

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского
месторождения»

Оценка воздействия на окружающую среду

2021/354/ДС25-OVOS

Договор №

2021/354/ДС25

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского
месторождения»**

Оценка воздействия на окружающую среду

Договор №

2021/354/ДС25

Главный инженер

В.А. Войтенко

Главный инженер проекта

О.Н. Чистяков

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС25- OVOS.S	Содержание тома	2
2021/354/ДС25- OVOS.TCH	Текстовая часть	3
2021/354/ДС25- OVOS.GCH	Графическая часть Лист 1 – Ситуационный план	

Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС25-OVOS.S						Стадия	Лист	Листов
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	П	1	1
Разраб.		Максеева			05.2023	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА НПИ ОНГМ		
Проверил		Вахитова			05.2023			
Нач.отд.								
Н.контр.		Вахитова			05.2023			
ГИП		Чистяков			05.2023			

Содержание

Список исполнителей	7
1 Общие сведения	8
1.1 Заказчик деятельности	8
1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемом месте его реализации.....	8
1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица.....	8
1.4 Характеристика типа обосновывающей документации	8
2 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности	10
2.1 Вид заявленной деятельности	10
3 Пояснительная записка по обосновывающей документации	11
3.1 Административное и географическое положение района проектирования....	11
3.2 Основные проектные решения	12
3.3 Применение наилучших доступных технологий	15
3.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий	18
3.5 Анализ технологического уровня реализации намечаемой хозяйственной деятельности.....	18
4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)	23
5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам	25
6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации	26
6.1 Климат и качество атмосферного воздуха	26
6.2 Геологическая среда	29
6.2.1 Геологическое строение.....	29
6.2.2 Свойства грунтов	30
6.2.3 Гидрогеологические условия	31
6.2.4 Геологические и инженерно-геологические процессы	31
6.3 Водные ресурсы	34
6.3.1 Поверхностные воды	34
6.3.1.1 Гидрологический режим водотоков	34
6.3.1.2 Описание водных объектов	35
6.3.1.3 Современное экологическое состояние поверхностных вод и донных отложений	36
6.3.2 Подземные воды	37
6.3.2.1 Гидрогеологические условия	37

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС25-OVOS

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.		Максеева			05.2023	ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Вахитова			05.2023		П	1	308
Нач.отд.							НПИ ОНГМ		
Н.контр.		Вахитова			05.2023				
ГИП		Чистяков			05.2023				

6.3.2.2	Современное экологическое состояние подземных вод.....	38
6.4	Почвы.....	39
6.4.1	Современное экологическое состояние почв	41
6.5	Растительность.....	42
6.5.1	Современное состояние растительного покрова Ножовского месторождения нефти.....	44
6.6	Животный мир	48
6.7	Социально-экономические условия.....	53
6.8	Экологические ограничения.....	54
6.8.1	Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	54
6.8.2	Территории традиционного природопользования	59
6.8.3	Объекты культурного наследия	59
6.8.4	Месторождения полезных ископаемых	60
6.8.5	Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения	60
6.8.6	Скотомогильники, кладбища, полигоны ТБО	61
6.8.7	Водоохранные и рыбоохранные зоны, прибрежные защитные полосы.....	61
6.8.8	Иные ограничения	63
7	Оценка воздействия на окружающую среду.....	64
7.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух.....	64
7.1.1	Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха.....	64
7.1.2	Оценка факторов физического воздействия	82
7.1.3	Оценка акустического воздействия	85
7.1.4	Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	87
7.2	Оценка воздействия на геологическую среду	88
7.3	Оценка воздействия на водные объекты	91
7.3.1	Водопотребление	94
7.3.2	Водоотведение	95
7.4	Оценка воздействия на почвенный покров.....	100
7.5	Оценка воздействия на растительные сообщества	104
7.6	Оценка воздействия на животный мир.....	108
7.7	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами.....	112
7.8	Оценка воздействия на ООПТ.....	119
7.9	Оценка воздействия на климат.....	120
7.10	Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях	122
7.10.1	Характеристика опасных веществ	122
7.10.2	Анализ известных аварий и неполадок	122
7.10.3	Определение сценариев возможных аварий	123
7.10.4	Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии ...	123
7.10.5	Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду при возможных аварийных ситуациях.....	124
7.10.5.1	Оценка степени загрязнения земель	125
7.10.5.2	Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод.....	126
7.10.5.3	Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха	126
7.10.5.4	Воздействие на животный и растительный мир	128

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
2021/354/ДС25-OVOS.TCH						2	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

7.10.5.5	Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.....	129
7.10.5.6	Воздействие загрязнения на геологическую среду.....	131
7.10.6	Меры по предотвращению и локализации последствий аварийных ситуаций.....	132
7.10.6.1	Общие положения.....	132
7.10.6.2	Финансовое обеспечение.....	134
7.10.6.3	Ликвидация загрязнений территорий и водных объектов.....	135
7.10.7	Ущерб от загрязнения почвы.....	139
7.10.8	Ущерб от загрязнения атмосферы.....	141
8	Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия на окружающую среду.....	142
8.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	142
8.2	Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).....	144
8.3	Мероприятия по охране геологической среды.....	144
8.4	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, водных биологических ресурсов, соблюдению режимов водоохраных зон, прибрежных защитных полос водотоков.....	148
8.5	Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира.....	151
8.5.1	Рекультивация земель и лесовосстановление.....	156
8.6	Мероприятия по обращению с отходами.....	158
8.7	Мероприятия по охране ООПТ.....	163
8.8	Мероприятия по снижению риска возникновения аварийных ситуаций.....	164
8.9	Мероприятия по защите от шума и прочих физических факторов.....	166
8.10	Мероприятия по минимизации негативного воздействия на окружающую территорию, растительный и животный мир, особо-охраняемые территории в случае возникновения аварийных ситуаций.....	168
8.11	Мероприятия по минимизации негативного воздействия на геологическую среду случае возникновения аварийных ситуаций.....	169
9	Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС.....	171
10	Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований.....	172
11	Программа производственного экологического контроля и экологического мониторинга за характером изменения компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.....	173
11.1	Производственный экологический контроль (мониторинг) в период строительства.....	177
11.2	Производственный экологический контроль (мониторинг) за состоянием компонентов окружающей среды при эксплуатации.....	184
11.3	Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций.....	192
12	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	199

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
										3

12.1	Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период строительства.....	199
12.2	Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период эксплуатации	203
13	Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду	206
13.1	Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений в случае планируемой реализации хозяйственной и иной деятельности на территории одного муниципального района, муниципального, городского округа – об органе местного самоуправления городского или муниципального округа или муниципального района, на территории которого планируется осуществлять намечаемую хозяйственную и иную деятельность	206
13.2	Сведения об уведомлении о проведении общественных обсуждений проекта Технического задания (в случае принятия заказчиком решения о подготовке проекта Технического задания) и (или) уведомлении о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (или объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (или объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду) (далее уведомление) и его размещение.....	207
13.3	Сведения о форме и сроках проведения общественных обсуждений	207
13.4	Сведения о длительности проведения общественных обсуждений с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений (размещения объекта общественных обсуждений), по адресу(ам), указанному(ым) в уведомлении	207
13.5	Сведения о сборе, анализе и учете поступивших замечаний и предложений и (или) их мотивированном отклонении, поступивших от общественности	208
13.5.1	Об адресе(ах), в том числе электронной почты, согласно уведомлению, по которым органам государственной власти и (или) органом местного самоуправления обеспечен прием замечаний и предложений общественности в течении срока общественных обсуждений	208
13.5.2	Протокол общественных слушаний	208
13.5.3	Регистрационные листы участников общественных слушаний	209
13.5.4	Протокол общественных слушаний (в случае проведения общественных обсуждений в форме опроса).....	209
13.5.5	Журнал(ы) учета замечаний и предложений общественности	209
14	Резюме нетехнического характера.....	210

Изнв. № подл.	Подл. и дата	Взам. изнв. №					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	4	

15	Список использованных источников.....	212
16	Приложения.....	215
16.1	Приложение А. Копии писем органов исполнительной власти о наличии/отсутствии территорий с ограниченным режимом использования	215
16.1.1	Приложение А.1. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 №15-47/10213	215
16.1.2	Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652.....	218
16.1.3	Приложение А.3 Письмо Администрации Октябрьского городского округа Пермского края от 30.03.2022 №266-1/01-18-1031	223
16.1.4	Приложение А.4 Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 14.04.2022 №Исх55-01-18.2-850, от 15.12.2022 №Исх55-01-19.2-291	224
16.1.5	Приложение А.5 Письмо Департамента по недропользованию по ПФО от 29.03.2022 №ПК-ПФО-11-00-36/703	235
16.1.6	Приложение А.6 Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 12.04.2022 №03-635	237
16.1.7	Приложение А.7 Письмо государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 25.03.2022 №49-05-03исх-181.....	240
16.1.8	Приложение А.8 Закон Пермского края от 11.02.2008 №195-ПК.....	241
16.1.9	Приложение А.9 Письмо Пермского филиала ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» от 18.03.2022 №123.....	242
16.1.10	Приложение А.10 Письмо Минпромторг России от 06.04.2022 №29391/18 и письмо Минтранс России (Росавиация) от 21.03.2022 №Исх-9244/04	243
16.2	Приложение Б Письма Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» от 12.02.2020 №380, от 30.04.2021 №951	246
16.3	Приложение В Программы производственного экологического контроля и мониторинга	249
16.3.1	Приложение В.1 Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)» для Мосинского н.м. и Бурцевского участка	249
16.3.2	Приложение В.2 Выкопировка из «Программы производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для Мосинского н.м. и Бурцевского участка.....	258
16.4	Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	260
16.5	Приложение Д Лимит на размещение отходов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - ЦДНГ-1	262
16.6	Приложение Е ООО «Природа-Пермь»	268
16.7	Приложение Ж Прейскуранты цен ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» и ФГБУ «Уральское УГМС»	293
16.8	Приложение И Уведомления о проведении общественных обсуждений ...	297
16.9	Приложение К Протокол общественных слушаний и регистрационные листы участников.....	305

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	5	

16.10	Приложение Л Журнал учета замечаний и предложений.....	315
16.11	Приложение М Задание на ООС от ОООНиГМ.....	317
16.12	Приложение Н Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.11.2023 №И-20547/23.....	319
	Таблица регистрации изменений	321

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
								6
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Список исполнителей

Начальник отдела экологической
и промышленной безопасности

Р.Ф. Вахитова
(общая проверка)

Инженер
1 категории

Т.В. Максеева
(написание, формирование,
оформление раздела ОВОС, расчет
выбросов в атмосферный воздух,
расчет акустического воздействия в
период строительства и
эксплуатации)

Инв. № подл.		Подл. и дата		Взам. инв. №		2021/354/ДС25-OVOS.TCH		Лист
								7
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

1 Общие сведения

1.1 Заказчик деятельности

Заказчиком намечаемой деятельности является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 614690 г. Пермь, ул. Ленина, д. 62. Тел. +7 (342) 235-61-01; факс: +7 (342) 235-64-60; e-mail: lp@lp.lukoil.com.

1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемом месте его реализации

Объект намечаемого строительства «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения» расположен на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дубравинское месторождение, ЦДНГ-1. На землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях СПК «Богородский», землях Телеповой Г.А., землях Администрации Октябрьского городского округа Пермского края, землях Кардашина С.А., землях МО «Октябрьский городской округ», землях Ипатовой Г.А., землях Липченко Т.А., землях Жернаковой Л.А., землях Хамидуллина А.С. В кадастровом квартале 59:27:1251003.

1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица

Генеральный проектировщик ФГАОУ ВО «Пермский национальный исследовательский Политехнический университет», Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений. 614068, Пермский край, г. Пермь, ул. Академика Королева, 21. Тел. 8 (342) 219-87-17, e-mail: ngi@ngi.pstu.ru.
Главный инженер проекта Чистяков Олег Николаевич.

1.4 Характеристика типа обосновывающей документации

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе проектной документации по объекту «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения» разработан с целью определения возможного воздействия на компоненты окружающей среды в период производства строительно-монтажных работ и последующей эксплуатации объектов проектирования.

Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1) относится к I-й категории негативного воздействия на окружающую среду (Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду).

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Отчет по ОВОС предназначен в качестве обосновывающего документа для проведения процедуры оценки возможного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду объекта I категории НВОС.

В соответствии с п. 7_5 ст. 11 Федерального закона № 174-ФЗ от 23 ноября 1995 года «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Раздел выполнен на основании следующих документов:

1. Задание на проектирование «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», утверждённое Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваром 05.10.2021 г.;

2. Технический отчет по результатам инженерных изысканий «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения», выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2022 г.;

3. Проектная документация «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения»;

4. Программа производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)», 2021 г.;

5. Программа производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 2022 г.;

6. Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ЦДНГ-1, расположенных в Октябрьский районе, Пермь, 2020 г.

Отчет по ОВОС разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;

- Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ;

- «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 999 от 01.12.2020 г.

Полный список директивной, руководящей и нормативно-методической документации, представлен в п. 15.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
2021/354/ДС25-OVOS.TCH						9	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

подхода трасс проектируемых коммуникаций, существующих проездов, с соблюдением противопожарных и санитарных норм проектирования.

Проектируемая площадка имеет прямоугольную в плане конфигурацию. Габариты площадок определяются с учетом компактного размещения проектируемых сооружений, мест установки якорей ветровых оттяжек, внутриплощадочного автопроезда.

Площадка куста скважины №256 на период эксплуатации обвалована. Высота земляного вала принята не менее 1,0 м при ширине бровки по верху 0,5 м и заложении откосов 1:1,5.

Подъезд к проектируемым площадкам кустов скважин осуществляется по проектируемым межплощадочным автодорогам IV-н категории с щебеночным покрытием.

Проектной документацией предусматривается сбор дождевых и талых стоков:

- с приустьевой площадки добывающей скважины и площадки устройства пуска очистных устройств, расположенных на площадке скважины №256;
- с площадки устройства приема очистных устройств.

Согласно разделу 4 части 3 книге 1 «Система электроснабжения» электроснабжение потребителей проектируемых объектов в рабочем режиме решено от комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (КТП-10/0,4 кВ).

Питание потребителей в аварийном режиме осуществляется от передвижных дизельных электростанций 0,4 кВ (ДЭС-0,4 кВ).

Стационарного освещения проектируемого объекта проектом не предусматривается. Местное и ремонтное освещения при выполнении работ на проектируемом объекте выполняется переносными светодиодными аккумуляторными фонарями во взрывозащищенном исполнении.

Согласно разделу 3 части 4 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» проектируемые сооружения Дубравинского месторождения находятся в зоне ответственности бригады по добыче нефти и газа № 0107 ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», базирующейся в опорном пункте бригады. Оперативное управление производством будет осуществляться администрацией ЦДНГ №1.

Дополнительной численности для обслуживания не требуется.

Выполнение мелких слесарно-механических работ предусматривается в существующих ремонтно-механических мастерских ЦДНГ-1. Там же размещаются склады для хранения запаса материалов и запасных частей.

Текущий ремонт оборудования выполняется выездными бригадами баз промысла, и сервисными организациями, с которыми у ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» заключен договор на выполнение данного вида работ.

Согласно разделу 5 «Проект организации строительства» Заказчиком и финансирующей строительство организацией является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Генеральная строительная организация будет определена по итогам тендера.

Продолжительность строительных работ на основании линейного графика (раздел 5 «Проект организации строительства») с учетом одновременности работ составляет 10,4 мес., в т.ч.:

Взам. инв. №							Лист
Подл. и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	
						14	

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели
		<p>По итогам его рассмотрения принимаются решения о направлениях дальнейшего развития, корректирующих и предупреждающих мерах. Представленные данные также учитываются при принятии Стратегии развития Группы «ЛУКОЙЛ» и инвестиционных программ.</p> <p>Действует Политика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке; разработаны внутренние стандарты серии «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», регламентирующие функционирование Системы управления ПБ, ОТ и ОС, включая выявление рисков и принятие ответных мер. Долгосрочные и среднесрочные программы обеспечения экологической и промышленной безопасности, улучшения условий и охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.</p> <p>Регулярно проводятся внутренние (силами Общества) и внешние (со стороны центрального аппарата) аудиты состояния Системы управления ПБ, ОТ и ОС; регулярно осуществляются также внешние надзорные аудиты специалистами аудиторской компании.</p> <p>Оценка результативности системы управления проводится на основании результатов мониторинга, включающего аудиты, производственный контроль, корпоративный надзор, а также в ходе проведения смотров-конкурсов по охране труда и экологии.</p> <p>Ежегодно для Общества устанавливаются Ключевые показатели деятельности (КПД/КРП).</p>
НДТ 2. Система энергетического менеджмента	НДТ включает инструменты повышения энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	Программа повышения энергоэффективности. Поиск и внедрение новых технологий энергосбережения.
НДТ 3. Система менеджмента измерений	НДТ включает комплекс мер, направленных на управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющий контролировать	Обеспечение единства и требуемой точности измерений, повышение эффективности метрологического обеспечения производства. Внедрение современных методов и средств измерений, направленное на повышение

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS.TCH

Лист

16

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели
	достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	уровня эффективности производства, технического уровня и качества продукции.
НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	НДТ включает комплекс мер, направленных на повышение эффективности работы добывающего предприятия в штатном режиме и на выявление и устранение неисправностей, приводящих к возникновению нештатных или аварийных ситуаций	В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработаны Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов для всех ЦДНГ. Долгосрочные и среднесрочные программы обеспечения экологической и промышленной безопасности, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС). Каждый год в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в летний и зимний периоды проводятся комплексные тактико-специальные учения по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтесодержащих продуктов. На них сотрудники отрабатывают навыки оперативных действий в случае чрезвычайных происшествий на производстве. При этом большое внимание уделяется взаимодействию предприятия со специалистами МЧС, администрациями муниципальных органов и природоохранными службами.
НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	НДТ включает наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти	Организация обучения и повышения квалификации персонала. Долгосрочные и среднесрочные программы улучшения условий и охраны труда.

Отраслевые НДТ

НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и вводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы	Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счёт природной и подводимой извне энергии приведены в таблице 5.1 ИТС 28-2021:						
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование загрязняющего вещества</th> <th>Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>метан</td> <td>не более 61,65</td> </tr> <tr> <td>углерода оксид</td> <td>не более 55,37</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)	метан	не более 61,65	углерода оксид	не более 55,37
Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)							
метан	не более 61,65							
углерода оксид	не более 55,37							

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» (Таблица 3.6).

Данная информация относится ко всем вариантам деятельности, включая предлагаемый вариант и альтернативные варианты, исключая отказ от деятельности (нулевой вариант).

Таблица 3.6 – Применение наилучших доступных технологий в соответствии с ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»

НДТ в соответствии с ИТС 22-2016		Описание
Наилучшие доступные технологии, относящиеся ко всей области применения настоящего справочника НДТ		
1 НДТ организационно-управленческого характера	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	Приверженность высшего руководства принципам экологического менеджмента рассматривается как необходимое условие для успешного применения остальных принципов экологического менеджмента
	НДТ 1-2. Повышение квалификации персонала	Наличие программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах очистки вредных (загрязняющих) выбросов веществ в атмосферу
	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	Наличие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций и на уровне предприятия
	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	Применение надежных и герметичных аппаратов в целях предотвращения неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
2 НДТ в области энергосбережения и ресурсосбережения	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	Оптимизация и модернизация технологических процессов в соответствие с национальными стандартами серий «Ресурсосбережение» и «Энергосбережение»
3 НДТ производственного экологического контроля	НДТ 3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	Внедрение на предприятии программ и методик измерений, используемых в производственном экологическом контроле в соответствии с положениями справочника НДТ ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

НДТ в соответствии с ИТС 22-2016		Описание
4 НДТ предотвращения негативного воздействия обработки отходящих газов на окружающую среду	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	Ограничение количества потенциальных источников выбросов. Выбор оборудования с высокими требованиями к надежности. Облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному утечкам. Обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования предусматривает обеспечение герметичности фланцевых соединений и включает в себя использование предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях. Обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования в соответствии с требованиями проекта
	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	Использование оборудования с высокими требованиями к надежности, а именно использование клапанов с двойными сальниками
	НДТ 4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	Использование сертифицированных прокладок высокого качества. Использование качественного фланцевого оборудования. Надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов
6 НДТ предотвращения или сокращения шумового воздействия	НДТ 6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий	Увеличение расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, а также установка звукоизолирующего ограждения в виде стен, перегородок, кожухов
	НДТ 6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий	Тщательная проверка и техническое обслуживание оборудования. Эксплуатация оборудования обученным персоналом, оснащенным средствами индивидуальной защиты. Обеспечение контроля шумообразования при проведении технического обслуживания
	НДТ 6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)	Звукоизоляция шумного оборудования. Экранирование источников шума (агрегатов и установок) посредством установки шумозащитных кожухов
Наилучшие доступные технологии, направленные на очистку выбросов в атмосферный воздух от основных вредных (загрязняющих) веществ в приоритетных областях применения НДТ		
НДТ В-2. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух серы и ее соединений		Использование топлива с пониженным содержанием серы

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

протяженностью линейных сооружений и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они отклонены.

Предлагаемый вариант размещения проектируемых объектов принят с учетом расположения существующих сооружений, рельефа местности и инженерно-геологических условий территории производства работ; расположения населенных пунктов; обеспечения нормативных расстояний от проектируемых объектов до зоны жилой застройки; размещения точек подключения проектируемых трубопроводов к действующим и проектируемым сетям, а также исходя из условий обеспечения минимальной протяженности проектируемых объектов, позволяющих снизить возможное негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

Ситуационный план проектируемых сооружений приведен в графической части раздела (2021/354/ДС25-OVOS.GCH лист 1).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации

6.1 Климат и качество атмосферного воздуха

Климатические характеристики района строительства приведены согласно результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий по данным наблюдений по метеостанции Октябрьский, недостающие сведения приведены по метеостанциям Чернушка и Пермь.

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.

Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками. Зимой на Урале часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев. С высотой температура воздуха в зимнее время обычно возрастает.

Особое значение, как фактор климата, имеет циклоническая деятельность, которая усиливает меридиональный обмен воздушных масс. Таким образом, увеличивается климатическое значение адвекции. Непосредственным результатом этого является большая временная и пространственная изменчивость всех метеорологических характеристик и погоды в целом.

Испарение. Годовая величина испарения с поверхности рассматриваемой территории лежит в пределах 450 мм в год.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе по МС Чернушка составляет плюс 2,4°C. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января по МС Чернушка составляет минус 14,3°C, по МС Октябрьский – минус 16,1°C. Средняя температура воздуха самого холодного месяца минус 16,3°C. Абсолютный минимум температуры по МС Чернушка составил минус 54°C. Средний из ежегодных абсолютных минимумов температуры воздуха по МС Чернушка составил минус 38,7°C, по МС Октябрьский – минус 37,2°C.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля по МС Чернушка составляет плюс 18,6 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца плюс 23,9°C. Абсолютный максимум температуры по МС Чернушка составил плюс 38°C.

Средняя месячная и годовая температура воздуха по метеостанции Чернушка приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
--------------	---	----	-----	----	---	----	-----	------	----	---	----	-----	-----

Взам. инв. №												
	Подп. и дата											
Инв. № подл.												
	2021/354/ДС25-OVOS.TCH											
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата							Лист
												26

автодороги на площадку скважины №256 на участке ПК1+10-ПК42 на глубине 0,2-4,6 м под почвенно-растительным слоем, глинами. Мощность 0,7 -4,8 м.

Карстово-обвальные образования (N-Q) представлены:

- суглинком коричневым, светло-коричневым дресвяным твердым, полутвердым: дресва и щебень известняка (25,96-35,95%); в скважинах 32, 33 - с единичными глыбами известняка, в скважине 32 - с прослоем глины с дресвой твердой (20,02%). Вскрыт на площадке скважины №256, площадке устройства приема очистных устройств; ВЛ-10кВ на скважину №256 на участке ПК13+51.2-ПК16; автодороги на площадку скважины №256 на участке ПК0+84,5-ПК2+80 на глубине 1,5-4,8 м под глинами. Мощность 0,5-3,8 м.

- дресвяным грунтом с суглинистым светло-коричневым твердым, полутвердым и супесчаным светло-коричневым твердым заполнителем (40,06-49,87%); дресва и щебень известняка, алевролита (50,13-59,94%) пониженной прочности, сильновыветрелые; в скважине 5 – с единичными глыбами известняка, с прослоем щебенистого грунта; неоднородный. Встречен на площадке скважины №256, площадке приема очистных устройств, по трассе выкидного нефтепровода «Скважина №256 - точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»-ДНС-0111» на участке ПК0-ПК1+80; по трассе ВЛ-10кВ на скважину №256 на участках ПК5+67-ПК14, ПК27+83-ПК37+52, ПК39-ПК43+34,69(к.тр.); по трассе автодороги на площадку скважины №256 на участках ПК0-ПК1+19,5, ПК45+21-ПК46+59,18(к.тр.) на глубине 1,5-7,0м под глинами, суглинками, суглинками дресвяными. Мощность 0,2-7,0 м.

6.2.2 Свойства грунтов

На основании данных бурения, результатов полевых и лабораторных исследований грунтов в геолого-литологическом разрезе территории предполагаемого строительства выделено 5 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый (dQ);

ИГЭ-2 - Глина легкая пылеватая твердая (dQ);

ИГЭ-2а – Глина легкая пылеватая тугопластичная (dQ);

ИГЭ-3 – Суглинок дресвяный полутвердый (N-Q);

ИГЭ-4 – Дресвяный грунт с суглинистым, супесчаным заполнителем (N-Q).

Частные значения показателей физических и физико-механических свойств грунтов по данным лабораторных исследований приведены в техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий.

Грунты по степени агрессивного воздействия сульфатов на бетонные конструкции неагрессивные. Грунты по степени агрессивного воздействия хлоридов на арматуру в железобетонных конструкциях – неагрессивные.

Степень агрессивного воздействия грунтов на металлические конструкции выше уровня грунтовых вод – среднеагрессивная и сильноагрессивная.

По относительной деформации морозного пучения грунты ИГЭ-1 являются слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,018$ д.е.), грунты ИГЭ-2 - слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,016$ д.е.), грунты ИГЭ-2а – слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,029$ д.е.), грунты ИГЭ-3 -

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} = 0,028$ д.е.), грунты ИГЭ-4 – слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} = 0,011$ д.е.).

По степени пучинистости при замерзании по трассе автодороги на площадку скважины №256 суглинок тяжелый пылеватый (ИГЭ-1) относится к сильнопучинистым грунтам; глины (ИГЭ-2, 2а) – к пучинистым грунтам.

Нормативная глубина промерзания суглинков, глин под оголенной от снега поверхностью составляет 1,62 м, дресвяных грунтов с суглинистым, с супесчаным заполнителем – 2,40 м.

Специфические грунты

В геолого-литологическом разрезе рассматриваемого участка специфические грунты не получили распространение.

6.2.3 Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении на рассматриваемой территории получили распространение подземные воды, приуроченные к неоген-четвертичным карстово-обвальным образованиям и горизонт трещинно-карстовых вод.

Подземные воды на период изысканий (сентябрь 2022 года) и по результатам изысканий прошлых лет инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-10,0 м не встречены.

В периоды интенсивного таяния снега, ливневых затяжных дождей на участке ПК38+11-ПК38+30.3 трассы ВЛ-10кВ на скважину №256 возможно формирование маломощного локально распространенного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0,0-1,5м с установлением вблизи земной поверхности.

На остальных участках трассы ВЛ-10кВ на скважину №256; а также на площадке скважины №256; по трассам выкидного трубопровода «Скважина №256 – точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»-ДНС-0111» и автодороги на площадку скважины №256 подземные воды на период изысканий не встречены и в дальнейшем при организованном поверхностном стоке появление их маловероятно.

6.2.4 Геологические и инженерно-геологические процессы

К проявлениям опасных геологических процессов на исследуемой территории следует отнести сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания, карст, подтопление.

По подтопляемости территории участок ПК38+11-ПК38+30,3 трассы ВЛ-10кВ на скважину №256 с возможным появлением «верховодки» относятся к I подтопленной области, к I-A району (подтопленные в естественных условиях), к I-A-2 участку (сезонно подтапливаемые).

Остальные участки трассы ВЛ-10кВ на скважину №256; а также площадка скважины №256; трассы выкидного трубопровода «Скважина №256 – точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»-ДНС-0111» и автодороги на площадку скважины №256 относятся к III неподтопляемой области, к III-A району (неподтопляемые в

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									31
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин), к III-A-1 участку (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) по подтопляемости территории.

По относительной деформации морозного пучения грунты ИГЭ-1 являются слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,018$ д.е.), грунты ИГЭ-2 - слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,016$ д.е.), грунты ИГЭ-2а – слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,029$ д.е.), грунты ИГЭ-3 - слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,028$ д.е.), грунты ИГЭ-4 – слабопучинистыми ($\epsilon_{fh} - 0,011$ д.е.).

По степени пучинистости при замерзании по трассе автодороги на площадку скважины №256 суглинок тяжелый пылеватый (ИГЭ-1) относится к сильнопучинистым грунтам; глины (ИГЭ-2, 2а) – к пучинистым грунтам.

В пределах района работ грунты в зоне сезонного промерзания (до глубины 1,62-2,40 м) грунты проявляют пучинистые свойства (п. 3.2.2).

Согласно районированию К.А. Горбуновой Пермской области по карсту вся территория исследований приурочена к району карбонатного карста Уфимского плато. Район приурочен к сводовой части Уфимского вала, выраженного в рельефе в виде плато, поверхность которого расчленена глубокими речными долинами и оврагами. Он простирается от междуречья Шаквы и широтного отрезка Сылвы на юг, до границы Пермской области. Изыскиваемый участок приурочен к южной части карстового района.

Район занимает наиболее приподнятую сводовую часть Уфимского вала. Зона активного водообмена сложена карбонатными породами артинского яруса и филипповского горизонта кунгурского яруса. Артинский ярус представлен известняками, богатыми фауной. Филипповский горизонт представлен доломитами, доломитизированными известняками, реже известняками. Коренные породы покрыты элювиально-делювиальными, а в долинах рек – и аллювиальными отложениями.

Трециноватые и закарстованные известняки и доломиты артинского и нижней частей кунгурского ярусов содержат трещинно-карстовые воды, залегающие на глубине 70-100 м. Основным источником их питания являются атмосферные осадки, а также частично исчезающие реки. Очагами питания служат карстовые воронки, суходолы и трещины.

Карст относится к карбонатному задернованному и подэлювиальному. Типичными формами представляются суходолы, карстовые овраги, воронки, реже – котловины, небольшие полости и пещеры. От районов сульфатного карста Уфимское плато отличается меньшей интенсивностью карста и степенью закарстованности. В южной части плато по материалам аэрофотосъемки на площади около 1000км² средняя плотность воронок составила 15ф/км², коэффициент площадной закарстованности – 0,37%, объемной – 15 мм. Установлено, что глубина воронок на локальных поднятиях увеличивается. Прослеживается четкая связь карста с зонами трещиноватости и разрывных нарушений, активными новейшими поднятиями.

Согласно схеме карстово-гидрогеологического районирования Уфимского плато и прилегающей территории исследуемая территория относится к области карстовых вод Уфимского плато. Основным является артинско-филипповский

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

карбонатный водоносный горизонт. Особенность горизонта – неравномерная обводненность.

По данным рекогносцировочного обследования в период инженерных изысканий, на участке зафиксировано 2 карстовые воронки. Склоны и дно воронок задернованы, залесены.

Воронки в плане имеют эллипсовидную форму, в разрезе – чашеобразную (1 шт.) и блюдцеобразную (1 шт.). По размеру в плане – обычные (2 шт.), по глубине – мелкая (1 шт.) и обычная (1 шт.). Показатель глубинности воронок $< 0,30$. Таким образом, в районе работы в основном распространены относительно старые воронки.

Поверхностная закарстованность участка характеризуется следующими количественными показателями: плотность карстовых форм составляет 1,67 штук на 1 км^2 , площадной показатель – 0,02%, объемный – 0,24мм.

По показателям поверхностной закарстованности участок может быть отнесен к территориям с пониженной устойчивостью, согласно ТСН 11-301-2004По.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория IV-Г категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км^2 свыше 0,01 до 0,05 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром до 3,0 м.

Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330), район расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5% вероятностью возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений интенсивности сейсмических воздействий, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 1000 лет.

Согласно СП 14.13330 по сейсмическим свойствам категория дресвяных грунтов с суглинистым и супесчаным заполнителем, суглинков твердых, полутвердых, глин твердых, полутвердых и суглинков дресвяных твердых, полутвердых при коэффициенте пористости $e < 0,9$ – II; глин твердых, полутвердых и тугопластичных, суглинков дресвяных полутвердых при коэффициенте пористости $e > 0,9$ - III.

Категория опасности выявленных природных процессов (карст, землетрясение, подтопление) – умеренно опасные, пучение - весьма опасные.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

6.3 Водные ресурсы

6.3.1 Поверхностные воды

6.3.1.1 Гидрологический режим водотоков

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью.

В годовом питании водотоков преимущественное значение имеют снеговые воды – до 56%, дождевые воды – 20%, подземный сток – 24%. Соотношение подземной и поверхностной составляющих стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика – в среднем 10-15% от суммарного стока за сезон. В поверхностном стоке (85-90%) почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны.

Суммарный сток в период летне-осенней межени складывается на 50-60% из поверхностного и на 40-50% из подземного стока. Зимой водотоки питаются запасами подземных вод.

Среднегодовой модуль стока в районе работ составляет по модулю стока 8,0 л/с км², по слою стока – 250 мм.

Весеннее половодье начинается в среднем 10 апреля, в период интенсивного таяния снежного покрова (наиболее поздние сроки при этом сдвигаются на первую декаду мая, наиболее ранние – на первую декаду марта), а заканчивается обычно к концу мая – началу июня. Средняя продолжительность весеннего половодья – около 28-35 дней. На малых водотоках (с площадью менее 1000 км²) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на рассматриваемой территории – обычное явление. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенним половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках рассматриваемой территории наблюдается 1-3 паводка, в дождливые годы число их увеличивается до 4-8. На малых водотоках сток в период дождевых паводков нередко превышает сток весеннего половодья.

Зимняя межень устанавливается с началом ледовых явлений, отмечается большей устойчивостью и низким стоком.

Уровни воды водотоков изменяются в течение года в соответствии с изменением водности. Наиболее высокие уровни в году наблюдаются в весенний период: на средних реках высота подъема уровня составляет преимущественно 2-4 м, на малых водотоках (F<1000 км) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м. В целом амплитуда колебаний уровня воды в период половодья сильно меняется по годам. Интенсивность подъема в среднем составляет на малых водотоках 10-15 см, на более крупных реках – 15-20 см в сутки. Спад уровней происходит медленно. После спада уровней весеннего половодья наступает летне-

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

осенняя межень, прерываемая дождевыми паводками, амплитуда колебаний уровня в этот период составляет в среднем 30-40 см на средних реках и 40-50 см на малых. Подъемы уровней дождевых паводков на малых реках сравнимы с подъемами уровней весеннего половодья, а нередко и превышают их. Наиболее низкие уровни летне-осенней межени приходятся на конец августа – начало сентября. Летне-осенняя межень сменяется устойчивой зимней меженью. Амплитуда колебаний уровней воды невелика. Уровни плавно понижаются к концу зимней межени, наиболее низкие уровни данного периода наблюдаются обычно в конце марта перед началом весеннего подъема.

Появление ледяных образований (забереги, сало и шуга) на реках района отмечается в среднем в конце октября, ранние сроки появления ледовых явлений – первая половина октября, поздние сроки – вторая декада ноября. На малых водотоках осеннего ледохода не бывает.

Средняя дата установления ледостава для рек района приходится на 11-13 ноября. Фазы ледового режима на малых водотоках наступают на 1-2 дня раньше, чем на средних и больших реках. Устойчивая морозная погода и небольшая высота снежного покрова обуславливает интенсивное нарастание толщины льда в начальный период (8-10 см в декаду). К концу сезона интенсивность этого процесса уменьшается до 1-4 см в декаду. При снегопадах в период установления ледостава рост ледяного покрова происходит замедленно. Толщина льда к концу декабря на реках района составляет в среднем 35-40 см, к концу зимы (в марте) ее величина может достигать 55-75 см. Малые водотоки района могут промерзнуть до дна.

Продолжительность ледостава в среднем составляет 150 дней. Средняя дата вскрытия рек (начала весеннего ледохода) происходит 15-16 апреля. При переходе температуры воздуха через 0°C появляется вода на льду, образуются закраины и промоины. С подъемом уровня воды лед отрывается от берегов и начинаются его подвижки. За период вскрытия часто бывает 2-3 подвижки, после чего начинается ледоход. На малых водотоках ледоход обычно не наблюдается, ледяной покров разрушается на месте, весенние воды проходят поверх льда.

Наледи, заторные, зажорные явления и карчеход для рек и ручьев района не характерны.

По трассам проектируемой автодороги в местах устройства водопропускных сооружений наледные явления не предвидятся, поскольку к моменту замерзания понижения обычно сухие, кроме того, в данном районе наледные явления в водопропускных сооружениях под дорогами не отмечены.

6.3.1.2 Описание водных объектов

Площадка скважины №256 расположена на правобережной части водосбора реки Арий (бассейн реки Ирень). Ближайшим водотоком к изыскиваемой площадке является река Арий, русло водотока расположено в 1,2 км южнее площадки. Отметки меженного уреза воды водотока составляют 248,0-248,2 м БС. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 249,2-249,4 м БС. Отметки земли на участке, отведенном под площадку,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

изменяются от 262,65 до 264,73 м БС. Превышение отметок площадки над урезом воды водотока составляет 14,5-16,7 м, над отметками ГВВ – 13,3-15,5 м. Таким образом, площадка скважины №256 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Арий, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Проектируемая трасса ВЛ-10кВ на скважину №256 на ПК38+13,8 пересекает тальвег лога V-образной формы, открывающийся в реку Арий с правого берега, шириной по бровкам до 250 м, с крутыми склонами высотой до 6 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога относительно плоское, шириной до 20 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога в створе перехода трассы сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,55 – 0,62 м/с.

Проектируемая трасса автодороги на площадку скважины №256 пересекает понижения в рельефе, по которым в период весеннего таяния снега и во время дождевых паводков возможен сток воды на ПК0+70,1, на ПК10+39,3, на ПК24+53,2, на ПК34+0,0.

Трасса выкидного трубопровода «Скважина №256 – точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»- ДНС-0111» водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекает, находится на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадает.

Таким образом, площадка скважины №256 и проектируемые трассы обустройства водных преград не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают, расположены за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Расстояния от проектируемых сооружений до ближайших водных объектов, их водоохраных зон и прибрежных защитных полос приведены в таблице 6.10.

6.3.1.3 Современное экологическое состояние поверхностных вод и донных отложений

Химический состав речной воды определяется литологией пород, слагающих площади водосбора, гидрохимическим составом подземных вод, дренируемых речными долинами, а также хозяйственным загрязнением.

Проектируемые объекты не пересекают водных объектов и не находятся в зоне влияния высоких вод, водоохраных зон и прибрежных защитных полос ближайших водных объектов. В соответствии с этим пробы поверхностных вод и донных отложений в период инженерных изысканий не отбирались.

Современное состояние поверхностных вод оценивается по результатам производственного экологического контроля на Мосинском нефтяном месторождении и Бурцевском участке (Таблица 6.5).

Оценка уровня загрязнения поверхностных вод производится согласно «Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH					36
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения», утвержденным приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 №552 и СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Основными загрязняющими веществами с нефтепромыслов являются нефтепродукты, а также показателями загрязнения являются повышенные концентрации хлоридов.

Таблица 6.5 – Состояние поверхностных вод по результатам ведомственного мониторинга

Наименование пункта	Наименование показателя	03.09.2020	11.09.2020	06.06.2021	03.08.2021	14.06.2022	ПДК р/х
1015.2, р. Арий, восточная окраина н.п.Отделение № 3	Нефтепродукты, мг/дм ³	<0,05	-	<0,05	<0,05	<0,05	0,05
	Хлориды, мг/дм ³	5,1300	-	6,4900	6,0600	3,6700	300,0
р. Арий 2 км ниже по течению д. Отделение № 3	Нефтепродукты, мг/дм ³	-	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,05
	Хлориды, мг/дм ³	-	5,1700	6,5600	6,6300	3,2300	300,0

По данным ведомственного мониторинга, действующего на Мосинском нефтяном месторождении и Бурцевском участке Дубравинского месторождения, содержание нефтепродуктов и хлоридов в поверхностных водах не превышает ПДК.

6.3.2 Подземные воды

6.3.2.1 Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении на рассматриваемой территории получили распространение подземные воды, приуроченные к неоген-четвертичным карстово-обвальным образованиям и горизонт трещинно-карстовых вод.

Подземные воды на период изысканий (сентябрь 2022 года) и по результатам изысканий прошлых лет инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-10,0 м не встречены.

В периоды интенсивного таяния снега, ливневых затяжных дождей на участке ПК38+11-ПК38+30.3 трассы ВЛ-10кВ на скважину №256 возможно формирование маломощного локально распространенного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0,0-1,5м с установлением вблизи земной поверхности.

На остальных участках трассы ВЛ-10кВ на скважину №256; а также на площадке скважины №256; по трассам выкидного трубопровода «Скважина №256

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
									37
						2021/354/ДС25-OVOS.TCH			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

– точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»-ДНС-0111» и автодороги на площадку скважины №256 подземные воды на период изысканий не встречены и в дальнейшем при организованном поверхностном стоке появление их маловероятно.

Оценка защищенности грунтовых вод

Грунтовые воды, по сравнению с поверхностными, в целом лучше защищены от загрязнения поллютантами, так как водоносные горизонты перекрыты толщей пород. Однако если покрывающая толща водопроницаема и имеет небольшую мощность, то инфильтрующиеся с поверхности загрязненные воды довольно быстро проникают в горизонт. Только в том случае, когда над водоносным горизонтом залегают водонепроницаемые породы, они могут предохранить его от загрязнения.

Защищенность подземных вод может характеризоваться по двум показателям: мощности водоупора и соотношению уровня исследуемого напорного горизонта и вышележащего горизонта.

В связи с тем, что на период изысканий подземные воды не вскрыты, оценка защищенности приводится по схематической карте естественной защищенности пресных подземных вод от поверхностного загрязнения, разработанной в институте ПермНИПИнефть С.М. Костаревым (Рисунок 6.1).

Согласно рисунку 6.1 территория месторождения в целом расположена на участке, не защищенном от поверхностного загрязнения. Степень защищенности водоносных комплексов определяется по методике В. М. Гольдберга. Согласно данным геологических изысканий район работ относится к II категории защищенности подземных вод (незащищенные подземные воды).

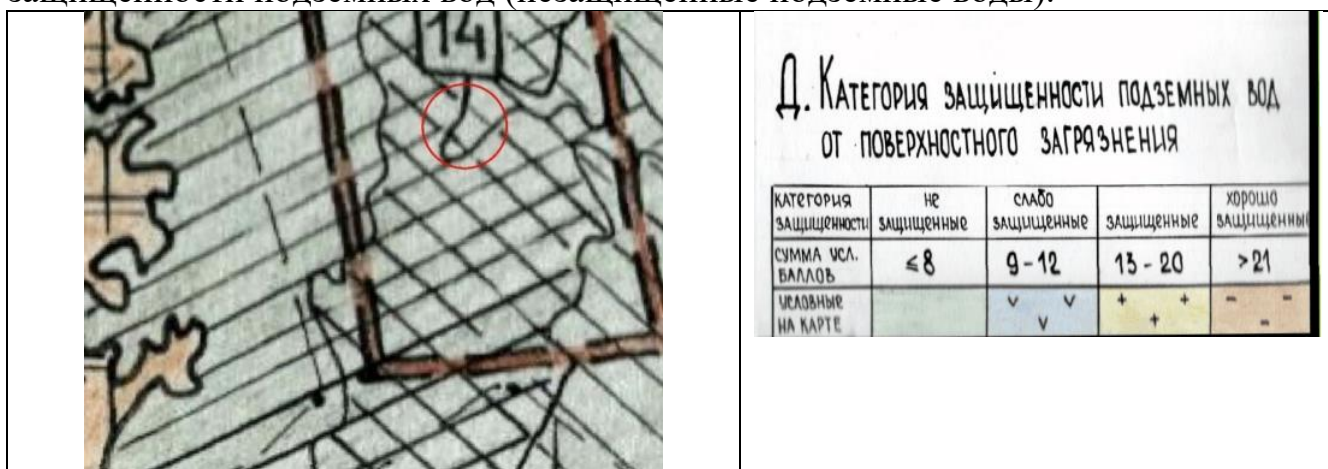


Рисунок 6.1 – Схематическая карта естественной защищенности пресных подземных вод (С.М. Костарев, ПермНИПИнефть)

6.3.2.2 Современное экологическое состояние подземных вод

На период изысканий (сентябрь 2022 г.) подземные воды до глубины 4,0-10,0 м не вскрыты. В соответствии с этим пробы подземных вод не отбирались.

