2003 г.)
22.	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»
23.	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
24.	Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
25.	Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
26.	Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
27.	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001 г.
28.	Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)
29.	Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)»

[illegible]