Современное химическое состояние подземных вод приводится по результатам производственного экологического мониторинга на Мосинском нефтяном месторождении и Бурцевском участке (Таблица 6.6).

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
									38
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Оценка уровня загрязнения грунтовых вод производится согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Таблица 6.6 – Состояние подземных вод по результатам ведомственного мониторинга

Наименование пункта	Наименование показателя	28.05.2020	03.09.2020	05.06.2021	03.08.2021	14.06.2022	ПДК
1215, скважина МТФ в д. Озерки	Нефтепродукты, мг/дм ³	<0,05	<0,05	0,057	<0,05	<0,05	0,1
	Хлориды, мг/дм ³	2,0600	2,2300	2,9300	7,5100	3,6800	350,0

По данным ведомственного мониторинга, действующего на на Мосинском нефтяном месторождении и Бурцевском участке, содержание нефтепродуктов и хлоридов в подземных водах не превышает ПДК.

6.4 Почвы

Характеристика почвенных условий района работ приводится по данным технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий.

По почвенному районированию Пермского края территория относится к Сарсинско-Чадскому подрайону светло-серых лесостепных оподзоленных, дерново-карбонатных и дерново-подзолистых почв.

На исследуемой территории распространены темно-серые лесные почвы и техногенно-нарушенные почвы.

Серые лесные почвы по совокупности морфологических признаков и свойств занимают переходное положение от дерново-подзолистых почв южно-таежной подзоны к черноземным почвам лесостепи. Они характеризуются большей гумусированностью по сравнению с дерново-подзолистыми почвами при наличии признаков и свойств, обусловленных проявлением подзолистого процесса, хотя и в более ослабленной форме, чем в дерново-подзолистых почвах. Серые лесостепные почвы сформировались под лиственными и широколиственными лесами, влияние которых на почву в значительной степени сочеталось с предшествовавшими им проявлениями дернового процесса, протекавшего под влиянием травянисто-луговой и лугово-степной растительности. Залегают на выровненных, слегка пониженных водораздельных участках, пологих склонах. Сформировались на элювии коренных пород.

Механический состав описываемых почв меняется от тяжелосуглинистого в гумусовом горизонте до глинистого в переходных горизонтах. Увеличение содержания илистой фракции в иллювиальных горизонтах является типичным для дерново-подзолистых почв. Вынос мелкодисперсных иловатых частиц из верхних горизонтов почв в нижние характеризует подзолообразовательный процесс.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									39
						2021/354/ДС25-OVOS.TCH			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Описание разреза темно-серой лесной тяжелосуглинистой почвы, заложенного на пашне:

Ап (0-25см) – светло-серый, увлажненный, тяжелосуглинистый, комковато-пылеватый, уплотненный, есть корни растений, переход в следующий горизонт резкий;

В1 (25-60см) – увлажнен, светло-коричневый, в верхней части слабая белесая кремнеземистая присыпка, глинистый, мелкоореховатый, плотный, переход в горизонт В2 ясный;

В2 (60-110см) – влажный, темно-коричневый, глинистый, крупно-призматический, переход в горизонт С постепенный;

С (ниже 110см) – влажный, коричневый, глинистый, бесструктурный, липкий, плотный.

Темно-серые лесные почвы характеризуются большей аккумуляцией гумуса, менее резким убыванием его содержания с глубиной и увеличением в его составе содержания гуминовых кислот, меньшей степенью элювиально-иллювиальной дифференциации профиля, следовательно, и менее уплотненными иллювиальными горизонтами, менее кислой реакцией, большей обменной способностью и меньшей насыщенностью поглощающего комплекса основаниями.

Имеют довольно хорошую оструктуренность, содержат в пахотном слое в среднем 42,8 % водопрочных агрегатов. Общая скважность близка к оптимальной величине. Капиллярная скважность незначительно преобладает над некапиллярной, отношение её к общей скважности довольно высоко (50-55%). Физические свойства тёмно-серых лесных благоприятны для произрастания культурных растений.

В верхнем горизонте почвы содержат гумуса 5,1-8,0%. С глубиной содержание гумуса довольно быстро снижается. Сумма поглощённых кальция и магния у рассматриваемых почв достигает 15,2-23,0 мг-экв на 100 г почвы, гидролитическая кислотность составляет 3,4-7,0 мг-экв на 100 г почвы. Вес обуславливает не очень высокую степень насыщенности основаниями 75-88%. Данные почвы содержат очень мало подвижного фосфора (1,3-4,4 мг на 100 г почвы) и несколько больше (5,7-10,0 мг/100 г) обменного калия.

Темно-серые лесные оподзоленные мощные тяжелосуглинистые почвы имеют довольно высокое естественное плодородие, хорошие водно-физические свойства и по всем показателям превосходят все лесные почвы.

Комплексы овражно-балочной системы

На территории изысканий по склонам логов распространены овражно-балочные дерновые слаборазвитые тяжелосуглинистые в комплексе с овражно-балочными дерновыми намытыми тяжелосуглинистыми почвами по днищам логов. Выделение компонентов комплекса не всегда возможно из-за сложности конфигурации участков и мелкоконтурности. Дерновые намытые почвы сформировались на днищах логов и балок, где основным почвообразовательным процессом является аккумулятивный. Материнская порода тоже наносная – современный делювий. Морфологическое строение профиля намытых почв не имеет каких-либо закономерностей, профиль представляет собой чередование различных по цвету, мощности, механическому составу слоев и прослоек. Дерновый горизонт их хорошо развит и гумусирован. Химические показатели данных почв характеризуются

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

также непостоянством, что связано с различными свойствами делювия, на котором формируются почвы.

Склоновые почвы по своим морфологическим, физическим, химическим свойствам почти не отличается от аналогичных почв на водоразделах. Водный режим склоновых почв неустойчивый, особенно на склонах южной экспозиции, летом на них наблюдается «выгорание» растительности, в то же время на склонах теневых экспозиций произрастает хорошо разнотравно-злаковая растительность.

Агрохимические показатели

Органическое вещество почвы – это совокупность всех органических веществ, находящихся в форме гумуса и остатков животных и растений, важная составная часть почвы, представляющая сложный химический комплекс органических веществ биогенного происхождения и определяющая потенциал плодородия почвы. По результатам инженерно-экологических изысканий в пробах почв содержание органического вещества составляет от менее 1 до 8,0%.

По результатам исследований агрохимических показателей почвы в районе работ пригодны для целей рекультивации.

Рекомендуется снятие плодородного слоя почвы с темно-серой лесной тяжелосуглинистой – 25 см (Ап). Плодородный слой на техногенных почвах отсутствует, снятие ПСП не предусматривается. На переувлажненных участках овражно-балочного комплекса снятие плодородного слоя не предусматривается.

Снятию подлежит плодородный слой почвы, обладающий благоприятными физическими и химическими свойствами. Учитывая, что показатели по гумусу для данных типов почв с глубиной резко снижаются, необходимость снятия потенциально плодородного слоя отсутствует. Снятие ниже 26 см не целесообразно.

6.4.1 Современное экологическое состояние почв

При проведении инженерно-экологических изысканий были отобраны образцы почв для химического и санитарно-эпидемиологического анализа. Результаты исследований представлены в техническом отчете по результатам инженерно-экологических изысканий.

Степень загрязнения почвенного покрова обычно оценивается с позиций санитарно-гигиенического подхода путем сравнения содержания загрязняющих веществ в отобранных пробах с едиными величинами их предельно (ориентировочно) допустимых концентраций – ПДК (ОДК), установленных на федеральном уровне. Содержание в почвах различных химических соединений регламентируется следующими нормативными документами:

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

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам,

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS.TCH	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

- «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель», утв. Роскомземом 28.12.1994 г., Минприроды РФ 15.02.1995 г.

В результате исследований в пробах почв загрязнение нефтепродуктами не выявлено.

Содержание всех загрязняющих веществ в почвах на территории работ, в том числе в пробах грунта с обваловки, не превышает ПДК и ОДК, принятых для этих элементов в почвах.

По результатам расчета суммарного показателя загрязнения относительно фона выявлено, что степень загрязнения земель всех проб, в том числе проб грунта с обваловки, характеризуется как допустимая (Z_c менее 16). При таком уровне загрязнения почвы допускается использование земель без ограничений, исключая объекты повышенного риска. Покров исследуемой территории не загрязнен, и содержание химических веществ в почве полностью соответствует природно-геохимической обстановке.

В соответствии с результатами санитарно-эпидемиологических исследований, пробы почв на участке работ соответствуют требованиям 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».

В результате проведенных исследований по санитарно-химическому загрязнению проб почв/грунтов было выявлено следующее: почвы/грунты относятся к «допустимой» категории загрязнения. Превышений ПДК и гигиенических нормативов в данном интервале глубин не обнаружено. В соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 рекомендации по использованию почв/грунтов, в зависимости от степени их загрязнения – *Использование без ограничения.*

6.5 Растительность

Описание растительности района намечаемой хозяйственной деятельности представлено на основании отчета по инженерно-экологическим изысканиям.

По ботанико-географическому районированию территория обследования расположена в районе широколиственно-еловых-пихтовых (подтаёжных) лесов (Овеснов, 2000). Район широколиственно-елово-пихтовых лесов занимает южную часть Пермского края; на севере он граничит с районом южнотаежных пихтово-еловых лесов; восточная граница идет по линии Лысьва - Кордон. Структура лесов этого района наиболее сложна. Для них характерно сосуществование бореальных и

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

неморальных видов в древостое и преобладание последних в подлеске и травяном ярусе. Древесный ярус состоит из 2-3-х подъярусов, причем основу 2-го и 3-го подъярусов составляют широколиственные породы (липа сердцелистная, реже вяз шершавый, клен платановидный, вяз гладкий и дуб черешчатый). Кустарниковый ярус, как правило, хорошо развит. Травяной покров обычно сплошной, высокий и состоит из 3-х (4-х) подъярусов; в нем значительна доля папоротников и крупнотравья, кустарнички практически отсутствуют. Моховой покров развит слабо; он обычно тяготеет к куртинам темнохвойных пород (Овеснов, 2000).

В конкретных климатических и почвенных условиях преобладают агроценозы, разнотравные луга, вторичные березово-осиновые, березово-сосновые и смешанные леса. Лесные участки немногочисленны и часто не велики по площади. Преобладают мелколиственные породы: береза повислая (*Betula pendula*), осина (*Populus tremula*), в меньшей степени встречаются сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*), ель сибирская (*Picea obovata*) и пихта сибирская (*Abies sibirica*), иногда присутствует ольха серая (*Alnus incana*). Кустарниковый ярус разрежен, в нем встречаются малина обыкновенная (*Rubus idaeus*), жимолость обыкновенная (*Lonicera xylosteum*), бузина сибирская (*Sambucus sibirica*), шиповник майский (*Rosa majalis*), ива козья (*Salix caprea*). Моховой покров практически отсутствует, мхи могут произрастать небольшими дерновинами на пнях, поваленных деревьях и при основании стволов деревьев, чаще других попадаются плевроциум Шребера (*Pleurozium schreberi*), ритидиладельфус трехгранный (*Rhytidiadelphus triquetrus*), климациум древовидный (*Climacium dendroides*), а также виды рода мниум (*Mnium*). Для травянисто-кустарничкового яруса характерен разреженный покров тенелюбивых трав высотой до 30-60 см. Это сныть обыкновенная (*Aegopodium podagraria*), медуница темная (*Pulmonaria obscura*), копытень обыкновенный (*Asarum europaeum*), звездчатка жестколистная (*Stellaria holostea*), звездчатка дубравная (*S. nemorum*), осока корневищная (*Carex rhizina*), осока пальчатая (*Carex digitata*), перловник поникающий (*Melica nutans*), майник двулистный (*Majantemum bifolium*), бор развесистый (*Milium effusum*), кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella*).

На разнотравных лугах произрастают мятлик луговой (*Poa pratensis*), овсяница луговая (*Festuca pratensis*), нивяник обыкновенный (*Leucanthemum vulgare*), клевер ползучий (*Trifolium repens*), земляника лесная (*Fragaria vesca*), пырей ползучий (*Agropyron repens*), земляника зеленоягодная (*Fragaria viridis*), тимофеевка луговая (*Phleum pratense*).

В поймах рек и ручьев отмечены заросли ольхи серой (*Alnus incana*), видов рода ива (*Salix* sp.) с таволгой вязолистной (*Filipendula ulmaria*), крапивой двудомной (*Urtica dioica*), купырем лесным (*Anthriscus sylvestris*), камышом лесным (*Scirpus sylvaticus*).

Таким образом, в зависимости от положения в рельефе, почвенных условий, степени освоенности участка встречаются разнообразные смешанные леса, восстанавливающиеся сообщества (вторичные смешанные леса), луговые сообщества, пойменные фитоценозы.

Взам. инв. №							Лист
Подл. и дата							43
Инв. № подл.							2021/354/ДС25-OVOS.TCH
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

6.5.1 Современное состояние растительного покрова Ножовского месторождения нефти

Для оценки современного состояния растительности при проведении инженерно-экологических изысканий заложено 10 пробных площадок (ПП) на территории обследования. Описания растительности представлены в Приложении Ж инженерно-экологических изысканий.

На ПП№1 представлен агроценоз. В период обследования это было ржаное поле. Преобладает культурный вид рожь посевная (*Secale cereale*). Представлены также луговые и синантропные виды растений: фиалка трехцветная (*Viola tricolor*), василек синий (*Centaurea cyanus*), мать-и-мачеха (*Tussilago farfara*), клевер ползучий (*Trifolium repens*), пырей ползучий (*Agropyron repens*). Суммарное проективное обилие синантропных видов составляет 80%; степень деградации растительного покрова 4.

Агроценоз зафиксирован на ПП№2. В период обследования в сообществе преобладает клевер луговой (*Trifolium pratense*). Представлены также луговые и синантропные виды растений: тимopheевка луговая (*Phleum pratense*), рожь посевная (*Secale cereale*), пырей ползучий (*Agropyron repens*), пижма обыкновенная (*Tanacetum vulgare*), пастушья сумка обыкновенная (*Capsella bursa-pastoris*), молочай прутьевидный (*Euphorbia virgata*). Суммарное проективное обилие синантропных видов составляет 80%; степень деградации растительного покрова 4.

На ПП№3 произрастает тимopheевковый луг. Древесный и кустарниковый ярусы отсутствуют. Травянисто-кустарничковый ярус сформирован луговыми и синантропными видами растений с доминированием тимopheевки луговой (*Phleum pratense*). Также представлены клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*), смолевка обыкновенная (*Silene vulgaris*), свербига восточная (*Bunias orientalis*) и другими представителями лугов юга Пермского края. Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

Разнотравный луг представлен на ПП№4. Древесный и кустарниковый ярусы отсутствуют, единично произрастает береза повислая (*Betula pendula*). Травянисто-кустарничковый ярус сформирован луговыми и синантропными видами растений, такими как одуванчик лекарственный (*Taraxacum officinale*), люцерна посевная (*Medicago sativa*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*), смолевка обыкновенная (*Silene vulgaris*), свербига восточная (*Bunias orientalis*), сныть обыкновенная (*Aegopodium podagraria*) и другие представители лугов юга Пермского края. Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

На ПП№5 произрастает снытьевый луг. Древесный и кустарниковый ярусы отсутствуют. Травянисто-кустарничковый ярус сформирован луговыми и синантропными видами растений с доминированием сныти обыкновенной (*Aegopodium podagraria*). Также представлены овсяница луговая (*Festuca pratensis*),

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист 44
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*), смолевка обыкновенная (*Silene vulgaris*), свербига восточная (*Bunias orientalis*) и другими представителями лугов юга Пермского края. В фитоценозе также присутствует ценопопуляция очитка пурпурового (*Sedum purpureum*), вида, который является кормовым растением для редкого вида насекомого аполлон (*Parnassius apollo*).

Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

На ПП№6 представлен березняк травяной. Древесный ярус разрежен и сформирован березой повислой (*Betula pendula*) с единичным участием вяза шершавого (*Ulmus glabra*). Подлесок образован рябиной обыкновенной (*Sorbus aucuparia*). Среди трав преобладают виды хвойно-широколиственных лесов: сныть обыкновенная (*Aegorodium podagraria*), земляника лесная (*Fragaria vesca*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), копытень обыкновенный (*Asarum europaeum*), вороний глаз четырехлистный (*Paris quadrifolia*). Синантропы в растительном сообществе не отмечены. Степень деградации растительного покрова 0.

На опушке отмечено 10 особей редкого вида растения *любки двулистной* (*Platanthera bifolia* (L.) Rich.). Вид занесен в Приложение Красной книги Пермского края, как нуждающийся в особом внимании к состоянию в природной среде. Жизненное состояние вида по А.А. Уранову – IV. Ценопопуляция малочисленна, 6 особей цветут, 3 вегетируют и 1 особь находится в постгенеративном состоянии.

Разнотравный луг, зарастающий березой повислой (*Betula pendula*) и сосной обыкновенной (*Pinus sylvestris*), представлен на ПП№7. Травянисто-кустарничковый ярус сформирован луговыми и синантропными видами растений, такими как иван-чай узколистый (*Chamaenerion angustifolium*), земляника лесная (*Fragaria vesca*), свербига восточная (*Bunias orientalis*), молочай прутьевидный (*Euphorbia virgata*), ежа сборная (*Dactylis glomerata*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*), и другие представители лугов юга Пермского края. Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

На ПП№8 представлен разнотравный луг, единично произрастает подрост березы повислой (*Betula pendula*) В травянисто-кустарничковом ярусе преобладают луговые и синантропные виды растений, такие как ежа сборная (*Dactylis glomerata*), мать-и-мачеха (*Tussilago farfara*), иван-чай узколистый (*Chamaenerion angustifolium*), земляника зеленоягодная (*Fragaria viridis*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*), молочай прутьевидный (*Euphorbia virgata*) и другие представители лугов юга Пермского края. Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

На ПП№9 представлен осиново-березовый лес травяной. Древесный ярус сформирован осинкой (*Populus tremula*), березой повислой (*Betula pendula*). В подросте из основных лесообразующих пород представлена осина. Подлесок образован рябиной обыкновенной (*Sorbus aucuparia*). Среди трав преобладают виды

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH							45
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

хвойно-широколиственных лесов: костяника обыкновенная (*Rubus saxatilis*), сныть обыкновенная (*Aegorodium podagraria*), грушанка малая (*Pyrola minor*), ортилия однобокая (*Orthilia secunda*), купена многоцветковая (*Polygonatum multiflorum*). Синантропы в растительном сообществе не отмечены. Степень деградации растительного покрова 0.

Разнотравный луг, зарастающий осиной (*Populus tremula*), ивой козьей (*Salix caprea*) и сосной обыкновенной (*Pinus sylvestris*), представлен на ПП№10. Травянисто-кустарничковый ярус сформирован с доминированием луговых и синантропных видов растений, таких как сныть обыкновенная (*Aegorodium podagraria*), тимopheевка луговая (*Phleum pratense*), зверобой продырявленный (*Hypericum perforatum*), иван-чай узколистный (*Chamaenerion angustifolium*), земляника лесная (*Fragaria vesca*), свербига восточная (*Bunias orientalis*), ежа сборная (*Dactylis glomerata*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), колокольчик раскидистый (*Campanula patula*). Видовой состав фитоценоза содержит до 20% синантропных видов, представленных единичными особями. Степень деградации растительного покрова 2.

Редкие виды растений

В ходе полевого обследования отмечен 1 вид растения, занесенный в Приложение к Красной книге Пермского края, как вид, нуждающийся в особом внимании к состоянию в природной среде (Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 16 октября 2017 г. № СЭД-30-01-02-1571 «Об утверждении Перечней объектов животного и растительного мира Красной книги Пермского края»): любка двулистная (*Platanthera bifolia* (L.) Rich.), 1 местообитание, наблюдалась визуально за пределами временного отвода для строительства проектируемых сооружений (Рисунок 6.2). Зафиксированная ценопопуляция редкого вида малочисленна.

Согласно Постановления Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 года №222-п п.3.2.1. охране подлежат объекты животного и растительного мира, включенные в Перечень объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края, а также места обитания (произрастания) указанных объектов. Следовательно, на виды, занесенные в Приложение к Красной книге Пермского края (виды, нуждающиеся в особом внимании к состоянию в природной среде), ограничения, связанные с введением ограничений хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охранных) зон, не распространяются.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
								46
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

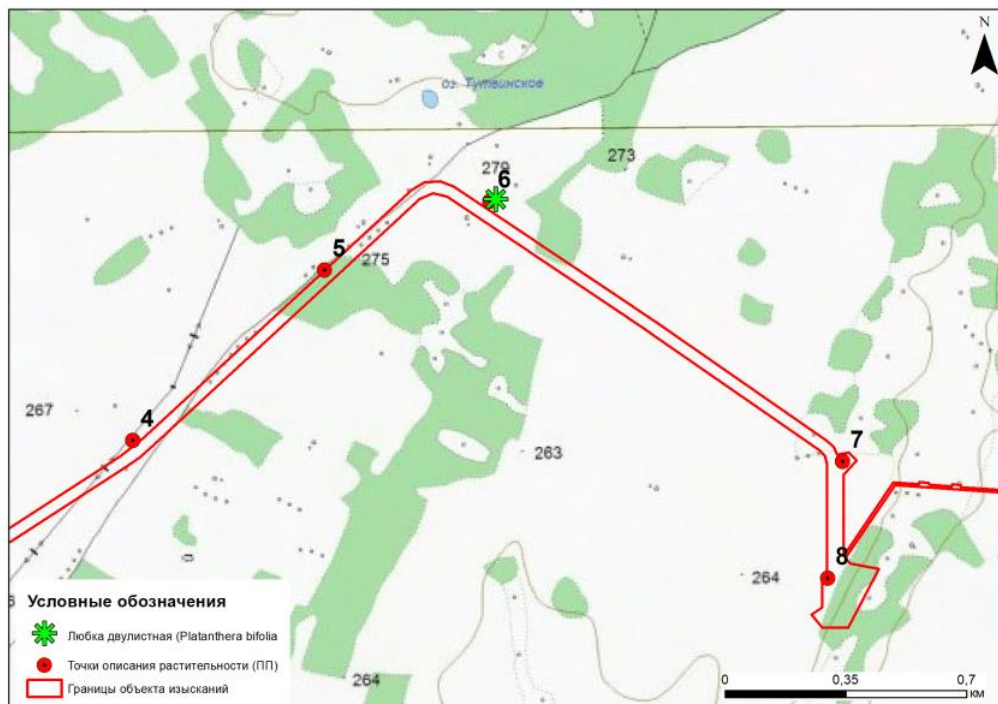


Рисунок 6.2 – Расположение видов растений, занесенных в Приложение к Красной книге Пермского края, относительно объекта работ

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652), обследование участка размещения объекта и прилегающей территории (в радиусе 100 м) на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, не проводилось.

Перечень таксонов (видов и подвидов) растений и грибов, включенных в Красную книгу Пермского края, утвержден Приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 22 июля 2016 года № СЭД-30-01-02-1332. Сведения о распространении краснокнижных видов общедоступны, так как электронная версия Красной книги Пермского края размещена на официальном сайте исполнительных органов государственной власти Пермского края: www.priroda.permkrai.ru в подразделе «Охрана окружающей среды».

В ходе маршрутного обследования территории работ охраняемые виды растений, занесенных в Красные книги Пермского края и РФ, на исследуемой территории отсутствуют. Представители растительного мира, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, на участке работ отсутствуют.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

6.6 Животный мир

Описание животного мира района намечаемой хозяйственной деятельности представлено на основании отчета по инженерно-экологическим изысканиям.

Согласно фаунистическому районированию территории Пермского края объект расположен в Южном (Кунгурском) районе. По зоогеографическому районированию в районе лесостепи. В южном герпето-географическом районе и в хвойно-широколиственном районе.

На территории работ наблюдается достаточно высокое разнообразие хортобионтных беспозвоночных. Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на объекте работ представлены в таблице 6.7.

Таблица 6.7 – Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных

Участки Таксоны	№1		№2		№3		№4		№5	
	экз.	%	экз.	%	экз.	%	экз.	%	экз.	%
отр. Diptera	57	23,5	44	17,7	35	21,7	37	21,5	46	24,0
сем. Muscidae	3	5,3	3	6,8	3	8,6	1	2,7	1	2,2
сем. Calliphoridae	1	1,8	2	4,5	0	0,0	3	8,1	3	6,5
сем. Sarcophagidae	2	3,5	2	4,5	0	0,0	1	2,7	1	2,2
сем. Anthomyiidae	5	8,8	4	9,1	2	5,7	2	5,4	3	6,5
сем. Drosophilidae	8	14,0	3	6,8	7	20,0	0	0,0	1	2,2
сем. Tachinidae	1	1,8	1	2,3	1	2,9	7	18,9	3	6,5
сем. Phoridae	3	5,3	2	4,5	3	8,6	0	0,0	3	6,5
сем. Tipulidae	1	1,8	2	4,5	1	2,9	1	2,7	0	0,0
сем. Culicidae	12	21,1	4	9,1	2	5,7	3	8,1	6	13,0
сем. Simuliidae	3	5,3	7	15,9	0	0,0	3	8,1	5	10,9
сем. Syrphidae	6	10,5	5	11,4	8	22,9	2	5,4	3	6,5
проч. сем. Diptera	12	21,1	9	20,5	8	22,9	14	37,8	17	37,0
отр. Hymenoptera	32	13,2	26	10,4	19	11,8	21	12,2	20	10,4
сем. Ichneumonidae	2	6,3	1	3,8	0	0,0	1	4,8	0	0,0
сем. Vespidae	4	12,5	4	15,4	3	15,8	1	4,8	4	20,0
сем. Chrysididae	1	3,1	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Formicidae	9	28,1	11	42,3	12	63,2	5	23,8	7	35,0
сем. Apidae	4	12,5	2	7,7	1	5,3	5	23,8	2	10,0
проч. сем. Hymenoptera	12	37,5	8	3,0	3	15,8	9	42,9	7	35,0
отр. Hemiptera	31	12,8	33	13,3	28	17,4	32	18,6	24	12,5
сем. Pentatomidae	7	22,6	5	15,2	4	14,3	7	21,9	4	16,7
сем. Miridae	6	19,4	4	12,1	8	28,6	4	12,5	4	16,7
сем. Acanthosomatidae	1	3,2	1	3,0	0	0,0	3	9,4	0	0,0
сем. Coreidae	1	3,2	2	6,1	0	0,0	1	3,1	0	0,0
сем. Reduviidae	0	0,0	1	3,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Coptosomatidae	9	29,0	12	36,4	5	17,9	5	15,6	7	29,2
проч. сем. Hemiptera	7	22,6	8	24,2	11	39,3	12	37,5	9	37,5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
							48

отр. Homoptera	19	7,8	22	8,8	14	8,7	15	8,7	19	9,9
сем. Aphrophoridae	6	31,6	3	13,6	3	21,4	5	33,3	2	10,5
сем. Cicadellidae	3	15,8	8	36,4	2	14,3	3	20,0	5	26,3
проч. сем. Homoptera	10	52,6	11	50,0	9	64,3	7	46,7	12	63,2
отр. Orthoptera	23	9,5	24	9,6	11	6,8	19	11,0	17	8,9
сем. Tettigoniidae	8	34,8	9	37,5	5	45,5	6	31,6	8	47,1
сем. Acrididae	15	65,2	14	58,3	6	54,5	12	63,2	9	52,9
сем. Tetrigidae	0	0,0	1	4,2	0	0,0	1	5,3	0	0,0
отр. Odonata	2	0,8	1	0,4	0	0,0	2	1,2	1	0,5
сем. Libellulidae	1	50,0	0	0,0	0	0	1	50,0	0	0,0
сем. Lestidae	0	0,0	0	0,0	0	0	1	50,0	0	0,0
сем. Coenagrionidae	1	50,0	1	100,0	0	0	0	0,0	1	100,0
отр. Coleoptera	43	17,7	60	24,1	26	16,1	23	13,4	33	17,2
сем. Cantharidae	2	4,7	4	6,7	1	3,8	2	8,7	3	9,1
сем. Elateridae	2	4,7	2	3,3	2	7,7	1	4,3	4	12,1
сем. Mordellidae	3	7,0	4	6,7	3	11,5	2	8,7	2	6,1
сем. Chrysomelidae	2	4,7	7	11,7	2	7,7	5	21,7	2	6,1
сем. Lagriidae	3	7,0	10	16,7	3	11,5	4	17,4	5	15,2
сем. Scarabaeidae	0	0,0	2	3,3	0	0,0	0	0,0	4	12,1
сем. Buprestidae	0	0,0	1	1,7	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Curculionidae	8	18,6	2	3,3	3	11,5	1	4,3	0	0,0
сем. Cerambycidae	2	4,7	5	8,3	1	3,8	0	0,0	1	3,0
сем. Coccinellidae	4	9,3	2	3,3	2	7,7	1	4,3	1	3,0
сем. Oedemeridae	2	4,7	12	20,0	0	0,0	1	4,3	0	0,0
проч. сем. Coleoptera	15	34,9	9	15,0	9	34,6	6	26,1	11	33,3
отр. Neuroptera	2	0,8	2	0,8	1	0,6	3	1,7	2	1,0
сем. Chrysopidae	1	50,0	2	100,0	1	100,0	3	100,0	2	100,0
сем. Hemirobiidae	1	50,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
отр. Lepidoptera	13	5,3	17	6,8	6	3,7	11	6,4	7	3,6
сем. Pieridae	1	7,7	1	5,9	0	0,0	1	9,1	1	14,3
сем. Lycaenidae	0	0,0	1	5,9	2	33,3	2	18,2	0	0,0
сем. Hesperidae	1	7,7	3	17,6	0	0,0	1	9,1	1	14,3
проч. сем. Lepidoptera	11	84,6	12	70,6	4	66,7	7	63,6	5	71,4
отр. Dermaptera	0	0,0	1	0,4	0	0,0	1	0,6	0	0,0
сем. Forficulidae	0	0	1	100,0	0	0	1	100,0	0	0
Класс Arachnida										
отр. Aranei	18	7,4	17	6,8	17	10,6	7	4,1	19	9,9
сем. Thomisidae	3	16,7	5	29,4	4	23,5	2	28,6	8	42,1
сем. Araneidae	2	11,1	4	23,5	3	17,6	1	14,3	2	10,5
сем. Sparassidae	1	5,6	1	5,9	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Lycosidae	0	0,0	0	0,0	1	5,9	0	0,0	0	0,0
проч. сем. Aranei	12	66,7	7	41,2	9	52,9	4	57,1	9	47,4
отр. Opiliones	2	0,8	1	0,4	2	1,2	0	0,0	1	0,5
Тип Mollusca										

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS.TCH

Лист

49

поведенческих особенностей, делающих их уязвимыми при любых, даже незначительных, изменениях окружающей среды.

На обследованной территории объекта была отмечена обширная и устойчивая популяция Аполлона, что объясняется достаточно высокой численностью взрослых особей и наличием благоприятных биотопов и стаций с кормовым растением (*Sedum*) для питания личинок данного вида. Всего на протяжении маршрута нами отмечено 13 особей имаго *Parnassius apollo* в разных участках объекта работ.

Амфибии, рептилии, млекопитающие

По фондовым и литературным данным для территории изысканий характерно обитание из Амфибий – лягушки остромордой (*Rana arvalis*) и лягушки травяной (*Rana temporaria*), из Рептилий – ящерицы живородящей (*Zootoca vivipara*), из Млекопитающих – ежа обыкновенного (*e. europaeus* L), медведя бурого (*Ursus arctos*) волка (*canis lupus* L.), лисицы обыкновенной (*Vulpes vulpes* L.), зайца-беляка (*Lepus timidus* L.), белки обыкновенной (*Sciurus vulgaris* L), мыши полевой (*Apodemus agrarius* Pallas), мыши лесной (*A. uralensis* L.), мыши-малютки (*Micromys minutus* Pallas), крысы серой (*Rattus norvegicus* Berkenhout), полевки красно-серой (*Clethrionomys rufocanus*), лося (*Alces alces* L), кабана (*Sus scrofa*) и др.

Отмеченные в исследованном районе млекопитающие относятся к 3 отрядам (насекомоядные, парнокопытные).

Таким образом, в ходе полевого обследования обнаружено 18 представителей животного мира, из них: Амфибии – 7 шт., Рептилий – 2 шт., Млекопитающие (в т.ч. следы жизнедеятельности) – 9 шт. Видов животных, занесенные в Красные книги различных уровней, а также миграционных путей животных не обнаружено.

На исследуемой территории в период проведения исследований было зарегистрировано 37 видов птиц из 5 отрядов и 13 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 81% являются перелетными видами и 19% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных, из 37 отмеченных, к этому отряда относятся 27 видов из 8 семейств. Также отмечается высокое разнообразие видов хищных птиц – 7 видов.

Во время полевых работ отмечено 2 вида, занесенных в приложение Красной книги Пермского края – *полевой лунь* *Circus cyaneus*, *серый журавль* *Grus grus* и охраняемый вид, занесенный в Красную книгу Пермского края: ***болотный лунь* *Circus earugnosus***. Птицы наблюдались визуально за пределами временного отвода для строительства проектируемых сооружений (Рисунок 6.3).

Согласно Постановления Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 года №222-п п.3.2.1. охране подлежат объекты животного и растительного мира, включенные в Перечень объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края, а также места обитания (произрастания) указанных объектов. Следовательно, на виды, занесенные в Приложение к Красной книге Пермского края (виды, нуждающиеся в особом внимании к состоянию в природной

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

среде), ограничения, связанные с введением ограничений хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охранных) зон, не распространяются.

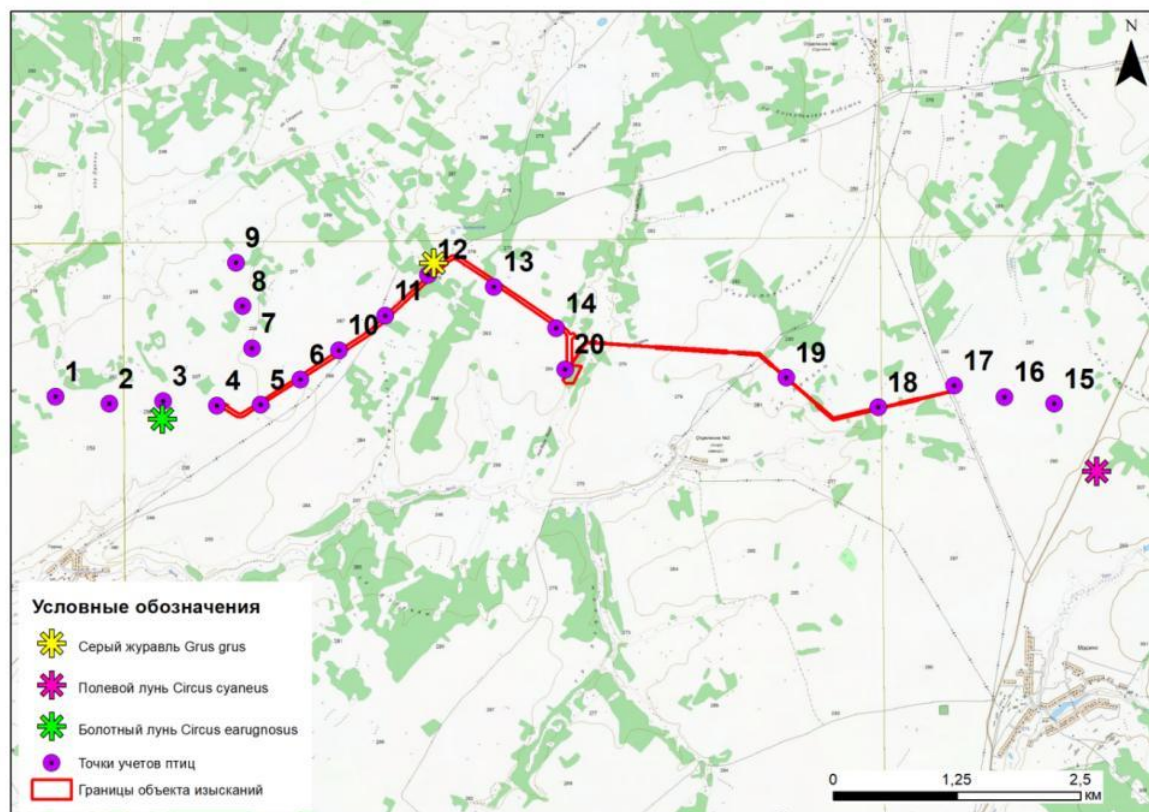


Рисунок 6.3 – Карта-схема точек регистрации охраняемых видов птиц

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652) на территории Пермского края водно-болотные угодья, имеющие международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm006.php>. Ближайший к району работ участок (ПМ-006) расположен на удалении более 180 км. Пермский край, Удмуртская Республика 40850 га, 56°43' с.ш. 53°53' в.д.

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Октябрьского городского округа приведена в таблице 6.8.

Таблица 6.8 – Плотность основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Октябрьского городского округа Пермского края (по данным учетов 2021г.)

Виды охотничьих ресурсов	Плотность особей на 1 тыс.га.
Белка (лес)	6,89
Зяц-беляк (лес)	6,59

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS.TCH

Лист

52

Виды охотничьих ресурсов	Плотность особей на 1 тыс.га.
Кабан (лес)	0,47
Куница (лес)	0,86
Лисица (лес)	0,39
Лисица (поле)	0,92
Лось (лес)	5,69
Медведь (лес)	0,60
Рысь (лес)	0,22
Рябчик (лес)	26,58
Тетерев (лес)	7,69
Тетерев (поле)	16,68
Глухарь (лес)	4,83

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652), обследование участка размещения объекта и прилегающей территории (в радиусе 100 м) на наличие мест обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также глухариных и тетеревиных токов, бобровых поселений, путей миграции, мест массового размножения, кормовых угодий охотничьих ресурсов Министерством не проводилось.

По данным маршрутного обследования, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) объектов животного мира) непосредственно на территории проектируемого объекта места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, а также пути миграции охотничьих видов животных и глухариные тока, отсутствуют.

В случае обнаружения мест обитания редких видов животных необходимо приостановить строительные-монтажные работы на данном участке до внесения корректировок в проект по сохранению данного места обитания, а также оповестить заинтересованные инстанции. Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Закона РФ «О животном мире»).

6.7 Социально-экономические условия

Объект строительства расположен в Октябрьском городском округе Пермского края. Территория района - 3444 км².

Основу экономики района составляют: добыча полезных ископаемых, строительство, обрабатывающие производства, транспорт и связь, сельское хозяйство.

Население по данным 2021 года составляет 26 605 человек. В городских условиях (рабочие посёлки Октябрьский и Сарс) проживают 55,66% населения района. Национальный состав: русские – 59,6%, татары – 34,8%, башкиры – 2,2%.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Ежегодно наблюдается рост объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг организациями, не относящимися к субъектам малого предпринимательства: факт 2015 года – 17590,1 млн. рублей (рост к 2014 г. – 119%).

На 01.01.2016 года на территории Октябрьского городского округа зарегистрировано 322 организаций всех форм собственности (кроме индивидуальных предпринимателей). Уровень безработицы на 01.01.2016 года составлял 5% (на учете состояло 668 человек).

6.8 Экологические ограничения

6.8.1 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Важным звеном системы охраны природы служит выделение различных типов охраняемых территорий.

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. К ним относятся заповедники, заказники, национальные парки и памятники природы.

На территории Пермского края расположено два заповедника федерального значения «Басеги» и «Вишерский» (Рисунок 6.4). Расстояние от проектируемого объекта до данных заповедников – более 400 км.

На территории Октябрьского городского округа расположены следующие ООПТ регионального и местного значения, согласно приказу Минприроды Пермского края №30-01-02-63 от 21.01.2022 г. «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения» (Таблица 6.9).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 6.9 – ООПТ регионального и местного значения на территории Октябрьского городского округа

N п/п	Название	Категория	Значение	Профиль	Класс терн ость	Площадь (га)	В т.ч. морская акватория (га)	Площадь охранной зоны (га)	Местоположение	Реквизиты правовых актов об организации ООПТ	Международный статус
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
79	Кашкинская дубрава	Памятник природы	Региональное	Ботанический	1	12,2	0	0	Октябрьский городской округ	Постановление Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. N 64-п	Отсутствует
155	Петропавловский родник	Памятник природы	Региональное	Ландшафтный	1	3,1	0	0	Октябрьский городской округ	Постановление Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. N 64-п	Отсутствует
247	Октябрьский	Государственный природный заказник	Региональное	Биологический заказник	1	13,8	0	0	Октябрьский городской округ	Решение исполкома Пермского областного СДТ от 24.12.1970 "Об организации	Отсутствует
										охотничьих заказников и границах приписного хозяйства "Иренское", Постановление губернатора Пермской области от 05.01.1997 N 2 "Об изменении и утверждении границ государственных биологических заказников областного значения и упразднении государственного охотничьего заказника "Чусовское озеро", Приказ Министерства промышленности и природных ресурсов Пермского края от 07.02.2007 N 17 "Об утверждении Положения о государственном биологическом заказнике регионального значения "Октябрьский" Октябрьского района"	

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

N п/п	Название	Категория	Значение	Профиль	Класс тер-ность	Площадь (га)	В т.ч. морская акватория (га)	Площадь охранной зоны (га)	Местоположение	Реквизиты правовых актов об организации и ООПТ	Международный статус
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
56	Алтыннская лесостепь	Природный резерват	Местное	Не определен	1	1	0	0	Октябрьский городской округ, Верх-Тюшевское сельское поселение, с. Алтынное	*	Отс
57	Гора "Чакра-Тай"	Природный резерват	Местное	Не определен	1	2,3	0	0	Октябрьский городской округ, Басинское сельское поселение, д. Бикбай	*	Отс
58	Дуванский	Природный резерват	Местное	Не определен	1	10,8	0	0	Октябрьский	*	Отс
	лог	резерват							городской округ, Богородское сельское поселение		
59	Исчезающая река Маш	Природный резерват	Местное	Не определен	1	82,4	0	0	Октябрьский городской округ, Петропавловское сельское поселение, д. Седяш	*	Отс
60	Ишимовская лесостепь	Природный резерват	Местное	Не определен	2	23,7	0	0	Октябрьский городской округ, Ишимовское сельское поселение, с. Ишиново	*	Отс
61	Ключ д. Тляково	Природный резерват	Местное	Не определен	1	0,5	0	0	Октябрьский городской округ, Русско-Сарсинское сельское поселение, д. Тляково	*	Отс
62	Озеро Самохвалово	Природный резерват	Местное	Не определен	1	3,4	0	0	Октябрьский городской округ, Богородское сельское поселение, пос. Зуевский	*	Отс
63	Пруд д. Атиягузи	Историко-природный комплекс и территория	Местное	Не определен	1	59,7	0	0	Октябрьский городской округ, Атиягузинское сельское поселение, д. Атиягузи	*	Отс
64	Сеть озер Тураевка, Змеевка, Орловка	Природный резерват	Местное	Не определен	3	13	0	0	Октябрьский городской округ, Щучье-Озерское сельское поселение, д. Тураевка	*	Отс
65	Скала "Лачин-Таш"	Природный резерват	Местное	Не определен	1	1,5	0	0	Октябрьский городской округ, Басинское сельское поселение, д. Уразметьево	*	Отс
66	Тюйное озеро	Природный резерват	Местное	Не определен	1	37,7	0	0	Октябрьский городской округ, Биявашское сельское поселение, д. Тюйное Озеро	*	Отс
67	Урочище "Воешта"	Историко-природный комплекс и территория	Местное	Не определен	1	2,1	0	0	Октябрьский городской округ, Русско-Сарсинское сельское поселение, д. Воешта	*	Отс
68	Щучье озеро	Природный резерват	Местное	Не определен	1	9,6	0	0	Октябрьский городской округ, Басинское сельское поселение, пос. Зуевский	*	Отс
69	Яма миллионная	Природный резерват	Местное	Не определен	1	4	0	0	Октябрьский городской округ, Щучье-Озерское сельское поселение, д. Васильевка	*	Отс

*Решение Земского Собрания Октябрьского муниципального района Пермского края от 02.04.2011 N 952 "О Положении об организации, охране и использовании особо охраняемых природных территорий местного значения Октябрьского муниципального района Пермского края".

Решение Земского Собрания Октябрьского муниципального района Пермского края от 29.10.2011 N 1084 "О внесении изменений в Положение об организации, охране и использовании особо охраняемых природных территорий местного значения Октябрьского муниципального района Пермского края, утвержденное решением Земского Собрания Октябрьского муниципального района Пермского края от 02.04.2011 N 952".

Решение Земского Собрания Октябрьского муниципального района Пермского края от 29.05.2015 N 481 "О внесении изменений в Положение об организации, охране и использовании особо охраняемых природных территорий местного значения Октябрьского муниципального района Пермского края, утвержденное решением Земского Собрания Октябрьского муниципального района Пермского края от 02.04.2011 N 952"

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS.TCH

Лист

56

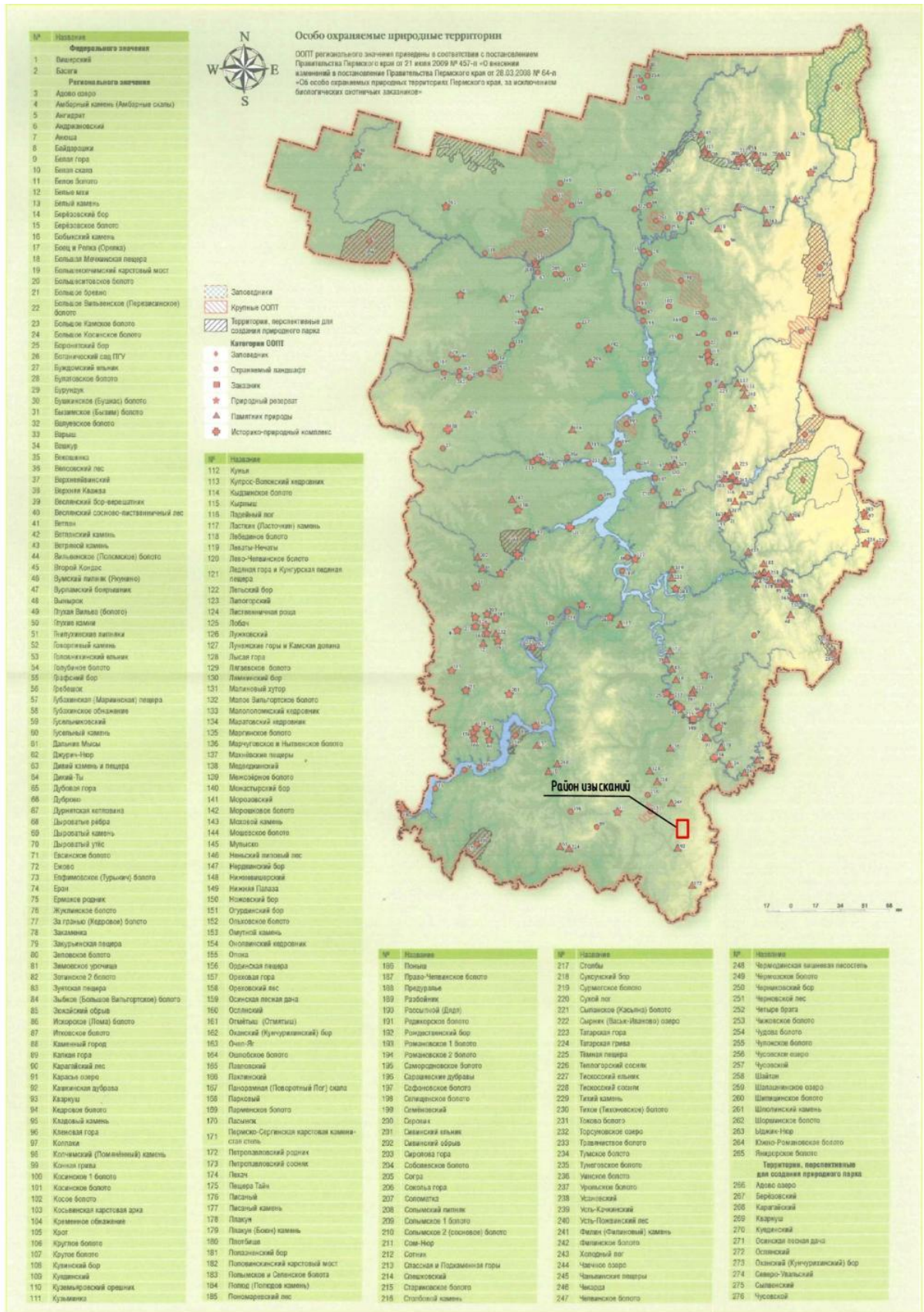


Рисунок 6.4 – Схема расположения ООПТ Пермского края

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						58

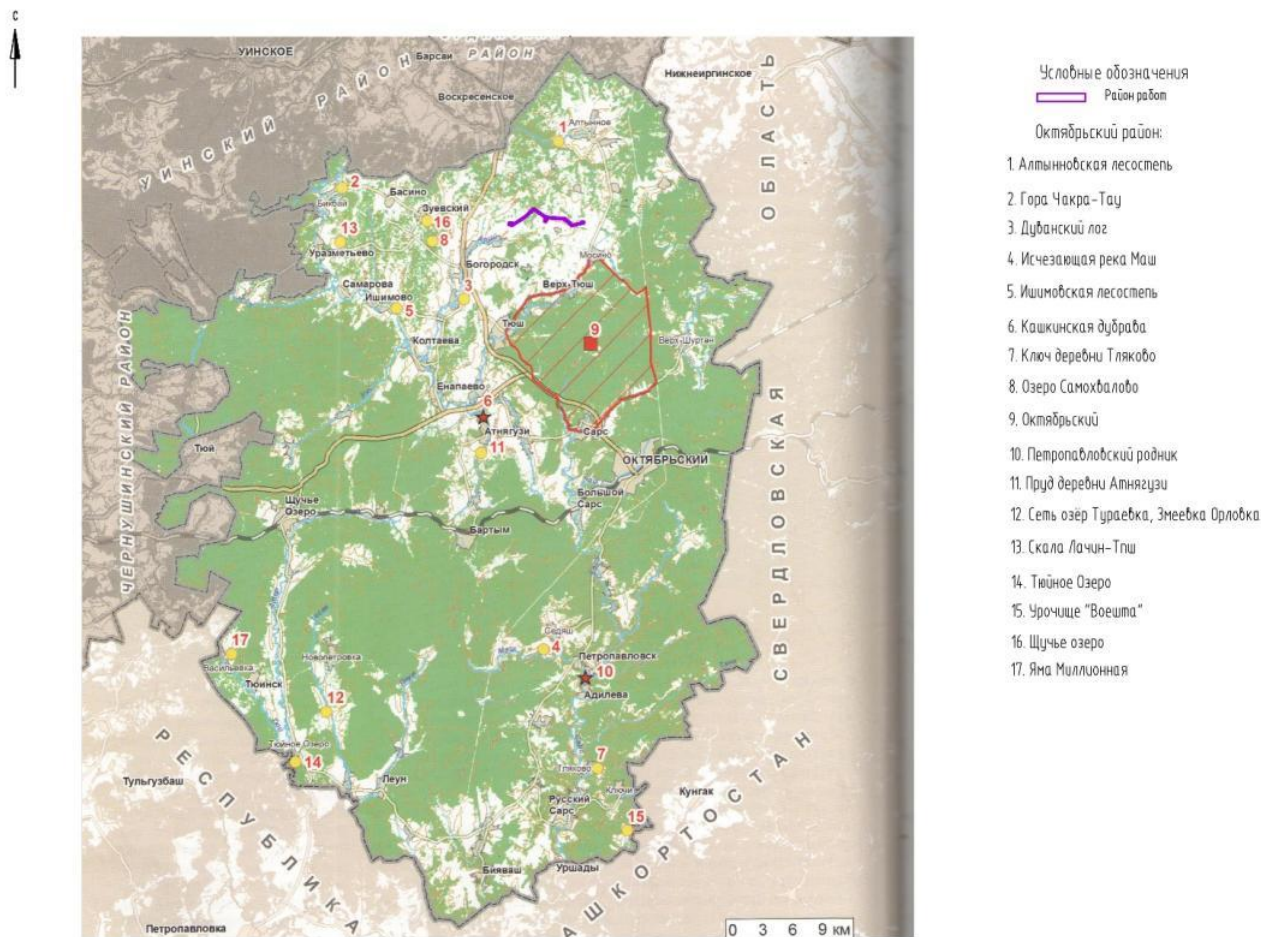


Рисунок 6.5 – Схема расположения ближайших ООПТ

6.8.2 Территории традиционного природопользования

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г №631-р и письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.2, письмо от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652), территория Пермского края не относится к территориям проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

6.8.3 Объекты культурного наследия

Согласно письму Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края (приложение А.4, письмо от 14.04.2022 №Исх55-01-18.2-850) на момент обращения Инспекция не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка работ. Таким образом, до начала работ по объекту необходимо проведение историко-культурной экспертизы.

Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
							59

7 Оценка воздействия на окружающую среду

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

7.1.1 Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Период строительства

Загрязнение атмосферного воздуха на строительной площадке будет происходить при работе строительной техники, автотранспорта, при проведении выемочно-погрузочных, сварочных работ, при работе передвижной ДЭС, при нанесении гидроизоляционного покрытия, при заправке топливных баков строительной техники.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в период строительства, на площадке скважины №256 являются: в *подготовительный период* – строительная техника (ИЗАВ№6501), автотранспорт (ИЗАВ№6502), передвижная ДЭС (ИЗАВ№5501), заправка топливных баков строительной техники (ИЗАВ№6506); в *период строительства ВЛ* - строительная техника (ИЗАВ№6501), автотранспорт (ИЗАВ№6502), передвижная ДЭС (ИЗАВ№5501), заправка топливных баков строительной техники (ИЗАВ№6506); в *период обустройства площадки скважины* - строительная техника (ИЗАВ№6501), автотранспорт (ИЗАВ№6502), выемочно-погрузочные работы (ИЗАВ№6503), сварочные работы (ИЗАВ№6504), передвижная ДЭС (ИЗАВ№5501), нанесение гидроизоляционного покрытия (ИЗАВ№6505), заправка топливных баков строительной техники (ИЗАВ№6506).

ИЗАВ №6501 – специальная техника, используемая для строительных и укладочных работ на участке строительства. Количество выбросов при работе техники, напрямую зависит от мощности дизельного двигателя. При работе специальной строительной техники в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: азота оксид (0301), азота диоксид (0304), углерод (0328), серы диоксид (0330), углерода оксид (0337), керосин (2732). Источник выбросов неорганизованный высотой 5 м и шириной 30 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №6502 – автотранспорт используется для передвижения по площадке строительства, а также для осуществления строительных работ. Количество выбросов при работе автотранспорта, напрямую зависит от грузоподъемности. При работе автотранспорта в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: азота оксид (0301), азота диоксид (0304), углерод (0328), серы диоксид (0330), углерода оксид (0337), керосин (2732), бензин (2704). Источник выбросов неорганизованный высотой 5 м и шириной 30 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №6503 – площадка выемочно-погрузочных работ. Количество выбросов при выемочно-погрузочных работах зависит от объема грунта, используемого при пересыпах. В процессе работ атмосферу выделяется пыль неорг. (SiO₂ 70-20%) (2908). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
							64
Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					

шириной 30 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №6504 – передвижной сварочный пост, для осуществления сварочных работ на участке строительства. Количество выбросов при работе сварочного агрегата, напрямую зависит от марки используемых электродов (УОНИ13/55), а также от продолжительности процесса. При работе сварочного агрегата в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: железа оксид (0123), марганца оксид (0143), азота диоксид (0301), азота оксид (0304), углерода оксид (0337), фториды газообразные (0342), фториды неорг.плохораств. (0344), пыль неорг. (SiO₂ 70-20%) (2908). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 45 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №6505 – гидроизоляционные работы, проводимые в период строительства, путем распыления и нанесения материала. Количество выбросов при гидроизоляционных и покрасочных работах, напрямую зависит от типа используемых материалов (грунтовка битумная, мастика битумная, грунтовка ГФ-021, краска БТ-177, эмаль ПФ-117) и времени проведения покраски. При проведении гидроизоляционных работ в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: ксилол (0616), бензин (2704), уайт-спирит (2752), взв.в-ва (аэрозоль краски) (2902). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 45 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №6506 – заправка баков строительной техники, при заполнении резервуаров из автоцистерн. Количество выбросов при заправке зависит от продолжительности строительства и количестве закачиваемого в резервуар нефтепродукта. В результате в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), алканы C₁₂-C₁₉ (в пересчете на С) (2754). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 10 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

ИЗАВ №5501 – дизельная электростанция АД-30. Количество выбросов при работе ДЭС напрямую зависит от технических характеристик (эксплуатационная мощность, расход топлива), а также от продолжительности работы. В процессе работ атмосферу выделяются вещества: азота оксид (0301), азота диоксид (0304), углерод (0328), серы диоксид (0330), углерода оксид (0337), бензапирен (0703), формальдегид (1325), керосин (2732). Источник выбросов, организованный высотой 5 м. Результат расчетов выбросов от строительной техники представлен в Приложении В тома 2021/354/ДС25-PD-OOS2.

Обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, ДЭС для периода обустройства представлено в п. 6.1 таблице 3, п. 6.2 тома 2021/354/ДС25-PD-POS (стр.19-20).

Объемы материалов при проведении выемочно-погрузочных работ от устройства площадки приняты на основании п.5 тома 2021/354/ДС25-PD-ILO.PZU (стр.14), плана земляных масс 2021/354/ДС25-PD-ILO.PZU.GCH (лист 5) с учетом высоты отсыпки и плотности материала.

Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS.TCH	Лист
							65

Таблица 7.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ПДК _{с.г.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ										Количество выбрасываемых вредных веществ*							
							Площадка скважины №256										Итого	Одновременное строительство - Подготовительный период и автодорога		Одновременное строительство - Автодорога и ВЛ		Одновременное строительство - Обустройство площадки и нефтепровода		
							Подготовительный период		Строительство ВЛ		Обустройство площадки		Строительство автодороги		Строительство нефтепровода			г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	
							г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период								г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	24	18	19	20	21	22	23	
Железа оксид	0123	-	0,04	-	-	3	-	-	-	-	0,000131	0,000254	-	-	0,000131	0,000060	0,000313	-	-	-	-	0,000263	0,000313	
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	0,00005	-	2	-	-	-	-	0,000010	0,000020	-	-	0,000010	0,000005	0,000025	-	-	-	-	0,000021	0,000025	
Азота диоксид	0301	0,2	0,1	0,04	-	3	0,080751	0,030406	0,114241	0,096853	0,166871	0,579784	0,117824	1,133548	0,117875	0,225310	2,065901	0,198574	1,163953	0,232065	1,230401	0,284745	0,805094	
Азота оксид	0304	0,4	-	0,06	-	3	0,013122	0,004941	0,018564	0,015739	0,027116	0,094215	0,019146	0,184201	0,019155	0,036613	0,335709	0,032268	0,189142	0,037711	0,199940	0,046271	0,130828	
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	0,25	-	3	0,012702	0,005289	0,013748	0,011826	0,029970	0,111168	0,019766	0,176293	0,019766	0,036677	0,341253	0,032468	0,181582	0,033513	0,188119	0,049736	0,147845	
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	-	3	0,007501	0,003050	0,009993	0,008705	0,018558	0,067325	0,012549	0,117664	0,012549	0,023002	0,219747	0,020051	0,120715	0,022543	0,126370	0,031107	0,090327	
Дигидросульфид	0333	0,008	-	0,002	-	2	0,000002	2,85E-07	0,000002	0,000001	0,000002	0,000004	0,000002	0,000008	0,000002	0,000002	0,000015	0,000004	0,000009	0,000004	0,000009	0,000004	0,000005	
Углерода оксид	0337	5	3	3	-	4	0,090136	0,040004	0,104088	0,088509	0,176324	0,631137	0,128091	1,130398	0,128405	0,228016	2,118064	0,218227	1,170402	0,232179	1,218907	0,304729	0,859153	
Фториды газообразные	0342	0,02	0,014	0,005	-	2	-	-	-	-	0,000022	0,000042	-	-	0,000022	0,000010	0,000052	-	-	-	-	0,000044	0,000052	
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	-	2	-	-	-	-	0,000009	0,000018	-	-	0,000009	0,000004	0,000023	-	-	-	-	0,000019	0,000023	
Ксиол	0616	0,2	-	0,1	-	3	-	-	-	-	0,012500	0,002810	-	-	0,012500	0,002370	0,005179	-	-	-	-	0,025000	0,005179	
Бенз(а)пирен	0703	-	1E-06	1E-06	-	1	3,10E-08	9,29E-09	3,10E-08	2,32E-08	3,10E-08	1,63E-08	3,10E-08	1,53E-07	3,10E-08	3,95E-08	0,000000	6,19E-08	1,63E-07	6,19E-08	1,77E-07	6,19E-08	5,58E-08	
Формальдегид	1325	0,05	0,01	0,003	-	2	0,000357	0,000101	0,000357	0,000253	0,000357	0,000177	0,000357	0,001673	0,000357	0,000431	0,002636	0,000714	0,001774	0,000714	0,001926	0,000714	0,000608	
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	4	0,000833	0,000634	-	-	0,034722	0,034459	-	-	-	-	0,035093	0,000833	0,000634	0,000000	0,000000	0,034722	0,034459	
Керосин	2732	-	-	-	1,2	-	0,023580	0,009209	0,030161	0,025562	0,052083	0,170915	0,038309	0,319285	0,038309	0,064190	0,589160	0,061889	0,328493	0,068470	0,344847	0,090392	0,235105	
Уайт-спирит	2752	-	-	-	1	-	-	-	-	-	0,007455	0,001063	-	-	0,007455	0,000981	0,002044	-	-	-	0,000000	0,000000	0,014910	0,002044
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	-	4	0,000696	0,000101	0,000696	0,000311	0,000696	0,001254	0,000696	0,003013	0,000696	0,000681	0,005361	0,001392	0,003114	0,001392	0,003324	0,001392	0,001935	
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	0,075	-	3	-	-	-	-	0,000382	0,000116	-	-	0,000382	0,000066	0,000182	-	-	0,000000	0,000000	0,000764	0,000182	
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	-	3	-	-	-	-	0,002926	0,000935	0,002917	0,058880	0,002926	0,000005	0,059819	0,002917	0,058880	0,002917	0,058880	0,005852	0,000940	
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	-	3	-	-	-	-	-	-	0,009333	0,085309	-	-	0,085309	0,009333	0,085309	0,009333	0,085309	-	-	
Итого по проекту:							0,229680	0,093735	0,291850	0,247760	0,530135	1,695697	0,348990	3,210272	0,360550	0,618422	5,865886	0,578670	3,304007	0,640840	3,458033	0,890685	2,314118	

* - с учетом одновременности работы

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

67

Таблица 7.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ при строительстве

Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Число источников выбросов, шт.	Номер источника	Планировочное количество часов работы в период строительства	Высота источника выброса Н, м	Диаметр устья источника выброса Д, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме точечного источника, середины плоскостности, м		Ширина плоскости источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ				
	Наименование	Количество, шт.							скорость м/с	объем м³/с	температура, °С	X1/X2	Y1/Y2				г/с	мг/м³	т/время строительства		
																				10	11
Площадка скважины №256																					
Подготовительный период	строительная техника	3	неорган. выброс	1	6501	106	5									0301	Азота диоксид	0,053240		0,022235	
																0304	Азота оксид	0,008651		0,003613	
																0328	Углерод (пигмент черный)	0,011035		0,004782	
																0330	Сервы диоксид	0,006546		0,002755	
																0337	Углерода оксид	0,051803		0,024797	
																2732	Керосин	0,015008		0,006674	
-/-	автотранспорт	2	неорган. выброс	1	6502	70	5									0301	Азота диоксид	0,000044		0,000034	
																0304	Азота оксид	0,000007		0,000005	
																0330	Сервы диоксид	0,000039		0,000030	
																0337	Углерода оксид	0,008333		0,006336	
																2704	Бензин	0,000833		0,000634	
-/-	дизельная электростанция ДЭС-30	1	труба	1	5501	70	5	0,15	11,544	0,204	450					0301	Азота диоксид	0,027467	134,6	0,008137	
																0304	Азота оксид	0,004463	21,9	0,001322	
																0328	Углерод (пигмент черный)	0,001667	8,2	0,000507	
																0330	Сервы диоксид	0,000917	4,5	0,000266	
																0337	Углерода оксид	0,030000	147,1	0,008870	
																0703	Бенз(а)пирен	3,10E-08	1,52E-04	9,29E-09	
1325	Формальдегид	0,000357	1,8	0,000101																	
2732	Керосин	0,008571	42,0	0,002534																	
-/-	заправка строительной техники	1	неорган. выброс	1	6506	70	2									0333	Дитиодисульфид	0,000002		2,85E-07	
																2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,000696		0,000101	
<i>Итого по подготовительному периоду:</i>																	0,229680		0,093735		
Строительство ВЛ	строительная техника	2	неорган. выброс	1	6501	352	5					49,8	116,2	30			0301	Азота диоксид	0,085926		0,075281
																	0304	Азота оксид	0,013963		0,012233
																	0328	Углерод (пигмент черный)	0,012032		0,010486
																	0330	Сервы диоксид	0,008883		0,007747
																	0337	Углерода оксид	0,071635		0,063118
																	2732	Керосин	0,020498		0,017938
-/-	автотранспорт	17	неорган. выброс	1	6502	106	5					49,8	116,2	30			0301	Азота диоксид	0,000849		0,001229
																	0304	Азота оксид	0,000138		0,000200
																	0328	Углерод (пигмент черный)	0,000049		0,000073
																	0330	Сервы диоксид	0,000194		0,000293
																	0337	Углерода оксид	0,002453		0,003216
																	2732	Керосин	0,001092		0,001288
-/-	дизельная электростанция ДЭС-30	1	труба	1	5501	176	5	0,15	11,544	0,204	450						0301	Азота диоксид	0,027467	134,6	0,020343
																	0304	Азота оксид	0,004463	21,9	0,003306
																	0328	Углерод (пигмент черный)	0,001667	8,2	0,001267
																	0330	Сервы диоксид	0,000917	4,5	0,000665
																	0337	Углерода оксид	0,030000	147,1	0,022176
																	0703	Бенз(а)пирен	3,10E-08	1,52E-04	2,32E-08
1325	Формальдегид	0,000357	1,8	0,000253																	
2732	Керосин	0,008571	42,0	0,006336																	
-/-	заправка строительной техники	1	неорган. выброс	1	6506	176	2					25,5	25,5	10,0			0333	Дитиодисульфид	0,000002		0,000001
																	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,000696		0,000311
<i>Итого по периоду стр-ва ВЛ:</i>																	0,291850		0,247760		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Обустройство площадки скважины	строительная техника	17	неорган. выброс	1	6501	1924	5								0301	Азота диоксид	0,134922		0,558234
															0304	Азота оксид	0,021925		0,090713
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,028017		0,109807
															0330	Серы диоксид	0,016818		0,065382
															0337	Углерода оксид	0,131435		0,593349
															2732	Керосин	0,037964		0,158648
-/-	авто транспорт	16	неорган. выброс	1	6502	225	5								0301	Азота диоксид	0,004431		0,007212
															0304	Азота оксид	0,000720		0,001172
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000474
															0330	Серы диоксид	0,000823		0,001477
															0337	Углерода оксид	0,014575		0,021658
															2732	Керосин	0,005547		0,007832
-/-	выемочно-погрузочные работы	1	неорган. выброс	1	6503	422	2								2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,002083		0,000917
																	0,002500		
																	0,002917		
-/-	сварочный пост	1	неорган. выброс	1	6504	357	2					1,3	60,7	45,0	0123	Железа оксид	0,000131		0,000254
												26,2	26		0143	Марганца оксид	0,000010		0,000020
															0301	Азота диоксид	0,000051		0,000099
															0304	Азота оксид	0,000008		0,000016
															0337	Углерода оксид	0,000314		0,000607
															0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000042
															0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		0,000018
															2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000018
-/-	гидроизол. работы	1	неорган. выброс	1	6505	364	2					1,3	60,7	45,0	0616	Ксилол	0,012500		0,002810
												26,2	26,0		2704	Бензин	0,034722		0,034459
															2752	Уайт-спирит	0,007455		0,001063
															2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,000116
-/-	дизельная электростанция ДЭС-30	1	труба	1	5501	123	5	0,15	11,544	0,204	450				0301	Азота диоксид	0,027467	134,6	0,014240
															0304	Азота оксид	0,004463	21,9	0,002314
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001667	8,2	0,000887
															0330	Серы диоксид	0,000917	4,5	0,000466
															0337	Углерода оксид	0,030000	147,1	0,015523
															0703	Бенз(а)пирен	3,10E-08	1,52E-04	1,63E-08
															1325	Формальдегид	0,000357	1,8	0,000177
															2732	Керосин	0,008571	42,0	0,004435
-/-	заправка строительной техники	1	неорган. выброс	1	6506	422	2								0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000004
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,000696		0,001254
<i>Итого по периоду обустройства площадки:</i>																	0,530135		1,695697

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

69

Для оценки воздействия на состояние атмосферного воздуха при строительстве проектируемых сооружений проведены расчеты рассеивания вредных выбросов в атмосфере.

Ближайшим участком работ к н.п. Горны является прохождение двух этапов – строительство обустройство площадки и ВЛ.

Ввиду вышеизложенного, выполнена оценка воздействия на атмосферный воздух по этапу одновременного обустройства площадки и ВЛ как периодов наибольшего воздействия на границе н.п. Горны.

Значения фоновых концентраций приняты в соответствии с данными Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение Б).

Расположение проектируемых сооружений и ближайшей жилой застройки приведено в графической части раздела на листе 1 2021/354/ДС25-OVOS.GCH, схемы расположения источников загрязнения атмосферного воздуха при строительстве проектируемых сооружений приведены в графической части раздела на листе 3 2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH. Расстояние от проектируемых сооружений до ближайшей жилой застройки приведено в таблице 3.1.

Расчеты проведены для максимальных и средних ПДК, без учета и с учетом фоновых концентраций.

В период строительства существующих источников загрязнения атмосферы (ИЗА) на площадке скважины №256 отсутствуют.

В результате расчетов рассеивания определены значения концентраций на расчетной площадке, на границе ближайшей жилой зоны (н.п. Горны) определены радиусы зон влияния и радиусы изолиний 1 ПДК.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены для теплого периода года по 20 загрязняющим веществам, поступающим в атмосферный воздух при производстве строительных работ. В расчете также учтены 5 групп суммации.

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 12000 м, ширина – 10000 м; шаги координатной сетки – 100 м по осям ОХ и ОУ.

Координаты источников определены в произвольной системе координат для источников в выбранные периоды строительства (обустройство площадки и строительство ВЛ).

За ноль оси координат принят левый нижний угол площадки скважины №256 (см. 2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH лист 2,3,4).

Схема расположения источников загрязнения атмосферного воздуха в локальной (произвольной) системе координат приведена в графической части раздела (2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH лист 3).

В результате анализа расчетов рассеивания установлено:

- приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ, на границе ближайшей жилой застройки не превышают ПДКм.р. и ПДКс.с.;

- наибольшие приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны создаются выбросами азота диоксида: 0,00913 ПДКм.р., 0,19 ПДКм.р. с учетом фоновых концентраций (фон 0,18 ПДКм.р.), 0,00494 ПДКс.с; при суммации

Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							72

воздействия азота диоксида и серы диоксида: 0,00596 q, 0,14 q с учетом фоновых концентраций (фон 0,14 q) – на границе н.п. Горны.

Радиусы зон влияния (0,05 ПДК), создаваемые выбросами загрязняющих веществ, и расстояния, на которых достигается уровень 1 ПДК, определенные по результатам расчета рассеивания, приведены в таблице 7.3.

Карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций, исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ при строительстве проектируемых сооружений приведены в приложении Г тома 7 части 2.

Результаты расчета рассеивания позволяют сделать вывод о допустимости химического воздействия на атмосферный воздух в период строительных работ.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	

Таблица 7.3 – Зоны влияния загрязняющих веществ на атмосферный воздух при строительстве (строительство скважин)

Код вещества	Наименование вещества	Радиус зоны влияния (0,05 ПДК), м	Радиус изолинии 1 ПДК, м
Максимально-разовые концентрации			
<i>Без учета фона</i>			
0143	Марганца оксид	-	-
0301	Азота диоксид	700	-
0304	Азота оксид	20	-
0328	Углерод (пигмент черный)	210	-
0330	Серы диоксид	-	-
0333	Дигидросульфид	-	-
0337	Углерода оксид	-	-
0342	Фториды газообразные	-	-
0344	Фториды неорг. плохо растворимые	-	-
0616	Ксилол	280	-
1325	Формальдегид	-	-
2704	Бензин нефтяной	-	-
2732	Керосин	-	-
2752	Уайт-спирит	-	-
2754	Алканы C12 - C19 (в пересчете на C)	-	-
2902	Взвешенный вещества	-	-
2908	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	180	-
2909	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	250	-
6035	Сероводород, формальдегид	-	-
6043	Серы диоксид и сероводород	-	-
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	-	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	500	-
6205	Серы диоксид и фтористый водород	-	-
<i>С учетом фона</i>			
0301	Азота диоксид	фон	-
0304	Азота оксид	фон	-
0330	Серы диоксид	240	-
0333	Дигидросульфид	фон	-
0337	Углерода оксид	фон	-
0616	Ксилол	фон	-
6043	Серы диоксид и сероводород	фон	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	фон	-
<i>Среднесуточные концентрации</i>			
0123	Железа оксид	-	-
0143	Марганца оксид	-	-
0301	Азота диоксид	470	-
0328	Углерод (пигмент черный)	180	-
0337	Углерода оксид	-	-
0342	Фториды газообразные	-	-
0703	Бенз(а)пирен	-	-
1325	Формальдегид	-	-
2902	Взвешенный вещества	-	-

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

74

Эксплуатация

Исходные данные для расчетов выбросов загрязняющих веществ приняты на основании данных задания от ОООНиГМ (Приложение М).

При эксплуатации проектируемых сооружений расчеты рассеивания загрязняющих веществ проведены в рабочем режиме работы оборудования площадки скважины №256 Дубравинского месторождения (обвязка скважины №256, дренажная ёмкость 8 м³ и камера пуска ОУ), а также дренажной емкости 5 м³, камеры приема ОУ, расположенных в районе конца трассы проектируемого нефтепровода.

ИЗАВ №6001 - Обвязка добывающей нефтяной скважины №256. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура, предохранительные клапаны. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 9,8 м.

ИЗАВ №6002 – АГЗУ. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура, предохранительные клапаны. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621).. Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 6 м.

ИЗАВ №6003 – Задвижка на дренажной ёмкости для откачки. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура, предохранительные клапаны. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 2,4 м.

ИЗАВ №6004 – Площадка камеры пуска. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 3,4 м.

ИЗАВ №6005 - Задвижка на дренажной ёмкости для откачки. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура, предохранительные клапаны. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), бензол (0602), диметилбензол

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

(0616), метилбензол (0621). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 2,4 м.

ИЗАВ №6006 – Площадка камеры приема. Неплотности соединений технологического оборудования: фланцевые соединения. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (0415), смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов неорганизованный высотой 2 м и шириной 4,11 м.

ИЗАВ №0002 – Дренажная емкость $V=8\text{м}^3$. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (0415), смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов, организованный высотой 5 м.

ИЗАВ №0003 – Дренажная емкость $V=8\text{м}^3$. При утечках из неплотностей в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: дигидросульфид (0333), метан (0410), смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (0415), смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (0416), бензол (0602), диметилбензол (0616), метилбензол (0621). Источник выбросов, организованный высотой 5 м.

Существующие источники загрязнения атмосферного воздуха на площадке скважины №256 отсутствуют.

Выбросы загрязняющих веществ от существующих источников загрязнения атмосферного воздуха ЦДНГ-1 учтены в фоновом загрязнении атмосферного воздуха за период 2017-2019 гг. (Приложение Е раздела 7 части 2). Ввиду вышеизложенного, учет существующих источников в расчетах проектной документации нецелесообразен, расчеты рассеивания в период эксплуатации проектируемых объектов проведены с учетом фонового загрязнения атмосферы.

В соответствии с принятой технологией залповые выбросы не предусмотрены.

Перечень загрязняющих веществ, величины предельно-допустимых концентраций, максимальные и валовые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемых сооружений приведены в таблице 7.4.

В связи с вводом в эксплуатацию добывающей скважины №256 Дубравинского месторождения произойдет изменение количества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в целом по Октябрьскому ЦДНГ-1. При способе эксплуатации скважины ШГН количество загрязняющих веществ составит 3,2226052 т/год.

Разрешение на выброс загрязняющих веществ для объектов ЦДНГ-1, расположенных в Октябрьском районе Пермского края, представлено в приложении Е раздела 7 части 2.

Данные, характеризующие параметры выбросов от источников предприятия и количество выбрасываемых вредных веществ по источникам при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в таблице 7.5.

Расположение проектируемых сооружений и ближайшей жилой застройки приведено в графической части раздела на листах 1 2021/354/ДС25-OVOS.GCH,

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист

схемf расположения источников загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений – на листе 4 2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	77			

Таблица 7.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации технологических объектов

Загрязняющее вещество		ПДКм.р. мг/м ³	ПДКс.с. мг/м ³	ПДК с.г. мг/м ³	ОБУВ мг/м ³	Класс опасности	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
код	наименование						Скважина № 256	
		г/с	т/год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
333	Сероводород	0,008	-	0,002	-	2	0,000015	0,000040
0410	Метан	-	-	-	50	-	0,296019	0,779878
0415	Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	200	50	-	-	4	0,898579	2,367353
0416	Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	50	5	-	-	3	0,019487	0,051341
0602	Бензол	0,3	0,06	0,005	-	2	0,004688	0,012350
0616	Ксилол	0,2	-	0,1	-	3	0,001473	0,003881
0621	Толуол	0,6	-	0,4	-	3	0,002947	0,007763
	Итого						1,223208	3,2226052

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

78

Таблица 7.5 – Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ при эксплуатации

Цех, участок	Стадия технологического процесса. Режим работы	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника на карте схемы	Количество часов работы в год	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме точечного источника, середин плоскостного, м			Ширина плоскостного источника, м	Наименование вещества	Код вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		наименование	количество, одновременно работающих						скорость (м/с)	объем на один источник выброса (м³/с)	температура ГВС град. С	X1 X2	Y1 Y2	г/с				мг/м³	т/год	
																				10
Дубраинское п. м.																				
Площадка скважины №256	рабочий режим	Дренажная ёмкость V-8 м3	1	организованный источник	0002	8760	5	0,1	0,177	0,0014	20	19,4			Сероводород	0333	0,000007		0,0000002	
															Метан	0410	0,135725		0,0031207	
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	0,411999		0,0094731	
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,008935		0,0002054	
															Бензол	0602	0,002149		0,0000494	
															Ксилол	0616	0,000675		0,0000155	
															Толуол	0621	0,001351		0,0000311	
-/-	рабочий режим	Проектируемая скв. №256	3	неорганизованный источник	6001	8760	2					30,7	52,8	9,8	Сероводород	0333	0,000001		0,000032	
												31,1	31		Метан	0410	0,019983		0,630180	
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	0,060659		1,912939	
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,001316		0,041486	
															Бензол	0602	0,000316		0,009979	
															Ксилол	0616	0,000099		0,003136	
															Толуол	0621	0,000199		0,006273	
-/-	рабочий режим	АГЗУ	1	неорганизованный источник	6002	8760	2					32,7	35,7	6	Сероводород	0333	0,00000008		0,0000027	
												42,2	42,2		Метан	0410	0,001645		0,051865	
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	0,004992		0,157440	
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000108		0,003414	
															Бензол	0602	0,000026		0,000821	
															Ксилол	0616	0,000008		0,000258	
															Толуол	0621	0,000016		0,000516	
-/-	рабочий режим	Задвижка на дренажной емкости для откачки V-8 м3	1	неорганизованный источник	6003	8760	2					18,7	21,8	2,4	Сероводород	0333	0,00000002		0,0000005	
												42,2	42,2		Метан	0410	0,000294		0,009261	
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	0,000891		0,028112	
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000019		0,000610	
															Бензол	0602	0,000005		0,000147	
															Ксилол	0616	0,000001		0,000046	
															Толуол	0621	0,000003		0,000092	
-/-	рабочий режим	Площадка камеры пуска	1	неорганизованный источник	6004	8760	2					38,7	43,7	3,4	Сероводород	0333	0,00000001		0,000002	
												41,8	41,8		Метан	0410	0,001176		0,037081	
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	0,003569		0,112562	
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000077		0,002441	
															Бензол	0602	0,000019		0,000587	
															Ксилол	0616	0,000006		0,000185	
															Толуол	0621	0,000012		0,000369	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

79

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Площадка устройства приема ОУ в р-не т. врезки	рабочий режим	Дренажная ёмкость V-5 м3	1	органи- зованный источник	6003	8760	5	0,1	0,177	0,001	20	24,6	410,6		Сероводород	0333	0,000007		0,0000001
															Метан	0410	0,135725		0,001950
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,411999		0,005921
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,008935		0,000128
															Бензол	0602	0,002149		0,000031
															Ксилол	0616	0,000675		0,000010
															Толуол	0621	0,001351		0,000019
-//-	рабочий режим	Задвижка на дренажной емкости для откачки V-5 м3	1	неоргани- зованный источник	6005	8760	2					23,9	27	2,4	Сероводород	0333	0,00000002		0,0000005
															Метан	0410	0,000294		0,009261
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,000891		0,028112
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000019		0,000610
															Бензол	0602	0,000005		0,000147
															Ксилол	0616	0,000001		0,000046
															Толуол	0621	0,000003		0,000092
-//-	рабочий режим	Площадка камеры приема	1	неоргани- зованный источник	6006	8760	2					42,8	47,1	4,11	Сероводород	0333	0,0000001		0,000002
															Метан	0410	0,001178		0,037158
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,003577		0,112795
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000078		0,002446
															Бензол	0602	0,000019		0,000588
															Ксилол	0616	0,000006		0,000185
															Толуол	0621	0,000012		0,000370

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

80

Таблица 7.6 – Зоны влияния загрязняющих веществ на атмосферный воздух при эксплуатации

Код вещества	Наименование вещества	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м	Радиус изолинии 1 ПДК, м
М.р. без фона			
0333	Сероводород	-	-
0410	Метан	-	-
0415	Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	-	-
0416	Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	-	-
0602	Бензол	-	-
0616	Ксилол	-	-
0621	Толуол	-	-
М.р. с фоном			
0333	Сероводород	фон	-
0410	Метан	фон	-
0415	Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	фон	-
0416	Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	фон	-
0602	Бензол	фон	-
0616	Ксилол	фон	-
0621	Толуол	фон	-
С.с.			
0602	Бензол	-	-

Результаты расчета рассеивания позволяют сделать вывод о допустимости химического воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации.

7.1.2 Оценка факторов физического воздействия

К факторам физического воздействия на окружающую среду относятся: вибрация, электромагнитное излучение, тепловое и световое воздействие.

Замеры физических факторов (ЭМИ, уровня шума, гамма-съемка) проведены в период инженерно-экологических изысканий. Результаты замеров представлены в приложении М инженерно-экологических изысканий.

По данным поисковой гамма-съемки мощность экспозиционной дозы излучения в пределах исследованной территории составляет <0,10-0,12 мкЗв/ч. Исходя из критериев, установленных в п.5.2.3 МУ 2.6.1. 2398-08, аномальных участков не выявлено. По результатам измерений в контрольных точках значения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения находятся в пределах <0,10-0,12 мкЗв/ч, что не превышает нормативных значений (п.5.2.3 СП 2.6.1.2612-10) и связано с естественной радиоактивностью насыпных грунтов и пород, слагающих разрез исследуемой территории.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							82
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Вибрация

Источниками вибрации при проведении строительных работ являются строительные машины и механизмы, буровые установки, автотранспорт. Корректированные и эквивалентные корректированные значения и их уровни вибрации при строительных работах не превышают предельно допустимые значения вибрации рабочих мест согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Используемая техника и оборудование регулярно проходит необходимый технический контроль и соответствует установленным санитарным нормам.

Контроль за источниками воздействия осуществляется при проведении технического обслуживания строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 и автотранспорта в соответствии с федеральным законом №170-ФЗ согласно действующим методикам проведения измерений на соответствие требованиям государственных стандартов.

В период эксплуатации установка вибрирующего оборудования не предусмотрена.

Применяемое оборудование соответствует действующим стандартам безопасности. Регламентные работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования будут проводиться в соответствии с указаниями заводов-изготовителей оборудования.

Электромагнитное излучение

Электромагнитное воздействие при проведении строительных работ не оказывается.

Оценка воздействия электромагнитного излучения проведена на основании натуральных замеров, выполненных в ходе инженерно-экологических изысканий на объекте-аналоге (КТП-0205, район площадки скважины №227).

Измерение электромагнитного излучения выполнено трехкомпонентным ВЕ-метром, модификация 50 Гц в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21. Измерения проведены в точке на трех уровнях 0,5, 1,0 и 1,5 м на объекте-аналоге. Максимальная напряженность электрических полей частотой 50 Гц во всех измеренных точках соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях». Максимальная индукция магнитных полей частотой 50 Гц во всех измеренных точках соответствует СанПиН 1.2.3685-21.

На основании того, что замеренные параметры ЭМП на объекте-аналоге не превышают гигиенические нормативы, можно сделать вывод, что и на проектируемой площадке скважины №256 Дубровского месторождения данные параметры будут соответствовать установленным ПДУ.

Установка КТП предусмотрена в соответствии с правилами устройства электроустановок и нормами технологического проектирования подстанций.

На площадках кутов скважин источники неионизирующего излучения, способные оказать воздействие на обслуживающий персонал, отсутствуют.

Тепловое воздействие

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							83

7.2 Оценка воздействия на геологическую среду

При техногенной деятельности человека геологическая среда испытывает воздействие, которое может существенно изменить свойства ее отдельных элементов, скорость и направленность происходящих в ней процессов.

При этом будет происходить изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока, нарушение грунтов и др.

В конечном итоге все виды воздействий сводятся к следующему: в горных породах развиваются процессы деструкции, изменяются локальные поля напряжений, коэффициенты фильтрации подземных вод, прочностные свойства грунтов, скорости геохимических процессов и другие характеристики геологической среды, непосредственно определяющие устойчивость инженерных конструкций.

Период строительства

В подготовительный период предусмотрена расчистка территории от древесной и кустарниковой растительности, строительство вдольтрассовых проездов и устройство временных площадок складирования. При этом на геологическую среду оказывается механическое воздействие: уплотнение почв и пород (укатывание) при движении спецтехники и автотранспорта, разуплотнение почв и пород при корчевании пней, уплотнение почв и пород при формировании вдольтрассовых проездов и площадок складирования, а также химическое воздействие от выбросов техники и автотранспорта.

В период строительных работ предусматривается вертикальная планировка и обустройство площадок кустов, строительство подъездных автодорог, ВЛ-6 кВ, нефтегазосборных трубопровода, при этом на геологическую среду оказывается:

- механическое воздействие:
 - уплотнение почв и пород: статическое под площадками складирования материалов, укатывание при движении спецтехники и автотранспорта, трамбование после обратной засыпки траншей при прокладывании трубопроводов, уплотнение слоев насыпи катками;
 - разрушении горных пород в процессе бурения скважин;
 - разуплотнение грунтов при рытье траншей и котлованов;
 - нарушение естественного залегания грунтов, перемешивание горизонтов при рытье и обратной засыпке траншей, котлованов и выемок;
 - аккумуляция рельефа при создании насыпей привозным грунтом и перераспределении грунта при отсыпке площадок кустов и насыпей автодорог;
 - вертикальная планировка рельефа при строительстве площадных и линейных объектов;
 - изменение рельефа при срезке склонов при формировании насыпей кустов и автомобильных дорог, устройстве нагорных водоотводных канав и водопропускных труб;
- химическое воздействие, выражающееся в загрязнении почв, насыпных грунтов, горных пород и подземных вод отходами, горюче-смазочными материалами, буровыми растворами, выбросами техники и автотранспорта.

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

Физическое воздействие на геологическую среду в период строительных работ носит локальный характер, распространяется на полосу временного отвода.

Площадь воздействия при проведении строительного-монтажных работ в целом по проекту составит 25,2782 га.

Воздействие выбросами загрязняющих веществ от спецтехники и автотранспорта носит временный характер, распространяется на зону влияния выбросов.

На период строительства для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод в водосборные приемки с последующим вывозом на очистные сооружения УППН «Павловка».

В целом строительство проектируемых объектов не вызовет значительных изменений в геологическом состоянии территории при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий. При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

Период эксплуатации

При эксплуатации обустраиваемых кустов скважин основным видом воздействия на геологическую среду будет добыча полезных ископаемых на Дубравинском нефтяном месторождении.

Объемы добычи с проектируемой скважины: добыча жидкости – 15,7 м³/сут., добыча нефти – 10 т/сут.

Проектируемые объекты расположены в границах лицензионных участков ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Бурцевское месторождение УВС ПЕМ 02470НЭ, Дубравинское месторождение УВС ПЕМ 000417НЭ, Мосинское месторождение УВС ПЕМ 12478НЭ) на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья.

Разработка нефтяных месторождений нарушает природное напряженно-деформированное состояние недр, создавая предпосылки для возникновения природно-техногенных явлений, которые приводят к деформациям горного массива и земной поверхности, повреждениям и авариям систем и объектов обустройства, а также скважин и коммуникаций.

В процессе эксплуатации Дубравинского месторождения ведется контроль за разработкой залежей, включающий изучение: энергетическое состояние залежей и режим работы пластов, динамика изменения пластовых и забойных давлений в зонах отбора и закачки, газового фактора; динамика состояния призабойной зоны и гидродинамических параметров продуктивного пласта, а также продуктивности и приемистости скважин; техническое состояние скважин и др.; текущая нефтенасыщенность; выработка запасов по пластам, участкам залежей; эффективность осуществляемых геолого-технических мероприятий по интенсификации добычи углеводородов; гидродинамическая связь между зонами отборов и закачки.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							90

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности. Наибольшая зона воздействия при разливе дизельного топлива составит 7250 м.

В период строительства при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Загрязнение прилегающей территории, а следовательно водных объектов, дизельным топливом не произойдет.

При выполнении всех природоохранных мероприятий за время строительства проектируемых объектов воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых сооружений источниками воздействия на водные ресурсы являются:

- водопотребление на производственные нужды;
- водоотведение производственных, дождевых и талых вод.

Потенциальное воздействие, оказываемое на водную среду при эксплуатации проектируемых сооружений, будет сводиться в основном к следующему:

- нарушению естественного стока;
- возможному загрязнению поверхностного стока дождевых и талых вод.

Потенциальным источником воздействия на водные объекты в период эксплуатации является загрязнение поверхностного стока дождевых и талых вод и попаданием их на рельеф. Для предотвращения попадания загрязненных сточных вод на рельеф с приустьевой площадки, с площадок пуска и приема очистных устройств, с территории обвалования площадки предусмотрена система сбора.

Для защиты проектируемых площадок от подтопления проектной документацией предусмотрена вертикальная планировка площадок, обеспечивающая отвод поверхностных вод.

Для перепуска поверхностных вод, для исключения застоя воды и заболачивания территории, а также защиты насыпи автодороги от подтопления, в пониженных местах рельефа, на съезде устраиваются водопропускные трубы.

Негативное воздействие на приповерхностную гидросферу возможно при возникновении аварийных ситуаций, причинами возникновения которых, могут быть нарушение норм технологического режима и внешние воздействия природного и техногенного характера.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 210 м.

При аварийных разливах для предотвращения миграции загрязняющих веществ предусматривается сразу же принять меры по локализации, сбору и утилизации разлившейся жидкости.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							93

Охрана водных объектов будет обеспечена при нормальной эксплуатации технологического оборудования, предусматривающей его герметичность, содержание в исправном состоянии систем отвода ливневых и паводковых вод, полноценном выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

При выполнении всех мероприятий по исключению загрязнения поверхностных и подземных вод, организации поверхностного стока за время эксплуатации проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование на Бурцевском участке Дубравинского месторождения и Мосинском месторождении (ближайшее месторождение) системы производственно-экологического контроля (п. 10).

7.3.1 Водопотребление

В период строительных работ водопотребление предусмотрено на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды рабочих, производственные нужды (промывку и гидравлическое испытание трубопроводов).

Согласно данным раздела 5 «Проект организации строительства», на производственные цели требуется вода только для промывки трубопровода и проведения гидроиспытаний. Мойка техники, приготовление и поливка бетона проектом не предусматриваются. Бетонная смесь применяется готовая от бетоно-растворного узла (БРУ).

ТУ на водоснабжение в период строительства на хозяйственно-питьевые и производственные нужды представлено по данным заказчика (Приложение Н Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.11.2023 №И-20547/23).

Временное водоснабжение для удовлетворения хозяйственно-питьевых и производственных нужд предусматривается привозной водой из существующих сетей водоснабжения УППН «Павловка».

Транспортировку воды с УППН «Павловка» будет осуществлять подрядная строительная организация своими силами спецавтотехникой в соответствии с договором подряда. Подрядная организация будет выбрана по итогам тендера в соответствии с правилами их проведения группы компаний «ЛУКОЙЛ» в «Автоматизированной системы тендерных процедур».

Расход воды на пожаротушение принят согласно ПОС составляет 5 л/сек (расчетно 54 м³). Данный запас воды будет обеспечен от пожарных автоцистерн, пребывающих в случае пожара. В общем объеме водопотребления не учитывается.

Расчет потребности в воде на хозяйственно-питьевые и производственные нужды приведен в разделе 5 «Проект организации строительства».

Объемы водопотребления приведены в таблице 7.8.

Площадка для мойки колес на площадке строительства не предусматривается, так как объект строительства находится за пределами

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							94

населенного пункта и не имеет непосредственной связи с муниципальными дорогами с асфальтобетонным покрытием.

Таблица 7.8 – Потребность в воде в период строительства

Наименование	Строительство			Потребность в воде на период обустройства, м ³
	Хозяйственно-бытовые, питьевые нужды, м ³		Производственные нужды, м ³	
	Хозяйственно-бытовые нужды, м ³	Питьевые нужды (учтены в объеме хоз-бытовых), м ³	Гидравлическое испытание трубопроводов	
Площадка скважины №256	190,70	17,60	2,60	193,30
			Итого:	193,30

Период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых сооружений водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые не требуется.

ТУ на водоснабжение в период эксплуатации на производственные нужды представлено по данным заказчика (Приложение Н Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.11.2023 №И-20547/23).

Для очистки полости от отложений АСПО нефтегазосборного трубопровода предусмотрена периодическая промывка горячей водой. Количество горячей воды для промывки выкидного трубопровода от АСПО определено, исходя из протяженности трубопровода и опыта эксплуатации трубопроводов. Ориентировочно для промывки потребуется 6 м³ горячей воды в год. Горячую воду доставляют в специализированных цистернах с ДНС-0120, ЦДНГ №1.

7.3.2 Водоотведение

Период строительства

В период строительных работ образуются хозяйственно-бытовые и производственные стоки, а также поверхностные сточные воды.

Объемы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод соответствуют объемам водопотребления (Таблица 7.8).

ТУ на водоотведение в период строительства хозяйственно-бытовых, поверхностных и производственных сточных вод представлено по данным заказчика (Приложение Н Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.11.2023 №И-20547/23).

Вода после промывки и испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на УППН «Павловка».

Средняя концентрация загрязнений в дождевых водах, в стоках после гидроиспытаний принята с учетом таблицы 3 рекомендаций НИИ ВОДГЕО и приведены в таблице 7.11.

Стоки не содержат специфических, запрещённых к сбросу загрязняющих веществ, значения нормативных показателей общих свойств сточных вод и концентраций загрязняющих веществ соответствуют требованиям п. I. Приложения №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5 «Правил холодного водоснабжения и водоотведения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №644. Показатели качества хозяйственно-бытовых сточных вод представлены в таблице 7.9.

Таблица 7.9 – Предельные концентрация загрязнений в хозяйственно-бытовых сточных водах

Наименование	Концентрации загрязняющих веществ в сточных водах
Взвешенные вещества	300 мг/дм ³
БПК ₅	300 мгО ₂ /дм ³
ХПК	500 мгО ₂ /дм ³
Азот общий	300 мг/дм ³
Фосфор общий	12 мг/дм ³
Нефтепродукты	10 мг/дм ³
Хлор и хлорамины	5 мг/дм ³
Фенолы (сумма)	5 мг/дм ³
Сульфиды	1,5 мг/дм ³
Хлориды	1000 мг/дм ³
Алюминий, железо	5 мг/дм ³
Марганец, медь, цинк	1 мг/дм ³
Хром общий	0,5 мг/дм ³
Хром шестивалентный, мышьяк	0,05 мг/дм ³
Никель, свинец	0,25 мг/дм ³
Кадмий	0,015 мг/дм ³
Ртуть	0,005 мг/дм ³
рН	6-9
Температура	До +40°С
Жиры	50 мг/дм ³
Летучие органические соединения	20 мг/дм ³
СПАВ неионогенные, СПАВ анионные	10 мг/дм ³

В проекте принято устройство площадок для заправки техники по одной площадке, расположенных вблизи проектируемых кустов. Размер площадок в плане составляет 10x10 м. Площадки имеют земляной вал по периметру с 3 сторон, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приямка. Сбор дождевых стоков с площадок для заправки техники выполняется по системе водосборных канав с уклоном в сторону водосборного приямка. Объем водосборного приямка составляет 11,2 м³. По мере заполнения водосборного приямка, дождевые стоки откачиваются и вывозятся на УППН «Павловка».

Расчет объема поверхностных стоков от площадки для заправки техники выполнен на основании п. 7.3 СП 32.13330.2018 и рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. Разработчик ФГУП «НИИ ВОДГЕО».

Количество дождевых вод определяется по формулам:

$$W_{д} = 10 * h_{д} * \Psi_{д} * F \text{ (м}^3\text{);}$$

$$W_{д.сут} = 10 * h_{а} * F * \Psi_{i} \text{ (м}^3\text{)}.$$

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							96

Объект	F, га	W _д за летний сезон, м ³	W _{д,сут} за сутки, м ³	W _д за зимний сезон, м ³	W _{д,сут} за сутки, м ³
1	2	3	4	5	6
Площадка скважины №256					
Площадка для стоянки техники	0,01	38,96	2,28	7,922	0,8
Итого по для стоянки техники на площадке скважины №256:	48,66				

Таким образом за период строительства максимальный суточный объем сточных вод составляет 2,28 м³. Объем водосборного приемка составляет 11,2 м³, что обеспечивает приём максимальных суточных объёмов сточных вод.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых водах с площадок для заправки техники принята с учетом таблицы 3 рекомендаций НИИ ВОДГЕО и приведены в таблице 7.11.

Таблица 7.11 – Средняя концентрация загрязнений в сточных водах

Наименование	Канализуемая площадка для заправки техники	Сточные воды после гидроиспытаний
Взвешенные вещества	2000 мг/дм ³	2000 мг/дм ³
Солесодержание	300 мг/дм ³	3000 мг/дм ³
Нефтепродукты	70 мг/дм ³	До 500 мг/дм ³
ХПК фильтрованной пробы	150 мгО ₂ /дм ³	До 1400 мгО ₂ /дм ³
БПК ₂₀ фильтрованной пробы	30 мгО ₂ /дм ³	До 400 мгО ₂ /дм ³

Данные по водоотведению сточных вод приведены в таблице 7.12.

Таблица 7.12 – Объемы водоотведения при строительстве

Наименование	Строительство		
	Хозяйственно-бытовые сточные воды, м ³	Производственные сточные воды, м ³	Поверхностные сточные воды, м ^{3*}
Площадка скважины №256	190,70	2,60	46,88

* с площадок для стоянки и заправки техники

Баланс водопотребления и водоотведения в период строительных работ представлен в таблице 7.13.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 7.13 – Баланс водопотребления и водоотведения в период строительства

Водопотребление, м ³ /период			Водоотведение, м ³ /период строительства			
<i>Всего</i>	на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды	на производственные нужды	<i>Всего</i>	хозяйственно-бытовые сточные воды	производственные сточные воды	поверхностные сточные воды*
Площадка скважины №256						
193,30	190,70	2,60	240,18	190,70	2,60	46,88

* с площадок для стоянки и заправки техники

Период эксплуатации

Для очистки полости от отложений АСПО нефтегазосборного трубопровода предусмотрена периодическая промывка горячей водой. Горячая вода (после закачки в трубопровод) транспортируется вместе с продукцией скважин по системе сбора нефти.

В период эксплуатации проектируемых сооружений образуются поверхностные сточные воды (дождевые и талые).

ТУ на водоотведение в период эксплуатации поверхностных сточных вод представлено по данным заказчика (Приложение Н Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.11.2023 №И-20547/23).

Проектной документацией предусматривается сбор дождевых и талых стоков:

- с приустьевой площадки добывающей скважины и площадки устройства пуска очистных устройств, расположенных на площадке скважины №256;
- с площадки устройства приема очистных устройств.

Расчет количества образующихся дождевых и талых вод приведен в разделе 4 части 3 книге 2 «Система водоотведения» (2021/354/ДС25-PD-ILO.IOS3.2). Объемы водоотведения приведены в таблице 7.14.

Таблица 7.14 – Количество дождевых вод и талых вод

Объект	Wд за летний сезон, м ³	Wд сут за сутки, м ³	Wт за зимний сезон, м ³	Wт сут за сутки, м ³
Площадка скважины №256				
Приустьевая площадка добывающей скважины №256	5,14	0,30	1,54	0,08
Площадка устройства пуска очистных устройств	6,43	0,38	1,92	0,11
Итого:	11,57	0,68	3,46	0,19
Площадка устройства приема очистных устройств, размером 5,0х3,3 м	6,43	0,38	1,92	0,11

Дождевые и талые воды с канализуемой проектируемой приустьевой

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	99
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

площадки добывающей скважины №256 и с площадки устройства пуска очистных устройств через дождеприемные колодцы по сети самотечной дождевой канализации поступают в канализационный колодец для сбора дождевых и талых вод объемом 4 м³.

Дождевые и талые воды с канализуемой проектируемой площадки устройства приема очистных устройств через дождеприемный колодец по сети самотечной дождевой канализации поступают в канализационный колодец для сбора дождевых и талых вод объемом 4 м³.

При наполнении колодцев канализационных для сбора дождевых и талых сточных вод дождевые и талые сточные воды откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на пункт слива ДНС 0120, где после отделения от нефти и очистки на существующих очистных сооружениях пластовой воды используются в системе ППД.

Качественная характеристика стока с канализуемых площадок согласно разделу 4 части 3 книге 2 «Система водоотведения»:

- взвешенные вещества 2000 мг/л;
- солесодержание 300 мг/л;
- ХПК 100 мг/л;
- БПК₂₀ 20 мг/л;
- нефтепродукты 30 мг/л.

В результате работы оборудования дождевые стоки не загрязняются специфическими и опасными для здоровья человека загрязняющими веществами.

7.4 Оценка воздействия на почвенный покров

Период строительства

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвы являются:

- отчуждение территории под строительство;
- снятие плодородного слоя почвы;
- передвижение строительной техники и транспорта.

Границы данного воздействия ограничиваются пределами строительной полосы временного отвода.

При осуществлении планируемой деятельности потребуются изъятие земельных площадей для краткосрочного пользования на период строительства. Площадь земель, нарушаемых при строительных работах, площадь рекультивируемых земель, а также проектные решения по восстановлению нарушенных земель приведены в разделе 10 часть 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

Для проведения строительно-монтажных работ, потребуется площадь 25,2782 га, из них на период эксплуатации 7,8543 га.

Распределение земель по срокам использования и землепользователям представлено в таблице 7.15.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							100
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица 7.15 – Распределение земель по срокам использования и категориям

Категория земель	Площадь (га)	
	Всего (га)	в т. ч. на период эксплуатации (га)
Земли сельскохозяйственного назначения	24,9621	7,8529
в том числе:		
- Администрация Октябрьского городского округа Пермского края	1,6521	0,2814
- Собственность Хамидуллин Адиль Саипович (59:27:1251003:3611)	0,2812	0,0062
- Собственность Липченко Татьяна Андреевна (59:27:1251003:3389, 59:27:1251003:3390, 59:27:1251003:3392, 59:27:1251003:3466, 59:27:1251003:3520, 59:27:1251003:3469, 59:27:1251003:3432, 59:27:1251003:3449, 59:27:1251003:3465, 59:27:1251003:3427, 59:27:1251003:3455, 59:27:1251003:3463, 59:27:1251003:3456, 59:27:1251003:3457, 59:27:1251003:3431)	4,9347	0,0256
- Аренда Телепов Евгений Александрович (59:27:1251003:3888)		
- Собственность Ипатова Галина Александровна (59:27:1251003:3485)	3,3735	1,0502
- Собственность Кардашин Андрей Анатольевич (59:27:1251003:3487)	0,8666	0,3793
- Собственность Кардашин Сергей Анатольевич (59:27:1251003:3488)	0,7920	0,3267
- Аренда Телепова Галина Александровна (59:27:1251003:3875)	1,5497	0,7286
- Аренда СПК (колхоз) «Богородский» (59:27:1251003:3477, 59:27:0000000:4213)	2,1261	0,9255
- Субаренда ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (59:27:0000000:4213)	9,2946	4,0667
	0,0916	0,0627
Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	0,0004	0,0004
в том числе:		
- Аренда ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (59:27:1251003:173 (ЕЗП 59:27:0000000:166))	0,0004	0,0004
Земли лесного фонда	0,3157	0,0010
в том числе:	0,3157	0,0010

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

101

Для проведения строительно-монтажных работ по проекту потребуется 25,2782 га (площадь отвода по проекту). В целом в процессе строительства проектируемого объекта нарушение почвенного и растительного покрова произойдет на площади 17,3834 га. Часть земель в границах отвода уже лишена почвенно-растительного слоя и перекрыта техногенными грунтами, так как естественная поверхность в районе проектируемых работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов, автодорог. Площадь таких деградированных земель до начала СМР равна 0,0405 га. После проведения СМР площадь деградированных земель в границах отвода по проекту составит 7,8948 га. Площадь восстановления почвенного и растительного покрова в границах отвода составит 17,3834 га.

При строительстве площадки скважины, автодороги почвенно-растительный покров будет полностью удален. После снятия плодородного слоя почвы, земельные участки, занятые данными объектами, будут отсыпаны техногенными грунтами. В полосе временного отвода будет нарушена луговая растительность, уплотнены все почвенные горизонты, угнетена почвенная фауна.

В полосе отвала вынимаемого из траншеи грунта естественная растительность будет погребена и погибнет. Нарушение растительного покрова произойдет и в полосе движения транспорта (трубовоз, трубоукладчик) растительный покров также погибнет.

Воздействие на растительность прилегающей к площадкам строительства территории оказывается выбросами загрязняющих веществ. Данное воздействие ограничивается зонами влияния выбросов (0,05 ПДК). Воздействие выбросов загрязняющих веществ от спецтехники и автотранспорта носит временный характер.

В период строительства наибольшая зона влияния создаётся выбросами азота диоксида и составляет 700 м.

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности. Наибольшая зона воздействия при разливе дизельного топлива составит 7250 м.

В период строительства при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Загрязнение прилегающей территории дизельным топливом не произойдет.

В ходе полевого обследования отмечен 1 вид растения, занесенный в Приложение к Красной книге Пермского края, как вид, нуждающийся в особом внимании к состоянию в природной среде (Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 16 октября 2017 г. № СЭД-30-01-02-1571 «Об утверждении Перечней объектов животного и растительного мира Красной книги Пермского края»): любка двулистная (*Platanthera bifolia* (L.) Rich.), 1 местообитание, наблюдалась визуально за

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							105

воздействия проектируемых сооружений на растительный покров не должны превышать санитарно-защитную зону этих объектов.

В период эксплуатации объекта непосредственно территория площадок скважин будет лишена растительного покрова.

Воздействие на растительность прилегающей к площадкам строительства территории оказывается выбросами загрязняющих веществ. Данное воздействие ограничивается зонами влияния выбросов (0,05 ПДК).

В период эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме зоны влияния выбросами загрязняющих веществ не создаются. Концентрации 1 ПДК выбросами не создаются.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 210 м.

Наибольшая площадь загрязнения нефтью может составить 41,64 м².

В основном загрязнение растительности возможно при возникновении аварийных ситуаций.

В случае аварийных ситуаций возможно угнетение, частичная гибель или смена растительных сообществ. Как правило, антропогенное воздействие приводит к упрощению видового состава фитоценоза, формированию производного сообщества, в состав которого входят наиболее устойчивые коренные виды растений и растения, приспособленные к существованию в нарушенных местообитаниях.

Определенную опасность представляет аккумуляция в растениях нефтяных и полиароматических углеводородов в случаях аварийных разливов нефти.

При условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных в настоящей книге, в период эксплуатации проектируемых сооружений факторы воздействия на растительность прилегающих территорий отсутствуют.

Воздействие на растительный мир с учетом размеров зон влияния представлено в таблице 7.16.

Таблица 7.16 – Воздействие на растительный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатный режим	Авария
Зона влияния, м	700	7250	-	210
По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, в границах отвода отсутствуют				
Растительный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	- изменение структуры и видового состава растительности в результате изменения гидрологического режима на участках, примыкающих к проектируемым сооружениям; - формирование вторичных фитоценозов на местах уничтоженного в результате строительства	- морфологические аномалии (карликовость и гигантизм, искривление стеблей, скрученность листьев и др.); - изменение химического состава (поступление загрязняющих веществ из почвы);	- изменение структуры и видового состава растительности в результате изменения гидрологического режима на участках, примыкающих к проектируемым сооружениям;	- морфологические аномалии (карликовость и гигантизм, искривление стеблей, скрученность листьев и др.); - изменение химического состава (поступление загрязняющих веществ из почвы);

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

107

Строительные работы не приведут к какому-либо существенному влиянию на животный мир, ввиду малых значений этого воздействия. При соблюдении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых объектов, проведении комплекса природоохранных мероприятий воздействие на животный мир будет минимальным.

Период эксплуатации

Основными факторами воздействия эксплуатации проектируемого объекта на животный мир являются загрязнение атмосферного воздуха и прилегающей территории химическими веществами; шумовые, вибрационные, световые виды воздействий.

Возможное воздействие шумовым загрязнением и выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух будет периодическим т.к. местообитания, находящиеся в зоне влияния этих факторов, будут отсутствовать. Воздействие ограничивается зонами влияния выбросов загрязняющих веществ (0,05 ПДК). В период эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме зоны влияния выбросами загрязняющих веществ с учетом существующих сооружений не создаются. Концентрации 1 ПДК выбросами не создаются.

Прямое попадание загрязняющих веществ в животные организмы в значительных масштабах возможны только при аварийных ситуациях.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 210 м.

Определенную опасность представляет аккумуляция в животных нефтяных и полиароматических углеводородов в случаях аварийных разливов нефти.

На популяции высокоподвижных животных (как у большинства промысловых видов), популяционная пространственная структура которых охватывает территории нескольких административных областей, изменение биотопов на территории, непосредственно прилегающей к площадкам, существенно не повлияет.

При условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных в настоящей книге, в период эксплуатации воздействие на животный мир прилегающих земельных участков будет незначительным.

Воздействие на животный мир с учетом размеров зон влияния представлено в таблице 7.17.

Таблица 7.17 – Воздействие на животный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
Зона влияния, м	700	7250	-	210
По данным инженерно-экологических изысканий в границе отвода под проектируемые сооружения встречены краснокнижные виды животных, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, а именно популяция бабочки Аполлон <i>Parnassius apollo</i>				
Животный мир	- трансформация среды обитания при	- уничтожение среды обитания и гибель	- сенсорное беспокойство;	- уничтожение среды обитания и

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							111

Таким образом, образование отходов в период строительства проектируемых сооружений на строительной площадке происходит при выполнении следующих технологических операций:

- расчистка площадей для строительства;
- эксплуатация строительной техники и ДЭС;
- гидроизоляционные и покрасочные работы;
- сварочные работы;
- замена СИЗ и СИЗОД;
- очистка и уборка временных бытовых помещений;
- монтаж монолитных конструкций;
- монтаж сборных металлоконструкций;
- прокладка стальных труб;
- прокладка кабеля (провода);
- монтаж бетонных конструкций.

На базе Подрядчика или в специализированных СТО будут образовываться отходы при техобслуживании дорожной и спецтехники, автотранспорта, ДЭС.

Биологический этап рекультивации, проводится силами землепользователей (правообладателей земельных участков), за счет средств, предусмотренных настоящим проектом. В данном случае, ответственность за образование отходов, их виды и количество, способы утилизации отходов несут правообладатели земельных участков.

Контроль за соблюдением законодательства в области охраны земель юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, гражданами осуществляют органы государственного контроля над использованием земель в соответствии с «Постановлением Правительства РФ от 30 июня 2021 года №1081 «О федеральном государственном земельном контроле (надзоре)», а также уполномоченные органы местного самоуправления.

Перечень отходов, коды по Федеральному классификационному каталогу, класс опасности, агрегатное состояние и физическая форма, морфологический состав, количество отходов, образующихся при строительстве проектируемых сооружений, приведены в таблице 7.18.

Период эксплуатации

Стационарное освещение в период эксплуатации не предусмотрено.

Обслуживание проектируемых объектов Дубравинского месторождения осуществляется согласно утвержденному графику персоналом бригады по добыче нефти и газа №0107 ЦДНГ №1000 «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», базирующейся в опорном пункте бригады. В связи с вводом в эксплуатацию новых скважин увеличение численности персонала не требуется и проектом не предусмотрено. Количество отходов обтирочного материала, загрязненного нефтепродуктами, мусора бытового, отходов спецодежды и спецобуви, пищевые и непищевые отходы кухонь и т.д., останется без изменений по сравнению с существующим положением. Количество отходов на существующее положение по ЦДНГ-1 представлено в Лимите на размещение отходов (приложение Д).

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист	
							114	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Таблица 7.18 – Характеристика отходов и способов обращения с отходами в период строительства

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический (химический) состав	Количество отобразованного отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			азмещено на собственных объектах		Примечание
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т	Вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка скважины №256														
Обустройство														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники, ДЭС	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	текстиль <85%, нефтепродукты >15%	0,924	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,924	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из одного материала	жесть - 95%, остатки краски - 5%	0,009	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,009	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО "ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из нескольких материалов	дерево, металл, нейлон <95%; остатки ЛКМ >5%	0,008	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,008	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделия из волокон	текстиль <95%; остатки ЛКМ >5%	0,0003	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0003	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:							0,941		0,941					
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, шпаклевка - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,560	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,560	передается региональному оператору	ПКГУП "Теплоэнерго"	-	-	-
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	замена СИЗ и СИЗОД	IV	IV	изделие из нескольких материалов	хлопок - 85%, каучук - 15%	0,152	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,152	сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)	ООО "Буматика"	-	-	-
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 43,3%, оксид кальция - 42%, оксид марганца - 4,6%, оксид железа - 7,9%, оксид титана - 2,2%	0,0066	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,007	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:							0,718		0,718					
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 100%	8,215	в полосу временного отвода	8,215	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 98%, грунт - 2%	67,454	в полосу временного отвода	67,454	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 100%	20,313	в полосу временного отвода	20,313	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

116

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Остатки и отгарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	железо - 96-97%, обмазка - 2-3%, прочие - 1%	0,003	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,003	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	технологические и выкидные трубопроводы, водопропускные стальные трубы	V	IV	кусовая форма	сталь - 100%	0,608	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,608	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "MetOmnTopr"	-	-	-	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	монтаж металлоконструкций	V	IV	твердое	железо - 95%, оксид железа - 2%, углерод - 3%	0,0440	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0440	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "MetOmnTopr"	-	-	-	
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	строительство ВЛ	V	IV	изделие из нескольких материалов	алюминий - 55%, поливинилхлорид - 45%	0,603	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,603	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "MetOmnTopr"	-	-	-	
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	железобетонные изделия для автодороги	V	IV	кусовая форма	бетон - 80%, железо - 20%	0,853	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,853	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	сварочные работы	V	IV	изделия из волокон	картон - 100%	0,000	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,000	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-	
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	бетонные изделия	V	IV	кусовая форма	цементный бетон - 100%	0,530	площадка с твердым покрытием	0,530	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Итого отходов V класса опасности, т:							98,625		98,625						
Итого отходов при обустройстве площадки скважины №256, т:							100,284		100,284						
В том числе отходов III класса опасности, т:							0,941		0,941						
В том числе отходов IV класса опасности, т:							0,718		0,718						
В том числе отходов V класса опасности, т:							98,625		98,625						
Примечание: * - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных															

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

117

Таблица 7.19 – Характеристика отходов и способов обращения с ними при эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический состав, физико-химическая характеристика	Количество отбразованного отхода, т/год	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных		Примечание	
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т/год	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т/год	Вид объекта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Площадка скважины №256															
Асфальтосмолопарафиновые отложения при очистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	техническое обслуживание скважин	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (сера) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,07%	1,037	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	1,037	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО «Природа-Пермь»	-	-	-	
Асфальтосмолопарафиновые отложения при очистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	очистка дренажных емкостей	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (сера) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,07%	0,296	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,296	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО «Природа-Пермь»	-	-	-	
Асфальтосмолопарафиновые отложения при очистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	очистка камеры приема	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (сера) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,07%	0,108	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,108	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО «Природа-Пермь»	-	-	-	
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	капитальный ремонт скважин	III	пожаро-опасный отход	жидкое в жидком	углеводороды - 97,95%, мексримеси - 1,02%, присадка - 1,03%	0,005	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,005	сбор, обработка, обезвреживание, транспортирование	ООО «Буматика»	-	-	образование отхода 1 раз в 1000 суток	
Итого отходов III класса опасности, т							1,446		1,446						
Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	техническое обслуживание скважин	V	IV	прочие формы твердых веществ	резина - 100%	0,003	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,003	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Внешнее благоустройство" Полigon ТБО г. Чернушка	-	-	-	
Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	техническое обслуживание скважин	V	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	вулканизированная резина - 100%	0,0001	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,0001	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Внешнее благоустройство" Полigon ТБО г. Чернушка	-	-	-	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	капитальный ремонт скважин	V	IV	твердое	железо - 95%, оксид железа - 2%, углерод - 3%	0,345	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,345	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО «MetOnTorg»	-	-	образование отхода 1 раз в 1000 суток	
Итого отходов V класса опасности, т							0,348		0,348						
ИТОГО отходов по кусту №330, т							1,794		1,794						
В том числе отходов III класса опасности, т:							1,446		1,446						
В том числе отходов V класса опасности, т:							0,348		0,348						

Примечание:

* - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

118

7.8 Оценка воздействия на ООПТ

Ближайший ООПТ регионального значения к району работ – Октябрьский (государственный природный биологический охотничий заказник). Минимальное расстояние от проектируемого объекта до границ данного ООПТ составляет 4,1 км. Ближайшие ООПТ местного значения к району работ – Озеро Самохвалово (природный резерват), Щучье озеро (природный резерват). Минимальное расстояние от проектируемого объекта до данных ООПТ составляет 7,4 км и 7,9 км соответственно.

Расположение проектируемых сооружений относительно ближайшего ООПТ представлено на рисунке 6.5.

Так как территория работ не граничит с ООПТ, непосредственного физического воздействия на особо охраняемые природные территории строительство проектируемых сооружений не окажет.

Согласно проведенным расчетам рассеивания и уровней шума, значимое химическое воздействие на территорию ближайших ООПТ в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений оказывается только в случае возникновения аварийных ситуаций (разлив дизельного топлива в период строительства).

В период строительства наибольшая зона влияния составляет 700 м. Концентрации 1 ПДК выбросами не создаются. В период строительства проектируемых сооружений в штатном режиме воздействие на ООПТ отсутствует.

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности. Наибольшая зона воздействия при разливе дизельного топлива составит 7250 м.

В период эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме зоны влияния выбросами загрязняющих веществ с учетом существующих сооружений не создаются. Концентрации 1 ПДК выбросами не создаются. Следовательно, ближайшее ООПТ в зону воздействия при эксплуатации не попадают.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 210 м. Следовательно, ближайшее ООПТ в зону воздействия при аварии (разгерметизация трубопровода) не попадает.

Возникновение аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации маловероятно. Воздействие на ООПТ выбросами загрязняющих веществ при аварии является кратковременным, зависит от направления ветра. Так как в непосредственной близости от проектируемых сооружений ООПТ отсутствуют, ощутимого воздействия аварийные ситуации на районы повышенной экологической чувствительности не окажут.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							119
Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					

7.9 Оценка воздействия на климат

Парниковыми газами (ПГ) называют целый ряд газообразных веществ, способных задерживать тепловое излучение Земли.

Основными парниковыми газами Земли являются водяной пар, диоксид углерода, метан и озон (в порядке их оцениваемого воздействия на тепловой баланс). Потенциально в парниковый эффект могут вносить вклад и антропогенные фреоны, хладоны, оксиды азота и галогенированные углеводороды, однако ввиду низких концентраций в атмосфере оценка их вклада проблематична.

Результирующее воздействие ПГ получается, как взвешенная сумма выбросов отдельных газов с весами, отражающими их общий парниковый эффект.

При строительстве проектируемых сооружений источником выбросов в атмосферу парниковых газов является автомобильный транспорт и ДЭС (сжигание топлива двигателями внутреннего сгорания).

Автотранспорт производит значительное количество парниковых газов, таких, как диоксид углерода (CO₂), метан (CH₄), закись азота (N₂O).

Для расчета выбросов парниковых газов применена методика, содержащаяся в ГОСТ Р 57262-2016/ EN 16258:2012 «Расчет и декларирование энергопотребления и выбросов парниковых газов при предоставлении транспортных услуг».

Для расчета выбросов парниковых газов при сжигании топлива используется следующее уравнение:

$$G_i(VOS) = F(VOS) \cdot g_i,$$

где $F(VOS)$ – общее потребление топлива, т;

g_i – коэффициент выбросов парниковых газов при работе транспортного средства на данном виде топлива (для дизельного топлива по данным таблицы А.1 ГОСТ Р 57262-2016 равен 3,21 кг CO_{2e}/кг).

Действие всех парниковых газов учитывается кумулятивно и данные выбросов выражаются в единицах CO₂-эквивалента.

Расчет выбросов парниковых газов при строительстве проектируемых сооружений приведен в таблице 7.20.

Таблица 7.20 - Расчет выбросов парниковых газов при строительстве

Количество сжигаемого топлива, т/период стр-ва*	Парниковый газ	Коэффициент выброса парниковых газов при работе транспортного средства, т CO _{2e} /т	Парниковый эффект в экв. CO ₂ , т/период стр-ва
Дизельное топливо			
103,6	CO ₂ эквивалент	3,21	332,556

* по данным таблицы В.6 Приложения В тома 7 части 2

С точки зрения выбросов парниковых газов строительство проектируемых сооружений оказывает пренебрежимо незначительное воздействие (по классификации ЕБРР относится к проектам низкой значимости – менее 20 тыс. тонн CO₂-эквивалента/год).

Взам. инв. №							Лист
Подл. и дата							120
Инв. № подл.							Лист
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS

7.10 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях

7.10.1 Характеристика опасных веществ

Опасными веществами на проектируемом объекте являются нефть с растворенным в ней попутным нефтяным газом. Характеристика опасных веществ приведена в таблицах 3.2, 3.3.

Строительство проектируемых объектов предусматривается с использованием техники, работающей на дизельном топливе.

7.10.2 Анализ известных аварий и неполадок

При нормальной эксплуатации проектируемых сооружений отсутствуют постоянно действующие опасные факторы на окружающую среду, население.

Потенциальная опасность проектируемых сооружений заключается в возможности возникновения аварийных ситуаций при разгерметизации оборудования и трубопроводов, пожар разлития.

Возможные причины и факторы, способствующие развитию аварий на проектируемом объекте, могут быть выделены в следующие группы:

а) К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования, относятся:

- внутренняя коррозия;
- структурные отказы или механические дефекты (в результате развития дефектов основного материала, соединений или сварки);
- повышение давления в технологическом оборудовании (в результате отказов систем регулирования);
- отказы автоматических систем (отказ КИП и А).

б) К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала, относятся:

- внешнее механическое воздействие (в результате строительной деятельности);
- ошибки операторов (несоблюдение регламента, превышение давление, уровня при ручном управлении);
- ошибка проектирования;
- некачественное строительство, отступление от проекта;
- некачественная диагностика и не выявленные дефекты перед вводом оборудования в эксплуатацию;
- некачественная диагностика и невыявление дефектов во время эксплуатации;
- дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов.

в) К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера, относятся:

- морозное пучение и т.п.;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- экстремальные климатические условия;
 - акты вандализма или диверсии;
- разряд атмосферного электричества.

7.10.3 Определение сценариев возможных аварий

Под сценарием возможных аварий подразумевается последовательность связанных событий, обусловленных конкретными иницирующими событиями.

Для проектируемых объектов типовыми сценариями аварий, приводящих к экологическому загрязнению, являются:

Сценарий 1 (С1) – разлив/выброс опасного вещества (нефть/попутный нефтяной газ), сопровождающийся загрязнением промплощадки/окружающей среды.

Сценарий 2 (С2) – пожар разлива в открытом пространстве, возникающий при проливе опасного вещества (нефть) из разрушенного технологического оборудования и трубопроводов. Пожар разлива характеризуется четко определенной границей. Основным поражающим фактором при реализации этого сценария является тепловое излучение, экологическое загрязнение атмосферы продуктами сгорания.

Сценарий 3 (С3) – образование и взрыв топливо-воздушной смеси (ТВС) в открытом пространстве (на месте разгерметизации оборудования).

Сценарии развития аварийных ситуаций и частота их возникновения подробно приведены в разделе 10 части 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

В период строительства проектируемых объектов используется тихоходная техника, работающая на дизельном топливе. Топливо доставляется топливозаправщиком ПАЗС-4612 с номинальным объемом цистерны 6,5 м³.

Заправка производится на оборудованной площадке для заправки техники. Топливозаправщик перед каждым рейсом проходит осмотр с фиксацией всех необходимых параметров, подтверждающих исправность.

Вместе с тем, возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны, на площадке стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса в случае невыполнения мер безопасности.

7.10.4 Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии

Расчет количества опасных веществ, способных участвовать в аварии, приведен в разделе 10 части 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

Количество опасных веществ, способных участвовать в аварии, приведено в таблице 7.21.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									123
						2021/354/ДС25-OVOS			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

конечных продуктов; б) взаимодействие битуминозных веществ нефти с почвенными органическими соединениями, что приводит к перестройке группового состава гумуса и частичному закреплению в почве привнесенного органического углерода. Интенсивность тех или иных процессов варьирует в зависимости от особенностей местных ландшафтно-геохимических условий.

Загрязнение почвенной массы нефтепродуктами приводит к активным изменениям в химическом составе, свойствах и структуре почв. Прежде всего, это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но битуминозное вещество значительно ухудшает свойства почв как питательного субстрата для растений. Гидрофобные частицы нефти затрудняют поступление влаги к корням растений, что приводит к физиологическим изменениям последних. Продукты трансформации нефти резко меняют состав углеродистых веществ, которыми слагается почвенный гумус. Доля всех собственных компонентов гумуса уменьшается.

В случае возникновения аварийной ситуации, в результате которой произошло загрязнение земель, весь объём нефтезагрязненного грунта подлежит утилизации. После завершения ликвидационных мероприятий проводится восстановление нарушенных земель.

7.10.5.2 Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод

При аварийных ситуациях нефтяное загрязнение подземных вод, как правило, тяготеет к верхней части разреза водоносного горизонта. Нефтепродукты и вода рассматриваются как взаимно нерастворимые и несмешивающиеся жидкости. В подземных водах под влиянием биогенного разложения и химического окисления могут образовываться нафтеновые кислоты, фенолы, эфиры, карбонильные соединения. Нефтяное загрязнение относится к стойким – время распада несколько лет.

Проектируемые сооружения поверхностные водные объекты не пересекают.

Согласно инженерным изысканиям подземные воды на период изысканий (сентябрь 2022 года) и по результатам изысканий прошлых лет инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-10,0 м не встречены.

Ввиду вышеизложенного оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод не проводится, влияние на гидрологические и гидрогеологические объекты не производится.

7.10.5.3 Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

В случае аварийной ситуации на нефтегазосборном трубопроводе при отсутствии источника зажигания происходит испарение нефти с загрязнением атмосферы до момента ликвидации последствий аварии. При наличии источника зажигания возможно горение пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС25-OVOS					126
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

В случае аварийной ситуации на топливозаправщике при отсутствии источника зажигания происходит испарение дизельного топлива с загрязнением атмосферы. При наличии источника зажигания – пожар пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух возможно, как правило, на территории зоны влияния объекта, наибольший радиус которой оценивается при загрязнении атмосферы от источников рассматриваемого предприятия изолинией 0,05 ПДК.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.

Метеорологические характеристики для расчета приведены в таблице 6.4.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.70) для ПЭВМ.

Расчет проведен при уточненном наборе скоростей ветра. Выбор опасного направления и расчет средневзвешенной скорости ветра осуществлялся ЭВМ автоматически.

В результате расчета рассеивания определены значения максимальных концентраций в расчетных точках на границе ближайшей жилой зоны (н.п. Горны) определены радиусы зон влияния и радиусы изолиний 1 ПДК.

Расчет количества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при аварии приведен в Приложении Н раздела 7 части 2.

Разлив нефти при аварии на трубопроводе при эксплуатации

Расчет выбросов загрязняющих веществ при испарении с поверхности разлива нефти, определено в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (Минэнерго России, 1995).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении нефти, проведена в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация с наибольшей площадью воздействия – на выкидном трубопроводе «Скважина №256 – точка врезки в нефтепровод КППОУ «Мосино»- ДНС-0111».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при испарении нефти проведен для теплого периода года по сероводороду, метану, смеси предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, смеси предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, бензолу, ксилолу и толуолу.

Анализ результатов расчета рассеивания приведен в таблице 7.23.

При испарении нефти в случае аварии в зоны влияния всех загрязняющих веществ не попадают населенные пункты.

Исходные данные, результаты расчета рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварийном проливе нефти приведены в приложении П.1 раздел 7 часть 2.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2021/354/ДС25-OVOS	Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Таблица 7.23 – Зоны влияния и значения концентраций загрязняющих веществ при авариях

Код вещества	Наименование вещества	Значения максимальных		Радиус изолинии, м	
		расчетная площадка	на границе жилой зоны (н.п. Горны)	0,05 ПДК	1 ПДК
Разлив нефти					
333	Дигидросульфид	0,04	5,57E-05	-	-
410	Метан	0,12	1,75E-04	120	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,09	1,33E-04	110	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	8,15E-03	1,15E-05	-	-
602	Бензол	0,33	4,62E-04	210	-
616	Ксилол	0,15	2,18E-04	130	-
621	Толуол	0,10	1,45E-04	120	-
Разлив дизельного топлива					
333	Дигидросульфид	33,00	0,04	4150	500
2754	Углеводороды пред. C12-C19	94,02	0,11	7250	1050

Разлив дизельного топлива при строительстве

Количество углеводородов, испарившихся с поверхности разлива и попавших в атмосферный воздух, рассчитывается в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (Минэнерго России, 1995).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении дизтоплива, проведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разливе дизельного топлива проведен для теплого периода года по сероводороду и углеводородам предельным C₁₂-C₁₉.

Анализ результатов расчетов рассеивания приведен в таблице 7.23.

В зоны влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при возможной аварии на топливозаправщике при проливе дизельного топлива, попадают населенные пункты (по углеводородам предельным C₁₂-C₁₉).

Исходные данные, результаты расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварийном проливе и пожаре пролива дизельного топлива в период строительства приведены в Приложении П.2 раздел 7 часть 2.

7.10.5.4 Воздействие на животный и растительный мир

При аварийных ситуациях наибольшую опасность для животных и растительности может представлять загрязнение почвы. Нефть в почве распространяется вглубь и вширь, проникая в поры между частицами грунта. Концентрация нефти резко снижается с продвижением в глубину от одного почвенного горизонта к другому, поэтому наибольшее влияние загрязнения

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	128
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Расчет образования отходов при аварии в период строительства и эксплуатации (на максимальную площадь разлития) представлен в Приложении С раздела 7 части 2.

Перечень отходов, коды по Федеральному классификационному каталогу, класс опасности, агрегатное состояние и физическая форма, количество отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, способы обращения с ними приведены в таблице REF_Ref80958581 \h 7.24.

Таблица 7.24 - Характеристика отходов и способов их обращения при ликвидации аварийных проливов

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Физико-химические характеристики отхода (компонент / % соотношение компонентов)	Количество отобразованного отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных		Примечание	
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т	Вид объекта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Авария (период строительства)															
Сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	устранение проливов нефте-продуктов	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	сорбент < 85%, нефтепродукты >15 %	0,632	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,632	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	устранение проливов нефте-продуктов	III	пожаро-опасный отход	прочие дисперсные системы	грунт < 85%, нефтепродукты >15 %	56,400	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	56,400	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	
Итого отходов III класса опасности, т:							57,032		57,032			0,000			
Итого отходов при аварии в период строительства, т:							57,032		57,032			0,000			
Авария (период эксплуатации)															
сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	устранение проливов нефте-продуктов	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	сорбент < 85%, нефтепродукты >15 %	0,194	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,194	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	устранение проливов нефте-продуктов	III	пожаро-опасный отход	прочие дисперсные системы	грунт < 85%, нефтепродукты >15 %	23,485	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	23,485	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	
Итого отходов III класса опасности, т:							23,679		23,679			0,000			
Итого отходов при аварии в период эксплуатации, т:							23,679		23,679			0,000			

Примечание:

* - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							130

Руководителю ликвидации аварии (ЧС) подчиняются все силы и средства, участвующие в проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Функции по приему, обработке и передаче информации об аварии (ЧС), оповещения подрядных организаций, привлекаемых для ликвидации аварий и ЧС, осуществляет центральная производственная диспетчерская служба ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Процесс ликвидации аварийного разлива нефти условно можно разделить на 3 стадии:

1. локализация и ликвидация аварийных разливов нефти на суше и на воде;
2. сбор и извлечение продукта с поверхности воды или грунта;
3. транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации, а также дальнейшая рекультивация земель (при разливе на грунте).

Аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» оснащено: автотранспортом; плав. средствами; летательными аппаратами; имуществом для ликвидации разливов нефти (в т.ч. боновые заграждения, нефтесборные системы, боны щитовые универсальные, перекачивающие станции, насосы, емкости для временного хранения, сорбирующие изделия, шанцевый инструмент, распылители сорбента, канаты, тросы, сорбент, дальномеры, навигаторы, установки по очистке, сжиганию отходов, якорные системы, поплавки, замки, парогенераторы, мертвяки для закрепления бонов); приборами контроля; горным, альпинистским снаряжением; пожарно-техническим оборудованием; средствами связи; инженерной техникой; аварийно-спасательным инструментом; средства защиты органов дыхания и кожи; медицинским имуществом; средствами жизнеобеспечения и другим оборудованием и снаряжением).

Первоочередные мероприятия при обнаружении аварии — это направление ближайшего по географическому положению представителя ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для более полной оценки ситуации и организации эвакуации людей. Параллельно организовать сбор работников, погрузку необходимых инструментов, материалов и средств. Проверка работоспособности инструментов, средств индивидуальной и коллективной защиты. Выезд на место аварии.

Основными способами локализации поврежденного участка оборудования является:

- отключение оборудования (при необходимости),
- перекрытие запорно-регулирующей арматуры;
- установка заглушек; установка накладок (пластырей),
- замена поврежденного участка трубопровода; установка временных вставок.

Работы выполняются группой из 2-3 человек.

Исключить источники зажигания выброшенных в атмосферу опасных веществ.

Немедленно прекратить выполнение всех огнеопасных работ в зоне аварии, удалить авто и спецтранспорт из зоны разлива или выброса опасных веществ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

При возникновении пожара, функции руководителя проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ, в том числе и руководство силами и средствами выполняет руководитель тушения пожара.

Техническое обеспечение взаимодействия между всеми задействованными структурами в ликвидации аварии (ЧС) осуществляется посредством использования телефонной и мобильной связи, с использованием стационарных и переносных индивидуальных радиостанций, а также с использованием посыльных.

В случае обнаружения возгорания, необходимо немедленно прекратить выполнение всех работ в опасной зоне. Немедленно вывести людей из нее, при необходимости оказать пострадавшим доврачебную помощь и сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

7.10.6.2 Финансовое обеспечение

Финансовые резервы для мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на опасных объектах обеспечиваются в соответствии с Положением ПАО «ЛУКОЙЛ» «О формировании финансовых и материальных резервов ПАО «ЛУКОЙЛ» для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» договорами страхования имущественных и других интересов.

Кроме того, в производственной программе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ежегодно предусматриваются статьи расходов:

- на ликвидацию аварийных разливов нефти и их последствий;
- на техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов;
- на работы по предупреждению аварийных разливов нефти.

Расходы на указанные мероприятия финансируются в первоочередном порядке, в том числе за счет средств страхового возмещения. Для оказания экстренной медицинской помощи и обеспечения в условиях ЧС жизнедеятельности персонала организаций и объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», на них заблаговременно создаются резервы медикаментов, медицинского имущества, средств связи, средств радиационной и химической защиты, а также других необходимых материалов. Эти резервы размещаются на пунктах хранения,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- использованные сорбенты, нефтеотходы и нефтезагрязненный грунт – утилизируются на договорной основе в организации, имеющие лицензии на данный вид деятельности.

Нефтесодержащие отходы передаются по договору заказчика на утилизацию (Приложение Е ООО «Природа-Пермь»)

Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий

Зачистку места разлива и реабилитацию территории производят механическим способом с использованием ручного инструмента и техники для удаления загрязненного слоя земли ниже глубины проникновения нефти (НСЖ). Для сбора загрязненного грунта используются лопаты и спецтехника: бульдозер и одноковшовые экскаваторы - для сбора и погрузки, автомобили – самосвалы – для подачи загрязненного грунта к установке утилизации.

Зачистку береговой полосы производят смывом нефти с поверхности грунта в воду для ее дальнейшего сбора. При невозможности смыва зачистку производят шанцевым инструментом. Собранные остатки нефти с загрязненной растительностью и грунтом собирают и вывозят к местам утилизации.

Рекультивация земель должна проводиться с учетом местных почвенно-климатических условий, степени повреждения и загрязнения, ландшафтно-геохимической характеристики нарушенных земель, конкретного участка.

Процесс рекультивации земель, нарушенных и загрязненных при авариях, включает:

- удаление из состава почвы нефти;
- рекультивацию земель (технический и биологический этап).

Рекультивация загрязненных нефтепродуктом земель проводится в несколько стадий, сроки проведения которых должны быть указаны в проекте.

Проект разрабатывается специалистами с привлечением организаций, имеющих соответствующую лицензию. Разработке проекта предшествует получение от землевладельцев технических условий на приведение нарушенных земель в состояние, пригодное для последующего использования. Проект должен быть представлен в государственную экологическую экспертизу на рассмотрение и получение положительного заключения и согласования с уполномоченными органами.

Сроки и стадии рекультивации намечаются в соответствии с уровнем загрязнения, климатическими условиями данной природной зоны и состоянием биогеоценоза.

Выделяются два уровня загрязнения:

- умеренное загрязнение, которое может быть ликвидировано путем активизации процессов самоочищения агротехническими приемами (внесением удобрений, поверхностной обработкой и глубоким рыхлением и т.д.);
- сильное загрязнение, которое может быть ликвидировано путем проведения специальных мероприятий, способствующих созданию аэробных условий и активизации углеводородоокисляющих процессов.

На техническом этапе происходит выветривание нефти, испарение и частичное разрушение легких фракций, фотоокисление нефтяных компонентов на поверхности почвы, восстановление микробиологических сообществ, развитие

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	137
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

7.10.7 Ущерб от загрязнения почвы

Оценка ущерба при загрязнении почвы нефтепродуктами проведена в соответствии с «Методикой исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды» (утверждена приказом Минприроды России от 8 июля 2010 года № 238, с изм. на 25 апреля 2014 г.) по формуле:

$$Y_{\text{загр}} = C3 \times S \times K_r \times K_{\text{исх}} \times T_x$$

где C3 – степень загрязнения (рассчитывается в соответствии с п. 6 «Методики...»);

Степень загрязнения зависит от соотношения фактического содержания *i*-того загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв.

Соотношение (C) фактического содержания *i*-того загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв определяется по формуле:

$$C = \sum X_i / X_n,$$

где X_i – фактическое содержание *i*-го химического вещества в почве, мг/кг;
 X_n – норматив качества окружающей среды для почв, мг/кг.

C3 = 2,0 при значении C от 5 до 10;

S – максимальная площадь загрязненного участка, м²;

K_r – показатель в зависимости от глубины загрязнения почв (рассчитывается в соответствии с п. 7 «Методики...»); $K_r = 1,3$ при глубине загрязнения до 50 см;

$K_{\text{исх}}$ – показатель в зависимости от категории и целевого назначения земель, на которых расположен загрязненный участок (рассчитывается в соответствии с п. 8 «Методики...»); $K_{\text{исх}} = 1,6$ для земель сельскохозяйственного назначения;

T_x – такса для исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту окружающей среды, при химическом загрязнении почв, руб/м² (определяется согласно приложению 1 «Методики...»), (руб/м²); $T_x = 400$ руб/м² для зоны хвойно-широколиственных лесов.

Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии приведен в таблице 7.25 для наибольшей площади пролива.

Таблица 7.25 – Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии

Участок аварии	Площадь загрязненного участка, S, м ²	Степень загрязнения, C3	Показатель в зависимости от глубины загрязнения почв, K_r	Показатель в зависимости от категории и целевого назначения, $K_{\text{исх}}$	Такса для исчисления размера вреда, T_x , руб/м ²	Размер вреда, $Y_{\text{загр}}$, тыс. руб
Нефтегазосборный трубопровод от устройства приема до т.врезки	41,64	2	1,3	1,6	400	69,289

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	139	

При аварии в период строительства разлив топлива происходит на площадке для заправки техники, имеющей гидроизоляцию, загрязнение окружающей территории не происходит.

Инв. № подл.							2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Подл. и дата								140
Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

7.10.8 Ущерб от загрязнения атмосферы

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду», постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В соответствии с п. 5 ст. 16.3 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные для объектов I категории такие объем или массу, применяется коэффициент равный 100, для объектов III категории – 25.

Расчет ущерба от выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при аварии, приведен в таблице

Таблица 7.26 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при аварии

Участок аварии	№ п/п*	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ на 2018г.	Коэффициент, согласно п.5 ст.16.3 №7-ФЗ	Коэффициент к ставкам платы на 2023 г.	Выброс при аварии, т	Ожидаемые выбросы, т/год			Плановая (расчетная) плата с учетом коэффициентов, руб.				
							Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах НДС	в пределах лимита	сверхлимита				
Испарение при проливе нефтепродукта														
Нефтегазосборный трубопровод от устройства приема до т.врезки	40	Дигидросульфид	686,2	100	1,26	0,000001	0,000001	-	-	0,000001	-	-	0,07	0,07
	33	Метан	108	100	1,26	0,015677	0,015677	-	-	0,015677	-	-	213,33	213,33
	56	Углеводороды предельные C1-C5	108	100	1,26	0,047575	0,047575	-	-	0,047575	-	-	647,40	647,40
	57	Углеводороды предельные C6-C10	0,1	100	1,26	0,001032	0,001032	-	-	0,001032	-	-	0,01	0,01
	67	Бензол	56,1	100	1,26	0,000248	0,000248	-	-	0,000248	-	-	1,75	1,75
	68	Ксилол	29,9	100	1,26	0,000078	0,000078	-	-	0,000078	-	-	0,29	0,29
	70	Толуол	9,9	100	1,26	0,000156	0,000156	-	-	0,000156	-	-	0,19	0,19
	Итого:						0,064766	0,064766		0,064766			863,05	863,05
Топливозаправщик	40	Дигидросульфид	686,2	25	1,26	0,000567	0,000567	-	-	0,000567	-	-	12,25	12,25
	58	Углеводороды предельные C12-C19	10,8	25	1,26	0,201773	0,201773	-	-	0,201773	-	-	68,64	68,64
	Итого:						0,202340	0,202340		0,202340			80,89	80,89
Пожар пролива нефтепродукта														
Нефтегазосборный трубопровод от устройства приема до т.врезки	46	Углерода оксид	1,6	100	1,26	0,039433	0,039433	-	-	0,039433	-	-	7,95	7,95
	12	Углерод (Пигмент черный)	36,6	100	1,26	0,079806	0,079806	-	-	0,079806	-	-	368,03	368,03
	1	Азота диоксид	138,8	100	1,26	0,002591	0,002591	-	-	0,002591	-	-	45,32	45,32
	2	Азота оксид	93,5	100	1,26	0,000421	0,000421	-	-	0,000421	-	-	4,96	4,96
	43	Серы диоксид	45,4	100	1,26	0,013051	0,013051	-	-	0,013051	-	-	74,65	74,65
	16	Водород цианистый (Синильная кислота)	547,4	100	1,26	0,000469	0,000469	-	-	0,000469	-	-	32,38	32,38
	123	Формальдегид	1823,6	100	1,26	0,000469	0,000469	-	-	0,000469	-	-	107,87	107,87
	140	Кислота уксусная (Органические кислоты)	93,5	100	1,26	0,007042	0,007042	-	-	0,007042	-	-	82,96	82,96
	Итого:						0,143282	0,143282		0,143282			724,12	724,12
Топливозаправщик	46	Углерода оксид	1,6	25	1,26	0,011025	0,011025	-	-	0,011025	-	-	0,56	0,56
	12	Углерод (Пигмент черный)	36,6	25	1,26	0,020031	0,020031	-	-	0,020031	-	-	23,09	23,09
	1	Азота диоксид	138,8	25	1,26	0,032422	0,032422	-	-	0,032422	-	-	141,76	141,76
	2	Азота оксид	93,5	25	1,26	0,008106	0,008106	-	-	0,008106	-	-	23,87	23,87
	40	Дигидросульфид	686,2	25	1,26	0,001553	0,001553	-	-	0,001553	-	-	33,56	33,56
	43	Серы диоксид	45,4	25	1,26	0,007298	0,007298	-	-	0,007298	-	-	10,44	10,44
	16	Водород цианистый (Синильная кислота)	547,4	25	1,26	0,001553	0,001553	-	-	0,001553	-	-	26,77	26,77
	123	Формальдегид	1823,6	25	1,26	0,001708	0,001708	-	-	0,001708	-	-	98,12	98,12
140	Кислота уксусная (Органические кислоты)	93,5	25	1,26	0,005590	0,005590	-	-	0,005590	-	-	16,46	16,46	
	Итого:						0,089285	0,089285		0,089285			374,63	374,63

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Для снижения выбросов вредных веществ в окружающую среду при эксплуатации проектируемых сооружений предусматриваются следующие мероприятия:

- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- запорная арматура для нефти и газа имеет класс герметичности А – отсутствие видимых протечек;
- установка отключающих задвижек с ручным управлением и обратного клапана в конце проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, что уменьшает объем утечек жидкости при разгерметизации трубопровода;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- устройство бордюра по периметру площадок с технологическим оборудованием для сбора проливов нефти при эксплуатации и текущем ремонте;
- сбор производственно-ливневых стоков в закрытую систему;
- устройство подъездов ко всем технологическим объектам;
- контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ переносными газоанализаторами;
- герметизированная система опорожнения технологического оборудования перед ремонтом и в случае аварийной ситуации;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- предусмотренные проектной документацией арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод в водосборный приямок;

- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ;

- строгое соблюдение техники безопасности и противопожарных мероприятий в ходе выполнения строительного-монтажных и буровых работ;

- авторский надзор проектной организации за ходом строительства;

- планировка территории и выполнение рекультивации после окончания строительного-монтажных работ.

Период эксплуатации

Для уменьшения влияния проектируемых нефтепромысловых объектов на состояние прилегающей территории и недр, для исключения загрязнения территории предусмотрено:

- герметизированная схема транспорта нефти;

- материал труб принят с учетом климатических условий строительства и характеристики перекачиваемой среды;

- трубопроводы и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;

- повышенная толщина стенки трубопровода относительно расчетной;

- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;

- защита строительных конструкций и трубопроводов от коррозии;

- установка отключающих задвижек с ручным управлением и обратного клапана в конце проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, что уменьшает объем утечек жидкости при разгерметизации трубопровода;

- приустьевая площадка добывающей скважины выполнена из сборных железобетонных плит, уложенных на щебеночной подготовке, все площадки канализованы;

- вертикальная планировка площадки скважины решена в насыпи, недостающий грунт завозится из ближайшего карьера;

- площадка скважины на период эксплуатации обвалована. Высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;

- предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевой площадки добывающей скважины и площадки устройства пуска очистных устройств, расположенных на площадке скважины №256, с площадки устройства приема очистных устройств;

- на переходах через автодороги прокладка трубопроводов предусмотрена в кожухах;

- для обеспечения водоотвода от автодорог проектом предусмотрено устройство водоотводных канав с заложением откосов 1:3- 1:1,5, с необходимым креплением дна и откосов канав;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- укрепление откосов земляного полотна дорог принято посевом многолетних трав по слою растительного грунта толщиной 15 см;

- для перепуска поверхностных вод, для исключения застоя воды и заболачивания территории, а также защиты насыпи автодороги от подтопления, в пониженных местах рельефа, на съезде устраиваются водопропускные трубы.

С целью обеспечения безопасности строительства и эксплуатации применены противокарстовые мероприятия:

- вертикальная планировка участка, обеспечивающая отвод поверхностных вод;

- общая организация поверхностных вод в полосе трасс;

- фундаменты всех сооружений защищены отмосткой;

- обратная засыпка подземных емкостей на высоту 0,5 м от поверхности земли выполнена мятой глиной со степенью влажности S_r менее 0,85;

- организация карстомониторинга.

Для уменьшения влияния сил морозного пучения на фундаменты предусмотрены следующие конструктивные и водозащитные мероприятия:

- боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумной мастикой за 2 раза;

- плитные и мелкозаглубленные фундаменты установить на щебёночной подушке, выполненной из мелкого щебня толщиной не менее 300 мм;

- дно котлованов уплотнить;

- вокруг фундаментов выполнить уплотнение и планировку поверхности для отвода атмосферных осадков;

- по периметру фундаментов и площадок выполнить отмостку из бетона класса В7.5 шириной, перекрывающей ширину котлована;

- все колодцы-металлические с обеспечением герметичности ввода и выпуска коммуникаций;

- обратную засыпку фундаментов выполнять непучинистым грунтом;

- при устройстве котлована не допускать обводнения и промораживания грунтов во избежание ухудшения их физико-механических свойств;

- приустьевая площадка, площадки устройства приема и пуска очистных устройств имеют водонепроницаемое покрытие, канализованы и устанавливаются на подготовку из непучинистого грунта толщиной 200 мм;

- для исключения усиления инфильтрации воды в грунт швы между плитами тщательно замоноличены бетоном кл.В20 на мелком заполнителе;

- вертикальная планировка участков строительства, обеспечивает отвод поверхностных вод;

- не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов;

- общая организация поверхностных вод в полосе трассы ВЛ 6кВ;

- стойки опор ВЛ устанавливаются в сверленные и копаные котлованы; пазухи и обратная засыпка котлованов выполняются песчано-гравийной смесью с тщательным послойным уплотнением; засыпка закрывается грунтовой отмосткой из мятой глины.

Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							146

В случае возникновения аварийной ситуации, будут приняты меры по скорейшей ликвидации её последствий. После проведения ликвидационных мероприятий будет проведена рекультивация нарушенных аварией и восстановительными мероприятиями земель.

Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Инв. № подл.							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							147

8.5 Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира

С целью снижения негативного воздействия проектируемого объекта на состояние почв, растительности и животного мира (в т.ч. краснокнижные виды), проектной документацией предусмотрены мероприятия по снижению негативного воздействия в зоне влияния объекта.

Мероприятия по охране почв

- минимальное изъятие земель на период строительных работ;
- сохранение снятого плодородного слоя почвы в отвале в границах полосы отвода;
- проведение строительно-монтажных работ исключительно в пределах полосы отвода;
- движение техники ограничено схемой передвижения;
- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения с целью сохранения растительного покрова;
- для исключения загрязнения подстилающей поверхности в период строительства предусмотрены площадки для заправки техники со сбором сточных вод в приямок с последующим вывозом на очистные сооружения УППН «Павловка»;
- площадки кустов скважин обвалованы; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевой площадки добывающей скважины и площадки устройства пуска очистных устройств, расположенных на площадке скважины №256, с площадки устройства приема очистных устройств;
- при наполнении емкости дождевые и талые сточные воды откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на УППН «Павловка», где после отделения от нефти и очистки на существующих очистных сооружениях пластовой воды используются в системе ППД;
- запрещение выжигания растительности;
- реализация деловой и дровяной древесины; выполнение планировочных работ; залужение полосы временного отвода многолетними травами; проведение рекультивации нарушенных земель после завершения строительных работ.

Мероприятия по охране объектов растительного мира

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на растительный мир, в том числе краснокнижные виды, зоны влияния объекта в штатных и аварийных ситуациях при строительстве и эксплуатации представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Мероприятия по минимизации негативного воздействия на растительный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
Зона влияния, м	700	7250	-	210

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- защита оборудования и трубопроводов от внутренней, почвенной и атмосферной коррозии;
- проведение ревизий трубопроводов в соответствии с графиком ревизий и диагностики, утверждаемым Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- организация поверхностного стока для защиты от потенциального подтопления;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления, промывки и пропаривания;
- проведение комплексного экологического мониторинга для контроля состояния основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения;
- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих, соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения.

По результатам инженерно-экологических изысканий на участке намечаемого строительства места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, а также пути миграции охотничьих видов животных и глухаринные тока, отсутствуют.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;
- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

С целью снижения воздействия на животное население района рекомендуется введение ограничений по срокам производства работ в местах концентрации, линьки, размножения наземной фауны в весенне-летний период и в периоды интенсивной миграции животных.

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на животный мир, в том числе краснокнижные виды, зоны влияния объекта в штатных и аварийных ситуациях при строительстве и эксплуатации представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Мероприятия по минимизации негативного воздействия на животный мир

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
Зона влияния, м	700	7250	-	210

По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.
По данным инженерно-экологических изысканий в границе отвода под проектируемые сооружения встречены краснокнижные виды животных, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, а именно популяция бабочки Аполлон *Parnassius apollo*

Животный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	<ul style="list-style-type: none"> - соблюдение мер, снижающих вероятность заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания в результате хранения и применение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных материалов; - своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин; - ограждение разрытых в период строительства траншей и котлованов для предотвращения случайного попадания животных; - соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы; - применение самонесущего изолированного провода СИП-3, подвешиваемого на опорах ВЛ-6 кВ, тем самым, исключая возможность поражения птиц на участках крепления провода к конструкциям опор. <p>В случае обнаружения краснокнижных видов животных</p>	<ul style="list-style-type: none"> - скорейшая ликвидация аварии и её последствий; - для исключения загрязнения подстилающей поверхности в период строительства предусмотрены обвалованные площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод; - обязательный регулярный техосмотр используемой техники; - строгое соблюдение норм и правил эксплуатации взрывопожароопасных объектов; - проведение мониторинга с целью определения степени трансформации исходных видов животного мира в зоне влияния 	<p>Специальные мероприятия не предусматриваются, т.к. в штатном режиме воздействие отсутствует.</p> <p>В случае обнаружения краснокнижных видов животных дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечение охраны мест их обитания на прилегающих территориях; - контроль состояния выявленных популяций; - предоставление информации специализированной исследовательской организации об обнаружении охраняемых видов животного мира. 	<ul style="list-style-type: none"> - скорейшая ликвидация аварии и её последствий; - проведение мониторинга с целью определения степени трансформации исходных видов животного мира в зоне влияния аварийной ситуации.
--	---	--	---	--

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

155

- компенсационные посадки леса на равновеликой площади, равной площади, занятой лесными насаждениями под проектируемый объект, произвести за границей отвода земель под строительство.

После проведения строительно-монтажных работ предусматривается проведение мероприятий по рекультивации нарушенных территорий:

- провести вертикальную планировку нарушенной территории свободной от производственных объектов;

- повысить плодородие насыпных грунтов до уровня, достаточного для нормального роста многолетних злаковых трав;

- для предотвращения процессов ветровой и водной эрозии в период эксплуатации объекта, исключения загрязнения близ лежащих земель проектом предусматривается закрепление поверхности насыпных площадок и откосов обвалований посевом многолетних злаковых трав;

- сократить до минимума разрыва между окончанием строительно-монтажных работ и выполнением работ по рекультивации земель.

Расчистка от древесной и кустарниковой растительности проводится на всей лесопокрытой площади, испрашиваемой на период строительства.

Согласно культурно-технического состояния отводимой территории, для её подготовки необходимо провести:

- сведение ДКР на площади 7,9347 га, в том числе рубку деревьев мягких пород, корчевку пней деревьев на площади 7,9347 га, в том числе: 0,3157 га на землях лесного фонда, 7,619 га на заросших землях сельскохозяйственного назначения;

- вывоз пней и порубочных остатков на полигоны с земель сельскохозяйственного назначения и земель лесного фонда.

Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 20, 43-46 Лесного Кодекса, принадлежит Российской Федерации.

Для проведения строительно-монтажных работ по объекту «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения» будет использовано под строительство – 0,3157 га из земель лесного фонда ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») кв.6 (ч.в. 43). Проведение вырубki предусматривается на всей площади, используемой для проведения строительно-монтажных работ из земель лесного фонда ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») – 0,3157 га.

На стадии реализации проекта предусматриваются компенсационные посадки леса (лесовосстановление) на равновеликой площади занятой лесными насаждениями ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») (вырубаемыми по данной проектной документации). Проектом предусмотрено лесовосстановление на площади 0,3157 га. Земельные участки предоставляются лесничеством за границей отвода земель под строительство.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Согласно информации о землях, предназначенных для искусственного или комбинированного лесовосстановления или лесоразведения в составе земель лесного фонда Пермского края выложенного на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края информация о землях ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») проектом определен способ лесовосстановления – искусственное создание лесных культур на подготовленной почве, для посадки использовать сеянцы 3-х лет породы ель, количество посадочных мест 2 тыс. шт. на 1 га. Схема посадки: среднее расстояние между рядами 4 м, в рядах между растениями – 0,8 м. Для лесовосстановления на площади 0,3157 га необходимо 631 шт. сеянцев ели. Для замены погибших сеянцев предусмотреть резерв в размере 20 % от общего количества (126 шт.). Общее количество сеянцев ели составит по проекту – 757 шт.

Часть земель сельскохозяйственного назначения давно не используются по целевому назначению, эти участки заросли древесно-кустарниковой растительностью. На этих землях также необходимо провести работы по сведению древесно-кустарниковой растительности.

Общая площадь сведение древесной растительности на площади 7,9347 га, в том числе: 0,3157 га на землях лесного фонда, 7,619 га на заросших землях сельскохозяйственного назначения.

Согласно материалам согласования землепользователи разрешают рубку ДКР, компенсационные выплаты и компенсационные посадки ДКР не требуют.

Подробное описание мероприятий по рекультивации и лесовосстановлению представлено в Разделе 10 Части 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

8.6 Мероприятия по обращению с отходами

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению образующихся отходов.

Условия накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их временного накопления, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения, обезвреживания или утилизации, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке. Срок временного накопления отходов до их передачи на утилизацию, обезвреживания или захоронение не превышает 11 месяцев.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Период строительства

В период строительства ведется раздельное накопление отходов с целью их дальнейшей передачи лицензированным организациям для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Сбор строительных отходов осуществляется раздельно по их видам, классам опасности, на специальных площадках с твердым покрытием, ограждением и освещением в бункерах-накопителях с герметичной крышкой объемом 1 м³ каждый. На строительной площадке выделяются отдельные бункеры-накопители для следующих видов отходов строительства:

- для обтирочного материала;
- для отходов, загрязнённых лакокрасочной продукцией;
- для металлолома;
- прочие строительные материалы;
- ТКО.

Контейнеры-бункеры должны быть промаркированы. Запрещается смешивания промышленных отходов с твердыми бытовыми отходами и захламление площадок.

Размещение отходов в местах накопления осуществляется с соблюдением действующих экологических, санитарных, противопожарных норм и правил техники безопасности, а также способом, обеспечивающим возможность беспрепятственной погрузки каждой отдельной позиции отходов строительства на автотранспорт для их удаления (вывоза) с территории объекта образования строительных отходов.

Вывоз производится по мере формирования транспортной партии (по мере заполнения контейнера).

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в период строительства проектируемых сооружений на строительной площадке:

- отходы III класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой с надписью «Для ветоши» на площадке с твердым покрытием, с соблюдением мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91; вывоз производится по мере накопления;

- отходы III класса опасности (тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится не реже 1 раза в сутки при среднесуточной температуре наружного воздуха плюс 5°C и выше, не реже 1 раза в 3 суток – при среднесуточной температуре плюс 4°C и ниже, в

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

соответствии с договором подрядчика с региональным оператором по обращению с ТКО;

- отходы IV класса опасности (шлак сварочный; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства) и V класса опасности (остатки и огарки сварочных электродов) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (лом и отходы стальные, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы, отходы изолированных проводов и кабелей) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой. Не допускается поступление в отходы металлов прочих отходов, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (лом бетонных изделий, лом железобетонных изделий) – навалом на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы упаковочного картона) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы сучьев и ветвей, отходы корчевания пней, отходы малоценной древесины) – в полосе временного отвода.

Ответственность за сбор, временное хранение и учет строительных отходов несут хозяйствующие субъекты, в процессе хозяйственной деятельности которых они образуются. Ответственность за проведение работ по обращению со строительными отходами возлагается на начальника подрядной строительной организации.

Строительная подрядная организация обязана до начала производства работ заключить договоры на сбор, транспортирование и передачу отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

В период эксплуатации проектируемых сооружений образуются следующие отходы:

- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования (код по ФККО 2 91 220 01 29 3);

- Отходы минеральных масел промышленных (код по ФККО 4 06 130 01 31 3);

- Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные (код по ФККО 4 31 120 01 51 5);

- Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси (код по ФККО 4 31 199 91 72 5);

- Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (код по ФККО 4 61 010 01 20 5).

Проектной документацией предусмотрены следующие способы обращения с отходами, образующимися в процессе строительства проектируемых сооружений на строительной площадке:

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС25-OVOS	Лист
								160
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные передаются в ООО «МетОптТорг» (Приложение М.4 раздела 7 части 2).

Объект размещения отходов III-IV классов опасности ТБО г. Чернушка, эксплуатируемый ООО «Внешнее благоустройство» (617830, Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21). Номер объекта в соответствии с ГРОРО 59-00081-ХЗ-00758-281114.

Способы обращения с отходами, образующимися в период эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в таблице 7.19.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней от отходов и строительного мусора;

- сбор отходов отдельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21;

- организация мест временного хранения отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;

- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91* при временном хранении пожароопасных отходов;

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки, на специализированные предприятия;

- сбор и вывоз отходов согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

- соблюдение графика вывоза отходов.

Строительный мусор и отходы ТКО на строительной площадке размещаются в специальных контейнерах-бункерах с герметичными крышками. Контейнеры-бункеры должны быть промаркированы. Запрещается смешивания промышленных отходов с твердыми коммунальными отходами и захламление площадок. Проектом предусматриваются специальные площадки для сбора отходов с твердым покрытием. Площадки по периметру огорожены и освещены. Места расположения временного накопления отходов при строительстве представлены на стройгенпланах в разделе 5 «Проект организации строительства».

Ответственность за обращение и учет строительных отходов несут хозяйствующие субъекты, в процессе хозяйственной деятельности которых они образуются – в период строительства ответственность несет подрядная организация.

Временное накопление отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							162
Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;

- ограждение разрытых в период строительства траншей и котлованов для предотвращения случайного попадания животных;

- по завершении строительства уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора;

- запрещение охоты, ловли рыбы, сбора грибов и ягод;

- восстановление поврежденных и нарушенных участков в кратчайшие сроки.

Так как территория проектируемых работ не граничит с ООПТ, непосредственного физического воздействия на особо охраняемые природные территории строительство и эксплуатация проектируемых сооружений не окажет.

Согласно проведенным расчетам рассеивания и уровней шума, химическое воздействие на территорию ближайших ООПТ оказывается только в случае возникновения аварийных ситуаций.

Таким образом, мероприятиями по охране ООПТ являются мероприятия по предотвращению возникновения аварийных ситуаций (п. 8.10).

Основным мероприятием, направленным на снижение негативного воздействия на состояние ООПТ, является обеспечение безаварийного производства строительных работ и безаварийная эксплуатация проектируемых нефтепромысловых объектов, что реализуется путем:

- неукоснительного соблюдения природоохранного законодательства, санитарных и экологических нормативных нагрузок на компоненты природной среды;

- строгого соблюдения технологических параметров, правил технической эксплуатации, промышленной и экологической безопасности;

- автоматизации технологических процессов и их контроля;

- систематического контроля всего процесса строительства со стороны строительного персонала, ответственных за безопасное производство работ, руководителей и экологической службы подрядной организации;

- систематического контроля всего технологического процесса со стороны обслуживающего персонала, руководителей подразделений, экологической службы предприятия.

8.8 Мероприятия по снижению риска возникновения аварийных ситуаций

С целью уменьшения риска аварий проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- выбор оптимального технологического режима работы сооружений;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован, что предотвращает утечки, разливы нефти и воды, выделение нефтяного газа в окружающую среду и создание взрывоопасных концентраций в воздухе рабочей зоны, выброс вредных веществ в окружающую среду;
- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- надземные стальные трубопроводы, оборудование и арматура покрываются краской для защиты от атмосферной коррозии;
- система неразрушающего контроля сварных соединений стальных трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- оснащение проектируемых объектов первичными средствами пожаротушения;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- заземление оборудования и трубопроводов;
- молниезащита оборудования;
- переносные газоанализаторы, при помощи которых производится контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ.

Для снижения риска аварий на проектируемом объекте, в первую очередь необходимо строгое соблюдение норм и правил эксплуатации взрывопожароопасных объектов, с учетом климатической зоны расположения проектируемого объекта.

При выполнении всех решений, предусмотренных проектом, достигается уровень допустимой опасности, установленный действующими нормативными документами. Поддержание достигнутого уровня обеспечивается:

- проведением строительных работ согласно проектной документации;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									165
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

- проведением профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- осуществлением контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнением аварийно-ремонтных и восстановительных работ;
- проведением своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведением систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, состоянием кровли, их теплоизоляции и остекления; своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;
- заключением договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудование для обеспечения квалификационного его ремонта;
- проведением сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- поддержанием в исправности и постоянной готовности средств пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения, средств автоматической сигнализации предельной загазованности;
- обеспечением надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержанием нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствованием мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;
- усилением физической защиты объектов, организацией телевизионного наблюдения за территорией для исключения несанкционированного на них доступа.

Также рекомендуется внести изменения в имеющийся в ЦДНГ-1 План ликвидации аварийных разливов нефти.

Подробное описание мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций в процессе строительства приведено в разделе 10 части 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

При возникновении аварийной ситуации предусматривается проведение экологического контроля затронутых аварией природных сред (п. 10.3).

8.9 Мероприятия по защите от шума и прочих физических факторов

Период строительства:

- оснащение машин и механизмов противозумными устройствами (экранами, глушителями, ковриками, сиденьями и т.п.);
- выбор рационального режима работы техники и оборудования с учетом времени суток и одновременности работы;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- обязательный технический осмотр машин и механизмов, полученных с завода-изготовителя.
- санитарно-техническая паспортизация оборудования;
- своевременный ремонт или замена машин и оборудования с повышенными уровнями шума и вибрации.
- одновременная работа не более 15 ед. строительной техники
- уровни вибрации при строительных работах соответствуют СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Период эксплуатации:

- в качестве привода для погружных штанговых насосов скв. №256 предусматриваются станок-качалка ПШСН 80-3-40. При способе эксплуатации ШГН предусматриваются скважинные штанговые насосы НН2Б-44;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование и арматура имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности;
- насосное оборудование имеет следующие основные функций:- местное включение и отключение насоса; - контроль за силой тока электродвигателя и напряжением сети;- автоматическое защитное отключение электродвигателя;
- предусмотрена КТП 10/0,4кВ мощностью 63кВА;
- мощность силового трансформатора питающих КТП выбрана с учетом оптимальной загрузки КТП для обеспечения максимального КПД трансформатора.

Ввиду того, что ожидаемые расчётные уровни шума в расчетных точках на границе жилой застройки и нормативных СЗЗ не превышают допустимых уровней для ночного времени суток специальные мероприятия в период эксплуатации не предусмотрены.

В период эксплуатации установка вибрирующего оборудования не предусмотрена. Применяемое оборудование соответствует действующим стандартам безопасности. Регламентные работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования будут проводиться в соответствии с указаниями заводов-изготовителей оборудования. Специальные мероприятия в период эксплуатации не предусмотрены.

Электромагнитное излучение соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях». Оценка воздействия электромагнитного излучения проведена на основании натурных замеров, выполненных в ходе инженерно-экологических изысканий на объекте-аналоге (КТП-0205, район площадки скважины №227). Измерение электромагнитного излучения выполнено трехкомпонентным ВЕ-метром, модификация 50 Гц. Измерения проведены в точке на трех уровнях 0,5, 1,0 и 1,5 м на объекте-аналоге. На основании того, что замеренные параметры ЭМП на объекте-аналоге не превышают гигиенические нормативы, можно сделать вывод, что и на проектируемой площадке скважины №256 Дубровского месторождения данные параметры будут соответствовать установленным ПДУ. Специальные мероприятия в период эксплуатации не предусмотрены.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

8.10 Мероприятия по минимизации негативного воздействия на окружающую территорию, растительный и животный мир, особо-охраняемые территории в случае возникновения аварийных ситуаций

Для уменьшения воздействия на все компоненты окружающей среды, на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия в случае возникновения аварийной ситуации, основным мероприятием является скорейшая ликвидация самой аварии и её последствий (рекультивация подверженной аварийной ситуации территории).

Основными мероприятиями для минимизации воздействия при аварийной ситуации являются:

- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемых объектах сил и средств ликвидации пожара или аварии;
- локализация поврежденного участка оборудования (перекрытие запорно-регулирующей арматуры; установка заглушек; установка накладок);
- замена поврежденного участка трубопровода, установка временных вставок;
- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти (установка боновых заграждений, нефтесборных систем, перекачивающих станций);
- сбор и извлечение продукта с поверхности грунта (применение насосов, мотопомп, сорбентов, установок по очистке);
- транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации, а также дальнейшая рекультивация земель (при разливе на грунте).

При возникновении пожара сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В Обществе создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) в целях ликвидации ЧС. НАСФ имеет «Свидетельство (серия 16/3-5 № 00185) на правоведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях от 03.09.2019 г., регистрационный № 16/3-5-42», выданное отраслевой комиссией ПАО «ЛУКОЙЛ» по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Согласно проведенным расчетам рассеивания и уровней шума, химическое воздействие на территорию ближайших ООПТ в период строительства и

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
2021/354/ДС25-OVOS							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ивыпуска коммуникаций;

– обратная засыпка фундаментов выполняется недренирующим местным сухим грунтом с тщательным послойным уплотнением;

– при устройстве котлована не допускать обводнения и промораживания грунтов во избежание ухудшения их физико-механических свойств;

– приустьевая площадка имеет водонепроницаемое покрытие, канализована и устанавливается на подготовку из непучинистого грунта толщиной 300мм;

– для исключения усиления инфильтрации воды в грунт швы между плитами тщательно замоноличены бетоном кл. В 7,5, F1200, W4 на мелком заполнителе, швы в плитах приустьевых площадок заделаны бетоном класса В25 на мелком заполнителе;

– вертикальная планировка участков строительства, обеспечивает отвод поверхностных вод;

– не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов.

В случае возникновения аварийной ситуации, будут приняты меры по скорейшей ликвидации её последствий. После проведения ликвидационных мероприятий будет проведена рекультивация нарушенных аварией и восстановительными мероприятиями земель.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС25-OVOS				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

9 Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства и эксплуатации объекта основана на многолетнем опыте проектирования, строительства и эксплуатации подобных сооружений, в связи с чем, неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду не выявлены.

Необходимо отметить, что намечаемая деятельность является элементом повседневной производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Эта деятельность продолжается достаточно длительный период и её безопасность подтверждается практикой.

Таким образом, обустройство скважины №256 Дубравинского нефтяного месторождения является продолжением практики, существовавшей на протяжении многих десятилетий, и не являются новым видом деятельности в области строительства и эксплуатации объектов добычи нефти.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	

10 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

Предлагаемый вариант – реализация намеченной проектной и строительной деятельности. Данный вариант является перспективным по ряду причин:

- при проектировании будут соблюдены все новейшие рекомендации в сфере экологии и строительства нормативные акты;
- данный вариант является основным и перспективным решением.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS	

11 Программа производственного экологического контроля и экологического мониторинга за характером изменения компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Организация производственно-экологического контроля (мониторинга) предприятия осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды», законом «Об охране окружающей среды Пермского края» от 20.08.2009г., постановлением Правительства Российской Федерации «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)» от 09.08.2013г. №681, приказом Минприроды России «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» от 18.02.2022 №109, ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения», ГОСТ Р 56061–2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56062–2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения», ГОСТ Р 56063–2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программам производственного экологического мониторинга», других законодательных и нормативных актов.

В соответствии со статьей 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля содержит сведения: об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников; об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников; об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения; о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля; о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации; о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных природоохранным законодательством.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) осуществляется с целью обеспечения организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

Ближайшие нефтяные месторождения, на которых ведутся наблюдения по программам ПЭК и ПЭМ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», являются Мосинское месторождение и Бурцевский участок.

На территории нефтяных месторождений ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется контроль в соответствии с действующей «Программой производственного экологического контроля Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1)», утвержденной Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 2021 г.

Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля» для Мосинского месторождения и Бурцевского участка представлена в Приложении В.1.

На территории нефтяных месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется мониторинг в соответствии с действующей «Программой производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденной Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваром 2022 г.

Выкопировка из «Программы производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для Мосинского месторождения и Бурцевского участка представлена в Приложении В.2. Схемы расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды для Мосинского месторождения и Бурцевского участка представлены на рисунках 11.1, 11.2.

Расположение точек наблюдения по действующей программе мониторинга представлено в графической части раздела (2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH лист 1).

В данном разделе представлены предложения по проведению производственного экологического контроля (мониторинга) в соответствии с оказываемым негативным воздействием на окружающую среду проектируемыми сооружениями. Расширение действующей программы экологического контроля (мониторинга) будет рассмотрено и принято экологической службой Заказчика в соответствии с ежегодным планом ввода объектов Дубравинского месторождения в эксплуатацию.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

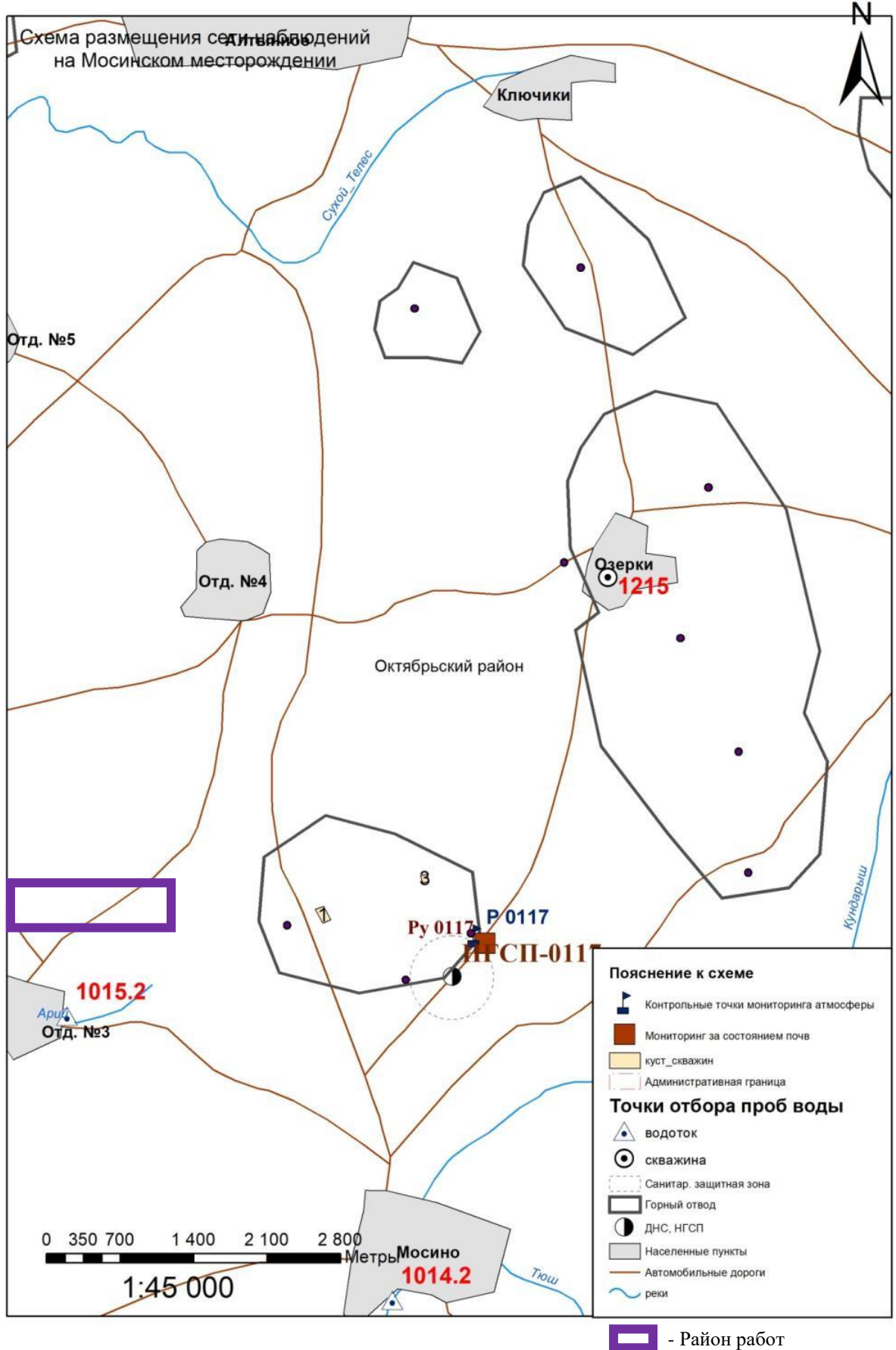


Рисунок 11.1 - Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды на Мосинском месторождении

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

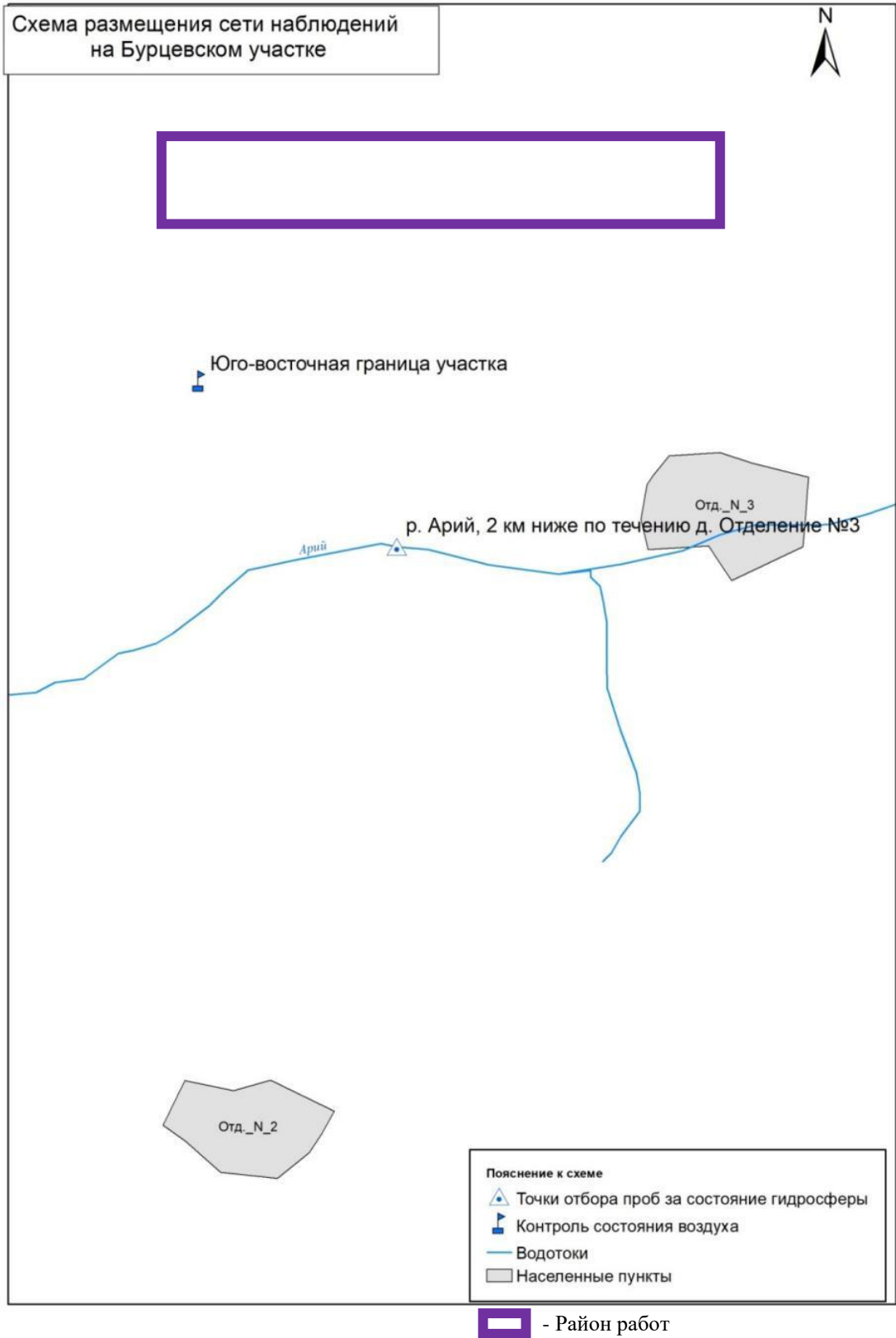


Рисунок 11.2 - Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды на Бурцевском участке

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

Для осуществления ПЭК руководство предприятия назначает ответственное должностное лицо или формируют соответствующее подразделение. Должностные лица, осуществляющие ПЭК, должны иметь соответствующую подготовку. Если осуществление ПЭК собственными силами невозможно или нецелесообразно, возможно привлечение специализированных организаций. Организации, привлекаемые для осуществления ПЭК (включая ПЭАК и ПЭМ), должны обладать компетентными специалистами, необходимым техническим и методическим обеспечением, позволяющим решать задачи ПЭК. Лаборатории, осуществляющие ПЭАК и ПЭМ (в том числе привлекаемые), должны быть аккредитованы на проведение необходимых измерений.

При организации и осуществлении ПЭК должностные лица организации руководствуются федеральными законами, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, приказами органов государственной власти, приказами и распоряжениями организации, проектной документацией, иными нормативными правовыми актами и инструктивно-методическими документами в области охраны окружающей среды.

Строительные организации, в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, должны иметь в наличии комплект документов в области охраны окружающей среды, которые разрабатываются для регламентации деятельности организации в части оказания воздействия на окружающую среду. Комплект документов должен включать:

- документацию по организации природоохранной деятельности при осуществлении строительных работ (планы, инструкции);
- документацию по организации структуры экологического управления (приказы, распоряжения, свидетельства об обучении руководящего состава организации в области охраны окружающей среды, свидетельства на право работ с опасными отходами);
- разрешительную документацию по отдельным направлениям природопользования (по организации деятельности в области обращения с отходами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, по организации деятельности по защите атмосферного воздуха от выбросов автотранспорта);
- документацию в части платы за негативное воздействие на окружающую среду. Отсутствие у строительной организации необходимой документации фиксируется как нарушение требований природоохранного законодательства и заносится в Акт проверки.

При изменении законодательных требований к строительным организациям в период строительства перечень проверяемой документации корректируется. Изменения доводятся до сведения Заказчика и подрядных организаций.

Проверка осуществляется путем натурного обследования площадки объекта строительства, а также прилегающих территорий. Проверяется соответствие осуществляемых работ, методов их выполнения требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, а также выполнение предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

При выявлении в ходе проведения ПЭК нарушений природоохранных требований, которые повлекли или могли повлечь причинение вреда жизни и здоровью человека, повреждение имущества других лиц, а также при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации руководство организации должно немедленно проинформировать орган государственного экологического надзора.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха

Основными источниками вредных воздействий (загрязнение атмосферного воздуха, шум, вибрация) при проведении строительных работ являются неорганизованные источники – строительные машины и механизмы, автотранспорт, сварочные агрегаты.

Контроль за источниками воздействия осуществляется при проведении технических осмотров (ТО) строительной техники, оборудования, инструментов и автотранспорта в соответствии с действующими методиками проведения измерений на соответствие требованиям:

- ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки;
- ГОСТ 17.2.2.01-84 Дизели автомобильные. Дымность отработавших газов;
- ГОСТ Р 53838-2010 Двигатели автомобильные. Допустимые уровни шума и методы измерения;
- ГОСТ Р 55855-2013 Автомобильные транспортные средства. Методы измерения и оценки общей вибрации.

Контроль рекомендуется проводить не реже 1 раза в год в рамках ТО.

Отбор проб для определения показателей состояния атмосферного воздуха осуществляется в точках контроля в зоне воздействия строительных работ на границе ориентировочной СЗЗ (300 м) площадки скважины №256. Проба атмосферного воздуха отбирается по один раз в период строительства.

Также рекомендуется проб атмосферного воздуха на границе ближайшего населенного пункта 3 раза за период строительства (раз в квартал) – н.п. Горны.

Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполняется эколого-аналитической лабораторией, имеющей аккредитацию в соответствующей области. Отбор проб атмосферного воздуха производится специалистами аккредитованной лаборатории в соответствии с требованиями п.4 РД 52.04.186-89.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
									179
						2021/354/ДС25-OVOS			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Расположение точек отбора проб представлено в графической части раздела (2021/354/ДС25-PD-OVOS.GCH лист 1).

Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры:

- направление и скорость ветра;
- температура и влажность воздуха;
- атмосферное давление;
- наличие застойных явлений.

Контролируемыми веществами для определения степени загрязнения атмосферного воздуха исходя из количества выбрасываемых в период строительства проектируемых сооружений веществ и класса их опасности являются: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода.

Анализ уровней загрязнения атмосферного воздуха по каждому загрязняющему веществу проводится в соответствии с главой 9 РД 52.04.186-89.

Контролировать уровень физического воздействия на атмосферный воздух предлагается в тех же точках, что и химическое загрязнение.

Периодичность мониторинга уровней шума – 3 раза за период строительства (раз в квартал) на границе населенных пунктов (н.п. Горны), в дневное и ночное время суток.

Измерения уровней шума на открытой территории не должны проводиться во время выпадения атмосферных осадков и при скорости ветра более 5 м/с. При скорости ветра от 1 до 5 м/с следует применять противоветровое устройство. Микрофон шумомера должен быть направлен в сторону основного источника шума и удален не менее чем на 0,5 м от человека, проводящего измерения.

Продолжительность измерения шума следует устанавливать в зависимости от характера шума. Для постоянного шума измеряются уровни звукового давления в октавных полосах частот L, дБ и уровни звука LA, дБА (с характеристикой «медленно»). При измерении постоянного шума проводится определение его возможного тонального характера в октавных полосах частот.

Виды и количество опробований приведены в таблице 11.1.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Контроль за качественным и количественным составом хозяйственно-бытовых сточных вод производится на месте утилизации этих вод силами и средствами организации, с которой имеется соответствующий договор.

Проведение мониторинговых опробований поверхностных вод не предусматривается в связи с тем, что строительные работы в руслах водных объектов проектом не предусмотрены.

При проведении инженерных изысканий подземные воды до 10 м не вскрыты. В связи с вышеизложенным пункты мониторинга подземных вод на период строительства не предусматриваются.

На территории Мосинского месторождения и Бурцевского участка Дубравинского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется мониторинг поверхностных и подземных вод в соответствии с действующей «Программой производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Описание действующей программы представлено в п. 10.2.

ПЭК в области обращения с отходами

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

- проверка установки контейнеров для сбора отходов;
- проверка устройства твердого покрытия площадок для установки контейнеров;
- проверка установки ограждения площадок для сбора отходов;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;
- проверка раздельного накопления отходов по их видам, классам опасности;
- уровень заполнения контейнеров и емкостей для накопления отходов;
- учет количества образовавшихся и переданных специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии, отходов;
- своевременность вывоза отходов и передачи их специализированным организациям.

Контроль осуществляется ежедневно.

ПЭКиМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания

При осуществлении ПЭК за охраной земель, почв, животного и растительного мира, за соблюдением режимов особо охраняемых природных территорий регулярному контролю подлежат:

- осуществление мер по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами и сточными водами;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;
- проведение работ строго в границах полосы отвода;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

В период строительства контроль осуществляется силами подрядчика либо по договору со специализированной организацией.

11.2 Производственный экологический контроль (мониторинг) за состоянием компонентов окружающей среды при эксплуатации

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Структура ПЭКиМ при эксплуатации проектируемых сооружений включает:

1. ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства, в т.ч.:

- проверка соблюдения эксплуатирующей организацией требований нормативных актов в области охраны окружающей среды и требований проектных решений при осуществлении хозяйственной деятельности при эксплуатации сооружений;

- проверка наличия необходимой правильно оформленной природоохранной документации;

- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль;

- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды.

2. ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха:

- контроль за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон.

3. ПЭКиМ за охраной водных объектов:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;

- сооружений систем канализации;

- мониторинг состояния поверхностных и подземных вод.

4. ПЭК в области обращения с отходами:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов.

5. ПЭКиМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания:

- контроль за реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях электропередач;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2021/354/ДС25-OVOS	Лист
								184
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- контроль экзогенных процессов.

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства осуществляется экологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с утвержденными графиками проверок и внутренних аудитов либо по распоряжению руководства организации в случае проверки исполнения предписаний об устранении нарушений, получения сведений о фактах нарушениях природоохранного законодательства, о возникновении угрозы аварийных ситуаций и т.д.

При организации и осуществлении ПЭК должностные лица организации руководствуются федеральными законами, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, приказами органов государственной власти, приказами и распоряжениями организации, проектной документацией, иными нормативными правовыми актами и инструктивно-методическими документами в области охраны окружающей среды.

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

При выявлении в ходе проведения ПЭК нарушений природоохранных требований, которые повлекли или могли повлечь причинение вреда жизни и здоровью человека, повреждение имущества других лиц, а также при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации руководство организации должно немедленно проинформировать орган государственного экологического надзора.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха

Основными источниками вредных воздействий (загрязнение атмосферного воздуха, шум) при эксплуатации скважины являются обвязка добывающей нефтяной скважины №256, устьевой блок подачи реагента, дренажные ёмкости и их обвязка, АГЗУ с узлом подключения, камера пуска ОУ и камера приема ОУ, КТП.

Контроль за качеством и составом выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на источниках осуществляется путем определения величины выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия и сравнения их с ПДВ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Контроль нормативов ПДВ на стационарных источниках выброса загрязняющих веществ в атмосферу предусматривается расчетным методом 1 раз в 5 лет.

При выявлении превышения фактических концентраций вредных веществ относительно нормативов ПДВ должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие это увеличение.

Контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены.

В соответствии с действующей «Программой производственно-экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется периодический отбор проб атмосферного воздуха на Бурцевском участке – ближайший пункт к территории работ.

Контролируемые загрязняющие вещества: сероводород, азота диоксид, серы диоксид, фенол, предельные углеводороды, ароматические углеводороды (бензол, толуол, ксилол).

Периодичность отбора проб атмосферного воздуха – 1 раз в квартал.

Расположение точки отбора проб представлено на рисунке 11.1.

Отбор проб для определения показателей состояния атмосферного воздуха в зоне влияния проектируемых объектов осуществляется в точке контроля на границе СЗЗ площадки скважины №256 в рамках натуральных исследований при установлении СЗЗ. Расположение точки отбора проб представлено в графической части раздела (2021/354/ДС25-PD-OOS1.GCH лист 1). На границе СЗЗ замеры осуществляются в течении 1 года после ввода в эксплуатацию в рамках натуральных исследований при установлении СЗЗ.

Так как, в соответствии с проведёнными расчетами рассеивания загрязняющих веществ приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны н.п. Горны не превышают гигиенических нормативов, при отсутствии превышений ПДК в рамках натуральных исследований при установлении СЗЗ куста скважин, осуществлять мониторинг на границе ближайшего населенного пункта нецелесообразно.

Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполняется эколого-аналитической лабораторией, имеющей аккредитацию в соответствующей области. Отбор проб атмосферного воздуха производится специалистами аккредитованной лаборатории в соответствии с требованиями п.4 РД 52.04.186-89.

Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры:

- направление и скорость ветра;
- температура воздуха;
- атмосферное давление;
- наличие застойных явлений.

Перечень контролируемых веществ определен на основании Перечня маркерных веществ, приведенного в информационно-техническом справочнике по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (Приложение А) и в соответствии с поступающими в атмосферу загрязняющими веществами при эксплуатации проектируемых сооружений.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Контролируемые вещества: метан, углеводороды предельные C₁-C₅ (исключая метан), углеводороды предельные C₆-C₁₀.

Анализ уровней загрязнения атмосферного воздуха по каждому загрязняющему веществу проводится в соответствии с главой 9 РД 52.04.186-89.

В случае систематического превышения в контрольных точках ПДК для атмосферного воздуха предусматривается увеличить периодичность измерения концентраций до 7 раз в год за счет летних месяцев.

Контроль уровня акустического воздействия осуществляется при установлении СЗЗ на границе СЗЗ проектируемых скважин.

Измерения уровней шума на открытой территории не должны проводиться во время выпадения атмосферных осадков и при скорости ветра более 5 м/с. При скорости ветра от 1 до 5 м/с следует применять противоветровое устройство. Микрофон шумомера должен быть направлен в сторону основного источника шума и удален не менее чем на 0,5 м от человека, проводящего измерения.

Продолжительность измерения шума следует устанавливать в зависимости от характера шума. Для постоянного шума измеряются уровни звукового давления в октавных полосах частот L, дБ и уровни звука LA, дБА (с характеристикой «медленно»). При измерении постоянного шума проводится определение его возможного тонального характера в октавных полосах частот.

Виды и количество опробований приведены в таблице 11.2.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
								187
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS		

Пункты наблюдения за качеством поверхностных вод:
 - **1015.2** р. Арий, восточная окраина н.п. Отделение №3;
 - р. Арий, 2,0 км ниже по течению д. Отделение №3.

Определяемые показатели: нефтепродукты, хлориды.
 Периодичность контроля – 2 раза в год (2 и 3 квартал).

Пункты наблюдения за качеством подземных вод:
 - **1215**, МТФ д. Озерки.

Контролируемые показатели: нефтепродукты, хлориды.
 Периодичность контроля – 2 раза в год (2 и 3 квартал).

Проектируемая площадка скважины №256 и трассы обустройства водных преград не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают, расположены за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Расположение точек отбора проб представлено на рисунках 11.1, 11.2 и в графической части 2021/354/ДС25-PD-OVOS.GCH лист 1.

Отбор и лабораторные исследования проб поверхностных вод выполняются в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

При регистрации повышенных значений концентраций основных контролируемых компонентов, устанавливаются причины появления высоких содержаний и, в зависимости от этих причин, проводятся профилактические или ликвидационные мероприятия. Критерием начального процесса загрязнения природных вод может быть увеличение во времени содержания ионов хлора, сульфат-иона и «нефтепродуктов» (НП). При содержании НП более 0,1 мг/дм³ определяется содержание бензола, толуола, ксилола.

Виды и количество опробований приведены в таблице 11.3.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

возможного техногенного загрязнения, контролю в почве подлежат следующие приоритетные показатели: нефтепродукты, хлорид-ион.

Программой предусмотрен пункт наблюдения за состоянием почв в районе существующей ДНС-0117 Мосинского н.м.

Периодичность контроля – 1 раз в 3 года.

Визуальный метод – осмотр месторождения и регистрация места нарушения и загрязнения земель, оценка состояния растительности. Эти работы выполняет оператор или обходчик.

Осуществление контроля за состоянием территории предусмотрено визуальным методом в районе проектируемых сооружений в рамках внутреннего контроля структурного подразделения, ответственного за эксплуатацию объекта.

Контроль опасных экзогенных геологических процессов

Контроль опасных экзогенных геологических процессов предназначен для выявления, учета, оценки состояния и прогнозирования развития опасных экзогенных геологических процессов. Наблюдению подлежат все процессы, воздействующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации. К числу таких процессов на рассматриваемой территории относятся: подтопление, сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания и карст. Активизация экзогенных процессов возможна как во время строительства, так и при эксплуатации объектов.

Наблюдению подлежат: активность проявления экзогенных геологических процессов (локализация и площадь проявления), значения величин и скорости деформирования грунтов, динамика показателей активности экзогенных геологических процессов, уровень грунтовых вод. Наблюдению также подлежат факторы, влияющие на развитие экзогенных геологических процессов – метеорологические и гидрологические: количество осадков (годовое, за тёплый / холодный период, за определенный сезон), число дней с осадками различной величины, их интенсивность, средняя температура воздуха (за год, тёплый / холодный период, по сезонам). Информация о метеорологических и гидрологических показателях содержится в территориальном подразделении Росгидромета.

Контроль инженерно-геологических процессов выполняется в соответствии с ГОСТ Р 22.1.06-99 «Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений».

На участках неблагоприятного развития геологических процессов проводятся наземные исследования:

- геодезический контроль оседания земной поверхности и деформаций площадок и фундаментов;
- контроль за состоянием подземных коммуникаций и колодцев;
- морфологические характеристики эрозионных форм: длина, глубина эрозионных врезов, крутизна склонов;
- участки обрушений насыпей и обвалований, отсутствия растительности на откосах, что говорит о росте эрозионных форм.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2021/354/ДС25-OVOS	Лист
								191
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Оперативная группа, сформированная из членов аварийно-спасательного формирования ЦДНГ №1, оценивает обстановку в зоне разлива. Сразу по прибытии их на место производятся измерения загрязненности воздуха переносным газоанализатором, для оценки санитарно-гигиенического состояния воздуха и взрывоопасности участка.

В ходе работ по ликвидации аварийных ситуаций ведется постоянное наблюдение (мониторинг) за обстановкой, складывающейся в зоне разлива.

Мониторинг окружающей обстановки позволяет:

- координировать работу всех служб, участвующих в ликвидации ЧС;
- своевременно наращивать количество сил и средств, необходимых для проведения работ по ликвидации аварий;
- установить и предотвратить возможность возгорания паров нефти;
- своевременно эвакуировать людей и технику из зоны возможного возгорания.

При аварийной ситуации (разлив нефти и пожар разлива) воздействие может быть оказано на следующие среды: атмосферный воздух, почва, поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир. Проектируемый нефтегазосборный трубопровод находится на удалении 1,3 км от ближайшего водотока р. Арий, при своевременной ликвидации последствий аварийной ситуации загрязнение поверхностных водных объектов не произойдет.

Атмосферный воздух

При разливе нефти в пробах воздуха определяются: сероводород, метан, бензол, ксилол, толуол.

При горении нефти в пробах воздуха определяются: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сероводород.

Отбор проб воздуха при аварийной ситуации осуществляется не реже 1 раза в сутки в трех точках: с подветренной, наветренной сторонах и в месте аварийной ситуации.

При обнаружении в пробах воздуха концентраций, превышающих предельно допустимые уровни загрязнения атмосферного воздуха в 20 и более раз, наблюдения за качеством атмосферного воздуха проводятся 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК.

Отбор проб воздуха прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.

Поверхностные и подземные воды

При попадании нефти в водный объект разворачиваются сети наблюдения лабораторного контроля (СНЛК).

Отбор проб первые сутки ведется каждый час, затем 7-10 дней в зависимости от масштаба загрязнения по одному разу в сутки, далее раз в неделю до достижения ПДК.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- написание отчета и принятие решения о проведении второго (детального) этапа обследования.

Система отбора образцов строится в зависимости от сложности ландшафта, геохимической и гидрологической обстановки. Точки пробоотбора объединяются в систему профилей, располагающихся в направлении движения поверхностного стока от места разлива до места промежуточной или конечной аккумуляции. Минимальное количество профилей – 3.

При необходимости для выявления загрязнения грунтовых вод закладывается серия разведочных скважин, определяемая конкретными гидрогеологическими и техногенными условиями. Разведочные скважины также располагаются по профилям, идущим от источника загрязнения по потоку подземных вод. Скважины на профилях должны последовательно пересекать участок интенсивного загрязнения, переходную зону и область незагрязненных вод.

Задача второго этапа обследования – составление детальных картограмм загрязнения земель на участках территории, которые признаны загрязненными по итогам рекогносцировочного этапа и определены в качестве первоочередных по срокам и необходимости их картографирования.

Второй этап включает в себя:

- выбор картографической основы на обследуемый загрязненный участок территории;

- отбор проб почв на данном участке;

- анализ проб;

- составление и оформление картограмм содержаний загрязняющих веществ в почве;

- написание отчета.

Отбор проб проводят по равномерной случайно упорядоченной сетке (рекомендуемый размер ячейки от 100*100 до 500*500 м). Внутри каждой ячейки сетки выбирается ключевой участок размером не менее 10*10 м.

Отбор проб осуществляется с учетом рельефа и степени нарушенности и загрязненности почвенного покрова с таким расчетом, чтобы в каждом случае была представлена часть почвы, типичная для генетических горизонтов или слоев данного типа почв. Пробы отбираются на загрязненных и незагрязненных, нарушенных и ненарушенных участках (не менее 1 объединенной пробы с площади 0,5-1 га) по координатной сетке, указывая их номера и место отбора (координаты). Глубина отбора индивидуальных и смешанных проб – до глубины нижнего фронта движения нефтяного потока нефти в почве.

В соответствие с 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» стандартный перечень химических показателей включает определение содержания:

- тяжелых металлов и микроэлементов (Cd, Ni, Zn, Co, Cu, Pb, Mn);
- нефтепродуктов;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 12.1 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ (2018 г)		Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Установленный норматив ПДВ, т	Утвержденный лимит выброса, т	Ожидаемые выбросы, т				Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.			
		в пределах ПДВ	в пределах установленного лимита				Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверхлимита				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка скважины №256														
12	Железа оксид	36,6	183	1,26	0,000313	-	0,000313	0,000313	-	-	0,01	-	-	0,01
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000025	-	0,000025	0,000025	-	-	0,17	-	-	0,17
1	Азота диоксид	138,8	694	1,26	2,065901	-	2,065901	2,065901	-	-	361,30	-	-	361,30
2	Азот оксид	93,5	467,5	1,26	0,335709	-	0,335709	0,335709	-	-	39,55	-	-	39,55
12	Углерод(пигмент чёрный)	36,6	183	1,26	0,341253	-	0,341253	0,341253	-	-	15,74	-	-	15,74
43	Сера диоксид	45,4	227	1,26	0,219747	-	0,219747	0,219747	-	-	12,57	-	-	12,57
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000015	-	0,000015	0,000015	-	-	0,01	-	-	0,01
46	Углерода оксид	1,6	8	1,26	2,118064	-	2,118064	2,118064	-	-	4,27	-	-	4,27
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000052	-	0,000052	0,000052	-	-	0,04	-	-	0,04
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000023	-	0,000023	0,000023	-	-	0,03	-	-	0,03
68	Ксилол	29,9	149,5	1,26	0,005179	-	0,005179	0,005179	-	-	0,20	-	-	0,20
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472969	27364844	1,26	2,42E-07	-	2,42E-07	2,42E-07	-	-	1,67	-	-	1,67
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,002636	-	0,002636	0,002636	-	-	6,06	-	-	6,06
153	Бензин	3,2	16	1,26	0,035093	-	0,035093	0,035093	-	-	0,14	-	-	0,14
155	Керосин	6,7	33,5	1,26	0,589160	-	0,589160	0,589160	-	-	4,97	-	-	4,97
177	Уайт-спирит	6,7	33,5	1,26	0,002044	-	0,002044	0,002044	-	-	0,02	-	-	0,02
12	Взвеш. в-ва	36,6	183	1,26	0,000182	-	0,000182	0,000182	-	-	0,01	-	-	0,01
58	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	10,8	54	1,26	0,005361	-	0,005361	0,005361	-	-	0,07	-	-	0,07
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,26	0,059819	-	0,059819	0,059819	-	-	4,23	-	-	4,23
37	Пыль неорг.: ниже 20% SiO ₂	36,6	183	1,26	0,085309	-	0,085309	0,085309	-	-	3,93	-	-	3,93
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ:					5,865886	-	5,865886	5,865886	-	-	454,80	-	-	454,80

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

200

Таблица 12.2 – Расчет платы за размещение отходов при строительстве

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/период строительства	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Размер платы за размещение отхода, руб./за период стр-ва
1	2	3	4	5	6
Площадка скважины №256					
Обустройство					
Шлак сварочный	0,007	4	663,2	1,26	5,54
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,152	4	663,2	1,26	127,13
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	8,215	5	17,3	1,26	179,07
Отходы корчевания пней	67,454	5	17,3	1,26	1470,37
Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	20,313	5	17,3	1,26	45,42
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,003	5	17,3	1,26	0,07
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	0,853	5	17,3	1,26	18,60
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	0,530	5	17,3	1,26	11,56
Итого при обустройстве №256:	97,528				1857,76

Затраты на организацию и проведение ПЭКиМ за весь период строительства определены:

- отбор и лабораторный анализ проб компонентов природной среды в соответствие с прейскурантом цен ФГБУ «Уральское УГМС» и ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» (Приложение Т раздела 7 части 2 книги 2);

- полевые наблюдения в соответствие с Справочником базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (с учетом коэффициента на 3 кв. 2023 года).

Затраты на проведение ПЭКиМ ориентировочно составят 49,5 тыс. рублей. Расчет затрат на проведение ПЭКиМ приведен в таблице 12.3.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
						2021/354/ДС25-OVOS	201
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 12.3 – Расчет затрат на проведение ПЭКиМ при строительстве

№ п/п	Виды работ	Прейскурант/ СБЦ на изыскательские работы	Расчет стоимости 100 или кол-во x цену	Стоимость тыс. руб.
<i>Полевые работы</i>				
1	Рекогносцировочное инженерно-геологическое обследование территории	т.9 пар.1	1 x 6,20	0,006
2	Маршрутные наблюдения при составлении инженерно-экологических карт М1:25000	т.10 пар.2 прим.	1 x 16,6 x 1,3	0,022
3	Удорожание работ в неблагоприятн. период 20 % от 0,028 тыс.руб.	т.2 пар.3	0,028 x 0,20	0,006
4	Отбор проб для анализа на загрязненность по хим. показателям: атмосферного воздуха замер метеопараметров замер шума	по прейскуранту*	2 x 342,2 x 1,2 2 x 237,6 2 x 702,78	0,821 0,475 1,406
Итого стоимость полевых работ				4,817
<i>Лабораторные работы</i>				
5	Исследов. атмосферного воздуха оксид углерода оксид азота взвешенные вещества диоксид серы диоксид азота	по прейскуранту*	2 x 368,4 2 x 482,4 2 x 261,6 2 x 422,4 2 x 405,6	0,737 0,965 0,523 0,845 0,811
Итого стоимость лабораторных работ				3,881
<i>Камеральные работы</i>				
6	Камеральная обработка рекогносцир. инж.-геол. обследования территории	т.9 пар.1	1 x 23,30	0,023
7	Камеральная обработка маршрутных наблюдений при составлении инженерно-экологических карт: М1:25000	т.10 пар.2 прим.	1 x 1,7 x 1,3	0,002
8	Составление отчета 3 категории 25 % от 0,026 тыс.руб.	т.87 пар.1 прим. 2, 3	0,026 x 0,25 x 1,1 x 1,3	0,009
9	Составление протокола КХЛ	по прейскуранту*	2 x 1171,2	2,342
Итого стоимость камеральных работ				4,517
10	Учет транспортных средств с учетом коэф. тудности в зимний период	по прейскуранту*	1 час x 936 x 1,6 x 8 x 3	35,942
11	Районное удорожание 8 % от 0,068 тыс.руб.	т.3 пар.2	0,068 x 0,08	0,005
Стоимость работ на 3 кв. 2023г. К=		63,43	0,073 x 63,43	4,632
Стоимость работ по прейскурантам цен*				44,868
Итого, тыс.руб./период строительства:				49,500

* - по прейскуранту цен ФГБУ "Уральское УГМС" и ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае"

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

202

12.2 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период эксплуатации

Платежи за природопользование включают в себя плату за землю и плату за пользование водными объектами.

Расчет платы за землю в период эксплуатации приведен в разделе 10 часть 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

При эксплуатации проектируемых сооружений на производственные нужды для промывки трубопроводов от АСПО используется горячая вода из существующих сетей УППН «Павловка».

Расчет платы за забор воды не производится.

Платежи за загрязнение окружающей среды в период эксплуатации включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, водных объектов и за размещение отходов.

Плата за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений составит 0,429 тыс. руб/год. Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений приведен в таблице 12.4.

В связи с отсутствием в период эксплуатации сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Размер платы за размещение отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых сооружений, составит 0,07 рублей в год. Расчет платы приведен в таблице 12.5.

Затраты на организацию и проведение ПЭКиМ за весь период эксплуатации определены:

- отбор и лабораторный анализ проб компонентов природной среды в соответствие с прейскурантами цен ФГБУ «Уральское УГМС» и ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» (Приложение Т раздела 7 части 2 книги 2).

Затраты на проведение ПЭКиМ в период эксплуатации ориентировочно составят 451,489 тыс. рублей в первый год эксплуатации. Во второй и последующие года затраты на проведение ПЭКиМ не учитываются, наблюдения ведутся по действующей Программе. Расчёт затрат приведён в таблице 12.6.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС25-OVOS						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 12.4 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за выброс 1т загрязняющих веществ (2018г.)		Коэффициент к ставкам платы на 20223 г.	Установленный норматив ПДВ, т/год	Утвержденный лимит выброса, т/год	Ожидаемые выбросы, т/год				Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.			
		в пределах ПДВ	в пределах установленного лимита				Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверхлимита				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<i>Дубравинское н. м.</i>														
40	Сероводород	686,2	3431	1,26	0,000040	-	0,000040	0,000040	-	-	0,03	-	-	0,03
33	Метан	108	540	1,26	0,779878	-	0,779878	0,779878	-	-	106,13	-	-	106,13
56	Углеводороды пред С1-С5	108	540	1,26	2,367353	-	2,367353	2,367353	-	-	322,15	-	-	322,15
57	Углеводороды пред С6-С10	0,1	0,5	1,26	0,051341	-	0,051341	0,051341	-	-	0,01	-	-	0,01
67	Бензол	56,1	280,5	1,26	0,012350	-	0,012350	0,012350	-	-	0,87	-	-	0,87
68	Ксилол	29,9	149,5	1,26	0,003881	-	0,003881	0,003881	-	-	0,15	-	-	0,15
70	Толуол	9,9	49,5	1,26	0,007763	-	0,007763	0,007763	-	-	0,10	-	-	0,10
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ					3,222605		3,222605	3,222605			429,43			429,43

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

204

Таблица 12.5 – Расчет платы за размещение отходов при эксплуатации

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/год	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Размер платы за размещение отхода, руб./год
Площадка скважины №256					
Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	0,003	5	17,3	1,26	0,07
Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	0,0001	5	17,3	1,26	0,002
Итого:					0,07

Таблица 12.6 – Расчет затрат на проведение экологического контроля и мониторинга при эксплуатации

№ п/п	Виды работ	Расчет стоимости кол-во x цену*	Стоимость тыс. руб./год
1	Отбор проб для анализа на загрязненность по хим. показателям: атмосферного воздуха замер метеопараметров замер шума	30 x 342,2 x 1,6 30 x 237,6 4 x 702,8	16,426 7,128 2,811
	<i>Лабораторные работы</i>		
2	Исследов. атмосферного воздуха предельные углеводороды С1-С5 предельные углеводороды С6-С10 метан	30 x 339,6 30 x 339,6 30 x 339,6	10,188 10,188 10,188
	Итого стоимость лабораторных работ		30,564
3	Составление протокола КХЛ	30 x 1171,2	35,136
	Итого стоимость камеральных работ		35,136
4	Учет транспортных средств с учетом коэф. тудности в зимний период	1 час x 936 x 1,6 x 8 x 30	359,424
	Итого, тыс.руб./первый год:		451,489

* - по прейскуранту цен ФГБУ "Уральское УГМС" и "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае"

										Лист
										205
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

13 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду

13.1 Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений в случае планируемой реализации хозяйственной и иной деятельности на территории одного муниципального района, муниципального, городского округа – об органе местного самоуправления городского или муниципального округа или муниципального района, на территории которого планируется осуществлять намечаемую хозяйственную и иную деятельность

Информирование об организации и проведении общественных обсуждений, в том числе об информировании общественности (все заинтересованные лица, в том числе граждане, общественные организации (объединения), представители органов государственной власти, органов местного самоуправления) о проведении общественных обсуждений (в форме слушаний) размещено:

- на федеральном уровне – на официальном сайте Росприроднадзора (с 20.12.2022);

- на региональном уровне на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (с 16.12.2022) и Западно-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (с 20.12.2022);

- на местном уровне – на официальном сайте Администрации Октябрьского городского округа (с 16.12.2022).

										Лист
										206
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

13.5 Сведения о сборе, анализе и учете поступивших замечаний и предложений и (или) их мотивированном отклонении, поступивших от общественности

Сведения о документах, оформляемых в ходе и по результатам проведения общественных обсуждений, включая уведомления, журналы учета замечаний и предложений, протоколы общественных слушаний, опросов (в случае их проведения):

- Протокол общественных слушаний представлены в Приложении К;
- Уведомления представлены в Приложении И;
- Журнал учета замечаний и предложений представлен в приложении Л.

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений не возникло, что отражено в журналах учета замечаний и предложений (Приложение Л), протоколе общественных слушаний (Приложение К).

Замечаний и предложений со стороны общественности не поступало.

13.5.1 Об адресе(ах), в том числе электронной почты, согласно уведомлению, по которым органам государственной власти и (или) органом местного самоуправления обеспечен прием замечаний и предложений общественности в течении срока общественных обсуждений

Материалы по объекту общественного обсуждения, в том числе: проектная документация, включая предварительные материалы оценки на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения» для рассмотрения и направления замечаний и предложений доступны:

- в период с 23.12.2022 по 11.01.2023 года в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: на официальном сайте Администрации Октябрьского городского округа: <http://oktyabrski-rk.ru/>, раздел Главная / Общество / Градостроительство / «Общественные обсуждения». Дата, время и место проведения общественных слушаний: 12.01.2023 г. в 16:00 часов, по адресу: Пермский край, р.п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 57, в актовом зале Администрации Октябрьского городского округа.

13.5.2 Протокол общественных слушаний

По итогу общественных слушаний решили:

1. Признать общественные обсуждения (в форме слушаний) по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоявшимися.
2. Признать процедуру информирования общественности, проведенной согласно действующему законодательству.
3. Признать регламент общественных обсуждений выдержанным без срывов и нарушений.

										Лист
										208
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

4. Одобрить проектную документацию по объекту «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

5. Признать экологические аспекты намечаемой хозяйственной деятельности находящимися в допустимых пределах действующих нормативов и не несущими угрозы для окружающей среды.

6. Направить протокол общественных в форме слушаний в составе материалов ОВОС на государственную экологическую экспертизу.

Протокол общественных слушаний представлен в Приложении К.

13.5.3 Регистрационные листы участников общественных слушаний

Список участников общественного обсуждения с указанием их фамилий, имен, отчеств и названий организаций (если они представляли организации) представлен в протоколе общественных слушаний (Приложение К).

13.5.4 Протокол общественных слушаний (в случае проведения общественных обсуждений в форме опроса)

Общественные обсуждения проводились в форме общественных слушаний.

13.5.5 Журнал(ы) учета замечаний и предложений общественности

Журнал учета замечаний и предложений представлен в приложении Л.

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		209

8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение экологического контроля и мониторинга.

10. Комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивает сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых объектов позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		211

32. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденные приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.

33. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов».

34. Постановление Правительства РФ от 10.09.2020 N 1391 «Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов».

35. Федеральный закон от 20.12.2004 N 166-ФЗ (ред. от 28.06.2022) «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».

36. Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 №94 «Правила охраны подземных водных объектов».


37. ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		214

16 Приложения

16.1 Приложение А. Копии писем органов исполнительной власти о наличии/отсутствии территорий с ограниченным режимом использования

16.1.1 Приложение А.1. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 №15-47/10213



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефон 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213

на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.


При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гашенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		215

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Министерства науки и высшего образования России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

										Лист
										216
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

				университета им.В.Г.Белинского	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

16.1.2 Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14.04.2022 №30-01-20.2-1652



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Попова 11, г. Пермь, 614085
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
www.priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558 ОГРН 1065902004354
ИНН/КПП 5902293298/590201001

14.04.2022 № 30-01-20.2-1652

На № 419 от 17.03.2022

О направлении
запрашиваемой информации

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Назарову А.В.
Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400

Рассмотрев запрос о предоставлении информации в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» (далее – объект), расположенному на территории Октябрьского городского округа Пермского края, сообщаем следующее.

Особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения и их охранные зоны в границах испрашиваемого объекта отсутствуют.

Информируем, что в соответствии с п. 5.14. Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219, Минприроды России является уполномоченным органом по ведению государственного кадастра ООПТ федерального значения.

В соответствии с данными государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения на испрашиваемом объекте отсутствуют ООПТ регионального значения и их охранные зоны, включая государственные природные биологические заказники Пермского края.

Обследование участков размещения проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 100 м от него на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не проводилось.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации



										Лист
										218
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

С целью получения достоверной информации по испрашиваемым участкам территории исполнитель проекта самостоятельно проводит их обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо направить соответствующую информацию в Министерство.

Кроме того, необходимо учитывать ограничения хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охраняемых) зон, установленные постановлением Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края» и постановления Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г. № 706-п Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края».

Лесопарковый зеленый пояс в границах проектируемого объекта отсутствует.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		219

в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Информация о видовом составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Октябрьского городского округа Пермского края, прилагается.

Обследование территории проектируемого объекта на наличие путей миграции охотничьих ресурсов, а также глухариных и тетеревиных токов, бобровых плотин, Министерством не проводилось.

Утвержденные зоны санитарной охраны подземных и поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

Участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют.

С информацией о расположении ближайших к участку изысканий разрабатываемых месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в разделе «Деятельность» - «Минерально-сырьевые ресурсы» - «Характеристика состояния отрасли (предприятия - недропользователи, результаты рассмотрения проектной документации)» - «Предприятия-недропользователи».

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено частичное наложение указанного участка работ на земли лесного фонда в границах кварталов №№ 5, 8 Ишимовского участкового лесничества (Колхоз «Богородский»), в границах кварталов №№ 6, 7 Чадского участкового лесничества (АОЗТ «Тюшевское») Октябрьского лесничества Пермского края.

Указанные лесные кварталы по виду целевого назначения относятся к эксплуатационным лесам.



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		220

Согласно сведениям государственного лесного реестра (далее – ГЛР), в указанных границах земель лесного фонда выделены особо защитные участки лесов (ОЗУ).

В границах указанных лесных кварталов имеются обременения в виде лесных участков, предоставленных в пользование на основании договоров аренды лесного участка для видов использования, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации.

Информируем, что более подробная запрашиваемая информация о характеристиках лесов лесничеств, с указанием номеров всех лесотаксационных выделов в границах участка работ, относится к сведениям ГЛР и предоставляется в виде выписок.

Для получения выписки из ГЛР, в соответствии с п. 2.18 Административного регламента исполнения государственной функции по ведению ГЛР и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из ГЛР (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 г. № 282, необходимо направить в Министерство заявление установленного образца с указанием вида запрашиваемой документированной информации.

Перечень видов документированной информации утверждён приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий её предоставления».

В соответствии с п. 2.17 указанного Административного регламента предоставление выписки из ГЛР является платной государственной услугой.

Сведения о порядке получения документированной информации из ГЛР также размещены на официальном сайте Министерства в разделе «Деятельность» - «Государственные услуги» - «Предоставление выписки из государственного лесного реестра» по адресу: [https://prioda.permkrai.ru/deyatelnost/gosudarstvennye-uslugi/gosudarstvennaya-usluga-po-predostavleniyu-vypiski-iz-gosudarstvennogo-lesnogo-reestra](https://priroda.permkrai.ru/deyatelnost/gosudarstvennye-uslugi/gosudarstvennaya-usluga-po-predostavleniyu-vypiski-iz-gosudarstvennogo-lesnogo-reestra).

Сведениями о расположении в границах участка работ ягодников, грибных угодий, лекарственных растений Министерство не располагает.

Приложение: упомянутое на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Копытова Оксана Сергеевна
(342) 236 00 95



В.Ф. Маковой



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		221

Приложение к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного
хозяйства и экологии
Пермского края

**Информация
о видовом составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов
на территории Октябрьского городского округа
Пермского края
(данные учетов 2021 года)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей/тыс. га
1	Белка (лес)	6,89
2	Заяц-беляк (лес)	6,59
3	Кабан (лес)	0,47
4	Куница (лес)	0,86
5	Лисица (лес)	0,39
	Лисица (поле)	0,92
6	Лось (лес)	5,69
7	Медведь (лес)	0,60
8	Рысь (лес)	0,22
9	Рябчик (лес)	26,58
10	Тетерев (лес)	7,69
	Тетерев (поле)	16,68
11	Глухарь (лес)	4,83

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-1652 от 14.04.2022. Исполнитель: Копытова О. С.
Страница 5 из 5. Страница создана: 13.04.2022 18:24



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		222

16.1.3 Приложение А.3 Письмо Администрации Октябрьского городского округа Пермского края от 30.03.2022 №266-1/01-18-1031



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ**
ул. Ленина, 57, п. Октябрьский, 617860
тел. (34266)2-19-78, факс (34266)2-23-10
e-mail: docs.admokt59@yandex.ru
ОКПО 42688772 ОГРН 1195958041025
ИНН/КПП 5917005640/591701001

ООО НПП "Изыскатель"
618400, Пермский край, г. Березники,
Советский пр., 14.
Тел/факс (3424) 26-24-36, тел.26-26-86
E-mail: perm@npp-iziskatel.ru,
vovodina@npp-iziskatel.ru
Начальнику отдела инженерных
изысканий
А.В.Назарову

30.03.2022 № 266-1/01-18-1031
На № 414 от 17 03 2022

О представлении информации

В соответствии с Вашим запросом представляем информацию с целью выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского участка».

На территории размещения проектируемых объектов:

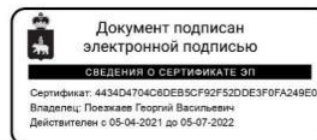
- особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны отсутствуют;

-полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов и их санитарно-защитные зоны, санитарно-защитные зоны (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарные разрывы, территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов, округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов, зеленые насаждения (кроме земель лесного фонда), садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС, защитные леса, резервные леса, особо защитные участки леса (лесные земли и леса, расположенных на землях иных категорий, которые могут быть отнесены к защитным лесам), а также лесопарковые зеленые пояса, мелiorативные земли и системы, объекты культурного наследия местного значения, поверхностные и подземные водозаборы, источники централизованного хозяйственно - питьевого водоснабжения ближайших населенных пунктов, находящихся в муниципальной собственности Октябрьского городского округа отсутствуют. Обследование территории размещения проектируемых объектов на наличии несанкционированных свалок Администрацией Октябрьского городского округа не проводилось.

Информацией о приаэродромных территориях, зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, о номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения, местах химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений на территории проектируемых объектов Администрация Октябрьского городского округа не располагает. Перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае, утвержден законом Пермского края от 11.02. 2008 года N 195-ПК.

Глава городского округа-
глава администрации Октябрьского
городского округа

Карамов 86426621913



Г. В. Поезжаев

Документ создан в электронной форме. № 266-1/01-18-1031 от 30.03.2022. Исполнитель: Карамов Ш.К.
Страница 1 из 1. Страница создана: 28.03.2022 19:41



									Лист
									223
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

статьи 30, пунктом 3 статьи 31 Федерального закона (в редакции, действовавшей до 3 августа 2018).

В соответствии со ст. 30 Федерального закона, в редакции, действовавшей до 3 августа 2018 г, земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия являются объектами государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно ст. 31 Федерального закона историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Таким образом, до начала работ по объекту перечисленных в ст. 30 Федерального закона, необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка, проведенной в порядке, определенном ст. 45.1 Федерального закона. В случае отсутствия на указанной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, дальнейшие работы осуществляются без ограничения по условиям охраны объектов культурного наследия. В случае обнаружения объекта археологического наследия последний в силу п. 16 ст. 16 Федерального закона является выявленным объектом культурного наследия. В данном случае в проект производства работ должен быть включен раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Приложение: Схема расположения объекта на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Д.А. Изосимов

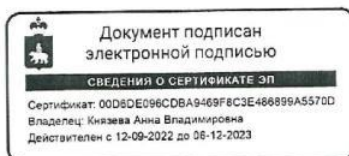
Вильданов Родион Фаясович
(342) 212 50 96

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		225

территория расположена в границах/вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: решение на 5 л. в 1 экз.

И.о. начальника инспекции



А.В. Князева

Пескова Екатерина Валерьевна
8(342) 212 05 75

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		228

Реквизиты аттестации	Приказ Минкультуры РФ № 441 от 29.03.2022 г
----------------------	---

1.3. Сведения о лице (лицах), проводивших рассмотрение акта экспертизы:

- Изосимов Д.А.* - заместитель начальника инспекции Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края
- Осиповская Л.П.* - консультант отдела государственной охраны Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края
- Пескова Е.В.* - консультант отдела государственной охраны Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края

1.4. Перечень документов, представленных заявителем на государственную историко-культурную экспертизу:

1. Документация выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» в Октябрьском городском округе Пермского края в 2022 г. Открытый лист № 1829-2022 от 22.07.2022 г.». Ответственный исполнитель М.В. Стародубцев.

2. Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 14.04.2022 г. № Исх.55-01-18.2-850 «Об объектах культурного наследия на участке изысканий для скважины № 256 Дубравинского месторождения».

1.5. Иные приложения к акту государственной историко-культурной экспертизы: *отсутствуют*

1.6. *не имеются* _____

сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы (если имеются)

1.7. _____ *первичное* _____

сведения о рассмотрении – первичное, вторичное

											Лист
											230
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS					

II. Рассмотрение заключения государственной историко-культурной экспертизы на соответствие или несоответствие требованиям, установленным законодательством

2.1. Заключение государственной историко-культурной экспертизы соответствует (не соответствует) требованиям, установленным законодательством:

- Федеральный закон от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
 - Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569.

2.2. Истечение 3-летнего срока с даты оформления заключения экспертизы: дата проведения экспертизы 05.12.2022 г., дата рассмотрения экспертизы 15.12.2022 г., срок не истек.

III. Рассмотрение заключения государственной историко-культурной экспертизы по существу

3.1. Цель и объект государственной историко-культурной экспертизы:

Цель экспертизы: *определение наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, отведенных под объект: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» в Октябрьском городском округе Пермского края.*

Объект экспертизы: *документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, отведенных под объект: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» в Октябрьском городском округе Пермского края.*

Археологическая разведка была проведена в сентябре 2022 г. на основании Открытого листа № 1829-2022 от 22.07.2022 г., выданного Стародубцеву Максиму Валентиновичу Министерством культуры РФ на право проведения археологических полевых работ.

Целью археологических работ являлось определение наличия или установление факта отсутствия объектов, обладающих признаками объекта

3

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		231

культурного наследия, в том числе объектов археологического наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ.

Исследования на участке велись на основании договоров, заключенных между ООО НПП «Изыскатель» и ООО «АрхеоГеоЭксперт». Договор ПК-1 на проведение государственной историко-культурной экспертизы заключен 09.09.2022 между ООО «АрхеоГеоЭксперт» и экспертом Брюховой Натальей Геннадьевной.

Предметом обследования являются земельные участки, отведенные под обустройство площадки скважины № 256 Дубравинского месторождения, а также примыкающих к ней линейных объектов промышленной инфраструктуры (автодороги, нефтепровода, ВЛ).

Все известные памятники археологии Октябрьского городского округа находятся на значительном удалении (не менее 10 км) от зоны проектируемого строительства.

Методика проведения полевых работ определялась в соответствии с требованиями Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации (утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32).

Общая протяженность обследуемых линейных коммуникаций составляет 9415 м, размер площадного объекта - 1 га.

Земельный отвод проектируемого объекта вытянут почти на 8,5 км в направлении с запада на восток. В центральной его части расположена проектируемая площадка скважины № 256. С запада к ней примыкает проектируемая автодорога протяженностью 4660 м, с севера – нефтепровод протяженностью 420 м, с востока – ВЛ протяженностью 4335 м.

Западная и центральная части земельного отвода расположены на склоне коренной террасы правого берега р. Арий, правого притока р. Ирень, восточная - в приводораздельной части склона, к западу от пологоволнистого плоскогорья на водоразделе рр. Арий, Сухой Телес и Шуртан.

Всего на обследуемом объекте было заложено 15 шурфов. Шурфы размером 1х1 м, ориентированы по сторонам света. Вскрытие велось условными горизонтами толщиной до 0,2 м до материкового основания.

Археологический материал и какие-либо признаки наличия культурного слоя в шурфах отсутствуют.

Рекогносцировочное археологическое обследование земельного отвода строительного объекта «Строительство объектов обустройства скважины

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		232


Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 1829-2022

Настоящий открытый лист выдан:

Стародубцеву Максиму Валентиновичу

паспорт 8005 № 756701
(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ
в зоне работ по объектам «Строительство муниципального крематория» в городском округе Уфа Республики Башкортостан; «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 — ДНС-0607» в Бардымском районе; «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» в Октябрьском городском округе; «Строительство объектов обустройства реконструируемой скважины № 350 Красноярско-Кудинского месторождения» в Кудинском районе; «Строительство и обустройство скважин Лесного месторождения» в Уинском районе; «Строительство и обустройство скважин Новосеминского месторождения» в Октябрьском городском округе; «Строительство и обустройство скважин Красноярско-Кудинского месторождения (2022–2025 гг.)» в Кудинском районе; «Инженерное обеспечение на поисково-разведочную скважину № 100 Полимской площади» в Частинском районе; «Инженерное обеспечение на поисково-разведочную скважину № 72 Батырбайской площади» в Бардымском районе; «Инженерное обеспечение на поисково-разведочную скважину № 198 Западно-Павловской площади» в Чернушинском городском округе; «Инженерное обеспечение на поисково-разведочную скважину № 275 Чураковского месторождения» в Ординском районе Пермского края.
(место проведения археологических полевых работ)

На основании открытого листа

Стародубцев Максим Валентинович
(Ф.И.О)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:
археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Передоверие права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 22 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 22 июля 2022 г.

Заместитель Министра
(должность)


(подпись)

О.С.Ярилова
(Ф.И.О)

Дата 22 июля 2022 г. М.П.

027357

144

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

234

**16.1.5 Приложение А.5 Письмо Департамента по недропользованию
по ПФО от 29.03.2022 №ПК-ПФО-11-00-36/703**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий
А.В. Назарову

Советский проспект, д. 14
г. Березники, Пермский край,
618400

29.03.2022 № *ПК-ПФО-11-00-36/703*
420 17.03.2022

на № _____ от _____

**Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки**

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения», расположенным на территории Октябрьского городского округа пермского края.

На основании подпункта 3 пункта 63 и пункта 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (ред. от 21.12.2020), Приволжскнедра уведомляет общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, место нахождения/почтовый адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) **об отказе в выдаче**

									Лист
									235
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

заклучения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах», а именно запасов:

- Бурцевского месторождения углеводородного сырья (далее – УВС), расположенного в пределах горного отвода, предоставленного в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 02470 НЭ для разведки и добычи УВС;

- Дубравинского месторождения УВС, расположенного в пределах горного отвода, предоставленного в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 000417 НЭ для разведки и добычи УВС;

- Мосинского месторождения УВС, расположенного в пределах горного отвода, предоставленного в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12478 НЭ для разведки и добычи УВС.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова Ирина Георгиевна,
(342) 241-40-08

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		236

16.1.6 Приложение А.6 Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 12.04.2022 №03-635

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ »
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу»)
ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081
тел/факс: (342)238-37-78
E-mail: perm@tfipfo.ru

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

11.04.2022 № 03-635
На № 422 от 17.03.2022

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО НПП «Изыскатель»

А.В. Назарову

Советский пр., д. 14
Березники, 618400
E-mail: perm@npp-iziskatel.ru

О предоставлении информации

Для получения информации предоставлены следующие документы: 1) письмо ООО НПП «Изыскатель» № 422 от 17.03.2022; 2) копия топографического плана участка, масштаба 1:25 000; 3) географические координаты угловых точек территории застройки (WGS-84).

Участок, испрашиваемый для инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения», расположен на территории Октябрьского городского округа Пермского края.

Географические координаты угловых точек объекта (WGS 84) представлены в Приложении 1.

Под испрашиваемым участком и в радиусе 2 км участки недр, содержащие подземные воды с объемом добычи более 500 м³/сут, а также источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, отсутствуют.

Приложение: 1. Географические координаты угловых точек участка предстоящей застройки. Система координат WGS 84 – на 1 листе в 1 экз.
2. Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения». Масштаб 1:45 000 – на 1 листе в 1 экз.

Врио руководителя

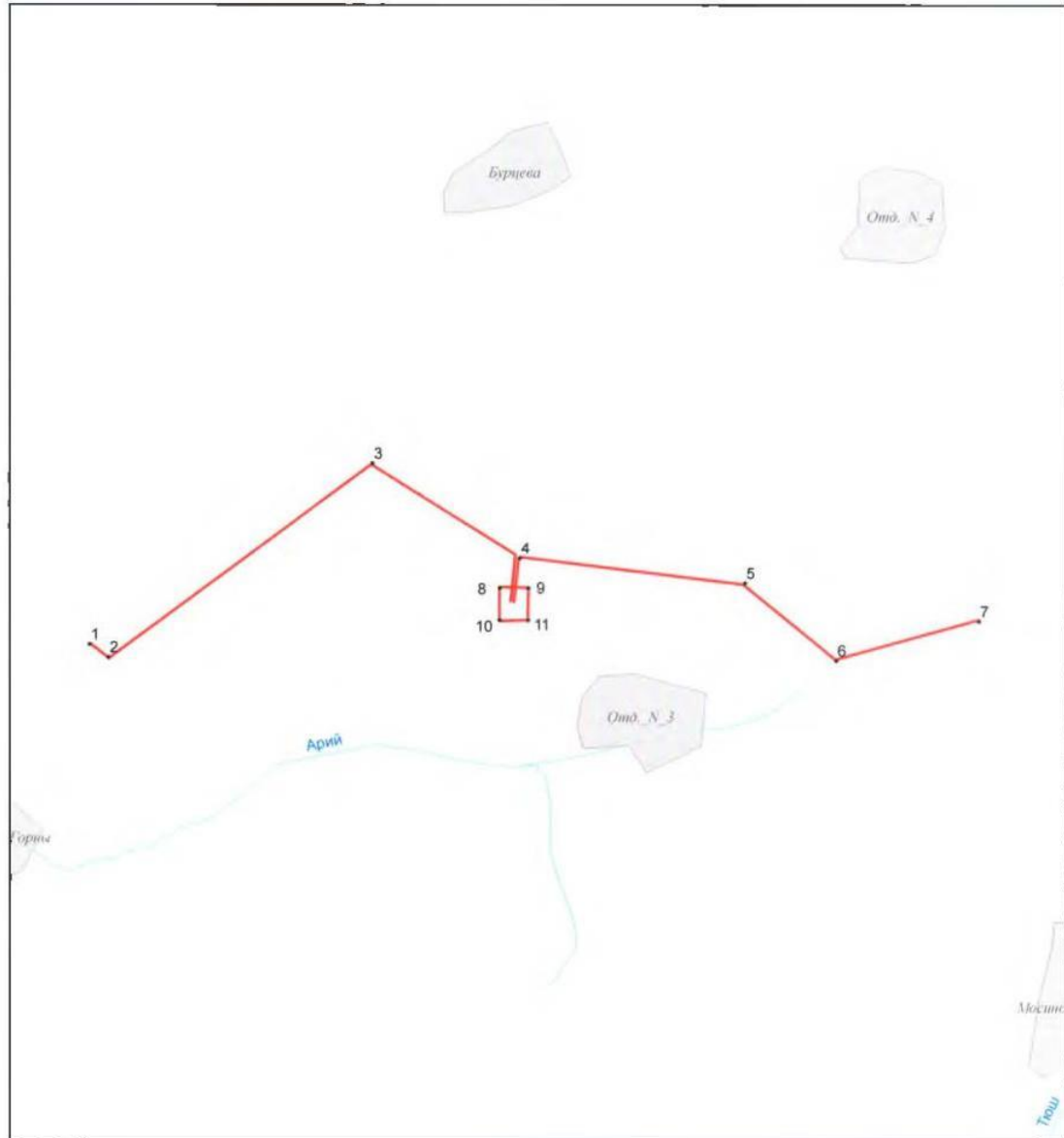


Ю.И. Черепанова

И.А. Рубцова
280-84-28

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		237

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения»
Масштаб 1:45 000**



Условные обозначения

- Угловые точки испрашиваемого участка
- Испрашиваемый участок

Рубцова И.А.
Пермский филиал ФБУ "ТФГИ
по Приволжскому федеральному округу"

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

16.1.7 Приложение А.7 Письмо государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 25.03.2022 №49-05-03исх-181



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

25.03.2022 № 49-05-03исх-181

На № 416 от 17.03.2022

Начальнику
отдела инженерных изысканий
ООО НПП «Изыскатель»

Назарову А.В.

пр-т Советский, 14
г. Березники,
Пермский край,
618400

Информация по
скотомогильникам

Уважаемый Алексей Викторович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубровинского месторождения», расположенному на территории Октябрьского городского округа Пермского края сообщает, что в границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибирязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (морových полей) нет.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

Черемных Владимир Владимирович 212 05 27

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		240

16.1.8 Приложение А.8 Закон Пермского края от 11.02.2008 №195-ПК

ЗАКОН ПЕРМСКОГО КРАЯ

О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае

Принят Законодательным Собранием
Пермского края 24 января 2008 года

Настоящий Закон устанавливает в соответствии со статьей 79 Земельного кодекса Российской Федерации перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.

Статья 1
Утвердить перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий:

Наименование землепользователя	Кадастровый номер земельного участка опытного поля	Площадь участка опытного поля, га
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Пермская государственная сельскохозяйственная академия имени академика Д.Н.Прянишникова"	Участок N 59-32-5-01, 06-002	29,02
	Участок N 59-32-5-01, 06-003	75,60
ИТОГО		104,62
Государственное учреждение "Пермский научно-исследовательский институт сельского хозяйства"	Участок N 59-32-01, 06-006	205,30
	Участок N 59-32-01, 06-007	10,00
	Участок N 59-32-01, 06-008	10,50
	Участок N 59-32-01, 06-009	144,50
ИТОГО	Участок N 59-32-01, 06-010	95,70
ИТОГО		466,00

Статья 2
Настоящий Закон вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Статья 3
Со дня вступления в силу настоящего Закона признать утратившими силу:

[Закон Пермской области](#) от 01.04.2004 N 1321-273 "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Бюллетень Законодательного Собрания и администрации Пермской области, 20.05.2004, N 5);

[Закон Пермского края](#) от 12.10.2006 N 3255-742 "О внесении изменений в Закон Пермской области "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Собрание законодательства Пермского края, 29.11.2006, N 11).

Губернатор
Пермского края О. А. Чиркунов

11.02.2008 N 195-ПК

										Лист
										241
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

**16.1.10 Приложение А.10 Письмо Минпромторг России от 06.04.2022
№29391/18 и письмо Минтранс России (Росавиация) от 21.03.2022
№Исх-9244/04**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

06.04.2022 № 29391/18

На № _____ от _____

ООО НПП «Изыскатель»

voevodina@npp-iziskatel.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос ООО НПП «Изыскатель» от 17.03.2022 № 418 по вопросу наличия в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения» (далее – проектируемый объект), расположенному на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дубравинское месторождение, ЦДНГ-1, ближайший населенный пункт – Горны, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 69FFB0C591114000BB039E56ABCF03DABDE3CBEB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

										Лист
										243
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНТРАНС РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ
Ленинградский пр-т, д. 37, корп. 2, Москва,
ГСП-3, 125167, Телетайп 111495
Тел. (499) 231-50-09, факс (499) 231-55-35
e-mail: rusavia@scaa.ru

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»

А.В. Назарову

E-mail: voevodina@npp-iziskatel.ru;

21.03.2022 № Исх-9244/04

На № _____ от _____

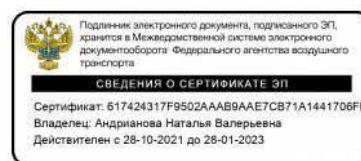
Уважаемый господин Назаров!

Федеральное агентство воздушного транспорта рассмотрело Ваше обращение от 17.03.2022 № 421 и сообщает.

Информация об установленных приаэродромных территориях аэродромов гражданской авиации размещена на официальном сайте Росавиации по ссылке: <https://favt.gov.ru/dejatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-priaer-terr-aerodromov-ga/>.

Карты (схемы) приаэродромных территорий, границ полос воздушных подходов и санитарно-защитных зон аэродромов гражданской авиации размещены на официальном сайте Росавиации по ссылке: <https://www.favt.ru/dejatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-priaerodromnie-territorii/>.

Определение местоположения отдельных участков относительно приаэродромных территорий, полос воздушных подходов и санитарно-защитных зон осуществляется заявителем.



Н.В. Андрианова

Семенова Людмила Сергеевна
(495) 645-85-55 (доб. 54-45)

Документ зарегистрирован № Исх-9244/04 от 21.03.2022 Семенова Л.С. (Росавиация)
Страница 1 из 2. Страница создана: 21.03.2022 08:50

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		244

Лист согласования к документу № Исх-9244/04 от 21.03.2022. В ответ на № ВХ-36885 (17.03.2022)
 Инициатор согласования: Семенова Л.С. Главный специалист-эксперт
 Согласование инициировано: 21.03.2022 08:50

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ					Тип согласования: смешанное
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии	
Тип согласования: последовательное					
1	Аверкиев А.А.		Согласовано 21.03.2022 08:52	-	
Тип согласования: последовательное					
2	Андрианова Н.В.		Подписано 21.03.2022 10:51	-	

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		245

16.2 Приложение Б Письма Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» от 12.02.2020 №380, от 30.04.2021 №951

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Д.Г.Харину

Otdel.ecology@mail.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИШП 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

12.02.2020 № 380

На № 201 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Октябрьский (1966-2019) Пермского края.**

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-16,3 °С**
- 1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,9 °С**
- 1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штилю (1985-2019гг):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	10	8	5	15	33	14	7	7

- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна **6 м/с**
- 1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г по МС Чернушка, как близлежащей к МС Октябрьский, составила **0,12 мкЗв/ч** (максимальная 0,19 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

246

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа: Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

30.04.2021 № 951

На № 274 от 13.04.2021

О фоновых концентрациях загрязняющих веществ
в атмосферном воздухе

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела
инженерных изысканий
Т.Д. Щелкановой

618400, Пермский край,
г. Березники,
Советский пр., 14.

E-mail: voevodina@npp-izyskatel.ru

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Октябрьский городской округ, по веществам указанным заказчиком в запросе №274 от 13.04.2021, предоставляем необходимые сведения:

1. Фоновое загрязнение атмосферы:

1.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе, рассчитанные по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Октябрьском районе Пермского края, за период 2017-2019 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,036
Диоксид серы	0,020
Оксид углерода	1,30
Сероводород	0,002
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,65
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,14
Бензол	0,036
Ксилолы	0,011
Толуол	0,145
Метан	1,19

1.2. Значения фоновых концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

247

1.3. Значения фоновых концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, $\text{нг}/\text{м}^3$
Бенз(а)пирен	1,5

1.4. Все расчеты по веществам: железа оксид, формальдегид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид и натрий мгидрокарбонат рекомендуем производить без учета фоновой концентрации.

2. Долгопериодные средние концентрации в атмосферном воздухе:

2.1. Значения долгопериодных средних концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, $\text{мг}/\text{м}^3$
Диоксид азота	0,023
Оксид азота	0,014
Диоксид серы	0,006
Оксид углерода	0,8
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,71

2.2. Значения долгопериодных средних концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, $\text{нг}/\text{м}^3$
Бенз(а)пирен	0,7

2.3. Все расчеты по веществам: формальдегид, сероводород, железа оксид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий мгидрокарбонат, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилолы, толуол и метан рекомендуем производить без учета долгопериодной средней концентрации.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации действительны до 31.12.2024 года.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М. 1991 и Приказа Минприроды России от 22.11.2019 №794. Об утверждении методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха.

Пермский ЦГМС имеет Лицензию Ростехнадзора № P/2013/2287/100/д от 20.02.2013, Аттестат аккредитации №РОСС RU 0001/S12591 от 29.08.2014

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствами массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В. Смирнов

А.В. Широкоша (342) 274-39-65

									Лист
									248
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

16.3 Приложение В Программы производственного экологического контроля и мониторинга

16.3.1 Приложение В.1 Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)» для Мосинского н.м. и Бурцевского участка

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



И.И. Мазин

20 21 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1)**

Разработано:

Начальник Отдела экологии - заместитель
начальника Управления ОТ,ПиЭБ
(должность)


(подпись)

Вольхин Д.В.
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

									Лист
									249
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

Содержание

1. Общие положения	3
2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников.....	3
3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников.....	52
4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения	52
5. Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля	54
6. Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации	55
7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.....	56
Приложение 1	158
Приложение 2	183

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		250

40	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	1,457	0
41	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	0,087	0
42	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	0,403	0
43	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	0,277	0,277
44	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	3,589	3,589
45	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	0,592	0,592
46	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	0,17	0
47	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 102 00 20 5	1,244	0
48	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,433	0,433
49	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	930	0
50	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	6,975	0
51	Провод медный эмалированный, утративший потребительские свойства	4 82 303 01 52 5	2,79	0
52	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	0,02	0,02
53	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,233	0,233
54	Мусор и смет производственных помещений практически неопасный	7 33 210 02 72 5	33,188	33,188
55	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически безопасные	7 33 381 02 20 5	67,8	67,8
56	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	99,068	99,068
57	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	9,256	9,256
58	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	49,699	49,699
59	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	22	22
60	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,541	0,541

4.2. Сведения об объектах размещения отходов в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов:

В ЦДНГ-1 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" отсутствуют объекты размещения отходов в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов.



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		254

		0333	Сероводород	квартал) 4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0415	Углеводороды пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
		0416	Углеводороды пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
64 Октябрьский район, Буршевский участок, Юго-восточная граница участка	64 Октябрьский район, Буршевский участок, Юго-восточная граница участка (N56°44,239; E57°2,102)	0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0333	Сероводород	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0415	Углеводороды пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
		0416	Углеводороды пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
65 д. Павловка, (скв. 108, скв. 113), Р 01П	65 д. Павловка, (скв. 108, скв. 113)	0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0333	Сероводород	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:3.68-09
		0415	Углеводороды пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
		0416	Углеводороды пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1:2:3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		257

**16.3.2 Приложение В.2 Выкопировка из «Программы
производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-
ПЕРМЬ» для Мосинского н.м. и Бурцевского участка**

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Р.П. Пивовар

« 11 »

20 24

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Разработано:

Начальник Отдела экологии - заместитель
начальника Управления ОТ,ПиЭБ
(должность)


(подпись)

Вольхин Д.В.
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		258

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик источников загрязнения ОС. Актуализация данных о разрешительных документах.

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Азанов Андрей Юрьевич

Серийный номер:

73757A483C6EB060ACCC76E70A9D72CF974519F1

Кем выдан: Федеральное казначейство

									Лист
									261
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному 21 октября 2020 г., рег. №03-03-0023 (20)

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - ЦДНГ-1 (объект I категории, код объекта НВОС 57-0159-001852-II)

Пермский край, Чернушинский городской округ
Пермский край, Октябрьский городской округ
Пермский край, Уинский муниципальный округ

57757000
57761000
57552000

ОКТМО

5902201970

ИНН

НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТЫ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ОККО	Головой единицей образования отхода	Лимиты на размещение отходов в период 2020 - 2025 годы										Отходы, размещаемые на эксплуатационных (собственных) объектах размещения отходов в т.ч. по годам, тонн									
				Отходы, передаваемые на размещение другим юридическим лицам или физическим лицам					Всего					Всего	в т.ч. по годам, тонн								
				Наименование объекта размещения отходов	Собственный объект / эксплуатирующая организация	№ объекта размещения отходов в ГРОРО*	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Наименование объекта размещения отходов			№ объекта размещения отходов в ГРОРО*							
1	Отходы I класса опасности	3	4	0,001	-	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Отходы термометров ртутные	4 71 920 00 52 1	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы II класса опасности		0,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Однородные галванические элементы (батарейки) пальчиковые и миниатюрные	4 82 201 51 52	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Источники безвредного ионизирующего излучения	4 81 211 02 52	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отходы жидкой фазы нефтепродуктов	4 82 201 31 52	0,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы III класса опасности		3343,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Аккумуляторные батареи (сложные при изъятии нефтепродуктов)	2 91 220 01 29 3	1306,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отходы минеральных масел и смазок	4 06 130 01 31 3	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Техфлюиды компрессорных агрегатов	4 81 322 11 52 3	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	8,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Отходы и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	0,306	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
11	Услуга заправочный нефть или нефтепродукты (содержание нефти или нефтепродукта 15% и более)	9 31 100 01 39 3	2011,407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Бенз ил основе метополуретана, отработка при локализации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 111 11 52 3	2,734	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Службы из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	3,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Отходы IV класса опасности	71,127					210,855	9,108	46,171	46,171	46,171	46,171	37,063									
15	Спецодежда из натуральной, синтетической, искусственных и смешанных волокон, заправочная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	0,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Обувь кожаная рабочая, утяжеленная (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 03 101 09 52 4	1,381	Полном ТОО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-06081-ХЗ-00758 281114	6,905	0,272	1,381	1,381	1,381	1,381	1,109									
17	Отходы изделий из стеклопластика, термостойких нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 513 21 72 4	0,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Отходы изделий из пластика в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	0,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Тара из черной металла, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	1,342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Трубы стальные газораспределительные с наружной изоляцией	4 69 521 11 51 4	0,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Трубы стальные газораспределительные с наружной изоляцией	4 69 521 12 51 4	1,682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Трубы стальные нефтяные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	12,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
23	Трубы стальные инфраредные отрабатанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	5,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
24	Сетевой блок компьютера, управлений поддерживающие свойства	4 81 201 01 52 4	0,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	Приборы, осветит., многофункциональные устройства (МОУ), управление лазерные свойства	4 81 202 01 52 4	0,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	0,418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	Клеммы, миниатюр плата с соединительными проводами, управление потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28	Мониторы компьютерные железнодорожные, управление потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29	Мониторы компьютерные электрополучающие, управление потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	0,225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30	Телефоны и факсимильные аппараты, управление потребительские свойства	4 81 221 01 52 4	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
31	Радиотелефоны, управление потребительские свойства	4 81 222 21 52 4	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
32	Оптический самоработающие переносные, управление потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	0,341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
33	Осветители узелковые, управление потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	Пропилки в комплекте, управление потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
35	Мусор от офисных и бизнес помещений организаций сервисных (исключая мультифункциональный)	7 33 100 01 72 4	19,758	Полонг ТЕО г.Чернуха	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	82,215	3,244	16,443	16,443	16,443	16,443	13,199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	25,032	Полонг ТЕО г.Чернуха	МУП "Автотранспортные"	59-00021-З-00479- 010814	16,575	0,654	3,315	3,315	3,315	3,315	2,661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	25,032	Полонг ТЕО г.Чернуха	МУП "Полонг ТЕО г.Чернуха"	59-00036-З-00479- 010814	125,16	4,938	25,032	25,032	25,032	25,032	20,094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы V класса опасности		1332,682				1447,78	57,075	289,556	289,556	289,556	289,556	232,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы сульф. лещик, перешик от лессоработы	1 53 110 01 21 5	0,381	Полонг ТЕО г.Чернуха	ООО "Внешнее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	1,905	0,075	0,381	0,381	0,381	0,381	0,306	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
38	Спецодежда из натуральных волокон, утилитарная потребительские свойства, пригодная для изготовления вещей	4 02 131 01 62 5	2,044	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	10,22	0,403	2,044	2,044	2,044	2,044	1,641										
39	Тера акриловая, утилитарная потребительские свойства, несалярированные	4 04 140 00 51 5	0,435	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,175	0,086	0,435	0,435	0,435	0,435	0,349										
40	Отходы бумаги и картона от компьютерной деятельности и дощатокартонные	4 05 122 02 60 5	1,457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
41	Отходы упаковочной бумаги несалярированные	4 05 182 01 60 5	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
42	Отходы упаковочного картона несалярированные	4 05 183 01 60 5	0,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
43	Шпатель и ручка из поликарбонатной рессоры, утилитарные потребительские свойства, несалярированные	4 31 110 02 51 5	0,277	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	1,365	0,055	0,277	0,277	0,277	0,277	0,222										
44	Лента комбинированная, утилитарные потребительские свойства, несалярированные	4 31 120 01 51 5	3,589	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	17,045	0,708	3,589	3,589	3,589	3,589	2,481										
45	Отходы прорези изделий из поликарбонатной рессоры несалярированные в себя	4 31 199 91 72 5	0,592	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,96	0,117	0,592	0,592	0,592	0,592	0,475										
46	Отходы поликарбонатной ленты несалярированной	4 34 110 04 51 5	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
47	Тера стелюшная несалярированная	4 51 102 00 20 5	1,244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
48	Абразивные круги отработанные, лон отработанные абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,433	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,165	0,085	0,433	0,433	0,433	0,433	0,348										
49	Лон и отходы, содержащие несалярированные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 01 01 20 5	930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
50	Лон электристических изделий из алюминия (провода, телье жилай, кабелей и проводов, шины распределительных устройств, трансформаторов, выключателей)	4 62 200 02 51 5	6,975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
51	Провод медный эмалированный, утилитарный потребительские свойства	4 82 203 01 52 5	2,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
52	Ручка повернутье из искусственных волокон импортные, утилитарные потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	0,02	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	0,1	0,004	0,02	0,02	0,02	0,02	0,016										
53	Киска защитные поликарбонатные, утилитарные потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,233	Полтон ТОО г. Чернушка	ООО "Висшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	1,165	0,046	0,233	0,233	0,233	0,233	0,187										



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

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

266

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
54	Мусор и смет прилаживаемые по назначению практической деятельности	7 33 310 02 72 5	33,188	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	165,94	6,547	33,188	33,188	33,188	33,188	26,641										
55	Расчистные отходы при вывозе травы на прилегающих участках практической деятельности	7 33 381 02 20 5	67,8	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	339	13,37	67,8	67,8	67,8	67,8	54,43										
56	Смет с территории прилегающей практической деятельности	7 33 390 02 71 5	99,868	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	495,34	19,542	99,868	99,868	99,868	99,868	79,535										
57	Шламные отходы котельной и очистного сооружения на территории практической деятельности	7 36 100 01 30 5	9,256	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	46,28	1,826	9,256	9,256	9,256	9,256	7,43										
58	Вещные отходы (сбор) мусора и органический отходы животного происхождения практической деятельности	7 36 100 11 72 5	49,699	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	246,495	9,894	49,699	49,699	49,699	49,699	39,895										
59	Лич железобетонные изделия, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	22	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	110	4,3	22	22	22	22	17,7										
60	Отходы и осадки сточных вод с очистных сооружений	9 19 100 01 20 5	0,541	Полтава ТБО г. Чернушка	ООО "Внешнее благоустройство" 281114	59-00081-ХЗ-00758 281114	2,705	0,107	0,541	0,541	0,541	0,541	0,434										
Итого:			4647,877				66,183	335,727	335,727	335,727	335,727	335,727	269,544										

* Государственный реестр объектов размещения отходов.

Утвержден на основании решения
 (подпись) _____ от 21 октября 2020 г.
 Ю. С. Неврасова
 Л. В. Тулова

Установлен срок действия с _____

Ответственный исполнитель _____

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, администрирования платежей и разрешительной деятельности _____



1.5. При обращении с ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом Заказчик отказывается от права собственности на ТНСО, а Исполнитель принимает ТНСО в свою собственность с момента исполнения Сторонами п. 4.2. настоящего договора.

1.6. Срок оказания услуг по приему ТНСО с момента заключения договора (август 2022 г.) по 30.04.2024 г.

1.7. При исполнении настоящего договора Стороны должны соблюдать положения Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, утвержденной Решением Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол от 25.05.2020 № 13), а также учитывать значительные опасные/вредные факторы производственных и профессиональных рисков Заказчика.

Политика Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке - документ ПАО «ЛУКОЙЛ», разработанный на основании стратегической цели ПАО «ЛУКОЙЛ» и в соответствии с приоритетами ПАО «ЛУКОЙЛ» в области устойчивого развития, отражающий совокупность стратегических целей и обязательств, принятых ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, и служащий основанием для установления текущих целей и задач в данной области.

Значительные опасные/вредные факторы производственных и профессиональных рисков Заказчика, связанные с деятельностью Исполнителя по исполнению настоящего Договора, доводятся до работников Исполнителя при проведении вводного инструктажа.

1.8. При оказании услуг Исполнителем на объектах Заказчика Стороны обязуются выполнять условия «Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству работ» (Приложение № 5 к настоящему договору).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2.1. Обеспечить прием ТНСО, нефтезагрязненных материалов на принадлежащие Исполнителю объекты приема, обозначенные в пп. 1.1, 1.2. настоящего договора в часы, согласованные сторонами.

2.2. Обеспечить наличие действующей Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 класса опасности с правом обезвреживания/утилизации отходов, указанных в п. 1.1 и Приложении №1 к настоящему договору, действующих договоров аренды земельных участков на объекты приема ТНСО. Отсутствие действующих документов является основанием для отказа Заказчика от исполнения договора, в соответствии с п. 10.4 договора.

2.3. До начала оказания услуг по договору назначить внутренним распорядительным документом ответственных за прием ТНСО и подписание Актов на перемещение и прием - передачу ТНСО с предоставлением этих документов Заказчику.

2.4. Осуществлять прием ТНСО, образованных на производственных объектах Заказчика, только при наличии документов первичного учета ТНСО: Акта на перемещение и прием-передачу ТНСО (Приложение № 2 к настоящему договору) и Справки оперативного учета ТНСО (Приложение № 3 к настоящему договору).

2.5. Для приема ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом до начала ноября выделить отдельную площадку на каждом объекте приема отходов и обеспечить в зимний период прием на нее ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом только с объектов Заказчика. Площадка должна быть оборудована обвалованием, дренажом или прияком для откачки нефтесодержащей жидкости и подъездными путями.

2.6. Обеспечивать своевременную расчистку и обустройство подъездных путей к объекту приема отходов.

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		269

заключённом между Заказчиком и Исполнителем договоре, включая, но не ограничиваясь следующим:

- информацию о событиях и отношениях между Заказчиком, Исполнителем и третьими лицами, предшествовавших заключению договора;
- любую информацию о факте заключения договора между Заказчиком и Исполнителем, об исполнении договора, о внесении в договор изменений и дополнений, о прекращении действия договора, о расторжении договора, о претензиях по договору и иную подобную информацию;
- ссылки на заключённый договор.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику причиненные убытки.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА.

3.1. Передавать Исполнителю ТНСО на объектах приема в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2. Обеспечить отдельный сбор, доставку на объекты приема отходов и учёт передаваемых ТНСО в зависимости от их компонентного состава:

- АСПО, извлекаемые из технологического оборудования и сооружений;
- ТНСО, образованные от нештатных ситуаций, в результате производственной деятельности, от зачистки территории и сооружений и при ликвидации основных средств;
- ТНСО от нештатных ситуаций в смеси с нефтезагрязненным снегом;
- нефтезагрязненные материалы.

3.3. Самостоятельно, по заявке Исполнителя, обеспечить вывоз НСЖ, образовавшейся после таяния нефтезагрязненного снега, содержавшего ТНСО, принятого Исполнителем на объектах приема в зимний период.

3.4. Обеспечить доступ работников Исполнителя на объекты оказания услуг при расположении объектов приема ТНСО рядом с территорией деятельности ЦДНГ и производственных баз.

3.5. Контролировать правильность и своевременность оформления первичных документов своими представителями.

3.6. Своевременно оплачивать Исполнителю оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

3.7. Организовать и провести маркшейдерско-геодезическую съемку площадок Исполнителя, предназначенных для приема ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом, до момента начала его приема и после окончания периода снеготаяния.

3.8. Осуществлять контроль выполнения Исполнителем условий настоящего договора.

3.9. В случае оказания услуг на объектах Заказчик вправе приостановить или остановить оказание услуг и/или не допустить к оказанию услуг или отстранить услуг персонал Исполнителя и требовать его замены в случаях нарушения действующих правил, положений и инструкций по охране труда, промышленной, экологической, пожарной и иной безопасности, охране окружающей среды, требований СНиП, иной технологической документации, локальных нормативных актов Заказчика, требования которых Исполнитель обязан соблюдать; необеспечения безопасных условий труда при оказании услуг, в том числе нахождения персонала Исполнителя на объектах Заказчика без пропусков, удостоверений о квалификации, без спецодежды, в грязной спецодежде, без средств индивидуальной защиты; нарушения персоналом Исполнителя норм поведения; нарушения технологии оказания услуг; изменения в одностороннем порядке условий, последовательности и объема услуг; невыполнения Исполнителем любого из действий, предусмотренных договором или приложениями к нему.

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
							271
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Обнаруженные нарушения фиксируются в акте-предписании по форме, установленной Инструкцией по организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И-07-04.1-006-21, утвержденной приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 23.09.2021 № а-650. Выполнение работ (оказание услуг) по договору может быть возобновлено только после письменного разрешения Заказчика.

Требования настоящего пункта относятся ко всем действиям, осуществляемым Исполнителем во исполнение настоящего договора.

3.10. Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке изменить объем и, соответственно, стоимость оказываемых по настоящему договору услуг, уведомив об этом Исполнителя за 30 (тридцать) календарных дней, по истечении которых соответствующие изменения становятся обязательными для Исполнителя.

4. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

4.1. Прием-передача ТНСО, в том числе извлекаемых из технологического оборудования и сооружений (АСПО), образованных при зачистке территории, ликвидации последствий аварийных разливов нефти и при ликвидации основных средств, ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом, нефтезагрязненных материалов Заказчиком на объекты приема Исполнителя осуществляется с момента заключения договора (август 2022 г.) по 30.04.2024 г.

4.2. Прием-передача ТНСО, образовавшихся в результате таяния нефтезагрязненного снега, осуществляется после окончания периода снеготаяния и определения объемов ТНСО по результатам проведенных Заказчиком с участием представителей Исполнителя маркшейдерско-геодезических работ.

4.3. Заказчик ежемесячно в уведомительном порядке направляет Исполнителю плановые объемы и объекты образования ТНСО по форме Плана-графика приема – передачи отходов на соответствующий месяц (Приложение № 6 к настоящему договору).

Объемы ТНСО, определенные План-графиком, являются ориентировочными и не определяют конечное образование отходов за месяц. Заказчик может в одностороннем порядке без уведомления Исполнителя изменять объемы ТНСО, указанные в План-графике.

4.4. Исполнитель ежемесячно, до 1 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, предоставляет Заказчику: акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 7 к настоящему договору), подготовленный и подписанный Исполнителем; счет; счет-фактуру.

Сводный акт приема-передачи ТНСО (Приложение № 8 к настоящему договору) формируется и подписывается уполномоченными лицами в ЦДНГ, на производственных базах и предоставляется в Управление охраны труда, промышленной и экологической безопасности, где подписывается уполномоченным представителем Исполнителя;

Сводный акт приема-передачи ТНСО (Приложение № 8 к настоящему договору) в смеси с нефтезагрязненным снегом оформляется после выполнения маркшейдерско-геодезической съемки и определения объемов ТНСО с учетом естественного снеготаяния.

4.5. Акт на перемещение и прием-передачу (Приложение № 2 к настоящему договору) оформляется Заказчиком на каждый объем перемещения ТНСО с собственных объектов на объекты Исполнителя.

Акт на перемещение и прием-передачу (Приложение № 2 к настоящему договору) ТНСО в составе нефтезагрязненного снега оформляется с указанием общего объема снега и ТНСО, о чем в акте делается соответствующее примечание.

Прием-передача ТНСО на объекты приема Исполнителя осуществляется на основании акта на перемещение и прием-передачу (Приложение № 2 к настоящему договору), подготовленного и подписанного ответственными представителями Заказчика в 2-х экземплярах. После подписания представителями Исполнителя акта на перемещение и прием-передачу один экзем-

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		272

14. Уведомление об одностороннем отказе от исполнения договора.
15. Соглашение о расчетах.
16. Согласие на обработку персональных данных и их передачу третьей стороне.
17. Инструкция по действиям работников организации и подрядных организаций в случае обнаружения над объектами ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» беспилотных летательных аппаратов.
18. Отчет по расходам, подлежащим возмещению.
19. Перечень лицензионных участков

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
 ООО «Природа-Пермь»
 Адрес (место нахождения): 614077,
 г. Пермь, ул. Пушкарская, 55,
 помещение 3
 Почтовый адрес: 614039, Россия,
 Пермский край, г. Пермь,
 ул. Газ. «Звезда», 46,
 Факс: (342) 244-00-36, 244-10-33
 ИНН: 5917505192, КПП: 590601001
 Р/с: 40702810902700000328
 в Приволжском филиале
 ПАО БАНКА «ФК Открытие»
 К/с: 30101810300000000881
 БИК: 042282881 ОКТМО: 57701000
 ОКПО: 55059747

ЗАКАЗЧИК:
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
 Место нахождения Общества: Пермский край,
 г.Пермь
 Адрес Общества: 614068, Пермский край,
 г.Пермь, ул. Ленина,62.
 ИНН 5902201970 КПП 997250001
 ОКПО 12032100 ОГРН 1035900103997
 Наименование банка: ПАО Банк «ФК Откры-
 тие»
 БИК 044525985 ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 06.20
 кор/сч 30101810300000000985
 р/сч 40702810701700007002

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
 Генеральный директор
 В.А. Щербakov



ЗАКАЗЧИК:
 Первый Заместитель Генерального директора –
 Главный инженер

Р.П. Пивовар

М.П.



Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

274

ПРИЛОЖЕНИЯ №№ 1- 19
к договору № 22z1528 на оказание услуг
по приему твердых нефтесодержащих отходов
от «31» августа 2022 г.

заключенному между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ООО «Природа-Пермь»

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор

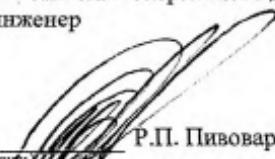


В.А. Щербаков

М. П.

ЗАКАЗЧИК:

Первый Заместитель Генерального директора –
Главный инженер


Р.П. Пивовар



Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

275

**ДОГОВОР № 33/09-21**

п. Полазна, Пермский край

« _____ » 29 ДЕК 2021

Общество с ограниченной ответственностью «Буровая компания «Евразия» (ООО «БКЕ»), именуемое в дальнейшем «Генподрядчик», в лице директора Пермского филиала Бабкина Александра Петровича, действующего на основании доверенности от 06.12.2021 года, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Природа-Пермь» (ООО «Природа-Пермь»), именуемое в дальнейшем «Субподрядчик», в лице генерального директора Щербакова Виталия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор об оказании услуг по транспортированию и утилизации отходов бурения (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Генподрядчик, действующий в качестве агента по поручению Заказчиков (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), на основании Договоров на выполнение работ по строительству скважин заключенных между ООО

«Буровая компания «Евразия» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», а так же Договора заключенного между ООО «Буровая компания «Евразия»

на оказание услуг по освоению скважин, заключенного между ООО «Буровая компания «Евразия» и поручает Субподрядчику (лицензия на осуществление необходимых видов деятельности №052-222 от 16.06.2016г., выданная Федеральной службой по надзору в сфере природопользования) оказать услуги по погрузке, приему, транспортированию на принадлежащие Субподрядчику объекты, с целью утилизации следующих отходов бурения, образовавшихся в результате производственной деятельности Заказчиков – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»,

1.1.1. Ориентировочный объем отходов производства, подлежащих приему, погрузке, транспортированию и утилизации в 2022 году составляет:

- шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти малоопасные, код по ФККО 2 91 120 01 39 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему, погрузке, транспортированию и утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные, код по ФККО 2 91 110 01 39 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему, погрузке, транспортированию и утилизации составляет руб. в том числе НДС (20%) –

1.1.2. Ориентировочный объем отходов производства, подлежащих приему с целью последующей утилизации в 2022 году составляет:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (образующийся от деятельности службы производственного обеспечения и управления технологического транспорта и спецтехники), код по ФККО 9 11 200 02 39 3, класс опасности 3, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), код ФККО 9 19 204 02 60 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- опилки и стружка древесные, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), код ФККО 9 19 205 02 39 4, класс опасности 4, ориентировочный объем

1

Пермский филиал ООО "Буровая компания "Евразия"
--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

277

. Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (образующийся от деятельности бригад по освоению и ремонту скважин), код по ФККО 9 11 200 02 39 3, класс опасности 3, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), код ФККО 9 31 100 03 39 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), код ФККО 9 31 100 01 39 3, класс опасности 3, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования, код ФККО 2 91 220 01 29 3, класс опасности 3, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- тары из разнородных полимерных материалов, загрязненной нефтепродуктами (содержание менее 15%), код ФККО 4 38 195 12 52 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%. обводненного, код ФККО 7 23 101 01 39 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные, код ФККО 9 21 301 01 52 4, класс опасности 4, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) – ;

- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные, код ФККО 9 21 302 01 52 3, класс опасности 3, ориентировочный объем . Соответственно стоимость услуг по приему отходов с целью последующей утилизации составляет в том числе НДС (20%) –

1.2. Услуги, указанные в пункте 1.1. настоящего Договора считаются оказанными после подписания без замечаний Субподрядчиком и Генподрядчиком соответствующего Акта об оказанных услугах по вывозу и приему отходов производства с целью последующей утилизации (Приложение №1 к Договору) (далее - Акт об оказанных услугах).

2. Цена договора и порядок расчетов

2.1. Единая стоимость услуг на погрузку, прием, транспортирование и утилизацию отходов бурения с месторождений на территории Пермского края в 2022 году устанавливается в размере

2

Пермский филиал
ООО "Буровая компания "Саратова"

										Лист
										278
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

Калькуляция стоимости установлена на весь период действия договора и изменению не подлежит (Приложение №6)».

2.4. Оплата за оказанные Субподрядчиком и принятые без замечаний Генподрядчиком услуги осуществляется в течении 10 (десяти) банковских дней с даты получения денежных средств от Заказчика. Основанием для оплаты оказанных услуг являются подписанный без замечаний Акт об оказанных услугах, счет, счет-фактура. Счет-фактура составляется на основании представленного Субподрядчиком и утвержденного Генподрядчиком Акта об оказанных услугах в отчетном периоде и стоимости оказанных услуг. Счет-фактура, счет и Акт об оказанных услугах должны быть предъявлены Генподрядчику в срок, не позднее 4 числа месяца, следующего за отчетным. Обязательства Генподрядчика по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Генподрядчика. В соответствии с п. 6 ст. 169 НК РФ Субподрядчик обязан предоставить подтверждающие документы на право подписи счетов-фактур руководителем и главным бухгалтером, или уполномоченными приказом руководителя лицами. В случае нарушения Субподрядчиком срока предоставления оригиналов учетных документов (счет, счет-фактура, Акт об оказанных услугах), Генподрядчик вправе отказать в принятии таких документов к бухгалтерскому учету за отчетный период и производить оплату по ним в особом порядке, без возникновения кредиторской задолженности и возможности предъявления Субподрядчиком претензий.

В срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Субподрядчик предоставляет Генподрядчику Акт сверки взаимных расчетов, который оформляется и утверждается Сторонами до конца месяца. В целях недопущения расхождений во взаиморасчетах, стороны не могут отражать в учете за отчетный месяц предметы неурегулированных разногласий.

2.5. Стоимость услуг, оказываемых по настоящему Договору в 2022 году составляет

том числе НДС 20% -

В случае превышения фактической стоимости оказанных услуг над определенной в Договоре более чем на 2%, оплата не производится до заключения дополнительного соглашения об увеличении общей суммы по договору.

Услуги, оказанные в большем объеме, чем указано в Договоре, без письменного согласования с Генподрядчиком оплате не подлежат.

Превышение Субподрядчиком объемов и стоимости услуг, не подтвержденное соответствующим дополнительным соглашением, не оплачивается Субподрядчику. На неучтенные или дополнительные услуги оформляется дополнительное соглашение.

2.6. Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки оплаты в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст. 823 Гражданского кодекса РФ и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права для начисления и взимания процентов.

2.7. Субподрядчик ежемесячно, до 01 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет на подписание Генподрядчику:

- Реестр приема-передачи отходов бурения на объекты Субподрядчика, переданных Субподрядчику на утилизацию, подписанный уполномоченным представителем Субподрядчика (Приложение №7 к Договору);

5

Пермский филиал
ООО "Буровая компания" "Спразим"

										Лист
										279
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

- Акт об оказанных услугах за отчетный месяц, подписанный уполномоченным представителем Субподрядчика (Приложение №1 к Договору).

Сроки предоставления реестра приема-передачи отходов бурения и акта об оказанных услугах за отчетный месяц могут изменяться по требованию Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

2.8. Генподрядчик в течение 5 дней с момента получения Акта об оказанных услугах направляет Субподрядчику подписанный Акт об оказанных услугах или мотивированный отказ от приемки услуг.

В случае мотивированного отказа Генподрядчика принимать услуги, сторонами составляется двухсторонний акт с указанием перечня не оказанных или оказанных ненадлежащим образом услуг с соответствующим изменением суммы оплаты за оказанные услуги. Оплата за оказанные услуги осуществляется после устранения Субподрядчиком всех замечаний, указанных в акте.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Субподрядчик обязан:

3.1.1. Принимать по актам в собственность отходы бурения, указанные в п.1.1. настоящего Договора.

С момента передачи (погрузки на транспорт Субподрядчика) отходов бурения Заказчика Субподрядчику и подписания сторонами промежуточных Актов приема-передачи отходов бурения (Приложение №9 к Договору), право собственности на отходы бурения переходит Субподрядчику; собственностью Субподрядчика будут также являться вещества, получаемые после и в процессе переработки, утилизации, обезвреживания, использования и иных видов обращения с отходами бурения.

С момента передачи отходов бурения Субподрядчику, всю ответственность и риски за возможные экологические и другие последствия с этого момента несет Субподрядчик. В случае наличия каких-либо претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) после подписания Актов приема-передачи отходов бурения Заказчика Субподрядчику, все претензии и требования со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) разрешаются Субподрядчиком самостоятельно и за его счет, без перевыставления возможных сумм убытков и штрафных санкций Генподрядчику. При подписании настоящего Договора Субподрядчик предоставляет Генподрядчику надлежащим образом гарантийные обязательства в связи с нарушениями экологических правил и требований (в частности, за разливы в лесополосе, сброс на рельеф отходов бурения в лесополосе и т.п.).

3.1.2. Назначить ответственных лиц, осуществляющих прием, транспортирование отходов бурения и подписание Актов приема-передачи отходов бурения; копию приказа о назначении ответственных лиц направить Генподрядчику заблаговременно.

3.1.3. В установленный срок, на основании письменной Заявки Генподрядчика на транспортировку отходов бурения с последующей утилизацией (Приложение №8 к Договору) (далее - Заявка), подавать исправную спецтехнику (транспорт) на объект (объекты) Генподрядчика, по адресу (адресам), указанным в данной Заявке. Заявки оформляются ежедневно или, по мере необходимости, на следующие сутки до 10:00 часов утра и передаются на адрес электронной почты Субподрядчика -
О принятии (либо не принятии) Заявки к исполнению Субподрядчик уведомляет Генподрядчика отметкой на полученной Заявке. Уведомление производится на адрес электронной почты, с которого поступила Заявка и на адрес не позднее 16:30 часов дня, предшествующему первому дню оказания услуг.

В случае не предоставления Генподрядчику обоснованного отказа на поданную Заявку (уведомления с соответствующей отметкой на полученной Заявке) до 16:30 часов дня, предшествующему дню оказания услуг, либо предоставления уведомления Генподрядчику позже указанного срока, Заявка считается принятой к исполнению. Отказ Субподрядчика от Заявки, принятой к исполнению, невозможен и является нарушением условий Договора.

3.1.4. Обеспечить своевременное прибытие транспорта, соответствующего условиям принятой к исполнению Заявки, в исправном состоянии, пригодном для оказания транспортных услуг. Данное

6

Пермский филиал
ООО "Буровая компания" Саратов

										Лист
										280
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

безопасности в нефтяной и газовой промышленности, а также иных положений законодательства РФ. Если со стороны Заказчика в адрес Генподрядчика выставлены какие-либо требования (письмо, претензия, акт о нарушении и т.п.) по Основному контракту за нарушения, находящиеся в зоне ответственности Субподрядчика, Генподрядчик в порядке регресса перевыставляет данные требования Субподрядчику, и последний обязан их принять и оплатить причитающиеся платежи.

3.1.21. Нести ответственность за причинение вреда здоровью и жизни работников Генподрядчика и третьих лиц, выполняющих работы на оборудовании и территории объекта Генподрядчика/Заказчика, произошедшее по вине Субподрядчика, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1.22. Субподрядчик при оказании услуг по настоящему Договору обязан соблюдать Требования по охране труда, промышленной безопасности и экологии, включая требования пожарной, транспортной безопасности, охраны здоровья человека, готовность к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера.

3.1.23. Субподрядчик обязан самостоятельно оформлять разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от собственных источников выбросов и лимиты на размещение собственных отходов, образующиеся в результате своей производственной деятельности, производить начисления и платежи за загрязнение окружающей среды. Субподрядчик обязуется за свой счет осуществлять утилизацию всех видов собственных отходов, образующихся в процессе своей производственной деятельности.

3.1.24. Вышеуказанные требования распространяются и на третьих лиц, привлеченных Субподрядчиком в установленном порядке к исполнению обязательств по Договору.

3.1.25. Субподрядчик обязуется предоставить квалифицированный персонал, соответствующий положениям профессиональных стандартов, применимых к деятельности Субподрядчика (в случае предъявления требований Трудовым законодательством к квалификации работника), имеющий допуск к работам на опасном производственном объекте, для оказания услуг по настоящему Договору в количестве, требуемом Генподрядчиком. Персонал Субподрядчика должен иметь удостоверения по охране труда и должен быть проинструктирован представителем Генподрядчика на объекте по соблюдению правил внутреннего трудового распорядка Генподрядчика и ознакомлен под роспись с ПЛВА (планом ликвидации возможных аварий).

3.2. Субподрядчик имеет право:

3.2.1. Самостоятельно выбирать способ обезвреживания/утилизации отходов бурения в соответствии с требованиями законодательства по технологии, согласованной с Заказчиком, контролирующими и надзорными органами в установленном порядке, и позволяющей оказывать услуги по Договору. При этом Субподрядчик несет ответственность за соблюдение указанной технологии и сроков утилизации/обезвреживания отходов бурения и обязуется возместить Генподрядчику весь ущерб и затраты, в связи с любыми убытками, ущербом, ответственностью, исками, штрафами, пенями и прочими расходами любого характера, выставленные Генподрядчику третьими лицами (Заказчиком, государственными органами и т.д.). В трехдневный срок после завершения процесса обезвреживания/утилизации принятых отходов бурения Субподрядчиком оформляется Акт обезвреживания/утилизации отходов бурения, который подписывается представителями Генподрядчика и Субподрядчика (по форме Приложения №14 к настоящему Договору)

3.2.2. При оказании услуг по настоящему Договору Субподрядчик по предварительному письменному разрешению (согласованию) Генподрядчика вправе привлекать иных Субподрядчиков (третьих лиц), имеющих соответствующие разрешительные документы, для оказания услуг по Договору. Требования к иным Субподрядчикам (третьим лицам) в отношении предоставляемого транспорта и оказываемых транспортных услуг должны быть аналогичны требованиям к Субподрядчику по настоящему Договору. Ответственность перед Генподрядчиком за оказание услуг надлежащего качества с привлечением третьих лиц принимает на себя Субподрядчик.

3.3. Генподрядчик обязан:

9

Пермский филиал
ООО "Буровая компания "Евразия"

									Лист
									281
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS			

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования



ЛИЦЕНЗИЯ

№ 052-222

от «16» июня 2016 г.

Департамент Росприроднадзора по Приволжскому федеральному округу
(наименование лицензирующего органа)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание отходов III-IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью
«Природа-Пермь»**

(полное наименование юридического лица)

ООО «Природа-Пермь»
(сокращенное наименование)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя 1025901886537

Идентификационный номер налогоплательщика 5917505192

0005462 *

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

286

(оборотная сторона)

Место нахождения:
614077, Пермский край, г. Пермь, ул. Пушкарская, 55, помещение 3.

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
Транспортирование отходов III-IV классов опасности:
1. 614077, Пермский край, г. Пермь, ул. Пушкарская, 55,
помещение 3.

Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание III-IV классов опасности:

1. Оренбургская область, Асекеевский район, на юго-восток от ст. Заглядино;
2. Пермский край, Ординский район, Кокуйское месторождение, в районе УППН «Кокуй» ЦДНГ10;
3. Пермский край, Осинский район, в районе УППН «Оса» ЦДНГ-5, в 3,3 км от с. Тишково;
4. Пермский край, Усольский район, в 2 км от с. Романово;
5. Пермский край, Добрянский район, в районе УППН «Ярино-Каменный лог», в 1,5 км от п. Дивья;
6. Пермский край, Красновишерский район, в 500 м юго-восточнее автодороги Красновишерск – Соликамск;
7. Пермский край, Чернушинский район, в районе автодороги Чернушка-Куеда, в 7 км от г. Чернушка;
8. Республика Коми, Сосногорский район, квартал 254 Усть-Ухтинского лесничества Сосногорского лесхоза.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «16» июня 2016 г. № 0785.

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 5 листах.



Начальник
(должность)

(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о.уполномоченного лица)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Продолжение листа 1

1	2	3	4
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	2 91 121 12 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 11 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 21 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 130 11 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник
(подпись)



(подпись)

А.А.Шагалов

(ф.и.о. уполномоченного лица)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 2 из 5

1	2	3	4
Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности

0020794 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

289

Продолжение листа 4

1	2	3	4
Отходы очистки природных, нефтяных, попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 41 111 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Отходы очистки природных, нефтяных, попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов менее 15%)	6 41 111 12 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 301 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности

Начальник



(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о. уполномоченного лица)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

290

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 5 из 5

1	2	3	4
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

0020797 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

291

Итого пронумеровано,
скреплено подписью и печатью
6 (шесть) листов.
Начальник отдела

Продолжение листа 5 *Колеснико*

1	2	3	4
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник



(Handwritten signature)

(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о. уполномоченного лица)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение № 1
к Приказу от 29.11.2021 г. № 84



ПРЕЙСКУРАНТ

цен на выполнение работ, оказание услуг в сфере гидрометеорологии и смежных с ней областях
ФГБУ "Уральское УГМС"
с 01.01.2022 г.

№ п/п	Наименование информации, работ, услуг	Цена 1	Цена 1
		единицы, руб. на 2022 год Без НДС	единицы, руб. с НДС 20%
I. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОПЕРАТИВНО-ПРОГНОСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ			
1.1	Специализированный прогноз погоды на 1 сутки		
1.1.1	- по району	664,00	796,80
1.1.2	- по пункту	1 106,00	1 327,20
1.1.3	- с детализацией по районам области	678,00	813,60
1.2	Специализированный прогноз погоды на 2-3 суток		
1.2.1	- по району	1 499,00	1 798,80
1.3	Консультации о погодных условиях на 5-7 суток		
1.3.1	- по области	3 024,00	3 628,80
1.3.2	- по району	3 279,00	3 934,80
1.3.3	- по трассе	3 279,00	3 934,80
1.3.4	- по территории за пределами деятельности Уральского УГМС	договорная	
1.4	Прогноз показателя горимости на 3 суток	1 587,00	1 904,40
1.5	Метеорологический показатель пожарной опасности по 1 пункту	173,00	207,60
1.6	Прогноз метеопараметров по пункту на сутки		
1.6.1	- облачность	182,00	218,40
1.6.2	- явления (осадки, туман, грозы и т. д.)	364,00	436,80
1.6.3	- ветер: направление и скорость	364,00	436,80
1.6.4	- атмосферное давление	306,00	367,20
1.6.5	- температура максимальная	364,00	436,80
1.6.6	- температура минимальная	364,00	436,80
1.6.7	- среднесуточная температура	725,00	870,00
1.6.8	- прогноз синоптической ситуации	616,00	739,20
1.7	Прогноз неблагоприятных явлений погоды (сильный дождь, гроза, снег, ветер, гололед и т.д.)		
1.7.1	- прогноз 1 явления в месяц (абонентская плата)	2 948,00	3 537,60
1.8	Консультация о погоде на 2 недели	5 930,00	7 116,00
1.9	Прогноз погоды по области		
1.9.1	- для СМИ на 1 сутки	275,00	330,00
1.9.2	- для СМИ на 2-3 сутки	339,00	406,80
1.9.3	- прогноз погоды на месяц	договорная	
1.10	Справка о нормативных и фактических сроках подачи тепла или окончания отопительного сезона в сравнении с аналогичными показателями прошлого года (по 1 пункту)	1 374,00	1 648,80

										Лист
										294
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

4.54	Радиационное обследование помещений (жилых, промышленных) 1 кв/м	142,00	170,40
4.55	Радиохимический анализ проб почвы, аэрозолей атмосферного воздуха, атмосферных выпадений, воды (питьевая, пресная, морская, дождевая, снеговая, грунтовая, водоемы, водопровод, емкости воды технологических систем) на содержание:		
4.55.1	-стронция - 90 (1 проба, 1 среда)	10 715,00	12 858,00
4.55.2	- плутония - 239,240 (1 проба, 1 среда)	договорная	
4.56	Подготовка и измерение суммарной бета-активности суточных проб атмосферных аэрозолей (ВФУ) (1 проба)	2 183,00	2 619,60
4.57	Подготовка и измерение суммарной бета-активности в снежном покрове (1 проба)	2 183,00	2 619,60
4.58	Подготовка и измерение суммарной бета-активности плотности атмосферных выпадений (горизонтальные планшеты) (1 проба)	2 183,00	2 619,60
4.59	Подготовка и измерение суммарной бета-активности в пробах растительности (1 проба)	2 183,00	2 619,60
4.60	Просмотр суточных проб атмосферных выпадений (горизонтальные планшеты) на гамма-спектрометре на содержание:- Цезия -137 (1 проба)	1 510,00	1 812,00
4.61	Просмотр суточных проб снежного покрова на гамма-спектрометре на содержание:- Цезия -137 (1 проба)	1 510,00	1 812,00
4.62	Просмотр суточных проб поверхностных вод суши на гамма-спектрометре на содержание:- Цезия -137 (1 проба)	1 510,00	1 812,00
4.63	Определение мощности экспозиционной дозы (МЭД за 1 срок, по 1 пункту)	37,00	44,40
4.64	Работы по определению загрязнения атмосферного воздуха		
4.64.1	- определение метеопараметров в 1 срок	188,00	225,60
4.64.2	- определение содержания в пробе загрязняющих веществ:		
4.64.2.1	- диоксид азота	320,00	384,00
4.64.2.2	- оксид азота	381,00	457,20
4.64.2.3	- диоксид серы	334,00	400,80
4.64.2.4	- хлористый водород (соляная кислота)	320,00	384,00
4.64.2.5	- фтористый водород	320,00	384,00
4.64.2.6	- цианистый водород	320,00	384,00
4.64.2.7	- фториды	361,00	433,20
4.64.2.8	- серная кислота (сульфаты)	366,00	439,20
4.64.2.9	- сероводород	334,00	400,80
4.64.2.10	- сероуглерод	361,00	433,20
4.64.2.11	- аммиак	320,00	384,00
4.64.2.12	- фенол	388,00	465,60
4.64.2.13	- формальдегид	388,00	465,60
4.64.2.14	- хром 6-ти валентный	302,00	362,40
4.64.2.15	- взвешанные вещества (пыль)	207,00	248,40
4.64.2.16	- оксид углерода	291,00	349,20
4.64.2.17	- сажа	109,00	130,80
4.64.2.18	- ацетон	391,00	469,20
4.64.3	- определение 3,4-бенз(а)-пирена (1 проба, последующие 5 проб с коэффициентом 0,7)	6 157,00	7 388,40
4.64.4	- определение 3,4-бенз(а)-пирена со стационарных постов (1 проба)	6 157,00	7 388,40
4.64.5	- комплексное определение бензольных углеводородов (бензол, толуол, этил-бензол, мета-пара-ксилолы, ортоксилол, стирол) (1 вещество, каждое последующее с коэффициентом 0,2)	3 694,00	4 432,80
4.64.5.1	- трихлорэтилен	4 924,00	5 908,80
4.64.5.2	- метан	268,00	321,60
4.64.6	- определение содержания Тяжелых металлов	см. Раздел 6	
4.64.7	Предупреждения о высоком уровне загрязнения атмосферного воздуха II, III степени (при составлении прогноза по пункту)	договорная	
4.65	Работы по определению загрязнения почвы		
4.65.1	- определение 3,4-бенз(а)-пирена (1 проба, последующие 5 проб с коэффициентом 0,7)	6 771,00	8 125,20

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

16.8 Приложение И Уведомления о проведении общественных обсуждений



ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГЛАВЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА-ГЛАВЫ АДМИНИСТРАЦИИ ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ

29.11.2022

№ 32-266-01-04

«Об организации и проведении общественных обсуждений»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», указом губернатора Пермского края от 31.08.2022 № 85 «О мероприятиях, реализуемых в связи с угрозой распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) в Пермском крае», Уставом Октябрьского городского округа, Порядком организации и проведения на территории Октябрьского городского округа общественных обсуждений по вопросам планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая деятельность, которая подлежит экологической экспертизе, утвержденным решением Думы Октябрьского городского округа от 24 февраля 2022 года № 472, рассмотрев письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 03.11.2022 г. И-22285,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Организовать и провести общественные обсуждения по проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

2. Создать Организационный комитет.

3. Определить:

3.1. заказчика: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ИНН 5902201970, ОГРН 1035900103997, юридический и фактический адрес: 614068, Пермский край, г. Пермь, улица Ленина, 62, тел/факс (342) 235-61-01; (342) 235-64-60, эл. почта Kseniya.A.Kuchukbaeva@lp.lukoil.com;

3.2. исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду:

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет» Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг». ИНН 5902291029, ОГРН 1025900513924, юридический и фактический адрес: 614010,



										Лист
										297
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС25-OVOS				

Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева 95, б., офис 303, тел. (342) 219-87-17, (342) 219-87-06, эл. почта Chemus@ngi.pstu.ru;

3.3. объект общественного обсуждения: проектная документация «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду;

3.4. объект экологической экспертизы: проектная документация «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду;

3.5. орган местного самоуправления, ответственного за организацию общественных обсуждений: Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края, ОГРН1205900000019, ИНН 5917005915, 617861, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, каб. № 109. Тел. 8 (34266)-2-19-13, (34266)-2-22-16, e-mail: upravlenierazvitiya@yandex.ru;

3.6. наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности: Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения, прохождение государственной экологической экспертизы на основании проектной документации и предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду;

3.7. цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности: добыча сырой нефти с Дубравинского месторождения, сбор и транспорт нефти и газа, организация системы поддержания пластового давления, строительство сооружений системы электроснабжения;

3.8. предварительное место реализации, планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Октябрьский городской округ Пермского края, ЦДНГ-1, Дубравинское месторождение. Ближайшие населенные пункты – Горны;

3.9. планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: март 2021г. – июнь 2023г.;

3.10. форму представления замечаний и предложений: письменные и электронные сообщения.

Вопросы, замечания и предложения заинтересованные лица могут передавать:

- на электронные адреса Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края: upravlenierazvitiya@yandex.ru, и (или) «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» Научно-проектного центра «Нефтегазовый инжиниринг»: Chemus@ngi.pstu.ru с предоставлением согласия на обработку персональных данных и указанием для физических лиц – фамилии, имени, отчества (последнее при наличии); для юридических лиц - наименования, фамилии, имени, отчества (последнее при наличии), должности представителя организации, адреса (местонахождения) организации, телефона (факса, при наличии) организации, адреса электронной почты (при наличии);



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		298

- лично с регистрацией в журнале учета замечаний и предложений общественности в Управлении развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края по адресу: Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, каб. № 109, в рабочие дни: с понедельника по пятницу – с 09:00 до 16:00 часов (перерыв 12:00 до 13:00 часов), телефон для справок: 8 (34266) 2-19-13 со дня обеспечения доступности материалов по объекту общественных обсуждений, указанного в уведомлении, до проведения общественных обсуждений в форме слушаний, в процессе общественных обсуждений в форме слушаний, в течение 10 дней после окончания доступности проектной документации, предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности;

3.11. контактные данные ответственных лиц:

3.11.1. Кучукбаева Ксения Альбертовна, инженер 1 категории, Отдел организации проектных работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», тел. (342) 235-66-67, эл. почта Kseniya.A.Kuchukbaeva@lp.lukoil.com;

3.11.2. Чемус Андрей Андреевич, главный инженер проекта «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг» тел. (342) 219-87-06, эл. почта Chemus@ngi.pstu.ru;

3.11.3. Конев Олег Михайлович, заместитель главы администрации Октябрьского городского округа, начальник Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа, тел. 8(34266) 2-10-02, 8(34266) 2-19-13, e-mail: upravlenierazvitiya@yandex.ru.

4. Утвердить:

4.1. форму проведения общественных обсуждений: общественные обсуждения в форме слушаний;

4.2. место доступности проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду:

4.2.1. в помещении по адресу:

- Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края каб. № 109, в рабочие дни: с понедельника по пятницу – с 09:00 до 16:00 часов (перерыв 12:00 до 13:00 часов), телефон для справок: 8 (34266) 2-19-13;

4.2.2. в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: на официальном сайте Администрации Октябрьского городского округа: <http://oktyabrski-pk.ru/>, раздел Главная / Общество / Градостроительство / «Общественные обсуждения»;

4.3. сроки доступности проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую

3



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		299

среду не менее чем за 20 календарных дней до дня проведения общественных обсуждений в форме слушаний и в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений;

4.4. дату и время проведения общественных обсуждений в форме слушаний: 12 января 2023 года в 16:00 часов очно;

4.5. место проведения итогового мероприятия общественных обсуждений в форме слушаний: Пермский край, р.п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 57, в актовом зале Администрации Октябрьского городского округа.

Подать заявку на участие в общественных слушаниях можно в помещении по адресу: Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа, кабинет № 109, по телефону для справок 8 (34266) 2-19-13 или по электронной почте: upravlenierazvitiya@yandex.ru.

4.6. состав Организационного комитета прилагается;

4.6.1. организационному комитету при организации работы учитывать требования указа губернатора Пермского края от 31.08.2022 № 85 «О мероприятиях, реализуемых в связи с угрозой распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) в Пермском крае».

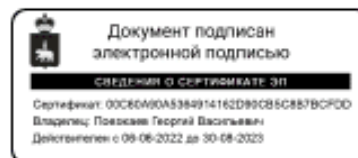
5. Рекомендовать заказчику: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

5.1. организовать информирование общественности муниципального образования «Октябрьский городской округ Пермского края» и всех заинтересованных лиц (далее – заинтересованные лица) о начале общественных обсуждений проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, о сроках и месте размещения указанной проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, для ознакомления общественности и всех заинтересованных лиц на официальном сайте органа местного самоуправления муниципального образования «Октябрьский городской округ Пермского края», на официальных сайтах территориального органа Росприроднадзора и органа исполнительной власти Пермского края в области охраны окружающей среды, на официальном сайте Росприроднадзора.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования и подлежит размещению на официальном сайте.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Октябрьского городского округа, начальника управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства О. М. Конева.

Глава городского округа –
глава администрации Октябрьского
городского округа



Г.В. Поезжаев



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		300

УТВЕРЖДЕН:
 постановлением главы городского округа -
 главы администрации Октябрьского городского
 округа Пермского края
 от 29.11.2022 № 32-266-01-04

Состав Организационного комитета

Дульцева Н. В. - начальник юридического отдела администрации Октябрьского городского округа;

Карамов Ш. К. - главный специалист отдела благоустройства, ЖКХ Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа;

Карманова А. М. - заместитель начальника Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства, начальник отдела реализации муниципальных программ Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа;

Конев О. М. - заместитель главы администрации Октябрьского городского округа, начальник Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа;

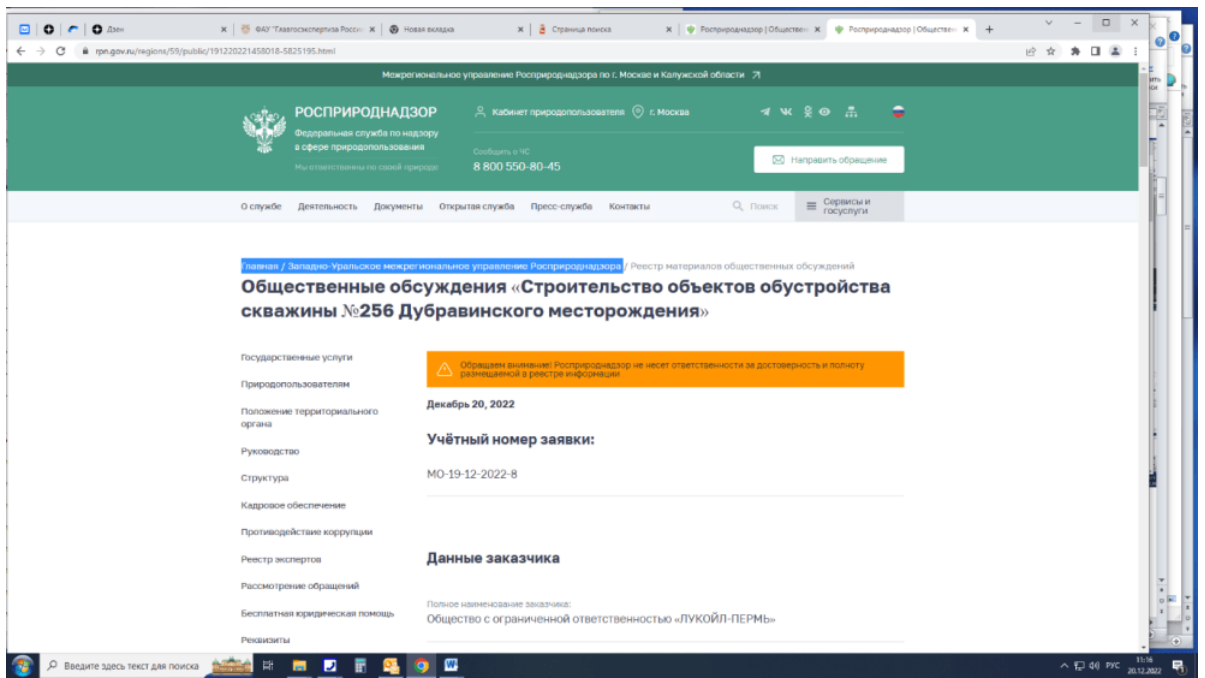
Кочнев А. В. - консультант отдела реализации муниципальных программ Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа;

Митрофанова А. Р. - начальник отдела благоустройства, ЖКХ Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа;

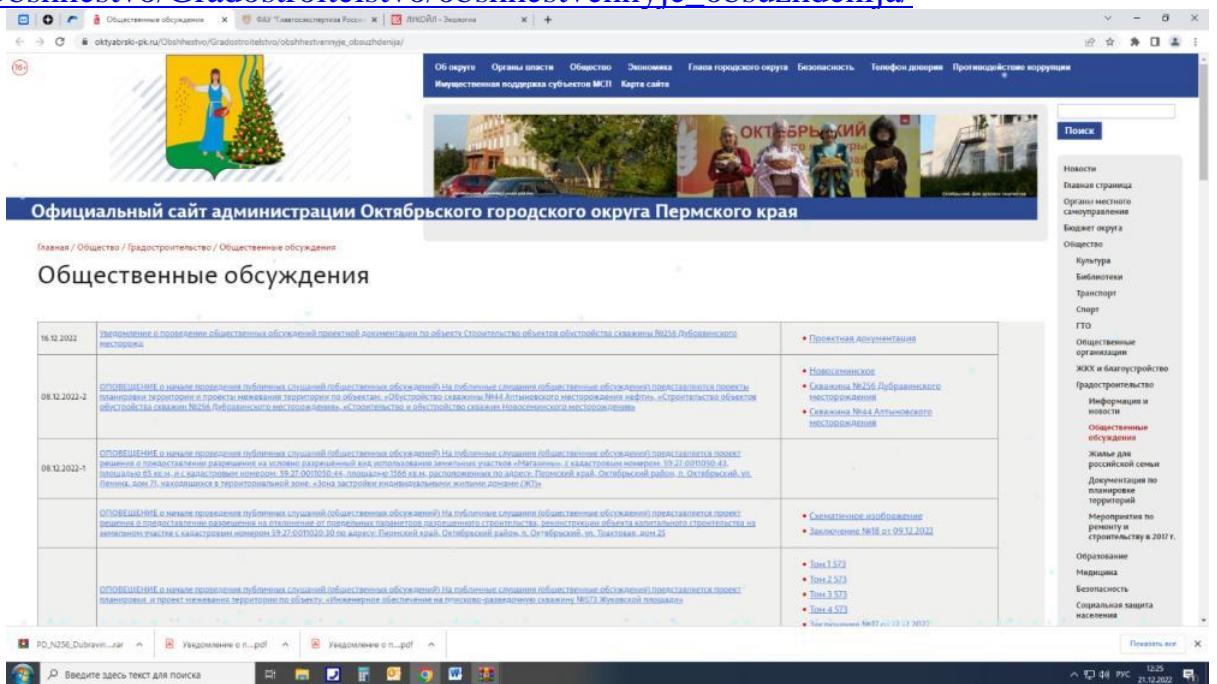
Поезжаев Г. В. - глава городского округа – глава администрации Октябрьского городского округа.



						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		301

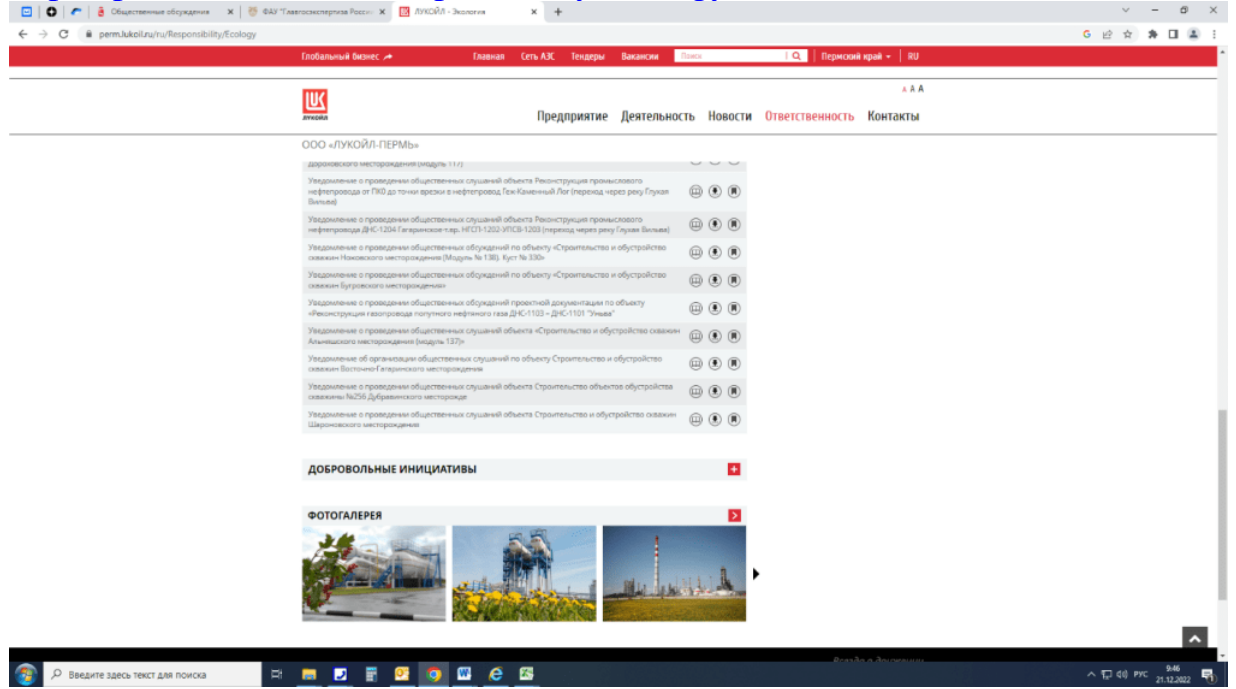


Сайт Администрации Октябрьского городского округа
https://oktyabrski-pk.ru/Obshhestvo/Gradostroitelstvo/obshhestvennyje_obsuzhdenija/



Сайт ООО «Лукойл-Пермь»

<https://perm.lukoil.ru/ru/Responsibility/Ecology>



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ ЛИСТ

участников общественных обсуждений в форме общественных слушаний (далее - общественные слушания) проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

(наименование объекта общественных слушаний)

12 января 2023 года в 16.00 часов в актовом зале Администрации Октябрьского городского округа, по адресу: 617860, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 57. (дата, место проведения общественных слушаний)



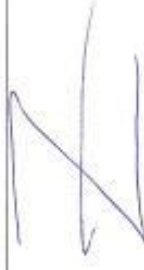
N п/п	Регистрационный номер участника общественных слушаний	Фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии)	Адрес, телефон (для физических лиц - адрес места жительства и телефон, для представителей организаций - адрес места нахождения и телефон организаций)	Наименование организации (для представителей организаций)	Подпись, согласно на обработку персональных данных (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют)
1	2	3	4	5	6
1	1	Алексю Любовь Владимировна	г. Октябрьский ул. Барна-Марьяна №3.02.21	Октябрьские корпоративные организации Пермского края Организация «Пермский Красный Октябрь» Служба владельцев объектов Верхней городской администрации и Верхней городской администрации Краснокамского района	
2	2	Тонченко Антон Сергеевич	Пермь Р. Крестовинская 32-36	ИПЧ "Нефтегазоборона" и "Жизнь"	
3	3	Макшицова Валерия Александровна	ООО "ЛУКИЛА-ПЕРМЬ" г. Пермь, ул. Ленина, д. 62 №342/350857	ООО "ЛУКИЛА-ПЕРМЬ"	

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

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ ЛИСТ

участников общественных обсуждений в форме общественных слушаний (далее - общественные слушания) проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (наименование объекта общественных слушаний)

12 января 2023 года в 16.00 часов в актовом зале Администрации Октябрьского городского округа, по адресу: 617860, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 57. (дата, место проведения общественных слушаний)

N п/п	Регистрационный номер участника общественных слушаний	Фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии)	Адрес, телефон (для физических лиц - адрес места жительства и телефон, для представителей организаций - адрес места нахождения и телефон организаций)	Наименование организации (для представителей организаций)	Подпись, согласие на обработку персональных данных (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют)
1	2	3	4	5	6
4		Александрович Юлия Владимировна	Пермский край р.п. Октябрьский, ул. Ткачев 4-1 89519235799		
5	5	Александр Сергеевич	Пермский край, р.п. Октябрьский ул. пер. Мухоморовский д.1 кв.310 89525108038		
					




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

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ ЛИСТ

участников общественных обсуждений в форме общественных слушаний (далее - общественные слушания)
 проектной документации «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения», включая
 предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

(наименование объекта общественных слушаний)

12 января 2023 года в 16.00 часов в актовом зале Администрации Октябрьского городского округа,
 по адресу: 617860, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 57.
 (дата, место проведения общественных слушаний)

N п/п	Регистрационный номер участника общественных слушаний	Фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии)	Адрес, телефон (для физических лиц - адрес места жительства и телефон, для представителей организаций - адрес места нахождения и телефон организаций)	Наименование организации (для представителей организаций)	Подпись, согласие на обработку персональных данных (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют)
	2	3	4	5	6
6	6	Трогунин Георгий Васильевич	617860, Пермский край Октябрьский район р.п. Октябрьский ул. Ленина, 57 894266/21978	Администрация Октябрьского городского округа Пермского края 894266/21648	
7	7	Каранов Шамов Васильевич	617860, Пермский край р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, 9. 41 894266/21513	Управление развития и инфраструктурной инфраструктуры и транспорта Администрации Октябрьского городского округа Пермского края	
					

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

16.10 Приложение Л Журнал учета замечаний и предложений

Журнал открыт: 22.12.2022 года.

Заместитель начальника Управления, начальник отдела реализации программ
Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации
Октябрьского городского округа
М.П. А. М. Карманова

21



ЖУРНАЛ учета замечаний и предложений общественности

Орган местного самоуправления - Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края, юридический и фактический адреса: 617861, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41. Тел. (34266)-2-19-13, (34266)-2-22-16, e-mail: upravleniegazvitiia@yandex.ru.

Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ИНН 5902040755, ОГРН 1166313158439, юридический и фактический адреса: 614068, Пермский край, г.Пермь, ул. Ленина, 62, Тел/факс (342) 235-61-51, (342) 235-64-60, e-mail: Kseniya.A.Kuchukbaeva@lp.lukoil.com.

Исполнитель (проектная организация) - ФГАОУВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг», ИНН 5902291029, ОГРН 1025900513924, юридический и фактический адреса: 614010, Пермский край, г. Пермь, Куйбышева 95, б., офис 303. Тел.: 8(342) 219-82-88, 8(342) 219-87-06, e-mail: Chemus@ngi.pstu.ru.

Наименования объекта общественных обсуждений - проектная документация «Строительство объектов обустройства скважины №256 Дубравинского месторождения» включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Форма проведения общественных обсуждений - общественные слушания.

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений - с 23 декабря 2022 года по 22 января 2023 года.

Места размещения объекта общественных обсуждений

- Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, каб. № 109. Тел. (34266)-2-19-13, (34266)-2-22-16, e-mail: upravleniegazvitiia@yandex.ru;
- в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: на официальном сайте Администрации Октябрьского городского округа: <http://oktyabrski-rk.ru>, раздел Главная / Общество / Градостроительство / Общественные обсуждения).

Место размещения журнала учета замечаний и предложений общественности - Управление развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа, Пермский край, Октябрьский городской округ, р.п. Октябрьский, ул. Тракторная, д. 41, каб. № 109. Тел. (34266)-2-19-13, (34266)-2-22-16, e-mail: upravleniegazvitiia@yandex.ru.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС25-OVOS

Лист

315

2. Таблица замечаний и предложений:

N п/п	Автор замечаний и предложений (для физических лиц: фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), адрес, контактный телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - наименование, фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность представителя организации, адрес (место нахождения) организации, телефон (факс, при наличии) организации, адрес электронной почты (при наличии))	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ Заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения	Согласие на обработку персональных данных (подпись, в случае проведения обсуждений в дистанционном формате подписи отсутствуют)
1	2	3	4	5
1				

3. Дата 03.02.2023 Подпись *ММ**Каренов Намиль Камилевич*

(фамилия, имя и отчество (последнее - при наличии) лица, ответственного за ведение указанного журнала)



Журнал закрыт: 03.02.2023 года.

Заместитель начальника Управления, начальник отдела реализации программ
Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации
Октябрьского городского округа *А. М. Карманова*
М.П.

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

Задание на выполнение раздела "Охрана окружающей среды"														
Выдаёт: ООНИГМ											Форма 5			
Получает: ОМНПЭБ														
Скважины, ГЗУ, технологические сооружения (насосы, сепарационные и др. ёмкости, узлы учёта нефти и газа, камеры приёма и запуска очистительных устройств и др.)														
№ п/п	Источники загрязнения	Количество источников		Параметры источников		Высота, м	Товарный знак	Час/сут.	Сут./год	Количество и тип появившихся соединений, шт. на 1 источник	Количество завальжек, шт. на 1 источник	Количество предохранительных клапанов, уплотнений, шт. на 1 источник	Количество фланцевых соединений, шт. на 1 источник	Примечания
		Всего	в том числе одновременно работающих											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
	Скв.269													
	Способ ШГН													
	Обязка устья скважины, оборудованной станком-качалкой	1	1	1,70	3,3x4,0	24	365	1 сальниковое уплотнение	4		10 (в том числе фланцы у завальжек)			
	Установка измерительная АГЗУ	1	1	2,7	6,0x3,0	24	365	-	1	1 предопр. клапан, 1 сальник, уплотн.	2			
	Завалка на дренажной емкости (для откачки), Ду80	2	2	1,6	3,0x3,0	24	365	-	1	-	2			
	Нефтегазосборный трубопровод													
	Площадка камеры пуска Ду-80 (в районе скв. №269)	1	1	1,6	3,3x5,0	24	365	-	4	1 резбовая завальжка	9 (в том числе фланцы у завальжек)			
	Площадка камеры приема Ду80 (в р-не т. врезки)	1	1	1,6	3,3x5,0	24	365	-	4+1КОП	1 резбовая завальжка	11 (в том числе фланцы у завальжек и КОП)			

2021/354/ДС25					
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Морфина	10.22		
Нач. отд.		Сивцова	10.22		
Строительство объектов обустройства скважины № 256 Дубравинского месторождения					
			Стальная	Лист	Листов
			П	1	1
НПЦ «Нефтегазовый сервисинг»					

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2) Водоотведение:

Необходимые объёмы водоотведения определить проектом.

Период строительства (обустройство скважины №256):

Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотреть во временные канализационные ёмкости и в полном объёме с последующей передачей организации водного коммунального хозяйства по договору подрячика.

Предусмотреть вывоз производственных и поверхностных сточных вод на УППН «Павловка».

Период эксплуатации:

В период эксплуатации площадки скважины №256 вывоз дождевых и талых сточных вод с канализуемых площадок предусмотреть в полном объёме спецавтотехникой на пункт слива ДНС-0120, где после отделения от нефти и очистки на существующих очистных сооружениях пластовой воды используются в системе ППД.

Производительность существующих очистных сооружений ДНС-0120 достаточна для приема дополнительных объемов сточных вод. Контроль качества воды, подготовленной для приема насосов системы ППД для закачки в нагнетательные скважины, производится после ее очистки.

Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет



А.А. Бурялов

Кучукбаева Ксения Альбертовна
(08342) 56667, +7 (342) 2356667

						2021/354/ДС25-OVOS	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		320

